

Nachhaltige Lösungen
für Generationen.
Unser Antrieb.
Unsere Energie.

Integrierter VERBUND-Geschäftsbericht

Im vorliegenden Bericht fassen wir unsere jährliche Finanz- und Nachhaltigkeitsberichterstattung zusammen.

Wie nutze ich den Bericht?

Die Informationen in diesem Integrierten Bericht fokussieren auf wesentliche Aspekte in den Bereichen Wirtschaft, Umwelt und Soziales. Ergänzende Informationen zu den hier dargestellten Inhalten finden sich

- im „Disclosures on Management Approach“ (DMA) auf www.verbund.com > Investor Relations > Finanzpublikationen,
- im GRI Content Index auf www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Nichtfinanzielle Informationen,
- im NFI-Download auf www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Nichtfinanzielle Informationen und
- an anderen Stellen im Web, auf die gesondert verwiesen wird.

GRI-Indikatoren, SDGs und TCFD in der Marginalie weisen auf entsprechende Inhalte im Text hin.

Der Integrierte Geschäftsbericht steht Ihnen unter www.verbund.com > Investor Relations > Finanzpublikationen auch online zur Verfügung.

Bei der Summierung gerundeter Beträge und bei der Ermittlung von Prozentangaben können durch die Verwendung automatischer Rechenhilfen Rundungsdifferenzen auftreten.



Gestaltungskonzept Diagramme und Tabellen

Säulen-/Balkenbreite

 Breite Säulen oder Balken stellen physisch zählbare Messgrößen dar. Beispiele: MW, GWh, Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter

 Mittelbreite Säulen oder Balken stellen aggregierte Werte dar. Beispiele: Tsd. €, Mio. €, Mrd. €

 Schmale Säulen oder Balken stellen Werte in Euro pro Einheit dar. Beispiele: €/Akte, €/MWh

 Linien oder Punktlinien stellen Anteile, Quotienten oder Indizes dar. Beispiele: Dividendenrendite in %, Aktienkurs indexiert, BIP-Wachstum in %

Farben

-  Aktuelles Jahr
-  Neutral
-  Vorjahre
-  Planwerte
-  VERBUND
-  Hervorhebung

VERBUND ist die Gleichbehandlung von Frauen und Männern ein wichtiges Anliegen. In diesem Bericht werden daher wesentliche Teile geschlechtergerecht formuliert. Aus Gründen der Lesbarkeit wird an anderen Stellen des Berichts nur die männliche Form angeführt, stets sind aber Männer wie Frauen angesprochen

Fünf-Jahres-Vergleich

Wirtschaft

	Einheit	2014 ⁴	2015	2016	2017	2018
Umsatzerlöse ¹	Mio. €	2.880,4	2.969,6	2.795,9	2.913,2	2.847,9
EBITDA	Mio. €	808,8	888,7	1.044,2	922,3	864,2
Bereinigtes EBITDA ²	Mio. €	889,6	838,8	894,5	899,7	863,5
Operatives Ergebnis (EBIT)	Mio. €	384,4	410,6	615,1	400,1	655,1
Operatives Ergebnis vor Werthaltigkeitsprüfungen	Mio. €	423,5	528,6	704,9	581,0	536,9
Ergebnis nach Ertragsteuern aus nicht fortzuführenden Aktivitäten ³	Mio. €	25,1	–	–	–	–
Konzernergebnis	Mio. €	126,1	207,7	424,4	301,4	433,2
Bereinigtes Konzernergebnis ²	Mio. €	216,0	268,9	325,9	354,5	342,2
Bilanzsumme	Mio. €	12.247,3	11.763,0	11.538,2	11.283,6	11.704,8
Eigenkapital	Mio. €	5.280,5	5.433,3	5.529,5	5.690,8	5.941,0
Nettoverschuldung (Net Debt)	Mio. €	4.059,6	3.685,4	3.221,7	2.843,8	2.560,7
Zugänge zum Sachanlagevermögen	Mio. €	412,3	269,3	255,3	231,0	292,5
Cashflow aus operativer Tätigkeit	Mio. €	717,6	674,0	804,3	640,6	664,1
Free Cashflow vor Dividende	Mio. €	284,7	551,4	580,7	416,1	415,3
Free Cashflow nach Dividende	Mio. €	–133,6	392,7	415,7	293,5	237,2
EBITDA-Marge ¹	%	28,1	29,9	37,3	31,7	30,3
EBIT-Marge ¹	%	13,3	13,8	22,0	13,7	23,0
Return on Capital Employed (ROCE)	%	3,2	3,9	5,7	4,2	6,1
Eigenkapitalrentabilität (ROE)	%	3,3	4,7	8,4	5,4	8,2
Eigenkapitalquote (bereinigt)	%	44,7	48,2	50,0	52,4	52,7
Nettoverschuldungsgrad	%	76,9	67,8	58,3	50,0	43,1
Net Debt/EBITDA	X	5,0	4,1	3,1	3,1	3,0
FFO/Net Debt (Net Debt Coverage)	%	18,2	23,9	32,1	30,0	28,7
Gross Debt Coverage (FFO)	%	16,1	22,8	30,4	28,1	25,7
Gross Interest Cover (FFO)	X	2,8	5,2	8,7	8,1	7,3
Schlusskurs	€	15,30	11,86	15,18	20,15	37,24
Marktkapitalisierung	Mio. €	5.313,7	4.120,4	5.272,0	6.998,7	12.937,8
Ergebnis je Aktie	€	0,36	0,60	1,22	0,87	1,25
Cashflow je Aktie	€	2,07	1,94	2,32	1,84	1,91
Buchwert je Aktie ⁵	€	13,26	13,75	14,05	14,58	15,27
Kurs/Gewinn-Verhältnis (Ultimo)	X	42,14	19,83	12,42	23,22	29,87
Kurs/Cashflow-Verhältnis	X	7,41	6,11	6,55	10,93	19,48
Kurs/Buchwert-Verhältnis ⁵	X	1,15	0,86	1,08	1,38	2,44
(Vorgeschlagene) Dividende je Aktie	€	0,29	0,35	0,29	0,42	0,42
Dividendenrendite	%	1,9	3,0	1,9	2,1	1,1
Ausschüttungsquote vom Konzernergebnis	%	79,9	58,5	23,7	48,4	33,7
Entity Value/EBITDA	X	11,6	8,8	8,1	10,7	17,9
Ø Betriebswirtschaftlicher Personalstand		3.245	3.089	2.923	2.819	2.742
Stromabsatz	GWh	50.823	51.375	55.189	58.518	58.908
Erzeugungskoeffizient (Wasser)		1,02	0,93	1,00	0,99	0,94

