



Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za lipiec 2017

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 lipiec 2017	3
3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w lipcu 2017	3
4. Informacje na temat realizacji celów emisji	4
5. Kalendarz inwestora.....	4

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

Na początku lipca 2017 roku Urząd Regulacji Energetyki podał wyniki aukcji dla odnawialnych źródeł energii, które odbyły się w dniach 29 i 30 czerwca bieżącego roku. W przypadku aukcji zwykłej o numerze AZ/1/2017 z dnia 29 czerwca bieżącego roku maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji, ustalono na 4,725 TWh, zaś jej maksymalną wartość na 2,182 mld zł. Zgodnie z informacjami podanymi przez Urząd Regulacji Energetyki w tej aukcji złożono skutecznie 472 oferty, z czego wygrały 352 oferty należące do 236 wytwórców. Sprzedano 99,91% ilości oraz 80,63% wartości energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży. Minimalna i maksymalna cena, po jakiej została sprzedana energia, wyniosła odpowiednio 195,00 zł/MWh i 398,87 zł/MWh. W drugiej aukcji zwykłej o numerze AZ/2/2017, która odbyła się w dniu 30 czerwca, można było zgłaszać oferty związane z produkcją energii z istniejących elektrowni wodnych o mocy do 1 MW. Złożono w niej skutecznie 44 oferty, sprzedano ponad 21 proc. ilości oraz 18,36 proc. wartości energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży. Minimalna i maksymalna cena, po jakiej została sprzedana energia, wyniosła odpowiednio 290,00 zł/MWh i 474 zł/MWh.

W raportowanym miesiącu internetowy portal branżowy Gramzielone.pl podał do publicznej wiadomości informacje dotyczące liczby i potencjału mikroinstalacji przyłączonych

w I kwartale 2017 roku do sieci, które otrzymał bezpośrednio od pięciu największych operatorów sieci dystrybucyjnych. Zgodnie z podanymi danymi pięciu największych operatorów systemu dystrybucyjnego w Polsce przyłączyło do swoich sieci w I kwartale tego roku 2012 mikroinstalacji o łącznej mocy 14,823 MW. Najwięcej przyłążeń zanotowała PGE Dystrybucja (756 mikroinstalacji o łącznej mocy 4,88 MW), następne miejsca zajęły Tauron Dystrybucja (540 mikroinstalacji o łącznej mocy około 4 MW), Energa Operator (403 mikroinstalacje o łącznej mocy 3,74 MW), Enea Operator (290 mikroinstalacji o mocy 2,067 MW) oraz innogy Stoen Operator (23 mikroinstalacje o łącznej mocy 0,135 MW). Porównawczo w analogicznym okresie 2016 roku przyłączono 2489 mikroinstalacji, jednak ich łączna moc była mniejsza niż w I kwartale tego roku i wyniosła 13,1 MW. W opinii Gramwielone.pl w kolejnych kwartałach bieżącego roku dane o przyłączeniach mikroinstalacji powinny się zwiększyć ze względu na inwestycje realizowane z udziałem unijnego dofinansowania z regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020.

Urząd Regulacji Energetyki podał w lipcu bieżącego roku średnią cenę, po jakiej sprzedawano energię na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2017 r. Średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach wyznaczonych w art. 49a ust. 8 ustawy Prawo energetyczne od 1 kwietnia do 30 czerwca 2017 roku wyniosła 165,54 zł/MWh wobec ceny 164,78 zł/MWh odnotowanej w I kwartał. Średnia cena energii na rynku hurtowym za cały rok 2016 wyniosła 169,57 zł/MWh.

Pod koniec czerwca bieżącego roku Ministerstwo Energii opublikowało projekt nowelizacji ustawy o OZE, której głównym zadaniem jest dostosowanie przepisów polskiej ustawy do europejskich wymogów określonych w „Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020”. Jej założenia zostały opisane w minionym Raporcie Miesięcznym za Czerwiec 2017 roku. Tymczasem w lipcu do Sejmu skierowany został kolejny projekt nowelizacji ustawy o OZE – przygotowany tym razem przez posłów Prawa i Sprawiedliwości. Zdaniem autorów celem projektu jest powiązanie wartości opłaty zastępczej z rynkowymi cenami praw majątkowych przysługujących za produkcję energii odnawialnej. Proponowana zmiana wysokości opłaty zastępczej ma za zadanie uelastyczyć rynek zielonych certyfikatów i w dłuższej perspektywie zmniejszyć ich nadpodaż obserwowaną na rynku – dotychczas opłata zastępcza wyznaczana była na każdy rok na stałym, niezwiązanym z sytuacją na rynku poziomie, a ostatnio jej wysokość zamrożono na poziomie 300,03 zł/MWh (czyli znacznie wyższym niż cena zielonych certyfikatów). 18 lipca 2017 roku sejmowa Komisja ds. Energii i Skarbu Państwa przyjęła projekt posłów partii rządzącej w pierwszym czytaniu. Ministerstwo Energii, mimo iż oficjalnie nie uczestniczyło w pracach nad projektem posłów PiS, odniosło się do niego pozytywnie i jako jedyne odpowiadało merytorycznie na pytania w jego sprawie. 20 lipca posłowie podczas posiedzenia plenarnego Sejmu RP uchwalili ustawę o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (za ustawą zagłosowało 269 posłów, 174 było przeciwko, a 5 wstrzymało się od głosu). 26 lipca przyjętą przez Sejm nowelizacją ustawy o OZE zajęły się komisje senackie,

