



WEB Windenergie AG

Zwischenbericht zum 1. Halbjahr 2026
01.01. – 30.06.2026

2026

Kennzahlen

	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025	Delta in %
TEUR			
Umsatzerlöse	92.571,2	83.035,9	11 %
EBITDA	53.054,7	44.410,0	19 %
EBIT	27.596,0	17.080,7	62 %
EBIT Marge	29,81 %	20,57 %	-
Ergebnis vor Steuern	16.319,7	7.248,2	125 %
Ergebnis je Aktie in EUR	3,4	1,2	186 %
Cash Flow aus dem operativen Bereich	38.720,4	37.142,4	4 %
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-62.689,4	-88.923,7	-30 %
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	26.426,1	28.985,0	-9 %
Liquide Mittel am Ende der Periode	39.063,7	48.129,2	-19 %
Eigenkapital	253.946,4	236.604,3	7 %
Langfristige Schulden	643.498,4	620.185,1	4 %

Umsatzentwicklung

	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025	Delta in %
TEUR			
Österreich	43.427,1	36.953,3	18 %
Deutschland	10.925,2	9.304,0	17 %
Frankreich	9.401,1	8.434,4	11 %
Kanada	7.435,0	7.944,1	-6 %
Italien	16.433,1	14.728,2	12 %
USA	3.659,5	4.224,9	-13 %
Tschechische Republik	1.271,6	1.447,1	-12 %
Slowakei	18,7	0,0	
Gesamt	92.571,2	83.035,9	11 %

Stromerzeugung

	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025	Delta in %
MWh			
Österreich	342.628,2	307.628,2	11 %
Deutschland	106.785,4	90.818,6	18 %
Frankreich	111.501,6	92.979,1	20 %
Kanada	103.968,9	116.677,7	-11 %
Italien	121.725,8	110.564,7	10 %
USA	49.762,3	56.030,2	-11 %
Tschechische Republik	7.265,0	7.091,2	2 %
Slowakei	289,3	0,0	
Gesamt	843.926,5	781.789,7	8 %

Highlights der Geschäftsentwicklung

Umsatz- und Ertragsentwicklung

- Die W.E.B blickt auf ein erfolgreiches erstes Halbjahr 2026 zurück. Mit einer Stromproduktion von 844 GWh wurde der Vorjahreswert um 8 % übertroffen. Wesentliche Treiber dieser Entwicklung waren bessere Windbedingungen auf den europäischen Märkten sowie die zusätzlichen Produktionskapazitäten aus den Inbetriebnahmen des Vorjahres in Österreich und Deutschland.
- Entsprechend stiegen die Umsatzerlöse auf 92,6 Mio. EUR und lagen damit um 11 % über dem Vergleichszeitraum 2025.
- Das Ergebnis vor Steuern verbesserte sich deutlich von 7,2 Mio. EUR auf 16,3 Mio. EUR und konnte damit mehr als verdoppelt werden.
- Das Ergebnis je Aktie erhöhte sich von 1,2 EUR auf 3,4 EUR. Das entspricht nahezu einer Verdreifachung.

Beteiligungen

- Im Juli wurde der italienische Windpark Ariano verkauft; zum Berichtsstichtag waren die Verhandlungen noch nicht abgeschlossen. Ausschlaggebend für die Transaktion waren die besonderen Rahmenbedingungen am italienischen Strommarkt, die eine attraktive Verkaufschance eröffneten. Die dadurch freiwerdenden Mittel wird die W.E.B gezielt für den weiteren Ausbau der internationalen Projektpipeline einsetzen, darunter für sechs Windparks mit einer geplanten installierten Leistung von insgesamt mehr als 300 MW, die sich derzeit in Bauvorbereitung befinden.

Ausbau des Kraftwerksparks

- Die Arbeiten an den Bauprojekten gehen planmäßig voran. Insgesamt sollen noch in diesem Jahr rund 145 MW in Betrieb genommen werden. Dies entspricht einem Zuwachs an installierter Kapazität um rund 20 %.
- Beim kanadischen Windpark Weavers Mountain (94,4 MW), dem bislang größten Windpark-Projekt der W.E.B, laufen die Lieferung und Errichtung der Anlagen. Beim französischen Windpark Poilly (25,2 MW) ist die Anlagenerrichtung weitgehend abgeschlossen. In Deutschland entsteht mit Wörbzig II (14 MW) ein weiterer Windpark an einem Standort, an dem die W.E.B seit mehr als 20 Jahren aktiv ist. Zudem wird in Rohr in Österreich der zweite Photovoltaik-Park an diesem Standort mit 11,5 MWp errichtet.

Zwischenabschluss

zum 30.06.2026 nach IFRS

Konzernbilanz

	30.06.2026	31.12.2025
TEUR		
Vermögenswerte		
Immaterielle Vermögenswerte	35.827,6	39.985,4
Sachanlagen	732.051,3	827.660,1
Anteile an nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen	7.630,9	7.227,5
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	38.476,3	38.468,6
Aktive latente Steuern	120,8	265,6
Langfristige Vermögenswerte	814.106,9	913.607,2
Vorräte	5.917,0	6.006,1
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18.911,4	30.189,3
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	33.636,8	47.463,6
Forderungen aus Ertragsteuern	4.087,2	3.466,9
Liquide Mittel	39.063,7	48.363,6
Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte	155.569,8	2.784,8
Kurzfristige Vermögenswerte	257.186,0	138.274,3
Summe Vermögenswerte	1.071.292,9	1.051.881,5

