

Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	6
01. INFORMACJE OGÓLNE	6
02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	7
03. JEDNOSTKI OBJĘTE SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM	8
04. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI	10
4.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego	10
4.2. Zasady konsolidacji	10
4.3. Wartości niematerialne i prawne	11
4.4. Wartość firmy	12
4.5. Środki trwałe	13
4.6. Środki trwałe w budowie	14
4.7. Aktywa finansowe	15
4.8. Leasing	16
4.9. Zapasy	18
4.10. Należności krótko- i długoterminowe	18
4.11. Transakcje w walucie obcej	19
4.12. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	20
4.13. Rozliczenia międzyokresowe	20
4.14. Kapitał podstawowy	21
4.15. Rezerwy	21
4.16. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	21
4.17. Koszty finansowania zewnętrznego	22
4.18. Odroczonego podatek dochodowy	22
4.19. Wbudowane instrumenty pochodne	24
4.20. Uznawanie przychodów	24
4.20.1. Sprzedaż usług budowlanych	25
4.20.2. Sprzedaż energii	26
4.20.3. Świadczenie usług	27
4.20.4. Odsetki	27
4.21. Rachunkowość zabezpieczeń	27
SKONSOLIDOWANY BILANS	29
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)	33
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM	35
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)	37
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	40
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ROKU OBROTOWEGO I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW	40
02. WYNIKI SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	41
03. WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	42

04.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	43
05.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE	47
06.	INWESTYCJE DŁUGOTERMINOWE.....	48
6.1.	Udzielone pożyczki.....	48
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE.....	48
08.	ZAPASY.....	49
09.	INNE NALEŻNOŚCI KRÓTKOTERMINOWE.....	50
10.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI	50
11.	KAPITAŁY	50
12.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE.....	52
13.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE.....	53
14.	OBLIGACJE	55
15.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY	57
16.	INNE ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE	60
17.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE.....	60
18.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSŁOWE	61
19.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE.....	62
20.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY	62
21.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE.....	63
22.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	64
23.	PRZYCHODY FINANSOWE	64
24.	KOSZTY FINANSOWE	65
25.	ZYSK NA SPRZEDAŻY CAŁOŚCI LUB CZĘŚCI UDZIAŁÓW JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	66
26.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM.....	66
27.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE	66
28.	PODATEK DOCHODOWY	67
29.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....	69
30.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE	69
31.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ	69
32.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH.....	70
33.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKcjACH Z JEDNOSTKAMI POWIĄZANYMI	70
34.	TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI.....	90
35.	INSTRUMENTY FINANSOWE.....	90

36.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH.....	92
37.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM.....	94



The Future
of Energy Today.



WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power S.A. („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2024 roku do 31 grudnia 2024 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2023 roku do 31 grudnia 2023 roku.

R.Power Spółka Akcyjna („Jednostka dominująca”) została utworzona Aktem Notarialnym z dnia 12 października 2010 roku.

Jednostka dominująca jest wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000939593. Jednostce dominującej nadano numer statystyczny REGON 142641571. Siedziba Jednostki dominującej mieści się pod adresem 02-566 Warszawa, ul. Puławska 2.

Czas trwania Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Jednostki dominującej jest świadczenie usług związanych z komercyjnym zarządzaniem oraz rozwijaniem projektów elektrowni solarnych, znajdujących się w spółkach zależnych, ich komercjalizacji oraz osiąganiu przychodów z produkcji energii elektrycznej (w przypadku pozostawienia danego projektu w portfelu) lub na sprzedaży poszczególnych elektrowni inwestorom.

R.Power S.A. wraz z Grupą jest jednym z największych podmiotów działających na rynku energetyki słonecznej w Polsce. Grupa działa na terenie Polski, Hiszpanii, Holandii, Niemiec Portugalii, Rumunii oraz Włoch.

Grupa działa w całym łańcuchu wartości segmentów rynku fotowoltaiki, które obejmują:

1. Rozwój wielkoskalowych projektów fotowoltaicznych (ang. development) do etapu „Ready-to-Build” i ich komercjalizacja poprzez aukcje oraz zawarcie umów sprzedaży energii (PPA),
2. Generalne wykonawstwo elektrowni fotowoltaicznych (EPC) oraz instalacji fotowoltaicznych dla przemysłu, FMCG i logistyki,
3. Serwisowanie elektrowni (O&M),
4. Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii (IPP – Independent Power Producer).

Ponadto, jako podmiot realizujący inwestycje, Grupa jest aktywnym i doświadczonym uczestnikiem rynku finansowania bankowego aktywów związanych z działalnością na rynku elektrowni fotowoltaicznych.

02. Założenie kontynuacji działalności gospodarczej

Sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Jednostkę dominującą i jednostki podporządkowane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli po 31 grudnia 2024 roku. Zarząd Jednostki dominującej nie stwierdza na dzień podpisania skonsolidowanego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez jednostki powiązane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nie dotychczasowej działalności.

03. Jednostki objęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Poprzez jednostki podporządkowane Grupa rozumie jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone. Jednocześnie poprzez jednostki zależne Grupa rozumie jednostki kontrolowane przez Grupę, poprzez jednostki współzależne rozumie jednostki współkontrolowane przez wspólników na podstawie zawartej pomiędzy nimi umowy, poprzez jednostki stowarzyszone rozumie jednostki, w których posiada zaangażowanie w kapitale oraz na które wywiera znaczący wpływ. Poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki Grupa rozumie jakiegokolwiek udział w kapitale tej innej jednostki, mający charakter trwałego powiązania. W przypadku jednostki stowarzyszonej trwałe powiązanie występuje zawsze, chyba że zbycie udziału w krótkim okresie od dnia jego nabycia, zakupu lub pozyskania w innej formie jest wysoce prawdopodobne.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych. Udziały w jednostkach stowarzyszonych wykazano w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek oraz zmiany w strukturze Grupy przedstawiono w notcie 33.



04. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

4.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (dalej „UoR”) oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 25 września 2009 roku w sprawie szczegółowych zasad sporządzania przez jednostki inne niż banki, zakłady ubezpieczeń i zakłady reasekuracji skonsolidowanych sprawozdań finansowych grup kapitałowych.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z konwencją kosztu historycznego, która została zmodyfikowana w przypadku instrumentów finansowych (nota 4.7, 4.16, 4.19).

Rachunek zysków i strat Grupa sporządziła w wariantcie porównawczym. Rachunek przepływów pieniężnych sporządzono metodą pośrednią.

Wszystkie opisane poniżej zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny w okresach objętych niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym.

4.2. Zasady konsolidacji

Jednostki zależne podlegają konsolidacji pełnej w okresie od objęcia nad nimi kontroli przez Jednostkę dominującą do czasu ustania tej kontroli. Aktywa i zobowiązania spółki zależnej na dzień włączenia jej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujmowane są według wartości godziwej. Różnica między wartością godziwą tych aktywów i zobowiązań oraz ceną nabycia udziałów powoduje powstanie wartości firmy lub ujemnej wartości firmy, które są wykazywane w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu odpowiednio jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych” lub „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

W toku konsolidacji wyeliminowane zostały wszystkie istotne transakcje między jednostkami objętymi konsolidacją pełną.

Dane jednostek współzależnych wykazywane są w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przy zastosowaniu metody praw własności. Metoda praw własności polega na wykazaniu w aktywach trwałych bilansu pozycji "Udziały w jednostkach podporządkowanych wyceniane metodą praw własności", w cenie ich nabycia powiększonej lub pomniejszonej o, przypadające na rzecz Jednostki dominującej jako współnika jednostki współzależnej zwiększenia lub zmniejszenia kapitału własnego jednostki podporządkowanej, jakie nastąpiły od dnia uzyskania współkontroli, w tym zmniejszenia z tytułu rozliczeń z właścicielami, z tym, że udział w zysku (stracie) netto jednostki podporządkowanej koryguje się o odpis wartości firmy lub ujemnej wartości firmy oraz odpis różnicy w wycenie aktywów netto według ich wartości godziwych i wartości księgowych, przypadających na dany okres sprawozdawczy.

Przy stosowaniu metody praw własności w rachunku zysków i strat wykazuje się, w oddzielnej pozycji udział w zysku (stracie) netto jednostki podporządkowanej. Z zysku (straty) netto jednostki podporządkowanej wyłącza się zawarte w aktywach zyski lub straty z tytułu transakcji dokonanych między jednostkami objętymi sprawozdaniem finansowym a daną jednostką podporządkowaną, proporcjonalnie do posiadanych udziałów.

Zasady rachunkowości stosowane przez jednostki mające siedzibę poza Polską różnią się od zasad rachunkowości stosowanych przez Grupę Kapitałową. Sprawozdania finansowe tych spółek zostały przekształcone w taki sposób, by wyeliminować istotne różnice w zasadach rachunkowości stosowanych przez te spółki i Grupę Kapitałową.

4.3. Wartości niematerialne i prawne

Wartości niematerialne i prawne są rozpoznawane, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości spowodują one wpływ do Grupy Kapitałowej korzyści ekonomicznych, które mogą być bezpośrednio powiązane z tymi aktywami. Początkowe ujęcie wartości niematerialnych i prawnych następuje według cen nabycia lub kosztu wytworzenia. Po ujęciu początkowym wartości niematerialne i prawne są wyceniane według cen nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonych o umorzenie i odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. Wartości niematerialne

i prawne są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności.

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

Oprogramowanie komputerowe	2 lata
Inne wartości niematerialne i prawne	3-5 lat

Szacunki dotyczące okresu ekonomicznej użyteczności oraz stawki amortyzacji są przedmiotem przeglądu na koniec każdego roku obrotowego w celu weryfikacji, czy zastosowane stawki i okres amortyzacji są zgodne z przewidywanym rozkładem czasowym korzyści ekonomicznych przynoszonych przez dane wartości niematerialne i prawne.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanych aktywów nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych. Jeśli istnieją przesłanki, które by na to wskazywały, wartość bilansowa aktywów jest obniżana do ceny sprzedaży netto. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

4.4. Wartość firmy

Wartość firmy jest to nadwyżka ceny nabycia jednostki lub zorganizowanej jej części nad niższą od niej wartością przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych. Wykazuje się ją w aktywach bilansu w odrębnej pozycji jako „wartość firmy”. Wartość firmy powstała w wyniku objęcia konsolidacją jednostek zależnych ujmowana jest w aktywach bilansu jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności wartości firmy kształtuje się następująco:

Wartość firmy	20 lat
---------------	--------

Grupa dokonuje odpisów amortyzacyjnych od wartości firmy przez okres jej ekonomicznej użyteczności. Jeżeli nie można wiarygodnie oszacować tego okresu, odpisów dokonuje się przez okres dwudziestu lat, który według Grupy najlepiej odpowiada jej średniemu przewidywanemu okresowi użyteczności.

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się metodą liniową. Odpisy amortyzacyjne:

- podobnie jak odpisy z tytułu trwałej utraty wartości zalicza się do pozostałych kosztów operacyjnych w przypadku wartości firmy powstałej w wyniku połączenia spółek lub nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa,
- ujmuje się w odrębnej pozycji skonsolidowanego rachunku zysków i strat „Odpis wartości firmy” – w przypadku wartości firmy od jednostek podporządkowanych.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Jeśli istnieją przesłanki, przeprowadzany jest test na trwałą utratę wartości. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

4.5. Środki trwałe

Środki trwałe są wyceniane w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonych o umorzenie oraz o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości.

Koszty poniesione po wprowadzeniu środka trwałego do użytkowania, jak koszty napraw, przeglądów, opłaty eksploatacyjne, wpływają na wynik finansowy okresu sprawozdawczego, w którym zostały poniesione. Jeżeli możliwe jednakże jest wykazanie, że koszty te spowodowały zwiększenie oczekiwanych przyszłych korzyści ekonomicznych z tytułu posiadania danego środka trwałego ponad korzyści przyjmowane pierwotnie, w takim przypadku zwiększają one wartość początkową środka trwałego.

