



Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za luty 2018

Publikowany zgodnie z punktem 16 Załącznika do Uchwały Nr 293/2010 Zarządu GPW w Warszawie S.A. z dnia 31.03.2010 r. „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na NewConnect”.

Zawartość

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta.....	1
2. Wyniki finansowe Emitenta za luty 2018.....	4
3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w lutym 2018	4
4. Informacje na temat realizacji celów emisji	4
5. Kalendarz inwestora.....	6

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

Na przełomie stycznia i lutego 2018 roku podczas konferencji dotyczącej projektu Polityki Surowcowej Państwa, która odbyła się w Katowicach, Minister Energii Krzysztof Tchórzewski zapewnił, że Ministerstwo Energii widzi miejsce dla inwestycji w biogazownie rolnicze oraz elektrownie fotowoltaiczne w polskim miksie energetycznym. Minister wskazał potrzebę dywersyfikacji krajowego miksu OZE, który jest obecnie zdominowany przez energetykę wiatrową. Zapewnił również, że jeszcze w tym roku zostaną przeprowadzone kolejne aukcje OZE.

Według danych opublikowanych w lutym przez Główny Urząd Statystyczny (GUS), produkcja węgla kamiennego w Polsce (niezależnie od politycznych deklaracji o ratowaniu polskiego górnictwa i jego kluczowej roli przez kolejne dekady) wyniosła w 2017 roku 65,8 milionów ton, co oznacza, że zmalała o 6,5% względem 2016 roku. Wydobycie węgla brunatnego w Polsce ukształtowało się w ubiegłym roku na poziomie 61 milionów ton, co oznacza wzrost rok do roku o 1,5%. Sumarycznie wydobycie węgla w 2017 roku spadło i było najniższe od lat pięćdziesiątych XX wieku. Wzrósł za to import węgla kamiennego, głównie z Rosji.

Jednakże, jak wynika z danych Agencji Rynku Energii produkcja prądu w polskich elektrowniach była w ubiegłym roku najwyższa w historii i wyniosła 170,1 TWh w stosunku do 166,6 TWh w 2016 roku. Niespełna 50% energii dostarczyły elektrownie opalane węglem kamiennym, a kolejne 30% węglem brunatnym. Udział OZE przekroczył 14%, a elektrociepłowni gazowych osiągnął około 6%. To oznacza najniższy w historii naszego kraju łączny udział węgla w produkcji prądu (dla przykładu w 1990 roku wynosił on 98%, a jeszcze w 2010 roku 90%). W okresie od 2010 do 2017 roku udział odnawialnych źródeł w dostarczeniu energii wzrósł z 9 do 24 TWh, podczas gdy udział węgla kamiennego spadł z 92 do 84 TWh. Sumarycznie udział węgla w produkcji prądu spadł w 2017 roku do najniższego poziomu od roku 1918.

Na początku lutego bieżącego roku Europejski Urząd Statystyczny (Eurostat) podał dane na temat zużycia energii w krajach Unii Europejskiej w latach od 1996 do 2016. Dane wskazują, że od roku 2006 konsumpcję energii zwiększyły tylko dwa kraje członkowskie Unii: Polska i Estonia. Zgodnie z przyjętymi celami, do roku 2020 Unia Europejska ma ograniczyć zużycie energii o 20%, co oznacza konsumpcję energii pierwotnej na poziomie 1483 Mtoe. W roku 2016 wskaźnik ten wyniósł 1543 Mtoe i przekroczył o 4% cel na rok 2020. Najwyższe odchylenie od celu zanotowano w roku 2005 (15,5%), zaś najniższe w roku 2014 (1,4%). Eurostat zaznaczył, że wzrost zużycia energii w latach od 2006 do 2016 zanotowano tylko w przypadku dwóch krajów członkowskich Unii: Estonii, która do roku 2016 zwiększyła konsumpcję energii o 13,4% oraz Polski, która odnotowała wzrost o 3,2%.

W omawianym miesiącu Komisja Europejska wyraziła zgodę na wdrożenie pomocy publicznej w ramach „rynku mocy” w Polsce, Belgii, Francji, Niemczech, Grecji i we Włoszech. Dla rządu Polski fakt ten otwiera drogę do organizacji pierwszych aukcji na moc. Rynek mocy zgodnie z przyjętym w Polsce prawem jest mechanizmem mającym stanowić dodatkowe źródło wynagrodzenia dla operatorów elektrowni w zamian za gotowość do zaoferowania w razie potrzeby określonych mocy. Za tą gotowość zapłacą odbiorcy energii w postaci „opłaty mocowej” doliczanej do rachunków za energię.