¹ Die Berechnung wurde im Geschäftsjahr 2015 gemäß IAS 8 mit Wirkung vom 1.1.2014 retrospektiv angepasst. // ² bereinigt um außergewöhnliche Effekte // ³ Das Ergebnis nach Ertragsteuern aus nicht fortzuführenden Aktivitäten entspricht dem Ergebnis nach Ertragsteuern, das den als „zur Veräußerung gehalten“ eingestuftten französischen Beteiligungen Pont-sur-Sambre Power S.A.S. und Toul Power S.A.S. bis zur Entkonsolidierung am 13.10.2014 zuzurechnen war. // ⁴ Für die Berechnung der Kennzahlen wurde das Ergebnis nach Ertragsteuern aus nicht fortzuführenden Aktivitäten miteinbezogen. // ⁵ Die Berechnung wurde im Geschäftsjahr 2017 gemäß IAS 8 retrospektiv angepasst.

Umwelt

	Einheit	2014	2015	2016	2017	2018
Erzeugung Wasserkraft ¹	GWh	31.188	28.098	29.809	29.687	28.684
Erzeugung Windkraft	GWh	811 ²	882 ²	835 ²	952	834
Erzeugung Wärmekraft	GWh	2.031	2.259	1.351	2.227	1.611
Anteil erneuerbare Erzeugung	%	94	93	96	93	95
Spezifische THG-Emissionen (Scope 1/Gesamtstromerzeugung) ³	g CO ₂ e/kWh	52	56	31	41	34
Emissionsvermeidung durch Erzeugung aus erneuerbaren Energieträgern ⁴	kt CO ₂	25.921	24.167	25.457	23.666	22.411
Anteil ISO-14001- und EMAS-zertifizierte Standorte ⁵	%	92	93	93	100	100

Soziales

	Einheit	2014	2015	2016	2017	2018
Arbeitsrechtlicher Personalstand ⁶	Personen	3.265	3.098	2.952	2.819	2.784
Weiterbildung pro Mitarbeiter/-in ⁷	Stunden	29,6	33,6	35,2	36,0	33,6
Lost Time Injury Frequency (LTIF) ⁸	Anzahl	11,5	11,9	8,9	10,1	5,4
Frauenanteil	%	17,8	17,8	17,5	17,5	17,6
Durchschnittliche Dauer der Unternehmenszugehörigkeit ⁹	Jahre	17,0	19,2	18,9	18,8	18,1
Fluktuationsrate ¹⁰	%	2,7	2,7	2,7	2,8	2,1

¹ inkl. Bezugsrechten // ² inklusive der bis zum Verkauf zur Verfügung gestandenen Photovoltaikerzeugung in Spanien (Verkauf erfolgte Mitte Dezember 2016) // ³ Gesamtstromerzeugung inkl. Bezugsrechten ohne Berücksichtigung der erzeugten Fernwärme. Vorläufige Daten vor Prüfung // ⁴ Berechnung anhand des Anteils thermischer Erzeugung auf Basis ENTSO-E-Mix // ⁵ Standorte der vollkonsolidierten Gesellschaften, ausgenommen Windkraft, wenn die betriebsführende Gesellschaft zertifiziert ist, sowie Standorte mit <51 % VERBUND-Anteil, bei denen die Betriebsführung durch einen anderen Miteigentümer wahrgenommen wird; Stand zum 31.12. des Jahres // ⁶ per 31.12., ohne Vorstände und Mitarbeiter/-innen in Altersteilzeit // ⁷ inkl. Führungskräften und Dauerleasingskräften, exkl. Lehrlingen, Behälterfristen, an Dritte Abgestellten und Dauerkarenzen; ohne Sicherheitsunterweisungen // ⁸ Anzahl Arbeitsunfälle ab dem ersten Krankentag, bezogen auf eine Million Arbeitsstunden ohne Unfälle, die nur Erste-Hilfe-Leistungen erfordern. Die Grundlage für die Berechnung der Arbeitsstunden wird ab 2017 mit 1.740 Arbeitsstunden pro Jahr (vorher 1.618) branchenweit festgelegt, 2018 erstmals inkl. Fremdfirmen. // ⁹ Änderung der Berechnungsmethodik im Jahr 2016: Personal von zugekauften bzw. neu konsolidierten Gesellschaften wird mit Dauer der Zugehörigkeit zum zugekauften/konsolidierten Unternehmen und nicht mehr mit Zugehörigkeit zum VERBUND-Konzern berücksichtigt. // ¹⁰ ohne Pensionierungen, inkl. Abgängen in der Probezeit

GRI 102-7

Basisinformationen

Grundkapital (€)	347.415.686
Aktien (Stück)	347.415.686
Börsennotierung	
Wien	VER
Informationssysteme	
Bloomberg	VER AV
Reuters	VERB.VI
ISIN	AT0000746409

Kapitalmarktkalender 2019

Termin	Datum
Jahresergebnis 2018	13.3.2019
Veröffentlichung Integrierter Geschäftsbericht	13.3.2019
Nachweisstichtag Hauptversammlung	20.4.2019
Hauptversammlung	30.4.2019
Ex-Dividendtag	7.5.2019
Nachweisstichtag Dividenden	8.5.2019
Dividendenzahltag	20.5.2019
Zwischenbericht Quartal 1/2019	8.5.2019
Zwischenbericht Quartale 1–2/2019	1.8.2019
Zwischenbericht Quartale 1–3/2019	6.11.2019

