

États financiers consolidés intermédiaires résumés

Table des matières

États de la situation financière consolidés intermédiaires résumés	46
États du résultat consolidés intermédiaires résumés	47
États du résultat global consolidés intermédiaires résumés.....	48
États des variations des capitaux propres consolidés intermédiaires résumés	49
Tableaux des flux de trésorerie consolidés intermédiaires résumés	51
Notes des états financiers consolidés intermédiaires résumés	
<i>Activités</i>	
1. Description des activités de Northland.....	52
2. Principales méthodes et modifications comptables	53
<i>Situation financière</i>	
3. Immobilisations corporelles.....	54
4. Placements dans des coentreprises.....	55
5. Prêts et emprunts liés aux installations	57
6. Facilités de crédit du siège social	58
7. Capitaux propres	59
8. Participations ne donnant pas le contrôle	61
9. Instruments financiers	63
<i>Rendement</i>	
10. Résultat net par action.....	65
11. Charges financières, montant net.....	65
12. Information sectorielle	66
<i>Divers</i>	
13. Litiges, réclamations, éventualités et engagements	71

États de la situation financière consolidés intermédiaires résumés

En milliers de dollars canadiens

<i>(non audité)</i>			
Aux	30 juin 2022	31 décembre 2021	
Actifs			
Trésorerie et équivalents de trésorerie	942 767 \$	673 692 \$	
Trésorerie soumise à restrictions	140 955	155 631	
Créances clients et autres débiteurs	474 952	383 308	
Autres actifs courants	86 569	77 950	
Actifs dérivés (note 9)	228 613	124 112	
Total des actifs courants	1 873 856 \$	1 414 693 \$	
Immobilisations corporelles (note 3)	9 099 647	9 586 466	
Contrats et autres immobilisations incorporelles	483 803	497 635	
Goodwill	742 550	753 373	
Montant à recevoir au titre des contrats de location-financement	128 664	131 280	
Actifs dérivés (note 9)	461 525	148 559	
Dépôts à long terme	93 717	99 697	
Actif d'impôt différé	27 940	60 931	
Placements dans des coentreprises (note 4)	124 686	131 134	
Autres actifs	68 630	53 563	
Total des actifs	13 105 018 \$	12 877 331 \$	
Passifs et capitaux propres			
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	570 750 \$	504 583 \$	
Prêts et emprunts liés aux installations (note 5)	675 930	677 378	
Dividendes à verser	26 468	24 946	
Passifs dérivés (note 9)	187 989	197 638	
Total des passifs courants	1 461 137 \$	1 404 545 \$	
Prêts et emprunts liés aux installations (note 5)	6 407 058	6 914 836	
Facilités de crédit du siège social (note 6)	—	41 825	
Provisions et autres passifs	707 179	728 817	
Passifs dérivés (note 9)	62 048	290 651	
Passif d'impôt différé	650 085	530 946	
Total des passifs	9 287 507 \$	9 911 620 \$	
Capitaux propres			
Actions ordinaires (note 7.1)	4 343 020 \$	4 005 462 \$	
Actions privilégiées	260 880	260 880	
Surplus d'apport	4 947	3 586	
Cumul des autres éléments du résultat global	(152 526)	(279 964)	
Déficit	(909 806)	(1 233 085)	
Capitaux propres attribuables aux actionnaires	3 546 515	2 756 879	
Participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	270 996	208 832	
Total des capitaux propres	3 817 511	2 965 711	
Total des passifs et des capitaux propres	13 105 018 \$	12 877 331 \$	

Voir les notes ci-jointes.

États du résultat consolidés intermédiaires résumés

En milliers de dollars canadiens, sauf les montants par action et les données sur les actions

(non audité)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Chiffre d'affaires				
Électricité et produits liés à l'électricité	416 473 \$	354 002 \$	974 065 \$	911 549 \$
Électricité réglementée	138 855	51 071	275 285	106 199
Divers	1 464	3 248	2 496	3 339
Total du chiffre d'affaires	556 792 \$	408 321 \$	1 251 846 \$	1 021 087 \$
Coût des ventes				
Achat de carburant	50 637	24 413	89 559	71 022
Achat d'électricité réglementée	21 204	16 220	41 572	33 630
Total du coût des ventes	71 841	40 633	131 131	104 652
Profit brut	484 951 \$	367 688 \$	1 120 715 \$	916 435 \$
Charges				
Charges d'exploitation	77 070	79 189	157 325	150 656
Coûts généraux et administratifs	19 926	14 864	39 654	30 761
Coûts de développement	14 846	14 468	32 614	28 173
Amortissement des immobilisations corporelles	144 614	145 137	292 029	290 437
Total des charges	256 456 \$	253 658 \$	521 622 \$	500 027 \$
Produits de placements	259	889	512	1 866
Produits tirés des contrats de location-financement	2 830	2 927	5 686	5 878
Résultats d'exploitation	231 584 \$	117 846 \$	605 291 \$	424 152 \$
Charges financières, montant net (note 11)	77 483	75 530	159 240	162 620
Amortissement des contrats et autres immobilisations incorporelles	15 545	9 703	25 603	19 643
Dépréciation (note 12)	—	—	—	29 981
(Profit) perte de change	34 575	16 365	66 949	46 031
(Profit) perte de réévaluation à la juste valeur des contrats dérivés (note 9)	(234 705)	24 966	(362 949)	(30 017)
Autres (produits) charges	(14 888)	3 432	(25 260)	4 390
Résultat avant impôt sur le résultat	353 574 \$	(12 150) \$	741 708 \$	191 504 \$
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat				
Exigible	26 717	7 125	90 296	41 700
Différé	58 991	(12 905)	95 966	4 785
Total de l'impôt sur le résultat	85 708 \$	(5 780) \$	186 262 \$	46 485 \$
Résultat net	267 866 \$	(6 370) \$	555 446 \$	145 019 \$
Résultat net attribuable aux :				
Participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	29 834	4 958	88 272	55 436
Actionnaires ordinaires	238 032	(11 328)	467 174	89 583
Résultat net	267 866 \$	(6 370) \$	555 446 \$	145 019 \$
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation – de base et dilué (en milliers) (note 10)	232 321	220 182	230 019	211 284
Résultat net par action – de base et dilué (note 10)	1,01 \$	(0,06) \$	2,01 \$	0,40 \$

Voir les notes ci-jointes.

États du résultat global consolidés intermédiaires résumés

En milliers de dollars canadiens

(non audité)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net	267 866 \$	(6 370) \$	555 446 \$	145 019 \$
Éléments pouvant être reclassés en résultat net :				
Écarts de conversion relatifs aux établissements à l'étranger	(85 731)	(30 030)	(70 656)	(111 907)
Variation de la juste valeur des contrats dérivés couverts (note 9)	103 663	31 091	277 391	112 222
Recouvrement (charge) d'impôt différé	(15 706)	(3 717)	(53 799)	(13 687)
Éléments qui ne pourront être reclassés en résultat net :				
Réévaluation de l'obligation au titre des régimes de retraite	1 329	(1 253)	1 917	(1 121)
Autres éléments du résultat global	3 555 \$	(3 909) \$	154 853 \$	(14 493) \$
Total du résultat global	271 421 \$	(10 279) \$	710 299 \$	130 526 \$
Total du résultat global attribuable aux :				
Participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	29 293	10 311	115 687	62 994
Actionnaires ordinaires	242 128	(20 590)	594 612	67 532
Total du résultat global	271 421 \$	(10 279) \$	710 299 \$	130 526 \$

Voir les notes ci-jointes.

