

Wyniki finansowe Grupy ENERGA

za I półrocze 2017 roku



@EnergaSA

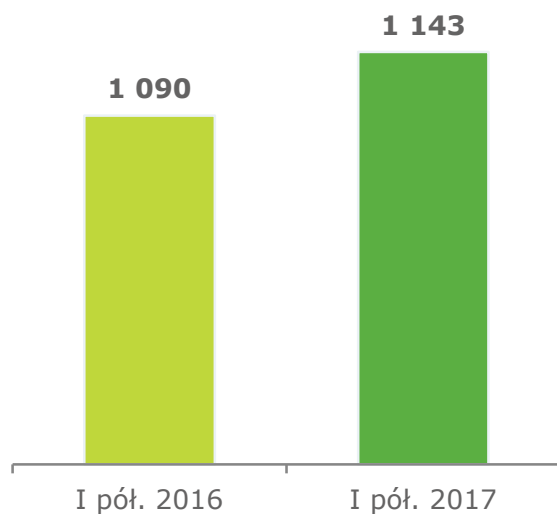
#EnergaWyniki

9 sierpnia 2017 roku



Lepsze wyniki niż rok temu

EBITDA (mln zł)

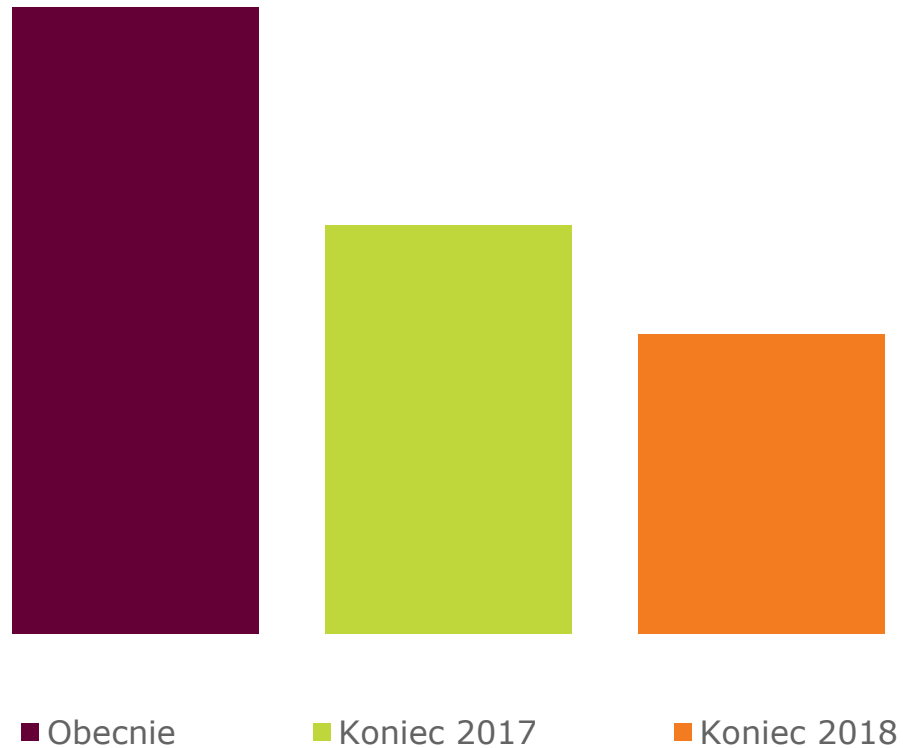


EBITDA - ponad **1,1 mld zł** - wzrost o 5 proc.

Zysk netto - **0,5 mld zł** - wzrost 34 proc.

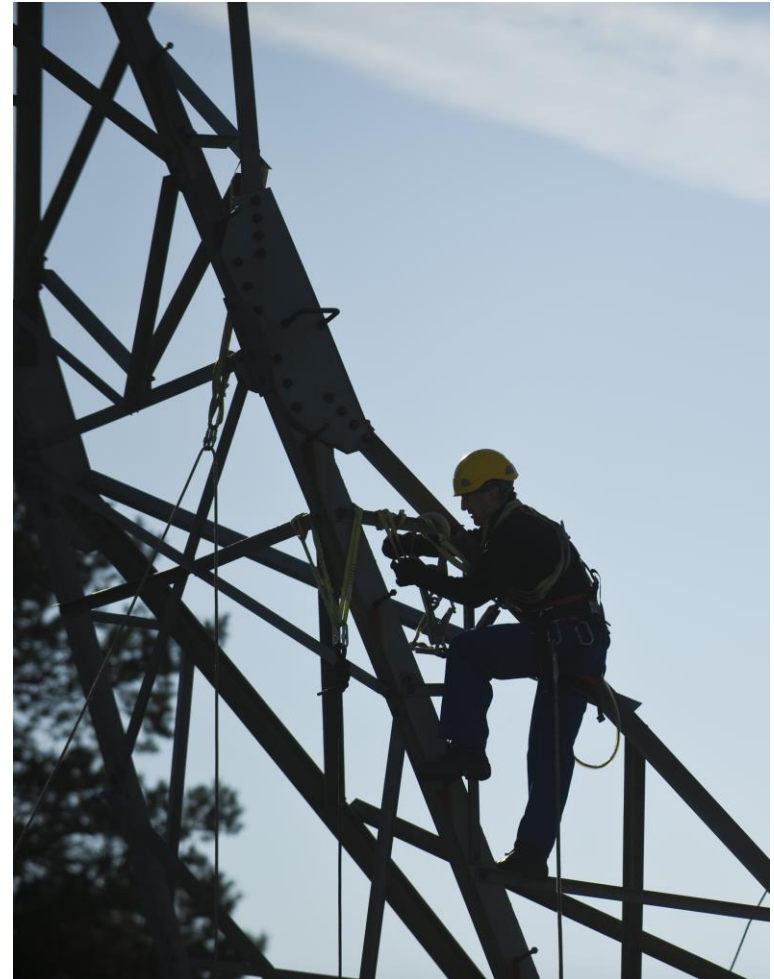
Przychody - ponad **5 mld zł** - wzrost 5 proc.

Obecnie 44 spółki. Zmniejszenie liczby spółek o 1/3 do końca 2017 r. i o połowę do końca 2018 r.



20 mld zł na inwestycje do 2025 r. - większość na dystrybucję

W I poł. 2017 r. **528 mln zł** na inwestycje, w tym 434 mln zł w obszarze dystrybucji

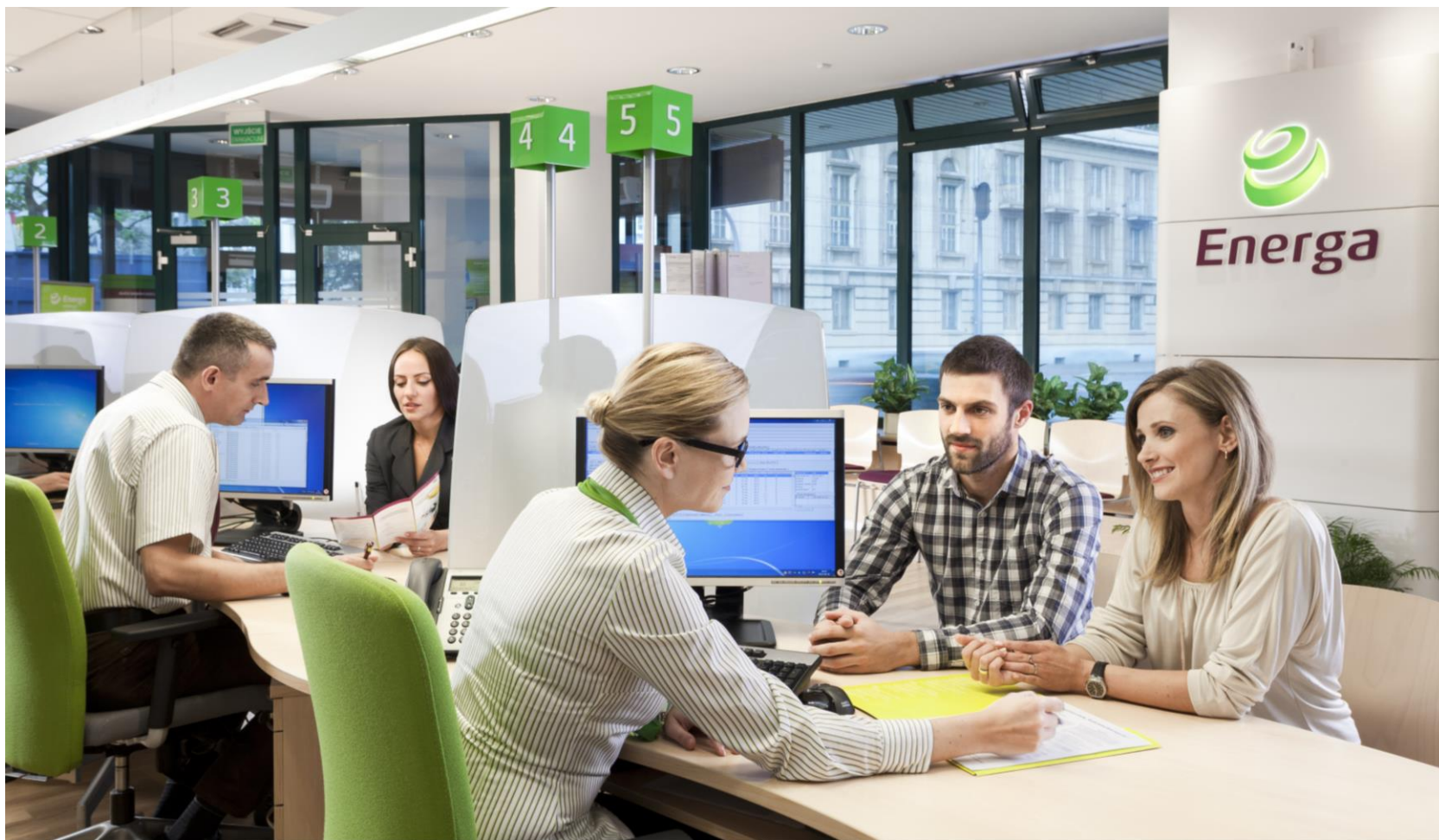


Średniorocznie 40 mln zł na innowacje

- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. M. Faradaya
- Strategia Innowacji na lata 2017-2020 z perspektywą 2025+



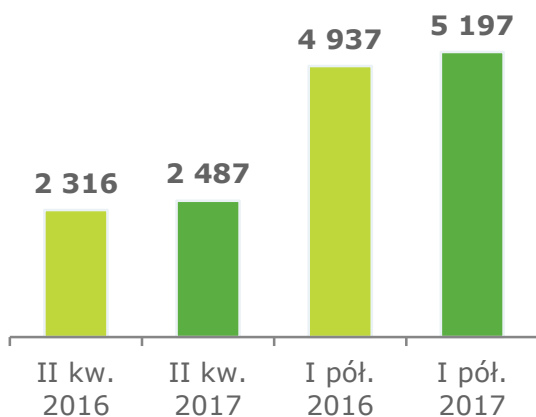
Liczba klientów Energa Obrót przekroczyła **3 mln**



