

ewz (Deutschland) GmbH. Rapport d'activité 2019.



ewz (Deutschland) GmbH.

Rapport d'activité 2019.

ewz (Deutschland) GmbH est une filiale entièrement détenue par ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich).

Table des matières.

Avant-propos de la Direction	4
Activités d'ewz (Deutschland) GmbH	8
Portefeuille	10
Rapport financier 2019	14
Compte de résultat	17
Bilan	18
Tableau des flux de trésorerie	20
Annexe	22

Avant-propos de la Direction. Récapitulatif de l'année 2019.

ewz (Deutschland) GmbH est une filiale entièrement détenue par ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich). L'objectif stratégique à long terme de la société est d'acquérir, de construire et d'exploiter des installations de production d'électricité dans ses marchés prioritaires, à savoir l'Allemagne, la France, la Norvège et la Suède. Une fois que les projets de construction en cours seront achevés fin 2020, le portefeuille du groupe produira environ 1 TWh par an d'énergie renouvelable, soit environ un cinquième de la production actuelle d'électricité d'ewz. ewz (Deutschland) GmbH soutient ainsi de façon ciblée le développement des énergies renouvelables et la sortie du nucléaire. Elle investit de préférence dans les énergies renouvelables, là où la disponibilité des ressources naturelles utilisées par la technologie concernée est la meilleure et où les exigences en matière de rentabilité, de respect de l'environnement et du climat et d'acceptation de l'investissement sont remplies. ewz (Deutschland) GmbH contribue ainsi activement à la transition énergétique, à la protection du climat et de l'environnement et à la mise en œuvre d'un approvisionnement énergétique compatible avec la société à 2000 watts.



Au cours de l'exercice sous revue, ewz (Deutschland) GmbH a franchi une nouvelle étape importante dans sa stratégie de croissance avec l'acquisition du parc éolien de Måkaknuten, dans le sud de la Norvège. Ce parc partage le raccordement au réseau avec le parc éolien de Stigafjellet acquis en 2018 et produira environ 350 GWh d'électricité avec 22 turbines éoliennes. Les travaux de construction ont commencé mi-2019 et la mise en service est prévue pour le quatrième trimestre 2020. D'un autre côté, la mise en service du parc éolien de Stigafjellet, également en cours de construction, est prévue pour le troisième trimestre 2020. Grâce aux excellentes conditions de vent dont ils bénéficient, ces deux parcs éoliens contribueront ensemble à une augmentation de la production annuelle d'électricité d'ewz (Deutschland) GmbH de 460 GWh.

En France, l'acquisition des trois parcs éoliens d'Autremencourt, Graincourt et Vihierois de Nordex a été réalisée au second semestre 2019. Un accord a été conclu avec Nordex en vue de compenser les pertes économiques résultant du retard de la remise. La disponibilité des turbines des trois parcs éoliens a atteint un excellent niveau immédiatement après la reprise.



Pour le parc éolien offshore de Trianel Borkum II, dans lequel ewz (Deutschland) GmbH a pris une participation en février 2017 via la société holding ewz Offshore Borkum GmbH, l'exercice sous revue a été marqué par des difficultés. L'insolvabilité et la liquidation qui s'en est suivie du fournisseur de turbines Servion ont entraîné des retards de construction et suscité de l'incertitude. Un apport en capital de la part des actionnaires s'est avéré nécessaire, et ewz (Deutschland) GmbH a dû accorder un prêt de KEUR 7 000 à sa société holding. Toutefois, le comité des actionnaires et la direction de la société de parcs éoliens ont su réagir rapidement en concluant des contrats directs avec les sous-traitants, de sorte qu'à fin 2019, la moitié des 32 installations au total avaient pu d'ores et déjà être mises en service. Le restant des installations ne sera pas monté avant le premier semestre 2020 et le tarif d'injection de ces turbines sera donc légèrement revu à la baisse.

En 2019, les cinq parcs éoliens onshore allemands ont bénéficié de bonnes conditions de vent. La bonne performance et la disponibilité satisfaisante des parcs éoliens ont également contribué à un léger dépassement des prévisions chiffrées. Par ailleurs, de nouveaux contrats de maintenance assortis de meilleures conditions ont été conclus pour certains des parcs éoliens. Le parc offshore de Butendiek a également bénéficié de bonnes conditions de vent. Grâce à la très bonne disponibilité des installations, l'objectif d'alimentation annuelle a été atteint.

En Suède, l'année 2019 a été marquée par une fréquence et une intensité de la foudre supérieures à la moyenne. Les parcs éoliens du portefeuille Atlantic n'ont pas été épargnés par ce phénomène. La foudre a engendré des interruptions de production et des coûts liés à la réparation des pales de rotor touchées. Toutefois, les pertes ont été entièrement couvertes par l'assureur. Le rendement éolien en Suède a dépassé les attentes au cours de l'exercice sous revue, et la disponibilité des éoliennes s'est également révélée élevée.



