

SPRAWOZDANIE FINANSOWE

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

R.Power S.A.

za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

1. Informacje podstawowe o jednostce dominującej

A. Nazwa (firma)

R.Power S.A.
Województwo Mazowieckie
Powiat Warszawa
Gmina Warszawa
Miejscowość Warszawa

B. Podstawowy przedmiot działalności jednostki dominującej 3511Z

C. NIP 5252492778

D. Numer KRS 0000939593

2. Nazwa (firma) i siedziba jednostki zależnej, współzależnej i stowarzyszonej, której dane objęte są skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

| A. Nazwa (firma) i siedziba jednostki zależnej, współzależnej i stowarzyszonej, której dane objęte są skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym | B. Przedmiot działalności | C. Udział posiadany przez jednostkę dominującą, współnika jednostki współzależnej lub znaczącego inwestora w kapitale (funduszu) podstawowym | D. Udział w całkowitej liczbie głosów, jeżeli jest różny od udziału w kapitale (funduszu) podstawowym | E. Wzajemne powiązania kapitałowe pomiędzy jednostkami objętymi konsolidacją |
|--|--|--|---|--|
| R.Power Investment B.V., Singel 250, 1016AB Amsterdam | Spółka holdingowa | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A. |
| R.Power Development sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A. |
| Nomad Electric Services sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 90 | 90 | 89,95% udziałów posiada R.Power S.A. 0,05% udziałów posiada Nomad Electric Sp. z o.o. |
| Nomad Electric sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych | 90 | 90 | 89,95% udziałów posiada R.Power S.A. 0,05% udziałów posiada Nomad Electric Services Sp. z o.o. |
| Nomad Express sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych | 90 | 90 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Nomad Electric sp. z o.o. |
| R.Power Asset Management sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Quanta Energy S.A., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Quanta Lease Fund I Sp. z o.o., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A. |
| Quanta Lease Fund II Sp. z o.o., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

2/31

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Quanta Lease Fund III Sp. z o.o., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A. |
| R.Power Elektrownia Jedwabne sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Elektrownia Kolno II sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Elektrownia Lipsk sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Łągiewniki 1 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Gralewo sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Łukowo sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Nowe sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Puznówka sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV SPV sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Solar Południe sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 27 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 30 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 33 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 34 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 35 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 36 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|---|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV 37 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 38 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 41 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 47 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 54 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 56 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 78 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 79 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV CERES Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV EOS Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Grabik sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RES 1 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RES 2 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Hydra sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Orion sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Wolsztyn sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RES 3 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 28 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 29 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV 31 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 32 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 39 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 40 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 42 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 43 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 44 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 46 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 48 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 49 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 50 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 51 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 52 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 53 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 55 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 57 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 66 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 70 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 81 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 100 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 101 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RES 4 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Solar Park SPV Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 102 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 103 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| TARKWIN Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 59 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 60 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 65 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 72 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 88 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| HUNAM Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Duszniki Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| ALINGA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 58 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Zielona Ziemia sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 67 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 68 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV 73 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 85 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 99 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 115 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Mazowieckie sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 104 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 105 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 106 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 107 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 108 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 109 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 110 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 111 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 112 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 113 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 114 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 116 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 117 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 118 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 119 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 120 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV 121 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 122 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 123 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 124 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 125 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| POMERIUM Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 45 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 61 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 62 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 63 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 64 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 69 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 71 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 74 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 77 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 8 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 82 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 83 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 84 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

8/31

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|---|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV 86 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 87 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 89 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 90 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 91 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 92 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 93 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 94 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 95 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 96 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 97 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV 98 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV NANA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| Elektrownia PV Szara Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Solar Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RES 6 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RMQ Ciechanowice Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o. , ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| KW Solar VII Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV 1110 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV 390 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV 1120 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV 1310 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Wolbórz sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Energy 20 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Energy 21 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Energy 23 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Energy 24 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power ESPANA S.L., 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka deweloperska | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Cinco S.L. , 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Cuatro S.L. , 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|---|--|-----|-----|--|
| RP Energia Dos S.L., 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Ocho S.L. , 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Seis S.L. , 41005 -Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Siete S.L. , 41005-Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Tres S.L. , 41005 -Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RP Energia Uno S.L., 41005 -Sevilla, Avenida Eduardo Dato, Numero 69, Planta 7a | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Quanta Energy GmbH, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A. |
| R.P Deutschland 1 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.P Deutschland 2 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.P Deutschland 3 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.P Deutschland 4 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.P Deutschland 5 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.P Deutschland 6 UG, Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Deutschland GmbH , Friedrichstrasse 120, 10117 Berlin | Spółka deweloperska | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Quanta Energy S.R.L., Via Porlezza 12, CAP 20123, Milan | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80 | 80 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A. |
| PV Jupiter SRL, CORSO ITALIA 302 cap 95129 CATANIA | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| PV Mars SRL, Via Giuseppe Ripamonti 44, CAP 20141 Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL), Via Porlezza 12, CAP 20123, Milan | Spółka deweloperska | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| PV Marino S.R.L., Via Giuseppe Ripamonti 44, CAP 20141 Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka PV Jupiter SRL |
| R.Power Italy Helios, Via Giuseppe Ripamonti 44, CAP 20141 Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Italy Projects, Via Giuseppe Ripamonti 44, CAP 20141 Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Italy Sol, Via Giuseppe Ripamonti 44, CAP 20141 Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Capitulo Breve LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Colossal Vetor LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Epinoseline LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Ffnev Portugal I Unipessoal LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Portugal LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka deweloperska | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Terena LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Waves Mission Unipessoal LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| NOMADNX, UNIPessoal LDA, Estrada Malveira da Serra, n. 920 2750 834 Cascais | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 90 | 90 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Nomad Electric Services sp. z o.o. |
| Nomad Electric Services Romania S.R.L., Bucuresti Sectorul 1, Bulevardul AVIATORILOR, Nr. 78, Etaj 1, Ap. 3. | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 90 | 90 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Nomad Electric Services sp. z o.o. |
| Atlantis R.PW S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Bucuresti S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Romania S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka deweloperska | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power SIX S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RPOWER BESS - ONE S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

12/31

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|-----|-----|--|
| RPOWER BESS - TWO S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100 | 100 | 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| RPE France JV SAS, 22, rue Marignan - 75008 Paris | Spółka holdingowa | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| R.Power Italy S.R.L., Via Porlezza 12, CAP 20123, Milan | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 49 | 49 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V. |
| Discovery Solar S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| R.Power Activities S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| R.Power Solar Enterprise S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| Solar R.Power Innovation S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| Solar R.Power Production S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| R.Power TWO S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| R.Power FOUR S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| R.Power FIVE S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RAMNICELU S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RASCAIETI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RBOCSA S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RBUZOIESTI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RCAMPENESTI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

13/31

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|----|----|--|
| RCOSTESTI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RDOCLIN S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RDUBOZ S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RGALBINASI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RALUNIS S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RDEVA S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RICLUD S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RIONESTI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RISIPET S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RIZGAR S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RMARSA S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RMOZACENI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RMURGENI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RPOGOANELE S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RPOWER S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RSERBOIENI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| | | | | |
|--|--|----|----|---|
| RTORMAC S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |
| RVADENI S.R.L., Bucuresti Sectorul 3, Strada TURTURELELOR, Nr. 62, Etaj 8, Ap. 16 | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53 | 53 | wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa RPE France JV SAS |

3. Informacje na temat kryteriów zastosowanych przez jednostkę dominującą do objęcia skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jednostek zależnych; można nie ujawniać tych informacji, jeżeli jednostka dominująca sprawuje kontrolę nad jednostką z tytułu posiadania bezpośrednio lub pośrednio większości ogólnej liczby głosów w organie stanowiącym innej jednostki (zależnej), także na podstawie porozumień z innymi uprawnionymi do głosu, wykonującymi swe prawa głosu zgodnie z wolą jednostki dominującej oraz jeżeli udział w całkowitej liczbie głosów jest równy udziałowi w kapitale (funduszu) podstawowym

nie dotyczy

4. Wykaz jednostek innych niż jednostki podporządkowane

-

5. Wykaz jednostek podporządkowanych wyłączonych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

-

6. Wykaz czasu trwania jednostek powiązanych, jeżeli jest ograniczony

-

7. Wskazanie okresu objętego skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

DataOd 2023-01-01

DataDo 2023-12-31

-

8. Wskazanie, że sprawozdania finansowe jednostek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zawierają dane łączne, jeżeli w skład jednostek powiązanych wchodzi wewnętrzne jednostki organizacyjne sporządzające samodzielne sprawozdania finansowe: TAK - sprawozdanie finansowe zawiera dane łączne; NIE - sprawozdanie nie zawiera danych łącznych

Nie

9. Założenie kontynuacji działalności

- A. Wskazanie, czy sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostki powiązane w dającej się przewidzieć przyszłości Tak
- B. Wskazanie, czy nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania przez te jednostki działalności Tak
- C. Opis okoliczności zagrożenia kontynuowania działalności brak

10. Informacja czy sprawozdania finansowe jednostek powiązanych są sporządzone po połączeniu spółek

-

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

11. Zasady (polityka) rachunkowości obowiązujące przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | |
|---|----------------------|
| A. Omówienie przyjętych zasad (polityki) rachunkowości obowiązujących przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w zakresie, w jakim ustawa pozostawia jednostce prawo wyboru, w tym: | Opisano w załączniku |
| B. Zasady grupowania operacji gospodarczych | Opisano w załączniku |
| C. Metody wyceny aktywów i pasywów | Opisano w załączniku |
| D. Dokonywania amortyzacji | Opisano w załączniku |
| E. Ustalania wyniku finansowego | Opisano w załączniku |
| F. Zasady sporządzania jednostkowych sprawozdań finansowych | Opisano w załączniku |

12. Dokonane ze skutkiem od pierwszego dnia roku obrotowego zmiany zasad (polityki) rachunkowości, w szczególności zasad grupowania operacji gospodarczych, metod wyceny aktywów i pasywów, dokonywania odpisów amortyzacyjnych, ustalania wyniku finansowego i sporządzania jednostkowych sprawozdań finansowych oraz skonsolidowanego sprawozdania finansowego wraz z podaniem ich przyczyny

Opisano w załączniku

13. Przedstawienie stosowanych kryteriów wyłączeń jednostek podporządkowanych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Opisano w załączniku

14. Informacja uszczegóławiająca, wynikająca z potrzeb lub specyfiki jednostki

-

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| AKTYWA | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-------------------------|-------------------------|
| A. Aktywa trwałe | 1 939 432 012,91 | 1 222 061 974,98 |
| I. Wartości niematerialne i prawne | 975 473,44 | 426 971,61 |
| 1. Koszty zakończonych prac rozwojowych | 0,00 | 0,00 |
| 2. Wartość firmy | 0,00 | 0,00 |
| 3. Inne wartości niematerialne i prawne | 533 934,69 | 282 731,23 |
| 4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne | 441 538,75 | 144 240,38 |
| II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych | 127 974 697,06 | 76 695 834,37 |
| 1. Wartość firmy - jednostki zależne | 127 974 697,06 | 76 695 834,37 |
| 2. Wartość firmy - jednostki współzależne | 0,00 | 0,00 |
| III. Rzeczowe aktywa trwałe | 1 685 209 996,99 | 1 079 421 930,74 |
| 1. Środki trwałe | 645 461 116,58 | 143 806 794,27 |
| a) Grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu) | 0,00 | 0,00 |
| b) Budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej | 24 309 114,49 | 7 366 952,03 |
| c) Urządzenia techniczne i maszyny | 618 435 681,93 | 133 326 515,24 |
| d) Środki transportu | 2 219 734,21 | 2 806 822,62 |
| e) Inne środki trwałe | 496 585,95 | 306 504,38 |
| 2. Środki trwałe w budowie | 896 603 621,12 | 851 382 611,29 |
| 3. Zaliczki na środki trwałe w budowie | 143 145 259,29 | 84 232 525,18 |
| IV. Należności długoterminowe | 41 029 001,22 | 14 232 205,60 |
| 1. Od jednostek powiązanych | 4 935,46 | 0,00 |
| 2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| 3. Od pozostałych jednostek | 41 024 065,76 | 14 232 205,60 |
| V. Inwestycje długoterminowe | 36 936 532,43 | 27 840 092,49 |
| 1. Nieruchomości | 0,00 | 0,00 |
| 2. Wartości niematerialne i prawne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Długoterminowe aktywa finansowe | 36 936 532,43 | 27 840 092,49 |
| a) w jednostkach zależnych, współzależnych niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub metodą proporcjonalną | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 0,00 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| b) w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności | 9 276 351,81 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 5 262 902,26 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 4 013 449,55 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| c) w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 0,00 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| d) w pozostałych jednostkach | 27 660 180,62 | 27 840 092,49 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 3 351,28 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| AKTYWA | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|--|-----------------------|-----------------------|
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 27 660 180,62 | 27 836 741,21 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| 4. Inne inwestycje długoterminowe | 0,00 | 0,00 |
| VI. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe | 47 306 311,77 | 23 444 940,17 |
| 1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 44 636 432,57 | 19 676 885,11 |
| 2. Inne rozliczenia międzyokresowe | 2 669 879,20 | 3 768 055,06 |
| B. Aktywa obrotowe | 691 125 134,24 | 332 710 215,13 |
| I. Zapasy | 27 912 183,28 | 18 604 395,31 |
| 1. Materiały | 2 588 334,70 | 4 754 880,00 |
| 2. Półprodukty i produkty w toku | 0,00 | 0,00 |
| 3. Produkty gotowe | 0,00 | 0,00 |
| 4. Towary | 9 757 808,82 | 5 670 843,04 |
| 5. Zaliczki na dostawy i usługi | 15 566 039,76 | 8 178 672,27 |
| II. Należności krótkoterminowe | 221 452 645,24 | 126 392 015,90 |
| 1. Należności od jednostek powiązanych | 3 579 411,28 | 2 199 601,65 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | 1 755 605,31 | 0,00 |
| - do 12 miesięcy | 1 755 605,31 | 0,00 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |
| b) inne | 1 823 805,97 | 2 199 601,65 |
| 2. Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 12 747,48 | 0,00 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | 12 747,48 | 0,00 |
| - do 12 miesięcy | 12 747,48 | 0,00 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |
| b) inne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Należności od pozostałych jednostek | 217 860 486,48 | 124 192 414,25 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 |
| - do 12 miesięcy | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |
| b) z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych | 126 235 785,08 | 106 683 353,61 |
| c) inne | 45 988 432,93 | 7 815 051,44 |
| d) dochodzone na drodze sądowej | 0,00 | 0,00 |
| III. Inwestycje krótkoterminowe | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| 1. Krótkoterminowe aktywa finansowe | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| a) w jednostkach zależnych i współzależnych | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 0,00 | 0,00 |
| - inne krótkoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| b) w jednostkach stowarzyszonych | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 0,00 | 0,00 |
| - inne krótkoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| AKTYWA | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-------------------------|-------------------------|
| c) w pozostałych jednostkach | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | 0,00 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | 0,00 | 0,00 |
| d) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| - środki pieniężne w kasie i na rachunkach | 359 317 049,88 | 143 322 927,01 |
| - inne środki pieniężne | 22 700 128,93 | 10 947 618,24 |
| - inne aktywa pieniężne | 0,00 | 0,00 |
| 2. Inne inwestycje krótkoterminowe | 0,00 | 0,00 |
| IV. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe | 59 743 126,91 | 33 443 258,67 |
| C. Należne wpłaty na kapitał podstawowy | 0,00 | 0,00 |
| D. Udziały (akcje) własne | 0,00 | 0,00 |
| Aktywa suma | 2 630 557 147,15 | 1 554 772 190,11 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| PASYWA | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|--|-------------------------|-------------------------|
| A. Kapitał (fundusz) własny | 637 324 996,99 | 46 890 320,50 |
| I. Kapitał (fundusz) podstawowy | 8 682 235,75 | 6 036 000,00 |
| II. Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym: | 795 321 528,49 | 97 854 068,98 |
| - nadwyżka wartości sprzedaży/emisyjnej nad wartością nominalną udziałów (akcji) | 762 573 107,82 | 80 031 696,54 |
| III. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym: | -50 990 777,16 | 0,00 |
| - z tytułu aktualizacji wartości godziwej | 0,00 | 0,00 |
| IV. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym: | 12 461 619,58 | 8 268 725,89 |
| - tworzone zgodnie z umową /statutem spółki | 0,00 | 0,00 |
| V. Różnice kursowe z przeliczenia | 3 180 353,13 | -1 822 225,87 |
| VI. Zysk (strata) z lat ubiegłych | -79 381 461,22 | -25 205 501,19 |
| VII. Zysk (strata) netto | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| VIII. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna) | 0,00 | 0,00 |
| B. Kapitały mniejszości | 5 597 380,63 | 2 670 305,17 |
| C. Ujemna wartość jednostek podporządkowanych | 0,00 | 0,00 |
| I. Ujemna wartość - jednostki zależne | 0,00 | 0,00 |
| II. Ujemna wartość - jednostki współzależne | 0,00 | 0,00 |
| D. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania | 1 987 634 769,52 | 1 505 211 564,44 |
| I. Rezerwy na zobowiązania | 805 819,20 | 919 641,31 |
| 1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 0,00 | 0,00 |
| 2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne | 800 688,40 | 547 351,05 |
| - długoterminowa | 0,00 | 0,00 |
| - krótkoterminowa | 800 688,40 | 547 351,05 |
| 3. Pozostałe rezerwy | 5 130,80 | 372 290,26 |
| - długoterminowe | 0,00 | 0,00 |
| - krótkoterminowe | 5 130,80 | 372 290,26 |
| II. Zobowiązania długoterminowe | 1 449 401 431,19 | 1 281 806 305,68 |
| 1. Wobec jednostek powiązanych | 90 977 515,77 | 85 236 428,84 |
| 2. Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| 3. Wobec pozostałych jednostek | 1 358 423 915,42 | 1 196 569 876,84 |
| a) kredyty i pożyczki | 906 340 355,26 | 744 001 432,34 |
| b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 450 000 000,00 | 450 000 000,00 |
| c) inne zobowiązania finansowe | 1 263 001,25 | 1 384 058,34 |
| d) zobowiązania wekslowe | 0,00 | 0,00 |
| e) inne | 820 558,91 | 1 184 386,16 |
| III. Zobowiązania krótkoterminowe | 439 953 224,25 | 193 163 732,59 |
| 1. Zobowiązania wobec jednostek powiązanych | 1 336 437,58 | 256 667,62 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | 106 115,79 | 126 042,12 |
| - do 12 miesięcy | 106 115,79 | 126 042,12 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |
| b) inne | 1 230 321,79 | 130 625,50 |
| 2. Zobowiązania wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | 0,00 | 0,00 |
| - do 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| PASywa | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|--|-------------------------|-------------------------|
| b) inne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Zobowiązania wobec pozostałych jednostek | 438 616 786,67 | 192 907 064,97 |
| a) kredyty i pożyczki | 172 977 632,14 | 62 083 870,71 |
| b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 3 852 000,00 | 4 446 000,00 |
| c) inne zobowiązania finansowe | 80 711 507,82 | 35 229 359,69 |
| d) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | 49 374 318,73 | 20 752 884,01 |
| - do 12 miesięcy | 49 374 318,73 | 20 646 394,30 |
| - powyżej 12 miesięcy | 0,00 | 106 489,71 |
| e) zaliczki otrzymane na dostawy i usługi | 6 176 508,24 | 3 983 305,76 |
| f) zobowiązania wekslowe | 0,00 | 0,00 |
| g) z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych | 10 395 811,93 | 2 559 686,62 |
| h) z tytułu wynagrodzeń | 856 587,37 | 941 241,21 |
| i) inne | 114 272 420,44 | 62 910 716,97 |
| 4. Fundusze specjalne | 0,00 | 0,00 |
| IV. Rozliczenia międzyokresowe | 97 474 294,88 | 29 321 884,86 |
| 1. Ujemna wartość firmy | 0,00 | 0,00 |
| 2. Inne rozliczenia międzyokresowe | 97 474 294,88 | 29 321 884,86 |
| - długoterminowe | 20 323 884,85 | 12 668 953,45 |
| - krótkoterminowe | 77 150 410,03 | 16 652 931,41 |
| Pasywa suma | 2 630 557 147,15 | 1 554 772 190,11 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowany rachunek zysków i strat (wariant porównawczy) | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-----------------------|-----------------------|
| A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym: | 314 124 957,35 | 501 490 664,97 |
| - od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej | 0,00 | 2 788 046,43 |
| I. Przychody netto ze sprzedaży produktów | 306 410 677,06 | 138 805 710,74 |
| II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie - wartość dodatnia, zmniejszenie - wartość ujemna) | 0,00 | 0,00 |
| III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki | 0,00 | 0,00 |
| IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów | 7 714 280,29 | 362 684 954,23 |
| B. Koszty działalności operacyjnej | 245 271 522,64 | 461 407 505,45 |
| I. Amortyzacja | 19 132 977,09 | 8 333 732,85 |
| II. Zużycie materiałów i energii | 55 316 394,90 | 19 499 938,49 |
| III. Usługi obce | 139 664 199,56 | 77 835 448,84 |
| IV. Podatki i opłaty, w tym: | 4 013 322,83 | 2 430 088,29 |
| - podatek akcyzowy | 10 838,19 | 0,00 |
| V. Wynagrodzenia | 14 639 282,61 | 13 406 727,08 |
| VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym: | 3 375 498,97 | 3 408 601,40 |
| - emerytalne | 0,00 | 0,00 |
| VII. Pozostałe koszty rodzajowe | 1 916 918,14 | 2 013 124,00 |
| VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów | 7 212 928,54 | 334 479 844,50 |
| C. Zysk (strata) ze sprzedaży (A - B) | 68 853 434,71 | 40 083 159,52 |
| D. Pozostałe przychody operacyjne | 4 795 410,55 | 2 663 103,69 |
| I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych | 41 913,39 | 80 815,45 |
| II. Dotacje | 358 529,88 | 358 889,76 |
| III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych | 0,00 | 0,00 |
| IV. Inne przychody operacyjne | 4 394 967,28 | 2 223 398,48 |
| E. Pozostałe koszty operacyjne | 8 815 432,74 | 2 939 943,30 |
| I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych | 0,00 | 0,00 |
| II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych | 1 011 167,73 | 0,00 |
| III. Inne koszty operacyjne | 7 804 265,01 | 2 939 943,30 |
| F. Zysk (strata) z działalności operacyjnej (C + D - E) | 64 833 412,52 | 39 806 319,91 |
| G. Przychody finansowe | 27 719 615,48 | 11 777 431,61 |
| I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym: | 0,00 | 0,00 |
| a) od jednostek powiązanych, w tym: | 0,00 | 0,00 |
| - w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| b) od jednostek pozostałych, w tym: | 0,00 | 0,00 |
| - w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | 0,00 | 0,00 |
| II. Odsetki, w tym: | 12 717 914,10 | 2 006 083,90 |
| - od jednostek powiązanych | 3 397 813,58 | 1 814 329,52 |
| III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym: | 0,00 | 8 311 533,55 |
| - w jednostkach powiązanych | 0,00 | 8 311 533,55 |
| IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych | 0,00 | 0,00 |
| V. Inne | 15 001 701,38 | 1 459 814,16 |
| H. Koszty finansowe | 159 408 520,26 | 79 868 652,62 |
| I. Odsetki, w tym: | 110 925 280,33 | 49 739 272,83 |
| - dla jednostek powiązanych | 7 482 031,38 | 7 245 928,15 |
| II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowany rachunek zysków i strat (wariant porównawczy) | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|--|-----------------------|-----------------------|
| - od jednostek powiązanych | 0,00 | 0,00 |
| III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych | 1 572,46 | 1 572,47 |
| IV. Inne | 48 481 667,47 | 30 127 807,32 |
| I. Zysk (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych | 11 276 314,65 | -9 025 744,79 |
| J. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (F + G - H +/- I) | -55 579 177,61 | -37 310 645,89 |
| K. Odpis wartości firmy | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| I. Odpis wartości firmy - jednostki zależne | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| II. Odpis wartości firmy - jednostki współzależne | 0,00 | 0,00 |
| L. Odpis ujemnej wartości firmy | 0,00 | 0,00 |
| I. Odpis ujemnej wartości firmy - jednostki zależne | 0,00 | 0,00 |
| II. Odpis ujemnej wartości firmy - jednostki współzależne | 0,00 | 0,00 |
| M. Zysk (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności | -1 068 515,89 | 0,00 |
| N. Zysk (strata) brutto (J - K + L +/- M) | -61 117 264,05 | -41 185 561,27 |
| O. Podatek dochodowy | -12 154 837,94 | -4 643 967,37 |
| P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty) | 0,00 | 0,00 |
| R. Zyski (straty) mniejszości | 2 986 075,46 | 1 699 153,41 |
| S. Zysk (strata) netto (N - O - P +/- R) | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-----------------------|----------------------|
| I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO) | 46 890 320,50 | 86 022 688,17 |
| - korekty błędów | 0,00 | 0,00 |
| Ia. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach błędów | 46 890 320,50 | 86 022 688,17 |
| 1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu | 6 036 000,00 | 6 036 000,00 |
| 1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego | 2 646 235,75 | 0,00 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - wydania udziałów (emisji akcji) | 2 646 235,75 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - umorzenia udziałów (akcji) | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu | 8 682 235,75 | 6 036 000,00 |
| 4. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu | 97 854 068,98 | 80 031 696,54 |
| 4.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego | 697 467 459,51 | 17 822 372,44 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 697 467 459,51 | 17 822 372,44 |
| - emisji akcji powyżej wartości nominalnej | 682 541 411,28 | 0,00 |
| - podziału zysku (ustawowo) | 14 926 048,23 | 17 822 372,44 |
| - podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość) | 0,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - inne | 0,00 | 0,00 |
| - pokrycia straty | 0,00 | 0,00 |
| 4.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu | 795 321 528,49 | 97 854 068,98 |
| 5. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu | 0,00 | 0,00 |
| 5.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | 0,00 | 0,00 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 50 990 777,16 | 0,00 |
| - zbycia środków trwałych | 0,00 | 0,00 |
| - wycena kontraktów IRS | 50 990 777,16 | 0,00 |
| 5.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu | -50 990 777,16 | 0,00 |
| 6. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu | 8 268 725,89 | 6 398 779,26 |
| 6.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| - podziału zysku | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| 6.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu | 12 461 619,58 | 8 268 725,89 |
| 7. Różnice kursowe z przeliczenia | 3 180 353,13 | -1 822 225,87 |
| 8. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu | -63 446 248,50 | -5 484 671,94 |
| 8.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu | 0,00 | 0,00 |
| - korekty błędów | 0,00 | 0,00 |
| - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | 0,00 | 0,00 |
| 8.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach | 0,00 | 0,00 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - podziału zysku z lat ubiegłych | 0,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - wypłaty dywidendy | 0,00 | 0,00 |
| - inne | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-----------------------|-----------------------|
| - podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia | 0,00 | 0,00 |
| 8.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu | 0,00 | 0,00 |
| 8.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu | 63 446 248,50 | 5 484 671,94 |
| - korekty błędów | 0,00 | 0,00 |
| - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | 0,00 | 0,00 |
| 8.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach | 63 446 248,50 | 5 484 671,94 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 19 118 941,92 | 19 720 829,25 |
| - podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk) | 19 118 941,92 | 19 692 319,07 |
| - przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia | 0,00 | 28 510,18 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 3 183 729,20 | 0,00 |
| - podziału zysku | 3 183 729,20 | 0,00 |
| 8.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu | 79 381 461,22 | 25 205 501,19 |
| 8.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu | -79 381 461,22 | -25 205 501,19 |
| 9. Wynik netto | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| a) zysk netto | -51 948 501,58 | 0,00 |
| b) strata netto | 0,00 | 38 240 747,31 |
| c) odpisy z zysku | 0,00 | 0,00 |
| II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ) | 637 324 996,99 | 46 890 320,50 |
| III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty) | 637 324 996,99 | 46 890 320,50 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (metoda pośrednia) | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|--|-----------------|------------------|
| A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej | | |
| I. Zysk (strata) netto | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| II. Korekty razem | 85 948 797,65 | -57 450 367,12 |
| 1. Zyski (straty) mniejszości | 2 986 075,46 | 1 699 153,41 |
| 2. Zysk (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności | 1 068 515,89 | 0,00 |
| 3. Amortyzacja | 19 132 977,09 | 8 333 732,85 |
| 4. Odpisy wartości firmy | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| 5. Odpisy ujemnej wartości firmy | 0,00 | 0,00 |
| 6. Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych | -5 824 620,43 | -19 117,46 |
| 7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy) | 106 694 124,48 | 47 627 830,28 |
| 8. Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej | -10 708 864,18 | 426 712,09 |
| 9. Zmiana stanu rezerw | -113 822,11 | 93 954,34 |
| 10. Zmiana stanu zapasów | -9 307 787,97 | -93 058 219,87 |
| 11. Zmiana stanu należności | -81 987 864,28 | -96 432 295,45 |
| 12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów | 50 964 212,02 | 76 846 510,55 |
| 13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych | 18 080 698,38 | -16 660 359,70 |
| 14. Inne korekty z działalności operacyjnej | -9 504 417,25 | 9 816 816,47 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II) | 34 000 296,07 | -95 691 114,43 |
| B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej | | |
| I. Wpływy | 9 971 429,17 | 81 042 355,54 |
| 1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych | 6 912 393,65 | 117 442,52 |
| 2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Z aktywów finansowych, w tym | 3 059 035,52 | 71 665 726,95 |
| a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności | 0,00 | 0,00 |
| b) w pozostałych jednostkach | 3 059 035,52 | 71 665 726,95 |
| - zbycie aktywów finansowych | 0,00 | 11 069 491,41 |
| - dywidendy i udziały w zyskach | 0,00 | 0,00 |
| - spłata udzielonych pożyczek długoterminowych | 3 059 035,52 | 58 319 523,26 |
| - odsetki | 0,00 | 2 276 712,27 |
| - inne wpływy z aktywów finansowych | 0,00 | 0,00 |
| 4. Inne wpływy inwestycyjne | 0,00 | 9 259 186,07 |
| II. Wydatki | 685 394 660,68 | 853 733 008,51 |
| 1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych | 596 517 798,24 | 815 761 051,47 |
| 2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Na aktywa finansowe, w tym | 63 703 723,25 | 25 447 456,77 |
| a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności | 1 068 515,89 | 0,00 |
| b) w pozostałych jednostkach | 62 635 207,36 | 25 447 456,77 |
| - nabycie aktywów finansowych | 61 423 705,33 | 16 724 456,77 |
| - udzielone pożyczki długoterminowe | 1 211 502,03 | 8 723 000,00 |
| 4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym | 0,00 | 0,00 |
| 5. Inne wydatki inwestycyjne | 25 173 139,18 | 12 524 500,27 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II) | -675 423 231,51 | -772 690 652,97 |
| C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej | | |
| I. Wpływy | 995 611 647,13 | 1 007 822 253,96 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (metoda pośrednia) | Rok bieżący | Rok poprzedni |
|---|-----------------------|-----------------------|
| I. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału | 680 187 647,03 | 0,00 |
| 1. Kredyty i pożyczki | 315 424 000,10 | 732 822 253,96 |
| 3. Emisja dłużnych papierów wartościowych | 0,00 | 275 000 000,00 |
| 4. Inne wpływy finansowe | 0,00 | 0,00 |
| II. Wydatki | 126 442 078,13 | 52 506 515,75 |
| 1. Nabycie udziałów (akcji) własnych | 0,00 | 0,00 |
| 2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli | 0,00 | 0,00 |
| 3. Inne niż wypłaty na rzecz właścicieli wydatki z tytułu podziału zysku | 0,00 | 0,00 |
| 4. Spłaty kredytów i pożyczek | 32 223 770,54 | 13 463 409,10 |
| 5. Wykup dłużnych papierów wartościowych | 0,00 | 0,00 |
| 6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych | 0,00 | 0,00 |
| 7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego | 0,00 | 1 319 373,08 |
| 8. Odsetki | 94 218 307,59 | 37 723 733,58 |
| 9. Inne wydatki finansowe | 0,00 | 0,00 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II) | 869 169 568,99 | 955 315 738,20 |
| D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III+/-B.III+/-C.III) | 227 746 633,56 | 86 933 970,81 |
| E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym | 227 746 633,56 | 86 933 970,91 |
| - zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych | 0,00 | 0,00 |
| F. Środki pieniężne na początek okresu | 154 270 545,25 | 67 336 574,34 |
| G. Środki pieniężne na koniec okresu (F+/-D), w tym | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| - o ograniczonej możliwości dysponowania | 0,00 | 10 947 618,24 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Rozliczenie różnicy pomiędzy podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym a wynikiem finansowym (zyskiem, stratą) brutto dla jednostki R.Power S.A. | Rok bieżący | Rok poprzedni | Artykuł | Ustęp | Punkt | Litera |
|---|----------------|----------------|---------|-------|-------|--------|
| A. Zysk (strata) brutto za dany rok | -57 683 136,66 | -41 185 561,27 | | | | |
| B. Przychody zwolnione z opodatkowania (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji B</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| C. Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji C</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 146 254 565,62 | 62 039 304,16 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 146 254 565,62 | 62 039 304,16 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| D. Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji D</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 14 274 180,14 | 8 741 930,64 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 14 274 180,14 | 8 741 930,64 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| E. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji E</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 23 535 708,32 | 4 702 690,80 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 23 535 708,32 | 4 702 690,80 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

