



RISULTATI PRIMO TRIMESTRE 2016

Milano – Maggio 2016

- **Mercato energetico**
- **Risultati primo trimestre 2016:**
 - Fonti e impieghi energia elettrica e idrocarburi
 - Principali dati finanziari consolidati e investimenti
 - Performance operativa
 - Indebitamento finanziario netto e flussi di cassa

SCENARIO PREZZI

| FY2015 | | 1Q2016 | 1Q2015 | Δ |
|-------------|-------------------------------|-------------|--------|-------|
| 53,7 | ICE Brent swap (\$/bbl) | 35,1 | 55,2 | (36%) |
| 1,11 | Exchange rate (€/€) | 1,10 | 1,13 | (2%) |
| 48,4 | ICE Brent swap (€/bbl) | 31,9 | 49,1 | (35%) |
| 32,2 | Gas Release 2 (c€/ scm) a) | 23,2 | 39,7 | (42%) |
| 23,3 | PSV (c€/ scm) | 15,3 | 25,5 | (40%) |
| 20,9 | TTF (c€/ scm) | 13,6 | 22,5 | (40%) |
| 52,3 | PUN TWA (€/MWh) | 39,6 | 51,9 | (24%) |
| 58,7 | PUN Peak (€/MWh) | 45,4 | 59,1 | (23%) |
| 48,7 | PUN Off Peak (€/MWh) | 36,4 | 47,9 | (24%) |
| 3,9 | Spark Spread TWA (€/MWh) | 5,0 | 0,0 | n.a. |
| 10,3 | Spark Spread Peak (€/MWh) | 10,9 | 7,3 | 50% |
| 0,4 | Spark Spread Off Peak (€/MWh) | 1,8 | -4,0 | n.a. |
| 7,7 | CO2 (€/ton) | 5,6 | 7,0 | (20%) |

a) Al PSV di Snam Rete Gas
Fonte: Edison

BILANCIO DI ENERGIA ELETTRICA E GAS IN ITALIA

Energia elettrica_{a)}

| Anno 2015 | (TWh) | IT2016 | IT2015 | Δ |
|--------------|------------------------------|-------------|-------------|---------------|
| 180,9 | Produzione termoelettrica | 46,2 | 45,1 | 2,5% |
| 44,7 | Produzione idroelettrica | 7,9 | 9,6 | (17,6%) |
| 45,1 | Produzione altre rinnovabili | 11,2 | 11,1 | 1,1% |
| 270,7 | Produzione netta | 65,3 | 65,8 | (0,7%) |
| 46,4 | Saldo netto import/ export | 12,9 | 13,4 | (4,2%) |
| (1,9) | Consumo pompaggi | (0,6) | (0,5) | 34,7% |
| 315,2 | Totale domanda | 77,6 | 78,8 | (1,5%) |

a) Al lordo delle perdite di rete

Fonte: dati Terna and stime Edison

Gas

| Anno 2015 | (miliardi di metri cubi) | IT2016 | IT2015 | Δ |
|-------------|--------------------------|-------------|-------------|---------------|
| 28,4 | Servizi e usi civili | 13,0 | 13,7 | (5,2%) |
| 16,0 | Usi industriali | 4,5 | 4,4 | 0,2% |
| 20,7 | Usi termoelettrici | 5,7 | 5,1 | 12,1% |
| 1,8 | Autoconsumi e perdite | 0,4 | 0,4 | 0,2% |
| 66,9 | Totale domanda | 23,6 | 23,6 | (0,4%) |

Fonte: Ministero Sviluppo Economico, SRG e stime Edison

- Mercato energetico
- **Risultati primo trimestre 2016:**
 - Fonti e impieghi energia elettrica e idrocarburi
 - Principali dati finanziari consolidati e investimenti
 - Performance operativa
 - Indebitamento finanziario netto e flussi di cassa

EDISON – VOLUMI ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (TWh)

| Anno 2015 | FONTI | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|-------------|--|-------------|-------------|---------------|
| 18,5 | Produzione Edison: | 4,6 | 4,6 | (0,8%) |
| 14,1 | - termoelettrica | 3,9 | 3,7 | 5,7% |
| 3,4 | - idroelettrica | 0,3 | 0,6 | (48,5%) |
| 1,0 | - eolica e altre rinnovabili | 0,4 | 0,3 | 11,8% |
| 70,9 | Altri acquisti (a)(grossisti, IPEX, ecc.) | 18,5 | 17,5 | 5,9% |
| 89,4 | Totale fonti | 23,1 | 22,1 | 4,5% |

| Anno 2015 | IMPIEGHI | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|-------------|--|-------------|-------------|----------------|
| 17,1 | Clienti finali (b) | 3,0 | 4,8 | (36,1%) |
| 72,3 | Altre vendite (c) (grossisti, IPEX, ecc.) | 20,1 | 17,3 | 15,6% |
| 89,4 | Totale impieghi | 23,1 | 22,1 | 4,5% |

a) Al lordo delle perdite ed escluso portafoglio di trading.

b) Al lordo delle perdite.

c) Escluso portafoglio di trading.

