

Principali accordi a controllo congiunto e società collegate al 31 dicembre 2017

| Denominazione | Sede legale | Sede operativa | Settori di attività | % interessenza partecipativa | % diritti di voto |
|--|-----------------------------------|----------------|--------------------------|------------------------------|-------------------|
| Joint Venture | | | | | |
| Gas Distribution Company of Thessaloniki - Thessaly SA | Ampelokipi-Menemeni (Grecia) | Grecia | Gas & Power | 49,00 | 49,00 |
| Lotte Versalis Elastomers Co Ltd | Yeosu (Corea del Sud) | Corea del Sud | Chimica | 50,00 | 50,00 |
| PetroJunín SA | Caracas (Venezuela) | Venezuela | Exploration & Production | 40,00 | 40,00 |
| Saipem SpA | San Donato Milanese (MI) (Italia) | Italia | Altre attività | 30,54 | 31,00 |
| Unión Fenosa Gas SA | Madrid (Spagna) | Spagna | Gas & Power | 50,00 | 50,00 |
| Joint operation | | | | | |
| Blue Stream Pipeline Co BV | Amsterdam (Paesi Bassi) | Russia | Gas & Power | 50,00 | 50,00 |
| Mozambique Rovuma Venture SpA (ex Eni East Africa SpA) | San Donato Milanese (MI) (Italia) | Mozambico | Exploration & Production | 35,71 | 35,71 |
| Raffineria di Milazzo ScpA | Milazzo (ME) (Italia) | Italia | Refining & Marketing | 50,00 | 50,00 |
| Collegate | | | | | |
| Angola LNG Ltd | Hamilton (Bermuda) | Angola | Exploration & Production | 13,60 | 13,60 |

I dati economico-finanziari relativi a ciascuna partecipazione in joint venture significativa, riferiti ai valori inclusi nei bilanci IFRS delle partecipate sono di seguito riportati:

Esercizio 2017

| (€ milioni) | 2017 | | | | | | |
|--|---------------|---------------------|----------------|--|----------------------------------|--------------|---------------------|
| | Saipem SpA | Unión Fenosa Gas SA | Petro Junín SA | Gas Distribution Company of Thessaloniki - Thessaly SA | Lotte Versalis Elastomers Co Ltd | Cardón IV SA | Altre non rilevanti |
| Attività correnti | 6.743 | 610 | 365 | 86 | 43 | 816 | 275 |
| - di cui disponibilità liquide ed equivalenti | 1.751 | 32 | | 15 | 30 | 42 | 64 |
| Attività non correnti | 5.847 | 877 | 628 | 289 | 547 | 2.756 | 916 |
| Totale attività | 12.590 | 1.487 | 993 | 375 | 590 | 3.572 | 1.191 |
| Passività correnti | 4.487 | 234 | 434 | 94 | 70 | 644 | 985 |
| - di cui passività finanziarie correnti | 189 | 40 | | | 38 | | 640 |
| Passività non correnti | 3.504 | 580 | 34 | 2 | 292 | 2.928 | 124 |
| - di cui passività finanziarie non correnti | 2.929 | 506 | | | 288 | 1.912 | 79 |
| Totale passività | 7.991 | 814 | 468 | 96 | 362 | 3.572 | 1.109 |
| Net equity | 4.599 | 673 | 525 | 279 | 228 | 0 | 82 |
| Interessenza partecipativa detenuta dal Gruppo | 31,00% | 50,00% | 40,00% | 49,00% | 50,00% | 50,00% | |
| Valore di iscrizione della partecipazione | 1.413 | 350 | 210 | 137 | 114 | 0 | 28 |
| Ricavi e altri proventi operativi | 9.038 | 1.340 | 135 | 54 | | 756 | 412 |
| Costi operativi | (8.172) | (1.308) | (66) | (14) | (4) | (608) | (433) |
| Ammortamenti e svalutazioni | (740) | (89) | (29) | (15) | | (357) | (113) |
| Risultato operativo | 126 | (57) | 40 | 25 | (4) | (209) | (134) |
| Proventi (oneri) finanziari | (223) | (38) | 47 | | | (155) | (53) |
| Proventi (oneri) su partecipazioni | (9) | 3 | | | | | (4) |
| Risultato ante imposte | (106) | (92) | 87 | 25 | (4) | (364) | (191) |
| Imposte sul reddito | (201) | 1 | (22) | (7) | | (4) | (11) |
| Risultato netto | (307) | (91) | 65 | 18 | (4) | (368) | (202) |
| Altre componenti dell'utile complessivo | 49 | (41) | (68) | | (6) | (26) | |
| Totale utile complessivo | (258) | (132) | (3) | 18 | (10) | (394) | (202) |
| Utile (perdita) di competenza del Gruppo | (101) | (63) | 26 | 9 | (2) | (184) | (56) |
| Dividendi percepiti dalla joint venture | | | | 12 | | | 29 |

234 BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

Esercizio 2016

| (€ milioni) | 2016 | | | | | | |
|--|----------------|---------------------|---------------|--|----------------------------------|--------------|---------------------|
| | Saipem SpA | Unión Fenosa Gas SA | PetroJunín SA | Gas Distribution Company of Thessaloniki - Thessalg SA | Lotte Versalis Elastomers Co Ltd | Cardón IVSA | Altre non rilevanti |
| Attività correnti | 7.783 | 651 | 336 | 34 | 12 | 451 | 197 |
| - di cui disponibilità liquide ed equivalenti | 1.892 | 25 | 2 | 8 | 11 | 31 | 45 |
| Attività non correnti | 6.500 | 1.037 | 703 | 285 | 417 | 3.628 | 469 |
| Totale attività | 14.283 | 1.688 | 1.039 | 319 | 429 | 4.079 | 666 |
| Passività correnti | 5.668 | 232 | 480 | 13 | 36 | 455 | 433 |
| - di cui passività finanziarie correnti | 206 | 61 | | | | | 299 |
| Passività non correnti | 3.730 | 650 | 32 | | 245 | 3.230 | 94 |
| - di cui passività finanziarie non correnti | 3.194 | 547 | | | 245 | 2.108 | 36 |
| Totale passività | 9.398 | 882 | 512 | 13 | 281 | 3.685 | 527 |
| Net equity | 4.885 | 806 | 527 | 306 | 148 | 394 | 139 |
| Interessenza partecipativa detenuta dal Gruppo | 30,76% | 50,00% | 40,00% | 49,00% | 50,00% | 50,00% | |
| Valore di iscrizione della partecipazione | 1.497 | 434 | 211 | 150 | 74 | 197 | 72 |
| Ricavi e altri proventi operativi | 10.009 | 905 | 105 | 152 | | 738 | 275 |
| Costi operativi | (9.100) | (921) | (60) | (98) | (1) | (233) | (279) |
| Altri proventi (oneri) operativi | | | | | | | (5) |
| Ammortamenti e svalutazioni | (2.408) | (131) | (40) | (22) | | (87) | (169) |
| Risultato operativo | (1.499) | (147) | 5 | 32 | (1) | 418 | (178) |
| Proventi (oneri) finanziari | (154) | 31 | 94 | | 1 | (206) | (20) |
| Proventi (oneri) su partecipazioni | 18 | 13 | | | | | |
| Risultato ante imposte | (1.635) | (103) | 99 | 32 | | 212 | (198) |
| Imposte sul reddito | (445) | 23 | (24) | (12) | | (252) | (20) |
| Risultato netto | (2.080) | (80) | 75 | 20 | | (40) | (218) |
| Altre componenti dell'utile complessivo | 48 | 29 | 18 | | | 12 | (2) |
| Totale utile complessivo | (2.032) | (51) | 93 | 20 | | (28) | (220) |
| Utile (perdita) di competenza del Gruppo | (144) | (82) | 30 | 10 | | (20) | (125) |
| Dividendi percepiti dalla joint venture | | | | 10 | | | 35 |

