

Pytania akcjonariusza zgłoszone w trybie art. 428 KSH

Przedmiotowe informacje są konieczne dla prawidłowej oceny sporządzonego sprawozdania finansowego Spółki Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie za 2020 rok.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
I.	Lądowe farmy wiatrowe	
1.	<p>Zgodnie z informacjami przedstawionymi w raportach okresowych Spółka rozwija nowe projekty wiatrowe na lądzie (poza projektami: Piekło, Dębask, Kostomłoty, Szymankowo)</p> <p>a) Ile projektów poza wymienionymi powyżej, znajduje się obecnie we wczesnej fazie rozwoju i o jakiej mocy?</p> <p>b) Dlaczego Spółka nie przedstawia szczegółowych informacji w raportach okresowych wskazując dokładnie moc farm wiatrowych we wczesnej fazie rozwoju albo na stronie internetowej w postaci mapy z lokalizacją inwestycji znajdujących się we wczesnej fazie rozwoju z krótką charakterystyką? Informacje te publikowane z kwartału na kwartał pozwoliłyby określić poziom realizacji strategii oraz potencjał rozwoju spółki.</p>	<p>a) Poza projektami będącymi w fazie budowy (Dębask, Kostomłoty, Szymankowo) lub przygotowywanymi do jej rozpoczęcia (Piekło), Spółka posiada dwa projekty lądowych farm wiatrowych w zaawansowanej fazie rozwoju o łącznej mocy ok. 80 MW.</p> <p>Ze względu na specyfikę procesu deweloperskiego, Spółka nie informuje szczegółowo o projektach we wczesnej fazie rozwoju, dopóki nie osiągną one etapu uprawdopodobniającego ich realizację.</p> <p>b) Spółka informuje w raportach okresowych o wszystkich projektach, które osiągną poziom rozwoju uprawdopodobniający ich realizację. Oczekiwana nowelizacja ustawy odległościowej umożliwi Spółce podjęcie działań związanych z rozwojem nowych projektów wiatrowych.</p>
2.	<p>Jaki jest planowany harmonogram (roczny) uruchamiania nowych mocy w onshore do 2024 roku (dane w MW)?</p>	<p>Cele rozwojowe Spółki w okresie realizacji Strategii zostały przedstawione w Strategii Spółki na lata 2020-2024. Spółka nie sporządziła harmonogramu w układzie rocznym. Spółka każdorazowo informuje o wynikach aukcji OZE, w których uczestniczą jej projekty, oraz realizuje projekty w terminie przewidzianym w stosownych aktach prawnych.</p>
3.	<p>W Strategii Spółki wskazano 82 MW projektów w zaawansowanej fazie rozwoju. Proszę o informację jakie to projekty?</p> <p>W przypadku złagodzenia ustawy 10H kiedy możliwe będzie rozpoczęcie ich budowy?</p>	<p>Są to projekty Grabowo i Bądecz. Projekt Grabowo został zgłoszony do aukcji, która odbyła się w czerwcu 2021 r. Obecnie, ze względu na trwające procedury administracyjne nie jest możliwe określenie kiedy Projekt Bądecz osiągnie zdolność do udziału w aukcji</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		Oczekiwana nowelizacja ustawy odległościowej umożliwi Spółce podjęcie działań związanych z rozwojem nowych projektów wiatrowych w nowych lokalizacjach.
4.	Ile MW w projektach wiatrowych, Spółka planuje zgłosić do udziału w aukcjach w 2021 r.? (łącznie z zapowiadaną aukcją w grudniu 2021 r.)	Do aukcji w czerwcu 2021 r. Spółka zgłosiła projekt farmy wiatrowej Grabowo oraz projekty farm fotowoltaicznych Strzelino oraz Świebodzin. O wyniku aukcji Spółka poinformuje w formie raportu bieżącego.
5.	Czy spółka analizuje możliwość realizacji nowych projektów wiatrowych bez udziału w aukcji? Kiedy możliwe będzie rozpoczęcie budowy pierwszych takich projektów i o jakiej mocy?	Spółka nie wyklucza możliwości realizacji projektów farm wiatrowych w oparciu o długoterminowe umowy na sprzedaż energii lub przychody z rynku energii. Decyzja inwestycyjna w odniesieniu do każdego projektu podejmowana jest po przeprowadzeniu kompleksowej analizy inwestycji uwzględniającej m.in. parametry samego projektu, sytuację rynkową, możliwe warunki finansowania i istotne czynniki ryzyka w danym momencie.