Tiziano Bottinelli



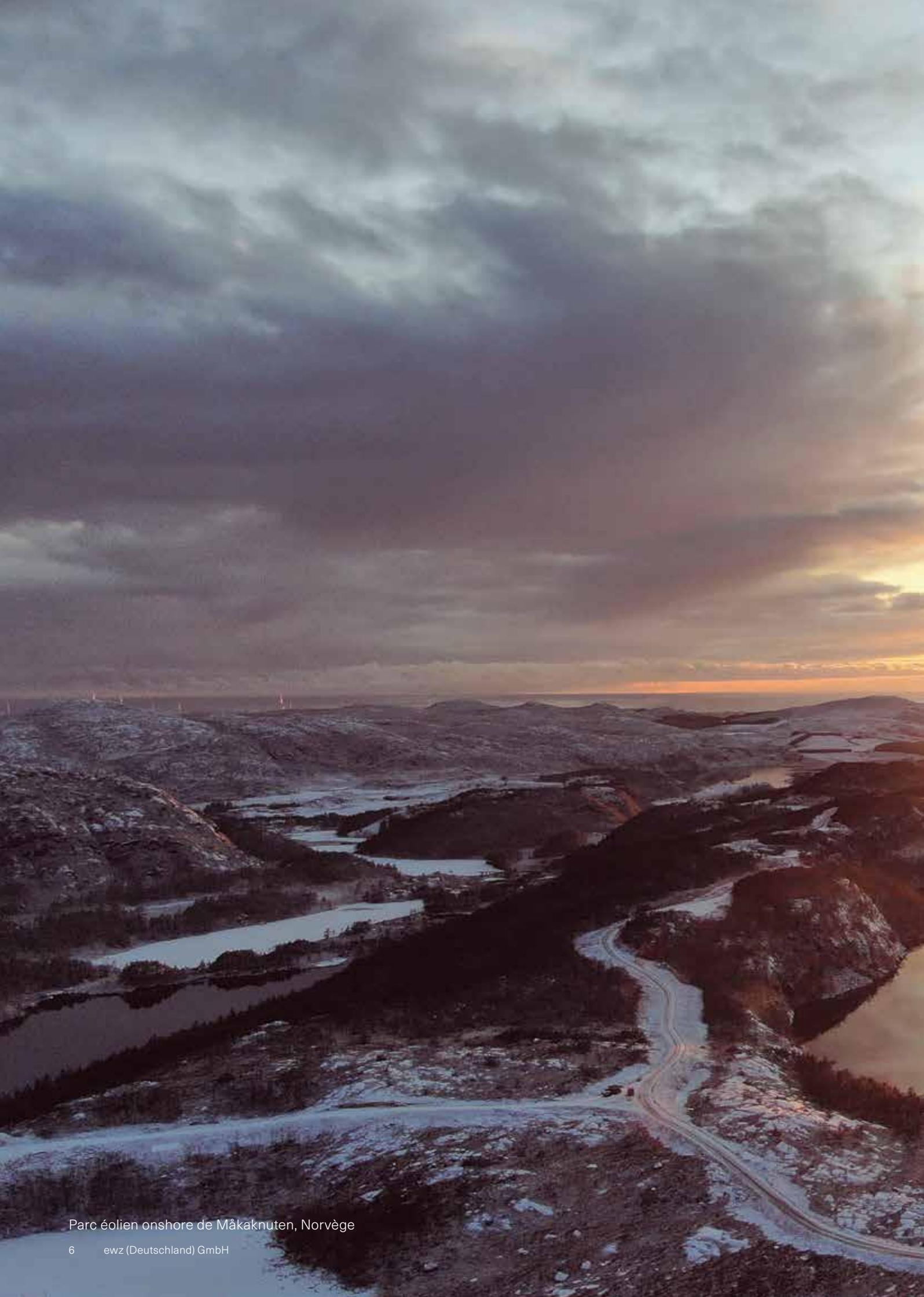
Hanspeter Rahm



Martin Roth



Marcel Frei





Activités d'ewz (Deutschland) GmbH.

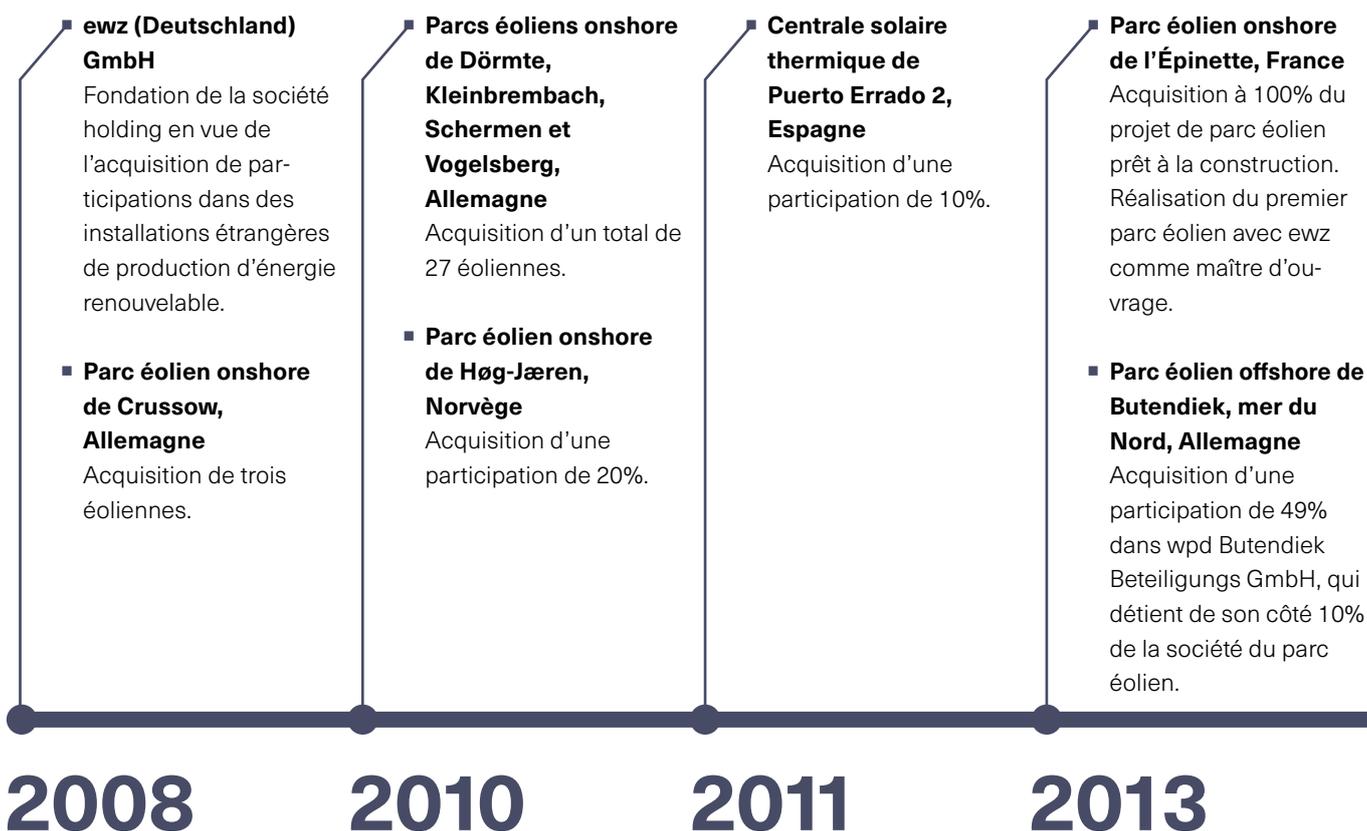
Aperçu.