I dati economico-finanziari relativi a ciascuna partecipazione in società collegata significativa, riferiti ai valori inclusi nei bilanci IFRS delle partecipate sono di seguito riportati:

Esercizio 2017

| | 2017 | | |
|--|----------------|---------------------------|---------------------|
| | Angola LNG Ltd | United Gas Derivatives Co | Altre non rilevanti |
| (€ milioni) | | | |
| Attività correnti | 662 | 192 | 182 |
| - di cui disponibilità liquide ed equivalenti | 370 | 62 | 46 |
| Attività non correnti | 7.048 | 91 | 1.698 |
| Totale attività | 7.710 | 283 | 1.880 |
| Passività correnti | 203 | 37 | 339 |
| - di cui passività finanziarie correnti | | | 42 |
| Passività non correnti | 1.610 | | 1.050 |
| - di cui passività finanziarie non correnti | 1.418 | | 997 |
| Totale passività | 1.813 | 37 | 1.389 |
| Net equity | 5.897 | 246 | 491 |
| Interessenza partecipativa detenuta dal Gruppo | 13,60% | 33,33% | |
| Valore di iscrizione della partecipazione | 802 | 82 | 177 |
| Ricavi e altri proventi operativi | 1.374 | 112 | 462 |
| Costi operativi | (563) | (44) | (410) |
| Ammortamenti e svalutazioni | (399) | (13) | (27) |
| Risultato operativo | 412 | 55 | 25 |
| Proventi (oneri) finanziari | (80) | 6 | 1 |
| Proventi (oneri) su partecipazioni | | | (30) |
| Risultato ante imposte | 332 | 61 | (4) |
| Imposte sul reddito | | (14) | (5) |
| Risultato netto | 332 | 47 | (9) |
| Altre componenti dell'utile complessivo | (817) | (39) | (13) |
| Totale utile complessivo | (485) | 8 | (22) |
| Utile (perdita) di competenza del Gruppo | 45 | 16 | (7) |
| Dividendi percepiti dalla collegata | | 12 | 1 |

236 BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

Esercizio 2016

| | 2016 | | |
|--|----------------|---------------------------|---------------------|
| | Angola LNG Ltd | United Gas Derivatives Co | Altre non rilevanti |
| (€ milioni) | | | |
| Attività correnti | 507 | 253 | 1.338 |
| - di cui disponibilità liquide ed equivalenti | 339 | 146 | 32 |
| Attività non correnti | 8.376 | 140 | 569 |
| Totale attività | 8.883 | 393 | 1.907 |
| Passività correnti | 284 | 41 | 1.232 |
| - di cui passività finanziarie correnti | | | 25 |
| Passività non correnti | 1.863 | 1 | 270 |
| - di cui passività finanziarie non correnti | 1.699 | | 78 |
| Totale passività | 2.147 | 42 | 1.502 |
| Net equity | 6.736 | 351 | 405 |
| Interessenza partecipativa detenuta dal Gruppo | 13,60% | 33,33% | |
| Valore di iscrizione della partecipazione | 916 | 117 | 167 |
| Ricavi e altri proventi operativi | 84 | 102 | 1.239 |
| Costi operativi | (281) | (61) | (1.051) |
| Altri proventi (oneri) operativi | | | (2) |
| Ammortamenti e svalutazioni | (188) | (13) | (625) |
| Risultato operativo | (385) | 28 | (439) |
| Proventi (oneri) finanziari | (70) | 11 | 224 |
| Risultato ante imposte | (455) | 39 | (215) |
| Imposte sul reddito | | 5 | (108) |
| Risultato netto | (455) | 44 | (323) |
| Altre componenti dell'utile complessivo | 200 | 11 | (7) |
| Totale utile complessivo | (255) | 55 | (330) |
| Utile (perdita) di competenza del Gruppo | (62) | 14 | (88) |
| Dividendi percepiti dalla collegata | | 14 | 39 |

49 | Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

Nel 2017, 2016 e 2015 non si segnalano eventi e/o operazioni significative non ricorrenti.

50 | Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali

Nel 2017, 2016 e 2015 non si segnalano posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.

51 | Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Non si segnalano fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio.

Informazioni supplementari sull'attività Oil&Gas previste dalla SEC (non sottoposte a revisione contabile)

Le seguenti informazioni, elaborate in base agli "International Financial Reporting Standards" (IFRS), sono presentate secondo le disposi-

zioni del FASB Extractive Activities - oil&gas (Topic 932). Gli ammontari relativi ai terzi azionisti non sono rilevanti.