| Rozliczenie różnicy pomiędzy podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym a wynikiem finansowym (zyskiem, stratą) brutto dla jednostki R.Power S.A. | Rok bieżący | Rok poprzedni | Artykuł | Ustęp | Punkt | Litera |
|--|-----------------------|----------------------|---------|-------|-------|--------|
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| F. Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji F</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 190 904 384,05 | 58 270 477,12 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 190 904 384,05 | 58 270 477,12 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| G. Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji G</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 29 979 265,40 | 4 436 906,64 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 29 979 265,40 | 4 436 906,64 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| H. Strata z lat ubiegłych, w tym: | | | | | | |
| Wartość łączna: | 18 173 381,56 | 3 633 250,41 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| I. Inne zmiany podstawy opodatkowania, w tym: | | | | | | |
| <i>Razem kwota pozycji I</i> | | | | | | |
| Wartość łączna: | 123 848 777,44 | 93 109 646,64 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 123 848 777,44 | 93 109 646,64 | | | | |
| Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł) | | | | | | |
| Wartość łączna: | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z zysków kapitałowych | 0,00 | 0,00 | | | | |
| - z innych źródeł przychodów | 0,00 | 0,00 | | | | |
| J. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym | 100 472 701,00 | 53 529 722,00 | | | | |
| K. Podatek dochodowy | 12 804 716,37 | 10 016 973,42 | | | | |

Lista podpisów złożonych elektronicznie

eSprawozdania nie podpisano elektronicznie.

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2023 do 31 grudnia 2023

Data sporządzenia sprawozdania: 15 kwietnia 2024

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

LISTA ZAŁĄCZNIKÓW

R.Power_SSF_31.12.2023.pdf



Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----|
| WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO | 5 |
| 01. INFORMACJE OGÓLNE..... | 5 |
| 02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ | 6 |
| 03. JEDNOSTKI OBJĘTE SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM | 6 |
| 04. JEDNOSTKI, W KTÓRYCH GRUPA JEST ZAANGAŻOWANA W KAPITALE, JEDNAK NIE WYWIERA ZNACZĄCEGO WPŁYWU | 27 |
| 05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO | 27 |
| 06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH..... | 27 |
| 07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI | 29 |
| 7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego | 29 |
| 7.2. Zasady konsolidacji..... | 30 |
| 7.3. Wartości niematerialne i prawne | 30 |
| 7.4. Wartość firmy | 31 |
| 7.5. Środki trwałe | 32 |
| 7.6. Środki trwałe w budowie..... | 32 |
| 7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe..... | 33 |
| 7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych). | 33 |
| 7.9. Aktywa finansowe | 33 |
| 7.10. Leasing..... | 34 |
| 7.11. Zapasy..... | 35 |
| 7.12. Należności krótko- i długoterminowe | 35 |
| 7.13. Transakcje w walucie obcej | 35 |
| 7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych | 36 |
| 7.15. Rozliczenia międzyokresowe | 36 |
| 7.16. Kapitał podstawowy | 36 |
| 7.17. Rezerwy | 37 |
| 7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu | 37 |
| 7.19. Ujemna wartość firmy | 37 |
| 7.20. Koszty finansowania zewnętrznego | 38 |
| 7.21. Odroczone podatki dochodowe | 38 |
| 7.22. Wbudowane instrumenty pochodne | 39 |
| 7.23. Uznawanie przychodów | 40 |
| 7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS | 44 |
| 08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM | 45 |
| 09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO | 45 |
| SKONSOLIDOWANY BILANS..... | 46 |
| SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)..... | 51 |
| SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM | 53 |
| SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA) | 55 |
| DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA..... | 57 |
| 01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ROKU OBROTOWEGO I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW | 57 |
| 02. INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU..... | 57 |
| 03. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY ROK OBROTOWY | 57 |
| 04. WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH | 58 |

| | | |
|-------|---|----|
| 05. | RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE | 60 |
| 06. | INWESTYCJE | 64 |
| 6.1 | Udziały lub akcje..... | 64 |
| 6.2 | Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności..... | 65 |
| 6.3 | Udzielone pożyczki | 65 |
| 07. | ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE | 66 |
| 08. | KAPITAŁY..... | 66 |
| 09. | UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH..... | 67 |
| 10. | OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE | 67 |
| 11. | OBLIGACJE | 70 |
| 12. | REZERWY..... | 70 |
| 13. | NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE..... | 71 |
| 14. | ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI | 72 |
| 15. | ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE | 72 |
| 16. | ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE | 74 |
| 17. | ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY | 74 |
| 18. | ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSLOWE..... | 76 |
| 19. | INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE | 76 |
| 20. | ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI | 77 |
| 21. | INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE | 77 |
| 21.1. | Inne należności krótkoterminowe..... | 77 |
| 21.2. | Inne zobowiązania krótkoterminowe..... | 77 |
| 22. | STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY | 78 |
| 23. | ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH | 78 |
| 24. | ZAPASY | 79 |
| 25. | INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM..... | 79 |
| 26. | PODATEK DOCHODOWY..... | 80 |
| 27. | POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE | 84 |
| 28. | POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE | 85 |
| 29. | PRZYCHODY FINANSOWE..... | 85 |
| 30. | KOSZTY FINANSOWE | 86 |
| 31. | ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW | 87 |
| 31.1. | Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych | 87 |
| 31.2. | Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym | 87 |
| 32. | PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE | 87 |
| 33. | STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH | 87 |
| 34. | PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH | 88 |
| 35. | INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE | 89 |
| 36. | INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ | 89 |
| 37. | INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH | 90 |
| 38. | INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI..... | 90 |
| 39. | INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCIACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI..... | 90 |
| 40. | TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI | 92 |
| 41. | WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ | 92 |

| | | |
|-----|--|----|
| 42. | INSTRUMENTY FINANSOWE | 92 |
| 43. | CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH | 93 |
| 44. | ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM | 94 |

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2023 roku do 31 grudnia 2023 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2022 roku do 31 grudnia 2022 roku.

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

W dniu 10 grudnia 2021 r. Jednostka dominująca została przekształcona ze spółki z ograniczoną odpowiedzialnością w spółkę akcyjną. Rejestracja przekształcenia została zarejestrowana w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, w dniu 20 grudnia 2021 r.

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, Włoch, Portugalii, Holandii, Niemiec oraz Rumunii.

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

- (i) rozwój wielkoskalowych projektów fotowoltaicznych (ang. development) do etapu „ready-to-build” i ich komercjalizacja poprzez aukcje oraz zawarcie umów sprzedaży energii (PPA);
- (ii) generalne wykonawstwo elektrowni fotowoltaicznych (EPC) oraz instalacji fotowoltaicznych dla przemysłu, FMCG i logistyki;
- (iii) serwisowanie elektrowni (O&M);
- (iv) 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.

W skład grupy kapitałowej nie wchodzi jednostki posiadające samobilansujące wewnętrzne jednostki organizacyjne.

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 2023 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.

Jednakże eskalacja konfliktu pomiędzy Ukrainą a Rosją, w efekcie której w dniu 24 lutego 2022 roku Rosja rozpoczęła inwazję militarną w Ukrainie jest obecnie jednym z największych wyzwań dla społeczeństw i gospodarek całego świata. Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego wspomniany konflikt trwa i nie można przewidzieć terminu jego zakończenia. Eskalacja konfliktu może mieć istotny negatywny wpływ na sytuację ekonomiczną w Polsce, w tym na poziom kursów walutowych i poziom stóp procentowych, płynność, łańcuch dostaw, a także pogorszenie ogólnych nastrojów społecznych. W rezultacie może zatem wywrzeć istotny negatywny wpływ na sytuację finansową i operacyjną Grupy Kapitałowej, której efekt na ten moment jest trudny do przewidzenia. Zarząd Jednostki Dominującej na bieżąco monitoruje zaistniałą sytuację i jest gotowy do podjęcia działań mających na celu zapewnienie niezakłóconej kontynuacji działalności operacyjnej.