États des variations des capitaux propres consolidés intermédiaires résumés

En milliers de dollars canadiens

<i>(non audité)</i>	Actions ordinaires	Actions privilégiées	Déficit	Surplus d'apport	Cumul des autres éléments du résultat global	Capitaux propres attribuables aux actionnaires	Participations ne donnant pas le contrôle	Total des capitaux propres
31 décembre 2021	4 005 462 \$	260 880 \$	(1 233 085) \$	3 586 \$	(279 964) \$	2 756 879 \$	208 832 \$	2 965 711 \$
Résultat net	—	—	467 174	—	—	467 174	88 272	555 446
Recouvrement (charge) d'impôt différé	—	—	—	—	(52 628)	(52 628)	(1 171)	(53 799)
Écarts de conversion relatifs aux établissements à l'étranger	—	—	—	—	(57 823)	(57 823)	(12 833)	(70 656)
Variation de la juste valeur des contrats dérivés couverts (note 9)	—	—	—	—	235 984	235 984	41 407	277 391
Réévaluation de l'obligation au titre des régimes de retraite	—	—	—	—	1 905	1 905	12	1 917
Total du résultat global	— \$	— \$	467 174 \$	— \$	127 438 \$	594 612 \$	115 687 \$	710 299 \$
Régime d'intéressement à long terme (note 7.1)	—	—	—	1 361	—	1 361	—	1 361
Cession de la participation ne donnant pas le contrôle (note 8)	—	—	—	—	—	—	3 446	3 446
Apport supplémentaire provenant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	289	289
Émission d'actions ordinaires, déduction faite des coûts (note 7.1)	294 683	—	—	—	—	294 683	—	294 683
Impôt reporté sur les frais d'émission d'actions (note 7.1)	1 118	—	—	—	—	1 118	—	1 118
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	—	—	—	—	—	—	(57 258)	(57 258)
Dividendes déclarés sur actions ordinaires (notes 7.1, 7.3)	41 757	—	(138 454)	—	—	(96 697)	—	(96 697)
Dividendes sur actions privilégiées (note 7.2)	—	—	(5 441)	—	—	(5 441)	—	(5 441)
30 juin 2022	4 343 020 \$	260 880 \$	(909 806) \$	4 947 \$	(152 526) \$	3 546 515 \$	270 996 \$	3 817 511 \$

Voir les notes ci-jointes.

États des variations des capitaux propres consolidés intermédiaires résumés – suite

En milliers de dollars canadiens

<i>(non audité)</i>						Cumul des autres éléments du résultat global	Capitaux propres attribuables aux actionnaires	Participations ne donnant pas le contrôle	Total des capitaux propres
	Actions ordinaires	Actions privilégiées	Déficit	Surplus d'apport					
31 décembre 2020	2 955 840 \$	260 880 \$	(1 147 633) \$	3 225 \$		(279 418) \$	1 792 894 \$	209 877 \$	2 002 771 \$
Résultat net (note 10)	—	—	89 583	—		—	89 583	55 436	145 019
Recouvrement (charge) d'impôt différé	—	—	—	—		(13 353)	(13 353)	(334)	(13 687)
Écarts de conversion relatifs aux établissements à l'étranger	—	—	—	—		(103 421)	(103 421)	(8 486)	(111 907)
Variations de la juste valeur des contrats dérivés couverts (note 9)	—	—	—	—		95 837	95 837	16 385	112 222
Réévaluation de l'obligation au titre des régimes de retraite	—	—	—	—		(1 114)	(1 114)	(7)	(1 121)
Total du résultat global	— \$	— \$	89 583 \$	— \$		(22 051) \$	67 532 \$	62 994 \$	130 526 \$
Régime d'intéressement à long terme (note 7.1)	604	—	—	51		—	655	—	655
Comptabilisation de l'option de vente	—	—	—	46		—	46	—	46
Émission d'actions ordinaires, déduction faite des coûts (note 7.1)	949 597	—	—	—		—	949 597	—	949 597
Impôt reporté sur les frais d'émission d'actions (note 7.1)	10 140	—	—	—		—	10 140	—	10 140
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	—	—	—	—		—	—	(56 786)	(56 786)
Dividendes déclarés sur actions ordinaires et sur participation ne donnant pas le contrôle (note 7.3)	42 691	—	(128 382)	—		—	(85 691)	—	(85 691)
Dividendes sur actions privilégiées (note 7.2)	—	—	(5 397)	—		—	(5 397)	—	(5 397)
30 juin 2021	3 958 872 \$	260 880 \$	(1 191 829) \$	3 322 \$		(301 469) \$	2 729 776 \$	216 085 \$	2 945 861 \$

Voir les notes ci-jointes.

Tableaux des flux de trésorerie consolidés intermédiaires résumés

En milliers de dollars canadiens

<i>(non audité)</i>	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation				
Résultat net	267 866 \$	(6 370) \$	555 446 \$	145 019 \$
Éléments sans effet sur la trésorerie ou les activités d'exploitation :				
Amortissement des immobilisations corporelles	144 614	145 137	292 029	290 437
Amortissement des contrats et autres immobilisations incorporelles	15 545	9 703	25 603	19 643
Dépréciation du goodwill	—	—	—	29 981
Charges financières, montant net	77 483	103 864	159 240	165 245
(Profit) perte de réévaluation à la juste valeur des contrats dérivés (note 9)	(234 705)	13 077	(362 949)	(41 906)
(Profit latent) perte latente de change	34 575	16 365	66 949	46 031
Charge (recouvrement) d'impôt différé	58 991	(12 905)	95 966	4 785
Divers	(26 402)	5 128	(32 336)	8 169
	337 967 \$	273 999 \$	799 948 \$	667 404 \$
Variation nette du fonds de roulement lié aux activités d'exploitation	(25 630)	87 077	(40 992)	102 126
Flux de trésorerie des activités d'exploitation	312 337 \$	361 076 \$	758 956 \$	769 530 \$
Activités d'investissement				
Acquisition d'immobilisations corporelles	(107 358)	(95 134)	(192 858)	(146 227)
Acquisitions, montant net	—	—	—	(81 621)
Utilisation (financement) de la trésorerie soumise à restrictions	2 871	(44 294)	8 778	(45 362)
Divers	32 937	(1 968)	33 050	(2 267)
Flux de trésorerie des activités d'investissement	(71 550) \$	(141 396) \$	(151 030) \$	(275 477) \$
Activités de financement				
Produit tiré des emprunts, déduction faite des frais de transaction	105 487	31 586	422 992	202 587
Remboursement des emprunts	(600 876)	(721 198)	(683 426)	(894 167)
Intérêts payés	(89 417)	(102 672)	(161 995)	(153 107)
Utilisation (financement) de la trésorerie soumise à restrictions	12 112	8 408	(4 692)	74 949
Dividendes sur actions ordinaires	(48 442)	(43 386)	(95 835)	(83 339)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle (note 8)	(21 242)	(16 647)	(57 258)	(58 279)
Dividendes sur actions privilégiées (note 7.2)	(2 741)	(2 698)	(5 441)	(5 397)
Émission d'actions ordinaires, déduction faite des coûts (note 7.1)	165 673	949 597	294 683	949 597
Divers	(873)	(2 083)	2 028	(7 055)
Flux de trésorerie des activités de financement	(480 319) \$	100 907 \$	(288 944) \$	25 789 \$
Incidence des écarts de conversion sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(21 335)	(6 862)	(49 907)	(91 158)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie au cours de la période	(260 867)	313 725	269 075	428 684
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	1 203 634	549 948	673 692	434 989
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	942 767 \$	863 673 \$	942 767 \$	863 673 \$

Voir les notes ci-jointes.

Notes des états financiers consolidés intermédiaires résumés

1. Description des activités de Northland

Northland Power Inc. (« **Northland** ») détient, par l'entremise de ses filiales, des participations économiques nettes dans des centrales électriques et dans une société de services publics de distribution d'électricité ainsi que dans des projets en construction ou en développement. Les centrales de Northland produisent de l'électricité, à partir de sources d'énergie propre, qui est vendue en vertu de conventions d'achat d'électricité (**CAÉ**) à long terme ou d'autres ententes génératrices de produits conclues avec des contreparties solvables. La société de services publics de Northland distribue et vend de l'électricité selon des tarifs réglementés. Situés principalement au Canada, en Allemagne, aux Pays-Bas, en Espagne et en Colombie, ces actifs d'exploitation dégagent des flux de trésorerie stables. Les principaux actifs en construction et en développement de Northland sont situés au Mexique, à Taïwan, en Pologne, en Allemagne, en Colombie et aux États-Unis.

