



Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za marzec 2021

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 marzec 2021	5
3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w marcu 2021	5
4. Informacje na temat realizacji celów emisji	5
5. Kalendarz inwestora.....	7

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

Na przełomie lutego i marca 2021 roku na stronie internetowej [Rządowego Centrum Legislacji](#) (RCL) opublikowany został projekt Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2021 roku oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2021 roku. Jak wynika z dokumentu datowanego na dzień 18 lutego bieżącego roku, w trzydziestu przypadkach zdecydowano się na utrzymanie cen referencyjnych obowiązujących w 2020 roku. W trzech przypadkach Ministerstwo Klimatu i Środowiska postanowiono natomiast obniżyć ceny referencyjne względem cen wyznaczonych na rok poprzedni. Obniżki dotyczyć mają:

- instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię promieniowania słonecznego – **340 zł/MWh w roku 2021 wobec ceny 360 zł/MWh z 2020 roku,**
- instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię promieniowania słonecznego – **320 zł/MWh w roku 2021 wobec ceny 340 zł/MWh z 2020 roku,**

- instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie – **230 zł/MWh w roku 2021 wobec ceny 250 zł/MWh z 2020 roku.**

Jak wynika z Uzasadnienia opublikowanego na stronie internetowej RCL wraz z projektem Rozporządzenia, przy ustalaniu ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wzięto pod uwagę między innymi parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji OZE, nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, jak również jednostkowe ceny uprawnień do emisji CO₂, zaś obniżki cen referencyjnych są wynikiem postępującego spadku kosztów wytwarzania energii w trzech wskazanych rodzajach instalacji, o czym świadczą wyniki przeprowadzonych w 2020 roku aukcji OZE. Pełna treść projektu Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2021 roku dostępna jest [pod tym adresem](#), zaś treść Uzasadnienia dostępna jest [pod tym adresem](#).

Według informacji opublikowanych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne, na dzień 1 stycznia 2021 roku **całkowita zainstalowana moc elektrowni fotowoltaicznych w Polsce wzrosła do 3 935,74 MW**. W grudniu ubiegłego roku przybyło więc **274,04 MW** nowej mocy, co stanowi drugi najlepszy wynik w historii w polskiego sektora fotowoltaicznego – najlepszym miesiącem był październik 2020 roku, kiedy to przyłączonych zostało aż 737,68 MW. Przedstawione dane oznaczają, że w całym 2020 roku zainstalowany potencjał fotowoltaiki w Polsce zwiększył się w sumie aż o **2 636,14 MW**, co oznacza istotnie wyższy wynik od prognoz przyjętych przez branżowe stowarzyszenie SolarPower Europe, które w grudniowym raporcie „EU Market Outlook for Solar Power, 2020–2024” zakładało, że Polska w 2020 roku osiągnie 2 200 MW nowej mocy w elektrowniach fotowoltaicznych. Dla porównania w całym 2019 roku w Polsce zainstalowano instalacje fotowoltaiczne o łącznej mocy wynoszącej niemal **830 MW**, zaś na koniec 2018 roku łączna moc inwestycji PV w Polsce wynosiła w sumie około **471 MW**.

Ponadto, jak podały w marcu Polskie Sieci Elektroenergetyczne, na dzień 1 lutego 2021 roku **całkowita zainstalowana moc elektrowni fotowoltaicznych w Polsce wzrosła do 4 088,9 MW**. Wynik ten oznacza wzrost nowej mocy o **153,16 MW** w pierwszym miesiącu 2021 roku. Dla porównania w styczniu 2020 roku zainstalowany potencjał fotowoltaiki w Polsce zwiększył się o 172,9 MW. Za zmniejszenie dynamiki przyrostu nowej mocy odpowiadały przede wszystkim niesprzyjające warunki pogodowe, jak również wygaszenie programu Mój Prąd.

Według „Raportu dotyczącego energii elektrycznej wytworzonej z OZE w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej”, opracowanego na podstawie artykułu 6a ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii i opublikowanego przez Urząd Regulacji Energetyki (URE) w dniu 16 marca 2021 roku, w ubiegłym roku zanotowano **ponad trzykrotny wzrost**

wolumenu energii elektrycznej wprowadzonej do sieci z mikroinstalacji, z czego ponad **98% energii wyprodukowali prosumenci w instalacjach fotowoltaicznych**. Zgodnie ze stanem na koniec 2020 roku, energia elektryczna wytwarzana była w **459 168** mikroinstalacjach OZE o mocy do 50 kW, których łączna moc zainstalowana osiągnęła **3 025,8 MW**. Najwięcej pod względem liczby (458 675) oraz mocy zainstalowanej (3 015,4 MW) było mikroinstalacji fotowoltaicznych, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego. Blisko 2/3 mikroinstalacji przyłączonych zostało do sieci dwóch Operatorów Systemów Dystrybucyjnych – PGE Dystrybucja S.A. oraz Tauron Dystrybucja S.A. Pełna treść Raportu URE dostępna jest [pod tym adresem](#).