	30.06.2026	31.12.2025
TEUR		
Eigenkapital und Schulden		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	52.379,8	45.286,6
Hybridkapital	4.836,1	7.427,9
Sonstige Rücklagen	166,9	-596,3
Gewinnrücklagen	142.049,4	143.333,6
Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	231.162,1	227.181,6
Nicht beherrschende Anteile	22.784,3	22.551,5
Eigenkapital	253.946,4	249.733,0
Finanzverbindlichkeiten	501.911,0	536.636,5
Anleihen	97.019,1	101.248,0
Passive latente Steuern	29.151,3	25.491,1
Rückstellungen	15.412,7	16.041,2
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	4,3	1.876,6
Langfristige Schulden	643.498,4	681.293,5
Finanzverbindlichkeiten	54.129,9	53.467,0
Anleihen	13.358,5	12.278,6
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	76,7	1.312,2
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	20.972,6	52.858,4
Schulden in Zusammenhang mit zur Veräußerung gehaltenen Vermögenswerten	85.310,4	938,7
Kurzfristige Schulden	173.848,1	120.855,0
Summe Schulden	817.346,5	802.148,5
Summe Eigenkapital und Schulden	1.071.292,9	1.051.881,5
Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschender Anteile) je Aktie (EUR)	71,3	69,2

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	April-Juni 2026	April-Juni 2025	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025
TEUR				
Umsatzerlöse	38.189,1	36.326,3	92.571,2	83.035,9
Aktivierter Eigenleistungen	2.388,5	1.956,4	4.515,3	3.907,0
Sonstige betriebliche Erträge	2.132,0	1.146,9	5.319,9	1.917,7
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-7.855,7	-6.308,1	-17.495,2	-12.825,6
Personalaufwand	-7.388,4	-6.909,9	-14.278,3	-14.416,1
Abschreibungen und Wertminderungen	-12.646,3	-14.432,1	-25.458,8	-27.329,3
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-7.733,1	-8.441,7	-17.578,3	-17.209,0
Operatives Ergebnis (EBIT)	7.086,2	3.337,8	27.596,0	17.080,7
Ergebnis nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen	490,0	588,0	741,5	685,4
Zinserträge	318,8	271,6	568,0	617,8
Zinsaufwendungen	-6.063,3	-5.330,5	-11.917,9	-10.520,5
Sonstiges Finanzergebnis	-285,0	-210,3	-667,9	-615,1
Finanzergebnis	-5.539,5	-4.681,2	-11.276,3	-9.832,4
Ergebnis vor Ertragsteuern	1.546,6	-1.343,4	16.319,7	7.248,2
Ertragsteuern	-424,7	369,2	-4.413,5	-1.951,3
Ergebnis nach Ertragsteuern	1.121,9	-974,2	11.906,3	5.297,0
davon vorgesehener Anteil Hybridkapitalinhaber:innen	86,3	129,1	172,2	257,5
davon nicht beherrschende Anteile	203,4	470,3	1.046,6	1.302,5
davon Anteile der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	832,2	-1.573,7	10.687,4	3.737,0
Ergebnis je Aktie¹ (EUR)	0,3	-0,5	3,4	1,2

¹ verwässert ist gleich unverwässert

Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	April-Juni 2026	April-Juni 2025	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025
TEUR				
Ergebnis nach Ertragsteuern	1.121,9	-974,2	11.906,3	5.297,0
Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	-150,5	-3.818,1	658,3	-6.553,6
Marktwertänderungen Cashflow Hedges	-1.221,4	-3.017,2	734,2	-2.110,2
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	314,5	866,8	-218,9	639,2
Summe sonstiges Ergebnis	-1.057,4	-5.968,4	1.173,6	-8.024,7
Gesamtergebnis nach Steuern	64,5	-6.942,6	13.079,9	-2.727,7
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalinhaber:innen	86,3	129,1	172,2	257,5
davon Gesamtergebnis nicht beherrschende Anteile	15,5	-392,2	1.393,3	-325,4
davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	-37,3	-6.679,6	11.514,4	-2.659,8

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
TEUR			
Stand am 01.01.2026	31.729,8	45.286,6	7.427,9
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
Gesamtergebnis der Periode			
Ausweisänderungen		7.093,2	
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen			
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-2.600,7
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,0
Dividende (1,5 EUR pro Aktie)			
Stand am 30.06.2026	31.729,8	52.379,8	4.836,1

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
TEUR			
Stand am 01.01.2025	31.729,8	45.286,6	10.669,0
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
Gesamtergebnis der Periode			
Kapitalerhöhung			
Ausschüttung an andere Gesellschafter			
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen			
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.273,4
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,2
Dividende (2,3 EUR pro Aktie)			
Stand am 30.06.2025	31.729,8	45.286,6	7.404,8

Sonstige Rücklagen		Anteil der Aktionär: innen der WEB Windener- gie AG			Summe Eigenkapital
Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung	Gewinn- rücklagen	Nicht beherr- schende Anteile		
3.193,8	-3.790,1	143.333,6	227.181,6	22.551,5	249.733,0
	668,2		668,2	-9,9	658,3
95,0			95,0	420,3	515,3
95,0	668,2		763,2	410,4	1.173,6
		10.859,6	10.859,6	982,9	11.842,5
95,0	668,2	10.859,6	11.622,8	1.393,3	13.016,1
		-7.093,2			
				-1.160,4	-1.160,4
		-282,0	-2.882,7		-2.882,7
		-9,0			
		-4.759,5	-4.759,5		-4.759,5
3.288,8	-3.121,9	142.049,4	231.162,1	22.784,3	253.946,4