EDISON - VOLUMI IDROCARBURI

Portafoglio gas in Italia (miliardi di metri cubi)

| Anno 2015 | FONTI | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|-------------|----------------------|------------|------------|--------------|
| 0,5 | Produzioni (a) | 0,1 | 0,1 | (13,3%) |
| 12,7 | Import (pipe + GNL) | 3,6 | 3,1 | 17,5% |
| 4,2 | Altri acquisti | 1,6 | 0,8 | 98,6% |
| 0,2 | Variazione stoccaggi | 0,3 | 0,6 | (53,9%) |
| 17,6 | Totale fonti | 5,6 | 4,6 | 21,6% |

| Anno 2015 | IMPIEGHI | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|-------------|------------------------|------------|------------|--------------|
| 2,6 | Usi civili | 1,3 | 1,3 | (3,8%) |
| 3,4 | Usi industriali | 1,0 | 0,9 | 18,4% |
| 5,7 | Usi termoelettrici | 1,8 | 1,4 | 27,6% |
| 5,9 | Altre vendite | 1,5 | 1,0 | 48,5% |
| 17,6 | Totale impieghi | 5,6 | 4,6 | 21,6% |

Attività di Esplorazione & Produzione

| Anno 2015 | PRODUZIONE GAS (mmc) | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|--------------|------------------------------|------------|------------|---------------|
| 485 | Produzione domestica (a) | 111 | 128 | (13,3%) |
| 1.508 | Produzione estero (b) | 375 | 398 | (5,8%) |
| 1.993 | Totale produzione gas | 486 | 526 | (7,6%) |

| Anno 2015 | PRODUZIONE OLIO ('000/ bbl) | IT2016 | IT2015 | Δ% |
|--------------|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| 2.546 | Produzione domestica | 561 | 665 | (15,6%) |
| 1.808 | Produzione estero (b) | 587 | 363 | 61,7% |
| 4.354 | Totale produzione olio | 1.148 | 1.028 | 11,7% |

a) Include le produzioni della concessione Izabela in Croazia importate in Italia

b) Al lordo delle quantità trattenute come imposta sulle produzioni

GRUPPO EDISON – PRINCIPALI DATI CONSOLIDATI

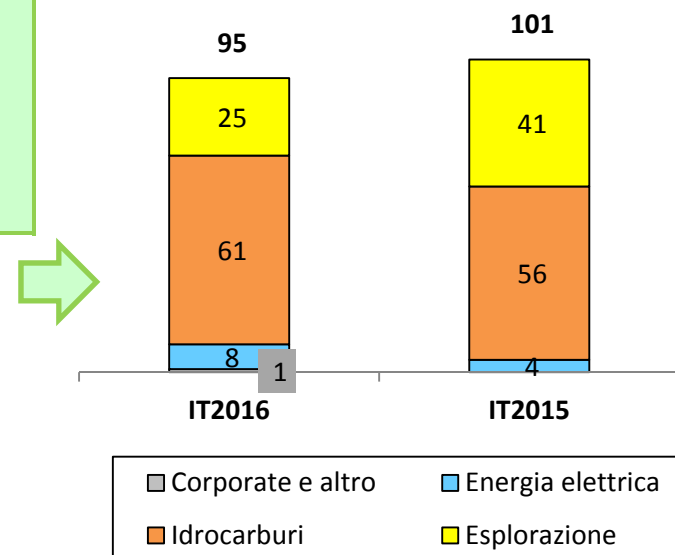
(€ mln)

| FY2015 | | 1Q2016 | 1Q2015 | Δ |
|--------|--|--------|--------|-----------|
| 11.313 | Ricavi di vendita | 3.026 | 3.147 | (3,8%) |
| 1.261 | Margine operativo lordo | 172 | 51 | <i>nm</i> |
| (795) | Risultato operativo | (34) | (119) | (71,4%) |
| (862) | Risultato prima delle imposte | (67) | (90) | 25,6% |
| (980) | Risultato netto di competenza del Gruppo | (76) | (153) | 50,3% |

| | | | |
|-----|--------------------|----|-----|
| 541 | Investimenti lordi | 95 | 101 |
|-----|--------------------|----|-----|

| FY2015 | | 31/03/16 | 31/03/15 |
|--------|--|----------|----------|
| 7.023 | Capitale investito netto | 6.985 | 8.720 |
| 1.147 | Indebitamento finanziario netto | 1.141 | 1.603 |
| 5.876 | Patrimonio netto totale | 5.844 | 7.117 |
| 5.439 | <i>di cui: attribuibile ai soci della controllante</i> | 5.475 | 6.603 |
| 0,20 | Debt/Equity ratio | 0,20 | 0,23 |
| 3.066 | Dipendenti (nr.) | 2.948 | 3.103 |