Chiffres clés (situation de décembre 2019).

Participations	16
Puissance installée (part d'ewz)	177,5 MW
Puissance en construction (part d'ewz)	150,5 MW
Production (part d'ewz)	480 GWh

Aperçu chronologique.

Un résumé.





**Sites de production
d'ewz (Deutschland) GmbH.**

- 1 Crussow, éolien onshore DE
- 2 Schermen, éolien onshore DE
- 3 Dörmtte, éolien onshore DE
- 4 Vogelsberg, éolien onshore DE
- 5 Kleinbrembach, éolien onshore DE
- 6 Butendiek, éolien offshore DE
- 7 Borkum, éolien offshore DE
- 8 Høg-Jæren, éolien onshore NO
- 9 Stigafjellet, éolien onshore NO
- 10 Måkaknuten, éolien onshore NO
- 11 Mungseröd, éolien onshore SE
- 12 Ramsnäs, éolien onshore SE
- 13 Skalleberg, éolien onshore SE
- 14 Alered, éolien onshore SE
- 15 Épinette, éolien onshore FR
- 16 Graincourt, éolien onshore FR
- 17 Autremencourt, éolien onshore FR
- 18 Vihiersois, éolien onshore FR
- 19 Puerto Errado 2, solaire thermique ES

Portefeuille de parcs éoliens onshore Atlantic, Suède

Acquisition d'une participation de 51% dans le portefeuille de parcs éoliens Atlantic, composé des quatre parcs éoliens de Mungseröd, Ramsnäs, Skalleberg, Alered.

Parc éolien offshore de Borkum II, mer du Nord, Allemagne

Acquisition d'une participation de 12,26% dans le projet de parc éolien offshore de Trianel Borkum II.

■ **Parcs éoliens onshore d'Autremencourt et de Vihiersois, France**

Acquisition des deux projets de parcs éoliens d'Autremencourt et de Vihiersois à 100%.

Parc éolien onshore de Graincourt, France

Acquisition du projet de parc éolien de Graincourt à 100%.

■ **Parc éolien onshore de Stigafjellet, Norvège**

Acquisition du projet de parc éolien de Stigafjellet à 100%.

Parc éolien onshore de Måkaknuten, Norvège

Acquisition du projet de parc éolien de Måkaknuten à 100%.

2015

2017

2018

2019

Portefeuille. Présentation.

1 Parc éolien de Crussow, Brandebourg, Allemagne.



Le parc éolien se trouve à 90 kilomètres au nord-est de Berlin, près d'Angermünde, dans l'État de Brandebourg. Ses environs immédiats sont une vaste zone agricole comprenant des terres cultivées et des prairies. ewz (Deutschland) GmbH a acquis trois des huit turbines en 2008.

Puissance	6 MW
Turbines	3 Vestas V-80; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2002
Production	11 GWh

2 Parc éolien de Schermen, Saxe-Anhalt, Allemagne.



Le parc éolien de Schermen se trouve dans l'arrondissement du Pays-de-Jerichow, en Saxe-Anhalt, à 15 kilomètres au nord-est de la ville de Magdebourg. Le parc éolien bénéficie de forces de vent variées à des hauteurs différentes, car les éoliennes présentent des variations pouvant aller jusqu'à 20 mètres.

Puissance	16 MW
Turbines	8 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2007 (6) et 2009 (2)
Production	31 GWh

3 Parc éolien de Dörmte, Basse-Saxe, Allemagne.



Le parc éolien de Dörmte se trouve dans l'arrondissement d'Uelzen, en Basse-Saxe, à 70 kilomètres au sud-est de Hambourg. Les environs immédiats du parc éolien sont formés de vastes champs.

Puissance	16,5 MW
Turbines	11 REpower MD-77; 1,5 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2006
Production	31 GWh

4 Parc éolien de Vogelsberg, Thuringe, Allemagne.



Le parc éolien de Vogelsberg se trouve dans l'arrondissement de Sömmerda, en Thuringe, à 75 kilomètres au sud-ouest de la ville de Leipzig. Il est entouré de vastes champs de maïs et est situé sur une petite colline. Seules une ligne à haute tension et une limite communale séparent les parcs éoliens de Vogelsberg et de Kleinbrenbach.

Puissance	6 MW
Turbines	3 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2009
Production	13 GWh

5 Parc éolien de Kleinbrenbach, Thuringe, Allemagne.



Le parc éolien de Kleinbrenbach se trouve dans l'arrondissement de Sömmerda, en Thuringe, à 75 kilomètres au sud-ouest de la ville de Leipzig. Il est situé sur une colline au milieu de terres agricoles, n'est pas visible du village et borde directement le parc éolien de Vogelsberg.

Puissance	10 MW
Turbines	5 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2006
Production	22 GWh

6 Parc éolien de Butendiek, mer du Nord, Allemagne.



Le parc éolien offshore de Butendiek est situé dans la mer du Nord allemande, à environ 32 kilomètres de l'île de Sylt. Les premières installations ont commencé à alimenter le réseau public en février 2015, seulement onze mois après le début de la construction en mars 2014. En août 2015, l'ouvrage a été terminé le plus rapidement possible.