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 przedstawiono poniżej:

a) Jednostki zależne konsolidowane metodą pełną

31 grudnia 2023 roku

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|------------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 20 | Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 21 | PV SPV Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 22 | R.Power Solar Południe Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 23 | Elektrownia PV 27 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 24 | Elektrownia PV 30 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 25 | Elektrownia PV 33 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 26 | Elektrownia PV 34 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 27 | Elektrownia PV 35 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 28 | Elektrownia PV 36 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 29 | Elektrownia PV 37 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 30 | Elektrownia PV 38 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 31 | Elektrownia PV 41 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 32 | Elektrownia PV 47 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 33 | Elektrownia PV 54 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 34 | Elektrownia PV 56 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 35 | Elektrownia PV 78 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 36 | Elektrownia PV 79 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 37 | Elektrownia PV CERES Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 38 | Elektrownia PV EOS Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 39 | Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 40 | Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 41 | PV Grabik sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 42 | RES 1 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 43 | RES 2 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ¹⁾ |
| 44 | PV Hydra sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 45 | PV Orion sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|------------------------------|--------|---|-----------------------|
| 46 | PV Wolsztyn sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 47 | RES 3 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 48 | Elektrownia PV 28 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 49 | Elektrownia PV 29 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 50 | Elektrownia PV 31 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 51 | Elektrownia PV 32 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 52 | Elektrownia PV 39 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 53 | Elektrownia PV 40 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 54 | Elektrownia PV 42 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 55 | Elektrownia PV 43 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 56 | Elektrownia PV 44 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 57 | Elektrownia PV 46 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 58 | Elektrownia PV 48 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 59 | Elektrownia PV 49 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 60 | Elektrownia PV 50 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 61 | Elektrownia PV 51 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 62 | Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 63 | Elektrownia PV 53 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 64 | Elektrownia PV 55 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 65 | Elektrownia PV 57 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 66 | Elektrownia PV 66 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 67 | Elektrownia PV 70 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|-------------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 68 | Elektrownia PV 81 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 69 | Elektrownia PV 100 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 70 | Elektrownia PV 101 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 71 | Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 72 | RES 4 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 73 | RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 74 | Solar Park SPV Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 75 | Elektrownia PV 102 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 76 | Elektrownia PV 103 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 77 | Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 78 | TARKWIN Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 79 | Elektrownia PV 59 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 80 | Elektrownia PV 60 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 81 | Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 82 | Elektrownia PV 72 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 83 | Elektrownia PV 88 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 84 | Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 85 | HUNAM Sp. z o. o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 86 | PV Duszniki Sp. z o. o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 87 | ALINGA Sp. z o. o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 88 | Elektrownia PV 58 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 89 | Zielona Ziemia sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|-----|-------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 90 | Elektrownia PV 67 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 91 | Elektrownia PV 68 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 92 | Elektrownia PV 73 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 93 | Elektrownia PV 85 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 94 | Elektrownia PV 99 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 95 | Elektrownia PV 115 sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 96 | PV Mazowieckie sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 97 | Elektrownia PV 104 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 98 | Elektrownia PV 105 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 99 | Elektrownia PV 106 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 100 | Elektrownia PV 107 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 101 | Elektrownia PV 108 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 102 | Elektrownia PV 109 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 103 | Elektrownia PV 110 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 104 | Elektrownia PV 111 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 105 | Elektrownia PV 112 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 106 | Elektrownia PV 113 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 107 | Elektrownia PV 114 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 108 | Elektrownia PV 116 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 109 | Elektrownia PV 117 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 110 | Elektrownia PV 118 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 111 | Elektrownia PV 119 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|-----|-------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 112 | Elektrownia PV 120 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 113 | Elektrownia PV 121 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 114 | Elektrownia PV 122 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 115 | Elektrownia PV 123 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 116 | Elektrownia PV 124 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 117 | Elektrownia PV 125 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 118 | POMERIUM Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 119 | Elektrownia PV 45 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 120 | Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 121 | Elektrownia PV 62 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 122 | Elektrownia PV 63 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 123 | Elektrownia PV 64 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 124 | Elektrownia PV 69 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 125 | Elektrownia PV 71 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 126 | Elektrownia PV 74 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 127 | Elektrownia PV 75 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 128 | Elektrownia PV 76 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 129 | Elektrownia PV 77 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 130 | Elektrownia PV 8 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 131 | Elektrownia PV 82 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 132 | Elektrownia PV 83 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 133 | Elektrownia PV 84 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|-----|--|--------|--|-----------------------|
| 134 | Elektrownia PV 86 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 135 | Elektrownia PV 87 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 136 | Elektrownia PV 89 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 137 | Elektrownia PV 90 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 138 | Elektrownia PV 91 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 139 | Elektrownia PV 92 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 140 | Elektrownia PV 93 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 141 | Elektrownia PV 94 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 142 | Elektrownia PV 95 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 143 | Elektrownia PV 96 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 144 | Elektrownia PV 97 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 145 | Elektrownia PV 98 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 146 | Elektrownia PV APOLLO sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 147 | Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 148 | Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 149 | Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 150 | Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 151 | Elektrownia PV NANA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 152 | Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 153 | Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 154 | Elektrownia PV Szara Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 155 | Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|-----|-------------------------------|-----------|--|-----------------------|
| 156 | R.Power Solar Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 157 | RES 6 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 158 | RMQ Ciechanowice Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 159 | YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 160 | KW Solar VII Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 161 | PV 1110 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 162 | PV 390 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 163 | PV 1120 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 164 | PV 1310 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 165 | PV Wolbórz sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 166 | Energy 20 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 167 | Energy 21 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 168 | Energy 23 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 169 | Energy 24 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 170 | R.Power ESPAÑA S.L. | Hiszpania | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 171 | RP Energia Cinco S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 172 | RP Energia Cuatro S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 173 | RP Energia Dos S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 174 | RP Energia Ocho S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 175 | RP Energia Seis S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 176 | RP Energia Siete S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 177 | RP Energia Tres S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|-----|--|------------|--|-----------------------|
| 178 | RP Energia Uno S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 179 | Quanta Energy GmbH | Niemcy | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80,00% ²⁾ |
| 180 | R.P Deutschland 1 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 181 | R.P Deutschland 2 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 182 | R.P Deutschland 3 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 183 | R.P Deutschland 4 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 184 | R.P Deutschland 5 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 185 | R.P Deutschland 6 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 186 | R.Power Deutschland GmbH | Niemcy | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 187 | Quanta Energy S.R.L. | Włochy | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 80,00% ²⁾ |
| 188 | PV Jupiter SRL | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 189 | PV Mars SRL | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 190 | R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL) | Włochy | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 191 | PV Marino S.R.L. | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ³⁾ |
| 192 | R.Power Italy Helios | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 193 | R.Power Italy Projects | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 194 | R.Power Italy Sol | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 195 | Capitulo Breve LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 196 | Colossal Vektor LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 197 | Epinoseline LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 198 | Ffnev Portugal I Unipessoal LDA | Portugalia | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 199 | R.Power Portugal LDA | Portugalia | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|-----|--|------------|--|-----------------------|
| 200 | R.Power Terena LDA | Portugalia | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 201 | Waves Mission Unipessoal LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 202 | NOMADNX, UNIPESSOAL LDA | Portugalia | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 90,00% ⁵⁾ |
| 203 | Nomad Electric Services Romania S.R.L. | Rumunia | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 90,00% ⁵⁾ |
| 204 | Atlantis R.PW S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 205 | R.Power București S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 206 | R.Power Romania S.R.L. | Rumunia | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 207 | R.Power SIX S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 208 | RPOWER BESS - ONE S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 209 | RPOWER BESS - TWO S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

¹⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

²⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

³⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada PV Jupiter SRL

⁴⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Sp. z o.o.

⁵⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Services Sp. z o.o.

31 grudnia 2022 roku

| LP. | Nazwa jednostki | Siedziba | Opis | Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym |
|-----|-------------------------------------|----------|--|---|
| 1 | R.Power Investment B.V. | Holandia | Spółka holdingowa | 100,00% |
| 2 | R.Power Development Sp. z o.o. | Polska | Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych | 100,00% |
| 3 | Nomad Electric Services Sp. z o.o. | Polska | Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych | 95,00% |
| 4 | Nomad Electric Sp. z o.o. | Polska | Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych | 90,00% |
| 5 | R.Power Asset Management Sp. z o.o. | Polska | Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych | 100,00% ¹⁾ |
| 6 | Quanta Energy S.A. | Polska | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 78,00% ¹⁾ |
| 7 | Quanta Lease Fund I Sp. z o.o. | Polska | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 78,00% ²⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|---|--------|--|-----------------------|
| 8 | R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 9 | R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 10 | R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 11 | R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 12 | Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 13 | Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 14 | Elektrownia PV Łągiewniki 1 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 15 | Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 16 | Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 17 | Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 18 | PV SPV Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 19 | R.Power Solar Południe Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna | 100,00% ²⁾ |
| 20 | PV Hydra Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 21 | PV Orion Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 22 | PV Wolsztyn Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 23 | RES 3 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 24 | Elektrownia PV 27 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 25 | Elektrownia PV 28 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 26 | Elektrownia PV 29 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 27 | Elektrownia PV 30 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 28 | Elektrownia PV 31 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |
| 29 | Elektrownia PV 32 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ²⁾ |

| | | | | |
|----|------------------------------|--------|---|-----------------------|
| 30 | Elektrownia PV 33 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 31 | Elektrownia PV 34 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 32 | Elektrownia PV 35 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 33 | Elektrownia PV 36 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 34 | Elektrownia PV 37 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 35 | Elektrownia PV 38 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 36 | Elektrownia PV 39 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 37 | Elektrownia PV 40 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 38 | Elektrownia PV 41 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 39 | Elektrownia PV 42 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 40 | Elektrownia PV 43 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 41 | Elektrownia PV 44 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 42 | Elektrownia PV 46 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 43 | Elektrownia PV 47 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 44 | Elektrownia PV 48 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 45 | Elektrownia PV 49 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 46 | Elektrownia PV 50 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 47 | Elektrownia PV 51 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 48 | Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 49 | Elektrownia PV 53 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 50 | Elektrownia PV 54 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 51 | Elektrownia PV 55 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|---------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 52 | Elektrownia PV 56 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 53 | Elektrownia PV 57 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 54 | Elektrownia PV 66 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 55 | Elektrownia PV 70 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 56 | Elektrownia PV 78 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 57 | Elektrownia PV 79 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 58 | Elektrownia PV 81 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 59 | Elektrownia PV 100 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 60 | Elektrownia PV 101 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 61 | Elektrownia PV 104 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 62 | Elektrownia PV 105 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 63 | Elektrownia PV 106 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 64 | Elektrownia PV 107 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 65 | Elektrownia PV 108 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 66 | Elektrownia PV 109 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 67 | Elektrownia PV 110 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 68 | Elektrownia PV 111 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 69 | Elektrownia PV 112 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 70 | Elektrownia PV 113 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 71 | Elektrownia PV 114 sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 72 | Elektrownia PV CERES Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 73 | Elektrownia PV EOS Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|----|-------------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 74 | PV Grabik sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 75 | Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 76 | Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 77 | Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 78 | RES 1 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 79 | RES 2 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 80 | RES 4 Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 81 | RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 82 | Solar Park SPV Sp. z o.o. | Polska | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 83 | Elektrownia PV 102 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 84 | Elektrownia PV 103 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 85 | Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 86 | TARKWIN Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 87 | ALINGA Sp. z o. o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 88 | HUNAM Sp. z o. o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 89 | POMERIUM Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 90 | Elektrownia PV 45 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 91 | Elektrownia PV 58 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 92 | Elektrownia PV 59 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 93 | Elektrownia PV 60 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 94 | Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 95 | Elektrownia PV 62 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|-----|------------------------------|--------|--|-----------------------|
| 96 | Elektrownia PV 63 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 97 | Elektrownia PV 64 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 98 | Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 99 | Elektrownia PV 67 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 100 | Elektrownia PV 68 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 101 | Elektrownia PV 69 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 102 | Elektrownia PV 71 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 103 | Elektrownia PV 72 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 104 | Elektrownia PV 73 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 105 | Elektrownia PV 74 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 106 | Elektrownia PV 75 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 107 | Elektrownia PV 76 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 108 | Elektrownia PV 77 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 109 | Elektrownia PV 8 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 110 | Elektrownia PV 82 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 111 | Elektrownia PV 83 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 112 | Elektrownia PV 84 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 113 | Elektrownia PV 85 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 114 | Elektrownia PV 86 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 115 | Elektrownia PV 87 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 116 | Elektrownia PV 88 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 117 | Elektrownia PV 89 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

| | | | | |
|-----|--|--------|--|-----------------------|
| 118 | Elektrownia PV 90 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 119 | Elektrownia PV 91 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 120 | Elektrownia PV 92 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 121 | Elektrownia PV 93 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 122 | Elektrownia PV 94 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 123 | Elektrownia PV 95 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 124 | Elektrownia PV 96 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 125 | Elektrownia PV 97 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 126 | Elektrownia PV 98 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 127 | Elektrownia PV 99 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 128 | Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 129 | Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 130 | Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 131 | Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 132 | Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 133 | Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 134 | Elektrownia PV NANA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 135 | Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 136 | Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 137 | Elektrownia PV Szara Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 138 | Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 139 | R.Power Solar Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|-----|-------------------------------|-----------|--|-----------------------|
| 140 | RES 6 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 141 | RMQ Ciechanowice Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 142 | YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 143 | Zielona Ziemia sp. z o.o. | Polska | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 144 | R.Power ESPAÑA S.L. | Hiszpania | Spółka deweloperska | 100,00% ²⁾ |
| 145 | RP Energia Cinco S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 146 | RP Energia Cuatro S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 147 | RP Energia Dos S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 148 | RP Energia Ocho S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 149 | RP Energia Seis S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 150 | RP Energia Siete S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 151 | RP Energia Tres S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 152 | RP Energia Uno S.L. | Hiszpania | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 153 | Quanta Energy GmbH | Niemcy | Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych | 78,00% ²⁾ |
| 154 | R.P Deutschland 1 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 155 | R.P Deutschland 2 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 156 | R.P Deutschland 3 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 157 | R.P Deutschland 4 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 158 | R.P Deutschland 5 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 159 | R.P Deutschland 6 UG | Niemcy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 160 | R.Power Deutschland GmbH | Niemcy | Spółka deweloperska | 100,00% ²⁾ |
| 161 | PV Jupiter SRL | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |
| 162 | PV Mars SRL | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ²⁾ |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|-----|--|------------|--|-----------------------|
| 163 | R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL) | Włochy | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 164 | R.Power Italy SRL | Włochy | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 165 | Capitulo Breve LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 166 | Colossal Vetor LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 167 | Epinoseline LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 168 | Ffnev Portugal I Unipessoal LDA | Portugalia | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 169 | R.Power Portugal LDA | Portugalia | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 170 | R.Power Terena LDA | Portugalia | Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy) | 100,00% ¹⁾ |
| 171 | Waves Mission Unipessoal LDA | Portugalia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 172 | Atlantis R.PW S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 173 | Discovery Solar S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 174 | R.Power Activities S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 175 | R.Power București S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 176 | R.Power FIVE S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 177 | R.Power FOUR S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 178 | R.Power Romania S.R.L. | Rumunia | Spółka deweloperska | 100,00% ¹⁾ |
| 179 | R.Power SIX S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 180 | R.Power Solar Enterprise S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 181 | R.Power TWO S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 182 | Solar R.Power Innovation S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 183 | Solar R.Power Production S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |
| 184 | Solar R.Power Venture S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 100,00% ¹⁾ |

¹⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

²⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

b) Jednostki stowarzyszone konsolidowane metodą praw własności

31 grudnia 2023 roku

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|-------------------|---------|--|----------------------|
| 18 | RDUBOZ S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 19 | RGALBINASI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 20 | RALUNIS S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 21 | RDEVA S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 22 | RICLOD S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 23 | RIONESTI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 24 | RISIPET S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 25 | RIZGAR S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 26 | RMARSA S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 27 | RMOZACENI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 28 | RMURGENI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 29 | RPOGOANELE S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 30 | RPOWER S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 31 | RSERBOIENI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 32 | RTORMAC S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |
| 33 | RVADENI S.R.L. | Rumunia | Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne | 53,00% ²⁾ |

¹⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

²⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada RPE France JV SAS

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

04. Jednostki, w których grupa jest zaangażowana w kapitale, jednak nie wywiera znaczącego wpływu

Grupa Kapitałowa poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki rozumie jakikolwiek udział w kapitale tej innej jednostki, mający charakter trwałego powiązania. Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku Grupa nie posiadała udziałów w jednostkach w których była zaangażowana w kapitale, jednak nie wywierała znaczącego wpływu.

05. Jednostki podporządkowane wyłączone ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Wszystkie jednostki zostały skonsolidowane.

06. Zmiany w strukturze grupy / połączenie spółek handlowych

W okresie sprawozdawczym, za który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe, żadna ze spółek Grupy Kapitałowej nie połączyła się z inną jednostką gospodarczą (bądź z jej zorganizowaną częścią). Zmiany w strukturze Grupy (jednostkach objętych sprawozdaniem skonsolidowanym):

| LP | Nazwa jednostki | Struktura własnościowa | Sposób wejścia/wyjścia do/z Grupy | Data wejścia/wyjścia do/z Grupy |
|----|--|---|-----------------------------------|---------------------------------|
| 1 | Quanta Lease Fund II Sp. z o.o. | 100% Quanta Energy S.A. | Utworzenie spółki | Q1 2023 |
| 2 | Quanta Lease Fund III Sp. z o.o. | 100% Quanta Energy S.A. | Utworzenie spółki | Q1 2023 |
| 3 | Elektrownia PV 115 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Utworzenie spółki | Q1 2023 |
| 4 | Nomad Electric Services Romania S.R.L. | 100% Nomad Electric Services sp. z o.o. | Utworzenie spółki | Q1 2023 |
| 5 | Solar R.Power Venture S.R.L. | 100% R.Power Investment B.V. | Sprzedaż udziałów | Q1 2023 |
| 6 | PV Mazowieckie Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q2 2023 |
| 7 | NOMADNX, UNIPESOAL LDA | 100% Nomad Electric Services sp. z o.o. | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 8 | RAMNICELU S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 9 | RASCAIETI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 10 | RBOCSA S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 11 | RBUZOIESTI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 12 | RCAMPENESTI S.R.L | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | | | |
|----|-------------------------------|------------------------------|-------------------|---------|
| 13 | RCOSTESTI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 14 | RDOCLIN S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 15 | RDUBOZ S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 16 | RGALBINASI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 17 | RIONESTI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 18 | RISIPET S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 19 | RIZGAR S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 20 | RMOZACENI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 21 | RPOWER S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 22 | RSERBOIENI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 23 | RTORMAC S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 24 | RVADENI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q2 2023 |
| 25 | RALUNIS S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 26 | RDEVA S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 27 | RICLOD S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 28 | RMARSA S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 29 | RMURGENI S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 30 | RPOGOANELE S.R.L. | 100% RPE France JV SAS | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 31 | Elektrownia PV 116 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 32 | Elektrownia PV 117 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 33 | Elektrownia PV 118 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 34 | Elektrownia PV 119 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 35 | Elektrownia PV 120 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 36 | Elektrownia PV 121 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 37 | Elektrownia PV 122 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 38 | Elektrownia PV 123 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 39 | Elektrownia PV 124 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 40 | Elektrownia PV 125 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |

| | | | | |
|----|--------------------------|---|-------------------|---------|
| 41 | PV Duszniki sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q3 2023 |
| 42 | Nomad Express sp. z o.o. | 99% Nomad Electric sp. z o.o. 1% Nomad Electric Services sp. z o.o | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 43 | R.Power Italy Helios | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 44 | R.Power Italy Projects | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 45 | R.Power Italy Sol | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 46 | RPOWER BESS - ONE S.R.L. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 47 | RPOWER BESS - TWO S.R.L. | 100% R.Power Investment B.V. | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 48 | PV Marino S.R.L. | 100% PV Jupiter SRL | Utworzenie spółki | Q3 2023 |
| 49 | PV 390 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 50 | PV 1120 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 51 | PV 1110 sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 52 | PV 1310 Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 53 | PV Wolbórz Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 54 | Energy 20 sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 55 | Energy 21 sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 56 | Energy 23 sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 57 | Energy 24 sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 58 | KW Solar VII Sp. z o.o. | 100% R.Power Investment B.V | Nabycie udziałów | Q4 2023 |
| 59 | Quanta Energy S.R.L. | 100% Quanta Energy S.A. | Utworzenie spółki | Q4 2023 |
| 60 | RPE France JV SAS | 53% R.Power Investment B.V 47% Eiffel Investment Group | Utworzenie spółki | Q4 2023 |

07. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

7.1. 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:

- wartości niematerialnych i prawnych (nota 7.3),
- środków trwałych (nota 7.5),
- innych inwestycji krótkoterminowych (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych) (nota 7.8),
- instrumentów finansowych (nota 7.9, 7.18, 7.22).

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

7.2. 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”.

Dane jednostek współzależnych wykazywane są w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przy zastosowaniu metody praw własności.

Udziały w jednostkach współzależnych Jednostka dominująca wykazuje metodą konsolidacji proporcjonalnej, poprzez sumowanie części wartości poszczególnych pozycji sprawozdań finansowych jednostek współzależnych, proporcjonalnej do posiadanych przez jednostki grupy kapitałowej udziałów, z odpowiednimi pozycjami we własnym sprawozdaniu finansowym, w pełnej wartości. Różnica pomiędzy wyrażoną w cenie nabycia wartością posiadanych udziałów a odpowiadającą im częścią wycenionych według ich wartości godziwych aktywów netto jednostek współzależnych wykazywana jest w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych” lub „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

Akcje i udziały w jednostkach stowarzyszonych wyceniane są metodą praw własności.

Zasady rachunkowości stosowane przez jednostki mające siedzibę poza Polską (wskazane w nocie 3 wprowadzenia do skonsolidowanego sprawozdania finansowego) 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.

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

7.3. 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:

| | |
|--------------------------------------|---------|
| Koszty zakończonych prac rozwojowych | 5 lat |
| Patenty, licencje, znaki firmowe | 5 lat |
| Oprogramowanie komputerowe | 2 lata |
| Inne wartości niematerialne i prawne | 3-5 lat |

W przypadku zakończenia prac rozwojowych, prowadzonych przez Grupę na własne potrzeby, amortyzuje się je przez okres ekonomicznej użyteczności rezultatów prac rozwojowych. Jeżeli nie można wiarygodnie oszacować tego okresu, przyjmowany jest nie dłuższy niż 5-letni okres dokonywania odpisów.

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.

7.4. 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 i współzależnych 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.

7.5. Środki trwałe

Środki trwałe są wyceniane w cenie nabycia, koszcie wytworzenia lub wartości przeszacowanej pomniejszonych o umorzenie oraz o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W przypadku prawa wieczystego użytkowania gruntu przez cenę nabycia rozumie się cenę nabycia prawa od osoby trzeciej/ nadwyżkę pierwszej opłaty nad opłatą roczną w przypadku, gdy prawo zostało odpłatnie nabyte od gminy/ wartość godziwą prawa na moment jego wprowadzenia do ksiąg rachunkowych w przypadku, gdy prawo uzyskano nieodpłatnie na podstawie decyzji administracyjnej. Grunty wyceniane są w cenie nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości.

Przeszacowanie ma miejsce na podstawie odrębnych przepisów. Wynik przeszacowania odnoszony jest na kapitał z aktualizacji wyceny. Po sprzedaży lub likwidacji środka trwałego, kwota pozostała w kapitale z aktualizacji wyceny jest przenoszona na kapitał zapasowy. W okresie działania Grupy nie miało miejsca żadne przeszacowanie.

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, z wyjątkiem gruntów, 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.

7.6. 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.

7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe

Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją, a także inne inwestycje długoterminowe są wyceniane według kosztu historycznego pomniejszonego o ewentualną utratę wartości.

Trwała utrata wartości udziałów w jednostkach podporządkowanych i innych inwestycjach długoterminowych jest szacowana na każdy dzień bilansowy. Wartość bilansowa takich aktywów jest każdorazowo poddawana przeglądowi w celu stwierdzenia, czy nie przekracza ona wartości przyszłych korzyści ekonomicznych.

7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych)

Inne inwestycje krótkoterminowe, z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych, wyceniane są według ceny nabycia lub ceny (wartości) rynkowej, zależnie od tego, która z nich jest niższa, a krótkoterminowe inwestycje, dla których nie istnieje aktywny rynek w wartości godziwej.

Skutki obniżenia wartości inwestycji krótkoterminowych wycenionych według cen (wartości) rynkowych zalicza się do kosztów finansowych w pełnej wysokości, natomiast skutki wzrostu ich wartości zalicza się do przychodów finansowych w wysokości nie wyższej niż kwota różnic uprzednio odpisanych w koszty finansowe.

7.9. 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.

