

### Imposte relative a componenti dell'utile complessivo

Nella tabella seguente sono riportate le imposte correnti e differite relative alle altre componenti dell'utile complessivo:

(milioni di €)	2016			2017		
	Valore ante imposte	Impatto fiscale	Valore netto d'imposta	Valore ante imposte	Impatto fiscale	Valore netto d'imposta
Remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti	(1)		(1)	(1)		(1)
Quota di pertinenza delle "altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto	(14)		(14)	(2)		(2)
Variazione <i>fair value</i> strumenti finanziari derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>	1		1	(8)	2	(6)
<b>Altre componenti dell'utile complessivo</b>	<b>(14)</b>		<b>(14)</b>	<b>(11)</b>	<b>2</b>	<b>(9)</b>
<b>Imposte differite/anticipate</b>					<b>2</b>	

## 31) Utile per azione

L'utile per azione semplice, pari a 0,262 euro per azione (0,248 euro per azione nel 2016) è determinato dividendo l'utile netto di competenza Snam (897 milioni di euro; 861 milioni di euro nel 2016) per il numero medio ponderato delle azioni di Snam in circolazione durante l'anno, escluse le azioni proprie (3.422.406.716 azioni; 3.470.733.114 azioni per l'esercizio 2016).

L'utile per azione diluito è determinato dividendo l'utile netto, per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione nel periodo, escluse le azioni proprie, incrementato del numero di azioni che potenzialmente potrebbero aggiungersi a quelle in circolazione. Con riferimento all'esercizio 2017, l'utile per azione diluito considera i potenziali effetti derivanti dall'assegnazione di azioni proprie in portafoglio a fronte dell'emissione del prestito obbligazionario convertibile in azioni ordinarie Snam e quelli derivanti dal piano di incentivazione azionaria di lungo termine, perfezionato in data 1 luglio 2017.

Il numero medio ponderato delle azioni in circolazione utilizzato per la determinazione dell'utile per azione diluito è di 3.482.443.503 e di 3.470.733.114 rispettivamente per l'esercizio 2017 e 2016.

**Riconciliazione utile per azione semplice e diluito**

La riconciliazione del numero medio ponderato delle azioni in circolazione utilizzato per la determinazione dell'utile per azione semplice e quello utilizzato per la determinazione dell'utile per azione diluito è di seguito indicata:

	2016	2017
<b>Numero medio ponderato di azioni in circolazione per l'utile semplice</b>	<b>3.470.733.114</b>	<b>3.422.406.716</b>
Numero di azioni potenziali a fronte dei piani di incentivazione di lungo termine		326.331
Numero di azioni potenziali a fronte dell'emissione del prestito obbligazionario convertibile		59.710.455
<b>Numero medio ponderato di azioni in circolazione per l'utile diluito</b>	<b>3.470.733.114</b>	<b>3.482.443.503</b>
<b>Utile netto di Gruppo (milioni di €)</b>	<b>861</b>	<b>897</b>
Effetto diluitivo da prestito obbligazionario convertibile		3
<b>Utile netto di Gruppo diluito (milioni di €)</b>	<b>861</b>	<b>900</b>
Utile per Azione semplice (ammontari in euro per azione)	0,248	<b>0,262</b>
Utile per Azione diluito (ammontari in euro per azione)	0,248	<b>0,258</b>

**32) Informazioni per settore di attività**

L'informativa relativa ai settori di attività è stata predisposta secondo le disposizioni dell'IFRS 8 "Settori operativi", che prevedono la presentazione dell'informativa coerentemente con le modalità adottate dalla Direzione Aziendale per l'assunzione delle decisioni operative. Pertanto, l'identificazione dei settori operativi e l'informativa presentata sono definite sulla base della reportistica interna utilizzata per l'esercizio 2017 dalla Direzione Aziendale ai fini dell'allocatione delle risorse ai diversi segmenti e per l'analisi delle relative performance.