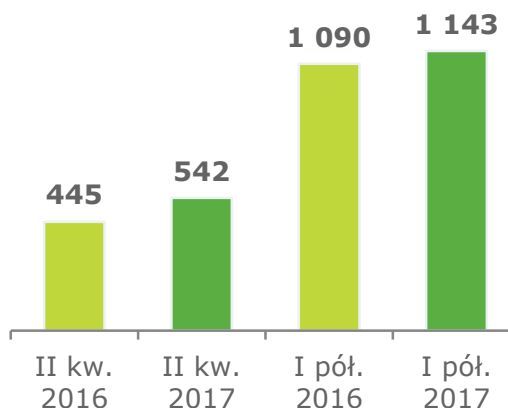
Kluczowy udział Segmentu Dystrybucja w wynikach Grupy ENERGA

1. Stabilne wyniki Segmentu Dystrybucja mimo braku korzystnych zdarzeń jednorazowych
2. Wzrost marży na energii elektrycznej w Segmencie Sprzedaży
3. Wzrost wolumenów produkcji w Segmencie Wytwarzanie

Przychody (mln zł)

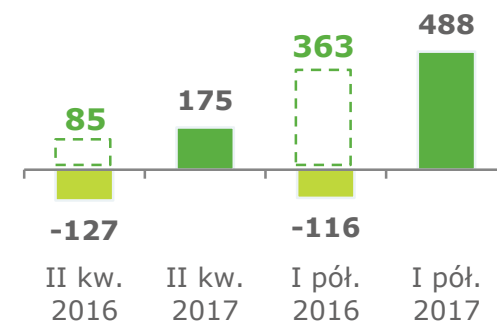


EBITDA (mln zł)



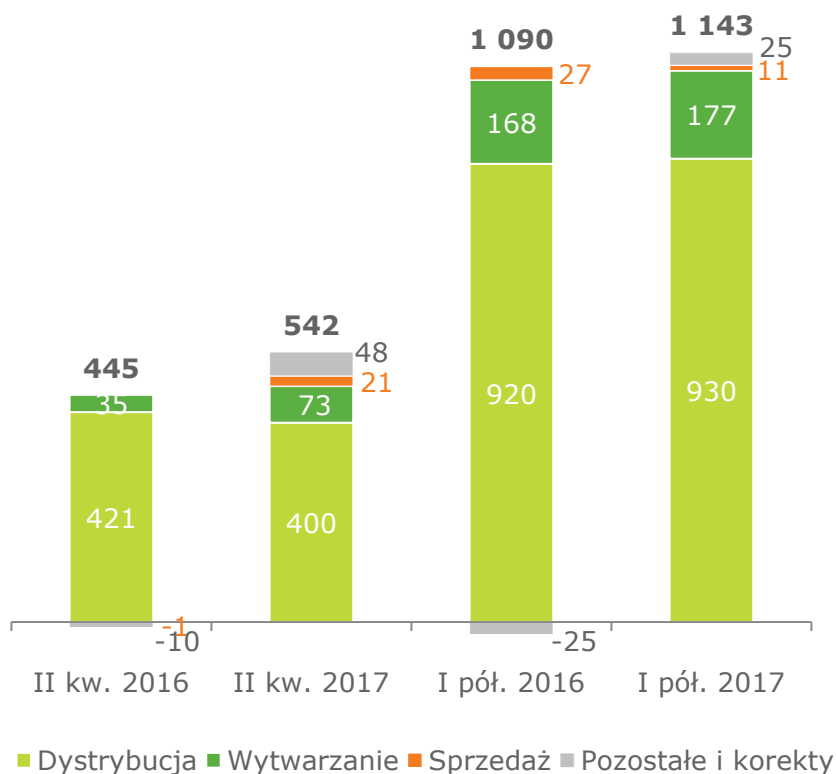
Wynik netto (mln zł)

□ - Wynik netto przed odpisami

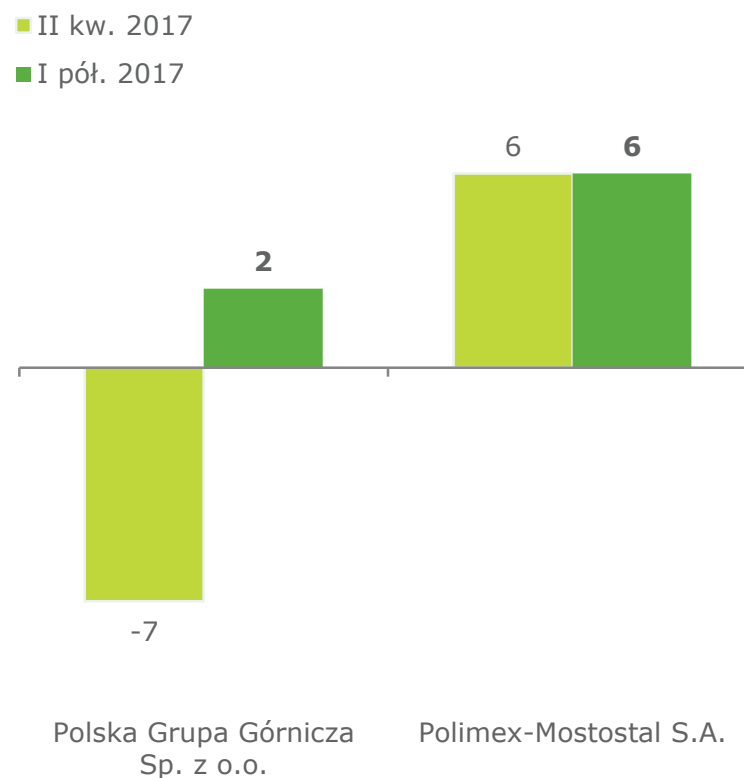


EBITDA Grupy ENERGA oraz udział w wyniku jednostek stowarzyszonych

EBITDA (mln zł)



Pozytywny udział inwestycji w wyniku netto Grupy (mln zł)



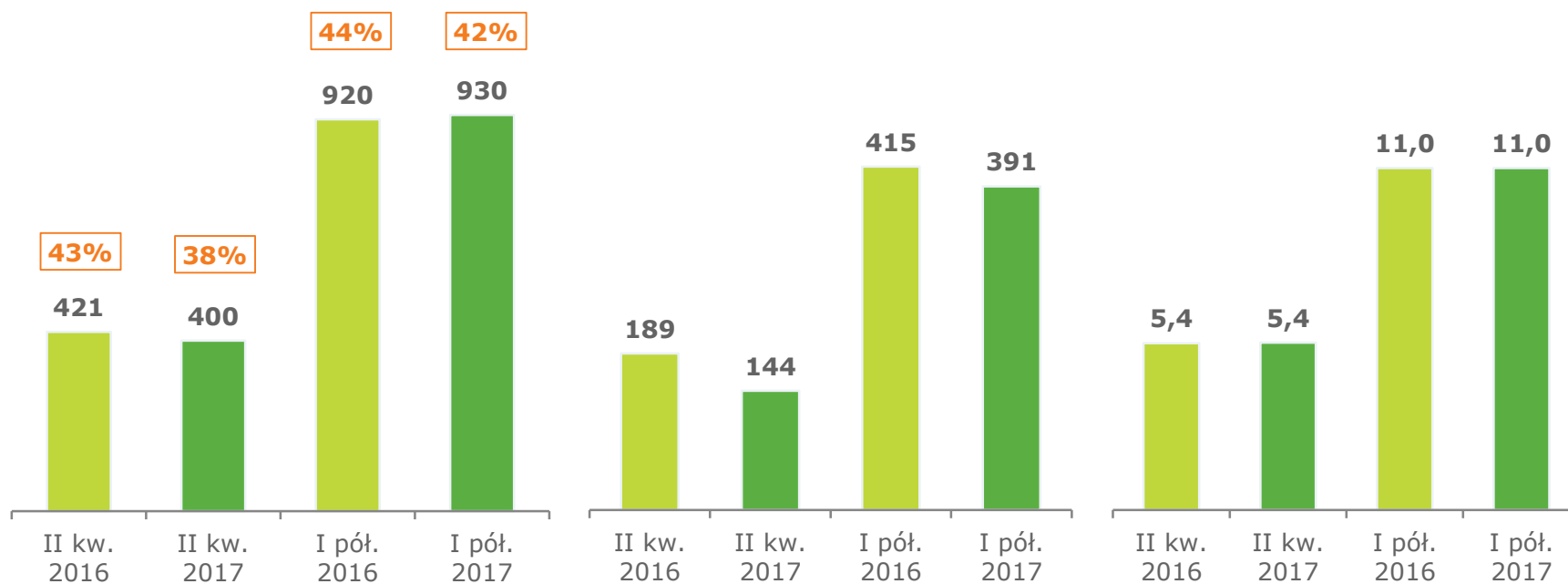
Stabilne wyniki finansowe w Segmencie Dystrybucja

EBITDA (mln zł)

Zysk netto (mln zł)

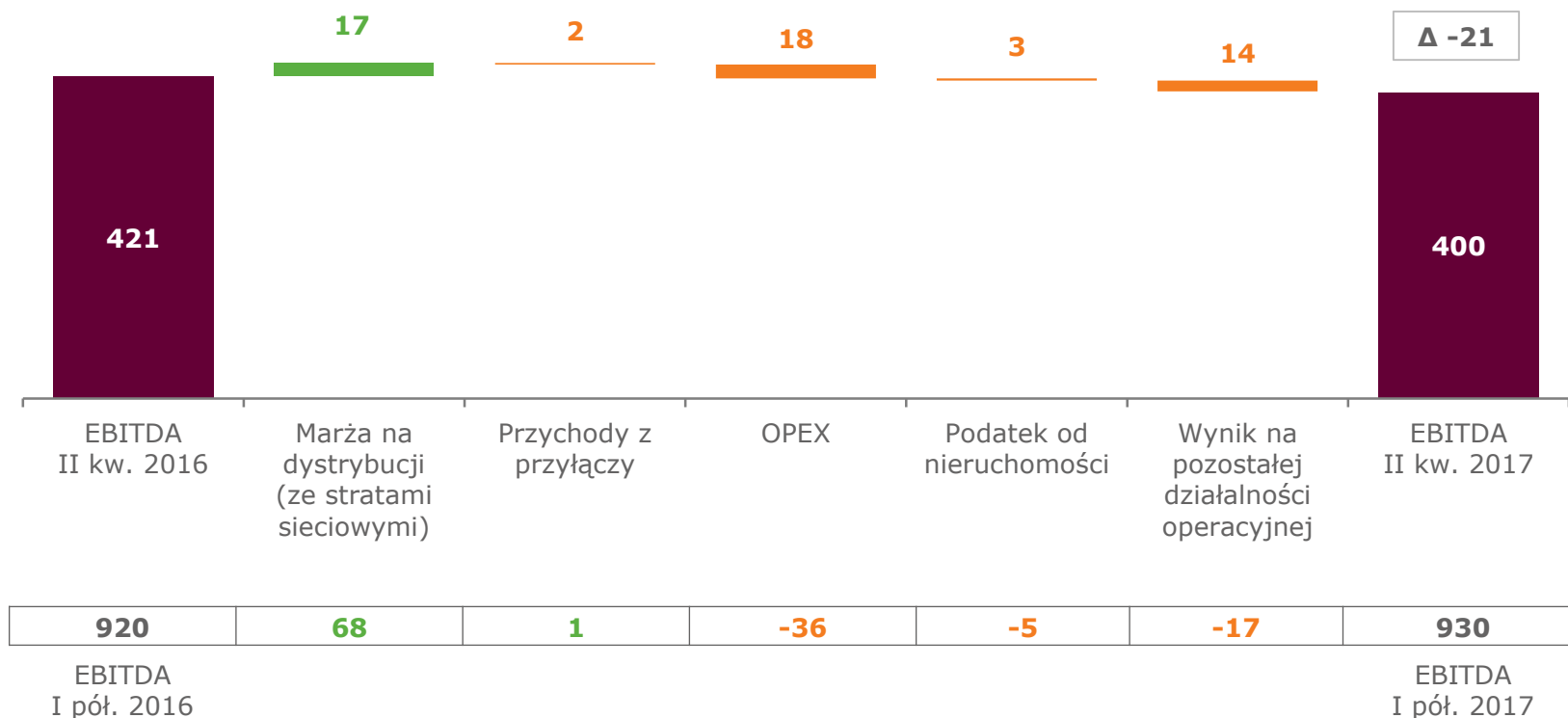
Dystrybucja ee (TWh)