Po początkowym ujęciu aktywa finansowe są zaliczane do jednej z czterech kategorii i wyceniane w następujący sposób:

| Kategoria | Sposób wyceny |
|---|--|
| 1. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności | Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej |
| 2. 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 |
| 3. Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu | Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat |
| 4. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży | 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 przeznaczane 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. Kwotą 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, z tym że przez wartość godziwą dłużnych instrumentów finansowych na dzień wyceny rozumie się bieżącą wartość przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę zdyskontowaną za pomocą bieżącej rynkowej stopy procentowej stosowanej do podobnych instrumentów finansowych. 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,
- 3) w przypadku pozostałych aktywów finansowych - jako różnicę między wartością składnika aktywów wynikającą z ksiąg rachunkowych i bieżącą wartością przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę, zdyskontowaną za pomocą bieżącej rynkowej stopy procentowej stosowanej do podobnych instrumentów finansowych.

7.10. Leasing

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

W przypadku umów leasingu, na mocy których następuje przeniesienie zasadniczo całego ryzyka i pożytków wynikających z tytułu posiadania aktywów będących przedmiotem umowy, 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 pewności 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 (w tym: ogólnego zarządu lub sprzedaży) lub pozostałej działalności operacyjnej.

7.11. 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”.

Koszty wytworzenia produktów gotowych i produktów w toku produkcji obejmują koszty bezpośrednich materiałów i robocizny oraz uzasadnioną część pośrednich kosztów produkcji, ustaloną przy normalnym wykorzystaniu zdolności produkcyjnych.

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.

7.12. 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.

7.13. 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 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|-----|----------------------|----------------------|
| USD | 3,9350 | 4,4018 |
| EUR | 4,3480 | 4,6899 |

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.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| EUR (dla bilansu) | 4,3480 | 4,6899 |
| EUR (dla rachunku zysków i strat) | 4,5436 | 4,6883 |

7.14. 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.

7.15. 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.

7.16. 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. W przypadku wykupu udziałów własnych, kwota zapłaty za udziały własne jest wykazywana w bilansie w pozycji „udziały własne”.

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 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.

7.17. 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.

7.18. 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 obejmującego 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.

7.19. Ujemna wartość firmy

Ujemna wartość firmy jest to nadwyżka wartości przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych nad ich ceną nabycia. Wykazuje się ją w pasywach bilansu w odrębnej pozycji jako „ujemna wartość firmy”. Ujemna wartość firmy powstała w wyniku objęcia konsolidacją jednostek zależnych ujmowana jest jako „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

W przypadku, gdy ujemna wartość firmy dotyczy zidentyfikowanych przyszłych strat i kosztów nabytej jednostki, jest ona ujmowana w przychodach w momencie wystąpienia strat i kosztów.

W przypadku, gdy ujemna wartość firmy nie dotyczy zidentyfikowanych przyszłych strat i kosztów, kwota nieprzekraczająca wartości umarzalnych aktywów trwałych jest ujmowana jako przychód w tych samych okresach, co ich amortyzacja. Nadwyżka ujemnej wartości firmy ponad wartość umarzalnych aktywów trwałych jest ujmowana w pozostałych przychodach operacyjnych w okresie, w którym miało miejsce przejęcie.

Wartości niematerialne i prawne, które przyczyniłyby się do rozpoznania ujemnej wartości firmy w większej kwocie, nie podlegają ujęciu.

Odpisy z tytułu ujemnej wartości firmy jednostek podporządkowanych ujmowane są w odrębnej pozycji skonsolidowanego rachunku zysków i strat „Odpis ujemnej wartości firmy”.

7.20. 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.

7.21. Odroczonego 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 odroczonego podatek dochodowy tworzona jest w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych, chyba, że rezerwa na odroczonego 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 odroczonego 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.

Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności (na przykład kwestie celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar i grzywien, a wszelkie dodatkowe zobowiązania podatkowe, wynikające z kontroli, muszą zostać zapłacone wraz z wysokimi odsetkami.

Te warunki powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest większe niż w krajach o bardziej dojrzałym systemie podatkowym.

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

Z dniem 15 lipca 2016 r. do Ordynacji Podatkowej zostały wprowadzone zmiany w celu uwzględnienia postanowień Ogólnej Klauzuli Zapobiegającej Nadużyciom (GAAR). GAAR ma zapobiegać powstawaniu i wykorzystywaniu sztucznych struktur prawnych tworzonych w celu uniknięcia zapłaty podatku w Polsce. GAAR definiuje unikanie opodatkowania, jako czynność dokonaną przede wszystkim w celu osiągnięcia korzyści podatkowej, sprzecznej w danych okolicznościach z przedmiotem i celem przepisy ustawy podatkowej. Zgodnie z GAAR taka czynność nie skutkuje osiągnięciem korzyści podatkowej, jeżeli sposób działania był sztuczny. Wszelkie występowanie (i) nieuzasadnionego dzielenia operacji, (ii) angażowania podmiotów pośredniczących mimo braku uzasadnienia ekonomicznego lub gospodarczego, (iii) elementów wzajemnie się znoszących lub kompensujących oraz (iv) inne działania o podobnym działaniu do wcześniej wspomnianych, mogą być potraktowane jako przesłanka istnienia sztucznych czynności podlegających przepisom GAAR. Nowe regulacje wymagają znacznie większego osądu przy ocenie skutków podatkowych poszczególnych transakcji.

Klauzulę GAAR należy stosować w odniesieniu do transakcji dokonanych po jej wejściu w życie oraz do transakcji, które zostały przeprowadzone przed wejściem w życie klauzuli GAAR, ale dla których po dacie wejścia klauzuli w życie korzyści były lub są nadal osiągane. Wdrożenie powyższych przepisów umożliwi polskim organom kontroli podatkowej kwestionowanie realizowanych przez podatników prawnych ustaleń i porozumień, takich jak restrukturyzacja i reorganizacja grupy.

7.22. 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.

7.23. Uznawanie przychodów

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

7.23.1. Sprzedaż towarów i produktów

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

7.23.2. Świadczenie usług

Ustawa o rachunkowości reguluje kwestie związane z rachunkowością przychodów ze sprzedaży towarów i usług tylko w sposób ogólny. W ujęciu rachunkowym przez przychody rozumie się uprawdopodobnione powstanie w okresie sprawozdawczym korzyści ekonomicznych, o wiarygodnie określonej wartości, w formie zwiększenia wartości aktywów albo zmniejszenia wartości zobowiązań, które doprowadzą do wzrostu kapitału własnego lub zmniejszenia jego niedoboru w inny sposób niż wniesienie środków przez udziałowców lub właścicieli.

Zgodnie z wytycznymi Ustawy o rachunkowości w przypadku braku szczegółowych regulacji w polskich standardach rachunkowości Grupa może odnieść się do Międzynarodowych Standardów Rachunkowości.

Bardziej szczegółowe wytyczne w zakresie identyfikacji zobowiązania do świadczenia usługi i co za tym idzie dzielenia umów znajdują się w Międzynarodowym Standardzie Sprawozdawczości Finansowej 15 Przychody z Umów z klientami (dalej: „MSSF 15”). Zgodnie z zapisami MSSF 15:

„27. Dobro lub usługa przyrządzone klientowi są odrębne, jeżeli spełnione są obydwa następujące warunki:

- a) klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi albo bezpośrednio, albo poprzez powiązanie z innymi zasobami, które są dla niego łatwo dostępne (tj. dobro lub usługa mogą być odrębne); oraz
- b) przyrzeczenie jednostki do przekazania dobra lub usługi na rzecz klienta można zidentyfikować jako odrębne w stosunku do innych zobowiązań określonych w umowie (tj. przyrzeczenie przekazania dobra lub usługi jest odrębne w ramach umowy).

28. Klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi zgodnie z paragrafem 27 pkt a), w przypadku gdy dobra lub usługi mogą być używane, zużywane, sprzedane za kwotę przewyższającą wartość likwidacyjną lub mogą być przechowywane w inny sposób przynoszący korzyści gospodarcze. W przypadku niektórych dóbr lub usług klient może mieć możliwość odnoszenia korzyści z dobra lub usługi w sposób bezpośredni. W odniesieniu do innych dóbr lub usług klient może mieć możliwość odnoszenia korzyści z dóbr lub usług jedynie przy połączeniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami. Łatwo dostępny zasób to dobro lub usługa, które są sprzedawane oddzielnie (przez daną jednostkę lub inną jednostkę) lub zasób już otrzymany przez klienta od jednostki (w tym dobra lub usługi, które jednostka już przekazała klientowi na podstawie umowy) lub zasób pochodzący z innych transakcji lub zdarzeń. Różne czynniki mogą stanowić dowód na to, że klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi albo bezpośrednio, albo w powiązaniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami. Na przykład fakt, że jednostka regularnie sprzedaje dobro lub usługę oddzielnie, wskazywałby, że klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi bezpośrednio lub w powiązaniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami.”

Biorąc pod uwagę powyższe zapisy MSSF 15 oraz zapisy umów podpisywanych przez Grupę można stwierdzić, że każdy z kamieni milowych identyfikowanych w umowach jest osobnym zobowiązaniem do świadczenia usługi, a co za tym idzie powinien podlegać odrębnej ocenie w zakresie jego spełnienia.

Poszczególne kamienie milowe są odrębnymi usługami, które mogą być świadczone osobno i klient Grupy odnosi korzyści z nich poprzez połączenie z innymi łatwo dostępnymi usługami np. po spełnieniu świadczenia opisanego w Fazie A (zabezpieczenie działek pod inwestycję), klient mógłby realizować dalsze fazy przy pomocy innych dostawców lub za pomocą własnych zasobów, jeśli zdecydowałaby się na taki model działalności.

Dodatkowym argumentem świadczącym, że poszczególne fazy są odrębnymi zobowiązaniami do świadczenia usług jest fakt, że projekty są często przenoszone między SPV i w takich sytuacjach rozliczane są wykonane kamienie milowe, a następnie w nowej SPV podpisywane są umowy, na pozostałe kamienie milowe.

Grupa ujmuje koszty związane ze świadczeniem usług wynikających z podpisanych umów w bieżących okresach sprawozdawczych, kiedy te koszty wystąpiły. Koszty nie są alokowane do poszczególnych umów i kamieni milowych.

W księgach rachunkowych Grupy należy więc ująć osiągnięte przypadające na jej rzecz przychody i obciążające ją koszty związane z tymi przychodami dotyczące danego roku obrotowego, niezależnie od terminu ich zapłaty. W celu zapewnienia współmierności przychodów i związanych z nimi kosztów, do aktywów lub pasywów danego okresu sprawozdawczego zaliczane będą koszty lub przychody dotyczące przyszłych okresów oraz przypadające na ten okres sprawozdawczy, które jeszcze nie zostały poniesione. Zasada ta ma fundamentalne znaczenie w rachunkowości przychodów i odnosi się zarówno do zasady memoriału, jak i zasady współmierności przychodów z kosztami.

W przypadku niezakończonych usług objętych umową w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, które na dzień bilansowy zostały wykonane w stopniu istotnym, przychody ustala się na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, pod warunkiem że stopień ten, jak i przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji można ustalić w sposób wiarygodny. Reguluje to art. 34a Ustawy o rachunkowości:

Art. 34a. 1. Przychody z wykonania niezakończonych usług, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, wykonanej 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.

Charakter świadczonych usług w ramach realizacji kamieni milowych nie pozwala na proporcjonalny pomiar stopnia zaawansowania. Kamień milowy jest spełniony w momencie jego zrealizowania w 100%. Obowiązek świadczenia usługi jest spełniany w danym momencie, a nie w czasie. W związku z tym przychód ze sprzedaży Grupa rozpoznaje w dacie podpisania protokołu odbioru kamienia milowego wynikającego z umowy. Dla poszczególnych kamieni milowych/etapów zapisanych w umowach dewelopmentowych są to poniższe momenty:

1. Etap 'Zabezpieczenie Projektu' – rozpoznanie przychodu w chwili podpisania umowy dzierżawy działki,
2. Etap 'Uzyskanie decyzji środowiskowej' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnej decyzji środowiskowej,
3. Etap 'Uzyskanie decyzji o warunkach zabudowy' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnej decyzji o warunkach zabudowy,
4. Etap 'Uzyskanie warunków przyłączenia do sieci' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnych warunków przyłączenia do sieci,
5. Etap 'Uzyskanie pozwolenia na budowę' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę.

Podsumowując, Grupa świadczy usługi w zakresie realizacji poszczególnych kamieni milowych opisanych w umowach z SPV. Każdy z kamieni milowych jest odrębną usługą/zobowiązaniem do świadczenia usługi.

W związku z faktem, że zobowiązania do świadczenia jest spełnione dopiero w momencie podpisania protokołu odbioru kamienia milowego, Grupa rozpoznaje przychody z tytułu poszczególnych kamieni milowych dopiero po

ich wykonaniu. W momencie podpisania protokołu Grupa rozpoznaje przychód ze sprzedaży oraz niezafakturowane należności.

Wartość niezafakturowanych należności jest na każdą datę bilansową oceniana pod kątem utraty wartości. Grupa dokonuje poniższych analiz w celu identyfikacji należności zagrożonych utratą wartości:

- przegląd wszystkich realizowanych kontraktów pod kątem kontraktów ze stratą – Grupa nie posiada formalnych budżetów kontraktów. Identyfikacja kontraktów ze stratą odbywa się na podstawie analizy harmonogramów projektów i ich przekroczenia. Po identyfikacji takich projektów następuje dokładna analiza stanu projektu i oceniany jest czas i koszty do jego zakończenia;
- identyfikacja projektów zaniechanych dla których, Grupa w okresach wcześniejszych rozpoznała niezafakturowane należności;
- identyfikacja pozostałych projektów, co do których istnieje ryzyko utraty wartości niezafakturowanych należności.

Dla powyższych niezafakturowanych należności Grupa dokonuje odpisów aktualizujących, które obciążają pozostałe przychody operacyjne.

Marża realizowana na usługach dewelopmentowych świadczonych przez Grupę na rzecz spółek objętych niniejszym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jest eliminowana w ramach korekt konsolidacyjnych.

7.23.3. Przychody i koszty związane z niezakończonymi długoterminowymi usługami budowlanymi

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

Przychody z wykonania niezakończonych usług, w tym 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. Pomiaru 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.

Koszty wytworzenia, które można bezpośrednio przyporządkować przychodom osiągniętym przez Grupę, wpływają na wynik finansowy Grupy za ten okres sprawozdawczy, w którym przychody te wystąpiły. Do bezpośrednich kosztów wytworzenia danej umowy zalicza się koszty, które można jednoznacznie przypisać do umowy. Przykładami kosztów zaliczanych do kosztów bezpośrednich umowy są:

- koszty zużycia wycenionych w cenach nabycia materiałów budowlanych,

- koszty wykonanych prac przez podwykonawców, łącznie z kosztami płac nadzoru budowy,
- koszty eksploatacji własnych lub wynajętych maszyn i urządzeń (sprzętu) wykorzystywanych w trakcie realizacji umowy, takie jak koszty najmu lub amortyzacji,
- koszty przeglądów i napraw, koszty paliwa, koszty obsługi,
- koszty transportu (przemieszczenia) maszyn, urządzeń, materiałów, ziemi do i z miejsca budowy,
- koszty usług podwykonawców,
- szacunkowe koszty fazy posprzedażnej, jak np. rezerwa na koszty robót poprawkowych, gwarancyjnych.

Koszty wytworzenia, które można jedynie w sposób pośredni przyporządkować przychodom, wpływają na wynik finansowy Grupy w części, w której dotyczą danego okresu sprawozdawczego, zapewniając ich współmierność do przychodów. Do uzasadnionej części pośrednich kosztów wytworzenia dotyczących danej umowy zalicza się:

- koszty ubezpieczenia budowy,
- koszty projektowania i doradztwa nie związane bezpośrednio z daną umową, które można przyporządkować do umowy,
- koszty wzniesienia, użytkowania i rozbiórki tymczasowego zaplecza techniczno-socjalnego,
- inne koszty ogólne budowy jeżeli istnieje możliwość ich wyodrębnienia i rozliczenia na poszczególne budowy (umowy).

Do innych kosztów niż wymienione wcześniej koszty bezpośrednie i pośrednie zalicza się koszty, którymi można zgodnie z warunkami umowy obciążyć zamawiającego, np. koszty finansowania zewnętrznego budowy.

Koszty poniesione przed zawarciem umowy, związane z realizacją jej przedmiotu, zaliczane są do aktywów, jeżeli pokrycie w przyszłości tych kosztów przychodami uzyskanymi od zamawiającego jest prawdopodobne. Koszty wpływające na wynik finansowy Grupy ustala się w takiej części całkowitych kosztów umowy, jaka odpowiada stopniowi zaawansowania usługi, po odliczeniu kosztów, które wpłynęły na wynik finansowy w ubiegłych okresach sprawozdawczych, po uwzględnieniu strat. Różnicę pomiędzy kosztami szacowanymi z niezakończonych umów budowlanych a kosztami faktycznie poniesionymi zalicza się do rozliczeń międzyokresowych. Różnicę pomiędzy przychodami szacowanymi z niezakończonych umów budowlanych a należnościami zafakturowanymi zalicza się do rozliczeń międzyokresowych.

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.

W przypadku powstania kar umownych za niewywiązanie się z warunków umowy, np. za niedotrzymanie warunków umowy, zatwierdzone kary wynikające z niedotrzymania warunków umowy o usługę budowlaną zwiększą odpowiednio budżet kosztów tejże umowy. W ramach kosztów umów budowlanych są ujmowane inne przychody pomniejszające koszty, jak np. przychody z tytułu partycypacji podwykonawców w kosztach.

Marża realizowana na usługach budowlanych świadczonych przez spółki objęte niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym na rzecz innych spółek objętych niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jest eliminowana w ramach korekt konsolidacyjnych.

7.23.4. Odsetki

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

7.23.5. Dywidendy

Należne dywidendy zalicza się do przychodów finansowych na dzień powzięcia przez Zgromadzenie Wspólników spółki, w którą Grupa Kapitałowa zainwestowała, uchwały o podziale zysku przynajmniej dywidendę, chyba że w uchwale określono inny dzień prawa do dywidendy.

7.23.6. Dotacje i subwencje

Dotacje i subwencje są ujmowane według wartości godziwej w sytuacji, gdy istnieje wystarczająca pewność, iż dotacja zostanie otrzymana oraz spełnione zostaną wszystkie warunki związane z uzyskaniem dotacji. Jeżeli dotacja lub subwencja dotyczy pozycji kosztowej, wówczas jest ona odraczana w bilansie i systematycznie ujmowana w pozycji przychodów w sposób zapewniający współmierność z kosztami, które dotacja ta ma w zamierzeniu kompensować.

Jeżeli dotacja lub subwencja ma na celu sfinansowanie nabycia lub wytworzenia środka trwałego, wówczas jest ona odraczana w bilansie i uznawana jako przychód przez okres amortyzacji środka trwałego.

7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS

Ustawa z dnia 4 marca 1994 roku o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych stanowi że zakładowy fundusz świadczeń socjalnych tworzą pracodawcy zatrudniający co najmniej 50 pracowników w przeliczeniu na pełne etaty. Spółki Grupy Kapitałowej obecnie nie tworzą takiego funduszu ze względu na zatrudnienie poniżej limitu wskazanego w ustawie.

7.25. Rachunkowość zabezpieczeń

Instrumenty pochodne, z których korzysta Grupa w celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmiany stóp procentowych, to kontrakty na zamianę stóp.

Jeśli instrument pochodny spełnia kryteria umożliwiające wyznaczenie go na instrument zabezpieczający, wówczas w zależności od charakteru zabezpieczenia, zmiany jego wartości godziwej są albo ujmowane na bieżąco w rachunku zysków i strat, gdzie kompensują ujęte zmiany wartości godziwej zabezpieczanych aktywów, zobowiązań lub uprawdopodobnionych przyszłych zobowiązań, albo też są ujmowane jako oddzielny składnik kapitałów własnych, do momentu, gdy zabezpieczana pozycja nie zostanie ujęta w księgach rachunkowych. Zmiana wartości godziwej instrumentu pochodnego dotycząca nieskutecznej części zabezpieczenia jest natychmiast ujmowana w rachunku zysków i strat.

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. Jeżeli jednostka przestała spodziewać się, że zabezpieczana transakcja nastąpi, wówczas ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny łączny zysk lub strata netto są odnoszone na rachunek zysków i strat bieżącego roku obrotowego.

08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

W bieżącym roku obrotowym Grupa zdecydowała się zmienić politykę rachunkowości w zakresie metody konsolidacji danych jednostek współzależnych. Poprzednie zasady wskazywały na zastosowanie metody praw proporcjonalnej, natomiast bieżące na metodę praw własności. W poprzednich latach Grupa nie posiadała jednostek współzależnych dlatego zmiana polityki nie wymaga prezentacji przekształconych danych porównawczych. Wspomniana zmiany miała miejsce w celu dostosowania się do praktyki stosowanej w branży oraz wyboru metody najbardziej zbliżonej do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej. Ponadto, od 1 stycznia 2023 roku Grupa stosuje rachunkowość zabezpieczeń.

09. Kryteria wyłączeń jednostek podporządkowanych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

W bieżącym roku obrotowym wszystkie jednostki podporządkowane zostały objęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy.

SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

| | Nota | Na dzień 31 grudnia 2023 roku | Na dzień 31 grudnia 2022 roku |
|--|------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| A. Aktywa trwałe | | 1 939 432 012,91 | 1 222 061 974,98 |
| I. Wartości niematerialne i prawne | | 975 473,44 | 426 971,61 |
| 1. Koszty zakończonych prac rozwojowych | | 0,00 | 0,00 |
| 2. Wartość firmy | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Inne wartości niematerialne i prawne | | 533 934,69 | 282 731,23 |
| 4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne | | 441 538,75 | 144 240,38 |
| II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych | 4 | 127 974 697,06 | 76 695 834,37 |
| 1. Wartość firmy – jednostki zależne | | 127 974 697,06 | 76 695 834,37 |
| 2. Wartość firmy – jednostki współzależne | | 0,00 | 0,00 |
| III. Rzeczowe aktywa trwałe | 5 | 1 685 209 996,99 | 1 079 421 930,74 |
| 1. Środki trwałe | | 645 461 116,58 | 143 806 794,27 |
| a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu) | | 0,00 | 0,00 |
| b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej | | 24 309 114,49 | 7 366 952,03 |
| c) urządzenia techniczne i maszyny | | 618 435 681,93 | 133 326 515,24 |
| d) środki transportu | | 2 219 734,21 | 2 806 822,62 |
| e) inne środki trwałe | | 496 585,95 | 306 504,38 |
| 2. Środki trwałe w budowie | | 896 603 621,12 | 851 382 611,29 |
| 3. Zaliczki na środki trwałe w budowie | | 143 145 259,29 | 84 232 525,18 |
| IV. Należności długoterminowe | 13 | 41 029 001,22 | 14 232 205,60 |
| 1. Od jednostek powiązanych | | 4 935,46 | 0,00 |
| 2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Od pozostałych jednostek | | 41 024 065,76 | 14 232 205,60 |
| V. Inwestycje długoterminowe | 6 | 36 936 532,43 | 27 840 092,49 |
| 1. Nieruchomości | | 0,00 | 0,00 |
| 2. Wartości niematerialne i prawne | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Długoterminowe aktywa finansowe | | 36 936 532,43 | 27 840 092,49 |
| w jednostkach zależnych i współzależnych | | | |
| a) niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub proporcjonalnej | | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 0,00 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| b) w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności | | 9 276 351,81 | 0,00 |

| | | | |
|---|-----------|-----------------------|-----------------------|
| - udziały lub akcje | | 5 262 902,26 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 4 013 449,55 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| c) w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 0,00 | 0,00 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| d) w pozostałych jednostkach | | 27 660 180,62 | 27 840 092,49 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 3 351,28 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 27 660 180,62 | 27 836 741,21 |
| - inne długoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| 4. Inne inwestycje długoterminowe | | 0,00 | 0,00 |
| VI. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe | 7 | 47 306 311,77 | 23 444 940,17 |
| 1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 26 | 44 636 432,57 | 19 676 885,11 |
| 2. Inne rozliczenia międzyokresowe | | 2 669 879,20 | 3 768 055,06 |
| B. Aktywa obrotowe | | 691 125 134,24 | 332 710 215,13 |
| I. Zapasy | 24 | 27 912 183,28 | 18 604 395,31 |
| 1. Materiały | | 2 588 334,70 | 4 754 880,00 |
| 2. Półprodukty i produkty w toku | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Produkty gotowe | | 0,00 | 0,00 |
| 4. Towary | | 9 757 808,82 | 5 670 843,04 |
| 5. Zaliczki na dostawy i usługi | | 15 566 039,76 | 8 178 672,27 |
| II. Należności krótkoterminowe | 14 | 221 452 645,24 | 126 392 015,90 |
| 1. Należności od jednostek powiązanych | | 3 579 411,28 | 2 199 601,65 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | | 1 755 605,31 | 0,00 |
| - do 12 miesięcy | | 1 755 605,31 | 0,00 |
| - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| b) inne | | 1 823 805,97 | 2 199 601,65 |
| 2. Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 12 747,48 | 0,00 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | | 12 747,48 | 0,00 |
| - do 12 miesięcy | | 12 747,48 | 0,00 |
| - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| b) inne | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Należności od pozostałych jednostek | | 217 860 486,48 | 124 192 414,25 |
| a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty: | | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 |
| - do 12 miesięcy | | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 |
| - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| b) z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych | | 126 235 785,08 | 106 683 353,61 |

| | | | |
|--|----------|-------------------------|-------------------------|
| c) Inne | 21.1 | 45 988 432,93 | 7 815 051,44 |
| d) dochodzone na drodze sądowej | | 0,00 | 0,00 |
| III. Inwestycje krótkoterminowe | | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| 1. Krótkoterminowe aktywa finansowe | | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| a) w jednostkach zależnych i współzależnych | | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 0,00 | 0,00 |
| - inne krótkoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| b) w jednostkach stowarzyszonych | | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 0,00 | 0,00 |
| - inne krótkoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| c) w pozostałych jednostkach | | 0,00 | 0,00 |
| - udziały lub akcje | | 0,00 | 0,00 |
| - inne papiery wartościowe | | 0,00 | 0,00 |
| - udzielone pożyczki | | 0,00 | 0,00 |
| - inne krótkoterminowe aktywa finansowe | | 0,00 | 0,00 |
| d) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne | 33 | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| - środki pieniężne w kasie i na rachunkach | | 359 317 049,88 | 143 322 927,01 |
| - inne środki pieniężne | | 22 700 128,93 | 10 947 618,24 |
| - inne aktywa pieniężne | | 0,00 | 0,00 |
| 2. Inne inwestycje krótkoterminowe | | 0,00 | 0,00 |
| IV. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe | 7 | 59 743 126,91 | 33 443 258,67 |
| C. Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy | | 0,00 | 0,00 |
| D. Udziały (akcje) własne | | 0,00 | 0,00 |
| Aktywa razem | | 2 630 557 147,15 | 1 554 772 190,11 |

Pasywa

| | | Nota | Na dzień 31 grudnia 2023 roku | Na dzień 31 grudnia 2022 roku |
|-------|---|------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| A. | Kapitał (fundusz) własny | | 637 324 996,99 | 46 890 320,50 |
| I. | Kapitał (fundusz) podstawowy | 8 | 8 682 235,75 | 6 036 000,00 |
| II. | Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym | | 795 321 528,49 | 97 854 068,98 |
| | - nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji) | | 762 573 107,82 | 80 031 696,54 |
| III. | Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym | | -50 990 777,16 | 0,00 |
| | - z tytułu aktualizacji wartości godziwej | | 0,00 | 0,00 |
| IV. | Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym | | 12 461 619,58 | 8 268 725,89 |
| | - tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki | | 0,00 | 0,00 |
| V | Różnice kursowe z przeliczenia | | 3 180 353,13 | -1 822 225,87 |
| VI. | Zysk/ (strata) z lat ubiegłych | | -79 381 461,22 | -25 205 501,19 |
| VII. | Zysk/ strata) netto | | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| VIII. | Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna) | | 0,00 | 0,00 |
| B. | Kapitały mniejszości | | 5 597 380,63 | 2 670 305,17 |
| C. | Ujemna wartość jednostek podporządkowanych | 9 | 0,00 | 0,00 |
| I. | Ujemna wartość jednostki zależne | | 0,00 | 0,00 |
| II. | Ujemna wartość jednostki współzależne | | 0,00 | 0,00 |
| D. | Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania | | 1 987 634 769,52 | 1 505 211 564,44 |
| I. | Rezerwy na zobowiązania | 12 | 805 819,20 | 919 641,31 |
| 1. | Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 26 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne | | 800 688,40 | 547 351,05 |
| | - długoterminowa | | 0,00 | 0,00 |
| | - krótkoterminowa | | 800 688,40 | 547 351,05 |
| 3. | Pozostałe rezerwy | | 5 130,80 | 372 290,26 |
| | - długoterminowe | | 0,00 | 0,00 |
| | - krótkoterminowe | | 5 130,80 | 372 290,26 |
| II. | Zobowiązania długoterminowe | 15 | 1 449 401 431,19 | 1 281 806 305,68 |
| 1. | Wobec jednostek powiązanych | | 90 977 515,77 | 85 236 428,84 |
| 2. | Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Wobec pozostałych jednostek | | 1 358 423 915,42 | 1 196 569 876,84 |
| a) | kredyty i pożyczki | | 906 340 355,26 | 744 001 432,34 |
| b) | z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 11 | 450 000 000,00 | 450 000 000,00 |
| c) | inne zobowiązania finansowe | | 1 263 001,25 | 1 384 058,34 |
| d) | zobowiązania wekslowe | | 0,00 | 0,00 |
| e) | Inne | | 820 558,91 | 1 184 386,16 |
| III. | Zobowiązania krótkoterminowe | | 439 953 224,25 | 193 163 732,59 |

| | | | | |
|--------------|---|------|------------------|------------------|
| 1. | Wobec jednostek powiązanych | | 1 336 437,58 | 256 667,62 |
| a) | z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | | 106 115,79 | 126 042,12 |
| | - do 12 miesięcy | | 106 115,79 | 126 042,12 |
| | - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| b) | Inne | | 1 230 321,79 | 130 625,50 |
| 2. | Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |
| a) | z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | | 0,00 | 0,00 |
| | - do 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| | - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 0,00 |
| b) | Inne | | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Wobec pozostałych jednostek | | 438 616 786,67 | 192 907 064,97 |
| a) | kredyty i pożyczki | | 172 977 632,14 | 62 083 870,71 |
| b) | z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 11 | 3 852 000,00 | 4 446 000,00 |
| c) | inne zobowiązania finansowe | | 80 711 507,82 | 35 229 359,69 |
| d) | z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności: | | 49 374 318,73 | 20 752 884,01 |
| | - do 12 miesięcy | | 49 374 318,73 | 20 646 394,30 |
| | - powyżej 12 miesięcy | | 0,00 | 106 489,71 |
| e) | zaliczki otrzymane na dostawy i usługi | 20 | 6 176 508,24 | 3 983 305,76 |
| f) | zobowiązania wekslowe | | 0,00 | 0,00 |
| g) | z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych | | 10 395 811,93 | 2 559 686,62 |
| h) | z tytułu wynagrodzeń | | 856 587,37 | 941 241,21 |
| i) | Inne | 21.2 | 114 272 420,44 | 62 910 716,97 |
| 4. | Fundusze specjalne | | 0,00 | 0,00 |
| IV. | Rozliczenia międzyokresowe | 16 | 97 474 294,88 | 29 321 884,86 |
| 1. | Ujemna wartość firmy | | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Inne rozliczenia międzyokresowe | | 97 474 294,88 | 29 321 884,86 |
| | - długoterminowe | | 20 323 884,85 | 12 668 953,45 |
| | - krótkoterminowe | | 77 150 410,03 | 16 652 931,41 |
| Pasywa razem | | | 2 630 557 147,15 | 1 554 772 190,11 |

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

| | Nota | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|------|---|---|
| A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym: | 22 | 314 124 957,35 | 501 490 664,97 |
| - od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej | | 0,00 | 2 788 046,43 |
| I. Przychody netto ze sprzedaży produktów | | 306 410 677,06 | 138 805 710,74 |
| II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie-wartość dodatnia, zmniejszenie-wartość ujemna) | | 0,00 | 0,00 |
| III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki | | 0,00 | 0,00 |
| IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów | | 7 714 280,29 | 362 684 954,23 |
| B. Koszty działalności operacyjnej | | 245 271 522,64 | 461 407 505,45 |
| I. Amortyzacja | | 19 132 977,09 | 8 333 732,85 |
| II. Zużycie materiałów i energii | | 55 316 394,90 | 19 499 938,49 |
| III. Usługi obce | | 139 664 199,56 | 77 835 448,84 |
| IV. Podatki i opłaty, w tym: | | 4 013 322,83 | 2 430 088,29 |
| - podatek akcyzowy | | 10 838,19 | 0,00 |
| V. Wynagrodzenia | | 14 639 282,61 | 13 406 727,08 |
| VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym | | 3 375 498,97 | 3 408 601,40 |
| - emerytalne | | 0,00 | 0,00 |
| VII. Pozostałe koszty rodzajowe | | 1 916 918,14 | 2 013 124,00 |
| VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów | | 7 212 928,54 | 334 479 844,50 |
| C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B) | | 68 853 434,70 | 40 083 159,52 |
| D. Pozostałe przychody operacyjne | 27 | 4 795 410,55 | 2 663 103,69 |
| I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych | | 41 913,39 | 80 815,45 |
| II. Dotacje | | 358 529,88 | 358 889,76 |
| III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych | | 0,00 | 0,00 |
| IV. Inne przychody operacyjne | | 4 394 967,28 | 2 223 398,48 |
| E. Pozostałe koszty operacyjne | 28 | 8 815 432,74 | 2 939 943,30 |
| I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych | | 0,00 | 0,00 |
| II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych | | 1 011 167,73 | 0,00 |
| III. Inne koszty operacyjne | | 7 804 265,01 | 2 939 943,30 |
| F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E) | | 64 833 412,52 | 39 806 319,91 |
| G. Przychody finansowe | 29 | 27 719 615,48 | 11 777 431,61 |
| I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym: | | 0,00 | 0,00 |
| a) od jednostek powiązanych, w tym | | 0,00 | 0,00 |
| - w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |

| | | | |
|--|------|-----------------------|-----------------------|
| b) od jednostek pozostałych, w tym | | 0,00 | 0,00 |
| - w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale | | 0,00 | 0,00 |
| II. Odsetki, w tym: | | 12 717 914,10 | 2 006 083,90 |
| - od jednostek powiązanych | | 3 397 813,58 | 1 814 329,52 |
| III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych | 31.2 | 0,00 | 8 311 533,55 |
| - w jednostkach powiązanych | | 0,00 | 8 311 533,55 |
| IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych | | 0,00 | 0,00 |
| V. Inne | | 15 001 701,38 | 1 459 814,16 |
| H. Koszty finansowe | 30 | 159 408 520,26 | 79 868 652,62 |
| I. Odsetki, w tym: | | 110 925 280,33 | 49 739 272,83 |
| - dla jednostek powiązanych | | 7 482 031,38 | 7 245 928,15 |
| II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym: | | 0,00 | 0,00 |
| - w jednostkach powiązanych | | 0,00 | 0,00 |
| III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych | | 1 572,46 | 1 572,47 |
| IV. Inne | | 48 481 667,47 | 30 127 807,32 |
| I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych | 31.1 | 11 276 314,65 | -9 025 744,79 |
| J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I) | | -55 579 177,62 | -37 310 645,89 |
| K. Odpis wartości firmy | | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne | | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| II. Odpis wartości firmy – jednostki współzależne | | 0,00 | 0,00 |
| L. Odpis ujemnej wartości firmy | | 0,00 | 0,00 |
| I. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki zależne | | 0,00 | 0,00 |
| II. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki współzależne | | 0,00 | 0,00 |
| M. Zysk/ (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności | | -1 068 515,89 | 0,00 |
| N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M) | | -61 117 264,06 | -41 185 561,27 |
| O. Podatek dochodowy | 26 | -12 154 837,93 | -4 643 967,37 |
| P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty) | | 0,00 | 0,00 |
| R. Zyski/ (straty) mniejszości | | 2 986 075,46 | 1 699 153,41 |
| S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R) | | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

| | Nota | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|------|--|--|
| I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO) | | 46 890 320,50 | 86 022 688,17 |
| - korekty błędów | | 0,00 | 0,00 |
| - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | | 0,00 | 0,00 |
| I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach | | 46 890 320,50 | 86 022 688,17 |
| 1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu | | 6 036 000,00 | 6 036 000,00 |
| 1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego | | 2 646 235,75 | 0,00 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | | 2 646 235,75 | 0,00 |
| - wydania udziałów | | 2 646 235,75 | 0,00 |
| 1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu | | 8 682 235,75 | 6 036 000,00 |
| 2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu | | 97 854 068,98 | 80 031 696,54 |
| 2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego | | 697 467 459,51 | 17 822 372,44 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | | 697 467 459,51 | 17 822 372,44 |
| - emisji udziałów powyżej wartości nominalnej | | 682 541 411,28 | 0,00 |
| - podziału zysku | | 14 926 048,23 | 17 822 372,44 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | | 0,00 | 0,00 |
| - inne | | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu | | 795 321 528,49 | 97 854 068,98 |
| 3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu | | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny | | 0,00 | 0,00 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | | 0,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | | 50 990 777,16 | 0,00 |
| - wycena kontraktów IRS | | 50 990 777,16 | 0,00 |
| 3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu | | -50 990 777,16 | 0,00 |
| 4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu | | 8 268 725,89 | 6 398 779,26 |
| 4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych | | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| - podziału zysku | | 4 192 893,69 | 1 869 946,63 |
| 4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu | | 12 461 619,58 | 8 268 725,89 |
| 5. Różnice kursowe z przeliczenia | | -1 822 225,87 | -959 115,69 |
| 5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia | | 5 002 579,00 | -863 110,18 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | | 5 002 579,00 | 0,00 |
| - różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych | | 5 002 579,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | | 0,00 | 863 110,18 |
| - różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych | | 0,00 | 863 110,18 |
| 5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu | | 3 180 353,13 | -1 822 225,87 |
| 6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu | | -63 446 248,50 | -5 484 671,94 |
| 6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu | | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym

| | | |
|--|----------------|----------------|
| - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | 0,00 | 0,00 |
| - korekty błędów | 0,00 | 0,00 |
| 6.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach | 0,00 | 0,00 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 0,00 | 0,00 |
| - podziału zysku (na kapitał zapasowy i rezerwy) | 0,00 | 0,00 |
| - podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia | 0,00 | 0,00 |
| - wypłaty dywidendy | 0,00 | 0,00 |
| - inne | 0,00 | 0,00 |
| 6.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu | 0,00 | 0,00 |
| 6.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu | 63 446 248,50 | 5 484 671,94 |
| - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości | 0,00 | 0,00 |
| - korekty błędów | 0,00 | 0,00 |
| 6.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach | 63 446 248,50 | 5 484 671,94 |
| a) zwiększenie (z tytułu) | 19 118 941,92 | 19 720 829,25 |
| - przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia | 0,00 | 28 510,18 |
| - podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk) | 19 118 941,92 | 19 692 319,07 |
| b) zmniejszenie (z tytułu) | 3 183 729,20 | 0,00 |
| - inne | 3 183 729,20 | 0,00 |
| 6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu | 79 381 461,22 | 25 205 501,19 |
| 6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu | -79 381 461,22 | -25 205 501,19 |
| 7. Wynik netto | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| a) zysk netto | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| b) strata netto | 0,00 | 0,00 |
| c) odpisy z zysku | 0,00 | 0,00 |
| II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ) | 637 324 996,98 | 46 890 320,50 |
| III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty) | 637 324 996,98 | 46 890 320,50 |

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

| | Nota | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|------|--|--|
| A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej | | | |
| I. Zysk/ (strata) netto | | -51 948 501,58 | -38 240 747,31 |
| II. Korekty razem | | 85 948 797,65 | -57 450 367,12 |
| 1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych | | 2 986 075,46 | 1 699 153,41 |
| 2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności | | 1 068 515,89 | 0,00 |
| 3. Amortyzacja | | 19 132 977,09 | 8 333 732,85 |
| 4. Odpisy wartości firmy | | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| 5. Odpisy ujemnej wartości firmy | | 0,00 | 0,00 |
| 6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych | | -5 824 620,43 | -19 117,46 |
| 7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy) | | 106 694 124,48 | 47 627 830,28 |
| 8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej | | -10 708 864,18 | 426 712,09 |
| 9. Zmiana stanu rezerw | 34 | -113 822,11 | 93 954,34 |
| 10. Zmiana stanu zapasów | 34 | -9 307 787,97 | -93 058 219,87 |
| 11. Zmiana stanu należności | 34 | -81 987 864,28 | -96 432 295,45 |
| 12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów | 34 | 50 964 212,02 | 76 846 510,55 |
| 13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych | 34 | 18 080 698,38 | -16 660 359,70 |
| 14. Inne korekty z działalności operacyjnej | | -9 504 417,25 | 9 816 816,47 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II) | | 34 000 296,07 | -95 691 114,43 |
| B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej | | | |
| I. Wpływy | | 9 971 429,17 | 81 042 355,54 |
| 1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych | | 6 912 393,65 | 117 442,52 |
| 2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne | | 0,00 | 0,00 |
| 3. Z aktywów finansowych, w tym: | | 3 059 035,52 | 71 665 726,95 |
| a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności | | 0,00 | 0,00 |
| b) w pozostałych jednostkach | | 3 059 035,52 | 71 665 726,95 |
| - zbycie aktywów finansowych | | 0,00 | 11 069 491,41 |
| - dywidendy i udziały w zyskach | | 0,00 | 0,00 |
| - spłata udzielonych pożyczek długoterminowych | | 3 059 035,52 | 58 319 523,26 |
| - odsetki | | 0,00 | 2 276 712,27 |
| - inne wpływy z aktywów finansowych | | 0,00 | 0,00 |
| 4. Inne wpływy inwestycyjne | | 0,00 | 9 259 186,07 |

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami, które stanowią integralną część skonsolidowanego sprawozdania finansowego

| | | |
|--|-----------------|------------------|
| II. Wydatki | 685 394 660,68 | 853 733 008,51 |
| 1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych | 596 517 798,24 | 815 761 051,47 |
| 2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne | 0,00 | 0,00 |
| 3. Na aktywa finansowe, w tym: | 63 703 723,25 | 25 447 456,77 |
| a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności | 1 068 515,89 | 0,00 |
| b) w pozostałych jednostkach | 62 635 207,36 | 25 447 456,77 |
| - nabycie aktywów finansowych | 61 423 705,33 | 16 724 456,77 |
| - udzielone pożyczki długoterminowe | 1 211 502,03 | 8 723 000,00 |
| 4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym | 0,00 | 0,00 |
| 5. Inne wydatki inwestycyjne | 25 173 139,18 | 12 524 500,27 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II) | -675 423 231,51 | -772 690 652,97 |
| C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej | | |
| I. Wpływy | 995 611 647,13 | 1 007 822 253,96 |
| 1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału | 680 187 647,03 | 0,00 |
| 2. Kredyty i pożyczki | 315 424 000,10 | 732 822 253,96 |
| 3. Emisja dłużnych papierów wartościowych | 0,00 | 275 000 000,00 |
| 4. Inne wpływy finansowe | 0,00 | 0,00 |
| II. Wydatki | 126 442 078,11 | 52 506 515,75 |
| 1. Nabycie udziałów (akcji) własnych | 0,00 | 0,00 |
| 2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli | 0,00 | 0,00 |
| 3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku | 0,00 | 0,00 |
| 4. Spłaty kredytów i pożyczek | 32 223 770,54 | 13 463 409,10 |
| 5. Wykup dłużnych papierów wartościowych | 0,00 | 0,00 |
| 6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych | 0,00 | 0,00 |
| 7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego | 0,00 | 1 319 373,08 |
| 8. Odsetki | 94 218 307,57 | 37 723 733,58 |
| 9. Inne wydatki finansowe | 0,00 | 0,00 |
| III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II) | 869 169 569,01 | 955 315 738,20 |
| D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III) | 227 746 633,56 | 86 933 970,81 |
| E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym | 227 746 633,56 | 86 933 970,91 |
| - zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych | 0,00 | 0,00 |
| F. Środki pieniężne na początek okresu | 154 270 545,25 | 67 336 574,34 |
| G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym | 33 | 154 270 545,25 |
| - o ograniczonej możliwości dysponowania | 0,00 | 10 947 618,24 |

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

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

Do dnia sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy nie wystąpiły zdarzenia dotyczące lat ubiegłych, które powinny być ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

02. Informacje o istotnych zdarzeniach, jakie nastąpiły po dniu bilansowym skonsolidowanego sprawozdania finansowego, a nie są uwzględnione w tym sprawozdaniu

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy nie wystąpiły istotne zdarzenia, które nie zostały, uwzględnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

03. Porównywalność danych finansowych za rok poprzedzający z danymi skonsolidowanego sprawozdania finansowego za bieżący rok obrotowy

W bieżącym roku Grupa nie dokonywała zmian zasad rachunkowości ani korekt błędów, w związku z czym nie miała obowiązku zaprezentowania informacji liczbowych zapewniających porównywalność danych skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok poprzedzający ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za bieżący rok obrotowy.