I settori di attività oggetto di informativa sono il trasporto di gas naturale ("Trasporto"), la rigassificazione di Gas Naturale Liquefatto ("Rigassificazione") e lo stoccaggio di gas naturale ("Stoccaggio") e sono riconducibili alle attività svolte in via prevalente rispettivamente da Snam Rete Gas, GNL Italia e Stogit.

Di seguito sono riepilogate le informazioni per settore di attività per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 2017 e al 31 dicembre 2016.

(milioni di €)	Corporate e altre attività	Trasporto e dispacciamento	Stoccaggio	Rigassificazione	Ripristino elisioni da transazioni verso Discontinued operations	Elisioni e rettifiche di consolidamento	Totale
<b>Esercizio 2016</b>							
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	226	1.947	581	18	(59)		2.713
a dedurre: ricavi infrasettori	(128)	(19)	(147)				(294)
Ricavi da terzi	98	1.928	434	18	(59)		2.419
Altri ricavi e proventi		80	2				82
(Accantonamenti) utilizzi netti ai fondi per rischi ed oneri	(5)	(1)					(6)
Ammortamenti e svalutazioni	(7)	(545)	(87)	(12)			(651)
<b>Utile operativo</b>	<b>(26)</b>	<b>1.021</b>	<b>346</b>	<b>(5)</b>	<b>(43)</b>		<b>1.293</b>
Valutazione partecipazioni con il metodo del patrimonio netto	116						116
Totale attività	1.893	13.999	4.130	107			20.129
- di cui Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.499						1.499
Totale passività	11.278	10.012	2.930	50		(10.638)	13.632
Investimenti in attività materiali e immateriali	6	776	117	7			906
<b>Esercizio 2017</b>							
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	232	1.999	596	21			2.848
a dedurre: ricavi infrasettori	(148)	(51)	(154)	(2)			(355)
Ricavi da terzi	84	1.948	442	19			2.493
Altri ricavi e proventi	1	34	5				40
(Accantonamenti) utilizzi netti ai fondi per rischi ed oneri	(7)	(11)					(18)
Ammortamenti e svalutazioni	(7)	(550)	(97)	(5)			(659)
<b>Utile operativo</b>	<b>(30)</b>	<b>1.037</b>	<b>339</b>	<b>2</b>			<b>1.348</b>
Valutazione partecipazioni con il metodo del patrimonio netto	161						161
Totale attività	3.153	14.481	4.078	104			21.816
- di cui Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.547						1.547
Totale passività	13.138	10.250	2.845	45		(10.650)	15.628
Investimenti in attività materiali e immateriali	11	917	101	5			1.034

(a) Saldi ante eliminazione dei ricavi infrasettoriali.

I ricavi sono conseguiti applicando tariffe regolamentate o condizioni di mercato. I ricavi e i costi sono stati sostenuti pressoché interamente in Italia.

### 33) Rapporti con parti correlate

Tenuto conto dell'esistenza di una situazione di controllo di fatto da parte di CDP S.p.A. su Snam S.p.A., ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 10 - Bilancio consolidato, le parti correlate di Snam, sulla base dell'attuale assetto proprietario di gruppo, sono rappresentate oltre che dalle imprese collegate e a controllo congiunto di Snam, anche dall'impresa controllante CDP S.p.A. e dalle sue imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, nonché dalle imprese controllate, collegate e sottoposte a controllo congiunto (direttamente o indirettamente) da parte del Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF). Inoltre, sono considerate parti correlate anche i membri del Consiglio di Amministrazione, i Sindaci e i dirigenti con responsabilità strategiche e i loro familiari, del gruppo Snam e di CDP.

Come esplicitato in dettaglio nel seguito, le operazioni con le parti correlate riguardano principalmente lo scambio di beni e la prestazione di servizi regolati nel settore del gas. I rapporti intrattenuti da Snam con le parti correlate rientrano nell'ordinaria gestione dell'impresa e sono generalmente regolati in base a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese del gruppo Snam.

Ai sensi delle disposizioni della normativa applicabile, la Società

ha adottato procedure interne per assicurare la trasparenza e la correttezza sostanziale e procedurale delle operazioni con parte correlate, realizzate dalla Società stessa o dalle sue società controllate.