Sonstige Rücklagen		Anteil der Aktionär: innen der WEB Windener- gie AG			Summe Eigenkapital
Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung	Gewinn- rücklagen	Nicht beherr- schende Anteile		
1.654,1	1.120,3	138.492,7	228.952,5	10.969,0	239.921,6
	-4.925,7		-4.925,7	-1.627,9	-6.553,6
-1.471,1			-1.471,1		-1.471,1
-1.471,1	-4.925,7		-6.396,8	-1.627,9	-8.024,7
		3.994,4	3.994,4	1.302,5	5.297,0
-1.471,1	-4.925,7	3.994,4	-2.402,3	-325,4	-2.727,7
				11.887,9	11.887,9
		-5,1	-5,1		-5,1
				-1.495,9	-1.495,9
		-405,3	-3.678,7		-3.678,7
		-9,2			
		-7.297,9	-7.297,9		-7.297,9
183,1	-3.805,4	134.769,6	215.568,6	21.035,6	236.604,3

Konzern-Geldflussrechnung

	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025
TEUR		
Ergebnis vor Ertragsteuern	16.319,7	7.248,2
+/- Abschreibungen/ Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	25.458,8	27.329,3
+ Zinssaldo	11.349,9	9.902,7
+/- Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten Unternehmen	-251,5	-97,4
- Dividenden/Ausschüttungen	-493,6	-646,3
+/- Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	-21,6	-69,7
+/- Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	-0,9	967,4
+/- Zunahme/Abnahme von langfristigen Rückstellungen	16,7	17,9
+/- Sonstige unbare Veränderungen	397,2	384,5
Cashflow aus dem Ergebnis	52.774,6	45.036,7
-/+ Zunahme/ Abnahme der Vorräte und Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	9.620,1	7.583,1
-/+ Zunahme/ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	-7,1	47,3
-/+ Zunahme/ Abnahme von sonstigen Forderungen	-3.033,9	-13.791,3
+/- Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	-18.078,7	878,6
- Gezahlte Ertragsteuern	-2.554,5	-2.612,0
Cashflow aus dem operativen Bereich	38.720,4	37.142,4
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	394,7	72,0
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	1.696,0	349,1
+ Zinseinzahlungen	392,3	595,7
+ Nettogeldfluss aus dem Erwerb vollkonsolidierter Tochterunternehmen	0,0	10,1
+ Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundenen Unternehmen	405,6	-57,6
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-65.851,4	-78.508,8
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	-220,2	-12.030,5
+ Erhaltene Dividenden	493,6	646,3
Cashflow aus dem Investitionsbereich	-62.689,4	-88.923,7

	Jän-Juni 2026	Jän-Juni 2025
TEUR		
+ Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter:innen	0,0	11.887,9
- Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-1.187,2	-1.495,9
- Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-4.933,3	-7.515,2
- Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	0,0	-5,1
- Zinszahlungen	-7.300,1	-11.746,4
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	78.790,3	71.667,2
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-32.067,7	-27.029,8
- Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.586,0	-1.487,8
- Auszahlungen für die Tilgung von Hybridkapital	-965,9	-965,9
- Auszahlungen für die Tilgung von Anleihen	-4.324,0	-4.324,0
Cashflow aus dem Finanzierungsbereich	26.426,1	28.985,0
Cashflow gesamt	2.457,1	-22.796,2
Fondsveränderungen		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	48.363,6	71.692,2
Währungsdifferenzen	44,7	-766,7
Fonds liquider Mittel in Position "Zur Veräußerung gehaltene Vermögensgegenstände"	-11.801,7	0,0
Cashflow gesamt	2.457,1	-22.796,2
Fonds liquider Mittel am Ende der Periode	39.063,7	48.129,2

Anhang zum Konzernzwischenbericht

1. Das Unternehmen

Die WEB Windenergie AG (kurz: W.E.B) mit Sitz in 3834 Pfaffenschlag, Davidstraße 1, Niederösterreich, Firmenbuchgericht: Landesgericht Krems an der Donau (FN 184649v), ist das Mutterunternehmen der W.E.B-Gruppe und eine nicht börsennotierte Aktiengesellschaft. Wir beschäftigen uns mit der Projektentwicklung und dem Betrieb von Kraftwerken auf Basis Erneuerbarer Energien. Dazu zählen Projekte und Anlagen in den Bereichen Windkraft und Photovoltaik. Insgesamt sind wir in acht Ländern in Europa und Nordamerika aktiv: in Österreich, Deutschland, Frankreich, Italien, der Tschechischen Republik und der Slowakei sowie in Kanada und den USA. In diesen Ländern haben wir lokal Teams installiert, die sich primär mit der Entwicklung neuer Projekte bzw. der Akquisition von Projekten in unterschiedlichen Entwicklungsstadien beschäftigen.

Der Betrieb der Kraftwerke in allen Ländern wird zentral von Österreich aus koordiniert. Der Vertrieb des erzeugten Stroms erfolgt hauptsächlich indirekt (über Stromhändler, Stromversorger und – bei gegebenen gesetzlichen Rahmenbedingungen für Grünstrom – über nationale Abwicklungsstellen), aber auch direkt an Business- und Privatkund:innen.

Die internationale Ausrichtung und die technologische Streuung unserer Projekte bilden die Basis, um die Herausforderungen einer nachhaltigen, dezentralen Versorgung mit Erneuerbarer Energie erfolgreich zu meistern.