które opowiedziały się za przyjęciem jej bez poprawek zgłoszonych podczas dyskusji. Tak też się stało dzień później, to jest 27 lipca – za przyjęciem ustawy zagłosowało 54 senatorów, 30 było przeciwko, a 3 wstrzymało się od głosu. Zgodnie z procesem legislacyjnym ustawa wróci do prac w Sejmie, a następnie może trafić do podpisu przez Prezydenta. Największe organizacje sektora zaapelowały o prezydenckie weto, wskazując, że wejście w życie nowych regulacji ostatecznie doprowadzi do bankructwa większości niepublicznych operatorów OZE i jest korzystne głównie dla państwowych koncernów energetycznych.

Pod koniec lipca 2017 roku Ministerstwo Energii przedstawiło projekt rozporządzenia w sprawie obowiązku OZE na rok 2018. W projekcie Resort Energii zaproponował jego podniesienie, łącznie do 18 procent. Obowiązek dotyczący zakupu zielonych certyfikatów dotyczących energii z OZE produkowanej ze wszystkich technologii odnawialnych z wyjątkiem biogazu rolniczego ma wzrosnąć do 17,5 procent (w tym roku wynosił 15,4 procent). Obowiązek zakupu błękitnych certyfikatów dotyczących energii z biogazu rolniczego zostanie zmniejszony z 0,6 do 0,5 procenta. Ministerstwo Energii planuje wejście w życie Rozporządzenia w dniu 30 sierpnia 2017 roku.

14 lipca 2017 Zarząd Spółki Novavis S.A. przekazał do publicznej wiadomości treść raportu miesięcznego za czerwiec 2017 r.

2. Wyniki finansowe Emitenta za lipiec 2017

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 lipcu 2017

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
RB 14/2017	14 lipca 2017	Raport miesięczny Novavis S.A. za czerwiec 2017 r.

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka nie publikowała raportów ESPI.

4. Informacje na temat realizacji celów emisji

VOOLT sp. z o.o., spółka zależna od Novavis S.A., prowadziła w lipcu 2017 roku projekty polegające na budowie prosumenckich mikroinstalacji fotowoltaicznych dla klientów, którzy otrzymali dotację ze środków budżetu Miasta Stołecznego Warszawy na zakup, dostawę i montaż instalacji fotowoltaicznych w wysokości 40%. Brała również udział w kilku przetargach dotyczących budowy instalacji PV, wygrywając jeden z nich i zapewniając sobie prawo do budowy systemu na gruncie o mocy 40 kW, która realizowana będzie na przełomie 2017 i 2018 roku. Zarząd ma w planach regularny udział w tego typu przetargach, których z miesiąca na miesiąc powinno pojawiać się coraz więcej. W omawianym miesiącu realizowane były także bieżące prace dotyczące wykonania audytów energetycznych zgodnie z ustawą z dnia o efektywności energetycznej dla klientów VOOLT.

Spółka SPV Energia sp. z o. o. kontynuowała w lipcu bieżącego roku deweloperski proces pozyskiwania gruntów, które przy współpracy z CAC PV sp. z o.o. przygotowywane zostaną w imieniu Grupy Novavis do udziału w kolejnych aukcjach OZE – docelowo będzie to około od 20 do 30 MW własnych instalacji fotowoltaicznych w postaci jednomegawatowych (lub mniejszych) projektów. Po czerwcowym wytypowaniu gruntów i podpisaniu umów dzierżawy dwóch terenów o łącznej powierzchni ośmiu hektarów w województwie łódzkim oraz w województwie śląskim, SPV Energia rozpoczęła negocjacje dzierżawy gruntu o powierzchni ośmiu hektarów w województwie podlaskim.

CAC PV sp. z o.o. z Grupy Novavis realizował w lipcu dalsze prace dokumentacyjne i projektowe na zlecenie inwestora zewnętrznego (omawiane w poprzednich raportach), które związane są z przygotowaniem map projektowych i projektów technicznych dziewięciu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, celem wystawienia ich na aukcji OZE w 2018 roku. Zarząd CAC PV podjął ponadto negocjacje z klientem, które mają na celu rozszerzenie współpracy związanej z przygotowaniem dokumentacji dla kolejnych jednomegawatowych projektów fotowoltaicznych.

5. Kalendarz inwestora

W sierpniu 2017 roku Zarząd wraz z działem IR Emitenta będą prowadzić dalsze działania związane z utrzymywaniem prawidłowych relacji inwestorskich.

14 sierpnia 2017 roku po zakończonej sesji giełdowej Emitent opublikuje Raport Kwartalny za II kwartał 2017 roku.

14 września 2017 roku po zakończonej sesji giełdowej Emitent opublikuje Raport Miesięczny za sierpień 2017 roku.