6.	Czy w związku z zbliżającym się zakończeniem mechanizmu zielonych certyfikatów Spółka analizuje możliwość Re-poweringu „starych” posiadanych farm wiatrowych?	Pierwszy projekt w portfolio Spółki (Dipol) zakończy udział w systemie wsparcia w formie zielonych certyfikatów w bieżącym roku. Spółka planuje kontynuację działania projektu w oparciu o przychody z rynku energii. Jednocześnie Spółka analizuje perspektywę re-poweringu istniejących projektów przed zakończeniem okresu ekonomicznej użyteczności aktywów, która jednak wymaga dostosowania obecnego stanu prawnego.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
7.	<p>Zgodnie z informacjami zawartymi na stronie Spółki (informacja dotyczy farma wiatrowa Kostomłoty): „Zgodnie z pozwoleniem na budowę (zmienionym w 2018 r.) moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V136 wyniesie 3 MW (należy pamiętać, że moc nominalna tej turbiny wynosi 3,45 MW, ale producent obniży ją do 3 MW)”.</p> <p>Czy spółka zakłada zwiększenia mocy turbin do wartości nominalnych w przyszłości na farmie Kostomłoty?</p> <p>Czy w pozostałych obecnie realizowanych projektach FW (Pieńko, Dębsk, Szymankowo) istnieje podobna sytuacja jak w FW Kostomłoty i ewentualnie jest możliwość zwiększenia mocy turbin?</p>	<p>Zmiana mocy wymagałaby zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, co w obecnym stanie prawnym nie jest możliwe.</p> <p>W pozostałych projektach taka sytuacja nie ma miejsca.</p>
8.	<p>Zgodnie z informacjami zawartymi na stronie Spółki dla farmy wiatrowej Szymankowo Procedura OOS zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 20 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury. Projekt uzyskał również pozwolenie na budowę 20 turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka podjęła jednak ostatecznie decyzję o budowie tylko 11 z 20 turbin na które uzyskała pozwolenia.</p> <p>Czy w możliwe jest wybudowanie kolejnych 9 turbin zgodnie z pozwoleniem na budowę?</p> <p>Czy spółka planuje wybudowanie kolejnych 9 turbin dla FW Szymankowo?</p>	<p>Spółka posiada zamiennie pozwolenie na budowę pozwalające na wybudowanie 11 turbin. Spółka nie planuje budowy pozostałych 9 turbin.</p>
II.	Morskie Farmy Wiatrowe	
1.	<p>Załącznik M. Plan łańcucha dostaw, dokument przygotowany na prośbę przedstawicieli Urzędu Regulacji Energetyki. Dla MWF Bałtyk III Zakłada się na chwilę obecną 53 turbiny o jednostkowej mocy 13,6 MW.</p> <p>Czy potencjalnie możliwe będzie zastosowanie turbin wiatrowych o większej mocy jednostkowej niż 14 MW?</p>	<p>Tak, istnieje taka możliwość.</p> <p>Ostateczna moc jednostkowa turbin i ich liczba będzie uzależniona od wyboru oferty dostawcy turbin oraz parametrów projektowych.</p>
2.	<p>Kiedy planowane jest podpisanie umowy na dostawę turbin dla projektów MFW?</p>	<p>Procedura wyboru dostawcy turbin jest w toku. Ostateczna treść kontraktów zostanie wynegocjowana w trakcie prowadzonego procesu.</p>
3.	<p>Proszę o informację jaki obecnie jest szacowany współczynnik wykorzystania mocy w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?</p> <p>NP.: VESTAS Elektrownia wiatrowa V236-15.0 MW ma wytwarzać przeciętne w skali roku około 80 GWh energii elektrycznej, pracując ze średnim tzw. Capacity factor przekraczającym 60 proc.</p>	<p>Produktywność turbin wiatrowych będzie uzależniona od wybranej turbiny, warunków wietrznych oraz strat wynikających z tzw. efektu zacienienia. Szczegółowe analizy w tym zakresie są prowadzone przez Spółki</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		celowe, ale ich wyniki na tym etapie stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
4.	Czy w związku z bardzo długim okresem eksploatacji MFW i planowanej budowie MFW Bałtyk I rozważany jest zakup własnego statku serwisowego?	Spółka nie planuje zakupu statków serwisowych. Operatorem farm będzie współwłaściciel projektów Equinor.
5.	Ile wynosi szacowana średnia roczna EBITDA w projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? (łącznie) ?	Projekty uzyskały wsparcie w ramach dedykowanego morskim farmom wiatrowym systemu w formie kontraktu różnicowego przy czym ostateczna cena wsparcia, która determinuje wynik EBITDA, nie została jeszcze określona.
6.	Ile wynosi stopa dyskontowa przyjęta w modelu finansowym na potrzeby analizy i oceny opłacalności inwestycji w morskie farmy wiatrowe na morzu?	Stopy zwrotu przyjęte dla morskich farm wiatrowych są ściśle powiązane z systemem wsparcia dedykowanym dla tych projektów, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.
7.	Czy Spółka analizowała możliwość i planuje produkcję wodoru w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?	Spółka nie prowadzi analiz w tym zakresie.
8.	Jakie Zarząd Spółki obecnie zakłada źródła finansowania MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? Czy trwają rozmowy z bankami, funduszami, EBI, EBOR? Czy Spółka zamierza skorzystać z środków z Funduszu Odbudowy?	Spółki celowe realizujące projekty MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III rozpoczęły proces pozyskiwania finansowania dla morskich farm wiatrowych. Na obecnym etapie prowadzone są rozmowy z szeregiem potencjalnych instytucji finansujących. Spółka nie wyklucza żadnej dostępnej na rynku formy finansowania.