2. Grundsätze der Rechnungslegung, Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

2.1 Grundsätze der Rechnungslegung

Der Konzernzwischenbericht zum 30.06.2026 wurde nach den Grundsätzen der in der EU anzuwendenden Internationalen Standards für die Finanzberichterstattung (IFRS Accounting Standards), Regelungen für Zwischenberichte (IAS 34) erstellt.

Die Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden vom 31.12.2025 wurden – mit Ausnahme der folgenden Änderungen – gegenüber dem Vorjahr unverändert angewandt:

Neu anzuwendende Standards:

Standard	Titel des Standards	Pflicht zur Anwendung	Auswirkungen auf den Konzern-Zwischenabschluss
IFRS 9 / IFRS 7	Finanzinstrumente / Finanzinstrumente: Angaben	01.01.2026	Klassifizierung und Bewertung von Finanzinstrumenten
IFRS 9 / IFRS 7	Verträge in Bezug auf naturabhängigen Strom	01.01.2026	Regelungen für die Anwendung von Ausnahmen für den Eigenverbrauch und Anforderungen an Bilanzierung von Sicherungsgeschäften
IFRS 1 / IFRS 7 / IFRS 9 / IFRS 10 / IAS 7	Jährliche Verbesserungen	01.01.2026	Jährliche Verbesserungen an den Standards

Die Erstellung eines Konzern-Zwischenabschlusses nach IFRS erfordert Schätzungen und Annahmen, welche die berichteten Werte beeinflussen. Tatsächliche Ergebnisse können von diesen Schätzungen abweichen. Die bei den Schätzungen angewandten Ermessensentscheidungen entsprechen jenen vom Konzernabschluss zum 31.12.2025.

Für weitere Informationen zu den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31.12.2025, der die Basis für den vorliegenden Konzernzwischenbericht darstellt.

Aus der Anwendung der Änderungen zu IFRS 9 und IFRS 7 gibt es keine wesentlichen Änderungen in unserem Konzern-Zwischenabschluss.

2.2 Währungsumrechnung

Wir haben folgende Kurse für die Abschlüsse verwendet:

	Stichtagskurs		Durchschnittskurs		
	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025	Jän - Juni 2026	Jän - Juni 2025
CZK	24,2560	24,2370	24,7460	24,3280	25,0300
USD	1,1394	1,1750	1,1720	1,1720	1,0787
CAD	1,6220	1,6088	1,6027	1,6073	1,5320

2.3 Konsolidierungskreis und Konsolidierungsmethoden

Unser Konzernabschluss umfasst die WEB Windenergie AG und ihre Tochterunternehmen.

Tochterunternehmen sind von uns beherrschte Unternehmen. Beherrschung liegt dann vor, wenn wir

- a) die Bestimmungsmacht über das Unternehmen ausüben und damit die Tätigkeiten des Unternehmens, die dessen wirtschaftlichen Erfolg signifikant beeinflussen, bestimmen,
- b) am wirtschaftlichen Erfolg der Tochtergesellschaft teilnehmen und
- c) die Möglichkeit haben, durch die Ausübung unserer Bestimmungsmacht unseren wirtschaftlichen Erfolg aus der Beteiligung an der Tochtergesellschaft zu beeinflussen.

Ein widerlegbares Indiz für Beherrschung stellt eine Beteiligungshöhe ab 50 % dar. Die Beherrschung kann aber auch auf Basis vertraglicher Vereinbarungen bestehen.

Alle Tochterunternehmen beziehen wir in den Konzernabschluss ein. Das bedeutet, dass ihre Vermögenswerte und Schulden und ihre Erträge und Aufwendungen in der Konzernbilanz bzw. in der Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung enthalten sind. Dies gilt auch dann, wenn wir weniger als 100 % der Anteile an einer Tochtergesellschaft besitzen. In diesem Fall sind die den anderen Gesellschaftern zuzurechnenden (nicht beherrschenden) Anteile an der jeweiligen Tochtergesellschaft im Posten „Nicht beherrschende Anteile“ in der Bilanz ausgewiesen. Konzerninterne Transaktionen, Forderungen, Verbindlichkeiten und wesentliche unrealisierte Gewinne (Zwischengewinne) werden eliminiert.

Verlieren wir die Beherrschung über ein Tochterunternehmen, buchen wir die Vermögenswerte und Schulden des Tochterunternehmens sowie die nicht beherrschenden Anteile aus. Den daraus entstehenden Gewinn oder Verlust erfassen wir in der Gewinn- und Verlustrechnung.

In unserem Konzernabschluss sind auch assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen erfasst. Assoziierte Unternehmen sind Unternehmen, bei denen wir über einen maßgeblichen Einfluss verfügen, sie aber nicht beherrschen. Ein widerlegbares Indiz für maßgeblichen Einfluss stellt eine Beteiligungshöhe von 20 % bis 50 % dar. Gemeinschaftsunternehmen sind Unternehmen, die wir gemeinsam mit einem oder mehreren Partnern führen. Assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen bilanzieren wir nach der Equity-Methode. Das bedeutet, dass wir die Anteile bei deren Erwerb mit den Anschaffungskosten in die Bilanz aufnehmen. In den Folgeperioden passen wir den Wert um unseren Anteil am Gewinn und Verlust und am sonstigen Ergebnis sowie an den anderen Änderungen des Eigenkapitals des assoziierten Unternehmens (z. B. den Ausschüttungen) an. Einen Verlust übernehmen wir nur, solange der verbleibende Wert der Anteile positiv ist.