COSTI CAPITALIZZATI

I costi capitalizzati rappresentano i costi complessivi delle attività relative a riserve certe, probabili e possibili, delle attrezzature di supporto e delle altre attività utilizzate nell'esplorazione e produzio-

ne, con indicazione del fondo ammortamento e svalutazione. I costi capitalizzati si analizzano per area geografica come segue:

| (€ milioni) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|---------------|----------------|-----------------------|---------------|----------------------|---------------|-----------------|---------------|---------------------|----------------|
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Attività relative a riserve certe | 16.277 | 17.600 | 12.514 | 15.211 | 36.976 | 10.547 | 12.493 | 14.840 | 1.950 | 138.408 |
| Attività relative a riserve probabili e possibili | 18 | 356 | 471 | 32 | 2.157 | 3 | 1.023 | 785 | 185 | 5.030 |
| Attrezzature di supporto e altre immobilizzazioni | 359 | 39 | 1.436 | 191 | 1.212 | 101 | 34 | 46 | 14 | 3.432 |
| Immobilizzazioni in corso | 681 | 345 | 2.050 | 1.297 | 2.679 | 1.417 | 421 | 280 | 124 | 9.294 |
| Costi capitalizzati lordi | 17.335 | 18.340 | 16.471 | 16.731 | 43.024 | 12.068 | 13.971 | 15.951 | 2.273 | 156.164 |
| Fondi ammortamento e svalutazione | (13.504) | (12.014) | (10.640) | (10.413) | (25.920) | (1.690) | (10.386) | (12.534) | (1.188) | (98.289) |
| Costi capitalizzati netti società consolidate^(a) | 3.831 | 6.326 | 5.831 | 6.318 | 17.104 | 10.378 | 3.585 | 3.417 | 1.085 | 57.875 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Attività relative a riserve certe | | | 67 | | 1.419 | | 581 | 1.833 | | 3.900 |
| Attività relative a riserve probabili e possibili | | 4 | | | | | 85 | | | 89 |
| Attrezzature di supporto e altre immobilizzazioni | | | 7 | | | | | 6 | | 13 |
| Immobilizzazioni in corso | | 1 | 6 | | 4 | | 93 | 225 | | 329 |
| Costi capitalizzati lordi | | 5 | 80 | | 1.423 | | 759 | 2.064 | | 4.331 |
| Fondi ammortamento e svalutazione | | | (61) | | (475) | | (611) | (785) | | (1.932) |
| Costi capitalizzati netti società in joint venture e collegate^(a) | | 5 | 19 | | 948 | | 148 | 1.279 | | 2.399 |
| 2016 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Attività relative a riserve certe | 15.951 | 18.678 | 13.492 | 15.262 | 38.539 | 10.790 | 11.680 | 17.127 | 2.085 | 143.604 |
| Attività relative a riserve probabili e possibili | 18 | 301 | 416 | 55 | 2.461 | 1 | 1.155 | 903 | 210 | 5.520 |
| Attrezzature di supporto e altre immobilizzazioni | 357 | 42 | 1.627 | 203 | 1.375 | 111 | 37 | 77 | 15 | 3.844 |
| Immobilizzazioni in corso | 724 | 242 | 2.347 | 1.828 | 5.117 | 2.565 | 2.248 | 317 | 134 | 15.522 |
| Costi capitalizzati lordi | 17.050 | 19.263 | 17.882 | 17.348 | 47.492 | 13.467 | 15.120 | 18.424 | 2.444 | 168.490 |
| Fondi ammortamento e svalutazione | (13.022) | (12.113) | (11.374) | (11.022) | (27.264) | (1.608) | (11.000) | (14.301) | (1.227) | (102.931) |
| Costi capitalizzati netti società consolidate^(a) | 4.028 | 7.150 | 6.508 | 6.326 | 20.228 | 11.859 | 4.120 | 4.123 | 1.217 | 65.559 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Attività relative a riserve certe | | 2 | 82 | | 14 | | 657 | 2.037 | | 2.792 |
| Attività relative a riserve probabili e possibili | | 15 | | | | | 96 | | | 111 |
| Attrezzature di supporto e altre immobilizzazioni | | | 8 | | | | | 7 | | 15 |
| Immobilizzazioni in corso | | 9 | 5 | | 1.596 | | 24 | 253 | | 1.887 |
| Costi capitalizzati lordi | | 26 | 95 | | 1.610 | | 777 | 2.297 | | 4.805 |
| Fondi ammortamento e svalutazione | | (20) | (72) | | (482) | | (682) | (602) | | (1.858) |
| Costi capitalizzati netti società in joint venture e collegate^(a) | | 6 | 23 | | 1.128 | | 95 | 1.695 | | 2.947 |

[a] Gli importi comprendono oneri finanziari capitalizzati netti per €969 milioni nel 2017 e per €1.090 milioni nel 2016 per le società consolidate e per €78 milioni nel 2017 e €95 milioni nel 2016 per le società in joint venture e collegate.

238

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

COSTI SOSTENUTI

I costi sostenuti rappresentano gli importi capitalizzati o imputati a conto economico relativi alle attività di esplorazione e produzione. I costi sostenuti si analizzano per area geografica come segue:

| (€ milioni) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|--|------------|----------------|-----------------------|--------------|----------------------|------------|-----------------|------------|---------------------|--------------|
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | 5 | | | | | 5 |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | | | | | | | |
| Costi di ricerca | 31 | 242 | 77 | 110 | 65 | 3 | 76 | 106 | 5 | 715 |
| Costi di sviluppo ^(a) | 251 | 364 | 785 | 3.041 | 1.939 | 246 | 714 | 292 | 14 | 7.646 |
| Totale costi sostenuti società consolidate | 282 | 606 | 862 | 3.151 | 2.009 | 249 | 790 | 398 | 19 | 8.366 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | | | | | | | |
| Costi di ricerca | | 1 | | | | | 90 | | | 91 |
| Costi di sviluppo ^(a) | | | 2 | | 9 | | 4 | 48 | | 63 |
| Totale costi sostenuti società in joint venture e collegate | | 1 | 2 | | 9 | | 94 | 48 | | 154 |
| 2016 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | 2 | | | | | | 2 |
| Costi di ricerca | 27 | 51 | 58 | 306 | 70 | | 80 | 26 | 3 | 621 |
| Costi di sviluppo ^(a) | 387 | 437 | 694 | 1.752 | 2.019 | 651 | 1.232 | (5) | 1 | 7.168 |
| Totale costi sostenuti società consolidate | 414 | 488 | 752 | 2.060 | 2.089 | 651 | 1.312 | 21 | 4 | 7.791 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | | | | | | | |
| Costi di ricerca | | 1 | | | | | 13 | | | 14 |
| Costi di sviluppo ^(a) | | | 1 | | 28 | | 12 | 95 | | 136 |
| Totale costi sostenuti società in joint venture e collegate | | 1 | 1 | | 28 | | 25 | 95 | | 150 |
| 2015 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | | | | | | | |
| Costi di ricerca | 28 | 176 | 289 | | 196 | | 71 | 54 | 6 | 820 |
| Costi di sviluppo ^(a) | 207 | 1.006 | 1.574 | | 2.957 | 819 | 1.332 | 745 | 18 | 8.658 |
| Totale costi sostenuti società consolidate | 235 | 1.182 | 1.863 | | 3.153 | 819 | 1.403 | 799 | 24 | 9.478 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve certe | | | | | | | | | | |
| Acquisizioni di riserve probabili e possibili | | | | | | | | | | |
| Costi di ricerca | | 1 | | | | | 14 | 1 | | 16 |
| Costi di sviluppo ^(a) | | 1 | 1 | | 112 | | 35 | 554 | | 703 |
| Totale costi sostenuti società in joint venture e collegate | | 2 | 1 | | 112 | | 49 | 555 | | 719 |

[a] Gli importi indicati comprendono costi relativi all'abbandono delle attività per €355 milioni nel 2017, decrementi per €665 milioni nel 2016 e decrementi per €817 milioni nel 2015.