Puissance	288 MW
Turbines	80 Siemens SWT-3.6-120; 3,6 MW
Participation d'ewz	4,9%
Mise en service	2015
Production	1 143 GWh

7 Parc éolien de Borkum II, mer du Nord, Allemagne.



Le projet de parc éolien offshore de Trianel Borkum II est situé dans la mer du Nord allemande, à environ 45 km de l'île de Borkum en mer du Nord et à 65 km des côtes allemandes. En février 2017, ewz a acquis une participation de 12,26% du projet prêt à la construction. Les travaux de construction, qui ont débuté à l'automne 2017, devraient s'achever au début du deuxième trimestre 2020.

Puissance	202,6 MW
Turbines	32 Senvion 6.33 6M152
Participation d'ewz	12,26%
Mise en service	3T 2020
Production	881 GWh

8 Parc éolien de Høg-Jæren, Stavanger, Norvège.



Depuis la mi-2011, le parc éolien de Høg-Jæren compte 26 éoliennes et six autres ont été ajoutées fin 2012. L'emplacement au sud de la ville portuaire de Stavanger est l'un des sites terrestres les plus favorables à la production d'énergie éolienne. Le parc éolien de Høg-Jæren a reçu le titre de «Guerrier du vent de l'année» en 2013 et 2014.

Puissance	73,6 MW
Turbines	32 Siemens SWT-2.3-93; 2,3 MW
Participation d'ewz	20%
Mise en service	2011 (26) et 2012 (6)
Production	235 GWh

9 Parc éolien de Stigafjellet, Bjerkreim, Norvège.



Le parc éolien se trouve à seulement 12 kilomètres à l'est du parc éolien de Høg-Jæren, où ewz détient une participation de 20%, dans la région venteuse de Rogaland, située dans le sud-ouest de la Norvège. Le concepteur du parc éolien, Eolus, en assume également la construction. La mise en service est prévue pour le troisième trimestre 2020.

Puissance	30,1 MW
Turbines	7 Siemens SWT-DD-130; 4,3 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	Q3 2020
Production	117 GWh

10 Parc éolien de Måkaknuten, Bjerkreim, Norvège.



Le parc éolien est situé dans le sud-ouest de la Norvège, dans la région de Rogaland. Il est directement raccordé au parc éolien de Stigafjellet, récemment acquis, et situé à environ 12 kilomètres à l'est du parc éolien de Høg-Jæren, dans lequel ewz détient une participation depuis 2010. La mise en service est prévue pour le quatrième trimestre 2020.

Puissance	94,6 MW
Turbines	22 Siemens SWT-DD-130; 4,3 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	Q4 2020
Production	348 GWh

Portefeuille de parcs éoliens Atlantic, sud de la Suède.

Les quatre parcs éoliens de Mungseröd, Ramsnäs, Skalleberg et Alered sont situés dans des zones boisées sur des collines (distantes l'une de l'autre de 200 km environ) et bénéficient de divers régimes de vent. ewz (Deutschland) GmbH a acquis trois des quatre parcs éoliens en janvier 2015 et le quatrième, Skalleberg, en mars 2015, clé en main à 51%.



11 Parc éolien de Mungseröd.

Puissance	15,2 MW
Turbines	4 Vestas V-100; 1,8 MW 4 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	46 GWh

12 Parc éolien de Ramsnäs.

Puissance	13,4 MW
Turbines	3 Vestas V-100; 1,8 MW 4 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	41,5 GWh

13 Parc éolien de Skalleberg.

Puissance	19,4 MW
Turbines	2 Vestas V-90; 2,0 MW 3 Vestas V-100; 1,8 MW 5 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2015
Production	59,5 GWh

14 Parc éolien d'Alered.

Puissance	13,2 MW
Turbines	4 Vestas V-112; 3,3 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	34,7 GWh

15 Parc éolien de l'Épinette, région Nord-Pas-de-Calais, France.



Le site proche de la côte, situé à environ 30 kilomètres de la Manche, offre des conditions de vent particulièrement favorables. ewz (Deutschland) GmbH a acquis une participation au projet de parc éolien prêt à la construction en 2013. Premier parc éolien réalisé après seulement un an de construction avec ewz en tant que maître d'ouvrage.

Puissance	12 MW
Turbines	6 Enercon E82; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2014
Production	36 GWh

16 Parc éolien de Graincourt, région Hauts-de-France, France.



Le parc éolien de Graincourt est situé dans la région Hauts-de-France, dans le nord-est de la France, à proximité du parc éolien ewz de l'Épinette, en activité depuis 2014. Le projet prêt à la construction développé par Nordex est devenu la propriété d'ewz (Deutschland) GmbH en février 2018. La mise en service est intervenue au premier trimestre 2019.

Puissance	12 MW
Technologie	4 Nordex N117 R91; 3,0 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	34 GWh

17 Parc éolien d'Autremencourt, région Hauts-de-France, France.



Comme celui de Graincourt, le parc éolien d'Autremencourt est situé dans la région Hauts-de-France, dans le nord-est de la France, à proximité du parc éolien de l'Épinette. ewz a acquis le projet prêt à la construction développé par Nordex en décembre 2017. La reprise a eu lieu en juillet 2019.

Puissance	14,4 MW
Turbines	6 Nordex N117 R91; 2,4 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	39 GWh

18 Parc éolien de Vihierois, région Pays-de-la-Loire, France.



Le parc éolien de Vihierois est situé dans la région des Pays-de-la-Loire, dans l'ouest de la France, à environ 80 kilomètres à l'est de Nantes. Les travaux de construction ont commencé dès l'automne 2017. ewz a acquis le projet de parc éolien de Nordex, le développeur, en décembre. La mise en service est intervenue en octobre 2019.

Puissance	21,6 MW
Turbines	9 Nordex N117 R91; 2,4 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	64 GWh

19 Puerto Errado 2, Calasparra, Espagne.



C'est dans la région espagnole ensoleillée de Murcie que se trouve la centrale solaire thermique de Puerto Errado 2, mise en service en 2012, basée sur la technologie Fresnel à évaporation directe. Elle a été construite sous direction suisse. À côté de deux tranches conventionnelles, la centrale comprend un champ solaire d'une surface d'environ 302 000 m².

Puissance	30 MW
Technologie	Capteurs linéaires de Fresnel
Participation d'ewz	10%
Mise en service	2012
Production	45 GWh

Rapport financier 2019.

