



## Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za październik 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 październik 2018 .....                          | 3 |
| 3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w październiku 2018 ..... | 4 |
| 4. Informacje na temat realizacji celów emisji .....                            | 4 |
| 5. Kalendarz inwestora.....   | 6 |

### 1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

Na początku października 2018 roku Urząd Regulacji Energetyki (URE) poinformował, że średnia cena energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w drugim kwartale bieżącego roku (wyznaczona zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy Prawo energetyczne) wzrosła o ponad jedenaście złotych w skali kwartału i wyniosła 186,21 zł/MWh. Dla porównania w pierwszym kwartale 2018 roku wynosiła ona 174,98 zł/MWh, zaś w IV kwartale 2017 roku 164,05 zł/MWh. W całym roku 2017 średnia cena energii elektrycznej wyniosła 163,70 zł/MWh, podczas gdy w roku 2016 było to 169,70 zł/MWh, a w roku 2015 169,99 zł/MWh.

Zgodnie z opublikowanym przez URE w październiku zaktualizowanym rejestrze wytwórców energii odnawialnej w małych instalacjach – to jest o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV – w rejestrze zgłoszonych jest 615 instalacji, z czego 174 zostało wpisanych do rejestru od czerwca 2018. Wpływ na to może mieć lipcowa nowelizacja ustawy o OZE, która zmieniła definicję małej instalacji (w uprzednim rozumieniu ustawy była to instalacja o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i mniejszej niż 200 kW). Ponadto na koniec trzeciego kwartału bieżącego roku produkcję energii

elektrycznej realizuje siedemdziesiąt pięć instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy przekraczającej 57 MW oraz dwie instalacje wiatrowe o łącznej mocy 1,65 MW. Są beneficjentami aukcji z grudnia 2016 oraz czerwca 2017 roku. Należy pamiętać, iż prawo do rozliczeń w systemie aukcyjnym zyskało dotychczas 436 nowych wytwórców, realizujących projekty wiatrowe i fotowoltaiczne do 1 MW. Od początku czerwca do końca września 2018 roku w systemie aukcyjnym wybudowano dwadzieścia nowych instalacji PV.

**9 października** 2018 roku Rada Ministrów przyjęła projekt nowelizacji Prawa energetycznego, której głównym celem jest modyfikacja obowiązkowego poziomu publicznej sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej przez przedsiębiorstwa energetyczne, poprzez wprowadzenie stuprocentowego obciążenia giełdowego na handel energią. Na ten moment wynosi ono 30%. Nowelizacja jest kolejnym krokiem do dopasowania polskiego systemu elektroenergetycznego do obowiązujących praw unijnych.

W dniach **17, 18, 19, 24** oraz **25 października** 2018 roku odbyły się pierwsze tegoroczne aukcje dla odnawialnych źródeł energii, ogłoszone w połowie września 2018 roku przez URE. Były one w całości dedykowane istniejącym instalacjom OZE, których właściciele zyskali możliwość przejścia z systemu zielonych certyfikatów do nowego aukcyjnego systemu wsparcia. Beneficjentem aukcji o numerach AZ/1/2018, AZ/2/2018, AZ/3/2018, AZ/4/2018, a także AZ/5/2018 mogli zostać producenci energii z instalacji biogazowych, hydroenergetycznych czy geotermalnych. Urząd Regulacji Energetyki poinformował, że żadna z pięciu październikowych aukcji migracyjnych nie została rozstrzygnięta z powodu braku wymaganej liczby ofert – to jest trzech w każdej z aukcji (art. 78 ust. 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii).

W dniu **3 października** 2018 roku Urząd Regulacji Energetyki ogłosił osiem kolejnych aukcji, tym razem dla nowych projektów, w przypadku których uruchomienie produkcji energii nastąpi po wygranej aukcji. Będą one miały miejsce w dniach 5, 6, 7, 13, 14, 15, 19 oraz 20 listopada 2018 roku. Aukcje o numerach AZ/7/2018, AZ/8/2018, AZ/10/2018, AZ/11/2018, AZ/12/2018 oraz AZ/13/2018 przeznaczone zostały dla producentów energii z biogazu, biopłynów, instalacji hydroenergetycznych, geotermalnych czy wiatru na morzu. Aukcje przeprowadzone zostaną na Internetowej Platformie Aukcyjnej (IPA) w oparciu o zaktualizowany [regulamin aukcji](#).

Aukcja o numerze **AZ/6/2018**, zaplanowana na dzień 5 listopada została przeznaczona dla instalacji nowych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na lądzie lub wyłącznie energię promieniowania słonecznego. Maksymalna ilość i wartość energii elektrycznej, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców zlokalizowanych w Polsce, to 45 000 000 MWh oraz 15 750 000 000 zł. Maksymalna ilość i wartość energii elektrycznej, która może zostać sprzedana w drodze aukcji

przez wytwórców zlokalizowanych poza obszarem Polski, to 67 959,68 MWh oraz 26 042 100,64 zł.