[b] Gli importi indicati comprendono decrementi relativi all'abbandono delle attività per €23 milioni nel 2017, decrementi per €15 milioni nel 2016 e costi per €54 milioni nel 2015.

RISULTATI DELLE ATTIVITÀ DI ESPLORAZIONE E PRODUZIONE DI IDROCARBURI

I risultati delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi derivano esclusivamente dalla differenza tra i ricavi e gli oneri direttamente connessi a queste attività comprese le relative spese generali. Non includono alcuna attribuzione di interessi passivi o di spese generali sostenute per funzioni di holding e quindi non sono necessariamente indicativi della contribuzione al risultato netto consolidato di Eni. Le relative imposte sul reddito sono calcolate applicando l'aliquota fiscale

vigente nel Paese in cui l'impresa opera all'utile, ante imposte, derivante dalle attività di esplorazione e produzione. I ricavi e le imposte sul reddito includono le imposte dovute nei Production Sharing Agreement (PSA) dove l'onere tributario viene assolto dal partner a controllo statale in nome e per conto di Eni a valere sulle quote di Profit oil.

I risultati delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi si analizzano per area geografica come segue:

| (€ milioni) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|--------------|----------------|-----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------|---------------|
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | 1.619 | 1.897 | 1.056 | | 3.888 | 681 | 911 | 932 | 3 | 10.987 |
| - vendite a terzi | | 481 | 3.184 | 2.128 | 547 | 713 | 291 | 96 | 168 | 7.608 |
| Totale ricavi | 1.619 | 2.378 | 4.240 | 2.128 | 4.435 | 1.394 | 1.202 | 1.028 | 171 | 18.595 |
| Costi operativi | [337] | [687] | [504] | [314] | [986] | [396] | [206] | [312] | [48] | [3.790] |
| Imposte sulla produzione | [130] | | [200] | | [331] | | [11] | | [5] | [677] |
| Costi di ricerca | [26] | [122] | [22] | [191] | [60] | | [61] | [39] | [4] | [525] |
| Ammortamenti e svalutazioni ^(a) | [465] | [838] | [679] | [767] | [2.063] | [289] | [765] | [577] | [59] | [6.502] |
| Altri (oneri) proventi | 1.563 | [141] | [162] | 690 | [716] | [221] | [84] | [342] | 2 | 589 |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | 2.224 | 590 | 2.673 | 1.546 | 279 | 488 | 75 | [242] | 57 | 7.690 |
| Imposte sul risultato | [299] | [216] | [1.978] | [214] | [38] | [223] | [67] | [38] | [23] | [3.096] |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società consolidate | 1.925 | 374 | 695 | 1.332 | 241 | 265 | 8 | [280] | 34 | 4.594 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | | | | | | | | | | |
| - vendite a terzi | | | 14 | | 129 | | 22 | 517 | | 682 |
| Totale ricavi | | | 14 | | 129 | | 22 | 517 | | 682 |
| Costi operativi | | | [8] | | [37] | | [9] | [40] | | [94] |
| Imposte sulla produzione | | | [2] | | [8] | | | [146] | | [156] |
| Costi di ricerca | | [1] | | | | | [13] | | | [14] |
| Ammortamenti e svalutazioni | | | [1] | | [54] | | [13] | [271] | | [339] |
| Altri (oneri) proventi | | [2] | [2] | | 26 | | 3 | [199] | | [174] |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | | [3] | 1 | | 56 | | [10] | [139] | | [95] |
| Imposte sul risultato | | | [1] | | | | [4] | [20] | | [25] |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società in joint venture e collegate | | [3] | | | 56 | | [14] | [159] | | [120] |

(a) Include riprese di valore nette per €158 milioni.

240

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (€ milioni) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|--------------|----------------|-----------------------|--------------|----------------------|------------|-----------------|--------------|---------------------|---------------|
| 2016 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | 1.217 | 1.673 | 932 | 9 | 3.178 | 252 | 1.027 | 833 | 4 | 9.125 |
| - vendite a terzi | | 432 | 2.841 | 1.471 | 485 | 606 | 114 | 102 | 165 | 6.216 |
| Totale ricavi | 1.217 | 2.105 | 3.773 | 1.480 | 3.663 | 858 | 1.141 | 935 | 169 | 15.341 |
| Costi operativi | (311) | (599) | (451) | (356) | (968) | (269) | (215) | (325) | (49) | (3.543) |
| Imposte sulla produzione | (96) | | (176) | | (282) | | (17) | | (5) | (576) |
| Costi di ricerca | (35) | (40) | (45) | (42) | (142) | | (39) | (28) | (3) | (374) |
| Ammortamenti e svalutazioni ^(a) | (923) | (943) | (675) | (691) | (1.093) | (129) | (952) | (480) | (67) | (5.953) |
| Altri (oneri) proventi | (342) | (232) | (201) | (265) | (917) | (57) | (130) | (120) | (8) | (2.272) |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | (490) | 291 | 2.225 | 126 | 261 | 403 | (212) | (18) | 37 | 2.623 |
| Imposte sul risultato | 159 | (1) | (1.618) | (89) | 97 | (139) | 32 | (9) | (9) | (1.577) |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società consolidate | (331) | 290 | 607 | 37 | 358 | 264 | (180) | (27) | 28 | 1.046 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | | | | | | | | | | |
| - vendite a terzi | | | 15 | | | | 36 | 493 | | 544 |
| Totale ricavi | | | 15 | | | | 36 | 493 | | 544 |
| Costi operativi | | | (9) | | | | (10) | (54) | | (73) |
| Imposte sulla produzione | | | (3) | | | | | (121) | | (124) |
| Costi di ricerca | | | | | | | (13) | | | (13) |
| Ammortamenti e svalutazioni | | | (1) | | (26) | | (32) | (240) | | (299) |
| Altri (oneri) proventi | | (3) | (1) | | (26) | | (16) | (25) | | (71) |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | | (3) | 1 | | (52) | | (35) | 53 | | (36) |
| Imposte sul risultato | | | (2) | | | | (6) | (162) | | (170) |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società in joint venture e collegate | | (3) | (1) | | (52) | | (41) | (109) | | (206) |

(a) Include riprese di valore nette per €700 milioni.