Un résultat de groupe positif.

Résultat.

En plus de la disponibilité des installations, le résultat dépend en grande partie des conditions météorologiques et donc de la quantité d'électricité produite. Dans les principaux pays, les conditions de vent en 2019 étaient conformes aux prévisions.

En 2019, les travaux de construction des trois parcs éoliens français ont été achevés avec succès. Les nouveaux parcs éoliens en France ont généré des revenus pour la première fois, ce qui a eu un impact positif sur le résultat du groupe ewz Deutschland.

L'intense activité de construction et d'investissement au sein du groupe ewz Deutschland se reflète également dans le résultat annuel consolidé de 2019. Les parcs éoliens de Stigafjellet et Måkaknuten, actuellement en construction, ont encouru des coûts supplémentaires qui ne génèrent aucun chiffre d'affaires et ont donc eu un impact négatif correspondant sur le résultat annuel. Le bénéfice consolidé après intérêts minoritaires s'élève à KEUR 4 474 en 2019 (exercice précédent: KEUR 1 517). Le résultat est supérieur aux prévisions d'environ KEUR 1 000. Cette différence est principalement due à une diminution des amortissements en France et à une baisse des impôts locaux en France et en Suède.

En raison des meilleures conditions de vent et de l'élargissement du portefeuille de parcs éoliens, le chiffre d'affaires est passé de KEUR 22 421 en 2018 à KEUR 31 470 en 2019. Le chiffre d'affaires 2019 se répartit comme suit entre les principaux pays: Allemagne KEUR 10 016 (exercice précédent: KEUR 8 947), Suède KEUR 11 106 (exercice précédent: KEUR 10 527), France KEUR 10 349 (exercice précédent: KEUR 2 947). En France, les parcs éoliens de Vihiermois et de Graincourt ont été achevés au cours du premier semestre, ce qui a contribué à une augmentation des chiffres d'affaires. Les parcs éoliens actuellement en construction en Norvège devraient générer des revenus à partir de l'automne 2020.

Les frais de matériel ont augmenté à KEUR 7 176 contre KEUR 6 033 en 2018, principalement en raison de l'élargissement du portefeuille de production aux nouveaux parcs éoliens français. Par conséquent, l'EBITDA a progressé à KEUR 24 923 (exercice précédent: KEUR 16 592). Le résultat est conforme aux prévisions.

La dotation aux amortissements a augmenté, passant à KEUR 16 031 (exercice précédent: KEUR 12 003), ce qui s'explique principalement par la mise en service des nouveaux parcs éoliens en France. Les installations en construction ne seront amorties sur la durée qu'après leur mise en service.

L'élargissement du portefeuille a conduit à un accroissement de la dette, raison pour laquelle les charges d'intérêt sont passées à KEUR 3 883 (exercice précédent: KEUR 2 836). Les coûts d'intérêt ne sont pas comptabilisés au sein du groupe ewz Deutschland pendant la phase de construction.

Situation financière.

Le bilan a augmenté de KEUR 37 746 pour atteindre KEUR 361 531 (exercice précédent: KEUR 323 785).

Les immobilisations ont augmenté, principalement en raison d'une forte activité d'investissement en Norvège. Les liquidités ont diminué au cours de l'exercice écoulé pour atteindre KEUR 12 150 (exercice précédent: KEUR 32 599).

Au passif, les dettes envers des établissements de crédit ont augmenté de KEUR 18 000 à KEUR 147 000 en raison de nouveaux emprunts. Les investissements réalisés au cours de l'exercice écoulé ont été principalement financés par endettement. Le groupe ewz Deutschland s'est fixé pour objectif de maintenir un ratio de capitaux propres d'au moins 40%. Le prêt subordonné d'ewz de KEUR 22 300 (exercice précédent: KEUR 15 800) est comme auparavant inclus dans le calcul du ratio comme capitaux propres économiques. Dans le cadre de ces états financiers consolidés, les prêts subordonnés des participations minoritaires (KEUR 13 678) sont inclus pour la première fois dans le calcul du ratio de capitaux propres. Ces prêts ont été affectés à la garantie du groupe ewz Deutschland. Le ratio de capitaux propres qui en découle s'établit à 48% en 2019. Selon le nouveau calcul, le ratio de capitaux propres en 2018 n'aurait pas été de 41% mais de 46%. Comme prévu, le ratio de capitaux propres est supérieur à 40%.

La dette nette a augmenté de KEUR 32 416 au cours de l'exercice sous revue pour atteindre KEUR 162 256. L'augmentation de la dette a servi à financer les actifs à long terme, qui ont également augmenté. Le ratio dette nette/EBITDA s'est amélioré pour atteindre 6,5 ans (exercice précédent: 7,8 ans; les prêts des actionnaires minoritaires ne sont plus inclus dans la dette nette, les valeurs pour 2018 ont été ajustées en fonction de la nouvelle méthode de calcul). Cela s'explique principalement par l'augmentation de l'EBITDA. L'évolution est conforme aux prévisions.

En tant que société faîtière, ewz (Deutschland) GmbH est responsable de la gestion financière au sein du groupe ewz Deutschland. ewz (Deutschland) GmbH finance les sociétés consolidées par le biais de prêts et de comptes courants et veille à l'optimisation du financement et à la garantie de réserves de liquidités suffisantes. Des accords de centralisation de trésoreries ont été passés avec toutes les sociétés de parcs éoliens allemandes à l'exception d'ewz Windpark Crussow GmbH.

En 2019, ewz a effectué des versements de KEUR 13 000 à la réserve de capital d'ewz (Deutschland) GmbH. En outre, ewz (Deutschland) GmbH dispose d'une ligne de crédit non utilisée d'un montant de KEUR 9 300 auprès d'ewz.