□ Marża EBITDA



Wzrost marży na dystrybucji w związku z korzystną strukturą sprzedaży

EBITDA Bridge Segmentu Dystrybucja (mln zł)

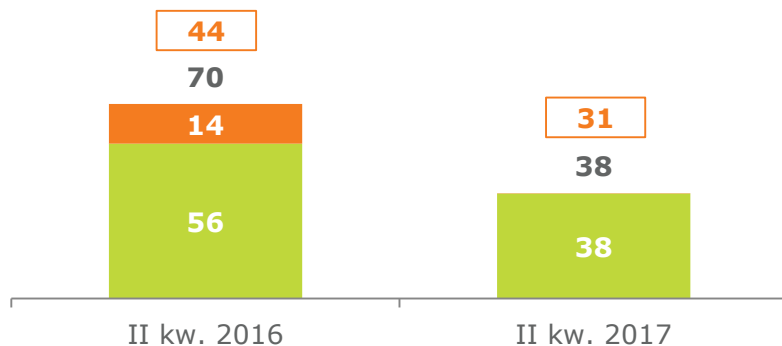


Poprawa wskaźników niezawodności

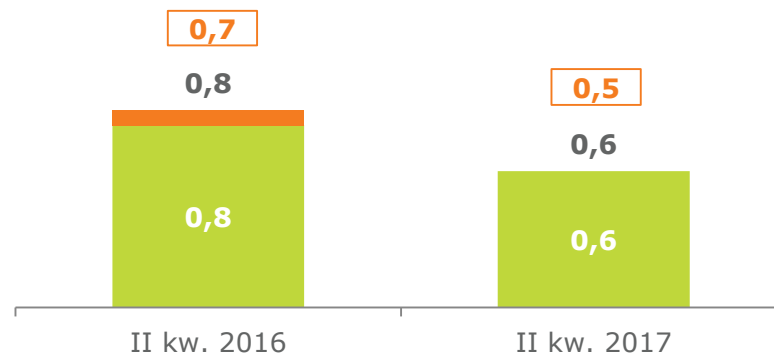
SAIDI (liczba min./odb.)

SAIFI (liczba zakłóceń/odb.)

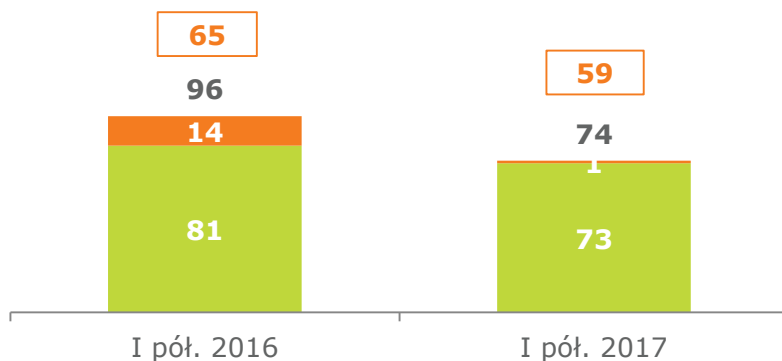
SAIDI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



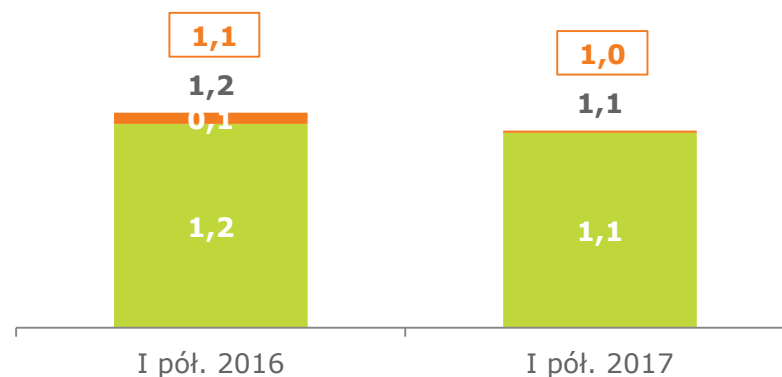
SAIFI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



SAIDI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



SAIFI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



■ awarie masowe ■ bez awarii masowych

□ - SAIDI/SAIFI bez awarii masowych - WN i SN **11**

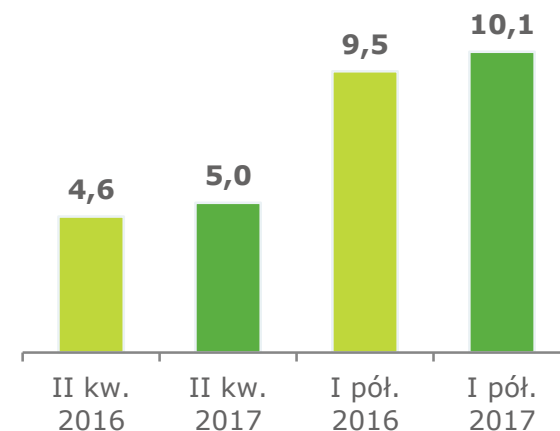
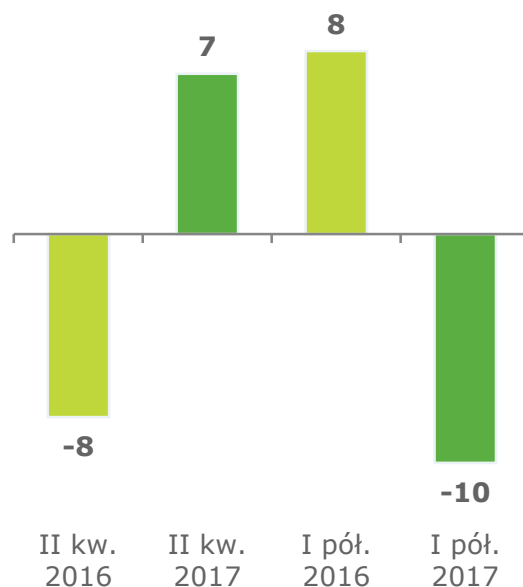
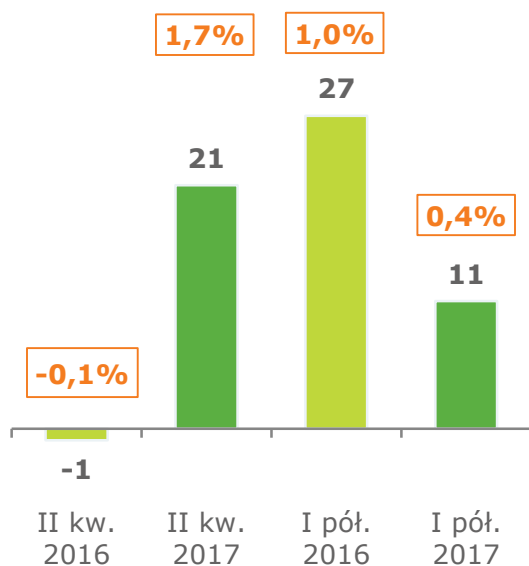
Lepsze wyniki oraz wzrost wolumenu sprzedaży do odbiorców końcowych w Segmencie Sprzedaż

EBITDA (mln zł)

Wynik netto (mln zł)

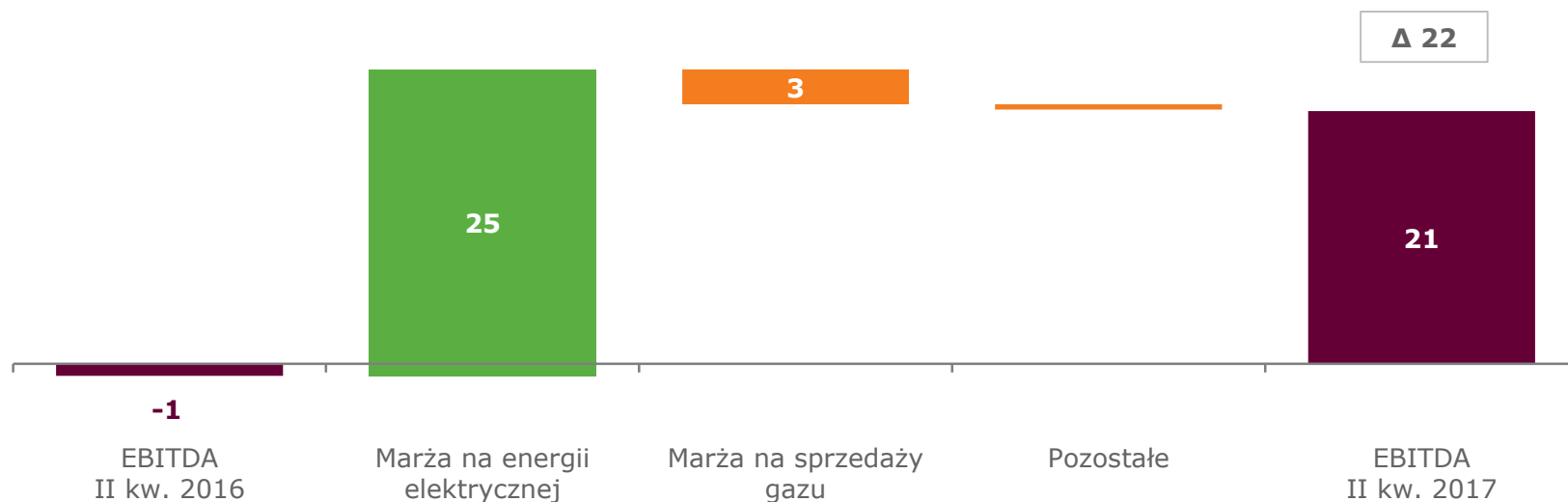
Sprzedaż detaliczna ee (TWh)

□ - Marża EBITDA



Wzrost marży na energii elektrycznej

EBITDA Bridge Segmentu Sprzedaż (mln zł)

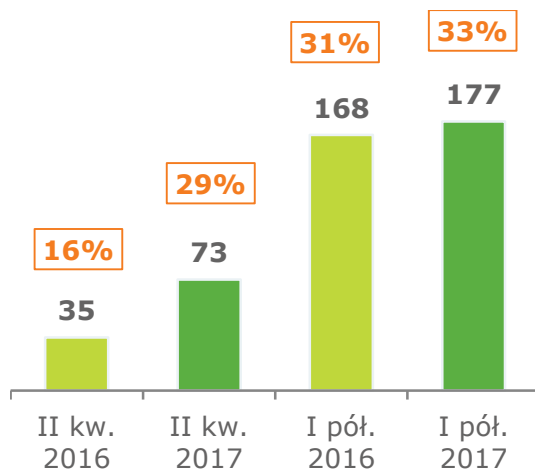


| | | | | |
|--------------------|---|----|-----|--------------------|
| 27 | 1 | -8 | -10 | 11 |
| EBITDA I pół. 2016 | | | | EBITDA I pół. 2017 |