9.	Jaki jest zakładany udział kapitału dłużnego w Projektach offshore które zgodnie z zapowiedziami mają być realizowane w formule Project Finance?	Spółka realizując projekty w formule project finance, dąży do uzyskania możliwie korzystnych warunków finansowania. Ostateczny poziom udziału finansowania dłużnego będzie uzależniony od parametrów projektu,

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		ostatecznej ceny sprzedaży energii oraz wyników negocjacji z instytucjami finansującymi. Szczegółowe analizy w tym zakresie są prowadzone przez Spółki celowe, ale ich wyniki na tym etapie stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
10.	<p>W nawiązaniu do Stanowiska Zarządu odnośnie wezwania z dnia 08.12.2020 r. czy kwota w wysokości 150 mln euro będzie wystarczająca do realizacji MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III??</p> <p>(Zapisy zawarte w Stanowisku Zarządu wskazują że: TAK)</p> <p>Cytat z raportu bieżącego:</p> <p><i>„Jednocześnie Zarząd bierze pod uwagę, że w przypadku niepowodzenia Wezwania, Spółka będzie zmuszona do zwrócenia się do swoich akcjonariuszy o objęcie nowych akcji w kwocie będącej co najmniej równowartością zobowiązań inwestycyjnych Inwestora. Gdyby taka emisja akcji zakończyła się porażką, Spółka zmuszona byłaby do rewizji swoich długoterminowych planów budowy wiodącej grupy energetycznej na rynku polskim i rynkach sąsiednich, w tym w szczególności rozważenia sprzedaży wszystkich lub części projektów morskich farm wiatrowych wobec braku pozyskania finansowania od akcjonariuszy na rozwój Spółki”</i></p>	<p>Kwota 150 mln EUR nie jest wystarczająca do realizacji projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III. Zgodnie z raportem bieżącym 17/2021 POL z dnia 16.04.2021:</p> <p>“Łączne szacowane nakłady inwestycyjne, do poniesienia przez Spółki Projektowe po uzyskaniu Wsparcia, związane z przygotowaniem obu projektów w okresie do podjęcia ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcia budowy planowanego na 2023 rok, wynoszą od 307 mln zł do 385 mln zł. Natomiast dodatkowo w stosunku do wskazanych w poprzednim zdaniu kwot szacowane nakłady na budowę wynoszą od 16 130 mln zł do 18 220 mln zł, z czego dominująca część będzie ponoszona po podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęciu fazy budowy.”</p> <p>Polenergia odpowiada za pozyskanie finansowania na połowę planowanych wydatków - proporcjonalnie do udziału Polenergii w projekcie.</p>
11.	<p>Kiedy potrzebne będą dodatkowe środki finansowe na CAPEX związane z budową MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III ?, skoro zgodnie z przedstawionymi informacjami:</p> <ul style="list-style-type: none"> - na stronie https://www.baltyk3.pl/ „<i>Ostateczna decyzja inwestycyjna dla tych projektów wymaga uzyskania niezbędnych pozwoleń i jest planowana na 2023 roku, co umożliwi dostarczenie pierwszej energii elektrycznej do sieci w 2026 roku</i>”. - w wezwaniu z 2020 roku wskazano dokapitalizowanie w ciągu 2 lat. 	<p>Aktualnie Spółki celowe prowadzą prace w celu ustalenia szczegółowego harmonogramu nakładów na realizację projektów morskich farm wiatrowych.</p> <p>Pierwsze wydatki związane z capex są spodziewane jeszcze w 2021 r. przy czym dominująca ich część będzie</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	<p>„W związku z tym, Inwestor zobowiązał się do dokonania <u>w ciągu najbliższych dwóch lat, bezpośrednio po wycofaniu akcji Spółki z obrotu na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie, wpłat kapitałowych w łącznej wysokości 150 mln euro.</u>”).</p> <p>Czy środki pozyskane w ramach podwyższania kapitału docelowego będą wystarczające (przy udziale finansowania dłużnego) do budowy Projektów MFW?</p>	<p>ponoszona po podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęciu fazy budowy.</p> <p>Wspomniana kwota 150 mln EUR nie jest wystarczająca w celu sfinansowania wkładu własnego Polenergii wymaganego na pokrycie kosztów związanych z budową projektów.</p>
12.	<p>Czy w związku z koniecznością sfinansowania CAPEX na Projekty MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III rozważana przez zarząd była/jest sprzedaż części majątku? np.: Elektrociepłownia Nowa Sarzyna albo Projekt MFW Bałtyk I ?</p>	<p>Spółka nie prowadzi prac zmierzających do sprzedaży składników majątku w celu sfinansowania CAPEX projektów MFW.</p>