Fin 2019, les liquidités s'élevaient à KEUR 12 150. La variation par rapport à 2018 s'est établie à KEUR – 20 448. Les activités poursuivies ont généré un flux de trésorerie de KEUR 22 780. Le flux de trésorerie de KEUR – 68 059 généré par les activités d'investissement reflète principalement l'acquisition en Norvège. Le flux de trésorerie de KEUR 24 831 provenant des activités de financement reflète les emprunts supplémentaires de KEUR 15 000 nets et le versement à la réserve de capital de KEUR 13 000.

Le rendement des capitaux propres est passé à 3,6% en 2019 (1,3% en 2018). Cela s'explique principalement par l'amélioration du résultat et la mise en service des nouveaux parcs éoliens en France.

Investissements.

KEUR 69 778 d'investissements ont été réalisés en 2019. Ces investissements ont principalement concerné l'acquisition de la société de projet norvégienne ewz Måkaknuten Vind AS et des investissements dans la construction d'installations d'énergie éolienne. La construction de ce parc éolien a débuté en 2019. Il doit être achevé cette année et devrait produire environ 348 GWh d'électricité par an à partir de l'automne 2020. C'est le plus grand investissement de l'histoire du groupe ewz Deutschland à ce jour. Les paiements pour ce parc éolien interviendront sur la base d'un plan d'état d'avancement de la construction convenu. Les investissements incluent également un prêt de KEUR 6 991 à ewz Offshore Borkum GmbH.



Compte de résultat.

2019.

Compte de résultat.	2019	2018
	KEUR	KEUR
1. Chiffre d'affaires	31 470	22 421
2. Autres produits d'exploitation	1 917	254
3. Frais de matériel		
Frais pour services achetés	- 7 176	- 6 033
4. Amortissement des immobilisations incorporelles et des immobilisations corporelles	- 16 031	- 12 003
5. Autres charges d'exploitation	- 2 017	- 1 046
6. Résultat des entreprises associées	608	876
7. Revenus des participations	120	120
8. Revenus de prêts sur immobilisations financières	505	349
9. Autres intérêts et revenus similaires	674	0
10. Intérêts et charges similaires	- 3 883	- 2 836
<i>Dont sociétés affiliées</i>	- 323	- 265
11. Impôts sur les résultats	- 809	- 331
12. Résultat après impôts	5 381	1 771
13. Autres impôts	- 478	- 283
14. Résultat net consolidé	4 902	1 488
15. Gain/perte attribuable aux intérêts minoritaires	428	- 29
16. Bénéfice consolidé	4 474	1 517

Bilan.

2019.

Bilan consolidé	31.12.2019	31.12.2018
	KEUR	KEUR
A. Actif immobilisé		
I. Immobilisations incorporelles		
1. Concessions acquises à titre onéreux, droits de propriété industrielle et actifs similaires ainsi que licences relatives à ces droits et actifs	22 806	13 043
2. Goodwill	8 203	6 794
	31 009	19 836
II. Immobilisations corporelles		
1. Terrains, agencements et constructions y compris constructions sur sol d'autrui	1 031	2 386
2. Installations, matériels et outillages techniques	202 515	105 830
3. Autres matériels, matériels d'usine et de bureau	0	0
4. Acomptes versés et constructions en cours	45 289	99 416
	248 835	207 632
III. Immobilisations financières		
1. Participations dans des entreprises associées	32 637	32 029
2. Autres participations	7 557	7 557
3. Prêts à des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	18 457	12 740
4. Autres prêts	692	651
	59 343	52 977
	339 187	280 446
B. Actif circulant		
I. Créances et autres actifs		
1. Créances clients	7 193	3 054
2. Créances envers des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	271	305
3. Autres actifs	1 871	6 624
	9 335	9 983
II. Encaisse et avoirs auprès d'établissements de crédit	12 150	32 599
	21 486	42 582
C. Comptes de régularisation	858	757
ACTIF	361 531	323 785

Bilan consolidé	31.12.2019	31.12.2018
	KEUR	KEUR
A. Capitaux propres		
I. Capital souscrit	25	25
II. Réserve de capital	145 813	132 813
III. Report des gains/pertes	-21 746	-23 263
IV. Bénéfice consolidé	4 474	1 517
V. Intérêts minoritaires	7 460	7 242
	136 027	118 335
B. Provisions		
1. Provisions pour impôts	258	351
2. Autres provisions	2 198	1 688
	2 456	2 039
C. Dettes		
1. Emprunts	30 000	30 000
2. Dettes envers des établissements de crédit	147 000	129 000
3. Dettes fournisseurs	2 248	9 658
4. Dettes envers des sociétés affiliées	22 388	15 866
5. Dettes envers des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	13 678	13 678
6. Autres dettes	1 959	1 634
<i>Dont impôts</i>	<i>1 306</i>	<i>1 005</i>
	217 273	199 837
D. Comptes de régularisation	78	91
E. Impôts différés passifs	5 697	3 484
PASSIF	361 531	323 785

Tableau des flux de trésorerie. 2019.

Tableau des flux de trésorerie du 1 ^{er} janvier au 31 décembre 2019.		2019	2018
		KEUR	KEUR
1.	Résultat de la période (résultat net consolidé incluant les intérêts minoritaires)	4 902	1 488
2.	+/- Amortissements/réévaluations des immobilisations	16 031	12 003
3.	+/- Hausse/baisse des provisions	510	- 197
4.	+/- Autres charges/produits sans effet	- 517	- 135
5.	-/+ Augmentation/diminution des stocks, des créances clients et autres actifs non attribuables à des activités d'investissement ou de financement	1 807	- 4 129
6.	+/- Augmentation/diminution des stocks, des dettes fournisseurs et autres passifs non attribuables à des activités d'investissement ou de financement	- 1 516	- 1 739
7.	+/- Produits/charges d'intérêt	2 703	2 487
8.	- Autres revenus de participations	- 728	- 996
9.	+/- Charge/produit d'impôt	809	331
10.	-/+ Impôts sur les bénéfices	- 1 221	- 145
11.	= Flux de trésorerie des activités poursuivies	22 780	8 968
12.	- Paiements pour investissements d'immobilisations corporelles	- 51 736	- 77 482
13.	+ Dépôts de cessions d'actifs financiers	1 397	552
14.	- Paiements effectués pour des investissements dans des actifs financiers	- 6 991	
15.	- Paiements pour ajouts au périmètre de consolidation	- 11 051	- 3 494
16.	+ Intérêts perçus	202	402
17.	+ Dividendes perçus	120	120
18.	= Flux de trésorerie des activités d'investissement	- 68 059	- 79 902
19.	+ Dépôts d'apports de capitaux propres des actionnaires de la société mère	13 000	9 500
20.	+ Dépôts d'apports de capitaux propres des autres actionnaires	0	784
21.	+ Dépôts de l'émission d'emprunts et de la souscription de prêts (financiers)	27 000	67 000
22.	- Paiements pour le rachat d'obligations et le remboursement de prêts (financiers)	- 12 084	
23.	- Intérêts payés	- 2 875	- 1 927
24.	- Dividendes payés à d'autres actionnaires	- 210	- 980
25.	= Flux de trésorerie des activités de financement	24 831	74 377
26.	- Variations effectives des réserves de trésorerie	- 20 448	3 443
27.	+ Réserves de trésorerie au début de la période	32 599	29 156
28.	= Réserves de trésorerie à la fin de la période	12 150	32 599