Wyniki Segmentu Wytwarzanie lepsze od oczekiwań

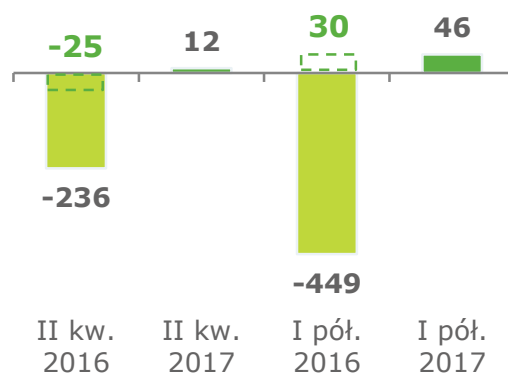
EBITDA (mln zł)

□ - Marża EBITDA



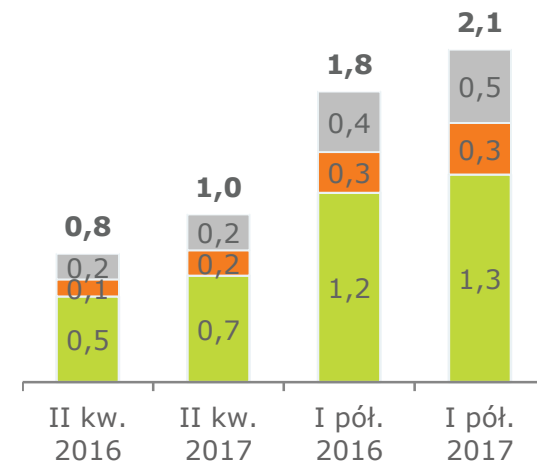
Wynik netto (mln zł)

□ - Wynik netto przed odpisami



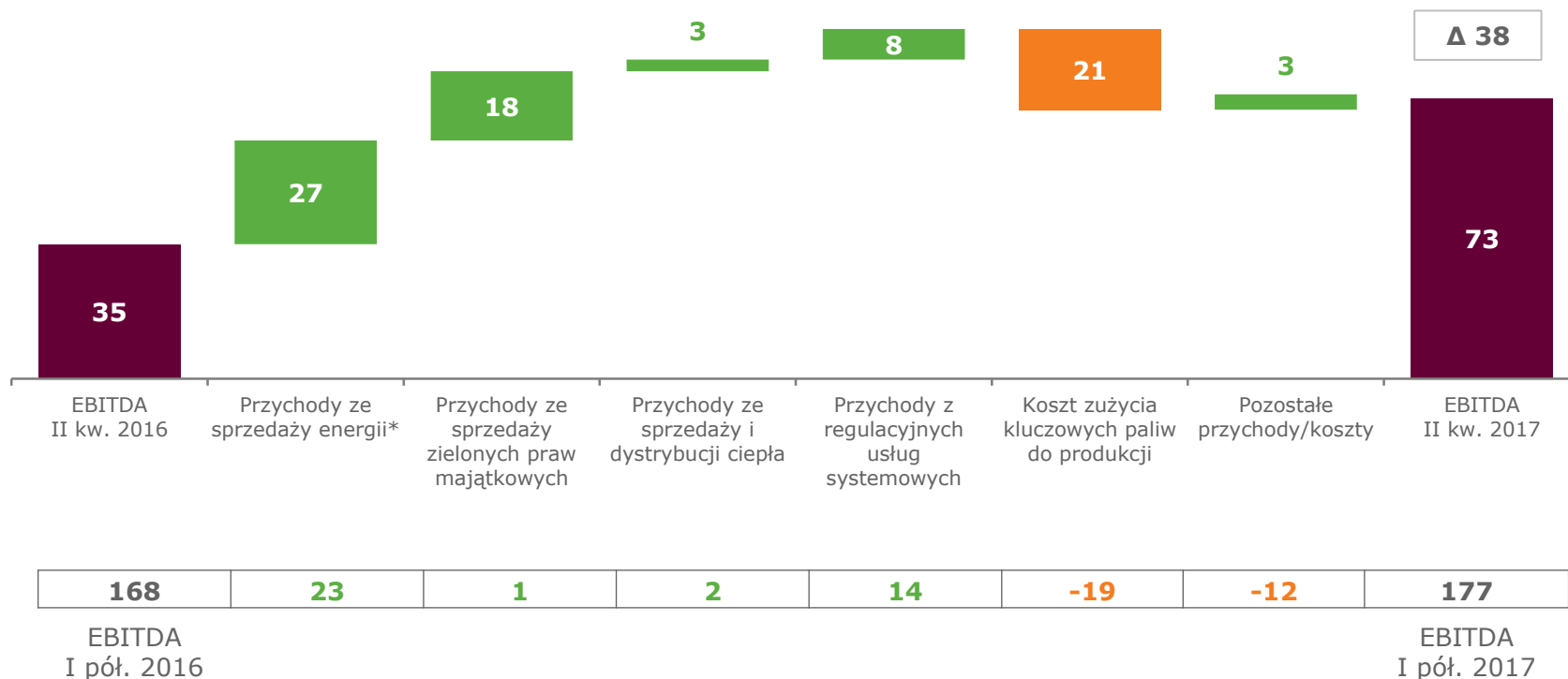
Produkcja ee brutto (TWh)

- OZE bez wsparcia
- OZE ze wsparciem
- Produkcja energii konwencjonalnej



Wzrost przychodów z energii i praw majątkowych

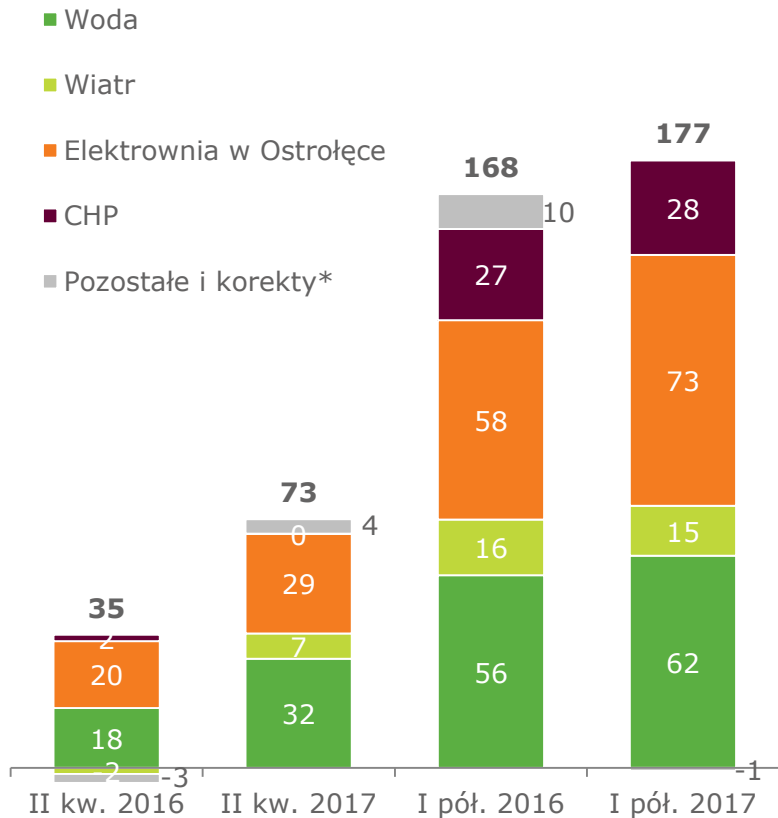
EBITDA Bridge Segmentu Wytwarzanie (mln zł)



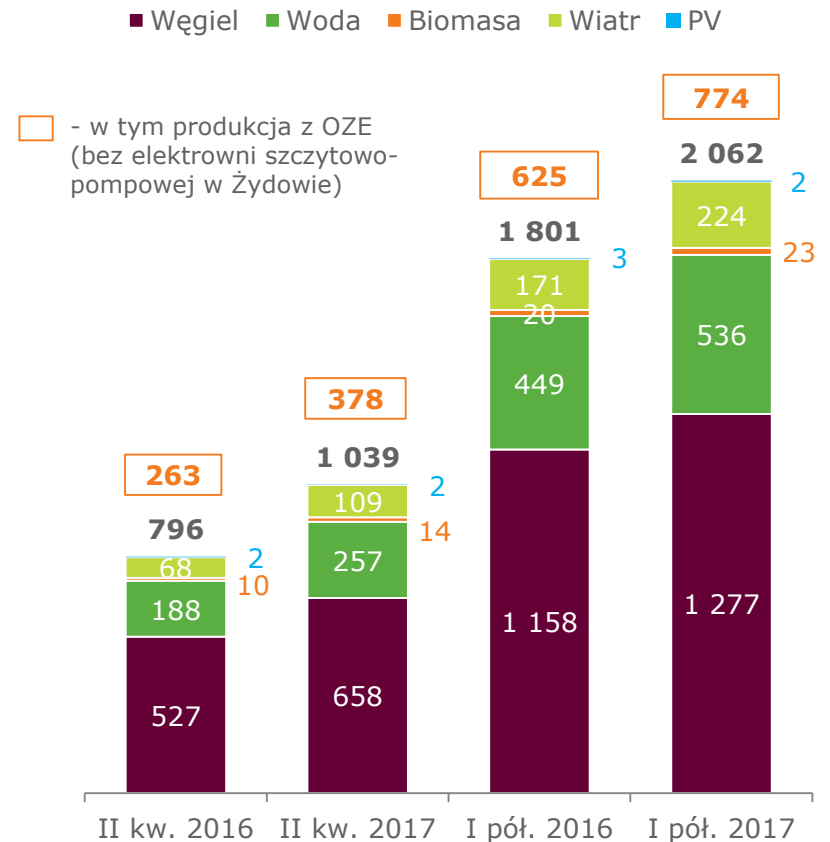
*uwzględnia trading energii elektrycznej netto (przychód minus koszt)

Wyższe wolumeny produkcji

EBITDA w podziale na linie biznesowe (mln zł)



Produkcja brutto ee według paliw (GWh)



* w kategorii pozostałe i korekty ujęto spółki świadczące usługi na rzecz Segmentu Wytwarzanie, spółki celowe budujące nowe źródła wytwórcze w Grupie ENERGA, farmy PV, a także eliminacje transakcji wzajemnych pomiędzy liniami biznesowymi.

Realizacja 311 mln zł nakładów inwestycyjnych w II kw. 2017 roku

Łączne nakłady inwestycyjne Grupy ENERGA w II kwartale 2017 roku wyniosły **311 mln zł**.