Jak wynika danych udostępnianych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne, w dniu 22 marca, pomiędzy godziną 11:00 i 12:00, **polskie elektrownie fotowoltaiczne wprowadziły do sieci 2 248,4 MWh**, pracując po godzinie 11:00 z chwilową mocą wynoszącą 2 448 MW. Oznacza to, że po raz pierwszy w historii przekroczona została bariera 2 GW. Wcześniej, w dniu 22 lutego bieżącego roku, elektrownie fotowoltaiczne zlokalizowane na terenie Polski zbliżyły się do tej bariery, osiągając pomiędzy godziną 11:00 i 12:00 wynik 1 935,7 MWh, pracując o godzinie 11:45 z chwilową mocą wynoszącą 1 952 MW. W sumie w lutym 2021 roku krajowe elektrownie PV wprowadziły do sieci około **140 GWh** energii elektrycznej, podczas gdy w styczniu bieżącego roku krajowa generacja ze źródeł PV wyniosła około **70 GWh**.

W dniu 30 marca 2021 roku Urząd Regulacji Energetyki opublikował [Informację Prezesa URE nr 15/2021](#) w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2020 roku, obliczoną na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.). Z informacji wynika, że średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym **za IV kwartał 2020 roku** wyniosła **256,22 zł/MWh** i była wyższa od średniej ceny zarówno w II kwartale 2020 roku (**245,36 zł/MWh**), jak i w I kwartale 2020 (**250,90 zł/MWh**). Cena zanotowana w III kwartale 2020 roku była jednak nieznacznie wyższa i wyniosła **257,98 zł/MWh**.

Jednocześnie Urząd Regulacji Energetyki opublikował [Informację Prezesa URE nr 16/2021](#) w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za cały rok 2020. Zgodnie z komunikatem średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w roku ubiegłym wyniosła **252,69 zł/MWh**, podczas gdy w roku 2019 wyniosła ona **245,44 zł/MWh**, zaś w roku 2018 osiągnęła ona **194,30 zł/MWh**. Pełen wykaz średnich cen sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym (rocznych i kwartalnych) dostępny jest [pod tym adresem](#).

W omawianym miesiącu Urząd Regulacji Energetyki poinformował także, że w 2020 roku średnia cena energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym wyniosła **0,5374 złotych netto/kWh**, osiągając najwyższy poziom od ośmiu lat. Wartość ta została obliczona na

podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych obowiązujących w roku 2020, uwzględnia ona także opłatę za dystrybucję energii. W roku 2019 cena ta osiągnęła średnio **0,4862 zł netto/kWh**, zaś w roku 2018 wyniosła przeciętnie **0,5055 zł netto/kWh**.

W dniu 30 marca 2021 roku Instytut Energetyki Odnawialnej (IEO) zdecydował się dokonać aktualizacji prognozy rozwoju krajowego rynku fotowoltaiki do 2025 roku. Według analizy ekspertów IEO **w najbliższych latach rynek polskiej fotowoltaiki utrzyma swoją dynamikę rozwoju**, a pod koniec 2021 roku moc wszystkich zainstalowanych źródeł fotowoltaicznych może wynieść **6,1 GW**, co oznacza przyrost rok do roku na poziomie 2,1 GW. Za istotną część tego wyniku odpowiadać będą projekty PV z akcji OZE z lat 2018 oraz 2019, z których część już powstała, a pozostałe zaczną produkować energię elektryczną właśnie w bieżącym roku. IEO estymuje, że dzięki realizacji projektów aukcyjnych moc samych farm słonecznych w Polsce może wzrosnąć w 2021 roku o **830 MW**. Ponadto według prognoz Instytutu łączny przyrost nowych mocy w mikroinstalacjach fotowoltaicznych może osiągnąć w obecnym roku około **1,1 GW**, a za kolejne **200 MW** odpowiadać będą prosumenci biznesowi (B2B), w szczególności przedsiębiorstwa przemysłowe. W latach 2022 – 2025 przewiduje się przyrost na poziomie co najmniej 1,5 GW rocznie w sektorze farm fotowoltaicznych, zaś od roku 2023 „rynek prosumenckich instalacji zrówna się pod względem całkowitej mocy zainstalowanej z rynkiem farm słonecznych, a co za tym idzie cały rynek PV zmieni się z obecnego typowo prosumenckiego, na zrównoważony pomiędzy zawodowymi elektrowniami PV a prosumentami”. Pełna analiza Instytutu Energetyki Odnawialnej dostępna jest [pod tym adresem](#).