Gli amministratori e sindaci rilasciano, semestralmente e/o in caso di variazioni, una dichiarazione in cui sono rappresentati i potenziali interessi di ciascuno in rapporto alla società e al gruppo e in ogni caso segnalano per tempo all'Amministratore Delegato (o al Presidente, in caso di interessi dell'Amministratore Delegato), il quale ne dà notizia agli altri amministratori e al Collegio Sindacale, le singole operazioni che la società intende compiere, nelle quali sono portatori di interessi.

Snam non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento. Snam esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue Controllate ex art. 2497 e ss. del Codice civile.

Nell'ambito delle operazioni con parti correlate, ai sensi degli obblighi informativi previsti dal Regolamento Consob n. 17221 del 12 marzo 2010, si segnala la stipula tra Snam Rete Gas S.p.A. e Eni S.p.A. del contratto di trasporto del gas naturale per l'Anno Termico 2017 - 2018. In data 2 febbraio 2018, il valore del contratto di trasporto ha superato la soglia di rilevanza di 140 milioni individuata nella Linea Guida "Operazioni con interessi degli amministratori e sindaci e operazioni con parti correlate" di Snam.

Il contratto è definito in coerenza con le modalità previste nel Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A., approvato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti Ambiente con Delibera n. 75/2003 e i suoi successivi aggiornamenti.

La determinazione del corrispettivo per i servizi resi avviene applicando le tariffe per il trasporto e il

dispacciamento del gas naturale approvate con Delibera dell'Autorità. Tale contratto è configurabile quale operazione ordinaria conclusa a condizioni equivalenti a quelle di mercato o standard in quanto, ai sensi del paragrafo 2 della Linea Guida (pubblicata sul sito [www.snam.it](http://www.snam.it)): (i) rientra nell'ordinario esercizio dell'attività operativa e della connessa attività finanziaria; (ii) le condizioni applicate sono basate su tariffe regolamentate.

Nell'ambito delle operazioni con parti correlate, nel corso del 2017 non sono state poste in essere ulteriori operazioni da segnalare ai sensi degli obblighi informativi previsti dal Regolamento Consob n. 17221 del 12 marzo 2010.

Di seguito sono evidenziati i saldi dei rapporti di natura commerciale e diversa e di natura finanziaria posti in essere con le parti correlate sopra definite, per l'esercizio in corso e il precedente di raffronto. È altresì indicata la natura delle operazioni più rilevanti.

## Rapporti commerciali e diversi

I rapporti di natura commerciale e diversi sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di €)	31.12.2016					2016				
	Crediti	Altre attività	Debiti	Altre passività e impegni	Garanzie e impegni	Costi (a)			Ricavi (b)	
						Beni	Servizi	Altro	Servizi	Altro
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>										
- AS Gasinfrastruktur GmbH (BidCo)	4								4	
- TAG GmbH	3		3	2		21			2	21
- TIGF Investissements	1									
	<b>8</b>		<b>3</b>	<b>2</b>		<b>21</b>			<b>6</b>	<b>21</b>
<b>Imprese controllate dalla controllante Cassa Depositi e Prestiti</b>										
- Gruppo Italgas	33		10		88			1	24	
	<b>33</b>		<b>10</b>		<b>88</b>			<b>1</b>	<b>24</b>	
<b>Imprese a controllo congiunto della controllante Cassa Depositi e Prestiti</b>										
- Gruppo Saipem			43					40		
			<b>43</b>					<b>40</b>		
<b>Imprese possedute o controllate dallo Stato</b>										
- Gestore dei mercati energetici S.p.A.	12		10			2				2
- Gruppo Anas	1	1	5					1		
- Gruppo Enel (c)	166		13						394	
- Gruppo Eni (c)	280	1	31		1		16	1	1.129	2
- Gruppo Ferrovie dello Stato	1		1							
	<b>460</b>	<b>2</b>	<b>60</b>		<b>1</b>	<b>2</b>	<b>16</b>	<b>2</b>	<b>1.523</b>	<b>4</b>
	<b>501</b>	<b>2</b>	<b>116</b>	<b>2</b>	<b>89</b>	<b>23</b>	<b>56</b>	<b>3</b>	<b>1.553</b>	<b>25</b>
<b>Discontinued operations</b>										
- Gestore dei mercati energetici S.p.A.								2		
- Gruppo Enel									88	1
- Gruppo Eni						6	4	1	580	7
- Toscana Energia S.p.A.									2	
						<b>6</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>670</b>	<b>8</b>
<b>Totale generale</b>	<b>501</b>	<b>2</b>	<b>116</b>	<b>2</b>	<b>89</b>	<b>29</b>	<b>60</b>	<b>6</b>	<b>2.223</b>	<b>33</b>