Kluczowe inwestycje w Segmencie Dystrybucja:

- 1. 105 mln zł** rozbudowa sieci w związku z przyłączaniem nowych odbiorców
- 2. 124 mln zł** modernizacja sieci dystrybucyjnej w celu poprawy niezawodności dostaw
- 3. 6 mln zł** pozostałe nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe (Smart Grid)

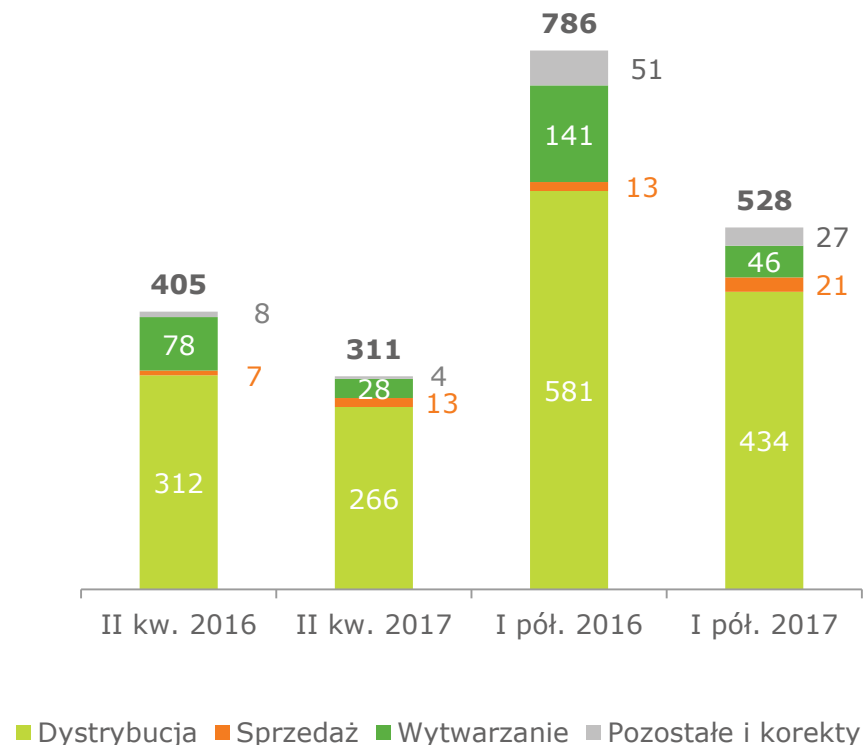
w wyniku których:

- a. przyłączono 17 tys. nowych klientów**
- b. wybudowano i zmodernizowano 876 km linii i przyłączy** wysokiego, średniego i niskiego napięcia
- c. przyłączono do sieci 6 MW nowych źródeł OZE**

Kluczowe inwestycje w Segmencie Wytwarzanie:

22 mln zł Elektrownia w Ostrołęce,
w tym remont kapitalny oraz nakłady środowiskowe

mln zł



Czynniki wpływu na wyniki Grupy ENERGA w perspektywie 2017 roku

Zmiana struktury dystrybuowanej energii wobec struktury uzgodnionej w taryfie

Ponoszenie wydatków na sieć w związku z wymogami regulacji jakościowej w Segmencie Dystrybucja

Nowelizacja Ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii w zakresie zmiany sposobu ustalania poziomu opłaty zastępczej

Długoterminowe kontrakty na zakup „zielonych” certyfikatów oparte o opłatę zastępczą, w sytuacji niskich cen rynkowych tych praw

Rosnąca konkurencja na rynku sprzedawców energii elektrycznej

Wpływ funkcji Sprzedawcy Zobowiązanego i bilansowania źródeł OZE

Kształtowanie się cen energii na rynku SPOT i bilansującym

Poziom pracy w wymuszeniu w ENERGA Elektrownie Ostrołęka

Faktycznie zrealizowana stawka i wolumen operacyjnej rezerwy

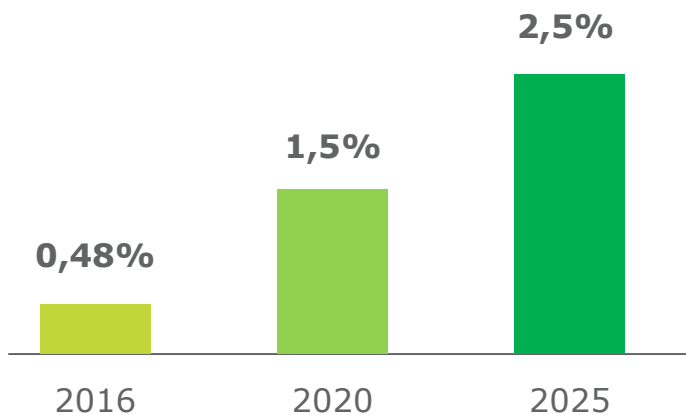
Udział w wyniku netto PGG i Polimex-Mostostal oraz wycena opcji na zakup akcji Polimex-Mostostal S.A.

Warunki pogodowe i hydrometeorologiczne

Ostateczne rozliczenie nabycia akcji Polimex-Mostostal S.A.

Wzrost nakładów na Badania i Rozwój to intensyfikacja prac w istotnych dla konkurencyjności Grupy obszarach

Wydatki na B+R/EBITDA



Obszary poszukiwania innowacji GK Energa



Wyniki finansowe Grupy ENERGA

za I półrocze 2017 roku



@EnergaSA

#EnergaWyniki

9 sierpnia 2017 roku



Informacje dodatkowe

Kluczowe aktywa Grupy ENERGA

Dystrybucja

1. 185 tys. km linii energetycznych
2. 11,0 TWh - dostarczona energia elektryczna w I pół. 2017 roku (5,4 TWh w II kw. 2017 roku)
3. Zasięg 75 tys. km²

Wytwarzanie*

1. Elektrownie wodne
 - a) Włocławek (162 MW)
 - b) Mniejsze jednostki wytwórcze (46 MW)
 - c) Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie (157 MW)
2. 5 farm wiatrowych (łączna moc 211 MW, w tym Karścino 90 MW)
3. Farma fotowoltaiczna pod Gdańskiem (1,6 MWe) oraz w gminie Czernikowo koło Torunia (3,8 MWe)
4. Elektrownia systemowa w Ostrołęce B (681 MW, dodatkowo w wyniku ucieplnienia EEO B - 220 MWt)
5. Pozostałe elektrociepłownie i ciepłownie (82 MWe, 445 MWt)

Sprzedaż

1. 3,0 mln liczba klientów
2. 10,1 TWh – sprzedaż detaliczna w I pół. 2017 roku (5,0 TWh w II kw. 2017 roku)

* moc zainstalowana



Ciepłownia



Elektrownia szczytowo-pompowa



Mała elektrownia wodna



Elektrociepłownia



Farma fotowoltaiczna



Węgiel



Elektrownia systemowa



Duża elektrownia wodna



Farma wiatrowa



Biomasa



Siedziba Energa SA



Dystrybucja energii elektrycznej



Sprzedaż energii elektrycznej

Podsumowanie II kwartału 2017 roku

| mln zł | Dystrybucja | | | Sprzedaż | | | Wytwarzanie | | |
|--------------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|-------------|-------------------|----------------|--------------|---------------------|
| | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana |
| Przychody ze sprzedaży | 987 | 1 047 | 6% | 1 264 | 1 267 | - | 225 | 253 | 12% |
| EBITDA | 421 | 400 | -5% | -1 | 21 | >100% | 35 | 73 | >100% |
| <i>Marża EBITDA</i> | <i>42,7%</i> | <i>38,2%</i> | <i>Δ -4,5 p.p.</i> | <i>-0,1%</i> | <i>1,7%</i> | <i>Δ 1,7 p.p.</i> | <i>15,6%</i> | <i>28,9%</i> | <i>Δ 13,3 p.p.</i> |
| EBIT | 240 | 209 | -13% | -10 | 10 | >100% | -257 | 32 | >100% |
| Wynik netto | 189 | 144 | -24% | -8 | 7 | >100% | -236 | 12 | >100% |
| <i>Marża zysku netto</i> | <i>19,1%</i> | <i>13,8%</i> | <i>Δ -5,3 p.p.</i> | <i>-0,6%</i> | <i>0,6%</i> | <i>Δ 1,2 p.p.</i> | <i>-104,9%</i> | <i>4,7%</i> | <i>Δ 109,6 p.p.</i> |
| CAPEX | 312 | 266 | -15% | 7 | 13 | 86% | 78 | 28 | -64% |

| mln zł | Wytwarzanie, w tym: | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---------------------|--------------|--------------------|---------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------------|-------------------|-------------|-------------|--------------------|
| | Woda | | | Wiatr | | | Elektrownia w Ostrołęce | | | CHP | | |
| | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana |
| Przychody ze sprzedaży | 38 | 53 | 39% | 7 | 20 | >100% | 149 | 144 | -3% | 29 | 32 | 10% |
| EBITDA | 18 | 32 | 82% | -2 | 7 | >100% | 20 | 29 | 49% | 2 | 0 | -96% |
| <i>Marża EBITDA</i> | <i>46,0%</i> | <i>60,5%</i> | <i>Δ 14,5 p.p.</i> | <i>-23,3%</i> | <i>36,6%</i> | <i>Δ 59,8 p.p.</i> | <i>13,2%</i> | <i>20,3%</i> | <i>Δ 7,1 p.p.</i> | <i>6,3%</i> | <i>0,2%</i> | <i>Δ -6,1 p.p.</i> |
| EBIT | 10 | 24 | >100% | -156 | -1 | 99% | 2 | 14 | >100% | -7 | -9 | -29% |
| CAPEX | 1 | 2 | >100% | 0 | 0 | >100% | 59 | 22 | -63% | 3 | 3 | 19% |

Podsumowanie I półrocza 2017 roku

| mln zł | Dystrybucja | | | Sprzedaż | | | Wytwarzanie | | |
|--------------------------|--------------|--------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|---------------|--------------|--------------------|
| | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana |
| Przychody ze sprzedaży | 2 094 | 2 219 | 6% | 2 665 | 2 617 | -2% | 542 | 531 | -2% |
| EBITDA | 920 | 930 | 1% | 27 | 11 | -59% | 168 | 177 | 5% |
| <i>Marża EBITDA</i> | <i>43,9%</i> | <i>41,9%</i> | <i>Δ -2 p.p.</i> | <i>1,0%</i> | <i>0,4%</i> | <i>Δ -0,6 p.p.</i> | <i>31,0%</i> | <i>33,3%</i> | <i>Δ 2,3 p.p.</i> |
| EBIT | 559 | 548 | -2% | 9 | -11 | <-100% | -474 | 95 | >100% |
| Wynik netto | 415 | 391 | -6% | 8 | -10 | <-100% | -449 | 46 | >100% |
| <i>Marża zysku netto</i> | <i>19,8%</i> | <i>17,6%</i> | <i>Δ -2,2 p.p.</i> | <i>0,3%</i> | <i>-0,4%</i> | <i>Δ -0,7 p.p.</i> | <i>-82,8%</i> | <i>8,7%</i> | <i>Δ 91,5 p.p.</i> |
| CAPEX | 581 | 434 | -25% | 13 | 21 | 62% | 141 | 46 | -67% |

| mln zł | Wytwarzanie, w tym: | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---------------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|-----------------|
| | Woda | | | Wiatr | | | Elektrownia w Ostrołęce | | | CHP | | |
| | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana |
| Przychody ze sprzedaży | 98 | 106 | 9% | 36 | 40 | 12% | 316 | 290 | -8% | 90 | 90 | - |
| EBITDA | 56 | 62 | 10% | 16 | 15 | -10% | 58 | 73 | 26% | 27 | 28 | 4% |
| <i>Marża EBITDA</i> | <i>57,7%</i> | <i>58,5%</i> | <i>Δ 0,9 p.p.</i> | <i>45,5%</i> | <i>36,3%</i> | <i>Δ -9,2 p.p.</i> | <i>18,5%</i> | <i>25,3%</i> | <i>Δ 6,8 p.p.</i> | <i>29,6%</i> | <i>30,6%</i> | <i>Δ 1 p.p.</i> |
| EBIT | 40 | 46 | 13% | -269 | -2 | 99% | 24 | 42 | 74% | 9 | 10 | 5% |
| CAPEX | 3 | 4 | 21% | 0 | 0 | >100% | 110 | 35 | -68% | 5 | 5 | -1% |

