

Andamento operativo



Bilancio gas della Rete di Trasporto Nazionale

(miliardi di m³)

Quantitativi disponibili in rete	2006	2007	2008	Var. %	Quantitativi prelevati dalla rete	2006	2007	2008	Var. %
Da importazioni	76,48	73,50	76,52	4,1	Riconsegna al mercato nazionale	82,63	83,30	83,34	
Da produzione nazionale	11,51	9,78	9,12	(6,7)	Esportazioni	0,79	0,48	0,60	25,0
Totale immesso	87,99	83,28	85,64	2,8	Consumi e perdite Snam Rete Gas (**)	0,44	0,39	0,42	7,7
Prelievi da stoccaggio (*)	(3,68)	1,25	(1,12)		Gas non contabilizzato e altre variazioni (***)	0,45	0,36	0,16	(55,6)
Totale disponibilità	84,31	84,53	84,52		Totale prelevato	84,31	84,53	84,52	

(*) Inteso come saldo tra prelievo da stoccaggio (+) e immissioni in stoccaggio (-).

(**) I costi del gas per consumi e perdite sono a carico di Snam Rete Gas e sono evidenziati nel capitolo "Commento ai risultati economico-finanziari".

(***) Include la variazione dell'invaso rete. Per la definizione di "gas non contabilizzato" v. il successivo paragrafo "Prelievi di gas naturale".

Disponibilità di gas naturale

La disponibilità di gas naturale in Italia nel 2008 è stata pari a 84,52 miliardi di metri cubi, in linea rispetto al 2007.

I quantitativi di gas immesso nella Rete di Trasporto Nazionale sono aumentati del 2,8%, raggiungendo gli 85,64 miliardi di metri cubi; nel 2008 le immissioni in stoccaggio sono state superiori ai prelievi per 1,12 miliardi di metri cubi, a fronte di una situazione opposta regi-

strata nel 2007, quando i prelievi da stoccaggio erano stati maggiori delle immissioni per 1,25 miliardi di metri cubi.

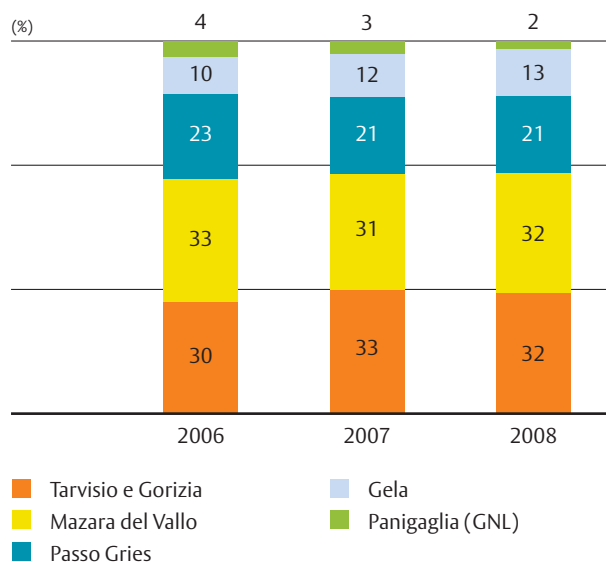
All'aumento dei quantitativi di gas immesso nella Rete di Trasporto Nazionale hanno contribuito le maggiori importazioni (+3,02 miliardi di metri cubi, pari al 4,1%) in parte assorbite dalla riduzione della produzione nazionale (-0,66 miliardi di metri cubi, pari al 6,7%).

Importazioni	(miliardi di m ³)	2006	2007	2008	Var. ass.	Var. %
Punti di consegna						
Tarvisio		22,92	24,04	24,58	0,54	2,2
Mazara del Vallo		24,83	22,52	24,77	2,25	10,0
Passo Gries		17,66	15,12	15,69	0,57	3,8
Gela		7,69	9,24	9,87	0,63	6,8
Gorizia		0,25	0,20	0,09	(0,11)	(55,0)
Panigaglia (GNL)		3,13	2,38	1,52	(0,86)	(36,1)
		76,48	73,50	76,52	3,02	4,1

L'analisi delle importazioni per punto di consegna evidenzia, rispetto al 2007, l'incremento delle importazioni dai punti di consegna di Mazara del Vallo (+10,0%), di Gela (+6,8%), di Passo Gries (+3,8%) e di Tarvisio (+2,2%), parzialmente compensato dalle minori immissioni dal punto di consegna di Gorizia (-55,0%) e dalla riduzione del GNL rigassificato e immesso in Rete dall'impianto di Panigaglia (-36,1%).