Środki trwałe są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności, lub przez krótszy z dwóch okresów: ekonomicznej użyteczności lub prawa do używania, który kształtuje się następująco:

Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	10-15 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	3-15 lat
Środki transportu	5 lat
Inne środki trwałe	3-7 lat

Szacunki dotyczące okresu ekonomicznej użyteczności oraz stawki amortyzacji są przedmiotem przeglądu na koniec każdego roku obrotowego w celu weryfikacji, czy zastosowane stawki i okres amortyzacji są zgodne z przewidywanym rozkładem czasowym korzyści ekonomicznych przynoszonych przez ten środek trwały.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanych aktywów nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych. Jeśli istnieją przesłanki, które by na to wskazywały, wartość bilansowa aktywów jest obniżana do ceny sprzedaży netto. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

4.6. Środki trwałe w budowie

Środki trwałe w budowie są wyceniane w wysokości ogółu kosztów pozostających w bezpośrednim związku z ich nabyciem lub wytworzeniem, w tym kosztów finansowych, pomniejszonych o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W ramach środków trwałych w budowie wykazywane są również nakłady na nieruchomości zaliczane do inwestycji. Środki trwałe w budowie nie są amortyzowane do momentu zakończenia ich budowy i oddania do użytkowania.

4.7. Aktywa finansowe

Aktywa finansowe w momencie wprowadzenia do ksiąg rachunkowych są wyceniane według kosztu (ceny nabycia), stanowiącego wartość godziwą uiszczonej zapłaty. Koszty transakcji są ujmowane w wartości początkowej tych instrumentów finansowych. Aktywa finansowe są wprowadzane do ksiąg rachunkowych pod datą zawarcia transakcji.

Poniższa tabela przedstawia kategorie aktywów finansowych Grupy wraz z ich sposobem wyceny na dzień bilansowy:

Lp.	Kategoria	Sposób wyceny
1	Pożyczki udzielone i należności własne	Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej. Należności o krótkim terminie wymagalności, dla których nie określono stopy procentowej, wyceniane są w kwocie wymaganej zapłaty
2	Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat

Wartość godziwa instrumentów finansowych stanowiących przedmiot obrotu na aktywnym rynku ustalana jest w odniesieniu do cen notowanych na tym rynku na dzień bilansowy. W przypadku, gdy brak jest notowanej ceny rynkowej, wartość godziwa jest szacowana na podstawie notowanej ceny rynkowej podobnego instrumentu, bądź na podstawie modelu wyceny uwzględniającego dane wejściowe pochodzące z aktywnego obrotu regulowanego bądź też z wykorzystaniem innych metod estymacji powszechnie uznanych za poprawne.

Pochodne instrumenty finansowe niebędące instrumentami zabezpieczającymi są wykazywane jako aktywa albo zobowiązania przeznaczone do obrotu.

Trwała utrata wartości aktywów finansowych

Na każdy dzień bilansowy Grupa ocenia, czy istnieją obiektywne dowody wskazujące na trwałą utratę wartości składnika bądź grupy aktywów finansowych. Jeśli dowody takie istnieją, Grupa ustala szacowaną możliwą do odzyskania wartość składnika aktywów i dokonuje odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości, w kwocie równej różnicy między wartością możliwą do odzyskania i wartością bilansową.

Odpisy aktualizujące wartość składnika aktywów finansowych lub portfela podobnych składników aktywów finansowych ustala się:

1. w przypadku aktywów finansowych wycenianych w wysokości skorygowanej ceny nabycia – jako różnicę między wartością tych aktywów wynikającą z ksiąg rachunkowych na dzień wyceny i możliwą do odzyskania kwotą. Kwotę możliwą do odzyskania stanowi bieżąca wartość przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę, zdyskontowana za pomocą efektywnej stopy procentowej, którą jednostka stosowała dotychczas, wyceniając przeszacowywany składnik aktywów finansowych lub portfel podobnych składników aktywów finansowych,
2. w przypadku aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej – jako różnicę między ceną nabycia składnika aktywów i jego wartością godziwą ustaloną na dzień wyceny. Stratę skumulowaną do tego dnia ujętą w kapitale (funduszu) z aktualizacji wyceny zalicza się do kosztów finansowych w kwocie nie mniejszej niż wynosi odpis, pomniejszony o część bezpośrednio zaliczoną do kosztów finansowych.

4.8. Leasing

Spółki Grupy Kapitałowej są stroną umów leasingowych, na podstawie których przyjmuje do odpłatnego używania lub pobierania pożytków obce środki trwałe przez uzgodniony okres.

W przypadku umowy leasingu, która spełnia co najmniej jeden z następujących warunków:

1. przenosi własność jej przedmiotu na korzystającego po zakończeniu okresu, na który została zawarta;

2. zawiera prawo do nabycia jej przedmiotu przez korzystającego, po zakończeniu okresu, na jaki została zawarta, po cenie niższej od wartości rynkowej z dnia nabycia;
3. okres, na jaki została zawarta, odpowiada w przeważającej części przewidywanemu okresowi ekonomicznej użyteczności środka trwałego lub prawa majątkowego, przy czym nie może być on krótszy niż 3/4 tego okresu. Prawo własności przedmiotu umowy może być, po okresie, na jaki umowa została zawarta, przeniesione na korzystającego;
4. suma opłat, pomniejszonych o dyskonto, ustalona w dniu zawarcia umowy i przypadająca do zapłaty w okresie jej obowiązywania, przekracza 90% wartości rynkowej przedmiotu umowy na ten dzień. W sumie opłat uwzględnia się wartość końcową przedmiotu umowy, którą korzystający zobowiązuje się zapłacić za przeniesienie na niego własności tego przedmiotu. Do sumy opłat nie zalicza się płatności na rzecz finansującego za świadczenia dodatkowe, podatków oraz składek na ubezpieczenie tego przedmiotu, jeżeli korzystający pokrywa je niezależnie od opłat za używanie;
5. zawiera przyrzeczenie finansującego do zawarcia z korzystającym kolejnej umowy o oddanie w odpłatne używanie tego samego przedmiotu lub przedłużenia umowy dotychczasowej, na warunkach korzystniejszych od przewidzianych w dotychczasowej umowie;
6. przewiduje możliwość jej wypowiedzenia, z zastrzeżeniem, że wszelkie powstałe z tego tytułu koszty i straty poniesione przez finansującego pokrywa korzystający;
7. przedmiot umowy został dostosowany do indywidualnych potrzeb korzystającego. Może on być używany wyłącznie przez korzystającego, bez wprowadzania w nim istotnych zmian.

przedmiot leasingu jest ujmowany w aktywach jako środek trwały i jednocześnie ujmowane jest zobowiązanie w kwocie równej wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych ustalonej na dzień rozpoczęcia leasingu. Opłaty leasingowe są dzielone między koszty finansowe i zmniejszenie salda zobowiązania w sposób umożliwiający uzyskanie stałej stopy odsetek od pozostałego do spłaty zobowiązania. Koszty finansowe ujmowane są bezpośrednio w rachunku zysków i strat.

Środki trwałe będące przedmiotem umowy leasingu finansowego są amortyzowane w sposób określony dla własnych środków trwałych. Jednakże, gdy brak jest kontroli nad momentem oraz pewnością co do przejścia prawa własności przedmiotu umowy, wówczas środki trwałe używane

na podstawie umów leasingu finansowego są amortyzowane przez krótszy z dwóch okresów: przewidywany okres użytkowania lub okres trwania leasingu.

Opłaty leasingowe z tytułu umów, które nie spełniają warunków umowy leasingu finansowego, ujmowane są jako koszty w rachunku zysków i strat metodą liniową przez okres trwania leasingu. Zależnie od celu użytkowania przedmiotu leasingu opłaty leasingowe zaliczane są do kosztów działalności operacyjnej lub pozostałej działalności operacyjnej.

4.9. Zapasy

Zapasy są wyceniane według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia lub kosztu wytworzenia oraz ceny sprzedaży netto. Rozchód i wycena zapasów ujmowane są metodą „pierwsze przyszło – pierwsze wyszło”.

Cena sprzedaży netto jest to możliwa do uzyskania na dzień bilansowy cena sprzedaży bez podatku od towarów i usług i podatku akcyzowego, pomniejszona o rabaty, opusty i tym podobne oraz koszty związane z przystosowaniem składnika aktywów do sprzedaży i dokonaniem tej sprzedaży, powiększona o należną dotację przedmiotową.

4.10. Należności krótko- i długoterminowe

Należności handlowe są wykazywane w kwocie wymaganej zapłaty pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty poprzez dokonanie odpisu aktualizującego. Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych – zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis aktualizujący.

Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne zmniejszają dokonane uprzednio odpisy aktualizujące ich wartość. Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

4.11. Transakcje w walucie obcej

Transakcje wyrażone w walutach innych niż złoty są przeliczane na złote po kursie faktycznie zastosowanym w dniu zawarcia transakcji, a jeżeli zastosowanie tego kursu nie jest możliwe po kursie średnim ogłoszonym dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski z dnia poprzedzającego ten dzień.

Na dzień bilansowy aktywa i pasywa wyrażone w walutach innych niż złoty są przeliczane na złote przy zastosowaniu obowiązującego na ten dzień średniego kursu ogłoszonego dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski. Powstałe z przeliczenia różnice kursowe ujmowane są odpowiednio w pozycji przychodów lub kosztów finansowych lub, w przypadkach określonych przepisami, kapitalizowane w wartości aktywów.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
USD	4,1012	3,9350
EUR	4,2730	4,3480
RON	0,8589	0,8742

Na dzień bilansowy wyrażone w walutach obcych sprawozdania finansowe spółek zagranicznych wchodzących w zakres konsolidacji przelicza się na walutę polską według następujących zasad.

Poszczególne pozycje aktywów i pasywów bilansu, z wyjątkiem kapitałów własnych, przelicza się według, ogłoszonego dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski, kursu średniego na dzień bilansowy. Poszczególne pozycje rachunku zysków i strat przelicza się po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów na dzień kończący każdy miesiąc roku obrotowego ogłoszonych dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski. Kapitały własne jednostki, przeliczone według ich stanu na dzień objęcia kontroli przez jednostkę na podstawie kursu średniego

ogłoszonego na ten dzień przez Narodowy Bank Polski. Powstałe na skutek tych przeliczeń różnice wykazuje się w pozycji „Różnice kursowe z przeliczenia”, jako składnik kapitału (funduszu) własnego.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
EUR (dla bilansu)	4,2730	4,3480
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,3065	4,5436
RON (dla bilansu)	0,8589	0,8742
RON (dla rachunku zysków i strat)	0,8657	0,9188

4.12. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych

Środki pieniężne w banku i w kasie wyceniane są według wartości nominalnej.

Wykazana w rachunku przepływów pieniężnych pozycja środki pieniężne składa się z gotówki w kasie oraz lokat bankowych o terminie zapadalności nie dłuższym niż 3 miesiące, które nie zostały potraktowane jako działalność inwestycyjna.

4.13. Rozliczenia międzyokresowe

Spółki Grupy Kapitałowej dokonują czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów, jeżeli dotyczą one przyszłych okresów sprawozdawczych. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów

dokonywane są w wysokości prawdopodobnych zobowiązań przypadających na bieżący okres sprawozdawczy.

4.14. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy jest ujmowany w wysokości określonej w umowie Jednostki dominującej i wpisanej w rejestrze sądowym. Jeżeli udziały obejmowane są po cenie wyższej od wartości nominalnej, nadwyżka ujmowana jest w kapitale zapasowym.

Kapitał podstawowy jednostek zależnych, w części odpowiadającej udziałowi Jednostki dominującej w kapitale podstawowym tych jednostek, jest kompensowany z wartością nabycia udziałów ujętych w bilansie Jednostki dominującej lub jednostek dominujących niższego szczebla na dzień objęcia kontroli; pozostałą część kapitału podstawowego jednostek zależnych zalicza się do kapitałów mniejszości.

Wyłacone przez Jednostkę dominującą w trakcie roku obrotowego zaliczki na dywidendy są wykazywane w bilansie jako podział zysku dokonany w ciągu roku obrotowego.

