

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2003/2004)

1.1 - Punti di entrata

- 4 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**
 - in prossimità di **Gorizia**
- 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**
 - **Pineto**
 - **San Salvo**
 - **Candela**
 - **Monte Alpi**
 - **Crotone**
 - **Gagliano**
- 2 punti di entrata dagli stoccaggi
- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
 - relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison T&S Spa**

**Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale
(anno termico 2003/2004)**

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

ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	
Nord occidentale	Bordolano	Pineto	Carassai	
	Casteggio		Cellino	
	Caviaga		Fontevicchia	
	Cignone		Grottamare	
	Cornegliano		Montecosaro	
	Corte - Colombarola		Pineto	
	Fornovo		Rapagnano	
	Leno		San Benedetto del Tronto	
	Ovanengo		San Giorgio Mare	
	Piadena		San Mauro	
	Pontetidone		Settefinestre - Passatempo	
	Quarto			
	Romanengo		San Salvo	Colle di Lauro
	Settala			Fonte Filippo
	Soresina			Poggiofiorito
Treccate	Reggente			
	San Salvo - Cupello			
	Santo Stefano Mare			
Nord orientale	Alfonsine		Sinarca	
	Casalborsetti		Torrente Cigno 4	
	Certaldo		Torrente Saccione	
	Correggio			
	Cotignola	Candela	Candela	
	Manara		Masseria Spavento	
	Minerbio		Roseto - Torrente Vulgano	
	Montenevoso		Torrente Tona	
	Muzza			
	Pomposa			
	Ravenna Mare	Monte Alpi	Calderasi - Monteverdese	
	San Potito		Metaponto	
	Santerno		Monte Alpi	
Scandiano	Pisticci (A.P.)			
Spilamberto (B.P.)	Pisticci (B.P.)			
Tresigallo - Sabbioncello	Sinni (Policoro)			
Vittorio Veneto (Sant'Antonio)				
Rubicone	Rubicone	Crotone	Crotone	
			Hera Lacinia	
Falconara	Falconara		Lavinia	
	Fano	Gagliano	Bronte	
	Gagliano			
	Mazara - Lippone			
	Noto			

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 2003/2004)

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 2003/2004)**

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)*



* Non sono riportati graficamente il punto di entrata rappresentativo dei siti di stoccaggio di Stogit Spa e quello rappresentativo dei siti di stoccaggio di Edison T&S Spa

Tabella 2 - Tariffe di trasporto e dispacciamento (anno termico 2003/2004)

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/GJ)	0,167255
CVP (euro/GJ)	0,008176

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cp _e (euro/a/Smc/g)	Cp _u (euro/a/Smc/g)			
Mazara del Vallo	2,142874	Friuli - Venezia Giulia	A	0,538638
Passo Gries	0,298082	Trentino - Alto Adige - Veneto	B	0,678954
Tarvisio	0,645104	Lombardia Orientale	C	0,776143
Gorizia	0,516836	Lombardia Occidentale	D	0,879253
Panigaglia	0,540838	Nord Piemonte	E1	1,077001
Nord Occidentale	0,077469	Sud Piemonte e Liguria	E2	0,879253
Nord Orientale	0,101644	Emilia e Liguria	F	0,678954
Rubicone	0,121319	Basso Veneto	G	0,600136
Falconara	0,438506	Toscana e Lazio	H	0,585215
Pineto	0,631000	Romagna	I	0,478656
San Salvo	0,471894	Umbria e Marche	L	0,384917
Candela	0,553680	Marche e Abruzzo	M	0,473413
Monte Alpi	0,765278	Lazio	N	0,516657
Crotone	1,649910	Basilicata e Puglia	O	0,528678
Gagliano	1,765982	Campania	P	0,372240
		Calabria	Q	0,328380
		Sicilia	R	0,128081
Stoccaggi Stogit Spa/ Edison T&S Spa	0,159403			

2.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale

CR _r (euro/a/Smc/g)	
Edison T&S Spa e SGM Spa	1,589120
Snam Rete Gas Spa	1,182195

2.4 - Corrispettivo fisso

CF (euro/a)	1° livello	2° livello	3° livello
Edison T&S Spa e SGM Spa	31,341868	2.164,914256	5.240,865844
<i>La definizione dei livelli è in funzione di 2 parametri: consumo annuo del punto di riconsegna e tipologia di catena di misura</i>			
Snam Rete Gas Spa	3.132,872464	7.832,231710	17.764,368577
<i>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</i>			

2.5 - Tariffa interrompibile

Edison T&S Spa e SGM Spa	riduzione del 4% di CR _r - per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 48 ore
Snam Rete Gas Spa	riduzione del 15% dei corrispettivi CP _e , CP _u e CR _r - per un'interruzione massima di 50 giorni con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di interruzione (interrompibilità annuale) - 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)

Tabella 3 - Tariffe di trasporto e dispacciamento nel caso di accertata debenza nella misura intera del tributo regionale di cui all'articolo 6 della legge della Regione siciliana 26 marzo 2002, n. 2 (anno termico 2003/2004)

1.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/GJ)	0,167255
CV^P (euro/GJ)	0,008176

1.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cp_e (euro/a/Smc/g)		Cp_u (Euro/a/Smc/g)		
Mazara del Vallo	3,228057	Friuli - Venezia Giulia	A	0,704741
Passo Gries	0,296536	Trentino - Alto Adige - Veneto	B	0,850961
Tarvisio	0,723862	Lombardia Orientale	C	0,983833
Gorizia	0,511185	Lombardia Occidentale	D	1,112209
Panigaglia	0,547796	Nord Piemonte	E1	1,326509
Nord Occidentale	0,077469	Sud Piemonte e Liguria	E2	1,118008
Nord Orientale	0,077469	Emilia e Liguria	F	0,856761
Rubicone	0,077469	Basso Veneto	G	0,770701
Falconara	0,428344	Toscana e Lazio	H	0,765223
Pineto	0,647537	Romagna	I	0,595513
San Salvo	0,483007	Umbria e Marche	L	0,503976
Candela	0,555253	Marche e Abruzzo	M	0,625701
Monte Alpi	0,804328	Lazio	N	0,676697
Crotone	1,846544	Basilicata e Puglia	O	0,869412
Gagliano	2,244779	Campania	P	0,608165
		Calabria	Q	0,608165
Stocaggi Stogit Spa/ Edison T&S Spa	0,154127	Sicilia	R	0,346917

1.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale

CR_r (euro/a/Smc/g)	
Edison T&S Spa e SGM Spa	1,589120
Snam Rete Gas Spa	1,256762

1.4 - Corrispettivo fisso

CF (euro/a)	1° livello	2° livello	3° livello
Edison T&S Spa e SGM Spa	31,341868	2.164,914256	5.240,865844
<i>La definizione dei livelli è in funzione di 2 parametri: consumo annuo del punto di riconsegna e tipologia di catena di misura</i>			
Snam Rete Gas Spa	3.132,872464	7.832,231710	17.764,368577
<i>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</i>			

1.5 - Tariffa interrompibile

Edison T&S Spa e SGM Spa	riduzione del 4% di CR _r - per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 48 ore
Snam Rete Gas Spa	riduzione del 15% dei corrispettivi CP _e , CP _u e CR _r - per un'interruzione massima di 50 giorni con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di interruzione (interrompibilità annuale) - per un'interruzione massima di 40 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione (interrompibilità stagion)