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

241

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (€ milioni) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|--------------|----------------|-----------------------|----------------------|--------------|-----------------|----------------|---------------------|----------------|
| 2015 | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | 2.124 | 1.828 | 1.403 | 3.514 | 231 | 628 | 1.118 | 29 | 10.875 |
| - vendite a terzi | | 501 | 5.681 | 914 | 659 | 854 | 131 | 226 | 8.966 |
| Totale ricavi | 2.124 | 2.329 | 7.084 | 4.428 | 890 | 1.482 | 1.249 | 255 | 19.841 |
| Costi operativi | (403) | (642) | (948) | (1.099) | (239) | (235) | (453) | (108) | (4.127) |
| Imposte sulla produzione | (184) | | (240) | (405) | | (30) | | (9) | (868) |
| Costi di ricerca | (35) | (205) | (164) | (216) | | (210) | (35) | (6) | (871) |
| Ammortamenti e svalutazioni ^(a) | (750) | (2.022) | (2.938) | (3.835) | (109) | (1.491) | (1.775) | (111) | (13.031) |
| Altri (oneri) proventi | (215) | (142) | (564) | (290) | (156) | (282) | (9) | (23) | (1.681) |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | 537 | (682) | 2.230 | (1.417) | 386 | (766) | (1.023) | (2) | (737) |
| Imposte sul risultato | (182) | 589 | (2.148) | 272 | (142) | 90 | 406 | (25) | (1.140) |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società consolidate | 355 | (93) | 82 | (1.145) | 244 | (676) | (617) | (27) | (1.877) |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | |
| Ricavi: | | | | | | | | | |
| - vendite a imprese consolidate | | | | | | | | | |
| - vendite a terzi | | | | 19 | | 68 | 248 | | 335 |
| Totale ricavi | | | | 19 | | 68 | 248 | | 335 |
| Costi operativi | | | | (9) | | (13) | (49) | | (71) |
| Imposte sulla produzione | | | | (3) | | | (82) | | (85) |
| Costi di ricerca | | | | | | | (16) | | (16) |
| Ammortamenti e svalutazioni | | (1) | (3) | (432) | | (77) | (78) | | (591) |
| Altri (oneri) proventi | | (3) | (1) | (35) | | (6) | (48) | | (93) |
| Totale risultato ante imposte attività di esplorazione e produzione di idrocarburi | | (4) | 3 | (467) | | (44) | (9) | | (521) |
| Imposte sul risultato | | | | (3) | | 8 | (29) | | (24) |
| Totale risultato delle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi società in joint venture e collegate | | (4) | | (467) | | (36) | (38) | | (545) |

(a) Include svalutazioni per €5.051 milioni.

RISERVE DI PETROLIO E GAS NATURALE

Le definizioni utilizzate da Eni per la valutazione e classificazione delle riserve certe di petrolio e gas sono in accordo con la Regulation S-X 4-10 della US Securities and Exchange Commission.

Le riserve certe sono rappresentate secondo le disposizioni del FASB Extractive Activities - oil&gas (Topic 932).

Le riserve certe sono le quantità di idrocarburi che, attraverso l'analisi di dati geologici e di ingegneria, possono essere stimate economicamente producibili con ragionevole certezza in giacimenti noti, a partire da una certa data, secondo le condizioni economiche, i metodi operativi, e le norme governative esistenti, antecedenti le scadenze contrattuali, a meno che il rinnovo sia ragionevolmente certo, senza distinzione tra l'uso di metodi probabilistici o deterministici usati per la stima. Il progetto di sviluppo deve essere iniziato oppure l'operatore deve avere la ragionevole certezza che inizierà entro un tempo ragionevole.

Le condizioni economiche esistenti includono prezzi e costi usati per la determinazione della producibilità economica del giacimento. I prezzi sono determinati come media aritmetica semplice dei prezzi di chiusura rilevati il primo giorno di ciascuno dei 12 mesi dell'esercizio, salvo i casi in cui il loro calcolo derivi dall'applicazione di formule contrattuali in essere.

Nel 2017 il prezzo del marker Brent di riferimento è stato di 54 \$/barile.

Le riserve certe non comprendono le quote di riserve e le royalty di spettanza di terzi.

Le riserve certe di petrolio e gas sono classificate come sviluppate e non-sviluppate.

Le riserve certe sviluppate sono le riserve recuperabili attraverso pozzi esistenti, con impianti e metodi operativi esistenti, oppure possono riguardare quei casi in cui i costi degli interventi da sostenere sui pozzi esistenti sono relativamente inferiori rispetto al costo di un nuovo pozzo. Le riserve certe non sviluppate sono le riserve recuperabili attraverso nuovi pozzi in aree non perforate, oppure da pozzi esistenti che richiedono costi consistenti per la loro messa in produzione.

Dal 1991 Eni attribuisce a società di ingegneri petroliferi indipendenti, tra i più qualificati sul mercato, il compito di effettuare una valutazione²⁹ indipendente, parallela a quella interna, di una parte a rotazione delle riserve certe. Le descrizioni delle qualifiche tecniche delle persone responsabili della valutazione sono incluse nei rapporti rilasciati dalle società indipendenti³⁰. Le loro valutazioni sono basate su dati forniti da Eni e non verificati, con riferimento a titoli di proprietà, produzione, costi operativi e di sviluppo, accordi di vendita, prezzi e altre informazioni. Tali informazioni sono le stesse utilizzate da Eni nel proprio processo di determinazione delle riserve certe e includono: le registrazioni delle operazioni effettuate sui pozzi, le misure della deviazione, l'analisi dei dati PVT (pressione, volume e temperatura), mappe, dati di produzione e iniezione per pozzo/giacimento/campo, studi di giacimento, analisi tecniche sulla performance del giacimento, piani di sviluppo, costi operativi e di sviluppo futuri.