Der Konsolidierungskreis umfasst:

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
WEB Windenergie AG	Österreich		VK
WEB Windpark GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB PV GmbH & Co KG	Österreich	70 %	VK
WEB DHW Wind GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB DGHS Wind GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB PV 2 GmbH	Österreich	100 %	VK

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
WEB Windpark DK Verwaltungs GmbH & Co.KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 2 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 3 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 4 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Erneuerbare GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB energy sales GmbH	Österreich	100 %	VK
WEB MEIS GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB AUER R1 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB HÖF R1 GmbH & Co. KG (vormals: WEB GERD GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB HARD GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB MAUS R1 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB GÖTZ 2 GmbH & Co. KG (vormals: WEB NEUY GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB ROHR 2 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB MATZ 2 GmbH & Co. KG (vormals: WEB STATT R1 GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB PA GmbH & Co. KG (vormals: WEB ZIP GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB JEDEN GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
Tauernwind Windkraftanlagen GmbH	Österreich	20 %	EQ
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH	Österreich	49 %	EQ
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH & Co KG	Österreich	49 %	EQ
WEB Windenergie Deutschland GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Windenergie Loickenzin GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Windpark Wörbzig GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
Windpark Grube GmbH	Deutschland	50 %	VK
WEB Windpark Kuhs GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Windpark Riepsdorf GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB PV Köthen GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
PV DE 2 GmbH	Deutschland	50 %	VK
4. Windpark Weener GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Lausitz-Spreewald GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB PV Barlt GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Windpark Glaubitz GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Catena Erneuerbare Energie GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB Windenergie Loickenzin Betriebsgesellschaft GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
Zweite WP Weener GmbH & Co. KG	Deutschland	50 %	EQ
WEB Windenergie Brandenburg GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB Energie du Vent SAS	Frankreich	100 %	VK
Parc éolien de Champigneul Pocancy SAS	Frankreich	100 %	VK
Les Gourlus Holding SAS	Frankreich	100 %	VK
Parc éolien des Portes du Cambrésis SAS	Frankreich	100 %	VK
CEPE de Bel-Air Nord SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vallées SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vents du Serein SAS	Frankreich	100 %	VK

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
W.E.B Parc éolien du Pays Blancourtien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Grid SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien Autour des Carrières SASU	Frankreich	100 %	VK
WP France 4 SNC	Frankreich	100 %	VK
Société d'Electricité du Nord SARL	Frankreich	100 %	VK
Bleu Vent Développement SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc Agrivoltaïque Ferme de la Forêt SASU (vormals: WEB Poste d'Armançon)	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des Bosquets SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien de Bouin-Plumois SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc Solaire des Plateaux de Bourgogne SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Solaire du Puits de la Loge SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Centrale Solaire de Villemorien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des 3 Seigneurs SAS	Frankreich	100 %	VK
Energie Verte Plaine d'Artois SAS	Frankreich	33 %	EQ
WEB Wind Energy North America Inc.	Kanada	100 %	VK
Scotian Web Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	55 %	VK
Scotian Web II Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	55 %	VK
SWEB Development Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	100 %	VK
Wisokolamson Energy GP Inc. (samt Ltd. Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
WEB Blueberry Acres Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
WEB Weavers Mountain Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
WEB Red Spruce Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
WEB Apitamkiejit Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	100 %	VK
WEB Sugar Maple Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
Black Spruce Windenergy GP Inc. (samt Ltd. Partnership Vertrag)	Kanada	50 %	EQ
WEB Italia Energie Rinnovabili s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB Renewable Energy Italy SRL (vormals: Società di gestione impianti fotovoltaici s.r.l.)	Italien	100 %	VK
WEB Conza s.r.l.	Italien	100 %	VK
ARSOLAR S.R.L.	Italien	100 %	VK
Società Elettrica Ligure Toscana s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB ARIANO SRL	Italien	100 %	VK
CAMPO EOLICO ARIANO - CEA SRL	Italien	100 %	VK
WEB Ariano 2 SRL	Italien	100 %	VK
Parco Eolico Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Bisaccia SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Ariano SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB Poggio Imperiale SRL	Italien	100 %	VK
WEB Teco SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Difesa SRL	Italien	100 %	VK
WEB Saetta SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Luzzano SRL	Italien	100 %	VK

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
WEB Morra SRL	Italien	100 %	VK
WEB Guardia SRL	Italien	100 %	VK
WEB USA Inc.	USA	100 %	VK
WEB Renewable Energy USA, LLC (vormals: SWEB Development USA, LLC)	USA	100 %	VK
Pisgah Mountain USA, LLC	USA	49 %	VK
WEB Silver Maple Wind, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brimfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brimfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Asset Holdings, Inc.	USA	100 %	VK
WEB Silver Maple Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Westport Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Freetown Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Auburn Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Addison Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Bangor Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Worth Wind, LLC	USA	100 %	VK
WEB Amelia Courthouse Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Woodchuck Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Větrná Energie s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
Friendly Energy s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Rasnice s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Brežany s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
SLOWEB s.r.o.	Slowakei	100 %	VK

VK... Vollkonsolidierung

EQ... Equity-Bewertung

Mit Februar erfolgte die Entkonsolidierung der ELLA GmbH & Co. KG aufgrund des Verkaufs der Gesellschaftsanteile.