W pierwszych tygodniach 2018 roku średnia cena zielonych certyfikatów w notowaniach sesyjnych na Towarowa Giełda Energii (TGE) wyniosła 49,05 zł/MWh i była wyższa o 4,11 zł/MWh niż średnia cena w grudniu minionego roku. Zmalały jednak obroty: z 1,045 TWh w grudniu do 765,2 GWh w styczniu. W pierwszych notowaniach w lutym cena zielonych certyfikatów utrzymywała się wyższym niż 50 zł/MWh i rosła z każdym tygodniem (do aktualnego poziomu ponad 70 zł/MWh).

19 lutego 2018 roku Ministerstwo Energii opublikowało na stronach Rządowego Centrum Legislacyjnego aktualny [projekt](#) nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii. W projekcie wprowadza się nowy podział na tak zwane koszyki aukcyjne:

Koszyk 1 jest dedykowany:

- instalacjom wykorzystującym wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, instalacjom wykorzystującym wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków,
- instalacjom wykorzystującym wyłącznie biogaz inny niż określony w ppkt 1 i 2 powyżej,
- wyłącznie dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układów hybrydowych,
- wyłącznie instalacji wykorzystujących biomasę, bioptyny, biogaz lub biogaz rolniczy spalany w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego,
- wyłącznie dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układów hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji.

Koszyk 2 jest dedykowany:

- instalacjom wykorzystującym wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej,
- instalacjom wykorzystującym wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej,
- instalacjom wykorzystującym wyłącznie energię wiatru na morzu.

Koszyk 3 jest dedykowany instalacjom wykorzystującym wyłącznie biogaz rolniczy.Koszyk 4 jest dedykowany:

- instalacjom wykorzystującym wyłącznie energię wiatru na lądzie,
- instalacjom wykorzystującym wyłącznie energię promieniowania słonecznego.

Koszyk 5 jest dedykowany wyłącznie hybrydowym instalacjom OZE.

Nowością jest również wpisanie bezpośrednio do ustawy o OZE wolumenu i wartości energii, które Rząd będzie chciał zakupić w tegorocznych aukcjach:

- W przypadku nowych instalacji, z których rozpoczęcie produkcji energii nastąpi po raz pierwszy po dniu wygrania aukcji, dla instalacji o mocy do 1 MW przewiduje się w tym roku zakup energii z wszystkich pięciu koszyków. Koszyk 4 (zawierający instalacje wiatrowe i fotowoltaiczne) powinien w tym roku dać możliwość sprzedaży 16 065 000 MWh energii elektrycznej o wartości 6 240 300 000 zł. W tym przypadku Resort Energii prognozuje objęcie wsparciem elektrowni fotowoltaicznych o mocy nawet 750 MW (cena referencyjna 420 zł/MWh) oraz mniejszych elektrowni wiatrowych do 120 MW (cena referencyjna 320 zł/MWh).
- W przypadku nowych instalacji, z których rozpoczęcie produkcji energii nastąpi po raz pierwszy po dniu wygrania aukcji, dla instalacji o mocy powyżej 1 MW przewiduje się w tym roku zakup energii również z wszystkich pięciu koszyków. Najwięcej energii rząd może zakupić w koszyku 4., dając szansę na realizację dużych inwestycji wiatrowych, dla których przewidziano maks. 45 000 000 MWh o wartości 15 750 000 000 zł. W tym przypadku Ministerstwo Energii prognozuje objęcie wsparciem farm wiatrowych o mocy nawet 1 GW (cena referencyjna 350 zł/MWh). Nie przewiduje się natomiast wygrania aukcji przez inwestorów planujących większe elektrownie fotowoltaiczne o mocy ponad 1 MW (cena referencyjna 400 zł/MWh).

Premier RP Mateusz Morawiecki cytowany przez Polską Agencję Prasową (PAP) stwierdził 22 lutego 2018 roku, że Polska chce rozwijać odnawialne źródła energii i (pomimo sceptycznych danych Głównego Urzędu Statystycznego czy Eurostatu) jest na bardzo dobrej drodze, aby wykonać unijny cel udziału odnawialnych źródeł energii w krajowym miksie energetycznym na 2020 rok.

* * *

9 lutego 2018 roku Zarząd Spółki Novavis S.A. przekazał do publicznej wiadomości treść raportu miesięcznego za styczeń 2018 r.

14 lutego 2018 roku Zarząd Spółki Novavis S.A. przekazał do publicznej wiadomości raport kwartalny za IV kwartał 2017 r.