04. 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 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|----------------------|----------------------|
| Saldo otwarcia | 76 695 834,37 | 73 122 088,60 |
| Nabycie udziałów w jednostkach zależnych | 55 748 433,25 | 7 532 561,37 |
| Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku | 4 469 570,55 | 3 874 915,38 |
| Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych | 0,00 | 83 900,21 |
| Saldo zamknięcia | 127 974 697,06 | 76 695 834,37 |

W 2023 roku Grupa przeprowadziła szereg transakcji, w wyniku których stała się większościowym właścicielem udziałów w niżej wymienionych spółkach. W rezultacie powstała wartość firmy w wysokości 55,7 milionów złotych.

- W drugim kwartale 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Mazowieckie sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV.
- W trzecim kwartale 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Duszniki sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV.
- W listopadzie 2023 roku Grupa w wyniku transakcji z podmiotami z grupy kapitałowej Cero Generation Ltd została właścicielem portfela spółek posiadających zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV.
- W grudniu 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Wolbórz sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV oraz w wyniku transakcji z Grupą Elawan została właścicielem portfela projektów posiadających prawa do projektów fotowoltaicznych.
- Ponadto w 2023 Grupa dokonała zakupu kolejnych udziałów w spółce Quanta Energy S.A. o wartości 5,2 milionów złotych.

| | Cena nabycia udziałów (wartość aportu) | Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej | Wartość firmy na dzień przejęcia |
|---|---|---|-------------------------------------|
| PV Mazowieckie sp. z o.o. | 2 613 876,64 | 49 198,00 | 2 564 678,64 |
| PV Duszniki sp. z o.o. | 5 873 707,68 | 49 334,00 | 5 824 373,68 |
| Portfel spółek zakupionych od Cero Generation | 28 665 572,23 | -1 748 677,75 | 30 414 249,98 |
| PV Wolbórz sp. z o.o. | 3 401 884,64 | 47 224,05 | 3 354 660,59 |
| Portfel spółek zakupionych od Elawan | 8 450 976,36 | -3 494,00 | 8 454 470,36 |
| Quanta Energy S.A. | 5 200 000,00 | 64 000,00 | 5 136 000,00 |
| Razem nabycie udziałów w jednostkach zależnych | 54 206 017,55 | -1 542 415,70 | 55 748 433,25 |

W 2022 roku Grupa nabyła udziały w spółce Zielona Ziemia sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV.

| Kalkulacja wartości firmy w ramach nabycia udziałów w spółce Zielona Ziemia sp. z o.o. | |
|--|--------------|
| Cena nabycia udziałów | 7 458 549,40 |
| Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej | -74 011,97 |
| Wartość firmy na dzień przejęcia | 7 532 561,37 |

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 2022 roku oraz 31 grudnia 2021 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności rozpoznania odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

05. Rzeczowe aktywa trwałe

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| | Grunty | w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu | 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 | 0,00 | 0,00 | 7 916 066,58 | 146 058 604,59 | 4 752 279,97 | 393 116,03 | 851 382 611,29 | 84 232 525,18 | 1 094 735 203,63 |
| Zwiększenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 17 732 319,69 | 502 331 349,50 | 1 014 126,83 | 270 345,31 | 81 942 831,17 | 102 283 148,45 | 705 574 120,95 |
| Nabycie | 0,00 | 0,00 | 1 003 850,42 | 604 900,30 | 1 014 126,83 | 270 345,31 | 637 756 235,47 | 96 411 378,75 | 737 060 837,08 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 | 16 728 469,27 | 501 726 449,20 | 0,00 | 0,00 | -555 813 404,30 | 5 871 769,70 | -31 486 716,13 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 15 665,00 | 19 395,14 | 884 632,55 | 0,00 | 36 721 821,33 | 43 370 414,34 | 81 011 928,36 |
| Likwidacja i sprzedaż | 0,00 | 0,00 | 15 665,00 | 14 273,19 | 884 632,55 | 0,00 | 862 905,45 | 0,00 | 1 777 476,19 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 121,95 | 0,00 | 0,00 | 35 858 915,88 | 43 370 414,34 | 79 234 452,17 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 25 632 721,27 | 648 370 558,95 | 4 881 774,25 | 663 461,34 | 896 603 621,12 | 143 145 259,29 | 1 719 297 396,22 |
| Umorzenie | | | | | | | | | |
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 549 114,55 | 12 732 089,35 | 1 945 457,34 | 86 611,65 | 0,00 | 0,00 | 15 313 272,89 |
| Zwiększenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 785 979,75 | 17 210 782,81 | 1 047 078,78 | 80 263,74 | 0,00 | 0,00 | 19 124 105,08 |
| Amortyzacja okresu | 0,00 | 0,00 | 785 979,75 | 17 210 782,81 | 1 047 078,78 | 80 263,74 | 0,00 | 0,00 | 19 124 105,08 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 11 487,52 | 7 995,14 | 330 496,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 349 978,74 |
| Likwidacja i sprzedaż | 0,00 | 0,00 | 11 487,52 | 7 995,14 | 330 496,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 349 978,74 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 1 323 606,78 | 29 934 877,02 | 2 662 040,04 | 166 875,39 | 0,00 | 0,00 | 34 087 399,23 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

| Odpisy aktualizujące | | | | | | | | | | |
|----------------------|------|------|---------------|----------------|--------------|------------|----------------|----------------|------------------|------|
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zwiększenia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Korekta odpisu | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Wartość netto | | | | | | | | | | |
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 7 366 952,03 | 133 326 515,24 | 2 806 822,63 | 306 504,38 | 851 382 611,29 | 84 232 525,18 | 1 079 421 930,74 | |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 24 309 114,49 | 618 435 681,93 | 2 219 734,21 | 496 585,95 | 896 603 621,12 | 143 145 259,29 | 1 685 209 996,99 | |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| | Grunty | w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu | 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 | 0,00 | 0,00 | 6 364 349,45 | 97 215 496,38 | 4 199 567,37 | 157 200,75 | 56 549 793,18 | 76 991 948,90 | 241 478 356,03 |
| Zwiększenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 204 431,12 | 258 564,47 | 860 380,07 | 235 915,28 | 847 284 874,62 | 7 561 290,92 | 856 405 456,49 |
| Nabycie | 0,00 | 0,00 | 204 431,12 | 258 564,47 | 860 380,07 | 235 915,28 | 845 572 308,22 | 7 126 220,67 | 854 257 819,84 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 712 566,40 | 435 070,25 | 2 147 636,65 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 | 1 517 194,15 | 51 255 577,00 | 0,00 | 0,00 | -52 452 056,51 | -320 714,64 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 169 908,14 | 2 671 033,26 | 307 667,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 148 608,88 |
| Likwidacja i sprzedaż | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 307 667,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 307 667,48 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 169 908,14 | 2 671 033,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 840 941,40 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 7 916 066,58 | 146 058 604,59 | 4 752 279,96 | 393 116,03 | 851 382 611,29 | 84 232 525,18 | 1 094 735 203,64 |
| Umorzenie | | | | | | | | | |
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 147 306,06 | 6 124 199,52 | 1 085 811,23 | 41 598,30 | 0,00 | 0,00 | 7 398 915,11 |
| Zwiększenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 405 596,02 | 6 666 882,56 | 1 130 686,53 | 45 013,35 | 0,00 | 0,00 | 8 248 178,46 |
| Amortyzacja okresu | 0,00 | 0,00 | 405 596,02 | 6 666 882,56 | 1 130 686,53 | 45 013,35 | 0,00 | 0,00 | 8 248 178,46 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 3 787,53 | 58 992,73 | 271 040,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 333 820,68 |
| Likwidacja i sprzedaż | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 271 040,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 271 040,42 |
| Inne | 0,00 | 0,00 | 3 787,53 | 58 992,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62 780,26 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 549 114,55 | 12 732 089,35 | 1 945 457,34 | 86 611,65 | 0,00 | 0,00 | 15 313 272,89 |
| Odpisy aktualizujące | | | | | | | | | |
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zwiększenia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

| | | | | | | | | | |
|----------------------|------|------|--------------|----------------|--------------|------------|----------------|---------------|------------------|
| Korekta odpisu | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Wartość netto | | | | | | | | | |
| Saldo otwarcia | 0,00 | 0,00 | 6 217 043,39 | 91 091 296,86 | 3 113 756,14 | 115 602,45 | 56 549 793,18 | 76 991 948,90 | 234 079 440,92 |
| Saldo zamknięcia | 0,00 | 0,00 | 7 366 952,03 | 133 326 515,24 | 2 806 822,62 | 306 504,38 | 851 382 611,29 | 84 232 525,18 | 1 079 421 930,74 |

Na dzień 31 grudnia 2023 roku środki trwałe o wartości netto 2,2 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. Na dzień 31 grudnia 2022 roku środki trwałe o wartości netto 2,8 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. .

Na dzień 31 grudnia 2023 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 152,2 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2022 roku odpowiednio 14,3 milionów złotych).

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

Nakłady inwestycyjne planowane na rok 2024 roku wynoszą około 1 851 milionów złotych. Grupa nie planuje dokonywać nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

Pozycja „inne” w zwiększeniach i zmniejszeniach wartości początkowej i umorzenia dotyczy głównie zmian w wartości środków trwałych w związku z nabyciem/ sprzedażą jednostek zależnych.

06. Inwestycje

6.1 Udziały lub akcje

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Saldo otwarcia, z tego: | 3 351,28 | 515 528,58 |
| Wartość brutto | 3 351,28 | 515 528,58 |
| Odpisy aktualizujące | 0,00 | 0,00 |
| Zwiększenia, w tym: | 3 502,40 | 0,00 |
| Nabycie | 0,00 | 0,00 |
| Aktualizacja wartości | 0,00 | 0,00 |
| Inne | 3 502,40 | 0,00 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 6 853,68 | 512 177,30 |
| Sprzedaż | 0,00 | 512 177,30 |
| Aktualizacja wartości | 0,00 | 0,00 |
| Inne | 6 853,68 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia, z tego: | 0,00 | 3 351,28 |
| Wartość brutto | 0,00 | 0,00 |
| Odpisy aktualizujące | 0,00 | 0,00 |

6.2 Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Saldo otwarcia, z tego: | 0,00 | 0,00 |
| Wartość brutto | 0,00 | 0,00 |
| Odpisy aktualizujące | 0,00 | 0,00 |
| Zwiększenia, w tym: | 6 331 418,14 | 0,00 |
| Nabycie | 1 068 515,89 | 0,00 |
| Aktualizacja wartości | 0,00 | 0,00 |
| Inne* | 5 262 902,26 | 0,00 |
| Transfery | 0,00 | 0,00 |
| Zmniejszenia, w tym: | 1 068 515,89 | 0,00 |
| Sprzedaż | 0,00 | 0,00 |
| Aktualizacja wartości | 1 068 515,89 | 0,00 |
| Inne | 0,00 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia, z tego: | 5 262 902,26 | 0,00 |
| Wartość brutto | 6 331 418,14 | 0,00 |
| Odpisy aktualizujące | 1 068 515,89 | 0,00 |

*związane ze sprzedażą 51% udziałów w jednostce R.Power Italy SRL

6.3 Udzielone pożyczki

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Saldo otwarcia, z tego: | 27 836 741,21 | 50 531 856,13 |
| Wartość brutto | 27 836 741,21 | 50 531 856,13 |
| Odpisy aktualizujące | 0,00 | 0,00 |
| Udzielone pożyczki | 1 211 502,03 | 8 723 000,00 |
| Naliczone odsetki | 3 397 813,58 | 1 814 329,52 |
| Spłaty pożyczek | 3 059 035,52 | 59 931 190,88 |
| Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek | 0,00 | 10 286,49 |
| Sprzedaż jednostek objętych konsolidacją do których uprzednio udzielono pożyczek | 2 286 608,87 | 26 785 693,91 |
| Wycena pożyczek w walucie | 0,00 | -76 660,98 |
| Aktualizacja wartości | 0,00 | 0,00 |
| Saldo zamknięcia, z tego: | 31 673 630,17 | 27 836 741,21 |
| Wartość brutto | 31 673 630,17 | 27 836 741,21 |
| Odpisy aktualizujące | 0,00 | 0,00 |

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie | 2 270 136,29 | 3 681 529,89 |
| Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 44 636 432,57 | 19 676 885,11 |
| Inne, w tym: | 399 742,90 | 86 525,17 |
| - koszty niezakończonych prac budowlanych | 0,00 | 0,00 |
| - koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie | 140 552,86 | 83 016,18 |
| - koszty nadpłaconych czynszów | 259 190,04 | 3 508,99 |
| Razem długoterminowe | 47 306 311,77 | 23 444 940,17 |
| Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych | 43 906 354,35 | 3 046 011,17 |
| Koszty niezakończonych prac budowlanych | 11 890 114,54 | 24 206 352,54 |
| Koszty związane z procesem powiększenia kapitału zakładowego | 0,00 | 3 383 670,65 |
| Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie | 1 444 119,41 | 1 411 393,28 |
| Koszty ubezpieczeń | 687 374,65 | 629 415,16 |
| Koszty nadpłaconych czynszów | 331 970,15 | 142 236,68 |
| Koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie | 273 925,68 | 88 323,24 |
| Inne (suma pozycji nieistotnych) | 1 209 268,13 | 535 855,95 |
| Razem krótkoterminowe | 59 743 126,91 | 33 443 258,67 |

08. Kapitały

W dniu 16 marca 2023 roku kapitał podstawowy Spółki został podwyższony o kwotę 2 646 235,75 PLN poprzez emisję 52 924 715 nowych akcji o wartości nominalnej 0,05 PLN każda. Na dzień 31 grudnia 2023 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 235,75 złotych i był podzielony na 173 644 715 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda. Na dzień 31 grudnia 2022 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 6 036 000,00 złotych i był podzielony na 120 720 000 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda. Na dzień bilansowy struktura własności kapitału podstawowego Jednostki dominującej była następująca:

31 grudnia 2023 roku

| | Ilość udziałów | Ilość głosów | Wartość nominalna jednego udziału | Wartość nominalna udziałów | Udział w kapitale podstawowym |
|--|-------------------|--------------|---|----------------------------------|-------------------------------------|
| L77 Capital Ltd | 46 284 048 | 46 284 048 | 0,05 | 2 314 202,40 | 26,65% |
| Sęk Tomasz | 29 105 592 | 29 105 592 | 0,05 | 1 455 279,60 | 16,76% |
| Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o. | 28 151 904 | 28 151 904 | 0,05 | 1 407 595,20 | 16,21% |
| TS Capital Fund Ltd | 17 178 456 | 17 178 456 | 0,05 | 858 922,80 | 9,89% |
| 3S Ra Holdings S. à r.l. | 50 872 475 | 50 872 475 | 0,05 | 2 543 623,75 | 29,30% |
| Marcin Studniarek | 2 052 240 | 2 052 240 | 0,05 | 102 612,00 | 1,18% |
| Razem | 173 644 715 | 173 644 715 | | 8 682 235,75 | 100,00% |

31 grudnia 2022 roku

| | Ilość udziałów | Ilość głosów | Wartość nominalna jednego udziału | Wartość nominalna udziałów | Udział w kapitale podstawowym |
|---|--------------------|--------------------|-----------------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| L77 Capital Ltd | 46 284 048 | 46 284 048 | 0,05 | 2 314 202,40 | 38,34% |
| Sęk Tomasz | 29 105 592 | 29 105 592 | 0,05 | 1 455 279,60 | 24,11% |
| Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o. | 28 151 904 | 28 151 904 | 0,05 | 1 407 595,20 | 23,32% |
| TS Capital Fund Ltd | 17 178 456 | 17 178 456 | 0,05 | 858 922,80 | 14,23% |
| Razem | 120 720 000 | 120 720 000 | | 6 036 000,00 | 100,00% |

09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy.

10. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--|-----------------------|----------------------|
| Krótkoterminowe | | |
| Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu | 1 077 630,39 | 993 196,43 |
| Wycena transakcji IRS (SWAP stopy procentowej) | 65 284 717,87 | 9 848 262,97 |
| Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności | 14 349 159,56 | 24 387 900,30 |
| Kredyty obrotowy - BNP | 0,00 | 6 146 562,96 |
| Kredyt obrotowy - mBank | 6 980 618,99 | 0,00 |
| Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste | 5 316 618,92 | 5 020 094,51 |
| Kredyt inwestycyjny - Pekao | 436 334,42 | 396 843,85 |
| Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP | 7 199 766,00 | 0,00 |
| Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING | 44 964 829,62 | 0,00 |
| Pożyczki od innych jednostek | 108 079 463,98 | 50 520 369,39 |
| Razem krótkoterminowe | 253 689 139,76 | 97 313 230,40 |

Długoterminowe

| | | |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu | 1 263 001,25 | 1 384 058,34 |
| Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste | 68 873 094,23 | 74 082 161,46 |
| Kredyt inwestycyjny - Pekao | 10 337 114,58 | 10 582 842,68 |
| Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP | 163 203 473,22 | 132 214 474,46 |
| Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING | 662 582 984,07 | 431 211 319,37 |
| Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej | 91 182 672,95 | 84 823 901,12 |
| Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy | 430 597,73 | 499 215,07 |
| Pożyczki od innych jednostek | 0,00 | 94 694 801,37 |
| Razem długoterminowe | 997 872 938,03 | 829 492 773,87 |

Jednostka dominująca korzysta z finansowania w formie pożyczek udzielanych przez udziałowców oraz ich właścicieli. Wszystkie pożyczki udzielone przez udziałowców są oprocentowane według zmiennej stopy procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty pożyczek przypada na 31 grudnia 2025 r.

Udziałowcy Jednostki dominującej udzielali również pożyczek w wysokości 414 tysięcy złotych do innych spółek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym. Oprocentowanie tych pożyczek bazuje na zmiennej stopie procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty to 31 grudnia 2025 r.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z konsorcjum banków mBank S.A. i Erste Group Bank AG, kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) 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; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada również zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Bank Pekao S.A. kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) 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; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców,

tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów; (v) comfort letters współników poszczególnych kredytobiorców.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umowy z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A. oraz BNP Paribas Bank Polska S.A., kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia ostatniej budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in. poprzez: (i) zastawy finansowe i rejestrowe na rachunkach bankowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) zastawy finansowe i rejestrowe na udziałach spółek projektowych; (iii) zastawy rejestrowe na zbiorze rzeczy i praw spółek projektowych; (iv) cesja wierzytelności z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci i usług O&M; (v) poprzez złożenie oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (vi) project support agreement od R.Power Investment B.V. i R.Power S.A.; (vii) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umowy z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A., ING Bank Śląski S.A, Erste Group Bank AG, Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 16,5 lat od daty zakończenia ostatniej budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in. poprzez: (i) zastawy finansowe i rejestrowe na rachunkach bankowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) zastawy finansowe i rejestrowe na udziałach spółek projektowych; (iii) zastawy rejestrowe na zbiorze rzeczy i praw spółek projektowych; (iv) cesja wierzytelności, lub umowy bezpośrednio (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci, usług O&M i umów sprzedaży energii elektrycznej (PPA); (v) poprzez złożenie oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (vi) project support agreement od R.Power Investment B.V. i R.Power S.A.; (vii) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

W październiku 2022 roku Grupa zawarła umowę finansowania do kwoty 30 milionów euro na okres do 18 miesięcy. Finansowanie zostało udzielone z funduszy finansowania pomostowego zarządzanych przez francuskiego inwestora Eiffel Investment. Na dzień 31 grudnia 2023 roku wysokość otrzymanej pożyczki wynosi 104 544 tysięcy złotych, termin spłaty upływa w grudniu 2024 roku. Przez pierwsze 12 miesięcy obowiązywania umowy pożyczka oprocentowana jest stałą stopą procentową, a przez pozostałą część umowy oprocentowanie wynosi EURIBOR 1M + marża w skali roku. Pożyczka ta jest zabezpieczona m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; (ii) podporządkowanie wierzytelności z umów innych pożyczek względem wierzytelności z tytułu finansowania pomostowego.

Na dzień 31 grudnia 2023 roku Grupa miała zawartą również umowę kredytową z Alior Bank S.A. oprocentowaną na poziomie WIBOR 3M + marża w skali roku. Umowa jest zabezpieczona m.in.: (i) wekslem in blanco; (ii) poprzez złożenie oświadczenia kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji; (iii) gwarancją płynnościową z Funduszu Gwarancji Kryzysowych; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytu.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku Grupa miała zawartą z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowę kredytu obrotowego oprocentowanego na poziomie WIBOR 1M + marża w skali roku. Grupa ma również zawartą umowę kredytu obrotowego z mBank S.A. oprocentowanego na poziomie EURIBOR 1M + marża w skali roku. Kredyty te są zabezpieczone m.in.: (i) cesją wierzytelności przysługujących kredytobiorcy od odbiorcy usług; (ii) poprzez

złożenie oświadczenia kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji; (iii) zastawami finansowymi na rachunkach bankowych kredytobiorcy.