Aukcja o numerze **AZ/9/2018**, zaplanowana pierwotnie na dzień 12 listopada z powodu ogłoszenia tego dnia wolnym od pracy odbędzie się w innym terminie – w czwartek 15 listopada. Została ona przeznaczona dla instalacji nowych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na lądzie lub energię promieniowania słonecznego. Maksymalna ilość i wartość energii elektrycznej, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców zlokalizowanych w Polsce, to 16 065 000 MWh oraz 6 243 300 000 zł. Maksymalna ilość i wartość energii elektrycznej, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców zlokalizowanych poza obszarem Polski, to 24 260,51 MWh oraz 10 322 975,18 zł.

**25 października** bieżącego roku Parlament Europejski poddał analizie podniesienie celu redukcji emisji gazów cieplarnianych (GHG). Jest to jeden z etapów ambitnych planów klimatycznych Unii Europejskiej, które są związane również z przyjętym w czerwcu unijnym zobowiązaniem podniesienia efektywności energetycznej oraz planami zwiększenia ilości wytwarzanej energii ze źródeł odnawialnych. Posłowie Parlamentu zdecydowali się zwiększyć wspólnotowy cel redukcji emisji dwutlenku węgla (CO<sub>2</sub>) do 2030 roku do poziomu 55%, wobec pierwotnie obowiązujących 40%. Takie założenia mogą być bardzo trudne do wypełnienia przez wiele krajów europejskich, w tym przez Polskę, w której od roku 2015 emisje CO<sub>2</sub> rosną, co spowodowane jest między innymi wysokoemisyjnym transportem drogowym i niewielkimi zmianami w elektroenergetyce i ciepłownictwie. Aktualnie polski sektor energetyki pozostaje drugim (po niemieckim) największym emitentem gazów cieplarnianych w Unii Europejskiej.

\* \* \*

**12 października 2018** roku Zarząd Emitenta przekazał do publicznej wiadomości treść [Raportu Miesięcznego za Wrzesień 2018 roku](#).

## **2. Wyniki finansowe Emitenta za październik 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 październiku 2018

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

| Numer raportu | Data publikacji      | Tytuł raportu   |
|---------------|----------------------|---|
| EBI 18/2018   | 12 października 2018 | Raport miesięczny Novavis S.A.<br>za wrzesień 2018 r. |

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka nie publikowała raportów ESPI.

### 4. Informacje na temat realizacji celów emisji

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

- Realizacja projektu, który polega na fizycznym montażu dostarczonych przez inwestora instalacji fotowoltaicznych na domach jednorodzinnych oraz budynkach użyteczności publicznej w gminach zlokalizowanych w południowej części województwa mazowieckiego.
- Wykonanie instalacji PV o mocy o sumarycznej mocy 36,48 kWp na dwóch dachach budynków Powiatowego Centrum Zdrowia w Kartuzach (instalacje o mocach 22,80 kWp i 13,68 kWp) w ramach programu kompleksowej termomodernizacji budynków użyteczności publicznej.
- Montaż instalacji fotowoltaicznych o mocach 4,845 kWp i 7,20 kWp na dachach budynków mieszkalnych.
- Negocjacje umów wykonawczych instalacji fotowoltaicznych o mocach 12 kWp i 50 kWp (na gruntach) oraz około 6 kWp (na dachach, z dotacji Urzędu m. st. Warszawy na rok 2019).
- Zgłoszenie przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Operatora Systemu Dystrybucyjnego czterech uprzednio wykonanych instalacji fotowoltaicznych.
- Złożenie dwudziestu trzech ofert dla klientów indywidualnych, a także udział w przetargach na montaż instalacji fotowoltaicznych dla klientów z całej Polski (w tym instalacji gruntowych o mocach 300 kWp oraz 1 MWp).
- Przeprowadzenie wizji lokalnych w województwach warmińsko-mazurskim i podlaskim (klienci instytucjonalni) oraz na terenie Warszawy (klienci indywidualni).
- Partnerskie spotkanie z przedstawicielem firmy WINAICO Deutschland GmbH, rozmowy o magazynie produktowym w siedzibie VOOLT oraz o ofercie rocznego ubezpieczenia na całą instalację przy zakupie paneli WINAICO przez klientów VOOLT.
- Organizacja szkolenia dla pracowników oraz partnerów firmy w siedzibie VOOLT dotyczącego magazynów energii firmy HOPPECKE.

- Rozszerzenie oferty handlowej o stacje ładowania pojazdów firm ABB i SPIE o mocach od 4,6 kW do 22 kW.