Northland est une société constituée en vertu des lois de la province d'Ontario, au Canada, dont les actions ordinaires (les « **actions** »), les actions privilégiées à dividendes cumulatifs et à taux rajustable, série 1 (les « **actions privilégiées de série 1** »), les actions privilégiées à dividendes cumulatifs et à taux variable, série 2 (les « **actions privilégiées de série 2** ») et les actions privilégiées à dividendes cumulatifs et à taux rajustable, série 3 (les « **actions privilégiées de série 3** ») sont cotées à la Bourse de Toronto. Northland est la société mère des filiales qui exercent ses activités. Le siège social de Northland est situé à Toronto, en Ontario.

Les présents états financiers consolidés intermédiaires résumés non audités (les « **états financiers consolidés intermédiaires** ») comprennent les résultats de Northland et de ses filiales, dont les plus importantes sont mentionnées dans le tableau suivant :

	Région géographique ¹	Pourcentage de participation au 30 juin 2022 ²
Énergie éolienne en mer		
Buitengaats C.V. et ZeeEnergie C.V. (« Gemini »)	Pays-Bas	60,0 %
Nordsee One GmbH (« Nordsee One »)	Allemagne	85,0 %
Northland Deutsche Bucht GmbH (« Deutsche Bucht »)	Allemagne	100,0 %
Énergies renouvelables sur terre		
Neuf centrales solaires (les « centrales solaires »)	Canada	100,0 %
Northland Power Spain Holdings, S.L.U. (« portefeuille espagnol »)	Espagne	98,5 %
Gaz naturel écoénergétique⁴		
Kirkland Lake Power Corp. (« Kirkland Lake ») ³	Canada	100,0 %
North Battleford Power L.P. (« North Battleford »)	Canada	100,0 %
Thorold CoGen L.P. (« Thorold »)	Canada	100,0 %
Services publics		
Empresa de Energía de Boyacá S.A E.S.P (EBSA)	Colombie	99,4 %

1) La région géographique correspond au lieu de constitution en société ou, dans le cas des sociétés en commandite, de leur enregistrement, pour toutes les entités cotées, sauf North Battleford, qui est enregistrée en Ontario, au Canada.

2) Au 30 juin 2022, la participation économique de Northland était inchangée par rapport à celle au 31 décembre 2021. Northland détient 100 % des participations dans toutes les centrales du portefeuille espagnol, sauf pour une centrale éolienne, pour laquelle la participation de Northland est de 66,2 %.

3) Northland détient une participation conférant le contrôle de 68 % dans Canadian Environmental Energy Corporation (**CEEC**), qui détient 100 % des droits de vote de Kirkland Lake. La participation économique nette effective de Northland dans Kirkland est d'environ 87 %.

4) Le 7 avril 2022, Northland a conclu la vente de sa participation dans Iroquois Falls et Kingston.

2. Principales méthodes et modifications comptables

2.1 Base d'établissement et déclaration de conformité

Les présents états financiers consolidés intermédiaires de Northland et de ses filiales ont été préparés conformément à la Norme comptable internationale 34 (**IAS 34**), *Information financière intermédiaire*, en utilisant les méthodes comptables que Northland a décrites dans ses états financiers consolidés annuels audités au 31 décembre 2021. Les méthodes comptables sont conformes aux lignes directrices des Normes internationales d'information financière (**IFRS**). Les présents états financiers consolidés intermédiaires ne contiennent pas toute l'information qui doit être présentée dans des états financiers consolidés annuels et, par conséquent, ils doivent être lus avec les états financiers consolidés annuels audités de 2021 de Northland.

Les présents états financiers consolidés intermédiaires sont présentés en dollars canadiens, et toutes les valeurs sont présentées en milliers, à moins d'indication contraire. Certaines informations financières des périodes précédentes ont été reclassées de façon à les rendre conformes à la présentation adoptée pour la période considérée.

Les états financiers consolidés intermédiaires pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022 ont été approuvés par le conseil d'administration le 11 août 2022.

2.2 Caractère saisonnier des activités

Les actifs de production d'électricité et de services publics de distribution d'électricité de Northland peuvent enregistrer une hausse ou une baisse de la demande en été ou en hiver, selon les caractéristiques climatiques régionales. Par conséquent, les résultats d'exploitation intermédiaires de Northland fluctuent en fonction des saisons et ne sont donc pas nécessairement représentatifs des résultats annuels.

2.3 Périmètre de consolidation

Les états financiers consolidés intermédiaires comprennent les états financiers de Northland et de ses filiales au 30 juin 2022 et pour le trimestre et le semestre clos à cette date. Les filiales sont intégralement incluses dans le périmètre de consolidation à la date à laquelle Northland obtient le contrôle, jusqu'à la date où le contrôle cesse. Il y a contrôle lorsque Northland est exposée à des rendements variables, ou y a droit, de par sa participation dans l'entité émettrice et a la capacité d'influer sur ces rendements du fait du pouvoir qu'elle détient. Northland réévalue si elle contrôle l'entité émettrice lorsque les faits et circonstances indiquent qu'un ou plusieurs éléments déterminant le contrôle ont changé. Les actifs, les passifs, les produits et les charges d'une filiale acquise ou cédée au cours de la période sont inclus dans les états de la situation financière consolidés intermédiaires résumés et les états du résultat consolidés intermédiaires résumés à partir de la date où Northland acquiert le contrôle de la filiale jusqu'à la date où elle cesse de la contrôler. Tous les soldes et produits et toutes les charges intragroupe ainsi que les profits et pertes latents résultant de transactions intragroupe sont entièrement éliminés.

2.4 Nouvelles normes ou modifications et dispositions à venir

Les méthodes comptables adoptées pour la préparation des états financiers consolidés intermédiaires résumés sont conformes à celles utilisées pour la préparation des états financiers consolidés annuels audités de Northland pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, à l'exception de l'adoption de nouvelles normes en vigueur au 1^{er} janvier 2022, comme il est indiqué dans les états financiers consolidés annuels audités de Northland.

Northland n'a pas adopté de façon anticipée les normes, interprétations ou modifications qui ont été publiées, mais qui ne sont pas encore entrées en vigueur.

3. Immobilisations corporelles

Aux	30 juin 2022	31 décembre 2021
Immobilisations corporelles, montant net	8 165 804 \$	8 812 225 \$
Immobilisations en cours	787 936	622 189
Actif au titre du droit d'utilisation lié à des contrats de location	145 907	152 052
Total des immobilisations corporelles, montant net	9 099 647 \$	9 586 466 \$

Au 30 juin 2022, les immobilisations en cours visaient principalement l'inscription à l'actif des projets de construction, notamment le projet La Lucha, au Mexique, le projet Hai Long, à Taïwan, les projets de centrales éoliennes de New York, aux États-Unis, et un projet d'énergie solaire en Colombie.

Le 7 avril 2022, Northland a conclu la vente de deux centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel en Ontario, au Canada, dont la valeur comptable nette à la date de la vente s'établissait à 5 millions de dollars.

4. Placements dans des coentreprises

Le tableau suivant présente les principales coentreprises de Northland au 30 juin 2022. Le capital social des entités est constitué uniquement d'actions ordinaires qui sont détenues, directement ou indirectement, par Northland. Le pays de constitution en société ou d'enregistrement de ces entités correspond au lieu de leur établissement principal et la proportion de la participation correspond à la proportion des droits de vote détenus.

Nom de l'entité	Établissement / pays de constitution	% de la participation aux		Valeur comptable aux	
		30 juin 2022	31 déc. 2021	30 juin 2022	31 déc. 2021
Baltic Power	Pologne	48,6 %	48,6 %	120 712 \$	128 111 \$
Divers				3 974	3 023
Total des placements dans des coentreprises				124 686 \$	131 134 \$

En ce qui a trait à Baltic Power, aux termes de la convention de coentreprises conclue en 2021, Northland a pris des engagements à l'égard du prix d'acquisition totalisant 33 millions d'euros (46 millions de dollars) qui doivent être financés au cours de la période se terminant en mars 2023, une tranche de 16 millions d'euros (22 millions de dollars) ayant été financée en date du 30 juin 2022. Ces engagements ont été comptabilisés à titre de dettes fournisseurs et autres créditeurs ainsi que de provisions et autres passifs dans les états financiers consolidés intermédiaires.