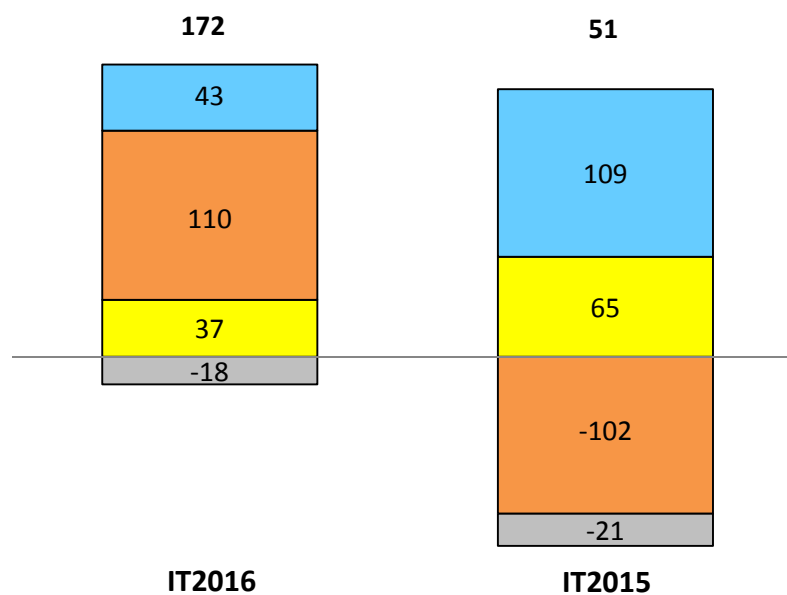
INVESTIMENTI ED ESPLORAZIONE



PERFORMANCE OPERATIVA PER SEGMENTO

| (€ mln) | Energia elettrica | | | Idrocarburi | | | Corporate, altri settori ed elisioni | | | Totale Gruppo Edison | | |
|--------------------------------------|-------------------|--------|---------|-------------|--------|------|--------------------------------------|--------|-------|----------------------|--------|--------|
| | IT2016 | IT2015 | Δ | IT2016 | IT2015 | Δ | IT2016 | IT2015 | Δ | IT2016 | IT2015 | Δ |
| Ricavi di vendita | 1.361 | 1.703 | (20,1%) | 1.836 | 1.676 | 9,5% | (171) | (232) | 26,3% | 3.026 | 3.147 | (3,8%) |
| Margine operativo lordo adjusted (*) | 43 | 109 | (60,6%) | 147 | (37) | ns | (18) | (21) | 14,3% | 172 | 51 | ns |

MARGINE OPERATIVO LORDO ADJUSTED (*) PER SEGMENTO (€ mln)



- Filiera energia elettrica
- Filiera idrocarburi: Esplorazione & Produzione
- Filiera idrocarburi: compravendita gas e attività regolate
- Corporate, altri settori ed elisioni

(*) Il Margine Operativo Lordo Adjusted è effetto della riclassificazione dei risultati delle coperture su commodity e cambi associate ai contratti per l'importazione di gas naturale della Filiera Idrocarburi alla Filiera Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Tale riclassificazione viene effettuata al fine di consentire una lettura gestionale coerente dei risultati industriali. Il Margine Operativo Lordo Adjusted è al lordo dei servizi centrali di staff e tecnici.

GRUPPO EDISON – DAL MOL AL RISULTATO NETTO

| Anno 2015 | (€ mln) | IT2016 | IT2015 | △ |
|--------------|--|-------------|--------------|------------|
| 1.261 | Margine operativo lordo | 172 | 51 | 121 |
| (2.194) | Ammortamenti e svalutazioni | (114) | (150) | 36 a) |
| 161 | Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi) | (92) | (13) | (79) |
| (23) | Altri proventi (oneri) netti | 0 | (7) | 7 |
| (795) | Risultato operativo | (34) | (119) | 85 |
| (29) | Proventi (oneri) finanziari netti | (30) | 31 | (61) b) |
| (38) | Proventi (oneri) da partecipazioni | (3) | (2) | (1) |
| (862) | Risultato prima delle imposte | (67) | (90) | 23 |
| (97) | Imposte sul reddito | (4) | (52) c) | 48 |
| (959) | Risultato netto da continuing operations | (71) | (142) | 71 |
| 0 | Risultato netto da discontinued operations | 0 | 0 | 0 |
| (959) | Risultato netto | (71) | (142) | 71 |
| | <i>di cui:</i> | | | |
| 21 | Risultato netto di competenza di terzi | 5 | 11 | (6) |
| (980) | Risultato netto di competenza di Gruppo | (76) | (153) | 77 |