13.	<p>Spółka posiada 3 koncesje na wznoszenie sztucznych wysp na Bałtyku o łącznym potencjale 3 GW (MFW Bałtyk II i Bałtyk III na 1,4 GW oraz Bałtyk I o potencjale 1,6 GW). W latach 2018/19 partnerem na tych projektach (50% udział) został Equinor. Wskazano, że umowy uwzględniają płatności warunkowe uzależnione od realizacji określonych etapów lub parametrów, ale nie upubliczniono wszystkich szczegółów. Proszę o informację: Czy poza dotychczas otrzymanymi płatnościami zostały jeszcze inne/kolejne płatności dodatkowe do otrzymania i jakich etapów dotyczą?</p>	<p>Umowy sprzedaży 50% udziałów w projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III nie zawierają postanowień dotyczących dodatkowych przyszłych płatności uzależnionych od realizacji określonych etapów lub parametrów projektu, z wyłączeniem płatności już otrzymanych, o których Spółka poinformowała w odpowiednich komunikatach bieżących.</p>
14.	<p>Czy w przypadku projektu MFW Bałtyk I w umowie przewidziane zostały płatności warunkowe uzależnione od realizacji określonych etapów lub parametrów? Jakie płatności są oczekiwane (proszę o dane w PLN)? Jakich etapów dotyczą i kiedy zakładana jest ich realizacja zgodnie z harmonogramem?</p>	<p>Umowa sprzedaży 50% udziałów w projekcie Bałtyk I nie zawiera postanowień dotyczących dodatkowych przyszłych płatności uzależnionych od realizacji określonych etapów lub parametrów projektu.</p>
15.	<p>Jakie nakłady inwestycyjne i w jakiej wysokości zostały poniesione w 2020 roku w związku z Projektami MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?</p>	<p>W 2020 r. łączne dopłaty wniesione przez Spółkę do Spółek celowych wyniosły 21 500 tys. PLN.</p>
16.	<p>Czy możliwe jest pozyskanie dodatkowych mocy przyłączeniowych dla MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III, co pozwoli na rozbudowę każdej farmy wiatrowej do maksymalnej mocy 1200 MW? (łącznie 2x1200 moc z koncesji) Czy ewentualne zwiększenie mocy będzie wiązało się z wypłaceniem dodatkowych płatności przez Equinor?</p>	<p>Spółka nie planuje zwiększenia mocy projektów MFW Bałtyk III i MFW Bałtyk II.</p>
17.	<p>Czy Spółka będzie się ubiegać o kolejne nowe lokalizacje na budowę Farm Wiatrowych na Morzu Bałtycki sama lub z partnerem?</p>	<p>Spółka nie ubiega się o nowe lokalizacje na budowę projektów w polskich obszarach morskich.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
18.	Czy Zarząd Spółki rozważył pozyskanie finansowania w postaci sprzedaży części udziałów Spółek celowych budujących MFW (MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III)? Czy umowa z Equinor zakłada taką możliwość? Czy były prowadzone rozmowy w tym zakresie z potencjalnymi inwestorami ?	Umowy akcjonariuszy zawarte pomiędzy Spółką a Equinor zawierają postanowienia dotyczące opcji sprzedaży udziałów w określonych sytuacjach i przy spełnieniu szeregu warunków. Spółka nie prowadzi obecnie żadnych prac zmierzających do sprzedaży udziałów w Spółkach celowych realizujących projekty morskich farm wiatrowych na rzecz Equinor lub innych inwestorów.
19.	Kiedy planowane jest złożenie wniosku o pozwolenie na budowę i kiedy zakładane jest w harmonogramie uzyskanie pozwolenia na budowę dla MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?	Aktualnie Spółki celowe prowadzą prace w celu ustalenia szczegółowego harmonogramu realizacji projektów morskich farm wiatrowych. Spółka poinformuje o złożeniu wniosków o wydanie pozwolenia na budowę odrębnymi raportami bieżącymi.
III.	Magazyny energii	
1.	Czy w 2020 roku udało się rozpocząć inwestycję w zakresie magazynów energii? Jak wygląda stan zaawansowania prac? Jaka jest lokalizacja tych projektów?	Spółka na bieżąco obserwuje rozwój technologii magazynowania energii oraz zmiany na poziomie regulacji krajowych. Polenergia nie wyklucza zaangażowania w realizację tego typu inwestycji w przyszłości. Obecnie Spółka nie prowadzi inwestycji w zakresie magazynowania energii.
2.	Jakie nakłady Spółka poniosła w związku z realizacją magazynów energii w 2020 roku? Czy Spółka analizuje zasadność i możliwość dobudowania do istniejących i planowanych instalacji PV, magazynów energii? Jeżeli tak, kiedy możliwe będzie zainstalowanie pierwszych magazynów?	Spółka prowadzi analizy w tym zakresie, biorąc pod uwagę aspekty wskazane powyżej. Wszystkie prowadzone prace realizowane są przez zespół wewnętrzny i na tym etapie nie powodowały powstawania istotnych kosztów dla Spółki.
3.	Ile MW potencjalnych projektów jest możliwych do zrealizowania w latach 2021-2022? Ile wynoszą nakłady inwestycyjne i jakie są zakładane źródła finansowania?	Obecnie Spółka nie prowadzi inwestycji w zakresie magazynowania energii.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
4.	Czy współpraca z Convergent Energy + Power jest kontynuowana?	Obecnie Spółka nie prowadzi prac nad realizacją projektów w zakresie magazynowania energii wspólnie z Convergent Energy + Power.