3. Saisonalität des Geschäftes

Aufgrund der Saisonalität des Windaufkommens fallen traditionell die Ergebnisse im ersten und vierten Quartal eines Kalenderjahres besser aus, während im zweiten und dritten Quartal niedrigere Erträge und Ergebnisse zu erwarten sind. Ausschlaggebend für die höheren Erträge im ersten und vierten Quartal ist das stärkere Windaufkommen in den Wintermonaten.

4. Erläuterungen zur Bilanz

Die Veränderung der immateriellen Vermögenswerte und der Sachanlagen ist im Wesentlichen auf Investitionen in unsere Projekte in Höhe von TEUR 65.851,4 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 78.508,8) und auf planmäßige Abschreibungen in Höhe von TEUR 25.458,8 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 27.329,3) zurückzuführen.

Liquide Mittel

	30.06.2026	31.12.2025
TEUR		
Guthaben bei Banken	39.055,8	48.350,4
Kassabestand	7,9	13,2
	39.063,7	48.363,6

Die liquiden Mittel entsprechen dem Fonds der liquiden Mittel am Ende der Periode in der Geldflussrechnung.

Die langfristigen Finanzverbindlichkeiten veränderten sich durch die Tilgung von bestehenden Kreditverbindlichkeiten sowie durch die Neuaufnahme von Finanzierungen für unsere in Bau befindlichen Kraftwerke.

Die Finanzverbindlichkeiten und Anleihen haben sich wie folgend entwickelt:

	Zahlungen				Nicht zahlungswirksam				
	01.01.2026	Tilgungen	Aufnahmen	Kredit- gebühren	Um- gliederung	Zinsen	Fremdwäh- rungs-dif- ferenzen	Kredit- gebühren	30.06.2026
TEUR									
Finanzverbind- lichkeiten inkl. Verbindlichkei- ten Tax Equity	551.676,7	-32.067,7	78.790,3	-66,9	-80.223,3	261,3	2.723,8	504,5	521.598,8
Leasingver- bindlichkeiten									
IFRS 16	38.426,8	-1.586,0	0,0	0,0	-2.431,7	0,0	32,9	0,0	34.442,1
Anleihen	113.526,7	-4.324,0	0,0	0,0	0,0	1.071,3	0,0	103,6	110.377,6
	703.630,2	-37.977,6	78.790,3	-66,9	-82.655,0	1.332,6	2.756,8	608,1	666.418,5

Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte

Im Jahr 2026 haben wir mit den Verhandlungen zur Veräußerung unserer vollkonsolidierten italienischen Tochtergesellschaft Campo Eolico Ariano – CEA SRL begonnen. Mit Stichtag des Halbjahresberichts waren die Verhandlungen noch nicht abgeschlossen. Die im Rahmen des Verkaufs abgehenden Vermögenswerte wurden aus den betroffenen Bilanzposten abgesondert und zusammengefasst als „zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte und Schulden“ ausgewiesen. Die betroffenen Vermögenswerte beinhalten Nutzungsrechte, Windkraftanlagen, Bankguthaben sowie Forderungen. Die Schulden betreffen Finanzverbindlichkeiten, Rückstellungen sowie Lieferverbindlichkeiten. Details zur Transaktion sind unter 8. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag nachzulesen.

5. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Zur Vergleichsperiode des Vorjahres erhöhte sich der Umsatz um rund 11 %. Die Veränderung zur Vorjahresperiode resultiert vor allem aus den besseren Windbedingungen in der Berichtsperiode und den zusätzlichen Produktionskapazitäten aus den Inbetriebnahmen des Vorjahres.

Die Position aktivierte Eigenleistungen in Höhe von TEUR 4.515,3 (Vorjahresperiode: TEUR 3.907,0) beinhaltet direkt zurechenbare interne Personalaufwendungen, die in Verbindung mit der Projektierung und Errichtung einer Windkraft- oder Photovoltaikanlage stehen.

Die Erhöhung der Position Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen im Vergleich zur Vorjahresperiode resultiert aus höheren Stromzukaufen. Der Personalaufwand hat sich aufgrund des Rückgangs beim Personal im Vergleich zum 1. Halbjahr 2025 verringert. Die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, haben sich aufgrund der Neuinbetriebnahmen im Vorjahr sowie vertraglich vereinbarter Anpassungen erhöht.

Zinsaufwand

	Jän - Juni 2026	Jän - Juni 2025
TEUR		
Zinsen für Bankkredite	8.390,6	7.848,6
Zinsen für Anleihen	2.493,2	2.004,4
Zinsen für Leasingverbindlichkeiten	465,7	503,1
Erlös/Aufwand aus Zinsabsicherung	-154,5	-543,4
Übrige	722,9	707,8
	11.917,9	10.520,5

Die Veränderung des Finanzergebnisses im Vergleich zur Vorjahresperiode ist vor allem auf die höheren Zinsaufwendungen durch die Neuaufnahmen von Finanzierungen und Anleihen im Vorjahr, das höhere anteilige Ergebnis unserer Equity-Beteiligungen sowie die Bewertung unserer Beteiligungen zurückzuführen.

Die Ertragsteuern werden im Zwischenbericht auf der Grundlage der besten Schätzung des gewichteten durchschnittlichen jährlichen Ertragssteuersatzes erfasst, der für das Gesamtjahr erwartet wird.

6. Zusätzliche Angaben zu den Finanzinstrumenten

Die folgende Tabelle zeigt den Buchwert und den beizulegenden Zeitwert der von uns am jeweiligen Stichtag gehaltenen Finanzinstrumente (finanzielle Vermögenswerte und finanzielle Schulden) sowie die Bewertungsstufen zur Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts.