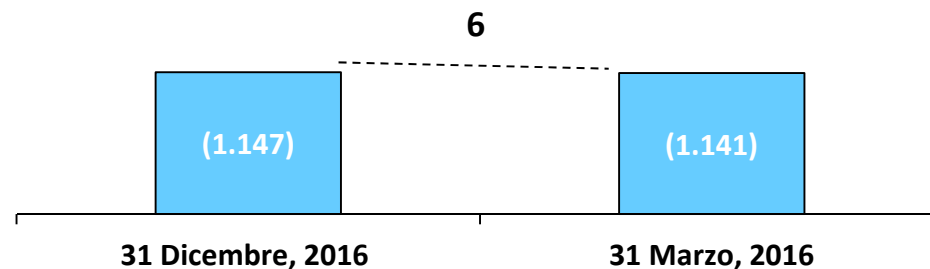
a) Minori Ammortamenti e svalutazioni a causa delle svalutazioni derivanti dal processo di impairment registrate nel bilancio 2015 e dei minori costi di esplorazione (25 mln€ nel IT2016 vs 41 mln€ nel IT2015).

b) Nel IT2015 erano inclusi utili su cambi eccezionalmente positivi, per via dell'andamento del cambio €/USD; nel IQ2016 è stata rilevata una perdita su cambi. Gli oneri finanziari nel IT2016 sono in miglioramento grazie a un minor livello di indebitamento ed un diverso mix di risorse finanziarie.

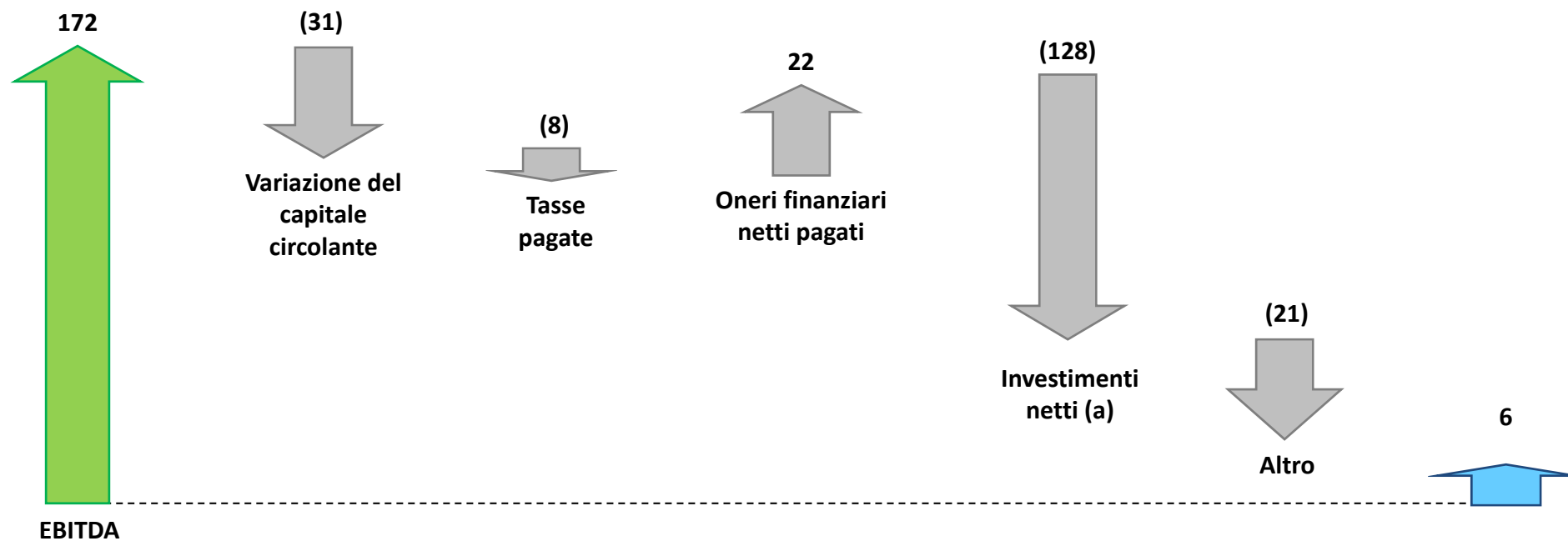
c) Le imposte sul reddito nell'IT2015 comprendevano un effetto negativo *one-off* di 68 milioni di euro, legato alla dichiarazione di incostituzionalità della Robin Hood Tax.

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO E FLUSSI DI CASSA

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (€ mln)



FLUSSI DI CASSA 1T2016 (€ mln)



a) Includono l'effetto di deconsolidamento della liquidità netta di Hydros (€34mln)

ATTESTAZIONE:

Ai sensi dell'Articolo 154-bis, comma 2, del Testo Unico della Finanza (decreto legislativo 58/1998), Didier Calvez e Roberto Buccelli, in qualità di “Dirigenti preposti alla redazione dei documenti contabili societari” di Edison S.p.A., attestano che l’informativa contabile contenuta in questa presentazione corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.