* * *

W dniu **5 marca** 2021 roku VOOLT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (spółka zależna wchodząca w skład Grupy Kapitałowej Novavis i podlegająca konsolidacji) poinformowała Emitenta o podpisaniu umowy na **budowę instalacji fotowoltaicznej o mocy 6 MW**.

Zgodnie z zawartą umową, VOOLT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością wykona na zlecenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego prace związane z zaprojektowaniem, dostawą oraz kompleksowym montażem i uruchomieniem farmy fotowoltaicznej, która zlokalizowana zostanie na gruntach należących do Inwestora. Poza produkcją energii elektrycznej i wprowadzeniem jej do sieci, instalacja fotowoltaiczna będzie współpracowała z istniejącym układem kogeneracyjnym, w celu stabilizacji systemu elektroenergetycznego.

Realizacja projektu przewidziana jest do dnia 31 grudnia 2021 roku. Zapisy umowy nie odbiegają od warunków powszechnie stosowanych dla tego typu umów na rynku europejskim.

Ponadto VOOLT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością we współpracy z Inwestorem rozpocznie prace koncepcyjne dotyczące systemu magazynowania energii w technologii wodorowej. Partnerem projektu „Bank energii o pojemności 1 MWh” jest wiodący producent technologii PV na rynku europejskim.

W dniu **12 marca** 2021 roku Zarząd Emitenta przekazał do publicznej wiadomości treść [Raportu Miesięcznego za luty 2021 roku](#).

2. Wyniki finansowe Emitenta za marzec 2021

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 marcu 2021

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
EBI 5/2021	12 marca 2021	Raport miesięczny Novavis S.A. za luty 2021 roku

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty ESPI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
ESPI 3/2021	5 marca 2021	Zawarcie istotnej umowy przez spółkę VOOLT, wchodzącą w skład Grupy Kapitałowej Novavis

4. Informacje na temat realizacji celów emisji

W marcu 2021 roku trwało dalsze oczekiwanie na rejestrację przez Krajowy Rejestr Sądowy zmian przyjętych pod koniec grudnia 2020 roku podczas Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Novavis Spółki Akcyjnej. Zgłoszone do rejestru zmiany dotyczyły zarówno zmiany firmy Emitenta na **VOOLT Spółka Akcyjna**, jak również rejestracji połączenia Spółki z podmiotami zależnymi VOOLT sp. z o.o., SPV Energia sp. z o.o. oraz Chata sp. z o.o. W ten sposób uproszczona zostanie struktura Grupy Kapitałowej, co pozwoli na zwiększenie przejrzystości i efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa oraz uatrakcyjni Spółkę

w trwających rozmowach dotyczących dokapitalizowania jej dalszej działalności na rynku OZE przez podmiot dominujący bądź fundusze inwestycyjne.

W marcu 2021 roku spółka zależna **VOOLT sp. z o.o.** prowadziła następujące działania związane z bieżącą działalnością operacyjną:

- Podpisanie umowy z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na realizację prac związanych z zaprojektowaniem, dostawą oraz kompleksowym montażem i uruchomieniem farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 6 MW, która zlokalizowana zostanie na gruntach należących do Inwestora, o której Emitent informował komunikatem bieżącym ESPI o numerze 3/2021 („Zawarcie istotnej umowy przez spółkę VOOLT, wchodzącą w skład Grupy Kapitałowej Novavis”) z dnia 5 marca 2021 roku. Planowany termin oddania projektu do użytkowania przypada na dzień 31 grudnia 2021 roku.
- Udział w zespole roboczym Operatora Systemu Dystrybucyjnego ds. budowy instalacji fotowoltaicznych oraz wykorzystania potencjału lokalnej infrastruktury energetycznej pod kątem rynku mocy, w tym wykorzystania innowacyjnych rozwiązań DSR oraz systemów magazynowania energii.
- Realizacja dziesięciu kolejnych instalacji fotowoltaicznych o mocy 40 kW każda na zlecenie ogólnopolskiej sieci sklepów w branży FMCG (Dino Polska), zgodnie z zawartą umową o której Emitent informował komunikatem bieżącym ESPI o numerze 28/2020 („Zawarcie znaczącej umowy przez spółkę zależną od Novavis S.A.”) z dnia 6 października 2020 roku. Kontynuacja projektowania i przygotowywania sześciu kolejnych inwestycji, związanych z długoterminowym kontraktem na dostawę i montaż stu instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 4 MW.
- Przygotowanie dokumentacji niezbędnej do uzyskania warunków przyłączeniowych od operatorów Tauron, Enea i Energa, jak również pozwoleń na budowę dla trzech instalacji fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda.
- Rozpoczęcie budowy instalacji PV o mocy 50 kW na dachu ośrodka wypoczynkowego pod Warszawą.
- Podpisanie umów na realizację mikroinstalacji o łącznej mocy około 30 kW.
- Przeprowadzenie wizji lokalnych połączonych z obowiązkowymi audytami energetycznymi na sześciu obiektach należących do wiodącego producenta artykułów spożywczych.
- Wykonanie ekspertyzy dachów hal produkcyjnych na zlecenie potencjalnego klienta zainteresowanego budową instalacji fotowoltaicznej o mocy minimum kilkuset kW.
- We współpracy z czołowym polskim producentem magazynów energii zintensyfikowano działania związane z promowaniem banków energii opartych o technologię litowo-jonową. Strony ustaliły harmonogram wprowadzania produktów do tworzonej sieci dystrybucji tego typu rozwiązań.