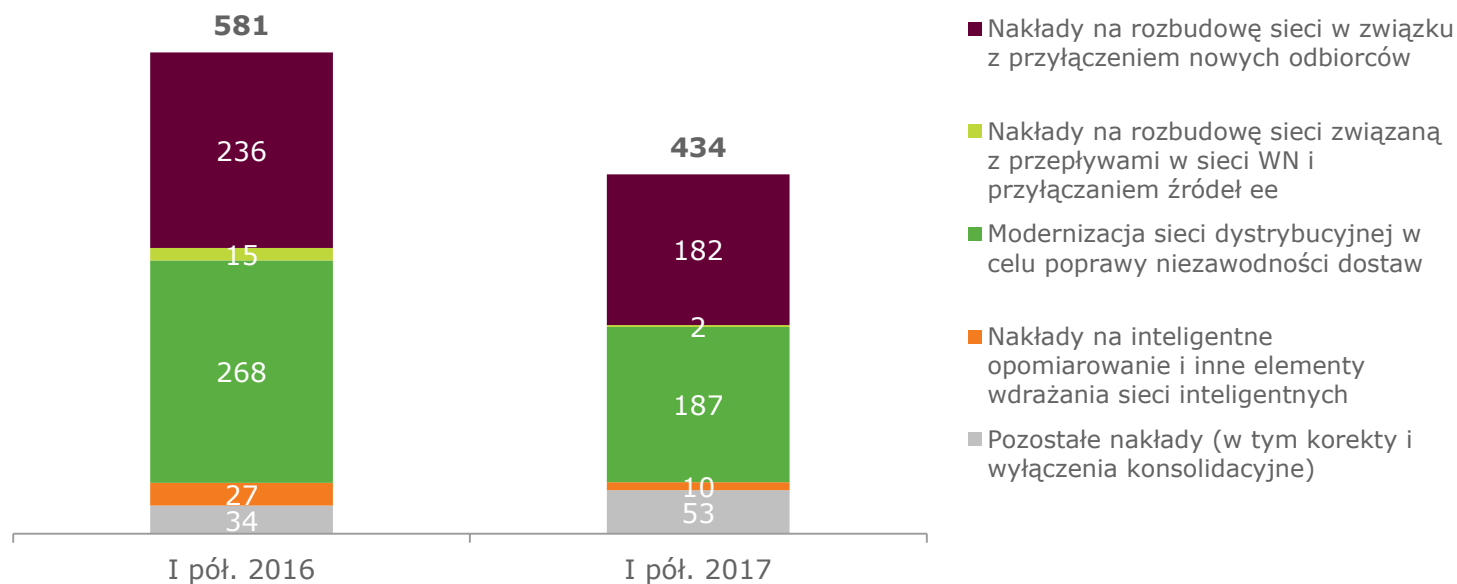
Struktura kosztów rodzajowych Grupy ENERGA

| Koszty rodzajowe (mln zł) | II kw. 2016 | II kw. 2017 | I pół. 2016 | I pół. 2017 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych, aktywów niematerialnych i nieruchomości inwestycyjnych | 233 | 242 | 467 | 488 |
| Zużycie materiałów i energii | 132 | 155 | 300 | 332 |
| w tym energia elektryczna dotycząca różnicy bilansowej | 53 | 50 | 122 | 103 |
| w tym zużycie paliw (z transportem) | 58 | 80 | 137 | 156 |
| Usługi obce | 342 | 363 | 669 | 730 |
| w tym opłaty przesyłowe i tranzytowe | 236 | 265 | 474 | 520 |
| Podatki i opłaty | 95 | 102 | 194 | 205 |
| Koszty świadczeń pracowniczych | 227 | 229 | 449 | 479 |
| Odpisy aktualizujące | 253 | 20 | 453* | 30 |
| Pozostałe (w tym zmiana stanu produktów oraz koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby) | -11 | -12 | -17 | -33 |
| Wartość sprzedanych towarów i materiałów | 1 088 | 1 133 | 2 241 | 2 356 |
| Koszty operacyjne, razem | 2 359 | 2 233 | 4 756 | 4 585 |

* Pozycja zawiera odpisy aktualizujące wartość rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 435 mln zł. W pozostałych kosztach operacyjnych ujęto dodatkowe odpisy w wysokości 117 mln zł. Łączny wpływ w/w odpisów, nie wchodzących do EBITDA, wyniósł 552 mln zł.

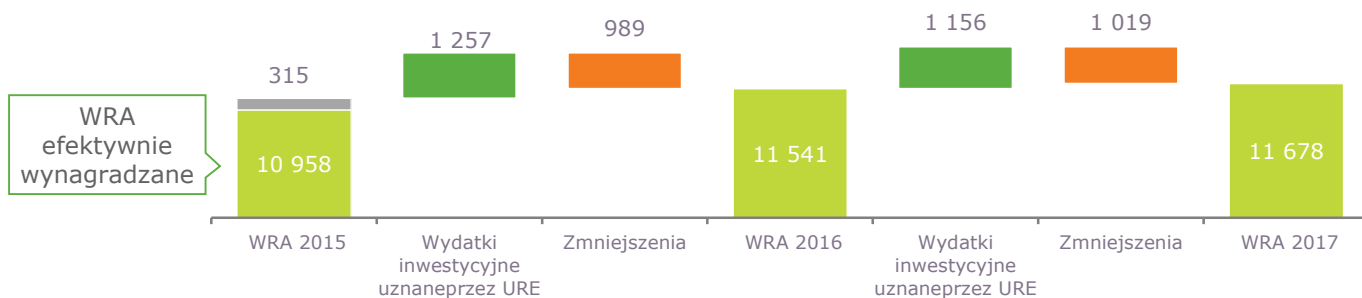
Aktualna struktura nakładów inwestycyjnych Segmentu Dystrybucja

mln zł



Wartość Regulacyjna Aktywów

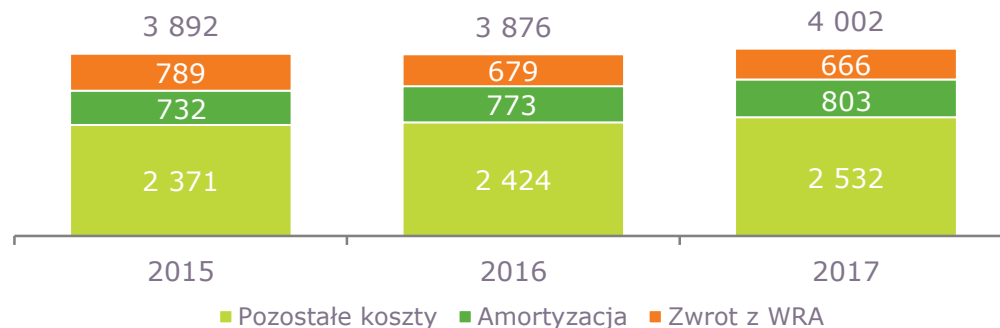
WRA



Zwrot z WRA

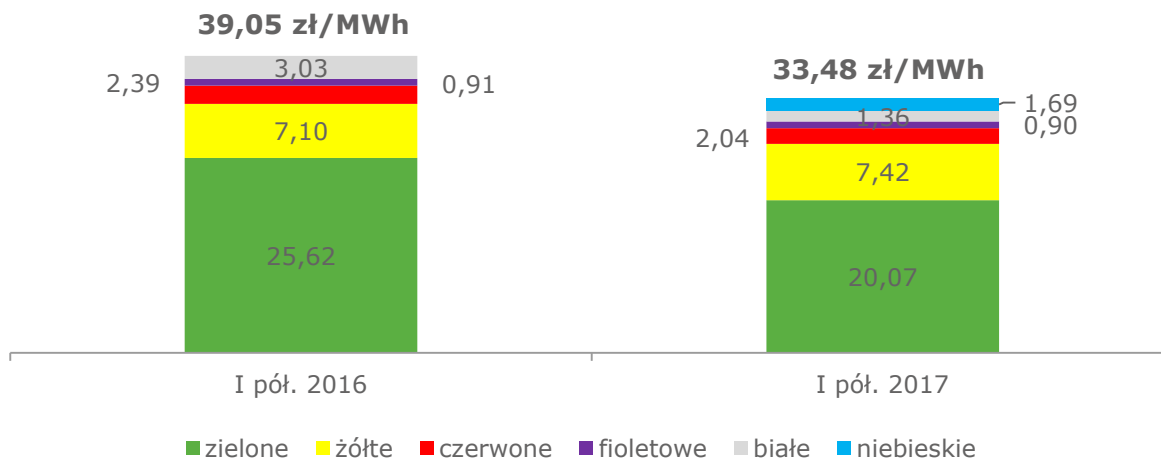
| | 2015 | 2016 | 2017 |
|---------------------------------|-------|-------|-------|
| WACC | 7,20% | 5,68% | 5,63% |
| Stopa wolna od ryzyka | 3,96% | 2,95% | 2,91% |
| Q (Wskaźnik jakościowy) | - | - | - |
| WR (Wskaźnik regulacyjny) | - | 1,00 | 0,99 |
| Zwrot z kapitału na bazie WRA | 830 | 679 | 673 |
| Zwrot z zaangażowanego kapitału | 789* | 679 | 666 |
| Efektywny zwrot z WRA | 7,00% | 5,88% | 5,71% |

Przychód regulowany



Kluczowe dane operacyjne Segmentu Sprzedaż

Struktura kosztu umorzenia praw majątkowych na 1 MWh EE sprzedanej do klientów końcowych



| | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana |
|-------------------------------------------------------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|------------|
| Sprzedaż energii elektrycznej przez Segment Sprzedaży (GWh) | 5 482 | 5 760 | 5% | 11 444 | 11 703 | 2% |
| <i>w tym sprzedaż detaliczna</i> | 4 583 | 5 047 | 10% | 9 488 | 10 141 | 7% |
| Średnia cena zakupu energii elektrycznej bez PM (zł/MWh) | 175,7 | 170,2 | -3% | 173,9 | 172,1 | -1% |
| Średnia cena zakupu energii elektrycznej z PM (zł/MWh) | 207,6 | 194,0 | -7% | 205,7 | 199,5 | -3% |
| Marża zmienna I stopnia energii elektrycznej* | 3,4% | 5,4% | Δ 2 p.p. | 4,1% | 4,1% | Δ 0,1 p.p. |

* Marża zmienna I stopnia liczona jako iloraz wyniku i przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej

Kluczowe dane operacyjne Segmentu Wytwarzanie

| Zużycie paliw | II kw. 2016 | II kw. 2017 | Zmiana | Zmiana (%) | I pół. 2016 | I pół. 2017 | Zmiana | Zmiana (%) |
|------------------------------|-------------|-------------|--------|------------|-------------|-------------|--------|------------|
| Węgiel kamienny | | | | | | | | |
| Ilość (tys. ton) | 252,4 | 293,8 | 41,3 | 16% | 566,4 | 607,0 | 40,6 | 7% |
| Koszt* (mln zł) | 54,6 | 73,8 | 19,2 | 35% | 129,0 | 146,0 | 17,1 | 13% |
| Koszt jednostkowy (zł/tonę) | 216,4 | 251,2 | 34,8 | 16% | 227,7 | 240,6 | 12,9 | 6% |
| Koszt jednostkowy (zł/MWh)** | 77,5 | 87,2 | 9,8 | 13% | 72,8 | 76,8 | 3,9 | 5% |
| Biomasa | | | | | | | | |
| Ilość (tys. ton) | 8,4 | 14,8 | 6,4 | 77% | 16,7 | 24,3 | 7,5 | 45% |
| Koszt* (mln zł) | 3,2 | 5,3 | 2,1 | 67% | 6,4 | 8,5 | 2,1 | 33% |
| Koszt jednostkowy (zł/tonę) | 380,1 | 358,4 | -21,7 | -6% | 381,3 | 348,9 | -32,5 | -9% |
| Koszt jednostkowy (zł/MWh)** | 189,8 | 139,5 | -50,4 | -27% | 151,9 | 142,5 | -9,4 | -6% |

* łącznie z kosztem transportu

** w odniesieniu do łącznej produkcji energii elektrycznej i ciepła

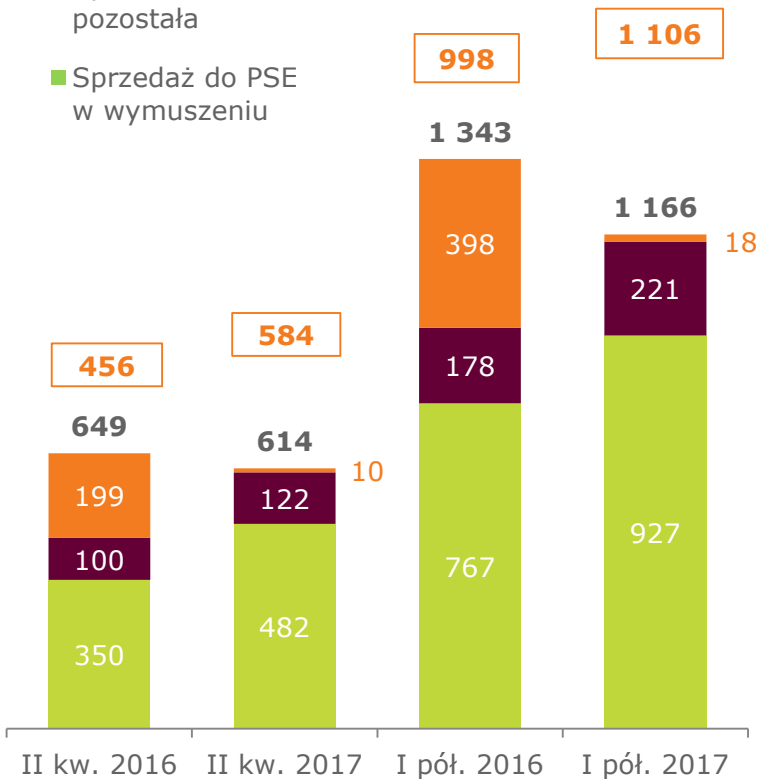
| Uprawnienia do emisji CO ₂ w Segmencie Wytwarzania | II kw. 2016 | II kw. 2017 | I pół. 2016 | I pół. 2017 |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| Emisja CO₂ wszystkich instalacji (tys. ton), w tym: | 519 | 622 | 1 165 | 1 265 |
| Liczba przyznaných darmowych uprawnień do emisji | 258 | 196 | 556 | 427 |
| Liczba odpłatnych uprawnień do emisji | 261 | 426 | 609 | 837 |
| Koszt obowiązku umorzenia uprawnień do emisji CO₂ (mln zł) | 7,8 | 8,2 | 19,0 | 17,1 |

Kluczowe dane operacyjne ENERGA Elektrownie Ostrołęka

Struktura sprzedaży (GWh)

☐ - Produkcja własna netto

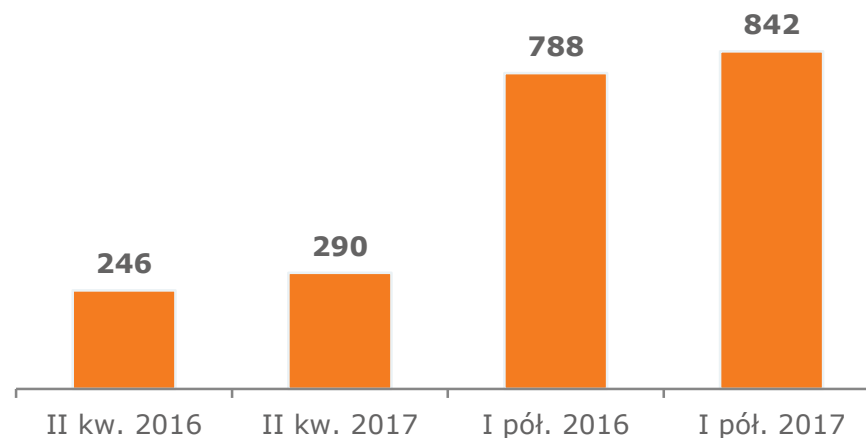
- Sprzedaż pozostała
- Sprzedaż do PSE pozostała
- Sprzedaż do PSE w wymuszeniu



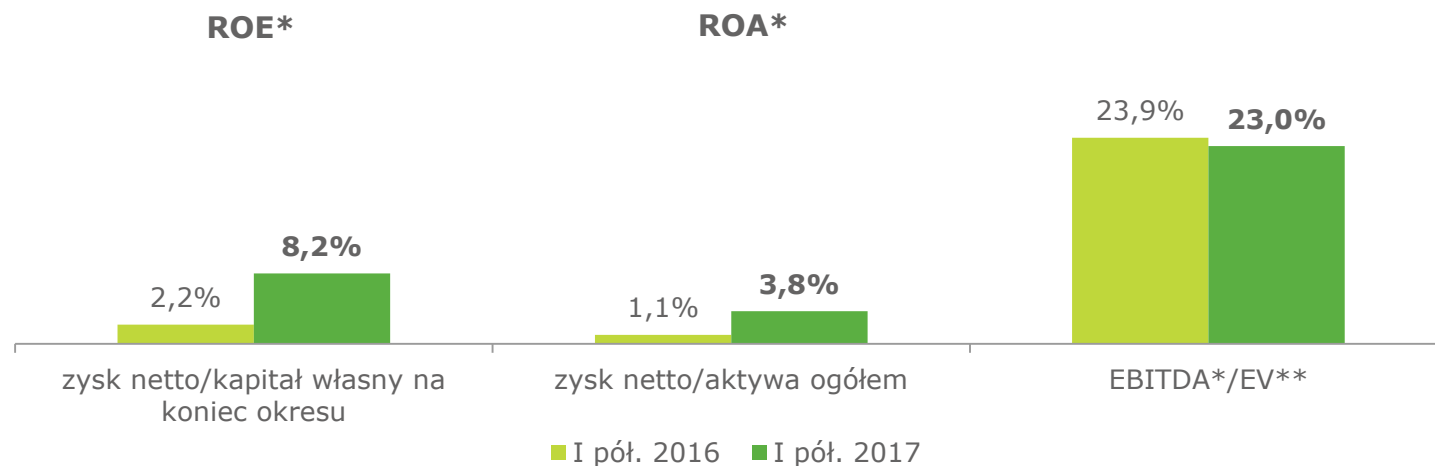
Wolumeny i koszty zużycia węgla w I pół. 2017 roku

| | Jedn. | Węgiel |
|-----------------------------|------------|--------|
| Zużycie ogółem | (tys. ton) | 520,4 |
| Koszt jedn. zużycia | (zł/tona) | 237,5 |
| Koszt zużycia paliwa ogółem | (mln zł) | 123,6 |

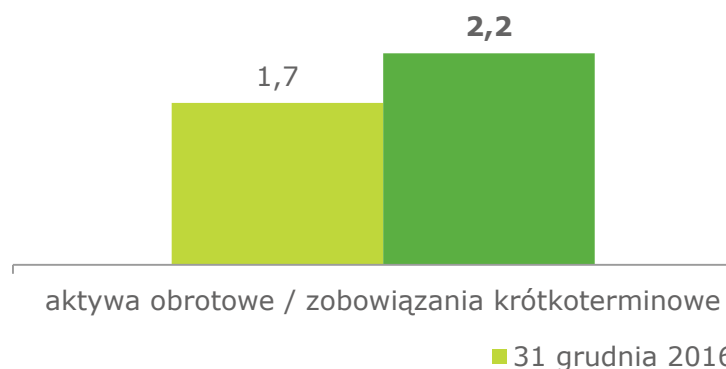
Produkcja ciepła brutto (TJ)