FIRST QUARTER 2016 RESULTS

Milan – May, 2016

AGENDA

- **Business Environment**
- **First quarter 2016 results:**
 - Electric power and hydrocarbons sources and uses
 - Consolidated financial highlights and capital expenditures
 - Operating performance
 - Net financial position and cash flow

MARKET REFERENCE SCENARIO

| FY2015 | | 1Q2016 | 1Q2015 | Δ |
|-------------|-------------------------------|-------------|--------|-------|
| 53,7 | ICE Brent swap (\$/bbl) | 35,1 | 55,2 | (36%) |
| 1,11 | Exchange rate (€/€) | 1,10 | 1,13 | (2%) |
| 48,4 | ICE Brent swap (€/bbl) | 31,9 | 49,1 | (35%) |
| 32,2 | Gas Release 2 (c€/ scm) a) | 23,2 | 39,7 | (42%) |
| 23,3 | PSV (c€/ scm) | 15,3 | 25,5 | (40%) |
| 20,9 | TTF (c€/ scm) | 13,6 | 22,5 | (40%) |
| 52,3 | PUN TWA (€/MWh) | 39,6 | 51,9 | (24%) |
| 58,7 | PUN Peak (€/MWh) | 45,4 | 59,1 | (23%) |
| 48,7 | PUN Off Peak (€/MWh) | 36,4 | 47,9 | (24%) |
| 3,9 | Spark Spread TWA (€/MWh) | 5,0 | 0,0 | n.a. |
| 10,3 | Spark Spread Peak (€/MWh) | 10,9 | 7,3 | 50% |
| 0,4 | Spark Spread Off Peak (€/MWh) | 1,8 | -4,0 | n.a. |
| 7,7 | CO2 (€/ton) | 5,6 | 7,0 | (20%) |

a) At PSV of Snam Rete Gas

Source: Edison

ELECTRIC POWER AVAILABILITY MIX AND GAS DEMAND IN ITALY

Electricity supply mix_a (TWh)

| FY2015 | (TWh) | IQ2016 | IQ2015 | Δ |
|--------------|----------------------------|-------------|-------------|---------------|
| 180,9 | Thermoelectric production | 46,2 | 45,1 | 2,5% |
| 44,7 | Hydroelectric production | 7,9 | 9,6 | (17,6%) |
| 45,1 | Other renewable production | 11,2 | 11,1 | 1,1% |
| 270,7 | Net production | 65,3 | 65,8 | (0,7%) |
| 46,4 | Net import | 12,9 | 13,4 | (4,2%) |
| (1,9) | Pumping | (0,6) | (0,5) | 34,7% |
| 315,2 | Total sources | 77,6 | 78,8 | (1,5%) |

Gross of losses

Source: Terna data and Edison estimates

Gas demand (bcm)

| FY2015 | (bcm) | IQ2016 | IQ2015 | Δ |
|-------------|-----------------------------|-------------|-------------|---------------|
| 28,4 | Services & residential uses | 13,0 | 13,7 | (5,2%) |
| 16,0 | Industrial uses | 4,5 | 4,4 | 0,2% |
| 20,7 | Thermoelectric uses | 5,7 | 5,1 | 12,1% |
| 1,8 | Auto consumption and losses | 0,4 | 0,4 | 0,2% |
| 66,9 | Total demand | 23,6 | 23,6 | (0,4%) |

Source: Ministry of Economic Development, SRG and Edison estimates

AGENDA

- Business Environment
- **First quarter 2016 results:**
 - Electric power and hydrocarbons sources and uses
 - Consolidated financial highlights and capital expenditures
 - Operating performance
 - Net financial position and cash flow

ELECTRIC POWER SOURCES AND USES IN ITALY (TWh)

| FY2015 | SOURCES | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|-------------|---|-------------|-------------|---------------|
| 18,5 | Edison production: | 4,6 | 4,6 | (0,8%) |
| 14,1 | - thermoelectric | 3,9 | 3,7 | 5,7% |
| 3,4 | - hydroelectric | 0,3 | 0,6 | (48,5%) |
| 1,0 | - wind and other renewables | 0,4 | 0,3 | 11,8% |
| 70,9 | Other purchases (a)(wholesalers, IPEX, etc.) | 18,5 | 17,5 | 5,9% |
| 89,4 | Total sources | 23,1 | 22,1 | 4,5% |

| FY2015 | USES | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|-------------|--|-------------|-------------|----------------|
| 17,1 | End customers (b) | 3,0 | 4,8 | (36,1%) |
| 72,3 | Other sales (c) (wholesalers, IPEX, etc.) | 20,1 | 17,3 | 15,6% |
| 89,4 | Total uses | 23,1 | 22,1 | 4,5% |

a) Gross of losses, excluding trading portfolio.

b) Gross of losses.