Le tableau suivant présente un résumé de l'information financière des principales coentreprises. L'information présentée reflète les montants inscrits dans les états financiers consolidés intermédiaires résumés de la coentreprise pertinente en question et non la quote-part de ces montants revenant à Northland. Ils ont été modifiés afin de tenir compte des ajustements effectués par Northland selon la méthode de la mise en équivalence, y compris les ajustements à la juste valeur effectués à la date d'acquisition et les ajustements au titre des différences entre les méthodes comptables.

État de la situation financière résumé

	Actifs courants			Actifs non courants	Passifs courants			Passifs non courants			Actifs nets
	Trésorerie et équivalents de trésorerie	Autres actifs courants	Total des actifs courants		Passifs financiers*	Autres passifs courants	Total des passifs courants	Passifs financiers*	Autres passifs non courants	Total des passifs non courants	
Au 30 juin 2022											
Baltic Power	46 887 \$	34 372 \$	81 259 \$	172 647 \$	— \$	15 388 \$	15 388 \$	— \$	— \$	— \$	238 518 \$
Au 31 décembre 2021											
Baltic Power	52 520 \$	42 399 \$	94 919 \$	177 719 \$	15 404 \$	147 \$	15 551 \$	10 \$	— \$	10 \$	257 077 \$

* Les passifs financiers sont présentés compte non tenu des dettes fournisseurs, lesquelles sont comprises dans les autres passifs.

Rapprochement des valeurs comptables

	Solde d'ouverture des actifs nets	Juste valeur des actifs nets acquis	Apport en capital	Résultat net pour la période	Profit (perte) de change	Solde de clôture des actifs nets	Quote-part de Northland en %	Quote-part de Northland des actifs nets	Autres ajustements	Valeur comptable
Au 30 juin 2022										
Baltic Power	257 077 \$	— \$	— \$	29 \$	(18 588) \$	238 518 \$	48,6 %	115 824 \$	4 888 \$	120 712 \$
Au 31 décembre 2021										
Baltic Power	— \$	139 065 \$	131 738 \$	(5 287) \$	(8 439) \$	257 077 \$	48,6 %	124 837 \$	3 274 \$	128 111 \$

État du résultat global résumé

Semestres clos les	Produits d'intérêts	Amortissements	Charges d'intérêts	Charges de développement	Résultat net	Total du résultat global
30 juin 2022						
Baltic Power	1 162 \$	(98) \$	(77) \$	— \$	29 \$	29 \$
30 juin 2021						
Baltic Power	— \$	— \$	(1 054) \$	(3 902) \$	(5 413) \$	(5 413) \$

Regroupement de parcs éoliens en mer Nordsee

En janvier 2022, Northland et son partenaire allemand, RWE Renewables GmbH (**RWE**), ont annoncé la conclusion d'un partenariat visant le regroupement de parcs éoliens en mer Nordsee (le « **regroupement** »), notamment Nordsee Two GmbH (**N2**), Nordsee Three GmbH (**N3**) et Off-shore-Windpark Delta Nordsee GmbH (« **Delta** »). Par conséquent, Northland a réduit sa participation dans N2 et N3, la faisant passer de 85 % à 49 %, et a fait l'acquisition d'une participation de 49 % dans Delta. La perte de contrôle de N2 et N3 a entraîné un profit de 15 millions de dollars (10 millions d'euros). Ultérieurement à la perte de contrôle, étant donné que N2, N3 et Delta sont sous contrôle conjoint de Northland et RWE aux termes du partenariat, les trois projets sont comptabilisés selon la méthode de la mise en équivalence. Dans le cadre de cette transaction, Northland s'est également engagée à verser 20 millions de dollars (14 millions d'euros) à RWE à la date à laquelle la décision définitive d'investir dans Delta sera prise, possiblement en 2026, afin de financer des charges de développement historiques de Delta. Au 30 juin 2022, la valeur comptable du regroupement totalisait 0,3 million de dollars (0,2 million d'euros) et la valeur comptable des prêts consentis au regroupement s'élevait à 8 millions de dollars (6 millions d'euros).

5. Prêts et emprunts liés aux installations

Northland finance généralement ses projets et ses centrales en exploitation par des arrangements de crédit garanti conclus par ses filiales aux termes desquels les créanciers n'ont aucun droit de recours. Les prêts et les emprunts sont résumés dans le tableau ci-dessous :

	Taux ¹	Échéance	Montant prélevé au 30 juin 2022 ²	Montant prélevé au 31 décembre 2021 ²
EBSA ³	3,7 %	2024	518 528 \$	518 096 \$
Centrales éoliennes de New York	1,4 %	2024	229 549	129 624
Nordsee One ³	2,3 %	2026	572 465	678 059
Jardin ³	6,0 %	2029	69 570	73 223
Kirkland Lake	4,2 %	2030	46 688	11 800
Thorold ³	6,7 %	2030	219 762	227 137
Gemini ^{3, 5}	4,0 %	2030	1 954 139	2 206 204
Mont-Louis	6,6 %	2031	61 142	63 723
Projets d'énergie solaire de phase I ^{3, 4}	4,4 %	2032	154 843	162 121
North Battleford ³	5,0 %	2032	521 132	539 032
Deutsche Bucht ³	2,4 %	2031	1 005 240	1 125 771
Projets d'énergie solaire de phase II ⁴	4,3 %	2034	111 799	116 026
McLean's	6,0 %	2034	103 365	106 587
Projets d'énergie solaire Cochrane ³	4,6 %	2035	153 165	159 084
Grand Bend	4,2 %	2035	289 389	297 469
Spy Hill ³	4,1 %	2036	122 085	124 584
Portefeuille espagnol ⁶	3,3 % - 4,1 %	2026-2041	950 127	1 053 674
Moyenne pondérée et total	3,5 %		7 082 988 \$	7 592 214 \$
Exigible			675 930	677 378
À long terme			6 407 058 \$	6 914 836 \$

1) Taux d'intérêt globaux moyens pondérés des emprunts des filiales.

2) Compte non tenu des lettres de crédit garanties par les conventions de crédit de la centrale ou du projet.

3) Déduction faite des frais de transaction ou des réévaluations à la juste valeur.

4) Les projets d'énergie solaire de phase I et de phase II comprennent les neuf entités qui composent les projets d'énergie solaire.

5) Comprend le montant prélevé sur le prêt de premier rang et la quote-part du prêt subordonné revenant à des tiers.

6) Le taux d'intérêt moyen pondéré et la durée résiduelle moyenne pondérée de tous les emprunts liés aux installations sont de respectivement 3,9 % et 13 ans.

Au 30 juin 2022, des lettres de crédit totalisant 100 millions de dollars garanties par les conventions de crédit liées aux centrales ou aux projets étaient en cours (94 millions de dollars au 31 décembre 2021).

Le 2 juin 2022, Northland a restructuré et majoré sa facilité de crédit de Kirkland Lake (la « **facilité de Kirkland Lake** »). Le montant global du financement a été majoré de 34 millions de dollars, déduction faite des coûts liés à la clôture, pour passer à 47 millions de dollars, et la date d'échéance a été prolongée de huit ans et reportée au 31 mars 2030. La facilité de Kirkland Lake restructurée continue d'être libellée en dollars canadiens, le taux d'intérêt applicable, auparavant de 2,8 %, passant à 4,2 % (taux global).

Pour le semestre clos le 30 juin 2022, Northland a respecté l'ensemble des clauses restrictives des contrats applicables, sauf en ce qui concerne i) l'obligation de financer intégralement certains comptes de réserve du service de la dette et comptes de réserve pour les entretiens non planifiés; et ii) les clauses restrictives quant au versement d'une distribution avant que le financement intégral des comptes de réserve n'ait été assuré, et qui ont été décelées au cours de la période. Les questions décrites précédemment ne constituent pas des cas de manquement selon les conventions de crédit applicables si elles sont

corrigées conformément aux termes de ces conventions. Au 30 juin 2022, les mesures correctives nécessaires avaient été prises pour résoudre ces questions conformément aux conventions de crédit en cause. Par conséquent, au 30 juin 2022 et en date de l'approbation des présents états financiers consolidés intermédiaires, Northland continue d'avoir le droit inconditionnel de reporter le paiement du prêt sur la durée du contrat.