Per la determinazione delle riserve di spettanza Eni sono inoltre forniti i prezzi di vendita degli idrocarburi, le eventuali variazioni contrattuali

future e ogni altra informazione necessaria alla valutazione. Le risultanze della valutazione indipendente condotta nel 2017 da Ryder Scott Company e DeGolyer and MacNaughton² hanno confermato, come in passato, la ragionevolezza delle valutazioni interne.

In particolare nel 2017 sono state oggetto di valutazioni indipendenti riserve certe per circa il 29% delle riserve Eni al 31 dicembre 2017³¹.

Nel triennio 2015-2017 le valutazioni indipendenti hanno riguardato il 96% del totale delle riserve certe. Al 31 dicembre 2017 il principale giacimento non sottoposto a valutazione indipendente nell'ultimo triennio è Blacktip (Australia).

Eni opera tramite Production Sharing Agreement (PSA) in diversi Paesi esteri dove svolge attività di esplorazione e produzione di petrolio e gas. Le riserve certe relative ai PSA sono stimate in funzione dei costi da recuperare (Cost Oil) e del Profit oil di spettanza Eni e includono le quote di idrocarburi equivalenti agli obblighi di imposte a carico di Eni assolute in suo nome e per suo conto dalle società petrolifere di Stato che partecipano alle attività di estrazione e produzione. Le riserve certe relative ai PSA rappresentano il 60%, il 59% e il 52% del totale delle riserve certe in barili di petrolio equivalenti rispettivamente per gli anni 2017, 2016 e 2015. Effetti analoghi a quelli dei PSA si producono nei contratti di service e buy-back; le riserve certe relative a tali contratti rappresentano il 4%, il 5% e il 5% del totale delle riserve certe in barili di petrolio equivalenti rispettivamente per gli anni 2017, 2016 e 2015.

Sono inclusi nelle riserve: (i) i volumi di idrocarburi in eccesso rispetto ai costi da recuperare (Excess Cost Oil) che l'impresa ha l'obbligo di ritirare a titolo oneroso in base agli accordi con la società petrolifera di Stato in alcune fattispecie di PSA. Le riserve iscritte in base a tale obbligo rappresentano l'1,6%, l'1,8% e lo 0,6% del totale delle riserve certe in barili di olio equivalenti rispettivamente per gli anni 2017, 2016 e 2015; (ii) le quantità di gas naturale destinate all'autoconsumo; (iii) le quantità di idrocarburi afferenti all'impianto di liquefazione di Angola LNG.

I metodi di valutazione delle riserve certe, l'andamento delle produzioni future e degli investimenti per lo sviluppo hanno un margine di incertezza. L'accuratezza delle stime è funzione della qualità delle informazioni disponibili e delle valutazioni di tipo ingegneristico e geologico. I successivi risultati dei pozzi, delle verifiche e della produzione possono comportare delle revisioni, in aumento o in diminuzione, delle valutazioni iniziali. Anche le variazioni dei prezzi del petrolio e del gas naturale hanno un effetto sui volumi delle riserve certe perché le valutazioni delle riserve si basano sui prezzi e sui costi alla data in cui sono effettuate. Le valutazioni delle riserve potrebbero conseguentemente divergere anche in misura significativa dai volumi di petrolio e di gas naturale che saranno effettivamente prodotti.

Le tabelle che seguono indicano le variazioni annuali delle valutazioni delle riserve certe, sviluppate e non sviluppate, di petrolio (compresi condensati e liquidi di gas naturale) e di gas naturale di Eni per gli anni 2017, 2016 e 2015.

[29] Dal 1991 al 2002 la società DeGolyer and MacNaughton a cui è stata affiancata, a partire dal 2003, la società Ryder Scott.

[30] I report degli ingegneri indipendenti sono disponibili sul sito Eni all'indirizzo eni.com nella sezione "Documentazione/Relazione Finanziaria Annuale 2017".

[31] Incluse le riserve delle società in joint venture e collegate.

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

243

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

PETROLIO (COMPRESI CONDENSATI E LIQUIDI DI GAS NATURALE)

| (milioni di barili) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|------------|----------------|-----------------------|------------|----------------------|------------|-----------------|------------|---------------------|--------------|
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | 176 | 264 | 454 | 281 | 809 | 767 | 307 | 163 | 9 | 3.230 |
| di cui: sviluppate | 132 | 228 | 287 | 205 | 507 | 556 | 124 | 143 | 8 | 2.190 |
| non sviluppate | 44 | 36 | 167 | 76 | 302 | 211 | 183 | 20 | 1 | 1.040 |
| Acquisizioni | | | | | 2 | | | | | 2 |
| Revisioni di precedenti stime | 59 | 29 | 73 | 21 | 31 | 29 | (69) | 19 | (1) | 191 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | 1 | 6 | 7 | | | 9 | | | 23 |
| Estensioni e nuove scoperte | | 103 | 1 | | 18 | | 4 | 3 | | 129 |
| Produzione | (20) | (37) | (58) | (26) | (90) | (30) | (19) | (23) | (1) | (304) |
| Cessioni | | | | (3) | (6) | | | | | (9) |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | 215 | 360 | 476 | 280 | 764 | 766 | 232 | 162 | 7 | 3.262 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | | | 13 | | 15 | | | 140 | | 168 |
| di cui: sviluppate | | | 13 | | 8 | | | 22 | | 43 |
| non sviluppate | | | | | 7 | | | 118 | | 125 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | | | (2) | | | 1 | | (1) |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (1) | | (1) | | | (5) | | (7) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | | | 12 | | 12 | | | 136 | | 160 |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | 215 | 360 | 488 | 280 | 776 | 766 | 232 | 298 | 7 | 3.422 |
| Sviluppate | 169 | 219 | 318 | 203 | 552 | 547 | 81 | 169 | 5 | 2.263 |
| consolidate | 169 | 219 | 306 | 203 | 546 | 547 | 81 | 144 | 5 | 2.220 |
| joint venture e collegate | | | 12 | | 6 | | | 25 | | 43 |
| Non sviluppate | 46 | 141 | 170 | 77 | 224 | 219 | 151 | 129 | 2 | 1.159 |
| consolidate | 46 | 141 | 170 | 77 | 218 | 219 | 151 | 18 | 2 | 1.042 |
| joint venture e collegate | | | | | 6 | | | 111 | | 117 |