Per quanto riguarda le immissioni di gas naturale per Utente, l'aumento dei volumi immessi nel 2008 (+2,8%) si è concentrato principalmente sugli altri operatori (+11,6%) e su Enel Trade (+4,9%), parzialmente compensato dalla riduzione dei volumi immessi di Eni (-1,1%).

Importazioni per punto di consegna



Volumi immessi per Utente	(miliardi di m ³)	2006	2007	2008	Var. ass.	Var. %
Eni		57,09	52,39	51,80	(0,59)	(1,1)
Enel Trade		9,67	9,36	9,82	0,46	4,9
Altri		21,23	21,53	24,02	2,49	11,6
		87,99	83,28	85,64	2,36	2,8

Prelievi di gas naturale

Il gas naturale prelevato dalla Rete di Trasporto Nazionale nel 2008 è stato destinato: (i) alla riconsegna agli Utenti presso i punti di uscita dalla rete per 83,34 miliardi di metri cubi; (ii) alle esportazioni, principalmente in Slovenia, per 0,60 miliardi di metri cubi; (iii) ai consumi delle centrali di spinta e alle per-

dite di rete di Snam Rete Gas per 0,42 miliardi di metri cubi. Nel bilancio energetico redatto da Snam Rete Gas, viene definito convenzionalmente "gas non contabilizzato" la differenza fisiologica tra la quantità di gas misurato all'ingresso della rete e la quantità di gas misurato all'uscita, derivante dalla tolleranza tecnica degli strumenti di misura.

Riconduzione tra quantitativi prelevati dalla rete e domanda Italia

(miliardi di m ³)	2006	2007 (*)	2008	Var. ass.	Var. %
Quantitativi prelevati	84,31	84,53	84,52	(0,01)	
Esportazioni (-)	(0,79)	(0,48)	(0,60)	(0,12)	25,0
Gas immesso su rete regionale di altri operatori	0,13	0,12	0,09	(0,03)	(25,0)
Altri consumi (**)	0,83	0,73	0,87	0,14	19,2
Totale domanda Italia	84,48	84,90	84,88	(0,02)	

(*) La domanda di gas è stata allineata a quella pubblicata dal Ministero dello Sviluppo Economico.

(**) Comprende i consumi del terminale GNL di Panigaglia, i consumi delle centrali di compressione per stoccaggio e delle centrali per il trattamento della produzione.

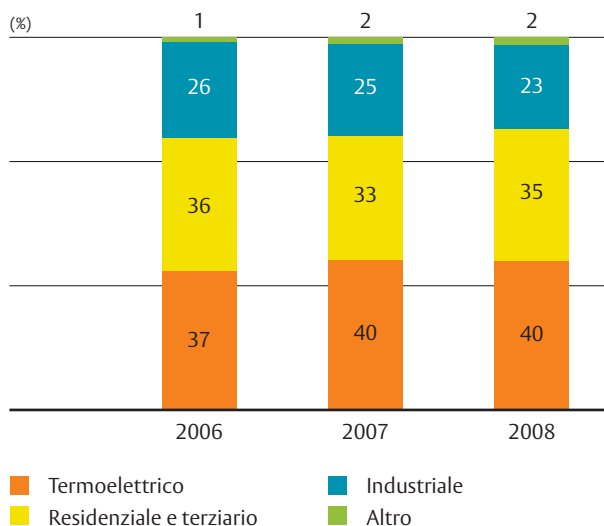
Domanda gas Italia	(miliardi di m ³)	2006	2007 (*)	2008	Var. ass.	Var. %
Termoelettrico		31,54	34,29	33,89	(0,40)	(1,2)
Residenziale e terziario		30,17	28,18	30,05	1,87	6,6
Industriale (**)		21,77	20,89	19,34	(1,55)	(7,4)
Altro		1,00	1,54	1,60	0,06	3,9
		84,48	84,90	84,88	(0,02)	

(*) La domanda di gas è stata allineata a quella pubblicata dal Ministero dello Sviluppo Economico.

(**) Comprende i consumi dei settori Industria, Agricoltura e Pesca, Sintesi Chimica e Autotrazione.

