

Uzasadnienie Zarządu ENEA S.A. proponowanego podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 01.01.2013 r. do 31.12.2013 r.

Uzasadniając wniosek w sprawie podziału zysku netto ENEA S.A. za okres od 01.01.2013 r. do 31.12.2013 r. Zarząd ENEA S.A. informuje, że na wynik finansowy netto w kwocie 833 465 tys. zł osiągnięty w roku obrotowym 2013 wpływ miał m.in. wypracowany zysk z działalności podstawowej Spółki, jaką jest obrót energią elektryczną. Wynik operacyjny wyniósł 210 356 tys. zł. Ponadto uzyskano przychody z tytułu dywidend w kwocie 605 676 tys. zł oraz inne przychody finansowe w kwocie 92 720 tys. zł (uzyskane głównie z odsetek od lokat terminowych, bonów i obligacji Skarbu Państwa oraz z odsetek od obligacji).

Poniżej przedstawione zostało uzasadnienie proponowanego podziału zysku:

1. Biorąc pod uwagę zaprezentowane w pkt. 2 poniżej plany dotyczące realizacji długoterminowej strategii Grupy Kapitałowej ENEA w obszarze wytwarzania (w tym OZE) i dystrybucji, proponuje się przeznaczyć na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 251 622 269,46 zł, stanowiącą ok. 30% zysku netto, a pozostałą część zysku w kwocie 581 842 730,54 zł przeznaczyć na finansowanie inwestycji.
2. Jednym z podstawowych czynników istotnych dla perspektyw rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA (Grupa) jest realizacja strategii, w ramach której zdefiniowano następujące cele do osiągnięcia w najbliższych latach:
 - wzrost wartości dla akcjonariuszy;
 - zbudowanie długotrwałych relacji z klientem;
 - wzrost w rentownych obszarach;
 - poprawa efektywności;
 - optymalne wykorzystanie potencjału organizacji.

Dla realizacji strategii Grupy niezbędne są środki pieniężne, których zapewnienie jest kluczowym elementem realizacji planów inwestycyjnych i podnoszenia wartości Grupy dla akcjonariuszy. Realizacja zaplanowanych przez Grupę inwestycji w latach 2014-2020 wymaga poniesienia łącznych nakładów inwestycyjnych w wysokości 20 mld zł, w tym:

- a) w obszarze wytwarzania konwencjonalnego ok. 5,9 mld zł;
- b) w obszarze OZE ok. 4,5 mld zł;
- c) w obszarze wytwarzania kogeneracyjnego i sieci ciepłowniczych ok. 3,2 mld zł;
- d) w obszarze dystrybucji ok. 5,9 mld zł.

W obszarze wytwarzania Grupa będzie dążyła do rozwoju mocy wytwórczych do poziomu dodatkowych 1.075 MWe w segmencie elektrowni systemowych w 2017 r. Ponadto w roku 2020 planowane jest osiągnięcie dodatkowo ok. 500 MWe mocy w OZE oraz ok. 300 MWe i 1.500 MWt w źródłach kogeneracyjnych i sieciach ciepłowniczych.

Jedną z priorytetowych inwestycji w Grupie jest budowa bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne opalanego węglem kamiennym o mocy elektrycznej 1.075 MWe brutto i sprawności 45,6 % netto. Inwestycja ta jest jednym z kluczowych przedsięwzięć podejmowanych w celu zwiększenia mocy wytwórczych Grupy dla długoterminowego zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną wszystkich klientów Grupy. Nowy blok energetyczny w Kozienicach będzie najnowocześniejszym blokiem opalonym węglem w Polsce oraz Europie. Pomyślnie zakończenie inwestycji pozwoli na zwiększenie mocy wytwórczych Elektrowni Kozienice o ok. 30%.

Innymi istotnymi inwestycjami realizowanymi przez ENEA Wytwarzanie S.A. są inwestycje środowiskowe obejmujące zabudowę instalacji odsiarczania i odazotowania spalin w Elektrowni Kozienice i Elektrociepłowni Białystok. Powyższe inwestycje pozwolą na spełnienie wymogów prawa w zakresie poziomu emisji do atmosfery, w szczególności po roku 2015, bez konieczności ograniczania produkcji energii elektrycznej.

Równolegle prowadzone będą również inwestycje w zakresie modernizacji istniejących bloków 200 i 500 MWe funkcjonujących w ENEA Wytwarzanie, które pozwolą m.in. na wydłużenie okresu użytkowania urządzeń wytwórczych, zmniejszenie wskaźnika awaryjności oraz wzrost sprzedaży energii elektrycznej wynikający ze zwiększonej dyspozycyjności bloków.

W obszarze dystrybucji w okresie objętym strategią planowane są prace inwestycyjne i modernizacyjne infrastruktury sieciowej i niezbędnego wyposażenia w związku ze wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną oraz koniecznością przyłączenia odnawialnych źródeł energii. Działania inwestycyjne i modernizacyjne powinny przełożyć się na zwiększenie efektywności pracy naszej sieci oraz ograniczenie strat sieciowych. Dzięki nim nastąpi również wymiana części linii dystrybucyjnych o najdłuższym okresie wykorzystania. Działania te w znaczącym stopniu powinny wpłynąć na wzrost niezawodności dostaw energii elektrycznej do klientów.

W 2013 roku ENEA Operator Sp. z o.o. wydała na inwestycje prawie 895 mln zł, z czego znaczną część nakładów inwestycyjnych przeznaczyła na modernizację i odtworzenie majątku związanego z poprawą jakości usług i/lub wzrostem zapotrzebowania na moc. Tendencja ta utrzyma się również w 2014 roku.

Wniosek o odpis części zysku na pozostałe kapitały rezerwowe jest konsekwencją znacznych potrzeb inwestycyjnych Grupy, na które, zgodnie ze „Strategią Korporacyjną Grupy Kapitałowej ENEA na lata 2014 - 2020”, zaplanowano do roku 2020 wydatkowanie środków na poziomie ok. 20 mld zł. Stąd z punktu widzenia Grupy Kapitałowej ENEA istotne jest długofalowe budowanie portfela kapitałów własnych, aby w przyszłości móc podołać realizacji inwestycji. Oczywiście środki z zysku stanowiąc będą uzupełniające źródło finansowania nakładów inwestycyjnych, szczególnie w zakresie inwestycji związanych z rozwojem Grupy, głównie inwestycji w nowe moce wytwórcze.

3. Zarząd ENEA S.A. wskazuje, że nie istnieją przesłanki uzasadniające zwiększenie odpisu na ZFŚS z wypracowanego zysku za 2013 r.