

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

1.1 - Punti di entrata

- 3 punti di entrata relativi ai punti di interconnessione con i metanodotti esteri di importazione
- in prossimità del confine delle acque territoriali **a largo di Mazara del Vallo**
 - in prossimità di **Passo Gries**
 - in prossimità di **Tarvisio**
- 1 punto di entrata in corrispondenza dell'impianto di rigassificazione **Gnl di Panigaglia**
- 10 punti di entrata dai principali campi di produzione nazionali o dai loro centri di raccolta e trattamento
- **Nord Occidentale**
 - **Nord Orientale**
 - **Rubicone**
 - **Falconara - Fano**
 - **Pineto**
 - **San Salvo**
 - **Candela**
 - **Monte Alpi**
 - **Crotone**
 - **Gagliano**
- 2 punti di entrata dagli stoccaggi
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Eni Spa**
 - relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Gas Spa**

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

1.2 - Punti di entrata da produzioni nazionali e aggregazioni di campi minori

ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	
Nord occidentale	Caviaga	Pineto	Pineto	
	Ovanengo		Grottamare	
	Romanengo		Carassai	
	Bordolano		San Benedetto del Tronto	
	Cignone		San Giorgio Mare	
	Pontetidone		Rapagnano	
	Cornegliano		Fontevicchia	
	Trecate		Montecosaro	
	Settala		Settefinestre - Passatempo	
	Casteggio			
	Corte - Colambarola		San Salvo	San Salvo - Cupello
	Fornovo			Santo Stefano Mare
	Soresina			Sinarca
	Leno			Poggiofiorito
	Piadena			
Nord orientale	Minerbio	Candela	Candela	
	Ravenna Mare		Masseria Spavento	
	Alfonsine		Reggente	
	Cotignola		Roseto - Torrente Vulgano	
	San Potito		Torrente Tona	
	Casalborsetti			
	Manara	Monte Alpi	Monte Alpi	
	Pomposa		Pisticci (B.P.)	
	Tresigallo - Sabbioncello		Pisticci (A.P.)	
	Vittorio Veneto (Sant'Antonio, Sant'Andrea)		Metaponto	
	Muzza		Calderasi - Monteverdese	
	Santerno		Sinni (Policoro)	
	Spillamberto		Crotone	Crotone
	Scandiano			Hera Lacinia
	Certaldo			Lavinia
	Correggio			
Montenevoso	Gagliano	Gagliano		
		Bronte		
Rubicone		Rubicone	Mazara del Vallo - Lippone	
			Noto	
Falconara - Fano	Falconara			
	Fano			

Nota: A.P. e B.P. sono rispettivamente alta pressione e bassa pressione

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

1.3 - Punti di uscita

A	Friuli -Venezia Giulia
B	Trentino - Alto Adige e Veneto
C	Lombardia Orientale
D	Lombardia Occidentale
E1	Nord Piemonte
E2	Sud Piemonte e Liguria
F	Emilia e Liguria
G	Basso Veneto
H	Toscana e Lazio
I	Romagna
L	Umbria e Marche
M	Marche e Abruzzo
N	Lazio
O	Basilicata e Puglia
P	Campania
Q	Calabria
R	Sicilia

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

1.4 - Rappresentazione grafica dei punti di entrata e di uscita dalla rete nazionale di gasdotti (i punti di uscita sono indicati con lettere maiuscole dell'alfabeto)



Tabella 2 - Tariffe di trasporto e dispacciamento (anno termico 2001/2002)

2.1 - Corrispettivo unitario variabile

CV (Euro/GJ) 0,176549

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale Cpe (Euro/Smc/g)

Mazara del Vallo	3,032460
Passo Gries	0,338364
Tarvisio	0,857216
Panigaglia	0,613272
Nord Occidentale	0,077469
Nord Orientale	0,104647
Rubicone	0,077469
Falconara - Fano	0,494016
Pineto	0,720943
San Salvo	0,559849
Candela	0,633425
Monte Alpi	0,905488
Crotone	2,026530
Gagliano	2,174299
Stoccaggi Eni Spa/ Edison Gas Spa	0,174442

Cpu (Euro/Smc/g)

Friuli - Venezia Giulia	A	0,841763
Trentino - Alto Adige - Veneto	B	0,986886
Lombardia Orientale	C	1,076087
Lombardia Occidentale	D	1,276102
Nord Piemonte	E1	1,535033
Sud Piemonte e Liguria	E2	1,276102
Emilia e Liguria	F	0,986886
Basso Veneto	G	0,862372
Toscana e Lazio	H	0,858547
Romagna	I	0,697670
Umbria e Marche	L	0,569331
Marche e Abruzzo	M	0,524838
Lazio	N	0,659117
Basilicata e Puglia	O	0,735951
Campania	P	0,521476
Calabria	Q	0,446735
Sicilia	R	0,157519

2.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale CR_r (Euro/Smc/g)

Edison Gas Spa e SGM Spa 1,801000
Rete Gas Italia Spa 1,312991

2.4 - Corrispettivo fisso

CF (Euro / punto di riconsegna)

	1° livello	2° livello	3° livello
Edison Gas Spa e SGM Spa	31,000000	2.141,300000	5.183,700000
<i>La definizione dei livelli è in funzione di 2 parametri: consumo annuo del punto di riconsegna e tipologia di catena di misura</i>			
Rete Gas Italia Spa	3.098,700000	7.746,800000	17.570,600000

La definizione dei livelli è in funzione di 4 parametri: metri cubi prelevati, tipologia di misura, tipologia degli apparati di misura, metodo di acquisizione dei dati di misura

2.5 - Tariffa interrompibile

Edison Gas Spa e SGM Spa

riduzione del 4% di CR_r

per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 48 ore

Rete Gas Italia Spa

riduzione dell' 8% dei corrispettivi CP_e, CP_u e CR_r

per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 3 giorni

**Tabella 3 - Tariffa di rigassificazione per l'utilizzo del terminale di Panigaglia di Rete Gas Italia Spa
(anno termico 2001/2002)**

3.1	Corrispettivo unitario di impegno associato ai quantitativi di GNL scaricato	CQS (Euro/mc liquido)	3,622390
3.2	Corrispettivo unitario associato agli approdi contrattuali	CNA (Euro/ numero di approdi in un anno)	16.271,491063
3.3	Corrispettivo unitario variabile per l'energia associata ai volumi rigassificati	CVL (Euro/GJ)	0,064330
3.4	Perdite	per mc rigassificato	2%