

## **DELIBERA N. 164/99**

### **RICHIESTA DI INFORMAZIONI E DOCUMENTI IN MATERIA DI RETI E INFRASTRUTTURE DI TRASPORTO PRIMARIO DEL GAS NATURALE ALLA SNAM SPA, ALLA EDISON GAS SPA E ALLA SGM SPA**

L'AUTORITA'  
PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

- Nella riunione del 28 ottobre 1999,
- Premesso che:
  - con deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) del 23 aprile 1998, n. 40 (di seguito: delibera n. 40/98) è stato avviato il procedimento per la formazione del provvedimento in materia di fissazione e aggiornamento, in relazione all'andamento del mercato, della tariffa base, dei parametri e degli altri elementi di riferimento per determinare le tariffe del servizio gas così come previsto dall'articolo 2, comma 12, lettera e), della legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge n. 481/95);
  - nell'ambito della sopraddetta definizione del nuovo ordinamento tariffario del servizio gas e al fine di definire un sistema tariffario certo, trasparente e basato su criteri predefiniti ai sensi dell'articolo 1, comma 1, della legge n. 481/95, l'Autorità ha intrapreso un'analisi delle componenti del costo del trasporto del gas anche al fine di definire le condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione alle reti del gas ai sensi dell'articolo 2, comma 12, lettera d), della legge n. 481/95;
  - ai sensi dell'articolo 2, commi 18 e 19 della legge n. 481/95 l'Autorità deve altresì fare riferimento al recupero di qualità del servizio rispetto a "standard" prefissati per un periodo almeno triennale e fare riferimento ai costi derivanti dall'adozione di interventi volti al controllo e alla gestione della domanda attraverso l'uso efficiente delle risorse;
- Visto:
  - l'articolo 2, comma 20, lettera a) della legge n. 481/95, secondo cui l'Autorità per lo svolgimento delle proprie funzioni, ha il potere di richiedere, ai soggetti esercenti il servizio, informazioni e documenti sulle loro attività;
  - l'articolo 2, comma 20, lettera c) della legge n. 481/95;

- Considerato che per poter definire un sistema tariffario certo, trasparente e basato su criteri predefiniti, anche tenuto conto degli interventi di razionalizzazione e ristrutturazione già attuati o previsti dai soggetti esercenti il servizio gas, l'Autorità necessita di acquisire dai soggetti che svolgono attività di trasporto del gas informazioni e documenti;
- Ritenuto, altresì, di determinare nella Snam Spa, Edison Gas Spa e Sgm Spa i soggetti a cui richiedere le suddette informazioni e documenti, in quanto imprese che a motivo delle loro dimensioni definiscono le caratteristiche del servizio di trasporto primario del gas naturale;

#### DELIBERA

- Di richiedere alla Snam Spa, con sede legale in piazza Vanoni 1, 20097 San Donato Milanese (Milano), alla Edison Gas Spa con sede legale in Foro Buonaparte 31, 20121 Milano, e alla Sgm Spa, con sede legale in via dei Salci 1, 03100 Frosinone, la seguente documentazione:
  - a) informazioni e documenti tecnici ed economici relativi alle infrastrutture di trasporto del gas naturale in Italia (Allegato A);
  - b) bilancio di esercizio dell'anno 1998 (stato patrimoniale, ricavi e costi da conto economico) con i valori separati per attività (Allegato B);
  - c) descrizione delle iniziative, intraprese a partire dal 1995, volte a perseguire incrementi di produttività nell'esercizio del servizio, dei risultati raggiunti, nonché dei risultati attesi e dei relativi costi;
  - d) descrizione delle iniziative, intraprese a partire dal 1995, volte a perseguire recuperi di qualità del servizio dei risultati raggiunti, nonché dei risultati attesi e dei relativi costi;
  - e) stima delle opportunità di ulteriori incrementi di produttività e di recuperi di qualità del servizio, con descrizione delle iniziative e dei programmi che a tal fine sono stati adottati o si intendono adottare, dei risultati attesi e dei relativi costi per i prossimi tre anni;
  - f) descrizione delle iniziative, intraprese a partire dal 1995, in materia di controllo e gestione della domanda per l'uso efficiente delle risorse, dei risultati raggiunti, dei risultati attesi e dei relativi costi, e descrizione delle iniziative e dei programmi che allo stesso fine sono stati adottati o si intendono adottare, dei risultati attesi e dei relativi costi per i prossimi tre anni;
- Di fissare in trenta giorni, decorrenti dalla data di notifica del presente provvedimento il termine entro cui la sopraddetta documentazione deve essere trasmessa all'Autorità per l'energia elettrica e il gas; la mancata ottemperanza nel termine ivi indicato costituisce presupposto per l'applicazione di sanzioni amministrative pecuniarie ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera c) della legge 14 novembre 1995, n. 481;