4.15. Rezerwy

Rezerwy ujmowane są wówczas, gdy na spółce wchodzącej w skład Grupy Kapitałowej ciąży istniejący obowiązek (prawny lub zwyczajowy) wynikający ze zdarzeń przeszłych i gdy jest pewne lub wysoce prawdopodobne, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu środków uosabiających korzyści ekonomiczne oraz gdy można dokonać wiarygodnego oszacowania kwoty tego zobowiązania.

4.16. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu

W momencie początkowego ujęcia, kredyty bankowe i pożyczki są ujmowane według kosztu, stanowiącego wartość otrzymanych środków pieniężnych i uwzględniającego koszty uzyskania

kredytu/ pożyczki (koszty transakcyjne). Następnie, wszystkie kredyty bankowe i pożyczki, z wyjątkiem zobowiązań przeznaczonych do obrotu, są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu), przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

Zobowiązania finansowe wycenia się nie później niż na koniec okresu sprawozdawczego w wysokości skorygowanej ceny nabycia.

Zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu, w tym instrumenty pochodne, są wyceniane według wartości godziwej. Zysk lub strata z tytułu przeszacowania do wartości godziwej są ujmowane w rachunku zysków i strat bieżącego okresu.

4.17. Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego dotyczące budowy, przystosowania, montażu lub ulepszenia środków trwałych, przez okres budowy, przystosowania, montażu lub ulepszenia są ujmowane w wartości tych aktywów, jeśli dotyczą zobowiązania, które zostało zaciągnięte w tym celu.

Pozostałe koszty finansowania zewnętrznego ujmowane są w rachunku zysków i strat.

4.18. Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy jest ustalany metodą zobowiązań bilansowych w stosunku do wszystkich różnic przejściowych występujących na dzień bilansowy między wartością podatkową aktywów i zobowiązań a ich wartością bilansową wykazaną w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Rezerwa na odroczony podatek dochodowy tworzona jest w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych, chyba, że rezerwa na odroczony podatek dochodowy powstaje w wyniku amortyzacji wartości firmy lub początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek i w chwili jej zawierania nie ma wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania lub stratę podatkową.

Składnik aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmowany jest w odniesieniu do wszystkich ujemnych różnic przejściowych i niewykorzystanych strat podatkowych przeniesionych na następne lata, w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że zostanie osiągnięty dochód do opodatkowania, który pozwoli wykorzystać ww. różnice i straty chyba, że aktywa z tytułu odroczonego podatku powstają w wyniku początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek i w chwili jej zawierania nie mają wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania lub stratę podatkową.

Wartość bilansowa składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego jest weryfikowana na każdy dzień bilansowy i ulega stosownemu obniżeniu o tyle, o ile przestało być prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do częściowego lub całkowitego zrealizowania składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego oraz rezerwy na odroczony podatek dochodowy wyceniane są z zastosowaniem stawek podatkowych, które według uchwalonych do dnia bilansowego przepisów będą obowiązywać w okresie, gdy składnik aktywów zostanie zrealizowany lub rezerwa rozwiązana.

Niepewność związana z rozliczeniami podatkowymi

Regulacje dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych oraz obciążeń związanych z ubezpieczeniami społecznymi podlegają częstym zmianom. Te częste zmiany powodują brak odpowiednich punktów odniesienia, niespójne interpretacje oraz nieliczne ustanowione precedensy, które mogłyby mieć zastosowanie. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach, co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych, zarówno pomiędzy organami państwowymi jak i organami państwowymi i przedsiębiorstwami.

W konsekwencji, kwoty prezentowane i ujawniane w sprawozdaniach finansowych mogą się zmienić w przyszłości w wyniku ostatecznej decyzji organu kontroli podatkowej.

4.19. Wbudowane instrumenty pochodne

W przypadku zawarcia umowy, której składnikiem jest wbudowany instrument pochodny, a całość lub część przepływów pieniężnych związanych z taką umową zmienia się w sposób podobny do tego, jaki wbudowany instrument pochodny powodowałby samodzielnie, należy wbudowany instrument pochodny wykazać w księgach rachunkowych odrębnie od umowy zasadniczej. Następuje to wtedy, gdy spełnione są łącznie następujące warunki:

- zawarta umowa będąca instrumentem finansowym nie jest zaliczana do aktywów finansowych lub zobowiązań finansowych przeznaczonych do obrotu lub aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, których skutki przeszacowania są odnoszone do przychodów lub kosztów finansowych okresu sprawozdawczego,
- charakter wbudowanego instrumentu oraz ryzyka z nim związane nie są ściśle powiązane z charakterem umowy zasadniczej i ryzykami z niej wynikającymi,
- odrębny instrument, którego charakterystyka odpowiada cechom wbudowanego instrumentu pochodnego, spełniałby definicję instrumentu pochodnego,
- możliwe jest wiarygodne ustalenie wartości godziwej wbudowanego instrumentu pochodnego.

W przypadku umów niebędących instrumentami finansowymi, których składnikiem jest instrument spełniający powyższe warunki, wbudowany instrument pochodny zalicza się do aktywów finansowych lub zobowiązań finansowych przeznaczonych do obrotu oraz wycenia według wartości godziwej a skutki wyceny ujmowane są w rachunku zysków i strat.

4.20. Uznawanie przychodów

Przychody uznawane są w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że spółki Grupy uzyskają korzyści ekonomiczne, które można wiarygodnie wycenić.

4.20.1. Sprzedaż usług budowlanych

Umowy o usługi budowlane zawierane przez Grupę, przewidują, że cenę za te usługi ustala się w wysokości ryczału odniesionego na jednostkę wykonywanych prac lub zużywanych materiałów określoną indywidualnie do każdego typu prac lub materiałów.

Przychody z wykonania niezakończonej usługi budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, a w uzasadnionych przypadkach decyzją kierownika jednostki w okresie krótszym, ustala się, na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, jeżeli stopień ten, jak również przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji, można ustalić w sposób wiarygodny. Stopień zaawansowania usługi Grupa mierzy poprzez zastosowanie metody obmiaru wykonanych prac polegającej na technicznym pomiarze wykonanych od rozpoczęcia umowy do końca danego miesiąca sprawozdawczego nie rzadziej niż raz w roku na dzień bilansowy prac wyrażonych w jednostkach naturalnych i wycenionych w odpowiednich cenach. Pomiary te przeprowadzają specjaliści wewnętrzni lub/i zewnętrzni Grupy, posiadający odpowiednią wiedzę techniczną, dostosowaną do rodzaju realizowanych robót budowlanych posiadający wiedzę na temat odpowiednich cen lub ich ekwiwalentów.

Przychody i koszty umów budowlanych ujmuje się oddzielnie dla każdej umowy. Wycena wartości przychodów i kosztów z tytułu niezrealizowanych usług budowlanych na wybrany dzień wyceny, nie rzadziej niż raz w roku na dzień bilansowy, odbywa się poprzez zestawienie wyników przeprowadzonych obmiarów z cenami jednostkowymi netto, dla przychodów – z umów z zamawiającymi dla kosztów – z umów z podwykonawcami i dostawcami. Bez względu na zastosowany sposób ustalania przychodów na wynik finansowy Grupy wpływają przewidywane straty związane z wykonaniem usługi objętej umową.

Poprawność przyjętych metod ustalania stopnia zaawansowania usługi, a także przewidywanych całkowitych kosztów i przychodów z wykonania usługi, jest przez Grupę, weryfikowana okresowo, nie później niż na dzień bilansowy. Spowodowane weryfikacją korekty wpływają na wynik finansowy Grupy tego okresu sprawozdawczego, w którym przeprowadzono weryfikację.

Na dzień bilansowy Grupa dokonuje korekty wyceny rozliczania umów budowlanych, szacując stopień zaawansowania poszczególnych projektów poprzez ustalenie procentowego stopnia zaawansowania prac stosunkiem wartości przychodów zafakturowanych oraz wartości prac

zrealizowanych (do zafakturowania) do dnia bilansowego, podanych na ten dzień przez kierowników budów w budżetach przychodowych określonych odrębnie dla każdego projektu.

Budżety projektów zawierają tylko pewne do osiągnięcia i uzasadnione na dzień bilansowy przychody. Obliczony stopień zaawansowania odnosi się do budżetów kosztowych zaktualizowanych na dzień bilansowy. Różnica pomiędzy kosztami szacowanymi tak obliczonym stopniem zaawansowania prac na poszczególnych niezakończonych umowach budowlanych, a kosztami faktycznie poniesionymi przypisanymi do projektów zalicza się do rozliczeń międzyokresowych.

Jeżeli można wiarygodnie oszacować wynik umowy o usługę budowlaną, przychody i koszty związane z umową ujmuje się jako przychody i koszty odpowiednio do stanu zaawansowania realizacji umowy na dzień bilansowy. A wiarygodnie oszacowaną stratę z tytułu umowy o usługę budowlaną niezwłocznie ujmuje się jako koszt.

Wysokość straty określa się niezależnie od faktu rozpoczęcia prac wynikających z umowy, stopnia zaawansowania prac, wysokości przewidywanych zysków z tytułu innych umów, które nie są pojedynczymi umowami o usługę budowlaną.

Przychody z umowy budowlanej przewidującej stosowanie ceny uzgodnionej w umowie budowlanej i obejmują: należne od inwestora początkową kwotę przychodu według ceny ustalonej w umowie oraz zmiany kwoty przychodów następujące podczas wykonywania umowy spowodowane zmianą cen lub zakresu umowy, roszczeniami, premiami wynikającymi z bezspornych umów. Pod warunkiem możliwości wiarygodnego ustalenia ich wartości w takim zakresie, w jakim istnieje prawdopodobieństwo, że przychód ten zostanie opłacony przez zamawiającego.

4.20.2. Sprzedaż energii

Przychody są ujmowane w momencie określonym w umowie, gdy znaczące ryzyko i korzyści wynikające ze sprzedaży energii zostały przekazane nabywcy. Przychody obejmują należne lub uzyskane kwoty ze sprzedaży, pomniejszone o podatek od towarów i usług (VAT).

4.20.3. Świadczenie usług

Przychody z wykonania niezakończonych usług objętych umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, wykonane na dzień bilansowy w istotnym stopniu, ustala się, na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, jeżeli stopień ten, jak również przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji, można ustalić w sposób wiarygodny.

Przychody z wykonania usług o okresie realizacji krótszym niż 6 miesięcy ujmuje się w momencie zafakturowania.

4.20.4. Odsetki

Przychody z tytułu odsetek są rozpoznawane w momencie ich naliczenia (przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej) jeżeli ich otrzymanie nie jest wątpliwe.

4.21. Rachunkowość zabezpieczeń

Instrumenty pochodne, z których korzysta Grupa w celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmiany stóp procentowych, to kontrakty na zamianę stóp. Zabezpieczenie stosowane przez Grupę ma charakter zabezpieczenia przepływów pieniężnych.

W przypadku zabezpieczeń przepływów pieniężnych, które spełniają warunki umożliwiające stosowanie zasad rachunkowości zabezpieczeń, część zysku lub straty na instrumencie zabezpieczającym, którą uznano za efektywne zabezpieczenie, jest ujmowana w kapitale z aktualizacji wyceny, natomiast część niestanowiąca w pełni efektywnego zabezpieczenia jest ujmowana bezpośrednio w rachunku zysków i strat.

Jednostka zaprzestaje stosowania zasad rachunkowości zabezpieczeń, jeżeli instrument zabezpieczający wygasa lub zostaje sprzedany, jego wykorzystanie dobiega końca lub następuje jego realizacja, lub jeżeli zabezpieczenie przestaje spełniać warunki umożliwiające stosowanie wobec niego zasad rachunkowości zabezpieczeń. W takim przypadku, łączny zysk lub strata na instrumencie zabezpieczającym, które były początkowo ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny, są nadal wykazywane w tym kapitale aż do momentu wystąpienia zabezpieczanej transakcji.



The Future
of Energy Today.



SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 rok (Dane przekształcone)
A. Aktywa trwałe		2 490 259	1 939 432
I. Wartości niematerialne i prawne		1 664	975
1. Inne wartości niematerialne i prawne		758	534
2. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		906	441
II. Wartość firmy jednostki zależne	3	182 641	127 975
III. Rzeczowe aktywa trwałe	4	2 187 596	1 685 210
1. Środki trwałe		1 339 187	645 461
a) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		46 144	24 309
b) urządzenia techniczne i maszyny		1 287 745	618 436
c) środki transportu		4 619	2 220
d) inne środki trwałe		679	496
2. Środki trwałe w budowie		700 657	896 604
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		147 752	143 145
IV. Należności długoterminowe	5	33 662	41 029
1. Od pozostałych jednostek		33 662	41 029
V. Inwestycje długoterminowe		29 956	36 937
1. Długoterminowe aktywa finansowe		29 956	36 937
a) w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności		9 901	9 277
– udziały lub akcje		4 961	5 264
– udzielone pożyczki	6.1	4 940	4 013
b) w pozostałych jednostkach		20 055	27 660
– udzielone pożyczki	6.1	567	27 660
– inne długoterminowe aktywa finansowe		19 488	-
VI. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe		54 740	47 306
1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	28	50 433	44 636

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 rok (Dane przekształcone)
2. Inne rozliczenia międzyokresowe	7	4 307	2 670
B. Aktywa obrotowe		707 474	691 125
I. Zapasy	8	13 772	27 912
1. Materiały		2 219	2 588
2. Towary		7 188	9 758
3. Zaliczki na dostawy i usługi		4 365	15 566
II. Należności krótkoterminowe		156 461	221 453
1. Należności od jednostek powiązanych		3 184	3 579
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty do 12 miesięcy		1 294	1 756
b) inne		1 889	1 824
2. Należności od pozostałych jednostek		153 277	217 874
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty do 12 miesięcy		54 661	45 649
b) z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		82 142	126 237
c) inne	9	16 474	45 988
III. Inwestycje krótkoterminowe		460 298	382 017
1. Krótkoterminowe aktywa finansowe		460 298	382 017
a) w pozostałych jednostkach - udzielone pożyczki		6 981	-
b) środki pieniężne w kasie i na rachunkach	29	453 317	382 017
IV. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	76 943	59 743
Aktywa razem		3 197 733	2 630 557

Pasywa

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
A. Kapitał (fundusz) własny		760 927	592 368
I. Kapitał (fundusz) podstawowy	11	8 682	8 682
II. Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym		925 674	795 322
– nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)		870 285	762 573
III. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny		(7 918)	(50 991)
IV. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe		118 959	12 462
V. Różnice kursowe z przeliczenia		5 553	3 670
VI. Strata z lat ubiegłych		(199 692)	(79 871)
VII. Strata netto		(90 331)	(96 906)
B. Kapitały mniejszości		8 228	5 597
C. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania		2 428 578	2 032 592
I. Rezerwy na zobowiązania		1 267	806
1. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne - krótkoterminowa		1 267	806
II. Zobowiązania długoterminowe	12	1 890 968	1 494 358
1. Wobec jednostek powiązanych		167	90 978
2. Wobec pozostałych jednostek		1 890 801	1 403 380
a) kredyty i pożyczki	13	1 144 437	951 297
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	14	742 568	450 000
c) inne zobowiązania finansowe	13	2 827	1 263
d) inne		969	820
III. Zobowiązania krótkoterminowe		438 606	439 954
1. Wobec jednostek powiązanych		97 926	1 336
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności do 12 miesięcy		4	106
b) Inne		97 922	1 230
2. Wobec pozostałych jednostek		340 680	438 618
a) kredyty i pożyczki	13	73 614	172 978
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	14	8 781	3 852
c) inne zobowiązania finansowe	13	30 511	80 712

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności do 12 miesięcy	70 029	49 374
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	3 401	6 177
f)	zobowiązania weksłowe	175	-
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych	16 375	10 396
h)	z tytułu wynagrodzeń	1 487	857
i)	inne	16	136 307
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	17	114 272
1.	Inne rozliczenia międzyokresowe	97 737	97 474
	– długoterminowe	21 314	20 324
	– krótkoterminowe	76 423	77 150
	Pasywa razem	3 197 733	2 630 557

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi	20	407 456	314 125
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		406 298	306 411
II. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów		1 158	7 714
B. Koszty działalności operacyjnej		336 092	245 272
I. Amortyzacja		38 943	19 133
II. Zużycie materiałów i energii		70 181	55 317
III. Usługi obce		175 071	139 664
IV. Podatki i opłaty		10 826	4 013
V. Wynagrodzenia		26 696	14 639
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia		5 715	3 376
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		4 528	1 917
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		4 132	7 213
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)		71 364	68 853
D. Pozostałe przychody operacyjne	21	5 914	4 795
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		494	42
II. Dotacje		359	359
III. Inne przychody operacyjne		5 061	4 394
E. Pozostałe koszty operacyjne	22	6 283	8 815
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		115	-
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		206	1 011
III. Inne koszty operacyjne		5 962	7 804
F. Zysk z działalności operacyjnej (C+D-E)		70 995	64 833
G. Przychody finansowe	23	26 167	13 610
I. Odsetki, w tym:		10 430	12 718
– od jednostek powiązanych		194	3 398
II. Inne		15 737	892

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
H. Koszty finansowe	24	188 542	190 255
I. Odsetki, w tym:		139 698	110 925
– dla jednostek powiązanych		7 410	7 482
II. Inne		48 844	79 330
I. Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	25	18 546	11 276
J. Strata z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		(72 834)	(100 536)
K. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		8 586	4 470
L. Strata z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności		(179)	(1 069)
M. Strata brutto (J – K ± L)		(81 599)	(106 075)
N. Podatek dochodowy	28	6 013	(12 155)
O. Zyski mniejszości		2 719	2 986
P. Strata netto (M – N ± O)		(90 331)	(96 906)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)		637 325	46 890
– korekty błędów	1	(44 957)	-
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach		592 368	46 890
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu		8 682	6 036
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego		-	2 646
a) zwiększenie (z tytułu)		-	2 646
– wydania udziałów		-	2 646
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu		8 682	8 682
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu		795 322	97 854
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego		130 352	697 468
a) zwiększenie (z tytułu)		130 627	697 468
– emisji udziałów powyżej wartości nominalnej		107 712	682 541
– podziału zysku		22 915	14 927
b) zmniejszenie (z tytułu)		(275)	-
– inne		(275)	-
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu		925 674	795 322
3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu		(50 991)	-
3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny		43 073	-
a) zwiększenie (z tytułu)		43 073	-
– wycena kontraktów IRS		26 898	-
– wycena umów vPPA		16 175	-
b) zmniejszenie (z tytułu)		-	(50 991)
– wycena kontraktów IRS		-	(50 991)
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu		(7 918)	(50 991)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu		12 462	8 269
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych		106 497	4 193
a) zwiększenie (z tytułu)		106 805	4 193
- podwyższenie kapitału zakładowego (niezarejestrowane przed dniem bilansowym)		106 805	-
- podziału zysku		-	4 193
b) zmniejszenie (z tytułu)		(308)	-
- inne		(308)	-
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu		118 959	12 462
5. Różnice kursowe z przeliczenia na początek okresu		3 670	(1 822)
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia		1 883	5 492
a) zwiększenie (z tytułu)		1 883	5 492
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		1 883	5 002
- inne		-	490
5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu		5 553	3 670
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu		(131 820)	(63 446)
6.1. Strata z lat ubiegłych na początek okresu		(131 820)	(63 446)
- korekty błędów		(44 957)	-
6.2. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach		(176 777)	(63 446)
a) zwiększenie (z tytułu)		(22 915)	(19 609)
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)		(22 915)	(19 119)
- inne		-	(490)
b) zmniejszenie (z tytułu)		-	3 184
- inne		-	3 184
6.3. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu		(199 692)	(79 871)
6.4. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu		(199 692)	(79 871)
7. Wynik netto		(90 331)	(51 949)
a) strata netto		(90 331)	(51 949)
- korekty błędów		-	(44 957)
b) strata netto, po korektach		(90 331)	(96 906)
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)		760 927	637 325
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego pokrycia straty		760 927	637 325

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
I. Zysk/ (strata) netto		(90 331)	(96 906)
II. Korekty razem		283 563	130 906
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		2 719	2 986
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		179	1 069
3. Amortyzacja		38 943	19 133
4. Odpisy wartości firmy		8 586	4 470
5. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		7 722	39 132
6. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		129 268	106 694
7. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		(379)	(10 709)
8. Zmiana stanu rezerw		461	(114)
9. Zmiana stanu zapasów		14 140	(9 308)
10. Zmiana stanu należności		72 360	(81 988)
11. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów		46 599	50 964
12. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych		(24 371)	18 081
13. Inne korekty z działalności operacyjnej		(12 664)	(9 504)
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		193 232	34 000
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy		66 769	9 971
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		43 712	6 912
2. Z aktywów finansowych, w tym:		23 057	3 059
a) w pozostałych jednostkach		23 057	3 059
– spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		23 057	3 059
II. Wydatki		(647 992)	(685 394)
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		(582 804)	(596 518)
2. Na aktywa finansowe, w tym:		(65 188)	(63 704)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności		-	(1 069)
b) w pozostałych jednostkach		(65 188)	(62 635)
– nabycie aktywów finansowych		(63 252)	(61 424)
– udzielone pożyczki długoterminowe		(1 936)	(1 212)
3. Inne wydatki inwestycyjne		-	(25 172)
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)		(581 223)	(675 423)
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
I. Wpływy		1 002 161	995 612
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału		213 934	680 188
2. Kredyty i pożyczki		350 657	315 424
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych		437 570	-
II. Wydatki		(542 870)	(126 442)
1. Spłaty kredytów i pożyczek		(256 658)	(32 224)
2. Wykup dłużnych papierów wartościowych		(145 002)	-
3. Z tytułu innych zobowiązań finansowych		(14 349)	-
4. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		(586)	-
5. Odsetki		(126 275)	(94 218)
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)		459 291	869 170
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)		71 300	227 747
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym		71 300	227 747
F. Środki pieniężne na początek okresu		382 017	154 270
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	29	453 317	382 017
– o ograniczonej możliwości dysponowania	29	126 015	146 953



The Future
of Energy Today.



DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

01. Informacje o znaczących zdarzeniach dotyczących lat ubiegłych ujętych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego i korekty istotnych błędów

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku Grupa błędnie wyceniła część zobowiązań z tytułu kredytów i pożyczek. Efekt korekty błędu przedstawia poniższa tabela:

	Wartości przed korektą	Korekty	Wartości po korekcie
Skonsolidowany bilans			
Strata netto	(51 949)	(44 957)	(96 906)
Zobowiązania długoterminowe - wobec pozostałych jednostek - kredyty i pożyczki	906 340	44 957	951 297
Skonsolidowany rachunek zysków i strat			
Przychody finansowe - inne	15 002	(14 110)	892
Koszty finansowe - inne	48 483	30 847	79 330
Strata netto	(51 949)	(44 957)	(96 906)

Dane za rok zakończony 31 grudnia 2023 roku zostały przekształcone, aby zapewnić porównywalność danych finansowych.

02. Wyniki segmentów działalności

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

	Grupa R.Power	Grupa Nomad	Grupa Quanta	Transakcje między- segmento- we	Ogółem
Przychody netto ze sprzedaży	141 906	274 264	152 023	(160 737)	407 456
Koszty działalności operacyjnej	(141 690)	(254 531)	(101 604)	161 733	(336 092)
Pozostała działalność operacyjna	17	32	(122)	(296)	(369)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	233	19 765	50 297	700	70 995
Amortyzacja	40 049	903	140	(2 149)	38 943
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	18 546	-	-	-	18 546
EBITDA	58 828	20 668	50 437	(1 449)	128 484

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

	Grupa R.Power	Grupa Nomad	Grupa Quanta	Transakcje między- segmento- we	Ogółem
Przychody netto ze sprzedaży	90 874	200 642	156 228	(133 619)	314 125
Koszty działalności operacyjnej	(78 932)	(185 521)	(103 973)	123 154	(245 272)
Pozostała działalność operacyjna	(4 047)	373	(345)	(1)	(4 020)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	7 895	15 494	51 910	(10 466)	64 833
Amortyzacja	19 382	655	112	(1 016)	19 133
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	11 276	-	-	-	11 276
EBITDA	38 553	16 149	52 022	(11 482)	95 242

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

03. Wartość firmy jednostek podporządkowanych

Wartość firmy jednostek podporządkowanych powstała jako nadwyżka ceny nabycia jednostek zależnych nad niższą od niej wartością przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych na dzień nabycia.