VERBUND
Integrierter Geschäftsbericht 2018

Inhalt

Zum integrierten Bericht	7
Vorwort des Vorstands	9
Bericht des Aufsichtsrats	12
Unternehmen und Strategie	16
Integrierte VERBUND-Unternehmensstrategie	18
Unternehmensziele	19
Investor Relations	21
Konsolidierter Corporate Governance Bericht	25
Konzernlagebericht	46
Rahmenbedingungen	47
Finanzen	57
Segmentbericht	72
Erneuerbare Erzeugung	72
Absatz	80
Netz	88
Alle sonstigen Segmente	96
Chancen- und Risikomanagement	102
Internes Kontroll- und Risikomanagementsystem	109
Aktionärsstruktur und Angaben zum Kapital	110
Innovation, Forschung und Entwicklung	112
Ausblick	116
Ereignisse nach dem Bilanzstichtag	118
Bericht über nichtfinanzielle Informationen (NFI-Bericht)	119
Wesentlichkeit und Stakeholder-Dialog	121
Compliance	130
Umwelt	133
Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie gesellschaftliche Verantwortung	140
Menschenrechte	154
Lieferkette	156
Unabhängiger Prüfungsbericht	159
Konzernabschluss	162
Gewinn- und Verlustrechnung	163
Gesamtergebnisrechnung	164
Bilanz	165
Entwicklung des Eigenkapitals	166
Geldflussrechnung	168
Anhang	170
Bestätigungsvermerk	283
VERBUND-Kraftwerke und APG-Netzanlagen	289
Glossar	293

Zum integrierten Bericht

Der vorliegende Integrierte VERBUND-Geschäftsbericht enthält den VERBUND-Konzernlagebericht für das Geschäftsjahr 2018, den konsolidierten Bericht über nichtfinanzielle Informationen (NFI-Bericht) sowie den VERBUND-Konzernabschluss inkl. Anhang. Die Prinzipien des fairen Wirtschaftens von VERBUND werden im Corporate Governance Bericht angeführt. Damit umfasst dieser Integrierte Geschäftsbericht nicht nur die wirtschaftlichen und rechtlichen Informationen des Konzerns, sondern auch die darüber hinausgehenden Aspekte der Nachhaltigkeit und ordentlichen Geschäftsgebarung.

GRI 102-46
GRI 102-48

Im Bericht sind die Aktivitäten aller Gesellschaften, die im Konzernabschluss zusammengefasst sind, enthalten. Dies gilt auch für die Nachhaltigkeitsberichterstattung. Veränderungen innerhalb der Berichterstattung im Vergleich zur Vorjahresberichtsperiode sind in den jeweiligen Kapiteln angeführt. Wichtige Ereignisse in nicht konsolidierten Unternehmen werden ebenfalls dargestellt, um ein vollständiges Bild des Unternehmens zu geben.

Der Berichtszeitraum bezieht sich auf das abgeschlossene Kalenderjahr 2018. Der aktuellste vorausgehende Bericht über das Jahr 2017 erschien am 14. März 2018. Um die Aktualität zu gewährleisten, wird über besondere Ereignisse bei VERBUND nach dem 31. Dezember 2018 bis zur Freigabe zur Veröffentlichung am 14. Februar 2019 ebenfalls berichtet. Ergänzende Informationen zu Nachhaltigkeitsthemen finden sich im Dokument „Disclosures on Management Approach“ (DMA) und auf unserer Webseite unter www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Nichtfinanzielle Informationen.

GRI 102-50
GRI 102-51
GRI 102-52

Stakeholder-Interessen im Mittelpunkt der integrierten Berichterstattung

Unterschiedlichen Informationsansprüchen von Investoren, Eigentümern, Kunden, Mitarbeitern und weiteren Interessengruppen entsprechen wir mit den jeweils wesentlichen Inhalten, die wir in der VERBUND-Wesentlichkeitsmatrix zusammengefasst haben. Die Nachhaltigkeitsbeiträge für den Integrierten VERBUND-Geschäftsbericht werden jährlich auf Basis der Wesentlichkeitsanalyse nach den Vorgaben der Global Reporting Initiative (GRI), der VERBUND-internen Medienanalyse und wichtiger Themen aus den Stakeholder-Dialogen festgelegt.

Die Wesentlichkeitsanalyse ist im Kapitel „Wesentlichkeit und Stakeholder-Dialog“ dargestellt

Berichterstattung gemäß dem österreichischen Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz (NaDiVeG)

Entsprechend der EU-Richtlinie 2014/95/EU zur Angabe nichtfinanzieller sowie die Diversität betreffender Informationen (NFI-Richtlinie) und deren Umsetzung in das österreichische Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz (NaDiVeG) haben wir die geforderten Informationen im Kapitel „Bericht über nichtfinanzielle Informationen (NFI-Bericht)“ in diesem Integrierten Geschäftsbericht zusammengefasst. Diese umfassen insbesondere Umweltbelange, Sozial- und Arbeitnehmerbelange, die Wahrung der Menschenrechte und die Bekämpfung von Korruption.

Der Abschlussprüfer prüft die Vollständigkeit des NFI-Berichts und hält das Ergebnis in einem unabhängigen Prüfungsbericht fest, der dem Aufsichtsrat im Anschluss vorgelegt wird.

Der Aufsichtsrat prüft den NFI-Bericht und berichtet darüber in der auf das Berichtsjahr folgenden Hauptversammlung.

GRI 102-32

Standards und Richtlinien

Alle Daten und Berechnungsgrundlagen dieses Integrierten Geschäftsberichts sind an nationalen und internationalen Standards sowie Leitlinien der Finanz- (u. a. den Rechnungslegungsstandards IFRS) und der Nachhaltigkeitsberichterstattung (den Global Reporting Initiative Standards und den G4 Sector

GRI 102-54
GRI 102-55

Disclosures „Electric Utilities“) ausgerichtet. Dieser Bericht wurde in Übereinstimmung mit den GRI-Standards 2016: Option Kern, erstellt. Der aktuelle GRI-Inhaltsindex ist auf der VERBUND-Webseite einsehbar.

Die bei der Berechnung von Kennzahlen verwendeten Methoden, Standards und (Umrechnungs-) Faktoren sowie die getroffenen Annahmen können jederzeit im Unternehmen in den Bereichen Investor Relations und Nachhaltigkeit nachgefragt werden.