Il presente provvedimento è impugnabile innanzi al Tribunale amministrativo regionale per la Lombardia, ai sensi dell'articolo 2, comma 25, della legge 14 novembre 1995, n. 481, entro sessanta giorni dalla notifica dello stesso.

## Nota per la compilazione degli allegati

### ALLEGATO A

1. Le informazioni sono richieste in stampa e in formato elettronico corredate da uno o più schemi grafici di orientamento. In via del tutto indicativa, per la rete di trasporto lo schema in stampa può essere fornito con cartografia in scala 1:500.000, o 1:200.000 anche su più fogli e recare l'indicazione di pressione massima, diametro, lunghezza, oltre ai principali riferimenti geografici (nomi di località); per le reti di distribuzione, lo schema di stampa può essere fornito con cartografia in scala 1:25.000, con indicazione degli allacciamenti d'utenza.
2. L'ambito territoriale è quello nazionale, con estensione all'estero per le infrastrutture di importazione nelle quali l'impresa abbia una partecipazione diretta o indiretta alla proprietà, o ai diritti di trasporto.

### ALLEGATO B

1. I dati, in attesa della predisposizione da parte dell'Autorità di precisi criteri formali di separazione contabile, sono richiesti in via indicativa sulla base di prime rielaborazioni di dati di bilancio.

Per quanto riguarda la compilazione dei dati patrimoniali ed economici la suddivisione funzionale in attività è stata predisposta dall'Autorità al fine di evidenziare il capitale investito da bilancio nell'attività di trasporto e commercializzazione.

2. La distinzione tra trasporto dorsale e distribuzione primaria (derivazioni ed adduttori) segue la classificazione del bilancio 1998.

I criteri seguiti nella suddivisione delle diverse voci di bilancio tra le attività devono essere comunicati con apposita nota.

3. Nelle colonne di ciascuna tabella dovranno essere iscritte le componenti patrimoniali ed economiche direttamente attribuibili alla specifica attività a cui è riferita la colonna stessa. Quindi, tutte le componenti patrimoniali ed economiche che sono di certa e diretta attribuzione a una determinata attività, sia gas che non gas, devono essere inserite nelle colonne che si riferiscono a quella attività. Nel caso di dubbia attribuzione, le componenti previa motivazione dovranno essere inserite nella colonna "Strutture Comuni".
4. Viene lasciata la possibilità all'impresa di evidenziare, tra le voci dello stato patrimoniale e del conto economico, le partite tra le attività dell'impresa. Tali voci sono distinte dalle altre e denominate intracompany. Ai fini della presente rilevazione, la compilazione di queste voci ed i criteri utilizzati dovranno essere dettagliatamente comunicati.

## Informazioni e documenti tecnici ed economici relativi alle infrastrutture di trasporto del gas naturale in Italia

### **A. Infrastrutture esistenti**

Si richiede per le infrastrutture esistenti la descrizione delle caratteristiche tecniche ed economiche di:

1. metanodotti (infrastrutture con investimento nominativo); in particolare devono essere indicati:
  - anno di entrata in esercizio
  - caratteristiche tecniche (ivi inclusi: lunghezza, diametro, pressione massima di esercizio, derivazioni)
  - eventuali estensioni e potenziamenti di rilievo
  - investimento iniziale e investimenti successivi, modalità di finanziamento con eventuali contributi, oneri annui di manutenzione.
2. centrali di compressione
3. centrali di compressione relative agli stoccaggi
4. principali impianti di smistamento del gas naturale
5. principali impianti di regolazione
6. impianti e vettori di Gnl, in particolare devono essere indicati:
  - anno di realizzazione
  - caratteristiche tecniche
  - eventuali estensioni e potenziamenti di rilievo
  - investimento iniziale e investimenti successivi, modalità di finanziamento con eventuali contributi, oneri annui di manutenzione.