(a) Comprendono costi per beni e servizi destinati ad investimento.

(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.

(c) Comprensivo dei saldi patrimoniali relativi all'attività di bilanciamento del gas naturale.

(milioni di €)	31.12.2017					2017				
	Crediti	Altre attività	Debiti	Altre passività e impegni	Garanzie e impegni	Costi (a)			Ricavi (b)	
						Beni	Servizi	Altro	Servizi	Altro
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>										
- TAG GmbH	5		5	1		17			4	17
- TIGF Investissements	1									
- Trans Adriatic Pipeline AG (TAP)	5			13					6	
	11		5	14		17			10	17
<b>Fondazione Snam</b>								1		
<b>Impresa controllante</b>										
- Cassa Depositi e Prestiti			91							
			91							
<b>Imprese controllate dalla controllante Cassa Depositi e Prestiti</b>										
- Gruppo Italgas	29		6		86		1	7	61	1
- Gruppo Terna							1			
	29		6		86		2	7	61	1
<b>Imprese a controllo congiunto della controllante Cassa Depositi e Prestiti</b>										
- Gruppo Saipem			33			1	30			
- Valvitalia Finanziaria S.p.A.						2	1			
			33			3	31			
<b>Imprese possedute o controllate dallo Stato</b>										
- Gestore dei mercati energetici S.p.A.	6		10			2				
- Gruppo Anas		1	3					3		
- Gruppo Enel (c)	122		14						321	
- Gruppo Eni (c)	306	1	38		1	18	1		1.235	1
- Gruppo Ferrovie dello Stato	1		2					3		
	435	1	67		1	2	18	7	1.556	1
<b>Totale generale</b>	<b>475</b>	<b>2</b>	<b>202</b>	<b>14</b>	<b>87</b>	<b>22</b>	<b>51</b>	<b>15</b>	<b>1.627</b>	<b>19</b>

- (a) Comprendono costi per beni e servizi destinati ad investimento.  
(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.  
(c) Comprensivo dei saldi patrimoniali relativi all'attività di bilanciamento del gas naturale.

## Imprese a controllo congiunto e collegate

I rapporti commerciali più significativi con le imprese a controllo congiunto e collegate riguardano:

- la vendita e l'acquisto di gas da TAG, disciplinati dal Service Balance Agreement, contratto finalizzato a garantire l'equilibrio giornaliero tra le quantità misurate e le quantità attese al punto di entrata di Tarvisio;
- la fornitura a TAG di servizi per la realizzazione di infrastrutture di trasporto disciplinati dall'Engineering, Procurement and Construction Management (EPCM) Agreement;
- la fornitura a TAP di servizi per la realizzazione di infrastrutture di trasporto disciplinati dall'Engineering and Project Management (EPMS) Agreement.

## Imprese controllate dalla controllante Cassa Depositi e Prestiti

I rapporti commerciali più significativi con le imprese controllate di Cassa Depositi e Prestiti riguardano:

- le garanzie prestate nell'interesse del Gruppo Italgas relative a manleve rilasciate a favore di terzi per partecipazioni a gare ed affidamenti del servizio di distribuzione del gas naturale e a garanzia di buona esecuzione lavori;
- la fornitura al Gruppo Italgas di servizi svolti da Snam S.p.A., relativi principalmente a servizi ICT e a servizi di staff. I servizi sono regolati sulla base dei costi sostenuti secondo una logica di full cost e sono riferiti a contratti di phase-out, finalizzati ad assicurare la continuità delle attività precedentemente garantite da Snam e conclusi al 31 dicembre 2017.