In der Marginalie dieses Berichts haben wir neben den Hinweisen auf die GRI-Angaben auch unsere Beiträge zu den jeweiligen Sustainable Development Goals (SDGs), den Zielen für nachhaltige Entwicklung der UN, angeführt. Außerdem weisen wir dort auf jene Inhalte hin, mit denen wir den Empfehlungen der Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) im Hinblick auf klimabezogene finanzielle Risiken folgen.



VERBUND ist Unterzeichner des UN Global Compact und unterstützt die Agenda 2030 für nachhaltige Entwicklung der Vereinten Nationen. Dieser Integrierte Geschäftsbericht ist zugleich unser Fortschrittsbericht zum UN Global Compact (Communication on Progress).

Externe Prüfung

Der Konzernabschluss, der Konzernlagebericht und der NFI-Bericht werden einer ganzheitlichen externen Prüfung durch den unabhängigen Abschlussprüfer Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH unterzogen.

Sprachliche Gleichbehandlung

VERBUND ist die Gleichbehandlung von Frauen und Männern ein wichtiges Anliegen. In diesem Bericht werden daher wesentliche Teile – wie beispielsweise jene, die die VERBUND-Mitarbeiterinnen und -Mitarbeiter betreffen – geschlechtergerecht formuliert. Aus Gründen der Lesbarkeit wird an anderen Stellen des Berichts nur die männliche Form angeführt. Stets sind aber Männer wie Frauen gemeint.

GRI 102-56
Siehe Unabhängiger
Prüfungsbericht und
Bestätigungsvermerk

Vorwort des Vorstands

Geschätzte Damen und Herren!

In den vergangenen Jahren setzten wir zahlreiche Maßnahmen, um unser Kerngeschäft zu stärken und die Widerstandsfähigkeit des Unternehmens in einem volatilen energiewirtschaftlichen Umfeld zu verbessern. Wir bereinigten unsere Auslandsbeteiligungen und sanierten erfolgreich unseren thermischen Kraftwerkspark. Durch die Umsetzung mehrerer Kostensenkungs- und Effizienzsteigerungsprogramme bzw. durch die Anpassung unseres Investitionsprogramms konnten wir einerseits die Kosten stark reduzieren und andererseits die Entschuldung unseres Unternehmens vorantreiben. So verfügt VERBUND heute über eine solide Kapitalstruktur und eine hohe strategische Flexibilität, um zukünftig Wachstumsmöglichkeiten wahrzunehmen.

GRI 102-14

Positive energiewirtschaftliche Rahmenbedingungen. Die energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen für unseren Konzern entwickelten sich im Gesamtjahr 2018 positiv. Unter anderem setzte sich die in 2017 begonnene Erholung der Großhandelspreise für Strom in Europa weiter fort. Ausschlaggebend hierfür waren vor allem die gestiegenen Preise für CO₂-Zertifikate. Von diesem günstigen Marktumfeld profitierte VERBUND mit seiner kostengünstigen, umweltfreundlichen Stromerzeugung. Unser Unternehmen verfügt in einem zunehmend volatil gewordenen gesamteuropäischen Energiesystem mit seinen Speicher- und Pumpspeicherkraftwerken sowie den thermischen Kraftwerken in Mellach über flexible Erzeugungseinheiten, um die Schwankungen in der Stromerzeugung ausgleichen zu können.

Ratingagenturen und Kapitalmarkt honorierten gesetzte Maßnahmen. Die gesetzten Maßnahmen und das verbesserte energiewirtschaftliche Umfeld wurden am Kapitalmarkt und von den Ratingagenturen positiv bewertet. Dies führte im September 2018 zu zwei Ratingverbesserungen für die VERBUND AG. Moody's Investors Service erhöhte sein Rating von „Baa2/positive outlook“ auf „Baa1/positive outlook“. Standard & Poor's (S&P) hob sein Rating für die VERBUND AG von „BBB+/stable outlook“ auf „A-/stable outlook“ an. Damit zählt VERBUND wieder zu den am besten bewerteten Versorgern in Europa. Auch der Aktienmarkt honorierte die positive Entwicklung von VERBUND im vergangenen Jahr. So stieg der Aktienkurs von VERBUND im Jahr 2018 um 84,9%. Damit war unsere Aktie in einem schwierigen Aktienjahr der Top-Performer im österreichischen Börseindex ATX (Gesamtjahresentwicklung -19,7%) bzw. auch im europäischen Versorgerindex DJ STOXX Utilities (Gesamtjahresentwicklung -2,1%).

Hohe strategische Bedeutung des Kerngeschäfts. Im Jahr 2018 stärkten wir die strategische Basis für die Nutzung von Potenzialen unseres Unternehmens in der Zukunft. So werden wir unser Kerngeschäft in den kommenden Jahren unter anderem durch weitere Investitionen in unsere Wasserkraftwerke und in neue Erneuerbare stärken sowie den Netzausbau forcieren. Das aktuell vorgesehene Investitionsprogramm wird dafür erhöht. Im Handel werden wir die Stärkung der Grünstromvermarktung vorantreiben. Die Vermarktung innovativer Flexibilitätsprodukte steht ebenfalls im Fokus der zukünftigen VERBUND-Aktivitäten. Neue Geschäftsaktivitäten insbesondere im Bereich der innovativen Dienstleistungen für (Groß-)Kunden stehen ebenfalls am Plan, um den sich verändernden Kundenbedürfnissen zu entsprechen.

Zusätzliche Tätigkeitsfelder von VERBUND werden Zukunftsthemen wie beispielsweise der Einsatz von neuen Energiespeichertechnologien sein. Wenn angesichts des steigenden Strombedarfs die Dekarbonisierung vorangetrieben und die Energiewende erfolgreich umgesetzt werden soll, braucht es wirtschaftliche Energiespeicher. Der grüne Wasserstoff leistet dahingehend ebenfalls einen wesentlichen Beitrag. Zu Beginn des zweiten Quartals 2018 haben wir in diesem Zusammenhang u. a. mit dem Bau einer der weltweit größten Wasserstoffpilotanlagen vom Projektkonsortium H2FUTURE am voestalpine-Standort Linz begonnen.