Annexe.

2019.

Bases générales et documentation.

Le groupe ewz Deutschland, dont la société mère est ewz (Deutschland) GmbH, dont le siège social est situé à 78467 Constance, inscrit au registre du commerce de Fribourg-en-Brigau, HRB 706311, est, conformément à l'article 293 du code de commerce allemand, exempté en raison de sa taille de l'obligation d'établir des états financiers et un rapport de gestion consolidés. Néanmoins, par souci de transparence, le groupe ewz Deutschland a pris la décision d'établir des états financiers consolidés annuels, dont les premiers ont été réalisés au 31.12.2018 conformément aux dispositions du code de commerce allemand (HGB).

La société mère de la plus grande et en même temps de la plus petite société consolidée est ewz (Deutschland) GmbH, dont les états financiers consolidés sont déposés auprès de l'exploitant du Journal officiel fédéral à des fins de publication.

Périmètre de consolidation.

Les états financiers consolidés sont préparés conformément à l'article 290 al. 1 du HGB. En plus de la société mère ewz (Deutschland) GmbH, les filiales suivantes sont incluses (directement ou indirectement) dans les états financiers consolidés conformément à l'article 294 al. 1 du HGB:

Participations d'ewz (Deutschland) GmbH au 31.12.2019.

Société	Siège	Participation en %	Consolidation
Société Holding			
ewz (Deutschland) GmbH	Constance (DE)	n/a	n/a
Sociétés totalement consolidées			
ewz Windpark Crussow GmbH*	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Dörmte GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Crussow GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Schermen GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Vogelsberg GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Épinette S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Autremencourt S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Vihiersois S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Graincourt S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz Stigafjellet Vind AS	Oslo (NO)	100%	Consolidation totale
ewz Måkaknuten Vind AS	Stavanger (NO)	100%	Consolidation totale
ewz Atlantic Sverige AB	Malmö (SE)	51%	Consolidation totale
Sociétés associées			
ewz Offshore Borkum GmbH **	Constance (DE)	50,008%	At-Equity
Participations minoritaires			
wpd Butendiek Beteiligungs GmbH ***	Brême (DE)	49%	Méthode de l'acquisition
Jæren Energi AS	Stavanger (NO)	20%	Méthode de l'acquisition
Tubo Sol Puerto Errado 2 S.L.	Calasparra (ES)	10%	Méthode de l'acquisition

* ewz Windpark Crussow GmbH détient une participation de 37,5% dans Windpark Crussow GmbH.

** ewz Offshore Borkum GmbH détient une participation de 24,51% dans Trianel Windkraftwerk Borkum II GmbH & Co. KG.

*** wpd Butendiek Beteiligungs GmbH détient une participation de 10% dans OWP Butendiek GmbH & Co. KG.

La société ewz Måkaknuten Vind AS a été ajoutée au périmètre de consolidation en 2019. Les effets de l'élargissement du périmètre de consolidation sur le compte de résultat et le bilan au 31.12.2019 sont indiqués dans le tableau ci-après:

Bilan.	2019
	KEUR
Actif immobilisé	44 568
Actif circulant	834
Total de l'actif	45 402
Fonds propres	14 626
<i>Dont perte de l'exercice</i>	<i>- 814</i>
Dettes	30 775
Total du passif	45 402

ewz offshore Borkum GmbH, Constance, a été incluse pour la première fois dans les états financiers consolidés en tant qu'entreprise associée au 31.12.2017. Conformément à l'option d'inclusion de l'article 296 al. 1 n°1 et al. 3 du HGB, ewz (Deutschland) GmbH n'a pas été incluse dans les états financiers consolidés en raison d'une restriction importante et permanente des droits de la société. Comme la restriction importante et permanente est prévue dans les statuts de la société, sa politique commerciale ne peut être définie que collectivement. Pour 2019, la société ewz offshore Borkum GmbH a été incluse dans les états financiers consolidés avec le bilan et le compte de résultat suivants. Les états financiers de la société sont établis conformément au droit commercial allemand au sein du groupe. Il n'y a pas ici de goodwill acquis à titre onéreux.

Bilan.	2019
	KEUR
Actif immobilisé	74 300
Actif circulant	5 760
Total de l'actif	80 060
Fonds propres	65 264
<i>Dont résultat net</i>	<i>1 217</i>
Provisions	7
Dettes	13 999
Impôts différés passifs	790
Total du passif	80 060

Compte de résultat.	2019
	KEUR
Autres produits d'exploitation	8
Autres charges d'exploitation	- 63
Autres intérêts et revenus similaires	2 452
<i>Dont envers des sociétés</i>	
<i>avec lesquelles il existe un lien de participation</i>	<i>2 452</i>
Autres charges d'exploitation	- 391
Impôts sur les résultats	- 790
Résultat net	1 217

Principes de consolidation.