Si richiede altresì:

7. descrizione del sistema di telecontrollo e dispacciamento, con l'indicazione dei suoi costi, distinti per principali disaggregati (edifici, attrezzature, sistemi hardware, sistemi software, sistemi di telecomunicazione, e così via).
8. descrizione delle caratteristiche tecniche ed economiche delle principali infrastrutture, collocate al di fuori dei confini nazionali, utilizzate in proprietà, in partecipazione o con altro rapporto contrattuale per le importazioni di gas naturale in Italia.

### **B. Esercizio delle infrastrutture con riferimento agli anni 1995-1999**

Si richiedono informazioni e documenti con riferimento a:

1. flussi principali di gas naturale per le situazioni tipiche verificatesi in ciascun anno del periodo 1995-1999, anche in relazione alla capacità massima di trasporto e di distribuzione primaria. Presentazione in forma di schema grafico e in forma di

“consuntivo di esercizio” secondo l’uso dell’impresa [nel giorno di maggiore vendita, nel giorno di minore vendita, in alcuni giorni di esercizio tipico (primavera, estate, autunno, inverno), in alcuni giorni di esercizio atipico (ad esempio per lavori, per inconvenienti di varia natura)].

2. profilo grafico con dettaglio giornaliero, relativo a ciascun anno del periodo 1995-1999, delle seguenti grandezze:
  - singole importazioni
  - immissione da fonti nazionali
  - erogazione da stoccaggio (in aggregato e per singoli siti)
  - immissione in stoccaggio (in aggregato e per singoli siti)
  - invaso o svaso di rete
  - venduto (con indicazioni di eventuali interruzioni)
  - vettoriato.
3. statistica di esercizio delle singole centrali di compressione, anche in relazione alle quantità di gas compresso e di gas combustibile consumato, con dettaglio mensile e aggregato annuale predisposti con struttura correlabile ai punti precedenti.

**C. *Infrastrutture e loro esercizio con riferimento agli anni 2000 - 2003***

Si richiede per le infrastrutture in corso di realizzazione o la descrizione dei programmi e delle caratteristiche tecniche ed economiche attese di:

1. metanodotti
2. centrali di compressione (o ampliamenti di centrali esistenti)
3. centrali di compressione relative agli stoccaggi
4. impianti di smistamento del gas naturale
5. impianti di regolazione (o ampliamenti e rifacimenti di impianti esistenti)
6. impianti e vettori di Gnl (o ampliamenti e rifacimenti di impianti esistenti)
7. potenziamenti o rifacimenti relativi al sistema di telecontrollo e dispacciamento.

Si richiede inoltre:

8. programma annuale di esercizio (attinente specialmente alla sicurezza della fornitura e all'impiego degli stoccaggi, o di misure di controllo della domanda), articolato nei principali scenari prospettabili;
9. programma pluriennale di esercizio (attinente agli ampliamenti del sistema ed alla garanzia della sicurezza della fornitura, anche in relazione all'impiego degli stoccaggi, alla gestione della scorta strategica ed alla predisposizione di misure di salvaguardia), articolato nei principali scenari prospettabili.
10. programmi e caratteristiche tecniche ed economiche previste per le principali nuove infrastrutture, collocate al di fuori dei confini nazionali, che abbiano rilievo per le importazioni di gas naturale in Italia.