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Saldo otwarcia	127 975	76 696
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	66 506	55 749
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	(8 586)	(4 470)
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	(3 254)	-
Saldo zamknięcia	182 641	127 975

W 2024 roku Grupa przeprowadziła szereg transakcji, w wyniku których stała się większościowym udziałowcem w niżej wymienionych spółkach posiadających zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV:

	Cena nabycia udziałów	Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	Wartość firmy na dzień przejęcia
PV 1100 Sp. z o.o. (100%)	13 574	(882)	14 456
Energy 22 Sp. z o.o. (100%)	1 637	(1)	1 638
Torp Energy Bis Sp. z o.o. (51%)	19 726	(475)	20 201
Green Park XXV Sp. z o.o. (100%)	20 981	(65)	21 046
Trancoso Green LDA (100%)	16 023	15 271	752
Proa Green LDA (100%)	10 064	1 651	8 413
Razem nabycie udziałów w jednostkach zależnych	82 005	15 499	66 506

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Na dzień 31 grudnia 2024 roku oraz 31 grudnia 2023 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności ujęcia odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

04. Rzeczowe aktywa trwałe

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa							
Saldo otwarcia	25 633	648 370	4 882	663	896 604	143 145	1 719 297
Zwiększenia, w tym:	23 427	705 785	3 569	284	(178 569)	29 485	583 981
Nabycie	-	1 094	3 543	172	535 664	43 654	584 127
Inne	-	-	-	-	-	(146)	(146)
Transfery	23 427	704 691	26	112	(714 233)	(14 023)	-
Zmniejszenia, w tym:	-	(108)	(969)	-	(17 378)	(24 878)	(43 333)

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Likwidacja i sprzedaż	-	(108)	(969)	-	(12 635)	(471)	(14 183)
Inne	-	-	-	-	(4 743)	(24 407)	(29 150)
Saldo zamknięcia	49 060	1 354 047	7 482	947	700 657	147 752	2 259 945
Umorzenie	-	-	-	-	-	-	-
Saldo otwarcia	1 324	29 934	2 662	167	-	-	34 087
Zwiększenia, w tym:	1 592	36 462	1 070	101	-	-	39 225
Amortyzacja okresu	1 592	36 462	1 070	101	-	-	39 225
Zmniejszenia, w tym:	-	(94)	(869)	-	-	-	(963)
Likwidacja i sprzedaż	-	(94)	(869)	-	-	-	(963)
Saldo zamknięcia	2 916	66 302	2 863	268	-	-	72 349
Wartość netto	-	-	-	-	-	-	-
Saldo otwarcia	24 309	618 436	2 220	496	896 604	143 145	1 685 210
Saldo zamknięcia	46 144	1 287 745	4 619	679	700 657	147 752	2 187 596

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa							
Saldo otwarcia	7 916	146 059	4 752	393	851 383	84 233	1 094 736
Zwiększenia, w tym:	17 732	502 330	1 015	270	81 943	102 282	705 572
Nabycie	1 004	604	1 015	270	637 756	96 410	737 059
Transfery	16 728	501 726	-	-	(555 813)	5 872	(31 487)
Zmniejszenia, w tym:	(15)	(19)	(885)	-	(36 722)	(43 370)	(81 011)
Likwidacja i sprzedaż	(15)	(14)	(885)	-	(863)	-	(1 777)

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Inne (w tym sprzedaż jednostek zależnych)	-	(5)	-	-	(35 859)	(43 370)	(79 234)
Saldo zamknięcia	25 633	648 370	4 882	663	896 604	143 145	1 719 297
Umorzenie	-	-	-	-	-	-	-
Saldo otwarcia	549	12 732	1 945	86	-	-	15 312
Zwiększenia, w tym:	786	17 211	1 047	81	-	-	19 125
Amortyzacja okresu	786	17 211	1 047	81	-	-	19 125
Zmniejszenia, w tym:	(11)	(9)	(330)	-	-	-	(350)
Likwidacja i sprzedaż	(11)	(9)	(330)	-	-	-	(350)
Saldo zamknięcia	1 324	29 934	2 662	167	-	-	34 087
Wartość netto	-	-	-	-	-	-	-
Saldo otwarcia	7 367	133 327	2 807	307	851 383	84 233	1 079 424
Saldo zamknięcia	24 309	618 436	2 220	496	896 604	143 145	1 685 210

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Grupa Kapitałowa nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość środków trwałych ani w bieżącym ani w poprzednim roku.

Na dzień 31 grudnia 2024 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 187 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2023 roku odpowiednio 152 miliony złotych).

Nakłady inwestycyjne planowane na rok 2025 roku wynoszą 940 milionów złotych.

05. Należności długoterminowe

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Kaucje OZE *	15 350	25 414
Depozyt zabezpieczający linię gwarancyjną	11 500	11 500
Pozostałe należności długoterminowe	6 812	4 115
Razem	33 662	41 029

* Spółki Grupy biorące udział w aukcjach OZE wpłaciły do Urzędu Regulacji Energetyki kaucje. Kaucje te podlegają zwrotowi przez URE w momencie sprzedaży energii wytworzonej w instalacji po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego lub w przypadku gdy oferta spółki nie zwycięży w aukcji.

06. Inwestycje długoterminowe

6.1. Udzielone pożyczki

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Saldo otwarcia, z tego:	31 674	27 837
Wartość brutto i netto	31 674	27 837
Udzielone pożyczki	1 936	5 784
Naliczone odsetki	1 603	3 398
Spląty pożyczek	(22 725)	(3 059)
Sprzedaż jednostek objętych konsolidacją do których uprzednio udzielono pożyczek	-	(2 287)
Reklasyfikacja pożyczki do inwestycji krótkoterminowych	(6 981)	-
Saldo zamknięcia, z tego:	5 507	31 673
Wartość brutto i netto	5 507	31 673
W tym:		
- w jednostkach współzależnych wycenianych metodą praw własności	4 940	4 013
- w pozostałych jednostkach	567	27 660

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	50 433	44 636
Inne, w tym:	4 307	2 670
- koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	4 099	2 270

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
- pozostałe	208	400
Razem długoterminowe	54 740	47 306
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	41 748	43 906
Koszty niezakończonych prac budowlanych	28 065	11 890
Rozliczenie związane ze sprzedażą wierzytelności	3 641	-
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	152	1 444
Pozostałe	3 337	2 503
Razem krótkoterminowe	76 943	59 743

08. Zapasy

Tytuł	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
1. Materiały	2 219	2 588
2. Towary	7 188	9 758
3. Zaliczki na dostawy	4 365	15 566
Ogółem zapasy	13 772	27 912
Odpisy aktualizujące wartość zapasów	-	-

09. Inne należności krótkoterminowe

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	7 402	18 962
Należności związane ze sprzedażą udziałów	-	22 449
Kaucje i depozyty	6 170	3 704
Pozostałe	2 902	873
Razem	16 474	45 988

10. Odpisy aktualizujące wartość należności

Grupa Kapitałowa nie dokonywała istotnych odpisów aktualizujących wartość należności w bieżącym ani w poprzednim roku obrotowym.

11. Kapitały

W roku zakończonym 31 grudnia 2024 roku kapitał podstawowy Spółki został podwyższony o kwotę 0,10 złotych poprzez emisję 2 nowych akcji o wartości nominalnej 0,05 PLN każda. Na dzień 31 grudnia 2024 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 tys. złotych i był podzielony na 173 644 717 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda. Na dzień 31 grudnia 2023 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 tys. złotych i był podzielony na 173 644 715 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda.

Na dzień bilansowy struktura własności kapitału podstawowego Jednostki dominującej była następująca:

31 grudnia 2024 roku

	Liczba akcji	Liczba głosów	Wartość nominalna jednej akcji (zł)	Wartość nominalna akcji (tys. zł)	Udział w kapitale podstawowym
3S Ra Holdings S. à r.l.	50 872 477	50 872 477	0,05	2 544	29,30%
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	2 314	26,65%
Tomasz Sęk	29 105 592	29 105 592	0,05	1 455	16,76%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	1 407	16,21%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	859	9,89%
Marcin Studniarek	2 052 240	2 052 240	0,05	103	1,18%
Razem	173 644 717	173 644 717		8 682	100,00%

31 grudnia 2023 roku

	Liczba akcji	Liczba głosów	Wartość nominalna jednej akcji (zł)	Wartość nominalna akcji (tys. zł)	Udział w kapitale podstawowym
3S Ra Holdings S. à r.l.	50 872 475	50 872 475	0,05	2 544	29,30%
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	2 314	26,65%
Tomasz Sęk	29 105 592	29 105 592	0,05	1 455	16,76%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	1 407	16,21%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	859	9,89%
Marcin Studniarek	2 052 240	2 052 240	0,05	103	1,18%
Razem	173 644 715	173 644 715		8 682	100,00%

12. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

31 grudnia 2024 roku

	1 – 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych	167	-	-	167
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	480 695	528 692	881 414	1 890 801
a) kredyty i pożyczki	141 464	121 559	881 414	1 144 437
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	335 435	407 133	-	742 568
c) inne zobowiązania finansowe (leasing finansowy)	2 827	-	-	2 827
d) inne	969	-	-	969
Zobowiązania długoterminowe, razem	480 862	528 692	881 414	1 890 968

31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)

	1 – 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych	90 978	-	-	90 978
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	440 166	209 007	754 207	1 403 380
a) kredyty i pożyczki	108 083	89 007	754 207	951 297

b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	330 000	120 000	-	450 000
c) inne zobowiązania finansowe (leasing finansowy)	1 263	-	-	1 263
d) inne	820	-	-	820
Zobowiązania długoterminowe, razem	531 144	209 007	754 207	1 494 358

13. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

	31 grudnia 2024 roku		31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)	
	Długoterminowe	Krótkoterminowe	Długoterminowe	Krótkoterminowe
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	2 827	927	1 263	1 078
Wycena transakcji IRS (SWAP stopy procentowej)	-	29 584	-	65 285
Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	-	-	-	14 349
Kredyty inwestycyjne	1 115 437	64 772	949 953	57 918
Kredyty obrotowe	-	8 842	-	6 981
Inne kredyty bankowe	2 616	-	430	-
Pożyczka od wspólnika dla ERP SRL	24 609	-	-	-
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli	1 599	97 922	90 978	-
Pożyczki od innych jednostek	343	-	914	109 309
Razem, w tym:	1 147 431	202 047	1 043 538	254 920

	31 grudnia 2024 roku		31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)	
	Długoterminowe	Krótkoterminowe	Długoterminowe	Krótkoterminowe
Kredyty i pożyczki	1 144 437	73 614	951 297	172 978
Inne zobowiązania finansowe	2 827	30 511	1 263	80 712
Zobowiązania wobec jednostek powiązanych	167	97 922	90 978	1 230

Grupa posiada kredyty budowlano-inwestycyjne zaciągnięte przez spółki projektowe o charakterze długoterminowym, powyżej 10 lat od terminu zakończenia budowy, o oprocentowaniu zmiennym opartym w większości na WIBOR. Grupa stosuje zabezpieczenie swojej ekspozycji na stopę zmienną kontraktami IRS.

Kredyty są zabezpieczone m.in.

