

Kwartalna informacja finansowa

- **Przychody za 1 kwartał 2016 r. w wysokości 21,4 mld €, -6,0% w ujęciu organicznym¹, w niekorzystnych uwarunkowaniach w Europie**
 - Kontekst zwiększonej konkurencji
 - Historycznie niskie ceny rynkowe energii elektrycznej, szczególnie we Francji
 - Sprzedaż pod niekorzystnym wpływem łagodnej zimy
- **Lekki spadek produkcji w elektrowniach jądrowych we Francji związany z warunkami pogodowymi**
 - 116,1 TWh czyli -1,8% w stosunku do pierwszego kwartału 2015 r.
 - Cel na 2016 r. skorygowany do 408–412 TWh w celu uwzględnienia wydłużenia czasu postoju Paluel 2
- **Dalszy strategiczny rozwój Grupy**
 - Rozwój w energetyce odnawialnej w USA:
 - Podpisanie 25 kwietnia 2016 r. projektu umowy nabycia Global Resource Options, Inc. (groSolar)
 - Podpisanie 7 kwietnia 2016 r. z Southern California Edison Company umowy sprzedaży energii elektrycznej z projektu fotowoltaicznego o mocy 111 MW
 - Przyspieszenie rozwoju w energetyce niskoemisyjnej w Indiach i Egipcie
 - Zapowiedziane 20 kwietnia 2016 r. podpisanie projektu nabycia działalności w zakresie likwidacji elektrowni jądrowych i gospodarki odpadami promieniotwórczymi firmy Studsvik w Szwecji i Wielkiej Brytanii
 - Otwarcie centrum badawczo-rozwojowego Grupy w Saclay
 - Podpisanie strategicznego partnerstwa z Enbridge w sprawie trzech pierwszych projektów morskich farm wiatrowych u wybrzeży Francji
- **Perspektywy finansowe**
 - Cele na 2016 r. potwierdzone
 - Ambicja osiągnięcia dodatniego cash-flow po wypłacie dywidendy² w 2018 r. podtrzymana
- **Plan działań, przedstawiony 22 kwietnia 2016 r., wspierający rozwój Grupy w ramach CAP 2030**
 - Optymalizacja inwestycji netto (bez Linky i nowych projektów rozwojowych) o blisko 2 mld € w 2018 r. w stosunku do 2015 r. Inwestycje te powinny zatem wynieść 10,5 mld € w 2018 r.
 - Redukcja kosztów operacyjnych o co najmniej 1 mld € w 2019 r. w stosunku do 2015 r.
 - Plan sprzedaży aktywów na około 10 mld € do 2020 r.
 - Projekt wzmocnienia kapitałów własnych

¹ Przy stałych kursach walut i strukturze grupy

² Bez Linky i nowych projektów rozwojowych netto (pomniejszonych o sprzedaż aktywów)

Dynamika przychodów grupy EDF

w mln euro	1 kw 2015*	1 kw 2016	%	w tym % kurs	w tym % struktura	w tym % organicznie
Francja	12 714	12 101	-4,8	-	-	-4,8
Wielka Brytania	3 375	2 929	-13,2	-3,4	-	-9,8
Włochy	3 261	3 114	-4,5	-0,1	-0,1	-4,3
Pozostała zagranica	1 718	1 513	-11,9	-2,3	-2,4	-7,2
Pozostała działalność	1 926	1 785	-7,3	-0,2	+2,3	-9,4
Zagranica & Pozostała działalność	10 280	9 341	-9,1	-1,5	-	-7,6
Razem Grupa	22 994	21 442	-6,7	-0,7	-	-6,0

* Transakcje EDF Energy na rynkach hurtowych energii elektrycznej (bez *tradingu*) skorygowane o zakupy energii w przychodach na kwotę 135 mln €

Przychody Grupy w pierwszym kwartale 2016 r. wyniosły 21,4 mld euro, czyli 6,7 % poniżej wyniku pierwszego kwartału 2015 r. Zmiana ta uwzględnia niekorzystny efekt kursowy, na kwotę 159 mln euro, spowodowany głównie aprecjacją euro do funta szterlinga. Dla stałych kursów walut i struktury grupy, przychody zmalały o 6,0 %, przy czym spadek odnotowano we wszystkich segmentach.