c) Excluding trading portfolio

HYDROCARBONS VOLUMES

Gas portfolio in Italy (bcm)

| FY2015 | SOURCES | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|-------------|--------------------------------|------------|------------|--------------|
| 0,5 | Productions (a) | 0,1 | 0,1 | (13,3%) |
| 12,7 | Imports (pipeline + LNG) | 3,6 | 3,1 | 17,5% |
| 4,2 | Other purchases | 1,6 | 0,8 | 98,6% |
| 0,2 | Change in stored gas inventory | 0,3 | 0,6 | (53,9%) |
| 17,6 | Total sources in Italy | 5,6 | 4,6 | 21,6% |

| FY2015 | USES | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|-------------|----------------------------|------------|------------|--------------|
| 2,6 | Residential uses | 1,3 | 1,3 | (3,8%) |
| 3,4 | Industrial uses | 1,0 | 0,9 | 18,4% |
| 5,7 | Thermoelectric fuel uses | 1,8 | 1,4 | 27,6% |
| 5,9 | Other sales | 1,5 | 1,0 | 48,5% |
| 17,6 | Total uses in Italy | 5,6 | 4,6 | 21,6% |

E&P operations

| FY2015 | GAS PRODUCTION (mcm) | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|--------------|------------------------------|------------|------------|---------------|
| 485 | Domestic production (a) | 111 | 128 | (13,3%) |
| 1.508 | International production (b) | 375 | 398 | (5,8%) |
| 1.993 | Total gas production | 486 | 526 | (7,6%) |

| FY2015 | OIL PRODUCTION (Kbbl) | IQ2016 | IQ2015 | Δ% |
|--------------|------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| 2.546 | Domestic production | 561 | 665 | (15,6%) |
| 1.808 | International production (b) | 587 | 363 | 61,7% |
| 4.354 | Total oil production | 1.148 | 1.028 | 11,7% |

a) Including production from Izabela concession in Croatia imported in Italy

b) International production includes volumes withheld as production tax

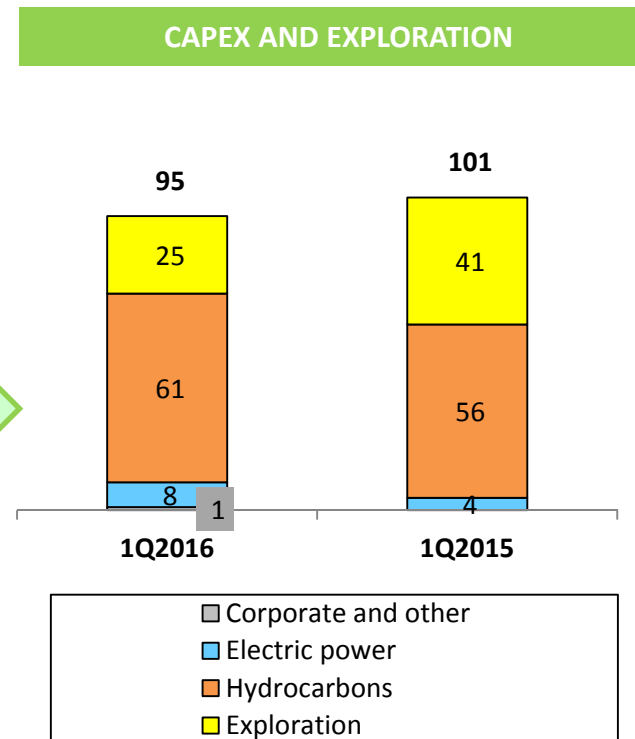
EDISON GROUP – CONSOLIDATED HIGHLIGHTS

(€ mln)

| FY2015 | | 1Q2016 | 1Q2015 | Δ |
|--------|----------------------------|--------|--------|-----------|
| 11.313 | Sales revenues | 3.026 | 3.147 | (3,8%) |
| 1.261 | EBITDA | 172 | 51 | <i>nm</i> |
| (795) | EBIT | (34) | (119) | (71,4%) |
| (862) | Profit (loss) before taxes | (67) | (90) | 25,6% |
| (980) | Group net income (loss) | (76) | (153) | 50,3% |

| | | | |
|-----|-------------------|----|-----|
| 541 | Total gross capex | 95 | 101 |
|-----|-------------------|----|-----|