- (i) zastawami finansowymi i rejestrowymi na udziałach w spółkach projektowych;
- (ii) zastawami finansowymi i rejestrowymi na rachunkach bankowych;
- (iii) zastawami rejestrowymi na zbiorze rzeczy i praw spółek projektowych
- (iv) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M;
- (v) umowami podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

14. Obligacje

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	742 568	450 000
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki)	8 781	3 852
Razem	751 349	453 852

Emisje obligacji

R.Power Investment 2 B.V., spółka zależna z siedzibą w Holandii, w dniu 8 lipca 2024 roku zawarła umowę na emisję obligacji korporacyjnych w formie subskrypcji prywatnej (zamkniętej) do kwoty 30 mln EUR. Kwota emisji może być zwiększona do 40 mln EUR za zgodą obligatariuszy. Data ostatecznego wykupu przypada na 36 miesięcy od dnia zawarcia umowy z opcją przesunięcia wykupu do 60 miesięcy od dnia zawarcia umowy. Wartość bilansowa tych obligacji na dzień 31 grudnia 2024 roku wynosi 131 868 tys. złotych.

W ramach ustanowionego Programu emisji Obligacji w okresie 30 października – 12 grudnia 2024 r., Jednostka dominująca wyemitowała:

1. 352 200 obligacji serii 1/2024 o wartości nominalnej 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 352 200 tys. złotych
2. 127 800 obligacji serii 2/2024 o wartości nominalnej 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 127 800 tys. złotych
3. 50 000 obligacji serii 3/2024 o wartości nominalnej 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 50 000 tys. złotych

4. 80 700 obligacji serii 4/2024 o wartości nominalnej 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 80 700 tys. złotych.

Obligacje zostały objęte przez inwestorów kwalifikowanych. Obligacje są oprocentowane oprocentowaniem zmiennym w wysokości WIBOR 6M powiększonym o marżę w wysokości 3,50%.

Wykup i umorzenie obligacji

W związku z procesem emisji nowych obligacji, Jednostka dominująca nabyła w celu umorzenia:

1. 159 998 sztuk obligacji serii 1/2021 o wartości 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 159 998 tys. złotych
2. 25 000 sztuk obligacji serii 2/2022 o wartości 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 25 000 tys. złotych
3. 120 000 sztuk obligacji serii 4/2021 o wartości 1000 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 120 000 tys. złotych.

W dniu 31 października 2024 r. Zarząd Jednostki dominującej podjął uchwałę o skorzystaniu z prawa do wcześniejszego całkowitego wykupu 145 002 sztuk obligacji serii 1/2021, o wartości nominalnej 1000 złotych każda i o łącznej wartości nominalnej 145 002 tys. złotych. Data wcześniejszego wykupu została ustalona na dzień 2 grudnia 2024 roku.

W efekcie Jednostka dominująca wykupiła 450 000 obligacji o wartości nominalnej 1000 złotych każda o łącznej wartości nominalnej 450 000 tys. złotych.

15. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Poniższa tabela przedstawia podstawowe informacje na temat rodzaju zabezpieczeń ustanowionych w związku emisją obligacji serii 1/2024, 2/2024, 3/2024 oraz 4/2024, opisanych w notcie 14:

Lp.	Rodzaj zabezpieczenia	Podmiot ustanawiający zabezpieczenie	Wartość/szczegóły zabezpieczenia
1	Poręczenie/Gwarancja	R.Power Investment	Do 1 500 000 tys. złotych (150% maksymalnej kwoty programu)
2	Oświadczenie egzekucyjne (art. 777 §1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego)	R.Power Investment	Do 1 500 000 tys. złotych (150% maksymalnej kwoty programu)
3	Zastaw rejestrowy na koncie dłużnym (Polska)	R.Power S.A.	Do 150% kwoty emisji
4	Pełnomocnictwo do konta dłużnego (Polska) w związku z zastawem rejestrowym konta obsługi długu	R.Power S.A.	Nie dotyczy
5	Umowa cesji zabezpieczenia	R.Power S.A.	Do kwoty emisji
6	Umowa subordynacji	R.Power S.A., akcjonariusze R.Power S.A.	Do pełnej wartości pożyczek wraz z odsetkami
7	Zastaw na akcjach R.Power Investment	R.Power S.A.	Do kwoty wszystkich roszczeń w ramach programu (wszystkie emisje) na podstawie umowy długu równoległego oraz roszczeń z obligacji wyemitowanych (poza długiem równoległym)
8	Zastaw na ruchomościach	R.Power Investment	Do kwoty wszystkich roszczeń w ramach programu (wszystkie emisje) na podstawie umowy długu równoległego oraz roszczeń z obligacji wyemitowanych (poza długiem równoległym)
9	Zastaw na wierzytelnościach z rachunków bankowych (Holandia)	R.Power Investment	Do kwoty wszystkich roszczeń w ramach programu (wszystkie emisje) na podstawie umowy długu równoległego oraz roszczeń z obligacji wyemitowanych (poza długiem równoległym)
10	Zastaw na prawach własności intelektualnej	R.Power Investment	Do kwoty wszystkich roszczeń w ramach programu (wszystkie emisje) na podstawie umowy długu równoległego oraz roszczeń z obligacji wyemitowanych (poza długiem równoległym)

Lp.	Rodzaj zabezpieczenia	Podmiot ustanawiający zabezpieczenie	Wartość/szczegóły zabezpieczenia
11	Zastaw na innych określonych kategoriach wierzytelności	R.Power Investment	Do kwoty wszystkich roszczeń w ramach programu (wszystkie emisje) na podstawie umowy długu równoległego oraz roszczeń z obligacji wyemitowanych (poza długiem równoległym)
12	Oświadczenie egzekucyjne (art. 777 §1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego)	R.Power S.A.	Do 1 500 000 tys. złotych (150% maksymalnej kwoty programu)
13	Oświadczenie egzekucyjne (art. 777 §1 pkt 6 Kodeksu postępowania cywilnego)	R.Power Investment	Do 1 500 000 tys. złotych (150% maksymalnej kwoty programu)

Zabezpieczenia ustanowione w związku emisją obligacji korporacyjnych przez R.Power Investment 2 B.V. w Holandii obejmują zastawy na: udziałach R.Power Investment 2 B.V., wierzytelnościach R.Power S.A. z tytułu pożyczek do R.Power Investment 2 B.V., rachunkach bankowych R.Power Investment 2 B.V. oraz pożyczkach międzygrupowych udzielonych przez R.Power Investment 2 B.V. innym spółkom z Grupy.

R.Power S.A. posiada również Oświadczenia o poddaniu się egzekucji (art. 777 k.p.c.) w związku z umową o limit na gwarancję oraz umową najmu biura.

Grupa Kapitałowa posiada również zobowiązania zabezpieczone na majątku opisane w nocie 13 dotyczące zabezpieczeń kredytów oraz:

- umowę zastawu na prawach z rachunków bankowych zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund I sp. z o.o. a Efficiency Solutions II SV S.A R.L.. na kwotę 40 000 tys. euro,
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Efficiency Solutions II SV S.A R.L. na udziały spółki Quanta Lease Fund I sp. z o.o. na kwotę 40 000 tys. euro,
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Solas Sustainable Energy Fund ICAV na udziały spółki Quanta Lease Fund II Sp. z o.o. na kwotę 13 000 tys. euro,
- umowę zastawu na udziałach Quanta Lease Fund II sp. z o.o. zawartą pomiędzy Quanta Energy S.A. a Solas Sustainable Energy Fund ICAV na kwotę 15 000 tys. euro,

- umowę zastawu na zbiorze rzeczy i praw zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund II sp. z o.o. a Solas Sustainable Energy Fund ICAV na kwotę 15 000 tys. euro,
- umowę zastawu na prawach z rachunków bankowych zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund I sp. z o.o. a Solas Sustainable Energy Fund ICAV na kwotę 15 000 tys. euro,
- umowę zastawu na prawach z rachunków bankowych zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund III sp. z o.o. a Energy Credit SV S.A.R.L. na kwotę 30 000 tys. euro,
- umowę zastawu na aktywach zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund III sp. z o.o. a Energy Credit SV S.A.R.L. na kwotę 30 000 tys. euro,
- umowę zastawu na udziałach Quanta Lease Fund III sp. z o.o. zawartą pomiędzy Quanta Energy S.A. a Energy Credit SV S.A.R.L. na kwotę 30 000 tys. euro,
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Solas Sustainable Energy Fund ICAV na udziały spółki Quanta Lease Fund V sp. z o.o. na kwotę 13 000 tys. euro,
- umowę limitu wierzytelności podpisaną z Alior Bank S.A. w tym:
 - weksel in blanco wraz z deklaracją wekslową,
 - gwarancja płynnościowa z Funduszu Gwarancji Kryzysowych,
 - pełnomocnictwo do rachunku bieżącego,
 - oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 kpc. – maksymalna kwota egzekucji 16 200 tys. złotych
- umowę gwarancyjną zawartą pomiędzy Solas Sustainable Energy Fund ICAV a Quanta Energy S.A., zabezpieczającą wierzytelności należne Solas wynikające z Ramowej Umowy Zakupu Należności.

16. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	57 333	81 998
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	71 891	28 923
Pozostałe	7 083	3 351
Razem	136 307	114 272

17. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
1a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe	21 314	20 324
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:	-	5 380
– dotacje do środków trwałych	-	5 380
Inne	21 314	14 944
– saldo rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	5 380	5 760
– rezerwa niewykonany wolumen aukcyjny	1 636	-
– rezerwa na naprawy gwarancyjne	991	778
– rezerwa na koszty O&M	12 017	8 406
– rezerwa na usługi rekultywacyjne	954	-
– pozostałe	336	-

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
1b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe	76 423	77 150
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 766	1 008
– instalacje SCADA	1 766	650
– dotacje do środków trwałych	-	358
Inne, w tym:	74 657	76 142
– rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	54 095	69 904
– rezerwa na odsetki	13 488	-
– pozostałe rezerwy na prawdopodobne koszty	7 074	6 238
Rozliczenia międzyokresowe – razem	97 737	97 474

18. Zobowiązania warunkowe, w tym również udzielone przez jednostki powiązane i stowarzyszone gwarancje i poręczenia, także wekslowe

Na dzień 31 grudnia 2024 roku oraz 31 grudnia 2023 roku Grupa Kapitałowa nie posiadała istotnych zobowiązań warunkowych i pozabilansowych, w tym również udzielonych gwarancji i poręczeń, łącznie z weksłowymi, na kwoty powyżej 1 000 tys. zł, z wyjątkiem tych opisanych w nocie 13 i 15 oraz (i) weksli in blanco na kwotę ogółem 30 000 tys. PLN (na dzień 31 grudnia 2023 roku 30 162 tys. złotych) (ii) gwarancji usunięcia wad i usterek oraz należytego wykonania na kwotę ogółem 10 618 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2023 roku na kwotę 18 108 tys. złotych) oraz 563 tys. dolarów amerykańskich (na dzień 31 grudnia 2023 roku na kwotę 0 tys. dolarów amerykańskich).

19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

Poza umowami opisanymi w innych notach Grupa posiadała zarówno w bieżącym roku jak i roku poprzednim umowy wynajmu biura, umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne oraz umowy outsourcingu usług księgowych / płacowo – kadrowych.

20. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2024 i 2023 była następująca:

Rodzaj działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych i instalacji fotowoltaicznych	183 259	129 925
2. Sprzedaż energii	138 014	89 184
3. Sprzedaż usług leasingu instalacji fotowoltaicznych	66 004	72 281
4. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	19 009	14 951
5. Sprzedaż pozostałych usług	12	70
6. Sprzedaż towarów	1 158	7 714
Przychody netto ze sprzedaży, razem	407 456	314 125

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2024 i 2023 była następująca:

Obszar działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
1. Polska	405 427	314 125
2. Rynki zagraniczne	2 029	-
Przychody netto ze sprzedaży, razem	407 456	314 125

21. Pozostałe przychody operacyjne

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	494	42
– zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	494	42
Dotacje	359	359
Inne przychody operacyjne, w tym:	5 061	4 394
– rekompensaty za wykonanie polecenia wyłączenia instalacji OZE	2 294	-
– otrzymane odszkodowania i kary	481	2 628
– inne	2 286	1 766
Pozostałe przychody operacyjne, razem	5 914	4 795

22. Pozostałe koszty operacyjne

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych w tym:	115	-
– strata ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	115	-
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych, w tym:	206	1 011
– odpis aktualizujący wartość należności	206	954
– pozostałe	-	57
Inne koszty operacyjne, w tym:	5 962	7 804
– koszty likwidacji środków trwałych	1 811	863
– koszty odszkodowań	777	1 885
– z tytułu różnic inwentarzowych	1 125	3 031
– pozostałe	2 249	2 025
Pozostałe koszty operacyjne, razem	6 283	8 815

23. Przychody finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
Odsetki w tym:	10 430	12 718
– odsetki od spółek powiązanych	194	3 398
– odsetki bankowe	9 888	9 038
– odsetki pozostałe	348	282
Inne, w tym:	15 737	891
– zyski z transakcji IRS	2 647	-
– wycena kontraktów IRS	9 351	-
– wycena kontraktów vPPA	3 313	-

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
– pozostałe przychody finansowe	426	891
Przychody finansowe, razem	26 167	13 610

24. Koszty finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
Odsetki, w tym:	139 698	110 925
– odsetki dla spółek powiązanych	7 410	7 482
– odsetki dla pozostałych kontrahentów	7 856	10 470
– odsetki od wyemitowanych obligacji	54 336	54 167
– odsetki bankowe	64 677	33 979
– odsetki pozostałe	5 419	4 828
Inne, w tym:	48 844	79 330
– różnice kursowe*	5 806	30 847
– straty z transakcji IRS	-	1 399
– koszty sprzedanych wierzytelności	36 180	40 290
– pozostałe koszty finansowe	6 858	6 794
Koszty finansowe, razem	188 542	190 255

* pozycja „różnice kursowe” w kosztach finansowych obejmuje nadwyżkę ujemnych różnic kursowych nad dodatnimi

25. Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Cena sprzedaży udziałów	21 659	16 741
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	141	(5 465)
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	(3 254)	-
Zysk na sprzedaży udziałów	18 546	11 276

26. Informacje o przychodach, kosztach i wynikach działalności zaniechanej w roku obrotowym lub przewidzianej do zaniechania w roku następnym

Grupa Kapitałowa nie zaniechała żadnej ze swojej działalności w latach 2024-2023.

27. Przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub które wystąpiły incydentalnie

Zarówno w roku kończącym się dnia 31 grudnia 2024 roku, jak i w roku poprzednim, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

28. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Podatek dochodowy bieżący	11 810	12 805
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	(5 797)	(24 960)
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	6 013	(12 155)

Uzgodnienie zysku brutto do podstawy opodatkowania przedstawia się następująco:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku (Dane przekształcone)
Strata brutto	(81 599)	(106 075)
Wyłączenia konsolidacyjne	34 713	65 420
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym	(123 871)	(132 145)
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych	17 476	14 274
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych)	6 632	23 536
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku	143 889	221 750
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych	(21 459)	(29 979)
Strata z lat ubiegłych	72 445	43 692
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	48 226	100 473
Podatek dochodowy	11 810	12 805

Na rezerwy / aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego składają się różnice z następujących tytułów:

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowym wartościami rzeczowych aktywów trwałych	5 583	8 120
Rezerwy z tytułu umów budowanych	27 368	4 104
Różnice kursowe	4 681	5 216
Koszty finansowania dłużnego do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	27 997	16 104
Pozostałe	2 394	2 007
Straty możliwe do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	19 329	18 487
Razem	87 352	54 038
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
Niezafakturowane przychody	15 677	434
Odsetki od udzielonych pożyczek	20 892	8 653
Pozostałe	350	315
Razem	36 919	9 402
Kompensata aktywów i rezerwy	(36 919)	(9 402)
Wykazane w bilansie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	50 433	44 636
Zmiana podatku odroczonego ujętego w rachunku zysków i strat	(5 797)	(24 960)

29. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Środki pieniężne w kasie	791	811
Rachunki bieżące	229 991	234 253
Depozyty do 3 miesięcy	96 520	-
Rachunki bankowe o ograniczonej możliwości dysponowania	79 497	66 026
Rachunki VAT (o ograniczonej możliwości dysponowania)	2 884	22 700
Rachunki do obsługi zadłużenia – obligacje (o ograniczonej możliwości dysponowania)	43 634	58 227
Środki pieniężne, razem	453 317	382 017

30. Informacje o przeciętnym zatrudnieniu, z podziałem na grupy zawodowe

Grupa zatrudnionych	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Pracownicy umysłowi	286	191

31. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej wypłacone lub należne w podziale na rodzaje usług:

Rodzaj usługi	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	115	115

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

32. Informacje o pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących albo administrujących spółek handlowych

Zarówno w roku kończącym się dnia 31 grudnia 2024 roku, jak i w roku poprzednim, Grupa nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

33. Informacje o Grupie Kapitałowej i transakcjach z jednostkami powiązanymi

Grupa Kapitałowa nie posiada jednostek powiązanych nie podlegających konsolidacji i nie jest częścią grupy kapitałowej wyższego szczebla.

a) Jednostki zależne konsolidowane metodą pełną

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%	100,00%
2	R.Power Development Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%	100,00%

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku
(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
3	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00%	90,00%
4	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%	90,00%
5	Nomad Express Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁴⁾	90,00% ⁴⁾
6	R.Power Asset Management Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
7	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ¹⁾	80,00% ¹⁾
8	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ²⁾	80,00% ²⁾
9	Quanta Lease Fund II Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ²⁾	80,00% ²⁾
10	Quanta Lease Fund III Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ²⁾	80,00% ²⁾
11	R.Power Elektrownia Jedwabne sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
12	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
13	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
14	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
15	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
16	Elektrownia PV Łągiewniki 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
17	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
18	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
19	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
20	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
21	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
22	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
23	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
24	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
25	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
26	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
27	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
28	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
29	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
30	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
31	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
32	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
33	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
34	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
35	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
36	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
37	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
38	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
39	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
40	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
41	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
42	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
43	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
44	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
45	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
46	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
47	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
48	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
49	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
50	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
51	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
52	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
53	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
54	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
55	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
56	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
57	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
58	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
59	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
60	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
61	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
62	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
63	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
64	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
65	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
66	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
67	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
68	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
69	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
70	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
71	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
72	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
73	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
74	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
75	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
76	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
77	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
78	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
79	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
80	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
81	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
82	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
83	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
84	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
85	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
86	PV Duszniki Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
88	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
89	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
90	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
91	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
92	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
93	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
94	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
95	Elektrownia PV 115 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
96	PV Mazowieckie sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
97	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ²⁾	100,00% ¹⁾
98	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
99	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
100	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁷⁾	100,00% ¹⁾
101	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
102	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
103	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
104	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
105	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
106	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
107	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
108	Elektrownia PV 116 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
109	Elektrownia PV 117 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
110	Elektrownia PV 118 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
111	Elektrownia PV 119 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
112	Elektrownia PV 120 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
113	Elektrownia PV 121 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
114	Elektrownia PV 122 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
115	Elektrownia PV 123 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
116	Elektrownia PV 124 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
117	Elektrownia PV 125 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
118	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
119	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
120	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
121	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
122	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
123	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
124	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
125	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
126	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
127	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
128	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
129	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
130	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
131	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
132	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
133	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
134	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
135	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
136	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
137	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾
138	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
139	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
140	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
141	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽²⁾	100,00% ⁽¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
142	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	-7)	100,00% ¹⁾
143	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
144	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
145	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
146	Elektrownia PV APOLLO sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
147	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
148	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
149	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
150	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
151	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
152	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
153	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
154	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
155	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
156	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
157	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
158	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
159	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
160	KW Solar VII Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
161	PV 1110 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
162	PV 390 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
163	PV 1120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
164	PV 1310 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
165	PV Wolbórz sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
166	Energy 20 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
167	Energy 21 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	- ⁽⁷⁾	100,00% ⁽¹⁾
168	Energy 23 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
169	Energy 24 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
170	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
171	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
172	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
173	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
174	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
175	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
176	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
177	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾
178	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	100,00% ⁽¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
179	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ²⁾	80,00% ²⁾
180	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
181	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
182	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
183	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
184	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
185	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
186	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
187	Quanta Energy S.R.L.	Włochy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	74,00% ²⁾	80,00% ²⁾
188	PV Jupiter SRL	Włochy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
189	PV Mars SRL	Włochy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
190	R.Power Italy Development SRL	Włochy	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
191	PV Marino S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ³⁾	100,00% ³⁾
192	R.Power Italy Helios	Włochy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
193	R.Power Italy Projects	Włochy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
194	R.Power Italy Sol	Włochy	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
195	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
196	Colossal Vektor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
197	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
198	Ffnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
199	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
200	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
201	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
202	NOMADNX, UNIPESSOAL LDA	Portugalia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾	90,00% ⁵⁾
203	Nomad Electric Services Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾	90,00% ⁵⁾
204	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
205	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
206	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
207	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
208	RPOWER BESS – ONE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
209	RPOWER BESS – TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	100,00% ¹⁾
210	R.Power Investment 2 B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00% ¹⁾	-
211	Nomad Electric Wind Services sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu elektrowni wiatrowych	90,00% ⁵⁾	-
212	Nomad Electric Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾	-
213	Energy 22 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
214	PV 1100 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
215	Green Park XXV sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
216	Solar Project 1 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
217	Elektrownia PV 126 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
218	Elektrownia PV 127 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
219	Elektrownia PV 128 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
220	Elektrownia PV 129 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
221	Elektrownia PV 130 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
222	Elektrownia PV 131 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
223	Elektrownia PV 132 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
224	Elektrownia PV 133 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-
225	Elektrownia PV 134 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
226	Elektrownia PV 135 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
227	Elektrownia PV 136 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
228	Elektrownia PV 137 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ⁽¹⁾	-
229	Elektrownia PV 80 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ⁽¹⁾	-

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
230	Elektrownia PV Lasocice sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ²⁾	-
231	Elektrownia PV Krojanty sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-
232	Elektrownia PV Słupsk sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
233	Elektrownia PV Stoki sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-
234	Elektrownia PV Żary-Marciszów sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
235	Magazyn Energii Tursko Wielkie sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowany jest magazyn energii	100,00% ¹⁾	-
236	Magazyn Energii Jedwabno sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowany jest magazyn energii	100,00% ¹⁾	-
237	Torp Energy Bis sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	51,00% ¹⁾	-
238	Trancoso Green LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-
239	Proa Green LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-
240	R.P Deutschland 7 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
241	R.P Deutschland 8 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
242	R.P Deutschland 9 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
243	R.P Deutschland 10 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
244	R.P Deutschland 11 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
245	R.P Deutschland 12 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
246	R.P Deutschland 13 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
247	R.P Deutschland 14 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
248	ERP 1 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
249	ERP 2 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
250	ERP 3 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
251	ERP 4 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
252	ERP 5 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
253	ERP 6 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
254	ERP 7 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
255	ERP 8 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
256	ERP 9 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
257	ERP 10 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
258	ERP 11 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
259	ERP 12 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
260	ERP 13 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
261	ERP 14 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
262	RP Italy 1 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
263	RP BESS 1 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
264	RP BESS 2 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
265	RP BESS 3 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
266	RP BESS 4 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
267	RP BESS 5 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
268	RO.IPP1 S.R.L.	Rumunia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾	-
269	RO.IPP2 S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-
269	RO.IPP2 S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾	-

- 1) udział pośredni poprzez spółkę holdingową R.Power Investment B.V.
- 2) udział pośredni poprzez Quanta Energy S.A.
- 3) udział pośredni poprzez PV Jupiter SRL
- 4) udział pośredni poprzez Nomad Electric Sp. z o.o.
- 5) udział pośredni poprzez Nomad Electric Services Sp. z o.o.
- 6) udział pośredni poprzez spółkę holdingową R.Power Investment 2 B.V.