Digitalisierung gewinnt stark an Bedeutung. Für die Energiezukunft spielt auch die Digitalisierung eine wichtige Rolle und zählt zu den Kernthemen von VERBUND. In diesem Zusammenhang startete VERBUND im ersten Halbjahr 2018 sein Programm „Hydropower 4.0 – Digitales Wasserkraftwerk“. VERBUND prüft hierbei alle Möglichkeiten, bestehende oder noch zu entwickelnde digitale Hilfsmethoden bei der Stromerzeugung aus Wasserkraft einzusetzen. VERBUND konnte zudem mit seinem eigenentwickelten Businesskundenportal VISION ein gelungenes Beispiel für die Transformation bestehender Prozesse durch Digitalisierung in eine konkrete, innovative Anwendung mit unmittelbarem Kundennutzen präsentieren.

Globale Meilensteine bei grünen Finanzprodukten. Die Klimastrategie der österreichischen Bundesregierung sieht den weiteren Ausbau erneuerbarer Energieformen bis 2030 vor. Diesen Weg unterstützen wir mit unserem nachhaltigen Portfolio als einer der führenden Stromerzeuger aus erneuerbaren Energien in Europa und als Partner der Energiewende. Die Verantwortung gegenüber dem Klimaschutz und der Bevölkerung ist für uns seit Jahrzehnten mehr als ein Schlagwort. Die nachhaltige Finanzierung von VERBUND passt hier perfekt ins Bild. So haben wir im Quartal 1/2018 als erstes Unternehmen weltweit einen grünen Schuldschein über eine vollintegrierte, digitale Emissionsplattform begeben. Diese Transaktion umfasste ein Volumen von 100 Mio. € bei einer Laufzeit von zehn Jahren. Im Dezember 2018 folgte die Platzierung des ersten rein nach Nachhaltigkeitskriterien bewerteten syndizierten Kredits in Höhe von 500 Mio. € durch VERBUND. Es handelt sich dabei um den ersten Kredit weltweit, dessen Zinssatz über die gesamte Laufzeit nicht mehr nach dem Finanzrating, sondern nach dem Nachhaltigkeitsrating bestimmt wird. Bereits im Jahr 2014 haben wir den ersten Green Bond eines Unternehmens im deutschsprachigen Raum in Höhe von 500 Mio. € am Markt platziert.

Ergebnisentwicklung. Das VERBUND-Ergebnis für das Geschäftsjahr 2018 zeigt im Vergleich zum Vorjahr einen Rückgang im EBITDA von 6,3% auf 864,2 Mio. € und im Konzernergebnis einen Anstieg von 43,7% auf 433,2 Mio. €. Die Ergebnisse – insbesondere das Konzernergebnis – waren jedoch sowohl in der aktuellen Berichtsperiode als auch im Vorjahr stark von Einmaleffekten beeinflusst. Im Jahr 2018 resultierten diese Effekte insbesondere aus Wertaufholungen im Wasserkraftbereich in Österreich und Deutschland sowie im Windkraftbereich in Rumänien. Bereinigt um Einmaleffekte sank das EBITDA um 4,0% auf 863,5 Mio. €, das Konzernergebnis verringerte sich um 3,5% auf 342,2 Mio. €. Diese Entwicklung ist unter anderem auf eine schwächere Wasserführung im Berichtsjahr 2018 zurückzuführen. Der Erzeugungskoeffizient der Laufwasserkraftwerke lag mit 0,94 um 5 Prozentpunkte unter dem Vergleichswert des Vorjahrs und um 6 Prozentpunkte unter dem langjährigen Durchschnitt. Bemerkenswert war dabei die extrem niedrige Wasserführung in den Quartalen 3 und 4/2018 mit einem Erzeugungskoeffizienten von 0,74 bzw. 0,86. Negativ wirkten darüber hinaus die geringeren Erlöse aus Flexibilitätsprodukten. Auch der durchschnittlich erzielte Absatzpreis im Bereich der Eigenerzeugung

aus Wasserkraft war mit 29,3 €/MWh etwas niedriger als im Vorjahr (2017: 30,4 €/MWh). Positiv wirkten hingegen ein höherer Ergebnisbeitrag aus dem Segment Netz sowie die Erfolge aus den Kostensenkungs- und Effizienzsteigerungsprogrammen der letzten Jahre.

Dividende. Bei der Hauptversammlung am 30. April 2019 werden wir für das Geschäftsjahr 2018 eine Dividende von 0,42 € pro Aktie vorschlagen. Die Ausschüttungsquote, bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis, beträgt 2018 somit 42,6% (bezogen auf das berichtete Konzernergebnis 33,7%).

Unser großer Dank gilt allen unseren Kundinnen und Kunden sowie allen unseren Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern, unseren Investoren, unseren Lieferanten und unseren Kooperationspartnern.

Lassen Sie uns gemeinsam an neuen nachhaltigen Lösungen für Generationen arbeiten!
CO₂-freie Stromerzeugung – unser Antrieb, unsere Energie.



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber



Mag. Dr. Michael Strugl



Dr. Peter F. Kollmann



Mag. Dr. Achim Kaspar

Bericht des Aufsichtsrats

VERBUND, Österreichs führendem Stromunternehmen, gelang es auch im Geschäftsjahr 2018, die profitable und nachhaltige Entwicklung fortzusetzen und trotz weiterhin volatiler Marktbedingungen und einer schlechten Wasserführung erneut ein sehr gutes Ergebnis zu erzielen. Der Aufsichtsrat hat diese positive Entwicklung aktiv begleitet und unterstützt.

GRI 102-26

Erfüllung der Aufgaben. Der Aufsichtsrat hat im Geschäftsjahr 2018 in sechs Plenarsitzungen die ihm nach Gesetz und Satzung obliegenden Aufgaben und Befugnisse wahrgenommen. Dabei betrug die Anwesenheitsrate aller Aufsichtsratsmitglieder insgesamt 91 %. Der Vorsitzende hat zudem regelmäßig in wichtigen Angelegenheiten Kontakt mit den Mitgliedern des Aufsichtsrats gehalten. Der Aufsichtsrat wurde vom Vorstand regelmäßig, zeitnah und umfassend über alle relevanten Fragen der Geschäftsentwicklung und über die Lage und die Strategie des Unternehmens, einschließlich der wesentlichen Konzerngesellschaften, sowie über die Risikolage und das Risikomanagement mündlich und schriftlich informiert.