- Kontynuacja współpracy ze spółdzielniami i wspólnotami mieszkaniowymi, wraz z przygotowaniem i przedstawieniem ofert na wykonanie instalacji PV dla kilku kolejnych budynkach w Warszawie.
- Rozpoczęcie wdrażania nowych usług kierowanych dla przedsiębiorstw produkcyjnych, mających na celu stworzenie tak zwanej „ścieżki energetycznej”. Współpraca polega na przygotowaniu potencjalnego klienta do uczestnictwa w ryku mocy (między innymi poprzez wykorzystanie usług DSR) i przedstawieniu związanych z tym korzyści.
- Poszerzenie zakresu kompetencji oraz zaplecza wykonawczego, niezbędnych do realizacji planowanych wielkoskalowych inwestycji OZE.
- Stała praca ofertowa i projektowa, dotycząca projektów fotowoltaicznych dla klientów spółki oraz realizacja spotkań z potencjalnymi klientami na terenie całej Polski, ze szczególnym naciskiem na klientów biznesowych i korporacyjnych (B2B).
- Udział w przetargach dotyczących projektów PV na obiektach użyteczności publicznej na terenie całej Polski.

W omawianym miesiącu **Grupa Kapitałowa Novavis** realizowała bieżące działania sprzedażowe oraz uprzednio zakontraktowane prace projektowe, budowlane i nadzorcze. W ramach projektu operatora magazynów energii, **Novavis Storage** realizował dalsze prace związane z doбором rozwiązań technologicznych oraz zaprojektowaniem hybrydowych rozwiązań elektroenergetycznych pod przyszłe aukcje OZE dla systemów hybrydowych oraz kontrakty typu PPA w Polsce. **CAC PV sp. z o.o.** we współpracy z Zamawiającym przeprowadził zgodnie z zapisami umowy EPC odbiory końcowe (Provisional Acceptance Tests) na dziewięciu projektach farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 9 MW, które zakończone zostały uzyskaniem końcowych protokołów odbioru. Jednocześnie na pięciu kolejnych projektach zamknięty został etap formalny, związany z oddaniem po raz pierwszy energii do sieci oraz przekazaniem Inwestorowi dokumentacji technicznej powykonawczej, niezbędnej do złożenia wniosku o koncesję Urzędu Regulacji Energetyki na wytwarzanie energii elektrycznej z elektrowni fotowoltaicznych. Dział deweloperski – działający dotychczas wewnątrz podmiotu **SPV Energia sp. z o.o.** – prowadził proces dokumentacyjno-projektowy, mający na celu kompleksową realizację procesów deweloperskich należących do Grupy Kapitałowej wielkoskalowych projektów fotowoltaicznych o łącznej mocy 80 MWp, jak również zewnętrznych projektów PV o łącznej mocy nie mniejszej niż 100 MWp, które będą również przewidywały zastosowanie magazynów energii.

5. Kalendarz inwestora

W kwietniu 2021 roku Zarząd wraz z działem IR Emitenta będą prowadzić dalsze działania związane z utrzymywaniem prawidłowych relacji inwestorskich.

7 maja 2021 roku po zakończonej sesji giełdowej Zarząd Emitenta przekaże do publicznej wiadomości treść Raportu Miesięcznego za kwiecień 2021 roku.

14 maja 2021 roku po zakończonej sesji giełdowej Zarząd Emitenta przekaże do publicznej wiadomości treść Raportu Kwartalnego za I kwartał 2021.

28 maja 2021 roku po zakończonej sesji giełdowej Zarząd Emitenta przekaże do publicznej wiadomości treść Raportu Rocznego za rok obrotowy 2020.