6. Facilités de crédit du siège social

Les facilités de crédit du siège social sont résumées dans le tableau ci-dessous :

	Montant de la facilité	Montant prélevé au 30 juin 2022 ⁴	Lettres de crédit en cours	Capacité d'emprunt disponible	Échéance	Montant prélevé au 31 décembre 2021
Prêt lié au développement durable sur la facilité renouvelable consortiale ²	1 000 000 \$	— \$	161 017 \$	838 983 \$	Sept. 2026	44 722 \$
Facilité de lettres de crédit bilatérale	150 000	—	134 528	15 472	Mars 2023	—
Facilité de lettres de crédit garantie par un organisme de crédit à l'exportation ³	100 000	—	48 150	51 850	Mars 2023	—
Facilité de lettres de crédit garantie par un organisme de crédit à l'exportation	50 000	—	37 789	12 211	s. o. ¹	—
Total	1 300 000 \$	— \$	381 484 \$	918 516 \$		44 722 \$
Moins : coûts de financement différés		2 154				2 897
Montant net total		(2 154) \$				41 825 \$

1) La facilité de 50 millions de dollars n'a pas de date d'échéance précise.

2) Le montant emprunté sur la facilité renouvelable consortiale au 30 juin 2022 s'élevait à néant (montant de 30 millions de dollars américains, un montant de néant en dollars canadiens et un montant de 5 millions d'euros converti en dollars canadiens aux taux de change en vigueur à la date de clôture de la période au 31 décembre 2021)

3) Au cours du premier trimestre, Northland a obtenu la prorogation de l'échéance de cette facilité de crédit jusqu'en mars 2023.

4) Les coûts de financement différés liés à la facilité renouvelable consortiale sont compris dans les autres actifs à l'état de la situation financière consolidée.

Au cours du semestre clos le 30 juin 2022, Northland a remboursé un montant net de 45 millions de dollars sur la facilité renouvelable consortiale.

Les montants empruntés sur la facilité renouvelable consortiale sont garantis par un contrat de débenture et de sûreté générale qui constitue un privilège de premier rang sur la totalité des biens immobiliers et des biens et actifs actuels et futurs de Northland.

7. Capitaux propres

7.1 Actions ordinaires

Northland est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions. La variation des actions au cours de 2022 et de 2021 se présente comme suit :

	30 juin 2022		31 décembre 2021	
	Actions	Montant	Actions	Montant
Actions en circulation au début de l'exercice	226 882 751	4 005 462 \$	202 171 075	2 955 840 \$
Actions émises aux termes du placement d'actions	7 487 700	294 683	22 500 500	949 597
Actions émises aux termes du RILT	—	—	21 967	911
Actions émises aux termes du PRD	1 121 768	41 757	2 189 209	88 973
Variation de l'impôt différé ¹	—	1 118	—	10 141
Total des actions ordinaires en circulation à la fin de la période	235 492 219	4 343 020 \$	226 882 751	4 005 462 \$

1) A trait à la différence entre le traitement aux fins fiscales et selon les IFRS.

Programme de réinvestissement des dividendes (PRD)

Le PRD donne aux actionnaires le droit de réinvestir leurs dividendes dans des actions à un prix escompté par rapport au cours du marché conformément à sa définition dans le PRD. Les actions émises aux termes du PRD proviennent du capital autorisé ou peuvent être achetées sur le marché secondaire, au gré du conseil d'administration de Northland. Celui-ci peut, à son gré, modifier l'escompte ou la provenance des actions émises aux termes du PRD.

À compter du versement du dividende du 15 septembre 2020, Northland a modifié le taux d'escompte applicable au PRD, aux termes duquel les actionnaires ordinaires peuvent choisir de réinvestir leurs dividendes dans des actions ordinaires à un escompte de 3 %, par rapport à un escompte de 0 % précédemment en vigueur.

Rémunération fondée sur des actions

Le Régime d'intéressement à long terme (RILT) de Northland prévoit qu'un maximum de 3 100 000 actions sera réservé et disponible aux fins d'attribution à des employés de Northland et de ses filiales. Au 30 juin 2022, 1 178 303 actions pouvaient encore être émises aux termes du RILT. Des actions peuvent être attribuées en fonction des gains liés au développement, rattachés à de nouveaux projets ou nouvelles acquisitions (« **RILT de développement** »). Le montant des coûts comptabilisés au titre du RILT au cours de la période dépend de la meilleure estimation établie par la direction des gains prévus liés au développement d'un projet et du moment prévu des étapes de projet. Les attributions aux termes du RILT peuvent être réglées en actions ou en trésorerie au gré du conseil d'administration de Northland.

Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022, Northland a passé en charges des coûts de respectivement néant et 0,5 million de dollars (0,4 million de dollars et 0,4 million de dollars en 2021) aux termes du RILT. Aucune action ne devrait être frappée d'extinction. Le solde des attributions liées au RILT de développement est compris dans le passif étant donné que ces attributions devraient être réglées en trésorerie. Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022, Northland a réglé en trésorerie des attributions de respectivement néant et 2 millions de dollars (néant et néant en 2021) liées au RILT de développement relativement aux projets de développement.

Des actions peuvent également être attribuées aux termes du RILT pour reconnaître les réalisations de hauts dirigeants ou attirer des hauts dirigeants et les maintenir en poste (« **droits différés** »). Les droits différés attribués s'acquièrent sur une période d'au plus trois ans et le coût attendu est passé en charges sur la période d'acquisition des droits.

Outre le RILT, une rémunération fondée sur des actions sous forme d'unités d'actions restreintes (UAR) et d'unités d'actions différées (UAD) peut être attribuée par Northland aux employés et administrateurs. Ces attributions sont réglées et versées en trésorerie et comptabilisées comme un passif jusqu'au versement.

Placement d'actions

Au cours du semestre clos le 30 juin 2022, Northland a mis sur pied un programme de placement au cours du marché (le « **programme ACM** ») qui permet à Northland d'émettre à l'occasion de nouvelles actions ordinaires jusqu'à hauteur de 500 millions de dollars sur le capital autorisé, au gré de Northland. Dans le cadre du programme ACM, les actions ordinaires seront vendues par l'intermédiaire de la Bourse de Toronto. Le programme ACM sera en vigueur jusqu'au 16 juillet 2023 ou jusqu'à la date à laquelle la totalité des actions ordinaires pouvant être émises aux termes du programme ACM l'auront été, selon la première des deux éventualités, à moins que la convention de placement de titre de capitaux propres datée du 1^{er} mars 2022 ne soit résiliée avant cette date.

Au cours du trimestre et du semestre clos le 30 juin 2022, Northland a émis respectivement 4 308 600 et 7 487 700 actions ordinaires dans le cadre du programme ACM à un prix moyen de respectivement 38,98 \$ et 39,94 \$ l'action ordinaire, pour un produit brut de respectivement 168 millions de dollars et 299 millions de dollars (produit net de respectivement 166 millions de dollars et 295 millions de dollars).

Dans le cadre du programme ACM, Northland avait émis au 11 août 2022 un total de 7 918 000 actions au prix moyen de 39,85 \$ l'action pour un produit brut de 315 millions de dollars (produit net de 311 millions de dollars).