## Imprese a controllo congiunto della controllante Cassa Depositi e Prestiti

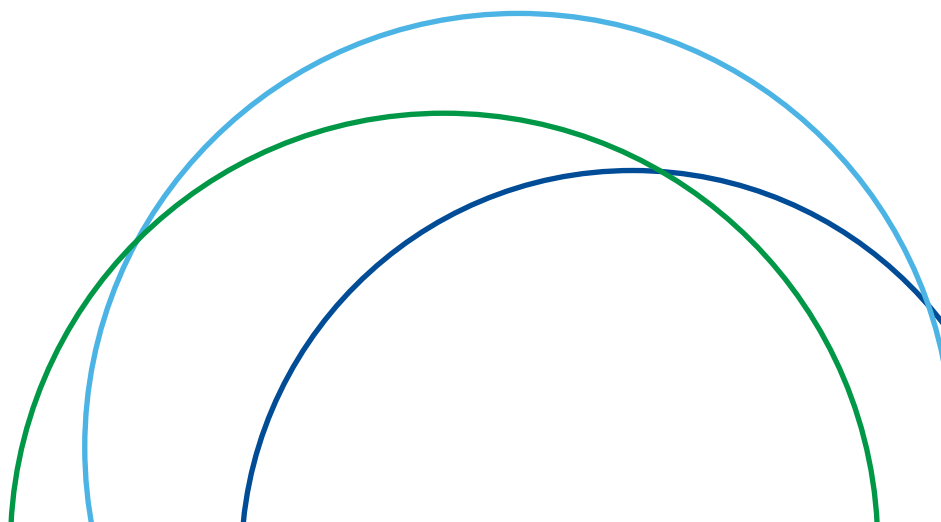
Tra i rapporti commerciali più significativi con le imprese a controllo congiunto di Cassa Depositi e Prestiti si segnala l'acquisto da Saipem di servizi di progettazione e supervisione lavori per la realizzazione di infrastrutture di trasporto e stoccaggio del gas naturale, regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato.

## Imprese possedute o controllate dallo Stato

I rapporti commerciali più significativi con le imprese possedute o controllate dallo Stato riguardano:

la fornitura al Gruppo Eni e al Gruppo Enel di servizi di trasporto, rigassificazione e stoccaggio di gas naturale, regolati sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità; l'acquisto dal Gruppo Eni di energia elettrica utilizzata per lo svolgimento delle attività.

Inoltre, al 31 dicembre 2017 sono in essere con Eni attività iscritte a fronte di rapporti derivanti dal Consolidato fiscale nazionale, in vigore fino al 31 luglio 2012.



## Rapporti finanziari

I rapporti di natura finanziaria sono analizzati nella tabella seguente e di seguito dettagliati:

(milioni di €)	31.12.2016		2016	
	Crediti	Debiti	Oneri	Proventi
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>				
- GasBridge1 B.V. GasBridge 2 B.V.		18		
- Trans Adriatic Pipeline AG (TAP)	213			2
	213	18		2
<b>Impresa controllante</b>				
- Cassa Depositi e Prestiti (*)			1	
			1	
<b>Imprese controllate dalla controllante Cassa Depositi e Prestiti</b>				
- Gruppo Italgas				121
				121
	213	18	1	123

(\*) Si riferisce a costi sostenuti a fronte dei finanziamenti rilasciati dalla Banca europea per gli Investimenti - BEI.

(milioni di €)	31.12.2017		2017	
	Crediti	Debiti	Oneri	Proventi
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>				
- GasBridge1 B.V. GasBridge 2 B.V.		15		
- Trans Adriatic Pipeline AG (TAP)	373			6
	373	15		6
<b>Impresa controllante</b>				
- Cassa Depositi e Prestiti (*)			1	
			1	
	373	15	1	6

(\*) Si riferisce a costi sostenuti a fronte dei finanziamenti rilasciati dalla Banca europea per gli Investimenti - BEI.