IV. Gaz i wodór		
1.	Zgodnie z zapisami strategii planuje się „ <i>Utworzenie platformy z partnerami technicznymi i przemysłowymi, w celu inwestycji w nowe, wysokosprawne gazowe CHP, gotowe do przejścia na wodór w przyszłości</i> ”. Na jakim etapie jest rozwój projektów w obszarze CHP? Kiedy możliwe będzie podpisanie pierwszej umowy z partnerem w zakresie budowy CHP? Ile projektów i o jakiej mocy jest obecnie planowanych do realizacji przez Spółkę do 2022 r.? Jak Spółka widzi swoją rolę w partnerstwie na rzecz budowy nowych CHP? Kiedy nastąpi rozpoczęcie budowy pierwszej jednostki CHP?	Polenergia S.A. analizowała w ciągu ostatniego roku wraz z partnerami kilka projektów wysokosprawnej kogeneracji gazowej. W każdym przypadku ekonomiczne wyniki oparte o ścieżki cenowe energii, gazu i CO ₂ determinują możliwe zaangażowanie spółki w ten obszar. Ponadto Polenergia przygląda się uważnie decyzjom Komisji Europejskiej co do roli gazu ziemnego w klasyfikacji zrównoważonych inwestycji zgodnie z zasadami finansowania ujętymi w unijnej taksonomii.
2.	Czy prowadzone są rozmowy na budowę instalacji CHP poza granicami kraju?	Nie, obecnie nie są prowadzone takie rozmowy.
3.	Czy Projekt Elektrownia Północ zostanie przekwalifikowany z elektrowni węglowej na elektrownię gazową? Czy trwają analizy w tym zakresie? Budowa ciągu linii elektroenergetycznych najwyższych napięć 400 Kv relacji Bydgoszcz – Grudziądz – Pelplin – Gdańsk Przyjaźń została ukończona. Stacja elektroenergetyczna w Pelplinie powstała. Zgodnie z dokumentem „Podmioty ubiegające się o przyłączenie źródeł do Krajowej Sieci Przesyłowej” (stan na dzień 28 lutego 2021 r.) termin przyłączenia Elektrowni Północ (zgodnie z Umową o przyłączenie) to 31.12.2024 r. Zgodnie z informacjami otrzymanymi od PSE emailowo dnia 03.03.2021 r. linia jest w tzw. ruchu próbnym a PSE nie potrafi odpowiedzieć czy Elektrownia Północ w ogóle powstanie.	Spółka nie prowadzi analiz w tym zakresie.
4.	Dlaczego Spółka Elektrownia Północ nie została zamknięta od tylu lat? Jakiek koszty generuje Spółka i czego dotyczą? Kiedy możliwe będzie zamknięcie Spółki?	Koszty generowane przez Spółkę Elektrownia Północ są nieistotne w skali działalności Grupy Polenergia. Spółka rozważa możliwości sprzedaży udziałów spółki projektowej.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
5.	Zgodnie z informacjami z dokumentów zamieszczonych na stronie internetowej, Spółka na etapie planowania budowy elektrowni węglowej tymczasowo zabezpieczyła tytuł do większości nieruchomości dla Projektu Elektrownia Północ (poprzez ich dzierżawę lub najem). Czy umowy dzierżawy gruntów pod inwestycję Elektrownia Północ jeszcze obowiązują? Czy Spółka zakupiła na własność grunty pod inwestycję Elektrownia Północ?	Umowy dzierżawy zostały rozwiązane. Spółka nie kupiła nieruchomości w celu realizacji tej inwestycji.
6.	Kiedy w Elektrociepłowni Nowa Sarzyna możliwe będzie współspalanie wodoru? Na jakim etapie są prace z tym związane?	Z końcem br. możliwe będzie współspalanie wodoru na poziomie do 10% z perspektywą rozszerzania tego zakresu w kolejnych latach, o ile widoczne będą warunki dla systematycznego dostarczania H2.
7.	Do kiedy możliwa będzie eksploatacja Elektrociepłowni Nowa Sarzyna? Czy możliwy będzie udział ENS w rynku mocy w 2026 i kolejnych latach? Czy ENS wymaga do 2025 roku istotnych inwestycji umożliwiających jej działanie, jeżeli tak to ile one wynoszą?	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
8.	Czy prowadzone są analizy w celu zastąpienia ENS nową jednostką wytwórczą?	Nie są prowadzone takie analizy.
9.	Ile pieniędzy wpłynie do Spółki łącznie w latach 2021-2025 z tytułu wygranych aukcji na rynku mocy?	ENS jako istniejąca jednostka rynku mocy jest cenobiorcą w każdej aukcji. Informacje o wygranych aukcjach Rynku Mocy na lata 2021-2025 były przedmiotem raportów rynkowych Polenergii S.A. Zakontraktowana moc na poszczególne lata oraz zabezpieczona cena wynoszą: 2021 = 109,0 MW, 240,32 zł/kW/rok, 2022 = 108,8 MW, 198,00 zł/kW/rok, 2023 = 108,6 MW, 202,99 zł/kW/rok, 2024 = 111,0 MW, 259,87 zł/kW/rok, 2025 = 111,0 MW, 172,85 zł/kW/rok.