Der Aufsichtsrat hat entsprechend der Berichterstattung des Vorstands dessen Geschäftsführung überwacht. Die Kontrolle fand in einer offenen und konstruktiven Diskussion zwischen Vorstand und Aufsichtsrat statt. Der Aufsichtsrat hat sich dabei insbesondere mit der Struktur, den Geschäftsprozessen und der Strategie des Unternehmens auseinandergesetzt. Im Zuge dessen hat er den laufenden Strategieprozess vorangetrieben und eine Neufassung der Geschäftsordnungen für Vorstand und Aufsichtsrat beschlossen. Die wesentlichen Beschlussfassungen des Aufsichtsrats sind im konsolidierten Corporate Governance Bericht 2018 dargestellt. Zwischen den Sitzungen gab es regelmäßig Gespräche zwischen dem Aufsichtsratsvorsitzenden und Mitgliedern des Vorstands, insbesondere dem Vorstandsvorsitzenden.

Veränderungen im Vorstand und im Aufsichtsrat. Unter den wichtigsten Entscheidungen des Aufsichtsrats im Berichtsjahr ist neben der Feststellung des Jahresabschlusses und der Genehmigung des Konzernbudgets insbesondere die Bestellung bzw. Wiederbestellung des Vorstands hervorzuheben. Der Aufsichtsrat verlängerte die Vorstandsfunktionen von Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber als CEO und Dr. Peter Kollmann als CFO. Gleichzeitig bestellte er mit Wirkung vom 1. Jänner 2019 Mag. Dr. Michael Strugl zum Mitglied und Vorsitzenden-Stellvertreter des Vorstands und Mag. Dr. Achim Kaspar zum Mitglied des Vorstands. Dr. Johann Sereinig und Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner schieden per 31. Dezember 2018 aus dem Vorstand aus und traten in den Ruhestand. Der Aufsichtsrat dankt Dr. Johann Sereinig und Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner für ihre langjährige erfolgreiche Tätigkeit im Vorstand.

Auch im Aufsichtsrat kam es zu zwei personellen Änderungen: In der o. HV am 23. April 2018 wurde anstelle von Dipl.-Ing. Dr. Peter Layr als Kapitalvertreter Mag. Stefan Szyzkowitz in den Aufsichtsrat gewählt. Bei den Arbeitnehmervertretern wurde Doris Dangel mit Wirkung vom 5. April 2018 anstelle von Anton Aichinger in den Aufsichtsrat entsendet.

Corporate Governance Kodex, Ausschüsse des Aufsichtsrats. Als eines der führenden börsennotierten Unternehmen bekannte sich VERBUND schon früh zur Einhaltung des Österreichischen Corporate Governance Kodex. Der Aufsichtsrat sieht sich dem Kodex verpflichtet und ist bestrebt, den Bestimmungen, die den Aufsichtsrat betreffen, konsequent zu entsprechen. In diesem Sinn werden die Regeln, welche die Zusammenarbeit des Aufsichtsrats mit dem Vorstand sowie den Aufsichtsrat selbst betreffen, grundsätzlich eingehalten.

Gemäß der Anforderung des Kodex (Regel 36) führte der Aufsichtsrat im Berichtsjahr wieder eine Selbstevaluierung seiner Tätigkeit, vor allem seiner Organisation und Arbeitsweise, durch. Die Evaluierung wurde mit einem umfangreichen schriftlichen Fragebogen, der von den Mitgliedern beantwortet wurde, vorgenommen. Der Aufsichtsrat setzte sich im Zusammenhang mit der Genehmigung von Verträgen mit Unternehmen, die einzelnen Mitgliedern nahestehen, erneut auch eingehend mit möglichen Interessenkollisionen auseinander. Dabei stellte er keine Interessenkonflikte fest, die über einzelne Sitzungen hinausgehende Maßnahmen erfordern.

Die am 23. April 2018 neu gefasste Geschäftsordnung für den Aufsichtsrat sieht neben geänderten Bestimmungen für Aufsichtsratssitzungen insbesondere Neuerungen bei den Ausschüssen des Aufsichtsrats vor. So wurde der Arbeitsausschuss, der im Berichtsjahr nicht zusammentrat, aufgelöst. An seiner Stelle wurde in der Geschäftsordnung der bisher vorübergehende Strategieausschuss als ständiger Ausschuss des Aufsichtsrats eingerichtet. Dieser Strategieausschuss ist vor allem zuständig für die Abstimmung der Unternehmensstrategie mit dem Vorstand sowie für die jährliche Überprüfung der Strategie und Begleitung allfälliger Anpassungen. Im Berichtsjahr hielt der Strategieausschuss für die Begleitung der Überarbeitung der Konzernstrategie fünf Sitzungen ab.

Der Prüfungsausschuss hielt im abgelaufenen Geschäftsjahr drei Sitzungen ab. Er befasste sich dabei vor allem mit dem Halbjahresabschluss und der Vorbereitung der Beschlussfassung über den Jahresabschluss bzw. mit der Bestellung und der Arbeit des Abschlussprüfers. Darüber hinaus beschäftigte er sich eingehend mit dem Chancen- und Risikomanagement und dem Kontroll- und Revisionsystem sowie mit den Prüfungen durch die Interne Revision. Für den Prüfungsausschuss wurde in der neuen Geschäftsordnung ebenso wie für den Strategieausschuss die Anzahl der Mitglieder reduziert. Dies gilt auch für den in der Geschäftsordnung vorgesehenen Dringlichkeitsausschuss, der im Berichtsjahr nicht zusammentrat.