2. Wyniki finansowe Emitenta za luty 2018

Zarząd Novavis S.A. podjął decyzję, iż od raportu miesięcznego za miesiąc luty 2015 roku nie będą publikowane informacje finansowe dotyczące Novavis S.A. i spółek z Grupy Novavis w raportach miesięcznych. Jednocześnie Zarząd Emitenta wprowadził wewnątrz struktury Grupy system zarządzania i raportowania finansowego, w związku z którym wyniki Grupy Novavis i samego Emitenta prezentowane są raz na kwartał.

3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w lutym 2018

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
RB 3/2018	9 lutego 2018	Raport miesięczny Novavis S.A. za styczeń 2018 r.
RK 4/2018	14 lutego 2018	Raport kwartalny za IV kwartał 2017 r.

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka nie publikowała raportów ESPI.

4. Informacje na temat realizacji celów emisji

W lutym 2018 roku CAC PV sp. z o.o. rozpoczął przygotowania zespołu oraz dostawców do rozpoczęcia fizycznych prac instalacyjnych na zagranicznych budowach elektrowni fotowoltaicznych w formule EPC, o których Zarząd informował w poprzednich Raportach

Miesięcznych. Wynegocjowane zostały oferty na stacje transformatorowe dla pierwszego etapu inwestycji, a także na prace przyłączeniowe przez lokalne firmy z wymaganymi certyfikatami i uprawnieniami. Po zniwelowaniu terenów i ogrodzeniu placów budowy oraz dzięki zakończonym negocjacjom z podwykonawcami i producentami, pierwsze prace dotyczące dostawy i palowania konstrukcji montażowych przewidziano na marzec bieżącego roku. Projekt jest jednym z priorytetów działu wykonawczego Novavis S.A.

Rozpoczęły się także prace wynikające z podpisania przez CAC PV sp. z o.o. umowy z podmiotem, który w dniu 29 czerwca 2017 roku w ramach aukcji zwykłej Nr AZ/1/2017 dla instalacji OZE uzyskał gwarancję odbioru energii wytworzonej przez powstającą instalację fotowoltaiczną o mocy około 1 MW, a także w związku z formalnym rozpoczęciem budowy w dniach 7/8 lutego 2018 roku. W omawianym miesiącu pracownicy CAC PV realizowali usługi kierownika budowy, otworzyli dziennik budowy zgodnie z polskimi regulacjami, doprowadzili do podpisania protokołu przekazania terenu i placu budowy, rozpoczęli proces pozyskiwania promesy koncesji z URE, a także przygotowywali projekt budowy stacji transformatorowej. Zgodnie z deklaracją złożoną przez klienta podczas aukcji, data pierwszego wytwarzania energii to 1 czerwca 2019 roku.

W lutym 2018 roku spółka zależna VOOLT sp. z o.o. realizowała bieżące zadania, w tym:

- Wprowadzenie do oferty magazynów energii dla mikroinstalacji fotowoltaicznych;
- Konfigurowanie systemów PV z powietrznymi pompami ciepła.
- Przeprowadzenie szkolenia technicznego i sprzedażowego dla nowych handlowców.
- Pozyskiwanie klientów na 40% dofinansowania do instalacji OZE z Urzędu m.st. Warszawy, w związku z kończącym się w marcu naborem wniosków.
- Składanie ofert przetargowych i wysyłanie odpowiedzi na zapytania ofertowe (w ramach Osi Priorytetowej 4 Energia przyjazna środowisku, Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach, Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020, konkurs nr RPLU.04.02.00-IP.01-06-001/17, a także w programach dla województw łódzkiego i warmińsko-mazurskiego).
- W ramach rozwoju nowych projektów B+R wewnątrz Grupy Novavis oraz projektu dotyczącego magazynowania energii kontynuowała współpracę z polską jednostką naukową, która dotyczy badania laboratoryjnego możliwości zastosowania innowacyjnego superkondensatora na bazie kompozytu ditlenku tytanu z pokryciem diamentowym.

Spółki celowe SPV Energia sp. z o. o. i CAC PV sp. z o.o. realizują w dalszym ciągu opisywane uprzednio zadania dotyczące pozyskiwania gruntów pod własne instalacje fotowoltaiczne, a także na zlecenie klientów zewnętrznych. Po wytypowaniu i wydzierżawieniu gruntu zespół prowadzi prace projektowe i dokumentacyjne do pozwolenia na budowę. Celem niniejszego działania jest udział w przyszłych aukcjach OZE dla instalacji fotowoltaicznych.

5. Kalendarz inwestora

W marcu 2018 roku Zarząd wraz z działem IR Emitenta będą prowadzić dalsze działania związane z utrzymywaniem prawidłowych relacji inwestorskich.

13 kwietnia 2018 roku po zakończonej sesji giełdowej Emitent opublikuje Raport Miesięczny za marzec 2018 roku.