10.	Czy spółka złożyła wnioski o dofinansowanie/ wystąpiła o dotację na realizację jakichkolwiek projektów? m.in. w których produkowany/magazynowany będzie wódor ? Czy spółka składała wniosek o dofinansowanie ze środków programu Innovation Fund?	Spółka złożyła wniosek w konkursie na projekty z obszaru technologii i systemów wodorowych w ramach mechanizmu IPCEI. Projekt wodorowy Spółki został zatwierdzony przez Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		<p>oraz Ministra Klimatu i Środowiska do dalszej realizacji w ramach mechanizmu IPCEI.</p> <p>Informacje dostępne są na stronie internetowej: <u>Konkurs IPCEI na projekty z obszaru technologii i systemów wodorowych - rozstrzygnięty - Ministerstwo Klimatu i Środowiska - Portal Gov.pl (www.gov.pl)</u>.</p> <p>Otrzymanie pozytywnej oceny Komisji Konkursowej oraz zatwierdzenie przez ww. Ministrów nie jest jednoznaczne z przyznaniem dofinansowania projektu. Wybór projektu na etapie krajowym rozpoczyna formalną procedurę na poziomie Komisji Europejskiej celem nadania projektowi statusu IPCEI i tym samym możliwości na jego ewentualne dofinansowanie przez państwo członkowskie.</p> <p>Spółka nie składała wniosku o dofinansowanie z programu Innovation Fund.</p>
11.	Czy spółka obecnie przygotowuje wnioski o dofinansowanie na dotacje na realizację jakichkolwiek projektów? m.in. w których produkowany będzie wodór?	Spółka analizuje potencjał wszystkich dostępnych na rynku rozwiązań w zakresie finansowania projektów.
12.	Jakie korzyści płyną dla Spółki z przystąpienia do Europejskiej organizacji European Clean Hydrogen Alliance?	<p>Korzyści dla sygnatariuszy ECHA, zostały opisane i są dostępne:</p> <p><u>https://ec.europa.eu/growth/industry/policy/european-clean-hydrogen-alliance_en</u></p>
13.	W liście Prezesa do Akcjonariuszy przy okazji publikacji raportu rocznego za 2020 r. zapisano, że „Grupa Polenergia wraz z Partnerem rozwija wielkoskalowy projekt produkcji i magazynowania wodoru wytwarzanego w procesie elektrolizy wody z udziałem własnej energii odnawialnej.”	Na obecnym etapie szczegóły projektu są objęte tajemnicą przedsiębiorstwa. Każdy z wymienionych w pytaniu aspektów i parametrów będzie zależny od regulacji i dostępnych programów wsparcia, jak i rozwoju rynku i łańcucha wartości w Polsce i UE.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	Proszę o podanie szczegółów dotyczących Projektu m.in. wielkość, funkcjonalność, CAPEX, lokalizacja, rynek zbytu. Obecnie brak szczegółów w tym zakresie.	
14.	Czy na stronie internetowej Spółki w obszarze „Aktywa” powstanie podstrona dedykowana na aktywa wodorowe we wczesnej fazie rozwoju? Obecnie akcjonariusze nie posiadają bieżącej wiedzy jak spółka rozwija się w tym obszarze, a nowi akcjonariusze nie mają możliwości szybkiego zaznajomienia się z nieustannie rozwijaną działalnością spółki.	Tak, zostanie stworzona odrębna podstrona i będą na niej publikowane informacje, jeśli projekty osiągną stan rozwoju uprawdopodobniający ich realizację.
V.	Elektromobilność i Mikroinstalacje fotowoltaiczne	
1.	Ile umów udało się podpisać w ramach projektu Zielona Energia Dla Mobilności w ramach współpracy z Grupą VW.	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
2.	Czy spółka zamierza budować własne stacje ładowania pojazdów elektrycznych?	Zgodnie ze strategią rozwoju Grupy Polenergia, Spółka nie wyklucza inwestycji w obszarze stacji ładowania pojazdów elektrycznych.
3.	Ile ładowarek w budynkach mieszkalnych udało się wybudować w 2020 r. Ile planowanych jest do budowy w 2021/2022 roku?	W 2020 roku spółka zainstalowała 4 stacje ładowania.
4.	Jakie rozwiązania PV dla prosumentów i odbiorców komercyjnych udało się wprowadzić w 2020 r. i jakie są planowane w 2021/2022 r.	Spółka realizując obowiązek Operatora Systemu Dystrybucyjnego zobowiązana jest do przyłączenia prosumentów na podstawie zgłoszenia mikroinstalacji. W roku 2020 zostało złożonych do Spółki 11 wniosków o przyłączenie mikroinstalacji i nie wystąpiły żadne odmowy ich przyłączenia. Dodatkowo Spółka w roku 2020 zrealizowała 3 projekty PV o łącznej mocy 30,3 kWp oraz trwają rozmowy ws. instalacji kolejnych źródeł PV na nowych inwestycjach. W roku 2022 będzie kontynuowane ofertowanie i montaż instalacji PV dla nowo przyłączanych osiedli mieszkaniowych
VI.	Działalność poza granicami Polski	
1.	Ile nakładów inwestycyjnych zostało poniesionych poza granicami Polski i czego dotyczyły?	Spółka nie poniosła nakładów inwestycyjnych w obszarze generacji wiatrowej i fotowoltaicznej poza granicami

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		Polski. Dywersyfikacja geograficzna jest jednym z założeń Strategii Grupy na lata 2020-2024, lecz jej realizacja wymaga pozyskania przez Spółkę dodatkowego finansowania.
2.	Czy Spółka prowadziła prace/analizy mające na celu budowę farm wiatrowych poza granicami Polski?	Spółka, zgodnie z przyjętą Strategią, prowadzi analizy w tym obszarze.
3.	Czy Spółka prowadziła prace mające na celu budowę PV poza granicami Polski?	Spółka, zgodnie z przyjętą Strategią, prowadzi analizy w tym obszarze.