7.2 Actions privilégiées

Le tableau ci-après présente les dividendes versés sur les actions privilégiées, compte non tenu des impôts :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Série 1	953 \$	953 \$	1 906 \$	1 906 \$
Série 2	264	221	487	443
Série 3	1 524	1 524	3 048	3 048
Total	2 741 \$	2 698 \$	5 441 \$	5 397 \$

7.3 Dividendes

Les dividendes déclarés par action et le montant total des dividendes se détaillent comme suit :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Dividendes déclarés par action	0,30 \$	0,30 \$	0,60 \$	0,60 \$
Total des dividendes déclarés				
Dividendes en trésorerie	48 470	44 568	96 330	84 973
Dividendes en actions	21 487	23 074	42 124	43 409
Total	69 957 \$	67 642 \$	138 454 \$	128 382 \$

8. Participations ne donnant pas le contrôle

Les participations ne donnant pas le contrôle correspondent aux participations non détenues par Northland. Les filiales ayant des participations ne donnant pas le contrôle qui sont significatives dans les états financiers consolidés de Northland sont notamment Gemini (40 %), Nordsee One (15 %) et la CEEC (32 %). La CEEC détient le contrôle sur les droits de vote de Kirkland Lake, à l'exception d'une participation de 8,8 % en raison de la participation sans droit de vote détenue par des tiers.

L'information financière résumée sur les filiales ayant des participations ne donnant pas le contrôle significatives présentée dans les états de la situation financière consolidés intermédiaires résumés (présentés selon des participations de 100 %) est la suivante :

Au 30 juin 2022	Actifs courants¹	Actifs non courants	Passifs courants	Passifs non courants
Gemini	390 246 \$	2 592 417 \$	404 488 \$	2 062 309 \$
Nordsee	114 114	1 120 157	167 036	862 603
CEEC	58 486	32 689	48 574	51 784
Autres ²	321 849	1 631 187	271 143	658 899
Total	884 695 \$	5 376 450 \$	891 241 \$	3 635 595 \$

Au 31 décembre 2021	Actifs courants¹	Actifs non courants	Passifs courants	Passifs non courants
Gemini	349 101 \$	2 891 749 \$	394 389 \$	2 451 059 \$
Nordsee	114 737	1 205 921	181 720	984 941
CEEC	35 392	23 738	27 805	10 046
Autres ²	296 412	888 494	265 942	693 043
Total	795 642 \$	5 009 902 \$	869 856 \$	4 139 089 \$

1) Comprend un montant de trésorerie soumise à restrictions de 32 millions de dollars au 30 juin 2022 (47 millions de dollars en décembre 2021) pour Gemini et 27 millions de dollars (29 millions de dollars en décembre 2021) pour Nordsee One afin que ces filiales disposent de fonds à des fins de remboursement de la dette.

2) Autres comprend les filiales détenant des participations ne donnant pas le contrôle qui ne sont pas significatives individuellement dans les états financiers consolidés de Northland, notamment McLean's (50 %), Grand Bend (50 %), projets d'énergie solaire Cochrane (37,5 %), Energía (12 %), EBSA (0,6 %) et le portefeuille espagnol (1,5 %).

La variation des participations ne donnant pas le contrôle significatives en 2022 et 2021 est la suivante :

	Gemini	Nordsee One ³	CEEC	Autres ²	Total
Au 1^{er} janvier 2022	149 464 \$	32 988 \$	10 847 \$	15 533 \$	208 832 \$
Apport supplémentaire provenant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	289	289
Résultat net attribuable ¹	92 101	8 186	(21 122)	9 107	88 272
Dividendes et distributions déclarés ¹	(45 064)	—	(5 193)	(7 001)	(57 258)
Répartition des autres éléments du résultat global ¹	23 200	(790)	—	5 005	27 415
Cession de participations ne donnant pas le contrôle ⁴	—	3 446	—	—	3 446
Au 30 juin 2022	219 701 \$	43 830 \$	(15 468) \$	22 933 \$	270 996 \$

	Gemini	Nordsee One ³	CEEC	Autres ²	Total
Au 1^{er} janvier 2021	138 188 \$	30 474 \$	23 792 \$	17 423 \$	209 877 \$
Résultat net attribuable ¹	46 402	3 125	2 342	3 567	55 436
Dividendes et distributions déclarés ¹	(44 413)	(4 296)	—	(8 077)	(56 786)
Répartition des autres éléments du résultat global ¹	6 093	(189)	—	1 654	7 558
Au 30 juin 2021	146 270 \$	29 114 \$	26 134 \$	14 567 \$	216 085 \$

1) Le résultat net, les dividendes et distributions et les autres éléments du résultat global sont présentés en fonction de la quote-part de chaque participation ne donnant pas le contrôle.

2) Autres comprend les filiales détenant des participations ne donnant pas le contrôle qui ne sont pas significatives dans les états financiers consolidés de Northland, notamment McLean's (50 %), Grand Bend (50 %), projets d'énergie solaire Cochrane (37,5 %), Energía (12 %), EBSA (0,6 %) et le portefeuille espagnol (1,5 %).

3) Au 1^{er} janvier 2022, Nordsee comprenait les soldes des participations ne donnant pas le contrôle liés à Nordsee One, N2 et N3.

4) La cession de participations ne donnant pas le contrôle se rapporte à la décomptabilisation de la participation ne donnant pas le contrôle dans N2 et N3 attribuable au partenariat visant le regroupement de parcs éoliens en mer Nordsee, comme il est indiqué à la note 4. Au 30 juin 2022, Northland détenait une participation de 49 % dans N2 et N3 qu'elle comptabilise selon la méthode de la mise en équivalence.

Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2021, comme il est présenté à la note 16 des états financiers annuels pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, le résultat net et les autres éléments du résultat global (**AERG**) attribuables aux actionnaires ordinaires et aux participations ne donnant pas le contrôle ont été ajustés. La réaffectation a augmenté le résultat net attribuable aux actionnaires ordinaires et a diminué le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle de respectivement 3 millions de dollars et 12 millions de dollars pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2021, ce qui a entraîné une baisse de la perte nette par action – de base et diluée, pour le trimestre clos le 30 juin 2021, qui est passée de 0,08 \$ par action à 0,06 \$ par action, et une hausse du résultat net par action – de base et dilué, pour le semestre clos le 30 juin 2021, qui est passé de 0,34 \$ par action à 0,40 \$ par action. En outre, la réaffectation a diminué les AERG attribuables aux actionnaires ordinaires et a augmenté les AERG attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle de respectivement 4 millions de dollars et 1 million de dollars pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2021.

9. Instruments financiers

Les instruments financiers dérivés sont composés des éléments suivants :

Au 30 juin 2022	Actifs courants	Passifs courants	Actifs non courants	Passifs non courants	Total
Dérivés désignés pour la comptabilité de couverture					
Contrats sur taux d'intérêt	1 196 \$	(25 634) \$	57 171 \$	(9 974) \$	22 759 \$
Contrats de change	12 653	—	80 980	—	93 633
Dérivés non désignés pour la comptabilité de couverture					
Contrats sur taux d'intérêt	24 620	(1 878)	187 210	(8 803)	201 149
Contrats de change	43 655	(1 335)	98 686	(2 132)	138 874
Contrats sur marchandises	146 489	(159 142)	37 478	(41 139)	(16 314)
Total	228 613 \$	(187 989) \$	461 525 \$	(62 048) \$	440 101 \$

Au 31 décembre 2021	Actifs courants	Passifs courants	Actifs non courants	Passifs non courants	Total
Dérivés désignés pour la comptabilité de couverture					
Contrats sur taux d'intérêt	19 \$	(82 534) \$	1 053 \$	(197 931) \$	(279 393) \$
Contrats de change	6 087	—	42 528	(1 720)	46 895
Dérivés non désignés pour la comptabilité de couverture					
Contrats sur taux d'intérêt	96	(12 875)	26 408	(57 806)	(44 177)
Contrats de change	32 007	(247)	52 381	(897)	83 244
Contrats sur marchandises	85 903	(101 982)	26 189	(32 297)	(22 187)
Total	124 112 \$	(197 638) \$	148 559 \$	(290 651) \$	(215 618) \$

La variation des instruments financiers dérivés pour les semestres clos les 30 juin 2022 et 2021 se présente comme suit :