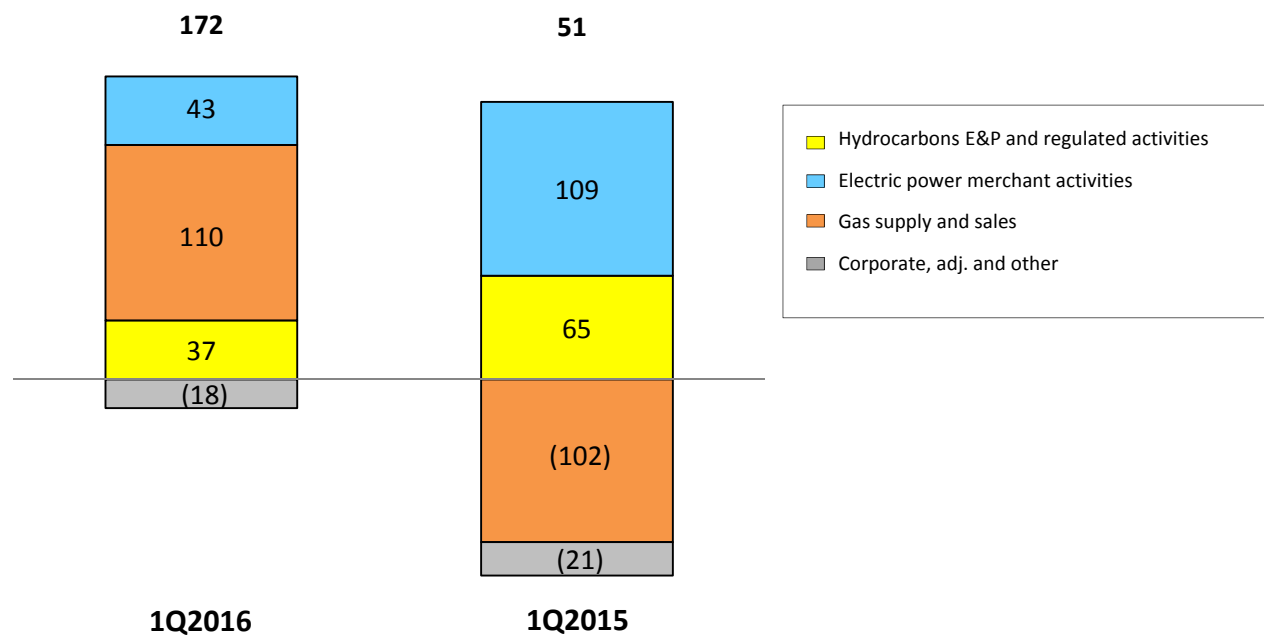
| FY2015 | | Mar 31, 2016 | Mar 31, 2015 |
|--------|--------------------------------------|--------------|--------------|
| 7.023 | Net invested capital | 6.985 | 8.720 |
| 1.147 | Net financial debt | 1.141 | 1.603 |
| 5.876 | Total shareholders' equity | 5.844 | 7.117 |
| 5.439 | <i>of which Group's net interest</i> | 5.475 | 6.603 |
| 0,20 | Debt/Equity ratio | 0,20 | 0,23 |
| 3.066 | Employees (nr.) | 2.948 | 3.103 |



OPERATING PERFORMANCE BREAKDOWN

| | Electric Power | | | Hydrocarbons | | | Corporate, adj. and other | | | Total Edison Group | | |
|---------------------|----------------|--------|---------|--------------|--------|------|---------------------------|--------|-------|--------------------|--------|--------|
| | IQ2016 | IQ2015 | Δ | IQ2016 | IQ2015 | Δ | IQ2016 | IQ2015 | Δ | IQ2016 | IQ2015 | Δ |
| (€ mln) | | | | | | | | | | | | |
| Sales revenues | 1.361 | 1.703 | (20,1%) | 1.836 | 1.676 | 9,5% | (171) | (232) | 26,3% | 3.026 | 3.147 | (3,8%) |
| EBITDA adjusted (*) | 43 | 109 | (60,6%) | 147 | (37) | nm | (18) | (21) | 14,3% | 172 | 51 | nm |

ADJUSTED EBITDA* BREAKDOWN (€ mln)



(*) Adjusted EBITDA reflect the effect of the reclassification from the Hydrocarbons Operations to the Electric Power Operations of the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the Electric Power Operations. This reclassification is being made to provide a consistent operational presentation of industrial results. Adjusted EBITDA include central staff and technical services.

EDISON GROUP – FROM EBITDA TO NET RESULT

| FY2015 | (€ mln) | IQ2016 | IQ2015 | Δ |
|--------------|---|-------------|--------------|------------|
| 1.261 | EBITDA | 172 | 51 | 121 |
| (2.194) | Depreciation, amortization and writedowns | (114) | (150) | 36 a) |
| 161 | Net change in fair value of commodity derivatives | (92) | (13) | (79) |
| (23) | Other income (expense), net | 0 | (7) | 7 |
| (795) | EBIT | (34) | (119) | 85 |
| (29) | Net financial income (expense) | (30) | 31 | (61) b) |
| (38) | Income from (Expense on) equity investments | (3) | (2) | (1) |
| (862) | Profit (loss) before taxes | (67) | (90) | 23 |
| (97) | Income taxes | (4) | (52) c) | 48 |
| (959) | Profit (loss) from continuing operations | (71) | (142) | 71 |
| 0 | Profit (loss) from discontinued operations | 0 | 0 | 0 |
| (959) | Profit (loss) | (71) | (142) | 71 |
| | <i>of which:</i> | | | |
| 21 | Minority interest in profit (loss) | 5 | 11 | (6) |
| (980) | Group interest in profit (loss) | (76) | (153) | 77 |