## Imprese a controllo congiunto e collegate

I rapporti finanziari con le imprese a controllo congiunto e collegate riguardano:

- i finanziamenti ricevuti da GasBridge1 B.V. e GasBridge2 B.V. rimborsabili a vista;
- i crediti finanziari relativi allo Shareholders' Loan concesso a favore della società collegata Trans Adriatic Pipeline AG (TAP) e i relativi proventi finanziari.

I rapporti con amministratori, sindaci e key managers, con particolare riferimento ai relativi compensi, sono dettagliati all'interno della nota n. 26 "Costi operativi", a cui si rimanda.

### Incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi di cassa

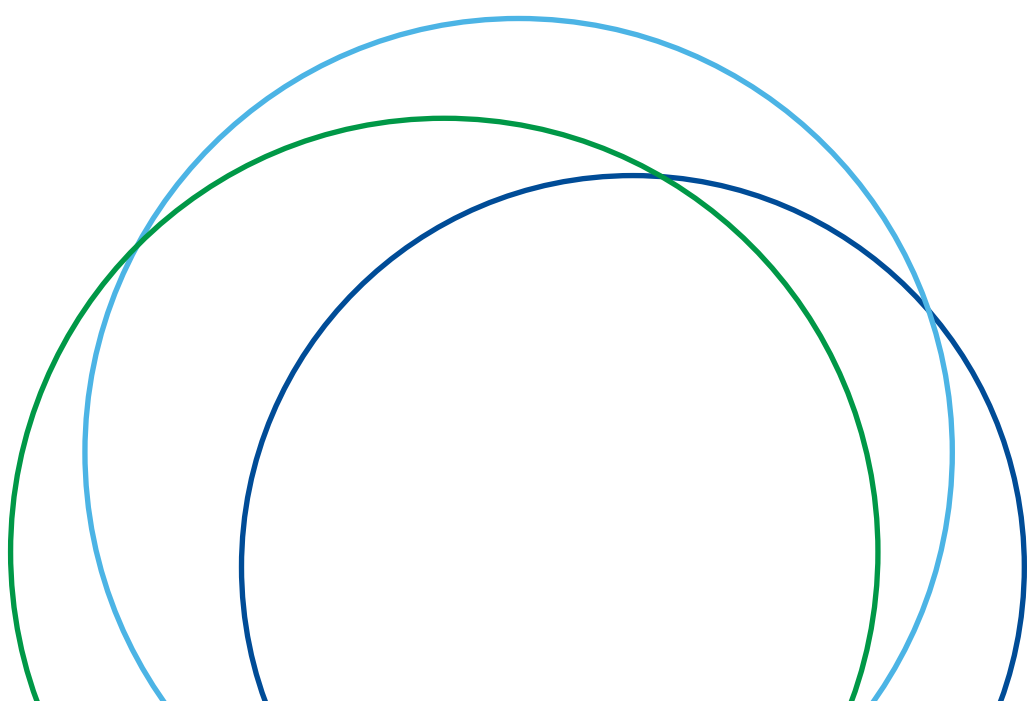
L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla Situazione patrimoniale - finanziaria è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(milioni di €)	31.12.2016			31.12.2017		
	Totale	Entità Correlate	Incidenza %	Totale	Entità Correlate	Incidenza %
<b>Situazione patrimoniale-finanziaria</b>						
Crediti commerciali e altri crediti correnti	1.307	501	38,3	<b>1.658</b>	<b>475</b>	<b>28,6</b>
Altri crediti non correnti	213	213	100,0	<b>373</b>	<b>373</b>	<b>100,0</b>
Altre attività non correnti	138	2	1,4	<b>50</b>	<b>2</b>	<b>4,0</b>
Passività finanziarie a breve termine	1.497	18	1,2	<b>1.373</b>	<b>15</b>	<b>1,1</b>
Debiti commerciali e altri debiti	1.264	116	9,2	<b>1.673</b>	<b>202</b>	<b>12,1</b>
Altre passività correnti	21	2	9,5	<b>79</b>	<b>14</b>	<b>17,7</b>