La domanda di gas in Italia nel 2008 è stata pari a 84,88 miliardi di metri cubi, sostanzialmente in linea (-0,02 miliardi di metri cubi) rispetto al 2007. Il settore industriale ha evidenziato un sensibile calo della domanda (-7,4%) a seguito degli effetti della crisi economica e produttiva in corso. Il settore termoelettrico, pur penalizzato dalla diminuzione della domanda elettrica, ha presentato una riduzione limitata (-1,2%). A parziale compensazione si registra l'incremento della domanda del settore residenziale e terziario (+6,6%) a seguito principalmente dell'effetto termico.

Domanda Gas Italia per Settore



Quantitativi di GNL rigassificato

Volumi rigassificati	(miliardi di m ³)	2006	2007	2008	Var. ass.	Var. %
Enel Trade		1,49	1,25	1,23	(0,02)	(1,6)
Eni		1,50	1,11	0,29	(0,82)	(73,9)
Altri		0,14	0,02		(0,02)	(100,0)
		3,13	2,38	1,52	(0,86)	(36,1)

Nel corso del 2008 il terminale GNL di Panigaglia (SP) ha rigassificato 1,52 miliardi di metri cubi di gas naturale, effet-

tuando 42 scariche da navi metaniere di vario tipo (73 nell'anno precedente), di cui 1 carico spot (1 nel 2007).

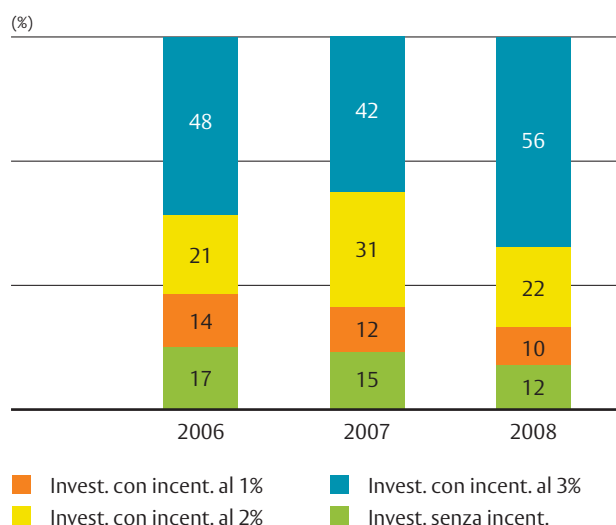
Investimenti

	(milioni di €)	2006	2007	2008	Var. ass.	Var. %
Sviluppo		465	527	816	289	54,8
Investimenti con incentivo del 3%		321	303	581	278	91,7
Investimenti con incentivo del 2%		144	224	235	11	4,9
Mantenimento e altro		210	201	228	27	13,4
Investimenti con incentivo dell'1%		97	89	103	14	15,7
Investimenti non incentivati		113	112	125	13	11,6
		675	728	1.044	316	43,4

La spesa per investimenti del 2008 è stata pari a 1.044 milioni di euro, con un incremento del 43,4% rispetto al 2007. Gli investimenti sono stati classificati in coerenza con le deliberazioni nn. 166/05 (relativamente all'attività di trasporto e dispacciamento di gas naturale) e ARG/gas 92/08 (relativamente all'attività di rigassificazione di GNL) dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, che ha individuato differenti categorie di progetti, a cui è associato un diverso livello di incentivo. La suddivisione per categorie degli investimenti 2008 sarà sottoposta all'Autorità in sede di presentazione delle proposte tariffarie per l'anno termico 2009-2010.

L'88% degli investimenti del 2008 è previsto benefico della remunerazione incentivata.

Investimenti



I principali interventi per i quali è previsto un **incentivo del 3%** rispetto alla remunerazione base, hanno riguardato:

- nell'ambito delle iniziative di potenziamento delle infrastrutture di importazione dal Nord Africa (322 milioni di euro): (i) l'acquisto materiali e la realizzazione dei metanodotti Rende-Tarsia e Tarsia-Morano, in Calabria; (ii) il completamento dei lavori relativi al metanodotto Martirano-Rende, in Calabria; (iii) il completamento dei lavori relativi al metanodotto Mazara-Menfi, in Sicilia; (iv) la realizzazione di un tratto della lunghezza di circa 42 km relativo al metanodotto Montalbano-Messina e l'installazione di un turbocompressore della centrale di Enna, in Sicilia;
- nell'ambito dell'iniziativa di potenziamento delle infrastrutture in Valle Padana: (i) l'attività di ingegneria e l'acquisto materiali relativi al metanodotto Poggio Renatico-Cremona (101 milioni di euro); (ii) il completamento dei lavori relativi alla centrale di Poggio Renatico, in provincia di Ferrara (26 milioni di euro);
- l'acquisto materiali ed i lavori di costruzione relativi al metanodotto Tarvisio-Malborghetto, in Friuli Venezia Giulia (54 milioni di euro).