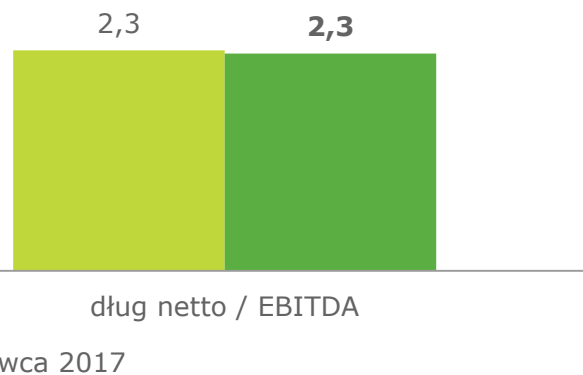
Wskaźniki rentowności i płynności



Wskaźnik płynności



Dług netto/EBITDA*



* zysk netto i EBITDA za ostatnie 12 miesięcy

**wartość rynkowa + dług netto

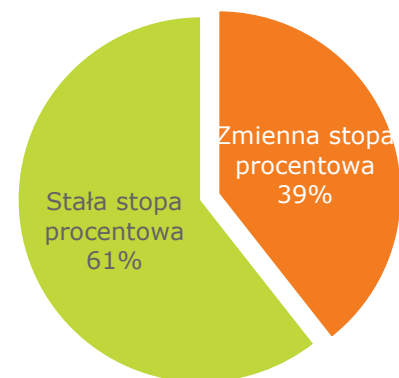
Struktura zadłużenia Grupy ENERGA

Stan na 30 czerwca 2017 roku

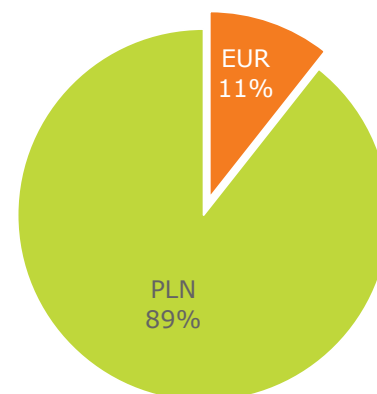
Struktura wg źródła



Struktura wg stopy procentowej



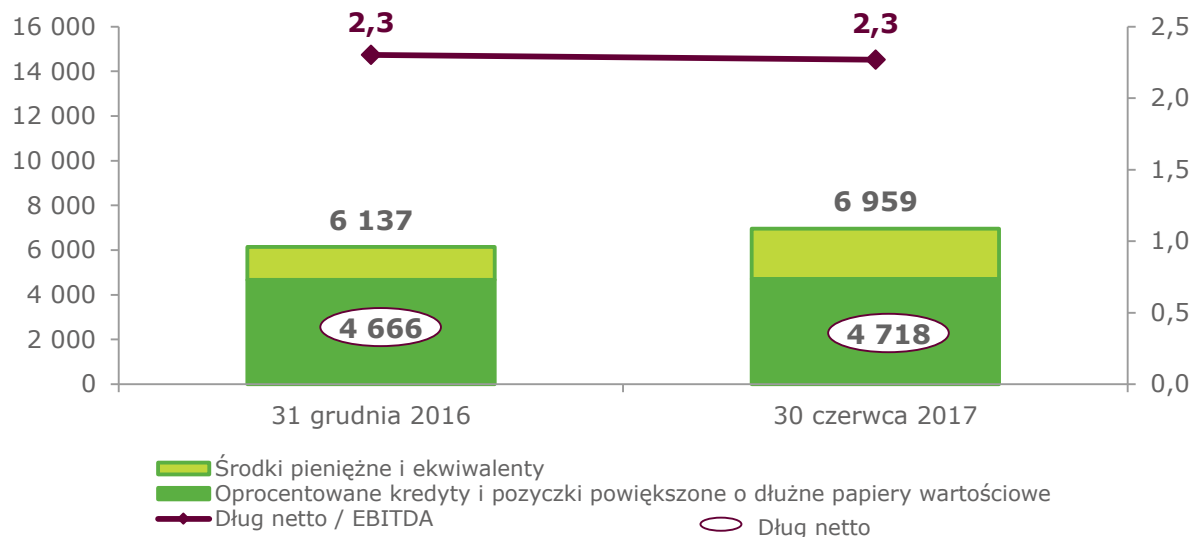
Struktura wg waluty długu



Bezpieczeństwo finansowe

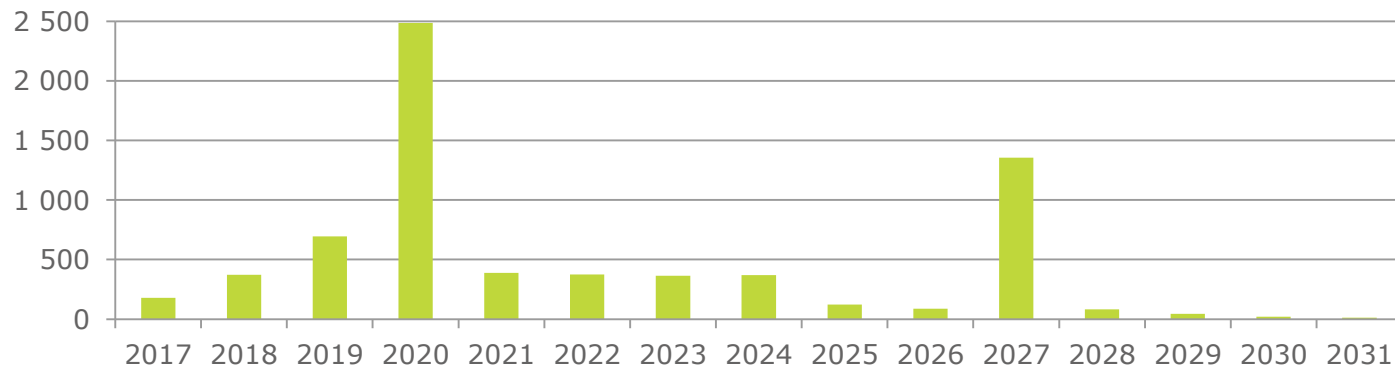
Dług netto / EBITDA Grupa ENERGA

mln zł



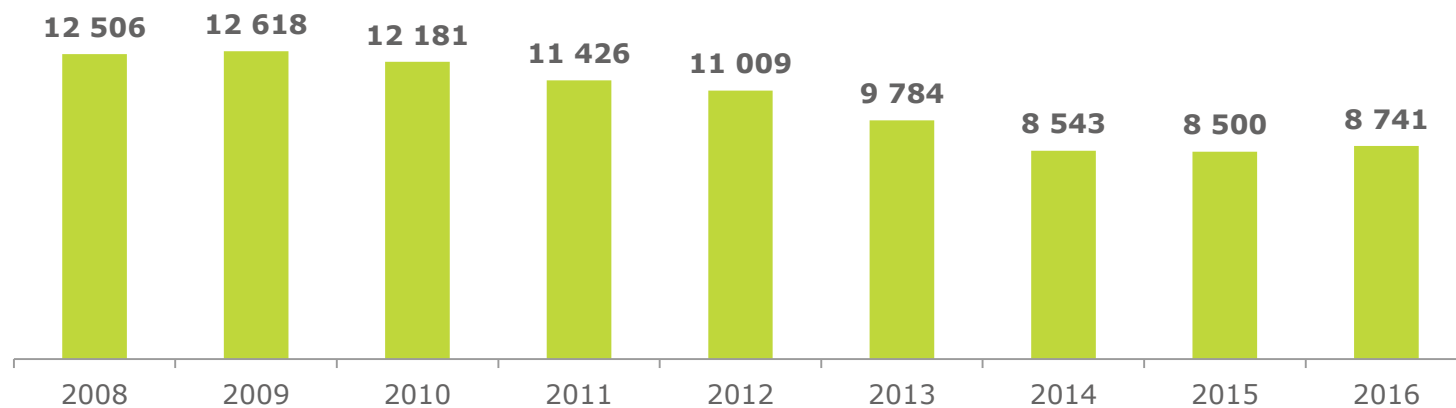
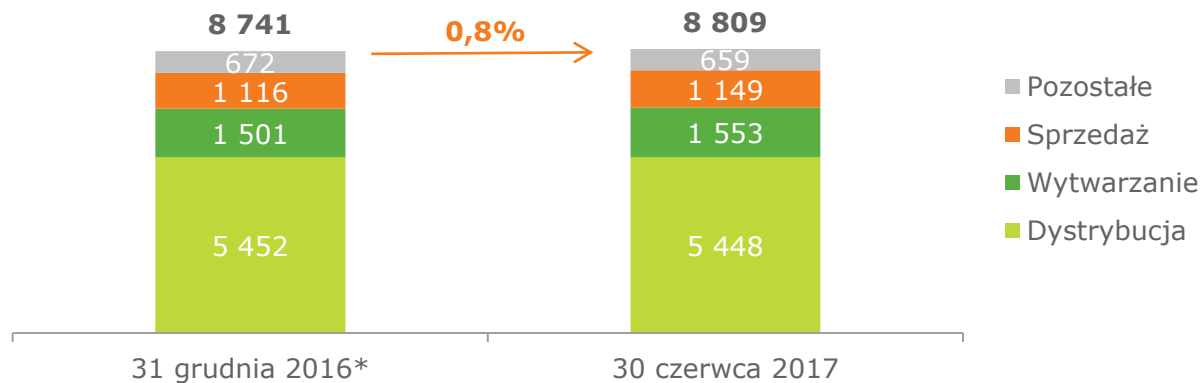
Wiekowanie długu

mln zł



Zatrudnienie w Grupie ENERGA

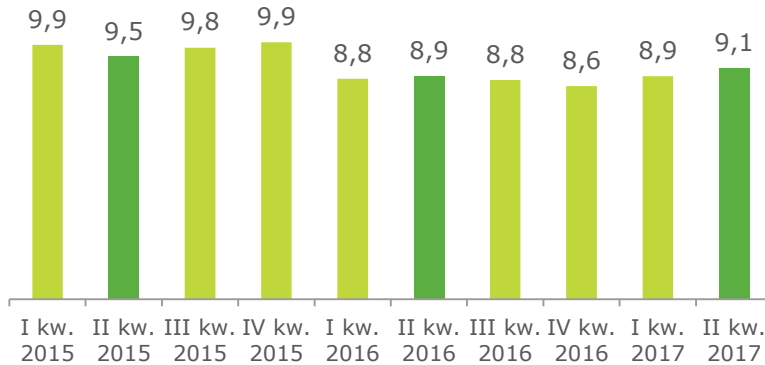
Zatrudnienie na koniec okresu w osobach



*dane historyczne zostały przekształcone do aktualnej segmentacji

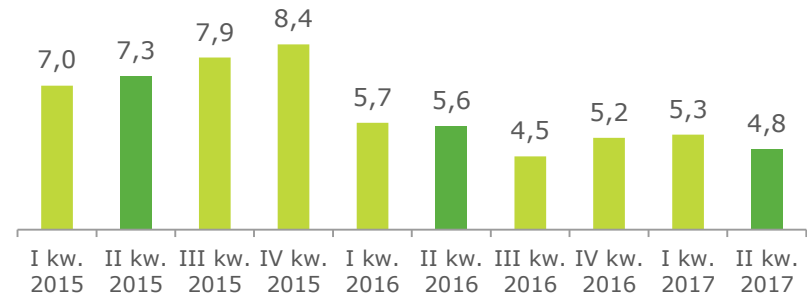
Kluczowe dane rynkowe

Węgiel kamienny [zł/GJ]



Źródło: Polski rynek węgla

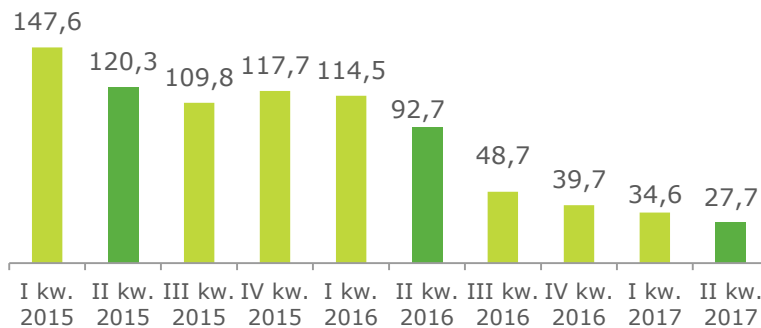
EUA - Uprawnienia do emisji CO2 [EUR/t]



Źródło: Bloomberg

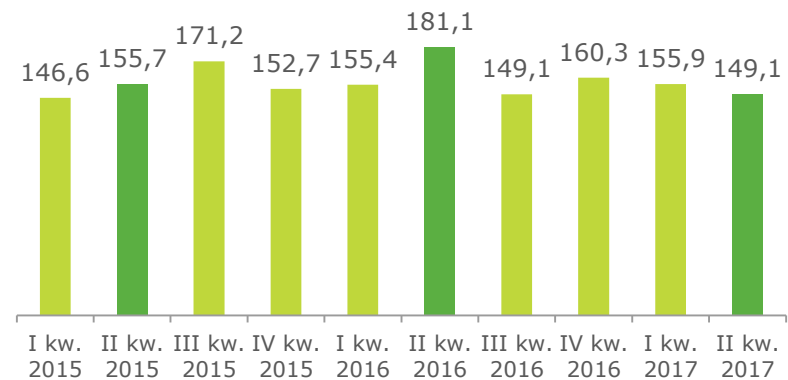
Przeciętne ceny energii elektrycznej i zielonych certyfikatów na TGE (zł/MWh)

Zielone certyfikaty - PMOZE_A (spot)



Źródło: TGE

Energia elektryczna (spot)



Wydział Relacji Inwestorskich

Tel.: (+48) 58 771 85 58

Tel.: (+48) 58 771 85 49

investor.relations@energa.pl

Adam Kucza, Kierownik Wydziału Relacji Inwestorskich

Tel.: (+48) 58 778 84 74

(+48) 887 770 330

adam.kucza@energa.pl



2015 Constituent
MSCI Global
Sustainability Indexes



Sporządzona przez ENERGA SA („Spółka”) prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiegokolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją.

Odbiorcy niniejszej prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.