7) spółka zbyta w 2024 roku, wyłączona z konsolidacji za 2024 rok

b) Jednostki współzależne konsolidowane metodą praw własności

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
1	RPE France JV SAS	Francja	Spółka holdingowa	53,00% ⁽¹⁾	53,00% ⁽¹⁾
2	R.Power Italy S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	49,00% ⁽¹⁾	49,00% ⁽¹⁾
3	Discovery Solar S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
4	R.Power Activities S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
5	R.Power Solar Enterprise S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
6	Solar R.Power Innovation S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
7	Solar R.Power Production S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
8	R.Power TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
9	R.Power FOUR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
10	R.Power FIVE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
11	RAMNICELU S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
12	RASCAIETI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
13	RBOCSA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
14	RBUZOIESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
15	RCAMPENESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
16	RCOSTESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾
17	RDOCLIN S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ⁽²⁾	53,00% ⁽²⁾

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Lp.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym	
				31.12.2024	31.12.2023
18	RDUBOZ S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
19	RGALBINASI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
20	RALUNIS S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
21	RDEVA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
22	RICLOD S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
23	RIONESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
24	RISIPET S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
25	RIZGAR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
26	RMARSA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
27	RMOZACENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
28	RMURGENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
29	RPOGOANELE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
30	RPOWER S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
31	RSERBOIENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
32	RTORMAC S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
33	RVADENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% ²⁾	53,00% ²⁾
34	ERP S.R.L.	Włochy	Spółka holdingowa	50,00% ¹⁾	-

1) udział pośredni poprzez spółkę holdingową R.Power Investment B.V.

2) udział pośredni poprzez spółkę holdingową RPE France JV SAS

Procentowy udział w prawach głosu na zgromadzeniu wspólników lub akcjonariuszy danej spółki odpowiada udziałowi w kapitale podstawowym tej spółki.

c) Zmiany w strukturze Grupy (jednostkach objętych sprawozdaniem skonsolidowanym) w roku 2024

Lp.	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Sposób wejścia / wyjścia do / z Grupy
1	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
2	Elektrownia PV 116 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
3	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
4	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
5	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
6	PV 1120 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
7	PV 1310 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
8	Energy 20 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
9	Energy 21 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów
10	R.Power Investment 2 B.V.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
11	Nomad Electric Wind Services sp. z o.o.	100% Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Utworzenie spółki
12	Nomad Electric Deutschland GmbH	100% Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Utworzenie spółki
13	Energy 22 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
14	PV 1100 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
15	Green Park XXV sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
16	Solar Project 1 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
17	Elektrownia PV 126 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
18	Elektrownia PV 127 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
19	Elektrownia PV 128 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
20	Elektrownia PV 129 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
21	Elektrownia PV 130 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
22	Elektrownia PV 131 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
23	Elektrownia PV 132 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
24	Elektrownia PV 133 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
25	Elektrownia PV 134 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
26	Elektrownia PV 135 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
27	Elektrownia PV 136 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki

Lp.	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Sposób wejścia / wyjścia do / z Grupy
28	Elektrownia PV 137 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
29	Elektrownia PV 80 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
30	Elektrownia PV Lasocice sp. z o.o.	100% R.Power Investment 2 B.V.	Utworzenie spółki
31	Elektrownia PV Krojanty sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
32	Elektrownia PV Słupsk sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
33	Elektrownia PV Stoki sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
34	Elektrownia PV Żary-Marciszów sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
35	Magazyn Energii Tursko Wielkie sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
36	Magazyn Energii Jedwabno sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
37	Torp Energy Bis sp. z o.o.	51% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
38	Trancoso Green LDA	100% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
39	Proa Green LDA	100% R.Power Investment B.V.	Nabycie udziałów
40	R.P Deutschland 7 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
41	R.P Deutschland 8 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
42	R.P Deutschland 9 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
43	R.P Deutschland 10 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
44	R.P Deutschland 11 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
45	R.P Deutschland 12 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
46	R.P Deutschland 13 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
47	R.P Deutschland 14 UG	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
48	ERP 1 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
49	ERP 2 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
50	ERP 3 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
51	ERP 4 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
52	ERP 5 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
53	ERP 6 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
54	ERP 7 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
55	ERP 8 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
56	ERP 9 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
57	ERP 10 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
58	ERP 11 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
59	ERP 12 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
60	ERP 13 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki

Grupa Kapitałowa R.Power S.A.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku

(Wszystkie kwoty wyrażone w tysiącach złotych, o ile nie podano inaczej)

Lp.	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Sposób wejścia / wyjścia do / z Grupy
61	ERP 14 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
62	RP Italy 1 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
63	RP BESS 1 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
64	RP BESS 2 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
65	RP BESS 3 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
66	RP BESS 4 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
67	RP BESS 5 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
68	RO.IPP1 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
69	RO.IPP2 S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki
70	ERP S.R.L.	50% R.Power Investment B.V., 50% Elawan Energy S.L.U.	Utworzenie spółki

d) Transakcje z jednostkami powiązanymi

Jako transakcje z jednostkami powiązanymi, zostały zaprezentowane transakcje z niektórymi podmiotami powiązanymi, zdefiniowanymi w międzynarodowych standardach rachunkowości przyjętych zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 1606/2002 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 19 lipca 2002 r. w sprawie stosowania międzynarodowych standardów rachunkowości.

Wartość transakcji z akcjonariuszami Jednostki dominującej Grupy Kapitałowej wyniosła:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Odsetki – koszty finansowe	7 410	7 482

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zobowiązania długoterminowe	167	90 270
Inne należności krótkoterminowe	1 889	1 824
Inne zobowiązania krótkoterminowe	97 922	1 230

Wartość transakcji z jednostkami współzależnymi Grupy Kapitałowej wyniosła:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku
Odsetki – przychody finansowe	194	3 398

	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Pożyczki udzielone	4 940	4 013
Należności z tytułu dostaw i usług	1 294	1 756
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4	106

34. Transakcje zawarte na innych warunkach niż rynkowe ze stronami powiązanymi

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2024 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

35. Instrumenty finansowe

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Grupa narażona jest na ryzyko rynkowe obejmujące przede wszystkim ryzyko zmiany stóp procentowych i kursów wymiany walut. Zarządzanie ryzykiem w Grupie uosabia się w całościowej strategii operacyjnej, która określa poziom tolerancji ryzyka oraz zapewnia jego bieżące monitorowanie i kontrolowanie. Celem zarządzania ryzykiem jest utrzymanie i kontrolowanie stopnia narażenia Grupy na ryzyko w granicach przyjętych parametrów, przy jednoczesnym dążeniu do optymalizacji stopy zwrotu z inwestycji. Ponadto Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych.

Grupa nie posiada, ani nie emituje pochodnych instrumentów finansowych przeznaczonych do obrotu.

Ryzyko stopy procentowej

Narażenie Grupy na ryzyko rynkowe wywołane zmianami stóp procentowych dotyczy przede wszystkim wyemitowanych obligacji oraz otrzymanych kredytów i pożyczek. Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych. Grupa równoważy ryzyko wzrostu stóp procentowych opierając oprocentowanie udzielonych pożyczek również o zmienne stopy procentowe.

Ryzyko walutowe

Grupa narażona jest na ryzyko walutowe z tytułu zawieranych transakcji. W dotychczasowej działalności Grupa uzyskiwała zdecydowaną większość przychodów ze sprzedaży w PLN, natomiast około 30% kosztów zakupu materiałów i podzespołów wykorzystywanych w produktach oferowanych przez Grupę oraz część maszyn i urządzeń nabywanych w ramach projektów inwestycyjnych rozliczana jest w USD lub EUR. W szczególności dotyczy to paneli fotowoltaicznych i falowników. Grupa stara się negocjować warunki i terminy płatności w taki sposób, by w dostatecznym stopniu zminimalizować negatywny wpływ wahań kursów walut.

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez drugą stronę warunków określonych w umowach związanych z instrumentami finansowymi Grupy jest znacząco ograniczone. Większość aktywów finansowych Grupy stanowią środki pieniężne na rachunkach bieżących oraz depozytach utrzymywanych w renomowanych bankach o wysokim ratingu i podlegających nadzorowi unijnych regulatorów. Historycznie Grupa nie ujmowała istotnych odpisów aktualizujących wartość aktywów finansowych.

36. Charakterystyka instrumentów finansowych

Poniższa tabela przedstawia porównanie wartości bilansowych i wartości godziwych wszystkich instrumentów finansowych Grupy, które wykazane zostały w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym według wartości innej niż wartość godziwa, w podziale na poszczególne kategorie aktywów i zobowiązań.

	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Aktywa finansowe				
Należności długoterminowe	33 662	41 029	33 662	41 029
Udzielone pożyczki długoterminowe	5 507	31 673	5 507	31 673
Należności z tytułu dostaw i usług	55 955	47 405	55 955	47 405
Udzielone pożyczki krótkoterminowe	6 981	-	6 981	-
Środki pieniężne	453 317	382 017	453 317	382 017
Razem	555 422	502 124	555 422	502 124

	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Zobowiązania finansowe				
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych – pożyczki otrzymane	167	90 978	167	90 978
Zobowiązania krótkoterminowe wobec jednostek powiązanych – pożyczki otrzymane	97 922	1 230	97 922	1 230
Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	1 218 051	1 124 275	1 218 051	1 124 275
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	751 349	453 852	751 349	453 852

	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2024 roku	31 grudnia 2023 roku
Inne zobowiązania finansowe - Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	3 754	2 341	3 754	2 341
Inne zobowiązania finansowe - Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	-	14 349	-	14 349
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	70 033	49 480	70 033	49 480
Razem	2 141 276	1 736 505	2 141 276	1 736 505

W związku z wymaganiami Ustawy o Obligacjach, w każdym rocznym sprawozdaniu finansowym opublikowanym w okresie od dnia emisji do dnia wykupu obligacji, w informacji dodatkowej emitent jest zobowiązany wskazać i wyjaśnić istotne różnice między opublikowanymi informacjami dotyczącymi prognozy kształtowania się zobowiązań finansowych emitenta na ostatni dzień roku obrotowego a zobowiązaniami finansowymi emitenta wynikającymi z ksiąg rachunkowych emitenta na ten dzień:

	Wartości prognozowane		Wartości rzeczywiste		Różnica	
	31 grudnia 2024 roku	Udział w sumie pasywów	31 grudnia 2024 roku	Udział w sumie pasywów	31 grudnia 2024 roku	Udział w sumie pasywów
Zobowiązania finansowe						
Zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek	1 731 000	46%	1 218 051	38%	512 949	+8 p.p.
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	745 000	20%	751 349	23%	(6 349)	-3 p.p.
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 000	-	3 754	-	(754)	-
Razem	2 479 000	66%	1 973 154	62%	505 846	+4 p.p.

Według stanu na 31 grudnia 2024 roku zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek kształtowały się na niższym poziomie niż prognozowano. Różnica między prognozowaną a rzeczywistą wartością zobowiązań wynika z wolniejszego niż zakładano tempa podpisywania umów w formule project finance, co wynika z dostosowania tempa budowy farm fotowoltaicznych do warunków rynkowych.

37. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego wystąpiły następujące istotne zdarzenia (chronologicznie od początku roku):

- powołanie Pani Katarzyny Suchcickiej na Wiceprezes Zarządu Jednostki dominującej od dnia 7 lutego 2025 roku oraz Pana Rafała Kozłowskiego na Członka Zarządu Jednostki dominującej od dnia 1 lutego 2025 roku;
- zawarcie przez spółki celowe z Grupy umów kredytu w formule project finance na łączną kwotę 51 mln EUR;

- zawarcie przez Jednostkę dominującą oraz R.Power Investment B.V., jako współkredytobiorcy, umowy kredytu na kwotę 200 mln PLN;
- zawarcie umów dotyczących sprzedaży energii elektrycznej oraz gwarancji pochodzenia w odniesieniu do energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii o zakładanym wolumenie ok 800 GWh i czasie trwania do 2037 roku w Polsce oraz Rumunii.

Przemysław Pięta
– Prezes Zarządu

Katarzyna Suchcicka
– Wiceprezes Zarządu

Anna Gruszczyńska
– Członek Zarządu

Klaudiusz Kalisz
– Członek Zarządu

Rafał Kozłowski
– Członek Zarządu, osoba
odpowiedzialna za sporządzenie
sprawozdania

Tomasz Sęk
– Członek Zarządu

