

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2006/2007)

1.1 - Punti di entrata

5 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 del confine delle acque territoriali **a largo di Gela**
- in prossimità di **Passo Gries**
- in prossimità di **Tarvisio**
- in prossimità di **Gorizia**

1 punto di entrata in corrispondenza dell'impianto di rigassificazione Gnl di Panigaglia

2 punti di entrata dagli stoccaggi

- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Stoccaggio Spa**

69 punti di entrata dai principali campi di produzione nazionali o dai loro centri di raccolta e trattamento

- | | | |
|---------------------|----------------------------|--------------------------|
| - Bordolano | - Alfonsine | - Larino |
| - Casteggio | - Casalborsetti | - Fonte Filippo |
| - Caviaga | - Certaldo | - Poggiofiorito |
| - Cornegliano | - Correggio | - Reggente |
| - Corte/Colombarola | - Cotignola | - S. Stefano M. |
| - Fornovo | - Manara | - S.Salvo/Cupello |
| - Leno | - Montenevoso | |
| - Ovanengo | - Muzza | - Candela |
| - Piadena Est | - Pomposa | - Masseria Spavento |
| - Piadena Ovest | - Ravenna Mare | - Roseto/T. Vulgano |
| - Pontetidone | - San Potito | - Torrente Tona |
| - Quarto | - Santerno | |
| - Romanengo | - Scandiano | - Calderasi/Monteverdese |
| - Settala | - Spilamberto B.P. | - Ferrandina |
| - Soresina | - Tresigallo/Sabbioncello | - Metaponto |
| - Trecate | - Vittorio V. (S. Antonio) | - Monte Alpi |
| | | - Pisticci A.P./ B.P. |
| - Falconara | - Carassai | - Sinni (Policoro) |
| - Fano | - Cellino | |
| | - Fontevecchia | - Crotone |
| - Rubicone | - Grottamare | - Hera Lacinia |
| | - Montecosaro | - Lavinia |
| | - Pineto | |
| | - Rapagnano | - Bronte |
| | - S. Giorgio M. | - Gagliano |
| | - San Benedetto T. | - Mazara/Lippone |
| | - Settefinestre/Passatempo | - Noto |
| | | - Chiaramonte Gulfi |

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 2006/2007)

1.2 - Punti di uscita

17 aree di prelievo distribuite su tutto il territorio nazionale

A	Friuli - Venezia Giulia
B	Trentino - Alto Adige e Veneto
C	Lombardo Orientale
D	Lombardo Occidentale
E1	Nord Piemonte
E2	Sud Piemonte e Liguria
F	Emiliana 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

5 punti di interconnessione con le esportazioni

- **Gorizia**
- **Bizzarone**
- **Rep. San Marino**
- **Passo Gries**
- **Tarvisio**

2 punti di uscita verso gli stoccaggi

- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Stoccaggio Spa**

Tabella 1.3 - 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)

**Punti di Entrata e Uscita dalla Rete Nazionale
Anno Termico 2006/07**



**Tabella 2 - Tariffe di trasporto e dispacciamento
(anno termico 2006/2007)**

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/GJ)	0,155532
CVP (euro/GJ)	0,018596

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cp_e (euro/a/Smc/g)

Mazara del Vallo	2,071847	Alfonsine	0,375197	Larino	0,747727
Gela	1,929728	Casalborsetti	0,375197	Fonte Filippo	0,747727
Passo Gries	0,435427	Certaldo	0,375197	Poggiofiorito	0,747727
Tarvisio	0,649627	Correggio	0,375197	Reggente	0,747727
Gorizia	0,512803	Cotignola	0,375197	Santo Stefano Mare	0,747727
Panigaglia	0,549281	Manara	0,375197	San Salvo-Cupello	0,747727
Stocaggi Stogit / Edison Stocaggio	0,266771	Montenevoso	0,375197	Candela	0,816963
Bordolano	0,162377	Muzza	0,375197	Masseria Spavento	0,816963
Casteggio	0,162377	Pomposa	0,375197	Roseto-Torrente Vulgano	0,816963
Caviaga	0,162377	Ravenna Mare	0,375197	Torrente Tona	0,816963
Cornigliano	0,162377	San Potito	0,375197	Calderasi-Monteverdese	0,989664
Corte-Colombarola	0,162377	Santerno	0,375197	Ferrandina	0,989664
Fornovo	0,162377	Scandiano	0,375197	Metaponto	0,989664
Leno	0,162377	Spilamberto	0,375197	Monte Alpi	0,989664
Ovanengo	0,162377	Tresigallo-Sabbioncello	0,375197	Pisticci A.P./B.P.	0,989664
Piadena est	0,162377	Vittorio V.-S. Antonio-S.Andrea	0,375197	Sinni (Policoro)	0,989664
Piadena ovest	0,162377	Carassai	0,761815	Crotone	1,519731
Pontedone	0,162377	Cellino	0,761815	Hera Lacinia	1,519731
Quarto	0,162377	Fontevecchia	0,761815	Lavinia	1,519731
Romanengo	0,162377	Grottamare	0,761815	Bronte	1,728001
Settala	0,162377	Montecosaro	0,761815	Gagliano	1,728001
Soresina	0,162377	Pineto	0,761815	Mazara-Lippone	1,728001
Trecate	0,162377	Rapagnano	0,761815	Noto	1,728001
Rubicone	0,347851	San Giorgio Mare	0,761815	Chiaromonte Gulfi	1,728001
Falconara	0,600997	San Benedetto del Tronto	0,761815		
Fano	0,600997	Settefinestre-Passatempo	0,761815		

Cp_u (euro/a/Smc/g)

Friuli -Venezia Giulia	A	0,573119	Bizzarone	1,941856
Trentino - Alto Adige e Veneto	B	0,763814	Gorizia	1,066372
Lombardia Orientale	C	0,830928	Rep. San Marino	0,865218
Lombardia Occidentale	D	0,954510	Passo Gries	1,286195
Nord Piemonte	E1	1,145205	Tarvisio	0,527921
Sud Piemonte e Liguria	E2	0,954510		
Emilia e Liguria	F	0,763814	Stocaggi Stogit/Edison Stocaggio	0,284135
Basso Veneto	G	0,582793		
Toscana e Lazio	H	0,666286		
Romagna	I	0,573119		
Umbria e Marche	L	0,475590		
Marche e Abruzzo	M	0,620177		
Lazio	N	0,518315		
Basilicata e Puglia	O	0,522496		
Campania	P	0,331801		
Calabria	Q	0,331801		
Sicilia	R	0,141105		

2.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale

CR_r (euro/a/Smc/g)

Comunità Montana della Valtellina di Sondrio	2,198875
Netenergy Service srl	0,400965
Retragas Srl	1,836159
Snam Rete Gas Spa	1,375313
Società Gasdotti Italia Spa e Consorzio Frosinone	2,173126

2.4 - Tariffa interrompibile

Snam Rete Gas Spa

riduzione del 10% dei corrispettivi Cpe
- per un'interruzione massima di 30 giorni con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di inizio della interruzione (interrompibilità annuale di primo livello)
- per un'interruzione massima di 40 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione (interrompibilità stagionale di primo livello)
- per un'interruzione senza preavviso per effetto dell'assenza di un flusso fisico netto in uscita nel punto di riconsegna di Vittorio Veneto (REMI 34569001)

riduzione del 20% dei corrispettivi Cpe
- per un'interruzione massima di 50 giorni con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di inizio della interruzione (interrompibilità annuale di secondo livello)
- per un'interruzione massima di 60 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione (interrompibilità stagionale di secondo livello)