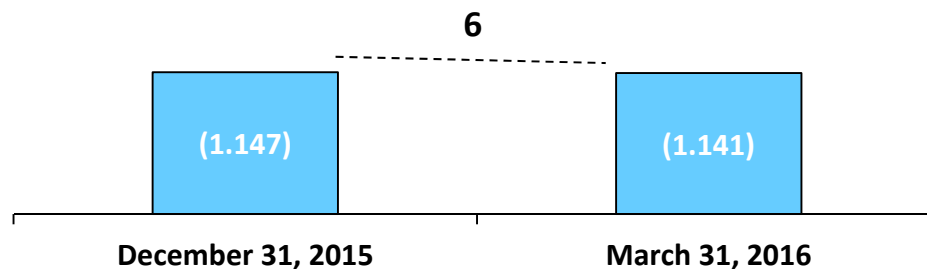
a) Lower D&A as a result of the impairment writedown recorded in 2015 and lower exploration costs (€25mln in IQ2016 versus €41mln in IQ2015).

b) In IQ2015 net financial income included exceptionally positive gains on foreign exchanges, as a result of U\$D/€ exchange rate, against losses on exchange rates in IQ2016. Cost of debt lower in IQ2016 thanks to lower debt and a different mix of financial resources.

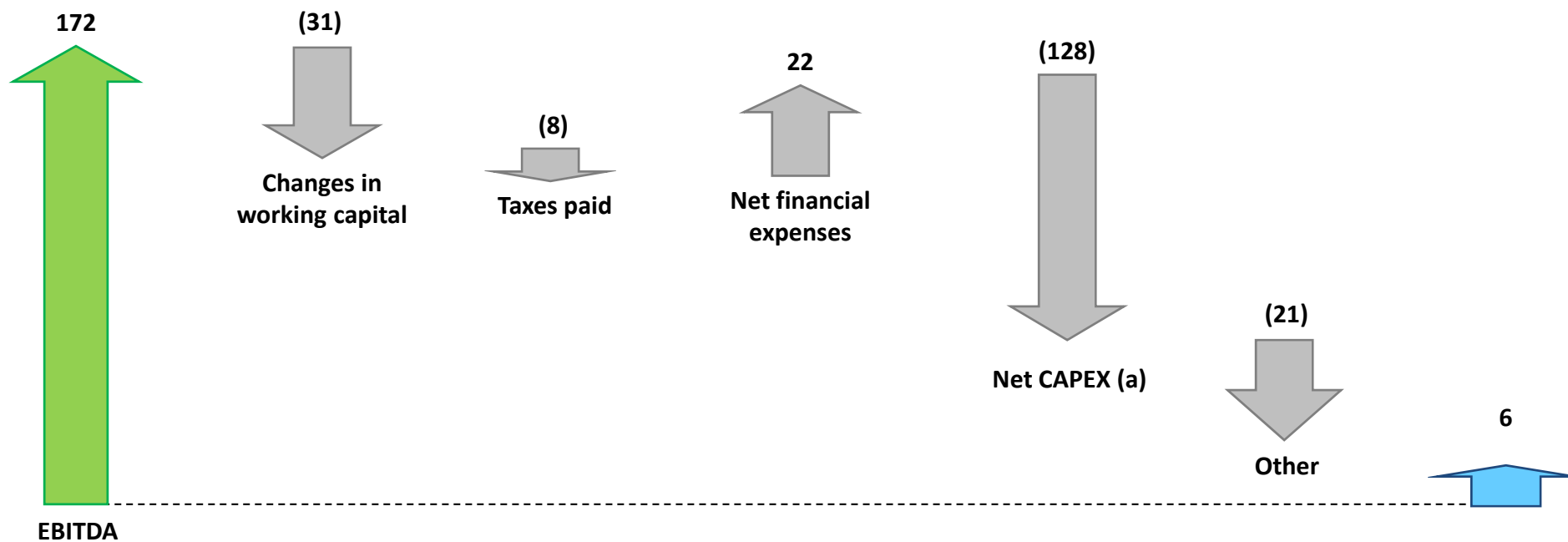
c) Taxes in IQ2015 included a negative nonrecurring impact of 68 million euro due to the effect of the unconstitutionality of the Robin Hood tax .

NET FINANCIAL POSITION AND CASH FLOW

NET FINANCIAL POSITION (€ mln)



1Q2016 CASH FLOW (€ mln)



a) Including the deconsolidation effect of Hydros' cash (€34mln)



STATEMENT:

As required by Article 154-bis, Section 2, of the Uniform Finance Law (Legislative Decree No 58/1998), Didier Calvez and Roberto Buccelli, in their capacity as “Dirigenti preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison S.p.A., attest that the accounting information contained in this presentation is consistent with the data in the Company’s documents, books of accounts and other accounting records.