	Buchwert 30.06.2026	Buchwert 31.12.2025	Beizulegender Zeitwert 30.06.2026	Beizulegender Zeitwert 31.12.2025	Bewertungs- stufe
TEUR					
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Wertpapiere	345,1	332,5	345,1	332,5	Stufe 1
Anteile an Unternehmen	2.659,6	2.650,6	2.659,6	2.650,6	Stufe 2
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	5.547,5	5.778,7	5.547,5	5.778,7	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
<i>Kredite und Forderungen</i>					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18.911,4	30.189,3	18.911,4	30.189,3	
Darlehen und sonstige Forderungen	39.454,7	40.319,9	39.454,7	40.319,9	
Kredit- & Kapitalreservekonten	6.905,9	6.946,4	6.905,9	6.946,4	
<i>Zahlungsmittel</i>					
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	39.063,7	48.363,6	39.063,7	48.363,6	
Summe der finanziellen Vermögenswerte	112.887,9	134.581,1			
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit negativem Buchwert	4,3	1.876,6	4,3	1.876,6	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten</i>					
Finanzverbindlichkeiten	521.012,8	551.108,5	479.639,8	498.902,1	
Verbindlichkeiten Anleihen	110.377,6	113.526,7	109.333,4	112.225,4	
Verbindlichkeiten Tax Equity	586,0	568,3	586,0	568,3	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	19.517,4	49.650,8	19.517,4	49.650,8	
Summe der finanziellen Schulden	651.498,1	716.730,9			

Bei Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Darlehen, sonstigen Forderungen sowie Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstigen Verbindlichkeiten entsprechen die Buchwerte aufgrund der im Wesentlichen kurzen Restlaufzeiten näherungsweise den beizulegenden Zeitwerten. Bei den Finanzverbindlichkeiten und den Anleihen wurde der beizulegende Zeitwert durch Diskontierung der vertraglichen Zahlungsströme mit der aktuellen, länderspezifischen Zinsstrukturkurve ermittelt. Die wesentlichen Input-

faktoren sind hierbei die jeweiligen Zinsstrukturkurven und der Diskontierungsfaktor. Der Unterschied zwischen Buchwert und beizulegendem Zeitwert bei den Finanzverbindlichkeiten und Anleihen ergibt sich aus dem Unterschied zwischen der vertraglichen, fixen Verzinsung gewisser Schulden und der aktuellen Zinsentwicklung.

Nach IFRS 9 erfolgt die Klassifizierung der finanziellen Vermögenswerte auf Basis des jeweiligen Geschäftsmodells sowie der Eigenschaften der vertraglichen Zahlungsströme der jeweiligen Finanzinstrumente. Die Bewertung der finanziellen Vermögenswerte erfolgt entsprechend der Klassifizierung entweder zu fortgeführten Anschaffungskosten, zum beizulegenden Zeitwert erfolgswirksam über die Gewinn- und Verlustrechnung oder zum beizulegenden Zeitwert erfolgsneutral im sonstigen Ergebnis.

Die Bewertung unserer Finanzinstrumente hängt davon ab, welcher Bewertungskategorie diese zuzuordnen sind.

Finanzinstrument	Bewertung gem. IFRS 9
Anteile an nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen und Beteiligungen (außer an Tochterunternehmen)	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung
Wertpapiere	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung
Forderungen, Ausleihungen und Darlehen	Fortgeführte Anschaffungskosten
Verbindlichkeiten aus Anleihen und Darlehen	Fortgeführte Anschaffungskosten
Bankverbindlichkeiten	Fortgeführte Anschaffungskosten
Derivative Finanzinstrumente	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen im sonstigen Ergebnis oder in der Gewinn- und Verlustrechnung

Der beizulegende Zeitwert ist der Preis, den man in einer gewöhnlichen Transaktion zwischen Marktteilnehmern am Bewertungsstichtag beim Verkauf eines Vermögenswerts erhalten würde oder bei der Übertragung einer Schuld zu zahlen hätte. Je nach Verfügbarkeit von auf dem Markt beobachtbaren Informationen (Parametern) für den jeweiligen Vermögenswert oder Schuldposten können wir den Wert

- unmittelbar dem auf einem aktiven Markt für identische Vermögenswerte oder Schulden bestehenden Preis entnehmen (z. B. bei börsennotierten Wertpapieren; Bewertungsstufe 1) oder
- aus objektiven Parametern, die für den Vermögenswert oder die Schuld entweder direkt oder indirekt beobachtbar sind, ableiten (z. B. Zinssätze zur Ermittlung des beizulegenden Werts von Zinsswaps; Bewertungsstufe 2) oder – soweit keine solchen beobachtbaren Parameter bestehen
- aus von uns bestmöglich geschätzten, auf statistischen Daten oder Experteneinschätzungen beruhenden Parametern berechnen (z. B. bei Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts für einzelne Windkraftanlagen im Rahmen des Wertminderungstests; Bewertungsstufe 3).

Es erfolgte im Berichtszeitraum und im Vorjahr keine Umgliederung zwischen Stufe 1, Stufe 2 und Stufe 3.

7. Sonstige Angaben

7.1 Geschäftsbeziehungen zu nahestehenden Unternehmen und Personen

Zu den nahestehenden Unternehmen und Personen unserer Gruppe zählen alle nicht konsolidierten verbundenen Unternehmen, alle assoziierten Unternehmen und alle Gemeinschaftsunternehmen sowie die Vorstände und Mitglieder des Aufsichtsrats, deren nahe Angehörige und von diesen beherrschte Unternehmen.