Spółki należące do Grupy korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. osób fizycznych (4 879 tysięcy złotych). Oprocentowane ww. pożyczek WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty tych pożyczek przypadają na 2024 rok (1 327 tysięcy złotych) oraz 2025 rok (3 552 tysięcy złotych).

Jednostka dominująca na dzień 31 grudnia 2022 roku korzystała również z finansowania w formie pożyczki od osoby fizycznej nie prowadzącej działalności gospodarczej (5 587 tysięcy złotych). Oprocentowane pożyczki wynosi WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty to 3 września 2026 r. Pożyczka została spłacona w 2023 roku.

11. Obligacje

Dnia 2 czerwca 2021 roku R.Power S.A. ustanowił program emisji zielonych obligacji o łącznej wartości nominalnej do 1 miliarda złotych. W ramach przeprowadzonych emisji do dnia 31 grudnia 2022 roku wyemitowano łącznie 450.000 obligacji o wartości nominalnej 1.000 PLN każda i o łącznej wartości nominalnej 450 milionów złotych. Cena emisyjna obligacji jest równa ich wartości nominalnej. Oprocentowanie obligacji w skali roku ustalone zostało według zmiennej stopy procentowej równej stawce WIBOR dla depozytów sześciomiesięcznych (WIBOR 6M), powiększonej o marżę odsetkową w wysokości 4,95%. Oprocentowanie płatne jest w 6-miesięcznych okresach odsetkowych. Termin wykupu obligacji w wartości nominalnej 330 milionów złotych przypada w dniu 2 czerwca 2026 roku oraz w wartości nominalnej 120 milionów złotych w dniu 2 czerwca 2027 roku.

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji | 450 000 000,00 | 450 000 000,00 |
| Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki) | 3 852 000,00 | 4 446 000,00 |
| Razem | 453 852 000,00 | 454 446 000,00 |

12. Rezerwy

W okresach sprawozdawczych objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym wystąpiły następujące zmiany w stanie rezerw:

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| | Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | Rezerwy urlopowe | Pozostałe rezerwy | Razem |
|--|--|------------------|-------------------|------------|
| Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku | 0,00 | 547 351,05 | 372 290,26 | 919 641,31 |
| Zwiększenia | 0,00 | 253 337,35 | 0,00 | 253 337,35 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Rozwiązanie | 0,00 | 0,00 | 367 159,46 | 367 159,46 |
| Stan na dzień 31 grudnia 2023 roku, w tym: | 0,00 | 800 688,40 | 5 130,80 | 805 819,20 |
| Długoterminowe | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Krótkoterminowe | 0,00 | 800 688,40 | 5 130,80 | 805 819,20 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| | Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | Rezerwy urlopowe | Pozostałe rezerwy | Razem |
|--|--|------------------|-------------------|------------|
| Stan na dzień 1 stycznia 2022 roku | 0,00 | 331 509,49 | 494 177,48 | 825 686,97 |
| Zwiększenia | 0,00 | 215 841,56 | 372 290,26 | 588 131,82 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 | 397 076,83 | 397 076,83 |
| Rozwiązanie | 0,00 | 0,00 | 97 100,65 | 97 100,65 |
| Stan na dzień 31 grudnia 2022 roku, w tym: | 0,00 | 547 351,05 | 372 290,26 | 919 641,31 |
| Długoterminowe | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Krótkoterminowe | 0,00 | 547 351,05 | 372 290,26 | 919 641,31 |

13. Należności długoterminowe

Należności długoterminowe Grupy R.Power są głównie związane z udziałem w aukcjach OZE. Spółki Grupy biorące udział w aukcjach wpłaciły do Urzędu Regulacji Energetyki (oraz do jego odpowiedników w przypadku spółek zagranicznych) 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. Pozostałe należności długoterminowe są związane głównie z wpłaconymi kaucjami i depozytami dotyczącymi ubezpieczeń i wynajmu biur.

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Kaucje URE | 25 413 540,00 | 11 740 400,82 |
| Depozyt zabezpieczający linię gwarancyjną | 11 500 000,00 | 0,00 |
| Pozostałe należności długoterminowe | 4 110 525,76 | 2 491 804,78 |
| Razem | 41 024 065,76 | 14 232 205,60 |

14. Odpisy aktualizujące wartość należności

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| | Odpisy aktualizujące należności długoterminowe | Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe |
|---|---|--|
| Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku | 237 171,02 | 0,00 |
| Zwiększenia | 0,00 | 954 371,94 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 |
| Rozwiązanie | 237 171,02 | 0,00 |
| Stan na dzień 31 grudnia 2023 roku | 0,00 | 954 371,94 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| | Odpisy aktualizujące należności długoterminowe | Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe |
|---|---|--|
| Stan na dzień 1 stycznia 2022 roku | 0,00 | 0,00 |
| Zwiększenia | 237 171,02 | 0,00 |
| Wykorzystanie | 0,00 | 0,00 |
| Rozwiązanie | 0,00 | 0,00 |
| Stan na dzień 31 grudnia 2022 roku | 237 171,02 | 0,00 |

15. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

31 grudnia 2023 roku

| | 1 - 3 lat | 3 – 5 lat | powyżej 5 lat | Razem |
|--|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym: | 90 977 515,77 | 0,00 | 0,00 | 90 977 515,77 |
| a) pożyczki | 90 269 581,52 | 0,00 | 0,00 | 90 269 581,52 |
| b) inne | 707 934,25 | 0,00 | 0,00 | 707 934,25 |
| Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym: | 440 166 958,53 | 209 007 123,01 | 709 249 833,88 | 1 358 423 915,42 |
| a) kredyty i pożyczki bankowe | 106 739 709,21 | 89 007 123,01 | 709 249 833,88 | 904 996 666,10 |
| b) pozostałe kredyty i pożyczki | 1 343 689,16 | 0,00 | 0,00 | 1 343 689,16 |
| c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 330 000 000,00 | 120 000 000,00 | 0,00 | 450 000 000,00 |
| d) z tytułu leasingu finansowego | 1 263 001,25 | 0,00 | 0,00 | 1 263 001,25 |
| e) inne | 820 558,91 | 0,00 | 0,00 | 820 558,91 |
| Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2022 roku | 531 144 474,30 | 209 007 123,01 | 709 249 833,88 | 1 449 401 431,19 |

31 grudnia 2022 roku

| | 1 - 3 lat | 3 – 5 lat | powyżej 5 lat | Razem |
|--|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym: | 85 236 428,84 | 0,00 | 0,00 | 85 236 428,84 |
| a) pożyczki | 84 107 283,19 | 0,00 | 0,00 | 84 107 283,19 |
| b) inne | 1 129 145,65 | 0,00 | 0,00 | 1 129 145,65 |
| Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym: | 179 350 498,15 | 586 649 796,10 | 430 569 582,58 | 1 196 569 876,84 |
| a) kredyty i pożyczki bankowe | 86 458 120,65 | 131 063 094,73 | 430 569 582,58 | 648 090 797,97 |
| b) pozostałe kredyty i pożyczki | 90 323 933,00 | 5 586 701,37 | 0,00 | 95 910 634,37 |
| c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 0,00 | 450 000 000,00 | 0,00 | 450 000 000,00 |
| d) z tytułu leasingu finansowego | 1 384 058,34 | 0,00 | 0,0 | 1 384 058,34 |
| e) inne | 1 184 386,16 | 0,00 | 0,00 | 1 184 386,16 |
| Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2022 roku | 264 586 926,99 | 586 649 796,10 | 430 569 582,58 | 1 281 806 305,67 |

16. Rozliczenia międzyokresowe bierne

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--|-------------------------|-------------------------|
| 1. Ujemna wartość firmy | 0,00 | 0,00 |
| 2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe | 20 323 884,85 | 12 668 953,45 |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym: | 5 380 040,91 | 5 738 930,67 |
| - dotacje do środków trwałych | 5 380 040,91 | 5 738 930,67 |
| Inne | 14 943 843,94 | 6 930 022,78 |
| - saldo rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE | 5 759 989,49 | 2 707 720,27 |
| - rezerwa na naprawy gwarancyjne | 777 624,55 | 1 245 143,39 |
| - rezerwa na koszty O&M | 8 406 229,90 | 2 977 159,12 |
| - rozliczenia związane ze sprzedażą wierzytelności | 0,00 | 0,00 |
| - pozostałe | 0,00 | 0,00 |
| 2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe | 77 150 410,03 | 16 652 931,41 |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów | 1 008 488,06 | 1 901 175,81 |
| - instalacje SCADA | 649 598,30 | 1 542 286,05 |
| - dotacje do środków trwałych | 358 889,76 | 358 889,76 |
| Inne, w tym: | 76 141 921,97 | 14 751 755,60 |
| - rozliczenia międzyokresowe umów budowanych | 69 904 166,20 | 12 417 366,49 |
| - pozostałe rezerwy na prawdopodobne koszty | 6 237 755,77 | 2 334 389,11 |
| Rozliczenia międzyokresowe – razem | 97 474 294,88 | 29 321 884,86 |

17. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Poniższa tabela przedstawia podstawowe informacje na temat rodzaju zabezpieczeń ustanowionych w związku emisją obligacji serii 1/2021, 2/2021, 1/2022 oraz 2/2022, opisanych w nocie 11:

| Lp. | Rodzaj zabezpieczenia | Podmiot ustanawiający zabezpieczenie | Wartość/szczegóły zabezpieczenia |
|-----|---|--------------------------------------|---|
| 1. | Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji | Nomad Electric sp. z o.o. | do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji |
| 2. | Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji | Nomad Electric Services sp. z o.o. | do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji |
| 3. | Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji | R.Power Investment B.V. | do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji |

| | | | |
|-----|--|---|---|
| 4. | Zastawy rejestrowe na Rachunkach Obsługi Zadłużenia w ramach danej serii Obligacji | R.Power S.A. | do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji |
| 5. | Pełnomocnictwa do Rachunków Obsługi Zadłużenia w związku z zastawem rejestrowym na Rachunkach Obsługi Zadłużenia | R.Power S.A. | upoważnienie do dokonania przez Administratora Zastawu wszelkich czynności, jakie jest zobowiązany podjąć w związku z Zastawem na Rachunku |
| 6. | Umowa podporządkowania | R.Power S.A., wspólnicy R.Power S.A. | podporządkowanie wierzytelności z tytułu umów pożyczek udzielonych na rzecz R.Power S.A. wobec wierzytelności obligatariuszy wynikających z obligacji |
| 7. | Umowa przelewu wierzytelności na zabezpieczenie | R.Power S.A. | zobowiązanie do przelewu wierzytelności, które powstaną z tytułu umów pożyczek wewnątrzgrupowych wskazanych w umowie przelewu na zabezpieczenie |
| 8. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.) | R.Power S.A. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zastawu z przedmiotu zastawu na Rachunku Obsługi Zadłużenia |
| 9. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.) | Nomad Electric sp. z o.o. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia |
| 10. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.) | Nomad Electric Services sp. z o.o. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia |
| 11. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.) | R.Power Investment B.V. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia |
| 12. | Zastaw na udziałach w R.Power Investment | R.Power S.A. | ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji |
| 13. | Zastaw na rzeczach ruchomych | R.Power Investment B.V. | ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji |
| 14. | Zastaw na wierzytelnościach z rachunków bankowych | R.Power Investment B.V. | ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji |
| 15. | Zastaw na prawach własności intelektualnej | R.Power Investment B.V. | ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji |
| 16. | Zastaw na innych określonych kategoriach wierzytelności | R.Power Investment B.V. | ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji |
| 17. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.) | R.Power S.A. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z przedmiotu zastawu na udziałach R.Power Investment |
| 18. | Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 6 k.p.c.) | R.Power Investment B.V. | oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z przedmiotów |

zabezpieczeń długu równoległego ustanawianych przez
R.Power Investment

Grupa Kapitałowa posiada również zobowiązania zabezpieczone na majątku opisane w nocie 10 dot. zabezpieczeń kredytów oraz :

- 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 milionów EUR
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Energy Credit SV S.A.R.L. na udziały spółki Quanta Lease Fund III sp. z o.o. na kwotę 30 milionów EUR
- 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 milionów EUR
- 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 milionów EUR
- 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 milionów EUR.

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

Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku Grupa Kapitałowa nie posiadała istotnych zobowiązań warunkowych i pozabilansowych, w tym również udzielonych gwarancji i poręczeń, łącznie z weksłowymi z wyjątkiem tych opisanych w nocie 10 oraz (i) weksli in blanco na kwotę 10 milionów PLN (na dzień 31 grudnia 2022 roku na kwotę 11,2 milionów złotych) wystawionych przez Nomad Electric sp. z o.o. (ii) gwarancji usunięcia wad i usterek oraz należytego wykonania umowy udzielonych przez Nomad Electric sp. z o.o. na kwotę 18,0 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2022 roku na kwotę 11,2 milionów złotych).

19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

Poza umowami opisanymi w notach 17 i 18 Grupa posiadała następujące umowy nieuwzględnione w bilansie:

zawarte na dzień 31 grudnia 2023 roku

- umowy wynajmu biura
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych
- umowy linii gwarancyjnych

zawarte na dzień 31 grudnia 2022 roku

- umowy wynajmu biura
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych
- umowy linii gwarancyjnych

20. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Zaliczki dot. działalności EPC | 6 176 508,24 | 3 940 644,95 |
| Zaliczki dot. działalności EPCM | 0,00 | 42 660,81 |
| Razem | 6 176 508,24 | 3 983 305,76 |

21. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

21.1. Inne należności krótkoterminowe

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot | 18 961 670,07 | 5 285 650,66 |
| Należności związane ze sprzedażą udziałów | 22 449 463,16 | 0,00 |
| Inne należności od wspólników i ich właścicieli | 44 323,12 | 300 834,76 |
| Inne zaliczki | 0,00 | 57 049,77 |
| Kaucje i depozyty | 3 703 902,42 | 2 040 219,70 |
| Pozostałe | 829 074,16 | 131 296,55 |
| Razem | 45 988 432,93 | 7 815 051,44 |

21.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych | 81 997 641,02 | 44 582 462,53 |
| Zobowiązania dot. nabycia udziałów | 28 923 330,02 | 16 210 054,12 |
| Inne zobowiązania do wspólników i ich właścicieli | 213 050,34 | 223 253,91 |
| Pozostałe | 3 138 399,06 | 1 894 946,41 |
| Razem | 114 272 420,44 | 62 910 716,97 |

22. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2023 i 2022 była następująca:

| Rodzaj działalności | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| 1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych i instalacji fotowoltaicznych | 129 924 962,78 | 60 526 424,91 |
| 2. Sprzedaż usług dewelopmentowych i EPCm | 0,00 | 1 849 524,45 |
| 3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych | 14 951 085,43 | 10 016 732,43 |
| 4. Sprzedaż energii | 89 184 241,24 | 33 298 865,10 |
| 5. Sprzedaż zielonych certyfikatów | 1 647 288,09 | 1 528 573,88 |
| 6. Sprzedaż towarów – sprzęt fotowoltaiczny | 6 066 992,20 | 361 156 380,35 |
| 7. Sprzedaż usług leasingu instalacji fotowoltaicznych | 72 280 750,37 | 30 806 280,03 |
| 8. Sprzedaż pozostałych usług | 69 637,24 | 2 307 883,82 |
| 9. Pozostałe przychody | 0,00 | 0,00 |
| Przychody netto ze sprzedaży, razem | 314 124 957,35 | 501 490 664,97 |

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2023 i 2022 była następująca:

| Obszar działalności | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| 1. Polska | 314 124 957,35 | 289 102 096,26 |
| 2. Rynki zagraniczne | 0,00 | 212 388 568,71 |
| Przychody netto ze sprzedaży, razem | 314 124 957,35 | 501 490 664,97 |

23. Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych

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

24. Zapasy

| Tytuł | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|
| 1. Materiały | 2 588 334,70 | 4 754 880,00 |
| 2. Półprodukty i produkty w toku | 0,00 | 0,00 |
| 3. Produkty | 0,00 | 0,00 |
| 4. Towary | 975 7808,82 | 5 670 843,04 |
| 5. Zaliczki na dostawy | 15 566 039,76 | 8 178 672,27 |
| Ogółem zapasy | 27 912 183,28 | 18 604 395,31 |
| Odpisy aktualizujące wartość zapasów | 0,00 | 0,00 |

Grupa nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów w bieżącym ani w poprzednim roku obrotowym.

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

Grupa Kapitałowa, w związku ze sprzedażą akcji w jednostce zależnej Menlo Electric S.A., w 2022 roku zaniechała działalność w segmencie hurtowej sprzedaży sprzętu fotowoltaicznego.

| | Działalność zaniechana Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku | Działalność kontynuowana Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi | 345 798 565,16 | 155 692 099,81 |
| Koszty działalności operacyjnej | 327 960 791,83 | 133 446 713,62 |
| Zysk (strata) ze sprzedaży | 17 837 773,33 | 22 245 386,19 |
| Pozostałe przychody operacyjne | 454 233,71 | 2 208 869,98 |
| Pozostałe koszty operacyjne | 669 135,71 | 2 270 807,59 |
| Zysk (strata) z działalności operacyjnej | 17 622 871,33 | 22 183 448,58 |
| Przychody finansowe | 0,00 | 11 777 431,61 |
| Koszty finansowe | 5 281 325,93 | 74 587 326,69 |
| Zysk/ (strata) na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych* | -9 455 162,77 | 429 417,98 |

| | | |
|--|--------------|----------------|
| Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej** | 2 886 382,63 | -40 197 028,52 |
| Zysk (strata) netto | 48 195,63 | -38 288 942,94 |

*Wpływ wyniku netto Menlo S.A. do dnia sprzedaży udziałów na wynik na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych prezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym

** Łącznie z wpływem wyniku netto Menlo S.A. do dnia sprzedaży udziałów na wynik na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych prezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym

26. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Podatek dochodowy bieżący | 12 804 716,37 | 10 016 973,42 |
| Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego | -24 959 554,30 | -14 660 940,79 |
| Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat | -12 154 837,93 | -4 643 967,37 |

Uzgodnienie zysku brutto do podstawy opodatkowania przedstawia się następująco:

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku:

| | z zysków kapitałowych | z innych źródeł przychodów |
|--|-----------------------|----------------------------|
| Zysk / (strata) brutto | 0,00 | -57 683 136,66 |
| Wyłączenia konsolidacyjne | 0,00 | 61 983 397,85 |
| Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym: | 0,00 | 146 254 565,62 |
| naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek | 0,00 | 87 427 670,46 |
| różnice kursowe niezrealizowane | 0,00 | 1 560 933,44 |
| przychody bilansowe nie uznane podatkowo | 0,00 | 57 265 961,72 |
| Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym: | 0,00 | 14 274 180,14 |
| zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym | 0,00 | 95,89 |
| pozostałe | 0,00 | 14 274 084,25 |
| Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu: | 0,00 | 23 535 708,32 |
| odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych | 0,00 | 204 054,05 |
| wierzytelności odpisanych jako nieściągalne | 0,00 | 0,00 |

| | | |
|---|------|----------------|
| odpisów aktualizujących wartość należności | 0,00 | 0,00 |
| kosztów reprezentacji | 0,00 | 180 968,93 |
| wpłat na PFRON | 0,00 | 139 571,00 |
| składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro | 0,00 | 124 351,16 |
| wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika | 0,00 | 412 855,41 |
| koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów | 0,00 | 461 892,83 |
| pozostałe | 0,00 | 22 012 014,94 |
| Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym: | 0,00 | 190 904 384,05 |
| naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów) | 0,00 | 84 280 131,22 |
| różnice kursowe niezrealizowane | 0,00 | 47 395 230,13 |
| amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi | 0,00 | 758 751,79 |
| koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń | 0,00 | 585 813,06 |
| koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek | 0,00 | 13 309,28 |
| wartość utworzonych rezerw na koszty | 0,00 | 57 871 148,57 |
| Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym: | 0,00 | 29 979 265,40 |
| amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej | 0,00 | 28 166 491,43 |
| zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek | 0,00 | 669 859,19 |
| koszty bezpośrednie do przychodów 2021, a poniesione 2022 | 0,00 | 1 142 914,78 |
| opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego | 0,00 | 0,00 |
| Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy | 0,00 | 61 865 379,59 |
| Wynik podatkowy | 0,00 | 118 646 082,27 |
| Strata z lat ubiegłych | 0,00 | 18 173 381,56 |
| Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym: | 0,00 | 100 472 701,00 |
| Opodatkowana stawką 19% | 0,00 | 35 717 200,00 |
| Opodatkowana stawką 9% | 0,00 | 62 374 817,43 |
| Opodatkowana innymi stawkami (zagranica) | 0,00 | 2 380 683,59 |
| Podatek dochodowy, w tym: | 0,00 | 12 804 716,37 |
| przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych | 0,00 | 0,00 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku:

| | z zysków kapitałowych | z innych źródeł przychodów |
|--|-----------------------|----------------------------|
| Zysk / (strata) brutto | 7 634 009,44 | -48 819 570,71 |
| Wyłączenia konsolidacyjne | 0,00 | 70 638 445,98 |
| Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym: | 0,00 | 62 039 304,16 |
| naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek | 0,00 | 40 971 454,00 |

| | | |
|--|--------------|---------------|
| różnice kursowe niezrealizowane | 0,00 | 791 866,24 |
| przychody bilansowe nie uznane podatkowo | 0,00 | 20 275 983,92 |
| Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym: | 0,00 | 8 741 930,64 |
| zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym | 0,00 | 3 301 305,64 |
| pozostałe | 0,00 | 5 440 625,00 |
| Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu: | 0,00 | 4 702 690,80 |
| odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych | 0,00 | 98 226,39 |
| wierzytelności odpisanych jako nieściągalne | 0,00 | 0,00 |
| odpisów aktualizujących wartość należności | 0,00 | 0,00 |
| kosztów reprezentacji | 0,00 | 487 875,98 |
| wpłat na PFRON | 0,00 | 82 455,00 |
| składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro | 0,00 | 243 598,92 |
| wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika | 0,00 | 741 410,95 |
| koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów | 0,00 | 461 892,83 |
| pozostałe | 0,00 | 2 587 230,73 |
| Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym: | 0,00 | 58 270 477,12 |
| naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów) | 0,00 | 41 470 961,58 |
| różnice kursowe niezrealizowane | 0,00 | 5 567 804,32 |
| amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi | 0,00 | 1 013 611,19 |
| koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń | 0,00 | 288 369,90 |
| koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek | 0,00 | 42 770,24 |
| wartość utworzonych rezerw na koszty | 0,00 | 9 886 959,89 |
| Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym: | 0,00 | 4 436 906,64 |
| amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej | 0,00 | 3 378 937,39 |
| zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek | 0,00 | 975 000,00 |
| koszty bezpośrednie do przychodów 2021, a poniesione 2022 | 0,00 | 58 888,93 |
| opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego | 0,00 | 24 080,32 |
| Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy | 0,00 | 22 471 200,66 |
| Wynik podatkowy | 7 634 009,44 | 49 528 963,69 |
| Strata z lat ubiegłych | 0,00 | 3 633 250,41 |
| Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym: | 7 634 009,00 | 45 895 713,00 |
| Opodatkowana stawką 19% | 7 634 009,00 | 31 866 095,00 |
| Opodatkowana stawką 9% | 0,00 | 13 082 670,84 |
| Opodatkowana innymi stawkami (zagranica) | 0,00 | 946 947,31 |
| Podatek dochodowy, w tym: | 1 450 461,00 | 8 566 512,42 |

| | | |
|--|------|------|
| przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych | 0,00 | 0,00 |
|--|------|------|

Jednostki objęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym, które posiadają status małego podatnika (art. 19 ust. 1d Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych) lub nowi podatnicy w pierwszym roku rozpoczęcia działalności (art. 19 ust. 1e Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych) stosują preferencyjną stawkę 9% podstawy opodatkowania od przychodów (dochodów) innych niż z zysków kapitałowych – w przypadku gdy przychody osiągnięte przez nie w roku podatkowym nie przekroczyły wyrażonej w złotych kwoty odpowiadającej równowartości 2 mln EUR przeliczonej według średniego kursu euro ogłaszanego na pierwszy dzień roboczy roku podatkowego, w zaokrągleniu do 1000 zł (art. 19 ust. 1 pkt 2 Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, podatek wynosi).