VII. Pozostałe		
1.	Czy w związku z opublikowaniem Strategii Spółki i planem EBITDA do 2024 roku na poziomie poniżej 0,5 mld PLN, Zarząd zamierza publikować prognozy roczne?	Spółka nie planuje publikacji prognoz rocznych.
2.	Czy Zarząd Spółki zakłada zwiększanie mocy wytwórczych poprzez przejęcia projektów gotowych? bądź na wczesnej fazie rozwoju? (m.in. PV, onshore) Czy w 2020 r. były prowadzone analizy zakresie przejęć projektów/spółek rozwijających portfel projektów? Czy spółka monitoruje rynek sprzedaży projektów i jest zainteresowana rozwojem poprzez przejęcia?	Spółka prowadzi analizy rynku projektów OZE i nie wyklucza rozwoju poprzez przejęcia.
3.	Zgodnie z informacjami Zarządu Spółki znaczna część zadłużenia posiada zabezpieczoną stopę procentową. Czy umowa pożyczki z Mansa Investment również przewiduje taką możliwość?	Umowy pożyczek zawarte pomiędzy Mansa Investments Sp. z o.o., a spółkami celowymi realizującymi inwestycje w lądowe farmy wiatrowe przewidują oprocentowanie ustalone według stałej stopy procentowej, której wysokość została określona w odniesieniu do warunków rynkowych w momencie zawarcia umów.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
4.	W dniu 13 października 2020 roku nastąpiła sprzedaż projektu Wińsko (Bioelektrownia Wińsko). Umowa sprzedaży zawiera klauzule uzależniające wypłatę części wynagrodzenia od zrealizowania się odpowiednich warunków. Jakie płatności są oczekiwane do uzyskania przez Spółkę?	Treść umowy sprzedaży projektu stanowi tajemnicę kontraktu. Umowa przewiduje uzyskanie dodatkowych płatności z tytułu osiągnięcia przez projekt kolejnych etapów rozwoju.
5.	Proszę o informację ile zgodnie ze strategią rozwoju Grupy Polenergia ma wynosić Wartość Regulacyjna Aktywów w 2024 roku (dystrybucja)? Dana liczbowa nie została podana w Strategii.	Zgodnie z zatwierdzoną strategią w latach 2021-2024 planowane nakłady inwestycyjne w segmencie dystrybucji mają wynieść 96,6m PLN. Wszystkie realizowane inwestycje mają na celu zwiększenie bazy WRA. Jednocześnie należy podkreślić, iż WRA podlega amortyzacji, jak również pomniejszana jest o uzyskane przychody z opłat przyłączeniowych. WRA na koniec 2024 roku nie zostało podane, gdyż jest uzależnione od szeregu czynników, w tym tempa realizacji procesów inwestycyjnych po stronie developerów, sytuacji makro oraz procesu akceptacji kolejnych taryf przez Prezesa URE.
6.	Czy Spółka zgłosiła Projekty do Krajowego Programu odbudowy? Np. Morskie farmy wiatrowe na morzu jak PGE S.A.?	Spółka zgłosiła fiszkę jednego projektu wodorowego do KPO. Szczegóły projekty są objęte tajemnicą przedsiębiorstwa. Spółka nie zgłosiła Morskich Farm Wiatrowych do KPO.
7.	Czy spółka zamierza podjąć działania w celu poprawy płynności notowań? (Animator rynku, split akcji?)	Spółka obecnie korzysta z usług dwóch animatorów rynku.
8.	O jakiej mocy portfelem projektów zarządza Polenergia Obrót? (stan na 31.12.2020 oraz obecnie). (Proszę o informację w podziale na aktywa Polenergii oraz aktywa poza grupą)	Polenergia Obrót zarządza źródłami wytwórczymi, których moc przekracza 800 MW, z czego połowa to źródła partnerów zewnętrznych.