244 BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (milioni di barili) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|------------|----------------|-----------------------|------------|----------------------|------------|-----------------|------------|---------------------|--------------|
| 2016 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 228 | 305 | 494 | 327 | 787 | 771 | 262 | 189 | 9 | 3.372 |
| di cui: sviluppate | 171 | 237 | 312 | 230 | 511 | 355 | 126 | 149 | 9 | 2.100 |
| non sviluppate | 57 | 68 | 182 | 97 | 276 | 416 | 136 | 40 | | 1.272 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | (35) | (4) | 19 | (26) | 113 | 20 | 73 | (1) | 1 | 160 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | 1 | 1 | | | | | | | 2 |
| Estensioni e nuove scoperte | | 2 | 1 | 8 | | | | | | 11 |
| Produzione | (17) | (40) | (61) | (28) | (91) | (24) | (28) | (25) | (1) | (315) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | 176 | 264 | 454 | 281 | 809 | 767 | 307 | 163 | 9 | 3.230 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | | | 13 | | 16 | | | 158 | | 187 |
| di cui: sviluppate | | | 13 | | 6 | | | 29 | | 48 |
| non sviluppate | | | | | 10 | | | 129 | | 139 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | 1 | | (1) | | | (13) | | (13) |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (1) | | | | | (5) | | (6) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | | | 13 | | 15 | | | 140 | | 168 |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | 176 | 264 | 467 | 281 | 824 | 767 | 307 | 303 | 9 | 3.398 |
| Sviluppate | 132 | 228 | 300 | 205 | 515 | 556 | 124 | 165 | 8 | 2.233 |
| consolidate | 132 | 228 | 287 | 205 | 507 | 556 | 124 | 143 | 8 | 2.190 |
| joint venture e collegate | | | 13 | | 8 | | | 22 | | 43 |
| Non sviluppate | 44 | 36 | 167 | 76 | 309 | 211 | 183 | 138 | 1 | 1.165 |
| consolidate | 44 | 36 | 167 | 76 | 302 | 211 | 183 | 20 | 1 | 1.040 |
| joint venture e collegate | | | | | 7 | | | 118 | | 125 |

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

245

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (milioni di barili) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|------------|----------------|-----------------------|----------------------|------------|-----------------|------------|---------------------|--------------|
| 2015 | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2014 | 243 | 331 | 776 | 739 | 697 | 131 | 147 | 13 | 3.077 |
| di cui: sviluppate | 184 | 174 | 521 | 470 | 306 | 64 | 116 | 12 | 1.847 |
| non sviluppate | 59 | 157 | 255 | 269 | 391 | 67 | 31 | 1 | 1.230 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | 10 | 5 | 139 | 143 | 94 | 159 | 64 | (2) | 612 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | 2 | | | | | | 2 |
| Estensioni e nuove scoperte | | | 2 | 14 | | | 6 | | 22 |
| Produzione | (25) | (31) | (98) | (93) | (20) | (28) | (28) | (2) | (325) |
| Cessioni | | | | (16) | | | | | (16) |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 228 | 305 | 821 | 787 | 771 | 262 | 189 | 9 | 3.372 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2014 | | | 14 | 17 | | 1 | 117 | | 149 |
| di cui: sviluppate | | | 13 | 7 | | | 26 | | 46 |
| non sviluppate | | | 1 | 10 | | 1 | 91 | | 103 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | | (1) | | | 45 | | 44 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (1) | | | (1) | (4) | | (6) |
| Cessioni | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | | | 13 | 16 | | | 158 | | 187 |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 228 | 305 | 834 | 803 | 771 | 262 | 347 | 9 | 3.559 |
| Sviluppate | 171 | 237 | 555 | 517 | 355 | 126 | 178 | 9 | 2.148 |
| consolidate | 171 | 237 | 542 | 511 | 355 | 126 | 149 | 9 | 2.100 |
| joint venture e collegate | | | 13 | 6 | | | 29 | | 48 |
| Non sviluppate | 57 | 68 | 279 | 286 | 416 | 136 | 169 | | 1.411 |
| consolidate | 57 | 68 | 279 | 276 | 416 | 136 | 40 | | 1.272 |
| joint venture e collegate | | | | 10 | | | 129 | | 139 |

246 BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

GAS NATURALE

| (milioni di metri cubi) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|---------------|----------------|-----------------------|----------------|----------------------|---------------|-----------------|---------------|---------------------|----------------|
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | 27.648 | 24.889 | 105.872 | 156.316 | 78.369 | 70.349 | 28.395 | 9.993 | 20.964 | 522.795 |
| di cui: sviluppate | 23.925 | 22.674 | 49.054 | 22.630 | 46.769 | 63.391 | 7.911 | 9.580 | 15.822 | 261.756 |
| non sviluppate | 3.723 | 2.215 | 56.818 | 133.686 | 31.600 | 6.958 | 20.484 | 413 | 5.142 | 261.039 |
| Acquisizioni | | | | | 33 | | | | | 33 |
| Revisioni di precedenti stime | 8.920 | 4.606 | 1.861 | 27.439 | 3.788 | (7.926) | 5.313 | (1.727) | 175 | 42.449 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | 6 | (544) | | | | | | | (538) |
| Estensioni e nuove scoperte | | 812 | | 1.797 | 52.061 | | | 111 | | 54.781 |
| Produzione | (4.565) | (4.923) | (18.118) | (8.917) | (4.591) | (2.726) | (3.575) | (2.007) | (1.085) | (50.507) |
| Cessioni | | | | (53.425) | (26.031) | | | | | (79.456) |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | 32.003 | 25.390 | 89.071 | 123.210 | 103.629 | 59.697 | 30.133 | 6.370 | 20.054 | 489.557 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | | | 414 | | 10.421 | | 149 | 98.633 | | 109.617 |
| di cui: sviluppate | | | 414 | | 2.927 | | 149 | 50.445 | | 53.935 |
| non sviluppate | | | | | 7.494 | | | 48.188 | | 55.682 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | (1) | | 378 | | 6 | (44.333) | | (43.950) |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (42) | | (920) | | (114) | (2.795) | | (3.871) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | | | 371 | | 9.879 | | 41 | 51.505 | | 61.796 |
| Riserve al 31 dicembre 2017 | 32.003 | 25.390 | 89.442 | 123.210 | 113.508 | 59.697 | 30.174 | 57.875 | 20.054 | 551.353 |
| Sviluppate | 27.962 | 21.829 | 35.284 | 40.228 | 50.297 | 53.179 | 24.417 | 56.347 | 14.709 | 324.252 |
| consolidate | 27.962 | 21.829 | 34.913 | 40.228 | 47.949 | 53.179 | 24.376 | 4.842 | 14.709 | 269.987 |
| joint venture e collegate | | | 371 | | 2.348 | | 41 | 51.505 | | 54.265 |
| Non sviluppate | 4.041 | 3.561 | 54.158 | 82.982 | 63.211 | 6.518 | 5.757 | 1.528 | 5.345 | 227.101 |
| consolidate | 4.041 | 3.561 | 54.158 | 82.982 | 55.680 | 6.518 | 5.757 | 1.528 | 5.345 | 219.570 |
| joint venture e collegate | | | | | 7.531 | | | | | 7.531 |