We Francji przychody spadły o 4,8 % w ujęciu organicznym wskutek zwiększonej konkurencji w kontekście historycznie niskich cen i łagodnej zimy. W Wielkiej Brytanii zmniejszenie przychodów o 9,8 % w ujęciu organicznym wynika z mniejszej liczby klientów indywidualnych – odbiorców energii i gazu. We Włoszech spadek organiczny przychodów o 4,3 % wynika przede wszystkim z niekorzystnych warunków cenowych. Przychody w segmencie Pozostała Zagranica zmniejszyły się o 7,2 % w ujęciu organicznym wskutek niekorzystnych cen i warunków pogodowych w Belgii oraz zakończenia umowy koncesyjnej w Azji. Dynamika przychodów w segmencie Pozostała Działalność, wykazująca spadek organiczny o 9,4 %, odzwierciedla w szczególności trudne warunki rynkowe dla działalności EDF Trading.

Cele na 2016 r. i mapa drogowa do 2018 r.

Grupa EDF potwierdza cele finansowe na 2016 r.:

- **EBITDA:** 16,3–16,8 mld euro
- **Wskaźnik zadłużenie finansowe netto / EBITDA:** 2x - 2,5x
- **Dywidenda³:** od 55 % do 65 % zysku bieżącego netto

Ambicja osiągnięcia dodatniego cash-flow po wypłacie dywidendy⁴ w 2018 r. jest podtrzymana.

³ Po korekcie o zaksięgowane w kapitałach własnych wynagrodzenie z tytułu emisji hybrydowych

⁴ Bez Linky i nowych projektów rozwojowych netto (pomniejszonych o sprzedaż aktywów)

Posiedzenie Rady Zarządzającej 22 kwietnia 2016

Na posiedzeniu 22 kwietnia 2016 r. rada zarządzająca EDF poddała analizie długoterminową prognozę finansową dla Grupy w nowym kontekście pogorszonych cen rynkowych.

Grupa EDF, efektywna i odpowiedzialna firma elektroenergetyczna, czempion niskoemisyjnego wzrostu, wpisuje swoją ambicję w ramy strategii CAP 2030:

- Zacieśnienie więzi z klientami i społecznościami lokalnymi;
- Produkcja niskoemisyjna w oparciu o miks łączący w wyważony sposób źródła atomowe i odnawialne;
- Rozwój na arenie międzynarodowej.

Przedstawiony radzie zarządzającej plan działań obejmuje:

- Optymalizację inwestycji netto (bez Linky i nowych projektów rozwojowych) o blisko 2 mld euro w 2018 r. w stosunku do 2015 r. W konsekwencji inwestycje mają wynieść 10,5 mld euro w 2018 r.;
- Redukcję kosztów operacyjnych o co najmniej 1 mld euro w 2019 r. w stosunku do 2015 r.;
- Plan sprzedaży aktywów na około 10 mld euro do 2020 r.

Powyższe działania zostaną ujęte w Planie Średnioterminowym Grupy, który zostanie przedłożony radzie zarządzającej, jak każdego roku, w grudniu.

Rada zarządzająca przeanalizowała konieczność wzmocnienia kapitałów własnych:

- EDF poinformowała o zamiarze zaproponowania opcji wypłaty w akcjach dywidendy za lata 2016 i 2017 oraz przedłożenia radzie zarządzającej przed zamknięciem roku 2016, jeśli warunki rynkowe na to pozwolą, projektu podwyższenia kapitału w formie operacji rynkowej na kwotę ok. 4 mld euro.
- Skarb państwa przekazał radzie zarządzającej stanowisko w obu tych sprawach, które jest przedmiotem odrębnego komunikatu z 22 kwietnia 2016 r.⁵.

⁵ Komunikat prasowy ministra Finansów i Obrachunków Publicznych i ministra Gospodarki, Przemysłu i Cyfryzacji: <http://proxy-pubminefi.diffusion.finances.gouv.fr/pub/document/18/20836.pdf>