Es bestanden im Berichtszeitraum und im Jahr davor keine wesentlichen Geschäftstransaktionen mit nicht konsolidierten Tochtergesellschaften.

Mit den nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH und Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG bestehen Betriebsführungs- und Wartungsverträge, welche zu marktüblichen Bedingungen abgeschlossen wurden. Per 30.06.2026 bestanden offene Forderungen in Höhe von TEUR 10,6 (31.12.2025: TEUR 0,00).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Pisgah Mountain LLC, USA, wurde ein Darlehen durch die W.E.B. gewährt. Per 30.06.2026 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 7.713,4 (31.12.2025: TEUR 7.443,7).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Wisokolamson Energy LP, Kanada, wurde im Berichtszeitraum ein Darlehen durch die W.E.B. gewährt. Per 30.06.2026 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.238,7 (31.12.2025: TEUR 2.212,8).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die WEB Weavers Mountain Wind Inc., Kanada, wurde im Berichtszeitraum ein Darlehen durch die W.E.B. gewährt. Per 30.06.2026 bestanden offene Forderungen gegenüber der Glooscap Energy #2 LP, Kanada, in Höhe von TEUR 13.293,4 (31.12.2025: TEUR 13.324,3).

Mit der Kanzlei Sattler und Schanda, in der der Aufsichtsratsvorsitzende Dr. Reinhard Schanda als Partner tätig ist, besteht ein Beratermandat. Der Aufsichtsrat stimmte in der Sitzung vom 26.06.2009 der Weiterführung des Beratermandats zu. Im Berichtszeitraum wurden Aufwendungen in Höhe von TEUR 0,7 (Vorjahr: TEUR 0,0) erfasst und per 30.06.2026 bestanden keine offenen Honorarforderungen der Kanzlei Sattler und Schanda (31.12.2025: TEUR 0,0).

7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

Vollzeitäquivalente	30.06.2026	31.12.2025
Angestellte	249	259
Arbeiter:innen	15	17
	264	276

8. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

8.1 Verkauf italienischer Windpark Ariano

Ende Juli 2026 wurde der italienische Windpark Ariano an Enel verkauft. Der im Juni 2024 in Betrieb genommene Windpark umfasst 20 Windenergieanlagen mit einer Gesamtleistung von 84 MW.

Ausschlaggebend für die Transaktion waren die Gegebenheiten der Stromvermarktung in Italien. Für die W.E.B-Windparks Ariano und Apricena (12 MW) war der Betrieb in einem Fördermodell vorgesehen, das stabile Erlöse ermöglicht, zugleich aber die Chancen auf höhere Erträge begrenzt. Eine freie Vermarktung eröffnet größere Ertragspotenziale, ist jedoch mit deutlich höheren Preisrisiken verbunden.

Beim Windpark Apricena bereitet die W.E.B den Ausstieg aus dem Fördermodell vor. Beim Windpark Ariano hätte eine freie Vermarktung zu einem erheblichen ungesicherten Erlösvolumen geführt. Da große Marktteilnehmer dieses Marktrisiko aufgrund ihrer Portfoliostruktur anders abbilden und den Windpark entsprechend attraktiv bewerten können, hat die W.E.B die daraus entstandene Verkaufschance im Rahmen ihres aktiven Portfoliomanagements gezielt genutzt.

Durch die frei werdenden Mittel soll der Ausbau der internationalen Projektpipeline, unter anderem drei Windkraftprojekte im niederösterreichischen Weinviertel mit insgesamt 143 MW, ein kanadischer Windpark mit 112 MW sowie tschechische Windparks mit insgesamt 64 MW, unterstützt werden.

Darüber hinaus liegen keine weiteren wesentlichen Ereignisse nach dem Bilanzstichtag vor.

Erklärung des Vorstands

Die Vorstände erklären, dass der vorliegende Konzernzwischenbericht in ihrer Verantwortung nach bestem Wissen erstellt wurde, im Einklang mit den in der EU anzuwendenden Internationalen Standards für die Finanzberichterstattung (IFRS Accounting Standards), insbesondere IAS 34 (Interim Reporting), steht und ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage liefert.

Bezüglich des Konzernzwischenberichts wurde auf die Durchführung einer Prüfung beziehungsweise einer prüferischen Durchsicht durch einen Abschlussprüfer verzichtet.

Pfaffenschlag, am 28. August 2026

Mag. Stefanie Markut, MBL

Mag. Florian Müller, MA, MBA, MSc

DI (FH) Roman Prager

DI Dr. Michael Trcka



Anlegerinformationen

W.E.B- Aktie

Informationen zur Handelbarkeit der Aktien sowie Plattform zum Kauf und Verkauf von Aktien:
www.traderoom.at

W.E.B Anleihen

Handelbar über die Wiener Börse: www.wienerborse.at/bonds/

Impressum

WEB Windenergie AG
Davidstraße 1, 3834 Pfaffenschlag, Austria
Telefon: +43 2848 6336, Fax: +43 2848 6336-14
office@web.energy, www.web.energy

Dieser Zwischenbericht wurde mit größter Sorgfalt erstellt. Satz- und Druckfehler können dennoch nicht ausgeschlossen werden. Auch können bei numerischen Angaben aufgrund des Einsatzes rechentechnischer Hilfsmittel Rundungsdifferenzen auftreten.