9.	Ile MW w fotowoltaice znajduje się obecnie we wczesnej fazie rozwoju?	Ze względu na specyfikę procesu deweloperskiego, Spółka nie informuje szczegółowo o projektach we wczesnej fazie rozwoju, dopóki nie osiągną one etapu uprawdopodobniającego ich realizację. Skala

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		<p>prowadzonych działań w zakresie rozwoju nowych projektów jest dostosowana do celów przewidzianych w Strategii Grupy na lata 2020-2024.</p>
10.	<p>Czy spółka zamierza rozwijać projekty PV bez udziału w aukcjach?</p>	<p>Spółka nie realizuje obecnie projektów PV bez wsparcia w postaci gwarantowanej ceny. Jednakże każdorazowe decyzje o uczestnictwie w systemie aukcyjnym poprzedzone są analizami dotyczącymi innych możliwości zabezpieczenia długoterminowych przychodów z nowych projektów PV.</p>
11.	<p>Czy przekroczono już założenia zawarte w Strategii do 2024 w zakresie farm fotowoltaicznych? Zapisy zgodnie ze Strategią: - w operacji 8MW - Budowa projektów RTB +27MW mocy w operacji - Budowa projektów we wczesnej fazie rozwoju +54MW mocy w operacji - Dalszy rozwój nowych projektów +190MW mocy w rozwoju. - <u>łącznie: 279 MW</u></p> <p>Zgodnie z raportem okresowym za 1 półrocze 2020 r. - w operacji 8 MW - RTB ok. 27 MW - około 238 MW we wczesnej fazie rozwoju <u>łącznie: 273 MW</u></p> <p>Dlaczego spółka w kolejnych raportach okresowych nie informowała ile dokładnie MW projektów PV (MW) znajduje się we wczesnej fazie rozwoju? Brak informacji o dokładnej liczbie MW we wczesnej fazie rozwój uniemożliwia realne określenie potencjału rozwoju Spółki w kolejnych latach i weryfikację realizacji Strategii. Spełniając jakie warunki, farmy PV uznawane są za we „wczesnej fazie rozwoju”?</p>	<p>Ze względu na specyfikę procesu deweloperskiego, Spółka nie informuje szczegółowo o projektach we wczesnej fazie rozwoju, dopóki nie osiągną one etapu uprawdopodobniającego ich realizację. Skala prowadzonych działań w zakresie rozwoju nowych projektów jest dostosowana do celów przewidzianych w Strategii Grupy na lata 2020-2024.</p>
12.	<p>Ile MW Projektów PV jest planowane do zgłoszenia do aukcji OZE w 2021 roku? (łącznie z planowaną aukcją na grudzień 2021 r.)</p>	<p>Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
13.	Kiedy Spółka planuje rozpoczęcie budowy Projektów PV FF Bielsk Podlaski (50MW, położonej w obrębie wsi Augustowo) oraz FF Sztum (40MW, położonej w obrębie Sztumska Wieś)? Czy wszystkie decyzje administracyjne niezbędne do rozpoczęcia budowy zostały pozyskane?	O postępach w tych projektach Spółka poinformuje w odrębnych raportach bieżących.
14.	Czy w związku z dynamicznym rozwojem Spółki i już po roku od publikacji Strategii rozwoju możliwym przekroczeniem zakładanych planów m.in. w zakresie PV, Zarząd zamierza aktualizować założenia dotyczące Strategii rozwoju Spółki do 2024 roku?	W przypadku istotnej zmiany planów strategicznych Spółki, Zarząd podejmie decyzje o aktualizacji Strategii.
15.	Czy Spółka rozważa emisję zielonych obligacji na finansowanie nowych projektów? Czy były prowadzone analizy / rozeznanie rynku w tym zakresie?	Spółka analizuje wszystkie możliwe scenariusze finansowania projektów i podejmuje decyzje o strukturze finansowania w oparciu o kompleksową analizę ekonomiczną dążąc do maksymalizacji stopy zwrotu i przyrostu wartości przy jednoczesnym ograniczeniu ryzyka związanego z realizacją inwestycji na poziomie Grupy.
16.	Czy spółka zamierza brać udział w tworzeniu klastrów energii w regionach kraju? Czy spółka już bierze udział w tworzeniu klastrów energii?	Obecnie Spółka nie jest zaangażowana w tworzenie klastrów, lecz nie wyklucza takiego udziału w przyszłości.
17.	W którym roku Zarząd zakłada że możliwe będzie zakończenie sporów sądowych z Polska Energia – Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o.?	Wyznaczone zostały rozprawy apelacyjne, na których winny zapaść orzeczenia co do wyroków Sądu I instancji, rozstrzygających odpowiedzialność PKH co do zasady. W przypadku utrzymania w mocy wyroków sprawy będą dalej toczyć się co do ustalenia wysokości roszczenia. W ocenie Spółki rozstrzygnięcie powinno nastąpić w perspektywie kilku lat.
18.	Zgodnie z Opinią Zarządu Spółki Polenergia S.A. do uchwały na WZA „Zarząd oczekuje, że pierwsza emisja akcji w ramach kapitału docelowego odbędzie się w ciągu 6 miesięcy od daty NWZA. Zarząd oczekuje pozyskania środków w wysokości około 675 mln zł z pierwszej emisji akcji w ramach kapitału docelowego, przy czym kwota ta może ulec zmianie w zależności od potrzeb inwestycyjnych Spółki.”	Zgodnie z informacją podaną w projekcie uchwały na WZA emisja „ <i>pozwole w szczególności na pokrycie potrzeb inwestycyjnych wynikających z realizacji strategii grupy Polenergia na lata 2020-2024, w tym budowę nowych farm wiatrowych i projektów fotowoltaicznych, dalszy rozwój projektów offshore, a także inwestycje w energetykę rozproszoną i elektromobilność</i> ”

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	<p>Proszę o informację jakie inwestycje/projekty Spółka zamierza rozpocząć w latach 2021/2022 które uzasadniają pozyskanie 675 mln zł w 2021 roku?</p> <p>Czy spółka dalej zamierza realizować projekty w formule Project Finance?</p>	<p>Szczegółowe informacje dotyczące przeznaczenia środków z emisji akcji zostaną zaprezentowane w prospekcie.</p> <p>Spółka dąży do realizacji projektów OZE w formule projekt finance.</p>

Komentarz:

Bardzo proszę o nieedytowanie pytań oraz o niezmiianie ich treści ze względu na potencjalną możliwość modyfikacji intencji autora.

Pytania proszę pozostawić w wersji oryginalnej przygotowanej przez akcjonariusza, ewentualne zmiany muszą zostać zaakceptowane przez autora pytań.