L'incidenza delle operazioni con parti correlate sul Conto economico è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(milioni di €)	2016			2017		
	Totale	Entità Correlate	Incidenza %	Totale	Entità Correlate	Incidenza %
<b>Conto economico</b>						
Ricavi della gestione caratteristica	2.419	1.553	64,2	<b>2.493</b>	<b>1.627</b>	<b>65,3</b>
Altri ricavi e proventi	82	25	30,5	<b>40</b>	<b>19</b>	<b>47,5</b>
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	390	43	11,0	<b>355</b>	<b>43</b>	<b>12,1</b>
Costo lavoro	167			<b>171</b>	<b>6</b>	<b>3,5</b>
Proventi finanziari	126	123	97,6	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>66,6</b>
Oneri finanziari	635	1	0,2	<b>291</b>	<b>1</b>	<b>0,3</b>
<b>Discontinued operations</b>						
Ricavi della gestione caratteristica	1.111	670	60,3			
Altri ricavi e proventi	23	8	34,8			
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	369	13	3,5			

Le operazioni con parti correlate sono generalmente regolate in base a condizioni di mercato, cioè a condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.



I principali flussi finanziari con parti correlate<sup>(\*)</sup> sono indicati nella tabella seguente:

(milioni di €)	2016	2017
Ricavi e proventi	2.256	1.646
Costi e oneri	(56)	(49)
Variazione dei crediti commerciali e altri crediti correnti	102	25
Variazione dei debiti commerciali e altri debiti	(80)	8
Variazione delle altre passività correnti	1	12
Interessi incassati (pagati)	120	(1)
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa</b>	<b>2.343</b>	<b>1.641</b>
Investimenti:		
- Attività materiali e immateriali	(39)	(39)
- Crediti finanziari strumentali all'attività operativa	(133)	(154)
- Variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	(5)	(11)
<b>Flusso di cassa degli investimenti</b>	<b>(177)</b>	<b>(204)</b>
Disinvestimenti:		
- imprese uscite dall'area di consolidamento	1.503	
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento</b>	<b>1.326</b>	<b>(204)</b>
Crediti finanziari imprese uscite dall'area di consolidamento	1.585	
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(1)	(3)
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento</b>	<b>1.584</b>	<b>(3)</b>
<b>Totale flussi finanziari verso entità correlate</b>	<b>5.253</b>	<b>1.434</b>

(\*) Per l'esercizio 2016 i flussi finanziari si riferiscono sia alle continuing che alle discontinued operations.

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella tabella seguente:

(milioni di €)	31.12.2016			31.12.2017		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività operativa	1.627	2.343	N.A.	1.864	1.641	88,0
Flusso di cassa da attività di investimento	80	1.326	N.A.	(1.441)	(204)	14,2
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(1.690)	1.584	N.A.	262	(3)	N.A.

### **34) Eventi ed operazioni significative non ricorrenti**

Ai sensi della comunicazione Consob del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso dell'esercizio non vi sono stati eventi ed operazioni significative di natura non ricorrente.

### **35) Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali**

Ai sensi della comunicazione Consob del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso dell'esercizio non vi sono state posizioni o transazioni atipiche e/o inusuali.

### **36) Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio**

Salvo quanto illustrato nella Relazione sulla gestione non vi sono fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio.

### **37) Pubblicazione del bilancio**

Il bilancio è stato autorizzato alla pubblicazione, da effettuarsi nei termini di Legge, dal Consiglio di Amministrazione di Snam nella riunione del 13 marzo 2018. Il Consiglio di Amministrazione ha autorizzato il Presidente e l'Amministratore Delegato ad apportare al bilancio quelle modifiche che risultassero necessarie od opportune per il perfezionamento della forma del documento nel periodo di tempo intercorrente tra il 13 marzo e la data di approvazione da parte dell'Assemblea degli azionisti.