**Allegato B**

2.01.05	Intracompany	=	=	=	=	=	=	=	=
2.01.06	Altre attività	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>2.02</b>	<b>Passività correnti</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
2.04	Debiti commerciali relativi alla gestione caratteristica	=	=	=	=	=	=	=	=
2.04.01	Terzi	=	=	=	=	=	=	=	=
2.04	Intracompany	=	=	=	=	=	=	=	=
2.05	meno Altre passività	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>3</b>	<b>Attivo lordo (1+2)</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>4</b>	<b>Fondi diversi</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
4.1	TFR e previdenza	=	=	=	=	=	=	=	=
4.2	Fondi rischi e oneri	=	=	=	=	=	=	=	=
4.03	Fondi e riserve relative a contributi a fondo perduto	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>5</b>	<b>Attivo netto (3-4)</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>6</b>	<b>Mezzi finanziari di terzi</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
6.01	Debiti verso Banche	=	=	=	=	=	=	=	=
6.02	Debiti verso altri finanziatori	=	=	=	=	=	=	=	=
6.03	Debiti tributari	=	=	=	=	=	=	=	=
6.04	Debiti vs istituti di previdenza e sicurezza sociale	=	=	=	=	=	=	=	=
<b>7</b>	<b>Mezzi finanziari propri</b>	=	=	=	=	=	=	=	=
7.01	Capitale sociale	=	=	=	=	=	=	=	=
7.02	Riserve legali	=	=	=	=	=	=	=	=
7.03	Riserve statutarie	=	=	=	=	=	=	=	=
7.04	Riserve da sovrapprezzo	=	=	=	=	=	=	=	=
7.05	Fondi e riserve relative a contributi a fondo perduto	=	=	=	=	=	=	=	=
7.06	Altre riserve	=	=	=	=	=	=	=	=
7.08	Utili (perdite) portati a nuovo	=	=	=	=	=	=	=	=
7.09	Utile dell'esercizio	=	=	=	=	=	=	=	=

(1) Somma delle colonne precedenti

(2) Costi (o ricavi) non direttamente attribuibili ad attività diretta o di supporto (ad esempio: direzione generale)

(3) Questa colonna è stata predisposta al fine di determinare un totale che rappresenti il consolidamento dei risultati presentati dalle singole attività e strutture comuni



## B) Ricavi da conto economico

(Dati aggiornati al 31 dicembre 1998)

Conto economico	Totale attività gas						Totale
	Trasporto dorsale	Distribuzione primaria (derivazioni adduttori)	Attività di commercializzazione	Attività comuni di supporto alla commercializzazione, trasporto e distribuzione	Totale attività gas dirette e di supporto (1)	Altre attività comuni (2)	
<b>1 Ricavi di esercizio</b>	=	=	=	=	=	=	=
<i>Ricavi da vendita</i>	=	=	=	=	=	=	=
1.01.01 Ricavi da vendite a utenti industriali	=	=	=	=	=	=	=
1.01.02 Ricavi da Vendita Trasformazioni chimiche	=	=	=	=	=	=	=
1.01.03 Ricavi da Vendita Compressione in bombole e autotr.	=	=	=	=	=	=	=
1.01.04 Ricavi da Vendita Enti Pubblici	=	=	=	=	=	=	=
1.01.05 Ricavi da Vendita reti cittadine	=	=	=	=	=	=	=
1.02 Ricavi Vs altre imprese gas Italiane	=	=	=	=	=	=	=
1.03 Ricavi Vs altre imprese gas estere	=	=	=	=	=	=	=
1.04 Altri servizi	=	=	=	=	=	=	=
1.05.01 Vettoriamento di gas destinato in Italia	=	=	=	=	=	=	=
1.05.02 Vettoriamento di gas destinato a paesi terzi	=	=	=	=	=	=	=
1.6 Servizi generali per altre aziende gas	=	=	=	=	=	=	=
1.7 Contributi di allacciamento	=	=	=	=	=	=	=
<b>2 Altri ricavi e proventi</b>	=	=	=	=	=	=	=
2.01 Contributi Stato	=	=	=	=	=	=	=
2.02 Contributi Enti Locali	=	=	=	=	=	=	=
2.03 Contributi UE	=	=	=	=	=	=	=
<b>3 Ricavi e proventi infragrupo</b>	=	=	=	=	=	=	=
3.1 Intracompany per vendite di energia	=	=	=	=	=	=	=
3.2 Intracompany per contratti di servizio	=	=	=	=	=	=	=
<b>4 Totale (1+2+3)</b>	=	=	=	=	=	=	=

(1) Somma delle colonne precedenti

(2) Costi (o ricavi) non direttamente attribuibili ad attività diretta o di supporto (ad esempio: direzione generale)

(3) Questa colonna è stata predisposta al fine di determinare un totale che rappresenti il consolidamento dei risultati presentati dalle singole attività e strutture comuni