		Désignés dans une relation de couverture		Variations de la juste valeur des dérivés non désignés dans une relation de couverture ²	Profit (perte) de change	Solde de l'actif (du passif) au 30 juin 2022
	Solde de l'actif (du passif) au 31 déc. 2021	Variations de la juste valeur comptabi- lisées dans les AERG ¹	Variations de la juste valeur ²			
Contrats sur taux d'intérêt	(323 571) \$	229 826 \$	63 031 \$	245 329 \$	9 294 \$	223 909 \$
Contrats de change	130 139	47 565	(6 912)	55 631	6 085	232 508
Contrats sur marchandises	(22 186)	—	—	5 870	—	(16 316)
Total	(215 618) \$	277 391 \$	56 119 \$	306 830 \$	15 379 \$	440 101 \$

		Désignés dans une relation de couverture		Variations de la juste valeur des dérivés non désignés dans une relation de couverture ²	Profit (perte) de change	Solde de l'actif (du passif) au 30 juin 2021
	Solde de l'actif (du passif) au 31 déc. 2020	Variations de la juste valeur comptabi- lisées dans les AERG ¹	Variations de la juste valeur ²			
Contrats sur taux d'intérêt	(515 797) \$	64 538 \$	19 520 \$	10 198 \$	20 333 \$	(401 208) \$
Contrats de change	(27 739)	49 981	9 062	19 227	—	50 531
Contrats sur marchandises	(39 095)	(2 297)	834	(16 935)	303	(57 190)
Total	(582 631) \$	112 222 \$	29 416 \$	12 490 \$	20 636 \$	(407 867) \$

1) Montants comptabilisés au poste « Variations de la juste valeur des contrats dérivés couverts » dans les états du résultat global consolidés, soit les variations de la juste valeur comptabilisées dans les AERG, déduction faite des montants reclassés dans les états du résultat consolidés lors du règlement.

2) Montants comptabilisés au poste « (Profit) perte de réévaluation à la juste valeur des contrats dérivés » dans les états du résultat consolidés. Ces montants représentent les variations de la juste valeur, déduction faite des profits et pertes réalisés sur les règlements au cours du semestre clos le 30 juin. Les profits et les pertes réalisés sont comptabilisés dans les « Charges financières, montant net » en ce qui concerne les contrats sur taux d'intérêt, dans le « (Profit) perte de change » pour ce qui est des contrats de change, et dans le « (Profit) perte de réévaluation à la juste valeur des contrats dérivés » en ce qui a trait aux contrats à terme de gré à gré d'électricité.

L'objectif des couvertures de Northland est de réduire la volatilité de ses flux de trésorerie liés aux variations de change, de taux d'intérêt et de prix du marché du gaz naturel et de l'électricité. La nature des risques que court Northland et les objectifs des couvertures connexes n'ont pas changé pendant le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022.

10. Résultat net par action

Le résultat net de base et dilué est calculé de la façon suivante :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net attribuable aux actionnaires ordinaires pour la période	238 032 \$	(11 328) \$	467 174 \$	89 583 \$
Moins : dividendes sur actions privilégiées, montant net (note 7.2)	(2 741)	(2 698)	(5 441)	(5 397)
Résultat net attribuable aux actionnaires ordinaires relatif au résultat de base et dilué	235 291 \$	(14 026) \$	461 733 \$	84 186 \$

Le nombre d'actions de base et dilué est calculé de la façon suivante :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation – de base et dilué	232 321 409	220 181 837	230 018 788	211 283 832

11. Charges financières, montant net

Les charges financières, montant net, se composent de ce qui suit :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Intérêts sur les dettes et emprunts, et frais bancaires	77 934 \$	74 337 \$	150 421 \$	150 482 \$
Amortissement des coûts de financement différés	112	945	7 716	11 024
Divers	(563)	248	1 103	1 114
Charges financières, montant net	77 483 \$	75 530 \$	159 240 \$	162 620 \$

Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022, des charges financières de respectivement 1 million de dollars et 2 millions de dollars (3 millions de dollars et 4 millions de dollars en 2021) engagées pour le financement de projets liés à des installations en construction ont été inscrites à l'actif à titre d'immobilisations en cours.

12. Information sectorielle

Northland a établi les secteurs opérationnels présentés ci-dessous en fonction de la nature des activités, des catégories d'actifs et du caractère significatif. Northland analyse le rendement de ses secteurs opérationnels selon leur résultat d'exploitation, défini comme étant le chiffre d'affaires diminué des charges d'exploitation.

Le tableau qui suit présente l'information importante de chaque secteur pour les états du résultat consolidés :

Trimestre clos le 30 juin 2022	Chiffre d'affaires externe	Chiffres d'affaires inter-sociétés ¹	Total du chiffre d'affaires	Coût des ventes	Charges d'exploitation	Coûts généraux et administratifs ²	Amortissement des immobilisations corporelles	Autres produits ³	Résultats d'exploitation	Charges financières, montant net
Centrales éoliennes en mer⁴	245 805 \$	— \$	245 805 \$	— \$	41 479 \$	2 401 \$	80 987 \$	— \$	120 938 \$	35 064 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre										
Canada	60 209	—	60 209	—	7 158	460	20 954	—	31 637	12 373
Espagne	70 444	—	70 444	—	389	940	23 182	—	45 933	6 423
	130 653 \$	— \$	130 653 \$	— \$	7 547 \$	1 400 \$	44 136 \$	— \$	77 570 \$	18 796 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel										
Canada	103 153	—	103 153	41 036	9 937	405	10 232	(2 830)	44 373	12 441
Services publics										
Colombie	70 442	—	70 442	21 204	18 107	1 684	7 806	—	21 641	41
Divers¹	6 739	55 920	62 659	9 601	—	28 882	1 453	(259)	22 982	11 141
Élimination	—	(55 920)	(55 920)	—	—	—	—	—	(55 920)	—
Total	556 792 \$	— \$	556 792 \$	71 841 \$	77 070 \$	34 772 \$	144 614 \$	(3 089) \$	231 584 \$	77 483 \$

1) Le chiffre d'affaires externe présenté sous Divers comprend les activités de commercialisation de l'énergie. Le chiffre d'affaires intersociétés présenté sous Divers comprend les frais de gestion, les activités de commercialisation de l'énergie et les services d'entretien intersociétés, qui sont éliminés à la consolidation.

2) Les coûts généraux et administratifs comprennent les coûts de développement.

3) Les autres produits comprennent les produits de placements et les produits tirés des contrats de location-financement.

4) Les centrales éoliennes en mer comprennent les produits provenant de l'Allemagne et des Pays-Bas totalisant respectivement 93 millions de dollars et 153 millions de dollars.

Trimestre clos le 30 juin 2021	Chiffre d'affaires externe	Chiffres d'affaires inter-sociétés ¹	Total du chiffre d'affaires	Coût des ventes	Charges d'exploitation	Coûts généraux et administratifs ²	Amortissement des immobilisations corporelles	Autres produits ³	Résultats d'exploitation	Charges financières, montant net
Centrales éoliennes en mer⁴	204 892 \$	— \$	204 892 \$	— \$	46 821 \$	2 086 \$	86 193 \$	— \$	69 792 \$	41 486 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre										
Canada	58 097	—	58 097	—	6 797	542	22 043	—	28 715	13 682
Espagne	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	58 097 \$	— \$	58 097 \$	— \$	6 797 \$	542 \$	22 043 \$	— \$	28 715 \$	13 682 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel										
Canada	83 433	—	83 433	22 296	12 120	230	25 759	(2 927)	25 956	12 932
Services publics										
Colombie	52 832	—	52 832	16 220	13 451	1 838	8 032	—	13 291	43
Divers¹	9 067	43 795	52 862	2 117	—	24 636	3 110	(889)	23 887	7 387
Élimination	—	(43 795)	(43 795)	—	—	—	—	—	(43 795)	—
Total	408 321 \$	— \$	408 321 \$	40 633 \$	79 189 \$	29 332 \$	145 137 \$	(3 816) \$	117 846 \$	75 530 \$

1) Le chiffre d'affaires externe présenté sous Divers comprend les activités de commercialisation de l'énergie. Le chiffre d'affaires intersociétés présenté sous Divers comprend les frais de gestion, les activités de commercialisation de l'énergie et les services d'entretien intersociétés, qui sont éliminés à la consolidation.