Październik 2018 roku to miesiąc dalszych prac instalacyjnych na budowach elektrowni fotowoltaicznych. Po przejęciu we wrześniu bieżącego roku nowego terenu budowy dla instalacji o mocy 1 MWp zespół budowlany CAC PV sp. z o.o. zakończył prace niwelacyjne oraz geodezyjne terenu, palowanie podpór pod systemy montażowe, kopanie duktów kablowych pod instalacje elektroenergetyczne i teletechniczne. Zrealizowano wykopy i wylewkę betonową pod stację transformatorową, wobec czego w październiku dostarczono i zamontowano stację transformatorową oraz rozprowadzono kable. Na podporach zmontowano konstrukcję wsporczą, na której rozpoczęto układanie modułów fotowoltaicznych. CAC PV doprowadził również do prawomocnego zatwierdzenia projektu budowlanego zamiennego przygotowanego przez pracowników firmy oraz rozpoczął uzgodnienia z lokalnym operatorem systemu dystrybucyjnego. CAC PV złożył inwestorowi propozycję realizacji dalszych budów na terenie Polski w ramach zamiany miejsca realizacji prac, co pozwoli obniżyć koszty obsługi projektów i w sposób optymalny wykorzystać potencjał zespołu wykonawczego oraz całej Grupy Kapitałowej Novavis. Zgodnie z ustaleniami rozpoczęte prace zostaną zrealizowane, zaś nowe projekty w 2019 roku będą prowadzone w Polsce.

CAC PV sp. z o.o. realizował w październiku bieżące zadania kierownika budowy oraz głównego wykonawcy wynikające z podpisanej umowy z podmiotem, który w ramach aukcji zwykłej Nr AZ/1/2017 uzyskał gwarancję odbioru energii wytworzonej przez przyszłą instalację fotowoltaiczną o mocy około 1 MW. W omawianym miesiącu złożone zostały wszelkie wymagane dokumenty dotyczące koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii.

W związku z zaplanowanym przez CAC PV sp. z o.o. na rok 2019 zwiększeniem zakresu prac deweloperskich dotyczących wyszukiwania i pozyskiwania gruntów odpowiednich pod projektowanie przyszłych instalacji fotowoltaicznych, pracownicy realizowali wizje lokalne gruntów na terenie całej Polski. Następnym krokiem jest podpisywanie umów dzierżawy dla klientów zewnętrznych i rozpoczęcie całego procesu dokumentacyjnego w lokalnych urzędach celem uzyskania wszelkich uzgodnień i prawomocnych pozwoleń na budowę. W pracach wyżej wymienionych uczestniczy SPV Energia Sp. z o.o.

Zgodnie z planowanym i obecnie negocjowanym zwiększeniem skali działań CAC PV sp. z o.o. w obszarze projektowania oraz wykonawstwa, konieczne staje się poniesienie dodatkowych kosztów na zakup sprzętu i maszyn budowlanych, specjalistycznych narzędzi, urządzeń teleinformatycznych oraz niezbędnego oprogramowania. Przewidywane jest także zwiększenie kosztów bieżącej działalności operacyjnej, które wyniknie z zatrudnienia wysoko wykwalifikowanego personelu technicznego i obsługi kontraktów. Wobec tych planów Zarząd

CAC PV sp. z o.o. przedstawił Zarządowi Novavis S.A. wniosek dotyczący dokapitalizowania poprzez jeden z możliwych i analizowanych wariantów:

- Podniesienie kapitału spółki celowej,
- Przekształcenie CAC PV sp. z o.o. w CAC PV S.A. i w długofalowej perspektywie pozyskanie kapitału na rynku publicznym,
- Działanie etapowe polegające na powołaniu CAC PV S.A. i wchłonięciu CAC PV sp. z o.o. poprzez inkorporację,
- Rozpoczęcie rozmów z inwestorem branżowym lub finansowym w ramach indywidualnych rozmów Novavis S.A. bądź CAC PV sp. z o.o.

Nadrzędnym celem planowanych działań będzie ugruntowanie pozycji CAC PV na rynku projektowania i wykonawstwa farm fotowoltaicznych w przyszłych latach, a co za tym idzie zwiększenie skali działania. Zarząd Novavis S.A. przedstawi powyższy wniosek Radzie Nadzorczej do analizy w ramach aktualizacji strategii działania na lata 2019 – 2021. Jednocześnie dzięki pracy wykonanej w roku 2018, która już przynosi wymierne efekty, Zarząd Novavis S.A. rozważy podobny scenariusz na poziomie spółki VOOLT sp. z o.o. Wynika to z faktu, iż w segmencie mikro i małych instalacji PV w roku 2019 również jest planowane znaczące zwiększenie skali projektów.

## 5. Kalendarz inwestora

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

**14 listopada 2018** roku po zakończonej sesji giełdowej opublikowany zostanie Raport Kwartalny za III kwartał 2018 roku, zaś **14 grudnia 2018** roku Emitent opublikuje Raport Miesięczny za Listopad 2018 roku.