Entsprechend dem Corporate Governance Kodex und der Geschäftsordnung waren auch im abgelaufenen Geschäftsjahr ein Nominierungsausschuss und ein Vergütungsausschuss des Aufsichtsrats eingerichtet. Der Vergütungsausschuss trat zu sieben Sitzungen zusammen, welche insbesondere die Zielvereinbarungen und die variablen Vergütungen des Vorstands sowie die Beendigungsvereinbarungen mit den ausscheidenden Vorstandsmitgliedern und die neuen Vorstandsverträge zum Gegenstand hatten. Der Nominierungsausschuss hielt fünf Sitzungen ab, zur Vorbereitung einer Wahl in den Aufsichtsrat und zur Vorbereitung der Ausschreibung der Vorstandsmandate und der Bestellung des Vorstands im Juni 2018.

Weitere Informationen über die Zusammensetzung, die Arbeitsweise und die Sitzungen des Aufsichtsrats und seiner Ausschüsse sowie über die Vergütung der Aufsichtsratsmitglieder sind dem konsolidierten Corporate Governance Bericht 2018 zu entnehmen.

Jahresabschluss und Konzernabschluss. Der Jahresabschluss mit dem Lagebericht sowie der nach den International Financial Reporting Standards (IFRS) erstellte Konzernabschluss und der Konzernlagebericht für das Geschäftsjahr 2018 wurden vom Abschlussprüfer, der Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH, geprüft und mit dem uneingeschränkten Bestätigungsvermerk versehen. Der Abschlussprüfer hat den zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss gemäß Artikel 11 der

Abschlussprüfer-VO gelegt und über das Ergebnis der Abschlussprüfung schriftlich berichtet. Er hat festgestellt, dass der Vorstand die verlangten Aufklärungen und Nachweise erbracht hat, dass Buchführung, Jahresabschluss und Konzernabschluss den gesetzlichen Vorschriften entsprechen und unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft und des Konzerns vermitteln. Weiters hat er bestätigt, dass der Lagebericht und der Konzernlagebericht im Einklang mit dem Jahresabschluss und dem Konzernabschluss stehen.

Nach eingehender Prüfung und Erörterung im Prüfungsausschuss und im Aufsichtsrat hat der Aufsichtsrat den vom Vorstand vorgelegten Jahresabschluss über das Geschäftsjahr 2018 gebilligt, wodurch dieser gemäß § 96 (4) Aktiengesetz festgestellt ist. Der Lagebericht des Vorstands wurde genehmigt, dem Vorschlag zur Gewinnverteilung wurde zugestimmt. Den Konzernabschluss sowie den Konzernlagebericht hat der Aufsichtsrat ebenso zustimmend zur Kenntnis genommen wie den vom Vorstand vorgelegten konsolidierten Corporate Governance Bericht und den gesonderten nichtfinanziellen Bericht. Es gab keinen Anlass zu wesentlichen Beanstandungen.

Abschließend spricht der Aufsichtsrat dem Vorstand sowie allen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern seinen Dank für den hohen Einsatz und die erfolgreiche Arbeit im Geschäftsjahr 2018 aus. Den Aktionären, Kunden und Partnern dankt der Aufsichtsrat für ihr Vertrauen.

Wien, im März 2019

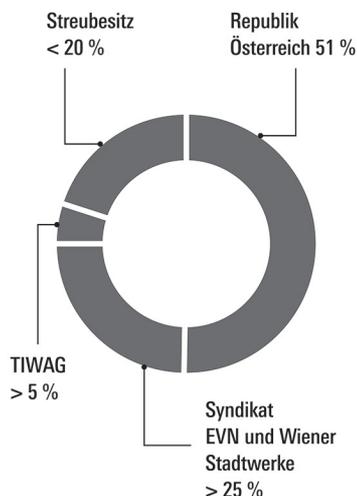


Dr. Gerhard Roiss
Vorsitzender des Aufsichtsrats

UNSER ANTRIEB. UNSERE ENERGIE.

Auf Basis regionaler Wasserkraft gestaltet VERBUND mit maßgeschneiderten, verlässlichen Energielösungen die lebenswerte Energiezukunft.

AKTIONÄRSSTRUKTUR



Kontakt
VERBUND AG, Am Hof 6a,
1010 Wien, Österreich
+43(0)50313-0
information@verbund.com
www.verbund.com

GRI 102-1, GRI 102-2,
GRI 102-3, GRI 102-4,
GRI 102-5, GRI 102-6

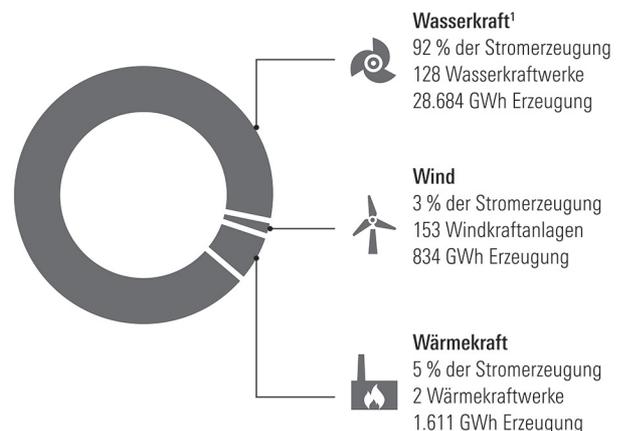
VERBUND auf einen Blick. Am Strom der Zukunft.

Mit sauberem Strom und innovativen Lösungen geben wir der Zukunft Energie – das ist unsere Mission. VERBUND ist einer der größten Stromerzeuger aus Wasserkraft in Europa. Die Wertschöpfungskette von VERBUND umfasst Erzeugung, Transport, Handel und Vertrieb von elektrischer Energie sowie sonstige Energieträger und Energiedienstleistungen. Das Unternehmen erzielte 2018 mit rund 2.700 Mitarbeitern einen Jahresumsatz von rund 2,8 Mrd. €. Seit 1988 notiert VERBUND an der Börse Wien; 51 % des Aktienkapitals besitzt die Republik Österreich.