2) Les coûts généraux et administratifs comprennent les coûts de développement.

3) Les autres produits comprennent les produits de placements et les produits tirés des contrats de location-financement.

4) Les centrales éoliennes en mer comprennent les produits provenant de l'Allemagne et des Pays-Bas totalisant respectivement 95 millions de dollars et 110 millions de dollars.

Semestre clos le 30 juin 2022	Chiffre d'affaires externe	Chiffres d'affaires inter-sociétés ¹	Total du chiffre d'affaires	Coût des ventes	Charges d'exploitation	Coûts généraux et administratifs ²	Amortissement des immobilisations corporelles	Autres produits ³	Résultats d'exploitation	Charges financières, montant net
Centrales éoliennes en mer⁴	642 439 \$	— \$	642 439 \$	— \$	78 992 \$	5 284 \$	166 242 \$	— \$	391 921 \$	78 116 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre										
Canada	115 445	—	115 445	—	14 052	721	42 009	—	58 663	25 706
Espagne	143 432	—	143 432	—	11 778	1 408	43 730	—	86 516	11 641
	258 877 \$	— \$	258 877 \$	— \$	25 830 \$	2 129 \$	85 739 \$	— \$	145 179 \$	37 347 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel										
Canada	203 823	—	203 823	79 488	19 139	561	20 435	(5 686)	89 886	24 496
Services publics										
Colombie	135 787	—	135 787	41 572	33 364	2 665	15 673	—	42 513	44
Divers¹	10 920	77 567	88 487	10 071	—	61 629	3 940	(512)	13 359	19 237
Élimination	—	(77 567)	(77 567)	—	—	—	—	—	(77 567)	—
Total	1 251 846 \$	— \$	1 251 846 \$	131 131 \$	157 325 \$	72 268 \$	292 029 \$	(6 198) \$	605 291 \$	159 240 \$

1) Le chiffre d'affaires externe présenté sous Divers comprend les activités de commercialisation de l'énergie. Le chiffre d'affaires intersociétés présenté sous Divers comprend les frais de gestion, les activités de commercialisation de l'énergie et les services d'entretien intersociétés, qui sont éliminés à la consolidation.

2) Les coûts généraux et administratifs comprennent les coûts de développement.

3) Les autres produits comprennent les produits de placements et les produits tirés des contrats de location-financement.

4) Les centrales éoliennes en mer comprennent les produits provenant de l'Allemagne et des Pays-Bas totalisant respectivement 274 millions de dollars et 368 millions de dollars.

Semestre clos le 30 juin 2021	Chiffre d'affaires externe	Chiffres d'affaires inter-sociétés ¹	Total du chiffre d'affaires	Coût des ventes	Charges d'exploitation	Coûts généraux et administratifs ²	Amortissement des immobilisations corporelles	Autres produits ³	Résultats d'exploitation	Charges financières, montant net
Centrales éoliennes en mer⁴	576 111 \$	— \$	576 111 \$	— \$	85 336 \$	4 693 \$	173 739 \$	— \$	312 343 \$	93 036 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre										
Canada	111 441	—	111 441	—	13 528	836	44 118	—	52 959	27 456
Espagne	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	111 441 \$	— \$	111 441 \$	— \$	13 528 \$	836 \$	44 118 \$	— \$	52 959 \$	27 456 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel										
Canada	203 876	—	203 876	56 107	23 928	341	51 074	(5 878)	78 304	26 062
Services publics										
Colombie	109 950	—	109 950	33 630	27 864	3 838	16 527	—	28 091	182
Divers¹	19 709	105 104	124 813	14 915	—	49 226	4 979	(1 866)	57 559	15 884
Élimination	—	(105 104)	(105 104)	—	—	—	—	—	(105 104)	—
Total	1 021 087 \$	— \$	1 021 087 \$	104 652 \$	150 656 \$	58 934 \$	290 437 \$	(7 744) \$	424 152 \$	162 620 \$

1) Le chiffre d'affaires externe présenté sous Divers comprend les activités de commercialisation de l'énergie. Le chiffre d'affaires intersociétés présenté sous Divers comprend les frais de gestion, les activités de commercialisation de l'énergie et les services d'entretien intersociétés, qui sont éliminés à la consolidation.

2) Les coûts généraux et administratifs comprennent les coûts de développement.

3) Les autres produits comprennent les produits de placements et les produits tirés des contrats de location-financement.

4) Les centrales éoliennes en mer comprennent les produits provenant de l'Allemagne et des Pays-Bas totalisant respectivement 264 millions de dollars et 313 millions de dollars.

Le tableau qui suit présente l'information importante de chaque secteur pour les états de la situation financière consolidés :

Au 30 juin 2022	Immobilisations corporelles, montant net	Contrats et autres immobilisations incorporelles, montant net	Goodwill	Placement dans des coentreprises	Total
Centrales éoliennes en mer²	4 723 916 \$	364 824 \$	— \$	— \$	5 894 751 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre					
Canada	1 174 386	—	54 730	—	1 307 948
Espagne	1 380 689	—	148 013	—	1 999 808
	2 555 075 \$	— \$	202 743 \$	— \$	3 307 756 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel					
Canada	747 475	42 435	120 229	—	1 208 903
Services publics					
Colombie	481 878	6 633	419 578	—	1 028 055
Divers¹	591 303	69 911	—	124 686	1 665 553
Total	9 099 647 \$	483 803 \$	742 550 \$	124 686 \$	13 105 018 \$

1) Comprend un montant de 20 millions de livres sterling (33 millions de dollars canadiens) se rapportant à un contrat de location avec option conclu avec le gouvernement écossais qui confère à Northland l'exclusivité du développement sur les sites attribués pour une période d'au plus 10 ans.

2) Les centrales éoliennes en mer comprennent les immobilisations corporelles en Allemagne et aux Pays-Bas totalisant respectivement 2 208 millions de dollars et 2 516 millions de dollars.

Au 31 décembre 2021	Immobilisations corporelles, montant net	Contrats et autres immobilisations incorporelles, montant net	Goodwill¹	Placement dans des coentreprises	Total des actifs
Centrales éoliennes en mer²	5 166 638 \$	411 482 \$	— \$	— \$	6 222 659 \$
Centrales d'énergies renouvelables sur terre					
Canada	1 203 999	—	54 731	—	1 285 863
Espagne	1 509 913	—	157 478	—	1 998 286
	2 713 912 \$	— \$	212 209 \$	— \$	3 284 149 \$
Centrales écoénergétiques alimentées au gaz naturel					
Canada	771 487	45 281	120 229	—	1 261 107
Services publics					
Colombie	486 546	5 636	420 935	—	1 004 008
Divers	447 883	35 236	—	131 134	1 105 408
Total	9 586 466 \$	497 635 \$	753 373 \$	131 134 \$	12 877 331 \$

1) Un goodwill de 30 millions de dollars lié à la centrale Iroquois Falls a été radié au cours de 2021.

2) Les centrales éoliennes en mer comprennent les immobilisations corporelles en Allemagne et aux Pays-Bas totalisant respectivement 2 397 millions de dollars et 2 769 millions de dollars.

13. Litiges, réclamations, éventualités et engagements

Des litiges, des réclamations et d'autres éventualités surviennent de temps à autre dans le cours normal des activités de Northland. Aucune de ces éventualités, individuellement ou dans leur ensemble, ne devrait se traduire par une obligation ayant une incidence défavorable importante sur Northland.

13.1 Paiements d'étape relatifs à des acquisitions de projets de développement

Dans le cours normal de ses activités, Northland devient partie à des contrats d'acquisition qui prévoient le paiement de montants supplémentaires au vendeur ou directement au projet de développement qui a fait l'objet de l'acquisition lorsque certaines étapes sont atteintes. Au 30 juin 2022, la meilleure estimation établie par Northland des futurs paiements éventuels s'élève à des paiements éventuels d'environ 118 millions de dollars aux termes de ses arrangements de développement de projets sur un montant maximal de 280 millions de dollars. Ces paiements éventuels n'ont pas été comptabilisés dans les états de la situation financière consolidés.