Gli **investimenti** per i quali è previsto un **incentivo del 2%** si riferiscono a numerosi interventi, tra cui i più significativi sono:

- il potenziamento della rete gasdotti nel Sud Piemonte (43 milioni di euro), le cui attività si riferiscono alla realizzazione dei metanodotti Mortara-Alessandria e Alessandria-Oviglio ed ai lavori di costruzione dei metanodotti Oviglio-Ponti e Cherasco-Cuneo;
- la realizzazione del metanodotto Grottole-Albano di Lucania, in Basilicata (15 milioni di euro);
- la realizzazione del metanodotto Flaibano-Gonars, in Friuli (14 milioni di euro);
- le attività di ingegneria e l'acquisto materiali per il metanodotto Cremona-Sergnano, in Lombardia (13 milioni di euro).

Gli **investimenti** per i quali è previsto un **incentivo dell'1%** hanno riguardato numerose opere volte al mantenimento di adeguati livelli di sicurezza e qualità degli impianti. Particolare rilevanza, con una spesa nel 2008 di 4 milioni di euro, ha assunto il progetto di adeguamento tecnologico relativo alla centrale di compressione di Montesano sulla Marcellana in Campania.

Gli **investimenti non incentivati** includono progetti di sostituzione di beni ed impianti, nonché progetti relativi all'implementazione di nuovi sistemi informativi, allo sviluppo degli esistenti e all'acquisto di altri beni strumentali all'attività operativa.

Capacità di trasporto

(milioni di m ³ /giorno)	Anno termico 2006-2007			Anno termico 2007-2008			Anno termico 2008-2009		
Punti di entrata	Capacità disponibile	Capacità conferita	Saturazione (%)	Capacità disponibile	Capacità conferita	Saturazione (%)	Capacità disponibile	Capacità conferita	Saturazione (%)
Tarvisio	101,3	82,6	81,6	112,6	92,2	81,9	106,0	97,8	92,2
Mazara del Vallo	85,7	80,4	93,8	90,7	80,4	88,7	101,8	93,2	91,6
Passo Gries	63,0	57,6	91,5	63,5	59,6	93,8	64,9	60,8	93,7
Gela	29,7	28,4	95,6	30,3	29,5	97,3	30,5	30,5	100,0
GNL Panigaglia	13,0	11,4	87,7	13,0	11,4	87,7	13,0	11,4	87,7
Gorizia	4,8	0,9	17,7	4,8	0,5	9,4	4,8		
	297,5	261,3	87,8	314,9	273,5	86,9	321,0	293,7	91,5

Gli interventi di sviluppo e potenziamento delle infrastrutture di trasporto e la disponibilità di capacità di trasporto interrompibile ai punti di entrata interconnessi con l'estero hanno permesso di incrementare, all'inizio dell'anno termico, la capacità di trasporto della rete a 321 milioni di metri cubi/giorno (+ 1,9%).

L'incremento è attribuibile principalmente al punto di entrata di Mazara del Vallo in seguito all'entrata in esercizio di alcuni tratti dei potenziamenti in corso sulle infrastrutture di importazione dal Nord Africa.

La capacità disponibile della rete ha permesso di soddisfare, anche per l'anno termico 2008-2009, tutta la domanda di capacità da parte degli Utenti, con un incremento della capacità conferita pari al 7,4 %, attribuibile principalmente ai punti di entrata di Mazara del Vallo e Tarvisio.

In aggiunta alle capacità di trasporto sopra descritte, relative ai punti di entrata interconnessi con l'estero e col terminale GNL, sono disponibili capacità di trasporto ai punti di entrata interconnessi con le produzioni nazionali per un totale di 37,4 milioni di metri cubi/giorno.

Snam Rete Gas ha predisposto il piano a lungo termine delle disponibilità di capacità di trasporto, che è stato pubblicato dal Ministero delle Attività Produttive in data 21 agosto 2008. Il documento evidenzia i dati delle capacità in tutti i punti di entrata interconnessi con l'estero, per l'anno termico 2008-2009 e per i successivi anni fino al 30 settembre 2018.

Capacità di Trasporto