Przepisy dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych, fizycznych czy składek na ubezpieczenia społeczne podlegają częstym zmianom, wskutek czego niejednokrotnie brak jest odniesienia do utrwalonych regulacji bądź precedensów prawnych. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno między organami państwowymi, jak i między organami państwowymi i przedsiębiorstwami. Rozliczenia podatkowe oraz inne (na przykład celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar, a ustalone w wyniku kontroli dodatkowe kwoty zobowiązań muszą zostać wpłacone wraz z wysokimi odsetkami. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym. Rozliczenia podatkowe mogą zostać poddane kontroli przez okres pięciu lat. W efekcie kwoty wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym mogą ulec zmianie w późniejszym terminie po ostatecznym ustaleniu ich wysokości przez organa skarbowe.

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

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Aktywa z tytułu podatku odroczonego | | |
| Należności objęte odpisem aktualizacyjnym | 235 655,60 | 41 584,00 |
| Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowymi wartościami rzeczowych aktywów trwałych | 8 119 738,87 | 2 791 854,83 |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów (dotacje) | 0,00 | 548 803,84 |
| Rezerwy z tytułu umów budowanych | 4 103 672,68 | 1 622 871,01 |
| Pozostałe rezerwy | 1 731 267,00 | 769 909,47 |
| Odsetki od zaciągniętych pożyczek | 298 782,59 | 3 221 416,04 |
| Naliczone i niewypłacone wynagrodzenia | 40 730,05 | 61 756,90 |
| Różnice kursowe | 5 216 050,45 | 72 816,26 |
| Koszty finansowania dłużnego do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania | 15 804 931,10 | 5 507 061,87 |
| Straty możliwe do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania | 18 486 992,48 | 6 181 099,29 |
| Pozostałe | 193,41 | 17,72 |
| Razem | 54 038 014,24 | 20 819 191,22 |

| Rezerwa z tytułu podatku odroczonego | | |
|---|---------------------|---------------------|
| Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowym wartościami rzeczowych aktywów trwałych | 17 040,54 | 44 095,52 |
| Niezafakturowane przychody | 433 987,00 | 947 538,65 |
| Różnice kursowe | 297 741,05 | 78 048,37 |
| Odsetki od udzielonych pożyczek | 8 652 813,08 | 72 605,11 |
| Pozostałe | 0,00 | 0,00 |
| Razem | 9 401 581,67 | 1 142 287,66 |
| Wykazane w bilansie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 44 636 432,57 | 19 676 885,11 |
| Wykazana w bilansie rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 0,00 | 0,00 |
| Zmiana podatku odroczonego ujętego w rachunku zysków i strat | -24 959 554,30 | -14 660 940,79 |

27. Pozostałe przychody operacyjne

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym: | 41 913,39 | 80 815,45 |
| - zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych | 41 913,39 | 80 815,45 |
| - zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji | 0,00 | 0,00 |
| Dotacje | 358 529,88 | 358 889,76 |
| Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych | 0,00 | 0,00 |
| Inne przychody operacyjne, w tym: | 4 394 967,28 | 2 223 398,48 |
| - rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności | 0,00 | 0,00 |
| - z tytułu różnic inwentarzowych | 595 774,34 | 128 828,99 |
| - otrzymane odszkodowania i kary | 2 627 615,05 | 1 566 453,41 |
| - rozwiązanie rezerw | 718 104,26 | 0,00 |
| - odpis niewymagalnych zobowiązań | 15 499,21 | 0,00 |
| - odpis ujemnej wartości firmy | 0,00 | 0,00 |
| - inne | 437 974,42 | 528 116,08 |
| Pozostałe przychody operacyjne, razem | 4 795 410,55 | 2 663 103,69 |

28. Pozostałe koszty operacyjne

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych w tym: | 0,00 | 0,00 |
| - strata ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych | 0,00 | 0,00 |
| - strata ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji | 0,00 | 0,00 |
| Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych, w tym: | 1 011 167,73 | 0,00 |
| - odpis aktualizujący wartość zapasów | 0,00 | 0,00 |
| - odpis aktualizujący wartość należności | 954 371,94 | 0,00 |
| - aktualizacja wartości nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji | 0,00 | 0,00 |
| - pozostałe [jeżeli istotne, podać jakie] | 56 795,79 | 0,00 |
| Inne koszty operacyjne, w tym: | 7 804 265,01 | 2 939 943,30 |
| - utworzone rezerwy | 253 337,35 | 139 444,96 |
| - darowizny | 0,00 | 237 065,07 |
| - odpisane należności | 0,00 | 314 801,05 |
| - koszty likwidacji środków trwałych | 862 905,45 | 0,00 |
| - koszty odszkodowań | 1 884 753,57 | 1 428 340,32 |
| - koszty kar umownych | 313 300,00 | 0,00 |
| - z tytułu różnic inwentarzowych | 3 031 299,74 | 167 548,54 |
| - zawiązanie rezerw związanych z rozliczeniami z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE | 729 441,79 | 331 781,82 |
| - inne | 729 227,11 | 320 961,54 |
| Pozostałe koszty operacyjne, razem | 8 815 432,74 | 2 939 943,30 |

29. Przychody finansowe

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---------------------------------|---|---|
| Odsetki w tym: | 12 717 914,10 | 2 006 083,90 |
| - odsetki od spółek powiązanych | 3 397 813,58 | 1 814 329,52 |
| - odsetki bankowe | 9 038 056,99 | 0,00 |

| | | |
|--|---------------|---------------|
| - odsetki pozostałe | 282 043,53 | 191 754,38 |
| Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym: | 0,00 | 8 311 533,55 |
| - sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale | 0,00 | 8 311 533,55 |
| Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym: | 0,00 | 0,00 |
| Inne, w tym: | 15 001 699,38 | 1 459 814,16 |
| - różnice kursowe* | 14 110 414,23 | 0,00 |
| - przychody z transakcji IRS | 0,00 | 1 448 470,46 |
| - pozostałe przychody finansowe | 891 285,15 | 10 577,56 |
| Przychody finansowe, razem | 27 719 615,48 | 11 777 431,61 |

* pozycja „różnice kursowe” w przychodach finansowych obejmuje nadwyżkę dodatnich różnic kursowych nad ujemnymi

30. Koszty finansowe

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Odsetki, w tym: | 110 925 280,33 | 49 739 272,83 |
| - odsetki dla spółek powiązanych | 7 482 031,38 | 7 245 928,15 |
| - odsetki dla pozostałych kontrahentów | 10 469 774,17 | 1 655 534,70 |
| - odsetki od wyemitowanych obligacji | 54 166 550,00 | 32 540 000,00 |
| - odsetki bankowe | 33 978 813,67 | 7 221 639,32 |
| - odsetki pozostałe | 4 828 111,11 | 1 076 170,66 |
| Aktualizacja wartości inwestycji finansowych | 1 572,46 | 1 572,47 |
| Inne, w tym: | 48 481 667,47 | 30 127 807,32 |
| - różnice kursowe* | 0,00 | 1 130 800,78 |
| - koszty nabycia udziałów w jednostkach powiązanych nie uwzględnione w cenie nabycia | 0,00 | 739 300,84 |
| - koszty z transakcji IRS | 1 399 140,48 | 824 666,44 |
| - wycena kontraktów IRS | 0,00 | 9 657 702,09 |
| - koszty sprzedanych wierzycelności | 40 289 643,32 | 16 688 926,16 |
| - pozostałe koszty finansowe | 6 792 883,66 | 1 086 411,01 |
| Koszty finansowe, razem | 159 408 520,26 | 79 868 652,62 |

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

31. Zysk na sprzedaży udziałów

31.1. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Cena sprzedaży udziałów | 16 740 715,06 | 7 654 211,41 |
| Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych | 5 464 400,42 | 16 596 055,98 |
| Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych | 0,00 | 83 900,22 |
| Zysk na sprzedaży udziałów | 11 276 314,65 | -9 025 744,79 |

31.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Cena sprzedaży udziałów | 0,00 | 8 917 810,40 |
| Wartość sprzedawanych udziałów według ceny nabycia | 0,00 | 515 528,58 |
| Pozostałe koszty związane z transakcjami sprzedaży | 0,00 | 90 748,27 |
| Pozostały przychód związany z transakcjami sprzedaży udziałów | 0,00 | 0,00 |
| Zysk na sprzedaży udziałów | 0,00 | 8 311 533,55 |

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2023 roku, jak i w roku poprzednim, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

33. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Środki pieniężne w banku | 358 506 349,88 | 142 510 655,19 |
| - rachunki bieżące | 300 279 541,30 | 93 812 655,19 |
| - depozyty do 3 m-cy | 0,00 | 0,00 |
| - rachunek obsługi zadłużenia - obligacje | 58 226 808,58 | 48 698 000,00 |
| Środki pieniężne w kasie | 810 700,00 | 812 271,82 |
| Inne środki pieniężne | 22 700 128,93 | 10 947 618,24 |

| | | |
|-------------------------|----------------|----------------|
| - rachunki VAT | 22 700 128,93 | 10 947 618,24 |
| Inne aktywa pieniężne | 0,00 | 0,00 |
| Środki pieniężne, razem | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |

Środki pieniężne zgromadzone na rachunkach VAT stanowią środki o ograniczonej możliwości dysponowania.

34. Przyczyny występowania różnic pomiędzy skonsolidowanymi bilansowymi zmianami niektórych pozycji oraz zmianami wynikającymi z skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

| Rezerwy | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Bilansowa zmiana stanu rezerw | -113 822,11 | 93 954,34 |
| - nabycie jednostek zależnych | 0,00 | 0,00 |
| Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych | -113 822,11 | 93 954,34 |

| Zapasy | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Bilansowa zmiana stanu zapasów | -9 307 787,97 | 50 650 451,68 |
| - nabycie jednostek zależnych | 0,00 | 0,00 |
| - sprzedaż jednostek zależnych | 0,00 | -143 708 671,55 |
| Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych | -9 307 787,97 | -93 058 219,87 |

| Należności | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto | -121 857 424,96 | -84 353 963,20 |
| - nabycie jednostek zależnych | 3 392 426,62 | 483 519,66 |
| - sprzedaż jednostek zależnych | -11 145 468,28 | -3 302 665,84 |
| - zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny) | 22 449 463,16 | 0,00 |
| - zmiana stanu kaucji URE (wydatek inwestycyjny) | 25 173 139,18 | -9 259 186,07 |
| - korekta o inne rozrachunki | 0,00 | 0,00 |
| Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych | -81 987 864,28 | -96 432 295,45 |

| Zobowiązania | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów | 136 125 902,98 | 10 917 060,20 |
| - nabycie jednostek zależnych | -345 588,87 | -158 340,26 |
| - sprzedaż jednostek zależnych | 20 833 241,17 | 101 877 430,68 |
| - korekta o płatności z tytułu leasingu | 0,00 | -14 211,34 |
| - korekta o inne rozrachunki | 0,00 | 0,00 |
| - korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej | -12 797 709,87 | 6 735 197,37 |
| - korekta o zobowiązania dot. wyceny transakcji IRS | -55 436 454,88 | -9 848 262,97 |
| - korekta o zaliczki dot. działalności inwestycyjnej | 0,00 | 5 411 782 |
| - korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych | -37 415 178,51 | -38 074 145,26 |
| Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych | 50 964 212,02 | 76 846 510,55 |

| Rozliczenia międzyokresowe | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---|---|---|
| Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych | 17 991 170,18 | -17 810 284,99 |
| - nabycie jednostek zależnych | 89 528,20 | 0,00 |
| - sprzedaż jednostek zależnych | 0,00 | 1 149 925,29 |
| Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych | 18 080 698,38 | -16 660 359,70 |

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

| Grupa zatrudnionych | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|---------------------|---|---|
| Pracownicy umysłowi | 191 | 186 |
| Zatrudnienie, razem | 191 | 186 |

36. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej wypłacone lub należne za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku i 31 grudnia 2022 roku w podziale na rodzaje usług:

| Rodzaj usługi | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|--|---|---|
| Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego | 115 000,00 | 115 000,00 |
| Inne usługi atestacyjne | 0,00 | 0,00 |
| Razem | 115 000,00 | 115 000,00 |

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2023 roku, jak i w roku poprzednim, Jednostka dominująca nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

38. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

Grupa Kapitałowa nie podejmowała wspólnych przedsięwzięć, które nie podlegają konsolidacji.

39. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązanymi

a) Podmiot dominujący

Podmiotami dominującymi wobec Jednostki dominującej są jej udziałowcy wskazani w nocie 8.

Wielkość transakcji z podmiotami dominującymi wobec Jednostki dominującej Grupy Kapitałowej wyniosła:

| | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku | Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku |
|-------------------------------|---|---|
| | Ogółem | Ogółem |
| Zakupy | 0,00 | 0,00 |
| Sprzedaż | 0,00 | 0,00 |
| Odsetki - przychody finansowe | 7 482 031,38 | 7 245 928,15 |

| | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
|--------------------|----------------------|----------------------|
| | Ogółem | Ogółem |
| Pożyczki udzielone | 90 269 581,52 | 83 608 068,12 |
| Inne należności | 1 099 696,29 | 1 758 986,22 |
| Inne zobowiązania | 1 823 805,97 | 2 199 601,65 |

b) Transakcje z podmiotami powiązаныmi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Wielkość transakcji jednostek Grupy Kapitałowej z podmiotami powiązаныmi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym wyniosła:

Salda zobowiązań z tytułu pożyczek otrzymanych oraz odsetki - koszty finansowe bieżącego roku

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| Podmiot powiązany | Pożyczki otrzymane | Odsetki - koszty finansowe |
|-------------------|----------------------|-------------------------------|
| Menlo S.A. | 27 660 180,62 | 2 882 474,93 |
| R.Power Italy SRL | 2 286 608,87 | 0,00 |
| RPE France JV SAS | 1 726 840,68 | 515 338,65 |
| Razem | 31 673 630,17 | 3 397 813,58 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| Podmiot powiązany | Pożyczki otrzymane | Odsetki - koszty finansowe |
|--|----------------------|-------------------------------|
| Menlo S.A. | 27 836 741,21 | 1 051 047,30 |
| Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku | 0,00 | 763 282,22 |
| Razem | 27 836 741,21 | 1 814 329,52 |

Salda zobowiązań z tytułu dostaw, robót i usług oraz zakupy - usługi i aktywa nabyte w bieżącym roku

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| Podmiot powiązany | Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług | Zakupy |
|-------------------|--|-------------|
| R.Power Italy SRL | 542 583,76 | 0,00 |
| RPE France JV SAS | 1 213 021,51 | 0,00 |
| Razem | 1 755 605,28 | 0,00 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| Podmiot powiązany | Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług | Zakupy |
|--|---|---------------------|
| Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku | 0,00 | 2 788 046,43 |
| Razem | 0,00 | 2 788 046,43 |

Salda należności z tytułu dostaw, robót i usług oraz sprzedaż - przychody w bieżącym roku

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

| Podmiot powiązany | Należności z tytułu dostaw, robót i usług | Sprzedaż |
|------------------------------------|---|-------------|
| IdeaLab Venture Capital sp. z o.o. | 0,00 | 0,00 |
| Pozostałe | 944 675,54 | 0,00 |
| Razem | 944 675,54 | 0,00 |

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

| Podmiot powiązany | Należności z tytułu dostaw, robót i usług | Sprzedaż |
|------------------------------------|---|-------------------|
| IdeaLab Venture Capital sp. z o.o. | 126 042,12 | 126 042,12 |
| Razem | 126 042,12 | 126 042,12 |

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

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2023 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

41. Wykaz podmiotów, których grupa jest współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową

Grupa Kapitałowa w roku obrotowym kończącym się 31 grudnia 2023 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową w żadnym podmiocie.

42. 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 i kursów wymiany walut.

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. Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem kursów wymiany walut.

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez drugą stronę warunków określonych w umowach związanych z instrumentami finansowymi Grupy jest znacząco ograniczone. Grupa udziela pożyczek wyłącznie do jednostek powiązanych. Co więcej, jednostki powiązane do których Grupa udzieliła pożyczek są przedmiotem wstępnych umów sprzedaży udziałów, które zakładają spłatę tych pożyczek przed podmiot dokonujący zakupu.

43. 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 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku | 31 grudnia 2023 roku | 31 grudnia 2022 roku |
| Aktywa finansowe | | | | |
| Środki pieniężne | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 | 382 017 178,81 | 154 270 545,25 |
| Należności z tytułu dostaw i usług | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 | 45 636 268,47 | 9 694 009,20 |
| Obligacje pożyczkowe | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Udzielone pożyczki długoterminowe | 31 673 630,17 | 27 836 741,21 | 31 673 630,17 | 27 836 741,21 |
| Udziały lub akcje | 0,00 | 3 351,28 | 0,00 | 3 351,28 |
| Należności długoterminowe | 41 024 065,76 | 14 232 205,60 | 41 024 065,76 | 14 232 205,60 |
| Razem: | 500 351 143,21 | 206 036 852,54 | 500 351 143,21 | 206 036 852,54 |
| Zobowiązania finansowe | | | | |
| Kredyt w rachunku bieżącym | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zobowiązania z tytułu dostaw i usług | 49 374 318,73 | 20 878 926,13 | 49 374 318,73 | 20 878 926,13 |
| Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych | 453 852 000,00 | 454 446 000,00 | 453 852 000,00 | 454 446 000,00 |
| Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki: | 1 171 928 200,35 | 892 569 841,01 | 1 171 928 200,35 | 892 569 841,01 |
| - Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu | 2 340 631,64 | 2 377 254,77 | 2 340 631,64 | 2 377 254,77 |
| - Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej | 1 169 587 568,71 | 890 192 586,24 | 1 169 587 568,71 | 890 192 586,24 |
| - Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Razem: | 2 847 082 719,44 | 1 367 894 767,14 | 2 847 082 719,44 | 1 367 894 767,14 |

44. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W dniu 19 stycznia 2024 roku spółki należące do Grupy zawarły umowę kredytu w formule project finance z BNP Paribas Bank Polska S.A. na kwotę 106,2 milionów złotych. Kredyt zostanie przeznaczony na budowę elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy 32,7 MWp.

W dniu 30 stycznia 2024 roku Grupa zawarła umowy sprzedaży 100% udziałów dziewięciu polskich spółek projektowych, w tym dwie umowy warunkowe. Transakcja obejmuje projekty fotowoltaiczne o łącznej mocy szczytowej 69 MW. Transakcja jest zgodna z długoterminowymi celami Grupy zakładającymi częściową rotację aktywów oraz finalnie zwiększanie liczby projektów fotowoltaicznych. W ramach strategii rotacji aktywów w lutym 2024 roku Grupa sfinalizowała również transakcję zakupu spółki posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 27 MWp. Ponadto 3 kwietnia 2024 roku Grupa zawarła warunkową umowę nabycia 31 udziałów (stanowiących 50,82% kapitału zakładowego) w spółce Torp Energy Bis sp. z o.o., posiadającej prawa do projektu elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy 162 MWp. Warunkiem wejścia w życie umowy jest uzyskanie rozstrzygnięcia Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w przedmiocie koncentracji. Projekt należący do spółki, której udziały stanowią przedmiot warunkowej umowy sprzedaży, posiada zabezpieczone nieruchomości oraz wydane warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W dniu 5 lutego 2024 roku doszło do zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki dominującej R.Power S.A.. Zarząd przyjął rezygnację Macieja Tarasiuka z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej. Jednocześnie na trzyletnią kadencję powołano do pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Panią Mary Bernadette Seely.

*Przemysław Pięta – Prezes Zarządu,
osoba odpowiedzialna za sporządzenie
sprawozdania*

Tomasz Sęk – Członek Zarządu

Klaudiusz Kalisz – Członek Zarządu