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

247

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (milioni di metri cubi) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Egitto | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|---------------|----------------|-----------------------|----------------|----------------------|---------------|-----------------|----------------|---------------------|----------------|
| 2016 | | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 36.905 | 29.594 | 109.064 | 26.817 | 76.856 | 66.649 | 24.864 | 12.419 | 21.793 | 404.961 |
| di cui: sviluppate | 29.757 | 26.034 | 49.404 | 23.264 | 39.367 | 51.832 | 5.225 | 10.549 | 16.562 | 251.994 |
| non sviluppate | 7.148 | 3.560 | 59.660 | 3.553 | 37.489 | 14.817 | 19.639 | 1.870 | 5.231 | 152.967 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | (4.374) | 495 | 13.330 | 710 | 6.324 | 6.334 | 5.657 | 228 | 352 | 29.056 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | 6 | 134.980 | | | 421 | 5 | | 135.412 |
| Produzione | (4.883) | (5.200) | (16.528) | (6.191) | (4.811) | (2.634) | (2.547) | (2.659) | (1.181) | (46.634) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | 27.648 | 24.889 | 105.872 | 156.316 | 78.369 | 70.349 | 28.395 | 9.993 | 20.964 | 522.795 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | | | 363 | | 10.967 | | 359 | 101.399 | | 113.088 |
| di cui: sviluppate | | | 363 | | 2.376 | | 260 | 36.691 | | 39.690 |
| non sviluppate | | | | | 8.591 | | 99 | 64.708 | | 73.398 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | 102 | | (244) | | (15) | (126) | | (283) |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (51) | | (302) | | (195) | (2.640) | | (3.188) |
| Cessioni | | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | | | 414 | | 10.421 | | 149 | 98.633 | | 109.617 |
| Riserve al 31 dicembre 2016 | 27.648 | 24.889 | 106.286 | 156.316 | 88.790 | 70.349 | 28.544 | 108.626 | 20.964 | 632.412 |
| Sviluppate | 23.925 | 22.674 | 49.468 | 22.630 | 49.696 | 63.391 | 8.060 | 60.025 | 15.822 | 315.691 |
| consolidate | 23.925 | 22.674 | 49.054 | 22.630 | 46.769 | 63.391 | 7.911 | 9.580 | 15.822 | 261.756 |
| joint venture e collegate | | | 414 | | 2.927 | | 149 | 50.445 | | 53.935 |
| Non sviluppate | 3.723 | 2.215 | 56.818 | 133.686 | 39.094 | 6.958 | 20.484 | 48.601 | 5.142 | 316.721 |
| consolidate | 3.723 | 2.215 | 56.818 | 133.686 | 31.600 | 6.958 | 20.484 | 413 | 5.142 | 261.039 |
| joint venture e collegate | | | | | 7.494 | | | 48.188 | | 55.682 |

248

BILANCIO CONSOLIDATO 2017 | INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI SULL'ATTIVITÀ OIL&GAS PREVISTE DALLA SEC

Enti Relazione Finanziaria Annuale 2017

| (milioni di metri cubi) | Italia | Resto d'Europa | Africa Settentrionale | Africa Sub-Sahariana | Kazakhstan | Resto dell'Asia | America | Australia e Oceania | Totale |
|---|---------------|----------------|-----------------------|----------------------|---------------|-----------------|----------------|---------------------|----------------|
| 2015 | | | | | | | | | |
| Società consolidate | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2014 | 40.484 | 33.196 | 149.869 | 77.651 | 58.013 | 23.978 | 13.246 | 22.821 | 419.258 |
| di cui: sviluppate | 33.754 | 25.125 | 59.755 | 35.980 | 43.966 | 7.393 | 11.141 | 19.102 | 236.216 |
| non sviluppate | 6.730 | 8.071 | 90.114 | 41.671 | 14.047 | 16.585 | 2.105 | 3.719 | 183.042 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | 1.948 | 2.101 | 4.606 | 4.144 | 10.893 | 663 | 1.941 | 128 | 26.424 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | 123 | | 3.503 | | | 3.218 | | | 6.844 |
| Produzione | (5.650) | (5.703) | (22.097) | (4.840) | (2.257) | (2.995) | (2.659) | (1.156) | (47.357) |
| Cessioni | | | | (99) | | | (109) | | (208) |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 36.905 | 29.594 | 135.881 | 76.856 | 66.649 | 24.864 | 12.419 | 21.793 | 404.961 |
| Società in joint venture e collegate | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2014 | | | 419 | 9.957 | | 510 | 94.943 | | 105.829 |
| di cui: sviluppate | | | 415 | 2.540 | | 273 | 145 | | 3.373 |
| non sviluppate | | | 4 | 7.417 | | 237 | 94.798 | | 102.456 |
| Acquisizioni | | | | | | | | | |
| Revisioni di precedenti stime | | | (3) | 1.019 | | 98 | 7.168 | | 8.282 |
| Miglioramenti di recupero assistito | | | | | | | | | |
| Estensioni e nuove scoperte | | | | | | | | | |
| Produzione | | | (53) | (9) | | (249) | (712) | | (1.023) |
| Cessioni | | | | | | | | | |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | | | 363 | 10.967 | | 359 | 101.399 | | 113.088 |
| Riserve al 31 dicembre 2015 | 36.905 | 29.594 | 136.244 | 87.823 | 66.649 | 25.223 | 113.818 | 21.793 | 518.049 |
| Sviluppate | 29.757 | 26.034 | 73.031 | 41.743 | 51.832 | 5.485 | 47.240 | 16.562 | 291.684 |
| consolidate | 29.757 | 26.034 | 72.668 | 39.367 | 51.832 | 5.225 | 10.549 | 16.562 | 251.994 |
| joint venture e collegate | | | 363 | 2.376 | | 260 | 36.691 | | 39.690 |
| Non sviluppate | 7.148 | 3.560 | 63.213 | 46.080 | 14.817 | 19.738 | 66.578 | 5.231 | 226.365 |
| consolidate | 7.148 | 3.560 | 63.213 | 37.489 | 14.817 | 19.639 | 1.870 | 5.231 | 152.967 |
| joint venture e collegate | | | | 8.591 | | 99 | 64.708 | | 73.398 |