Les actifs et les passifs des sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été comptabilisés selon les méthodes de comptabilité et d'évaluation uniformisées applicables au groupe. Les états financiers consolidés ont été établis à partir du résumé des états financiers annuels de toutes les sociétés incluses.

Pour les acquisitions postérieures au 31.12.2009, la consolidation du capital a été réalisée selon la méthode d'évaluation (article 301 al. 1 n° 2 du HGB). Lors de l'application de la méthode de réévaluation, la valeur comptable du capital à consolider est déterminée par la juste valeur des éléments du bilan de la filiale au moment de leur inclusion initiale dans les états financiers consolidés.

La participation est compensée par les capitaux propres de la filiale conformément à la participation de la société mère dans la filiale. Les réserves latentes sont indiquées. Toute différence d'actif restante résultant de la consolidation du capital est comptabilisée comme goodwill.

Les intérêts d'actionnaires externes dans les capitaux propres sont comptabilisés dans un compte de réévaluation dédié (à la position «Intérêts minoritaires») dans les capitaux propres consolidés. Dans le cadre de la consolidation de la dette, toutes les créances et les dettes entre les sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été compensées conformément à l'article 303 al. 1 du HGB.

Tous les chiffres d'affaires et autres revenus et dépenses entre les sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été éliminés dans le cadre de la consolidation des charges et des produits conformément à l'article 305 al. 1 du HGB. Les entreprises associées ont été comptabilisées selon la méthode de la valeur comptable avec la base de valorisation conformément à l'article 312 al. 1 du HGB.

Établissement du bilan et évaluation.

Tous les états financiers annuels inclus dans les états financiers consolidés ont été préparés en EUR au 31.12.2019. La comptabilisation et l'évaluation ont été effectuées conformément aux articles 297 et suivants du HGB en application du règlement du HGB pour les grandes entreprises.

Les méthodes de comptabilisation et d'évaluation sont restées inchangées par rapport à l'exercice précédent. Les méthodes de comptabilisation et d'évaluation suivantes ont été déterminantes pour l'établissement des états financiers consolidés. Les **immobilisations incorporelles** acquises à titre onéreux sont comptabilisées au coût d'acquisition et réduites de l'amortissement planifié selon la méthode linéaire en fonction de la durée de vie utile prévue. On suppose des durées de vie utile de 15 à 20 ans.

Le goodwill résultant de la consolidation du capital a été calculé et comptabilisé selon la méthode de réévaluation. Le **goodwill** partageant le sort des immobilisations incorporelles et des immobilisations corporelles, l'amortissement linéaire prévu est basé sur les durées de vie utile correspondantes de 15 à 20 ans. Les immobilisations corporelles sont comptabilisées à leur coût d'acquisition ou de fabrication et font l'objet d'un amortissement planifié. Les durées de vie normales ont été supposées comme suit:

Durée de vie utile des immobilisations corporelles.

Éoliennes (construction jusqu'à 2009)	16 ans
Éoliennes (construction à partir de 2010)	20 ans
Outils, meubles, installations	5 ans

Les intérêts sur les financements externes ne sont pas inclus dans le coût de fabrication. Les **participations dans des entreprises associées** sont évaluées par la méthode de mise en équivalence avec la part du capital propre de l'entreprise associée. Les capitaux propres de l'entreprise associée augmentent du bénéfice annuel et sont réduits du montant des dividendes versés. Les participations sont comptabilisées au coût d'acquisition.

Les prêts à des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation incluent les prêts et créances à long terme avec intérêts, qui sont comptabilisés à leur juste valeur.

Les **autres prêts** sont en principe évalués à la valeur nominale. Les **créances et autres actifs** sont évalués à la valeur nominale. Les **liquidités** sont évaluées à la valeur nominale. Les dépenses du compte de régularisation des actifs ont été comptabilisées au montant prépayé.

Les **provisions** (provisions pour impôts et autres provisions) prennent en compte tous les risques et dettes incertaines identifiables sur la base d'une estimation commerciale prudente du montant de règlement nécessaire. Pour les provisions dont la durée restante est supérieure à un an, les augmentations de prix et de coût sont prises en compte et une actualisation est effectuée à la date de clôture. Les taux d'actualisation utilisés sont les taux d'intérêt moyens du marché des exercices écoulés, publiés mensuellement par la Bundesbank, correspondant à la durée restante des provisions. Les dépenses et les revenus provenant de l'actualisation des provisions sont présentés sous «Intérêts et charges similaires» ou «Autres intérêts et produits similaires». Les dettes dues à l'exploitation courante, au sens économique, sont accumulées prorata temporis par tranches égales.

Les **dettes** sont comptabilisées au montant de règlement. Les revenus du **compte de régularisation des passifs** ont été comptabilisés au montant prépayé.

Les **impôts différés** sont calculés sur la base des différences temporaires entre la valeur commerciale des actifs, des passifs et des comptes de régularisation et leurs évaluations fiscales en raison de reports de pertes ou d'intérêts fiscaux. Les montants des charges et des réductions fiscales qui en résultent sont évalués aux taux d'imposition spécifiques des sociétés. Les impôts différés actifs et passifs sont calculés pour les différentes sociétés du groupe ewz Deutschland. En cas d'excédent actif d'impôts différés au niveau des comptes individuels, l'option de comptabilisation de l'article 274 al. 1 ph. 2 du HGB, en conjonction avec l'article 306 du HGB, n'est pas utilisée et il n'est pas comptabilisé.

Mentions légales.

Éditeur	ewz (Deutschland) GmbH Lohnerhofstraße 2 78467 Constance Téléphone +49 7531 8926 0 info@ewz-energie.de
Édition	Mai 2020
Image de couverture	Parc éolien de l'Épinette, région Nord-Pas-de-Calais, France
Tirage	20 exemplaires, imprimés sur papier recyclé Cyclus FSCR FSC (climatiquement neutre et imprimé avec de l'électricité verte).
Reproduction	Autorisée avec indication des sources
Unités de mesure	GWh = gigawatt-heure (1 milliard de watts-heures) MW = mégawatt (1 million de watts)