ERZEUGUNG

Alle Werte 2018

VERBUND ist Österreichs führendes Stromunternehmen und einer der größten Stromerzeuger aus Wasserkraft in Europa. Wasser- und Windkraft sind die wichtigsten Erzeugungstechnologien – rund 95 % seines Stroms erzeugt VERBUND aus diesen erneuerbaren Quellen. Langfristig soll eine zu 100 % CO₂-freie Stromerzeugung Realität werden.



¹ inkl. Bezugsrechten



HANDEL UND VERTRIEB

Privatkunden beziehen Strom aus 100 % Wasserkraft und klimaneutrales Erdgas sowie eine Reihe von innovativen Lösungen für den smarten Haushalt. Für Industrie- und Gewerbekunden entwickelt VERBUND unter anderem maßgeschneiderte Lösungen für Energieeffizienz und flexibles Energiemanagement. In Österreich hat VERBUND bei Strom im Kleinkundensegment einen Marktanteil von 8 %, im Großkundensegment von 20 %. In Deutschland ist VERBUND der führende Grünstromanbieter für Wiederverkäufer und Großkunden. Die Handelsaktivitäten von VERBUND konzentrieren sich auf zwölf Länder.

TRANSPORT

Die Austrian Power Grid (APG) ist die 100%ige Netztochter der VERBUND AG und betreibt das österreichische Übertragungsnetz mit einer Trassenlänge von rund 3.400 km sowie 64 Umspannwerken und Schaltanlagen. Im Herzen Europas integriert es Strom aus erneuerbaren Energien in die europäische wie österreichische Stromversorgung und hilft maßgeblich mit, die Energiewende zu verwirklichen. Das leistungsfähige Netz gewährleistet die Versorgungssicherheit und ist eine Grundlage für die Entwicklung eines EU-weit liberalisierten Strommarkts.

ENERGIENAHE DIENSTLEISTUNGEN

Mit neuen Energiedienstleistungen und smarten Produkten gestaltet VERBUND schon heute aktiv die Energiezukunft. Wir arbeiten an technischen und ökonomischen Lösungen für eine sichere, bezahlbare und umweltschonende Energieversorgung. Das Angebot reicht von Convenience-Services über dezentrale Anlagen zur Energieerzeugung und -speicherung bis hin zur Energieoptimierung für Haushalte ebenso wie für Gewerbe- und Industriekunden.

Integrierte VERBUND-Unternehmensstrategie

Die bestehende VERBUND-Strategie bildet das Fundament für eine nachhaltige Steigerung des Unternehmenswerts und gliedert sich in die drei Wertschöpfungsbereiche Erneuerbare Erzeugung, Übertragung sowie kundenorientierte Energielösungen.

Die Säulen der integrierten VERBUND-Unternehmensstrategie

CO₂-freier Low-Cost-Erzeuger

Wasser- und Windkraft sind unsere wichtigsten Erzeugungstechnologien und bilden die Basis für die Positionierung der Marke VERBUND als CO₂-freier Low-Cost-Erzeuger. Zudem bildet unser Erzeugungsportfolio die Grundlage für notwendige Flexibilitätsprodukte, die wir optimal auf die Bedürfnisse eines modernen Energiemarkts ausrichten. Unser langfristiges Ziel ist eine 100 % CO₂-freie Stromerzeugung.

Verlässlicher Netzbetreiber

Als verlässlicher und stabiler Netzbetreiber sichern wir mit unserem leistungsfähigen Übertragungsnetz die Stromversorgung Österreichs und bekennen uns zum nationalen Netzentwicklungsplan. Die geografisch günstige Lage unseres Übertragungsnetzes im Zentrum des europäischen Binnenmarkts unterstützt unsere strategische Positionierung als kompetenter Partner in internationalen Kooperationen.

Kundenorientierter Lösungsanbieter

Unsere Aktivitäten im Stromhandel dienen vorwiegend der optimierten Vermarktung der Eigenerzeugung. Innovative Grünstrom- und Flexibilitätsprodukte steigern dabei die Wertigkeit unseres Stroms. Zudem entwickeln wir neue, kundennahe Handelsprodukte und bauen unsere Dienstleistungen konsequent aus. Unsere Endkunden erhalten sauberen Strom und klimaneutrales Gas sowie energienahe Angebote und innovative Lösungen zur effizienten Energienutzung.

Märkte

Österreich und Deutschland sind unsere geografischen Kernmärkte.

Investitionsfokus

Unser Geschäftsmodell ist auf profitable Asset Investments im regulierten Bereich, auf Effizienzsteigerungen in der Erzeugung sowie auf die optimale Erfüllung der Bedürfnisse unserer Kunden im verantwortungsvollen Umgang mit Energie ausgerichtet.

Die aktuelle VERBUND-Strategie beruht auf der bestehenden Asset- und Wertschöpfungsstruktur und wird laufend an die Veränderungen im Energiemarkt angepasst.

Unternehmensziele

Auf Basis der Wesentlichkeitsanalyse und der VERBUND-Strategie wurden seitens des VERBUND-Managements folgende mittelfristige Unternehmensziele festgelegt:

GRI 102-14

Wesentliche Themen	Unternehmensziele
Wertsteigerung des Unternehmens ¹	Finanzielle Stabilität: Net Debt/EBITDA < 3,0
	Kapitalrentabilität: ROCE > 7,0%
	Profitables Wachstum in allen Segmenten
	Positionierung als effizientester Stromerzeuger in der Peergroup
Sichere Stromversorgung	Anstreben/Absichern eines Ratings im A-Bereich
	Systemsicherheit im österreichischen Übertragungsnetz
	Umsetzung des Netzentwicklungsplans
	Anbieter von Flexibilitätsprodukten für die Energiewende
Kundenbeziehungen	Umsetzung und Weiterentwicklung von konzernweiten Managementsystemen für Informationssicherheit und Datenschutz
	Optimierte Vermarktung der Eigenerzeugung
	Starker Ausbau energienaher Dienstleistungen
Innovation	Innovative Lösungen für B2C- und B2B-Kunden
	Etablierung neuer, nachhaltiger Produkte und Geschäftsmodelle
	Steigerung der Wettbewerbsfähigkeit in der Energiewelt 2.0
Umwelt- und Naturschutz, Klimaschutz	Management der digitalen Transformation in der E-Wirtschaft
	Klima- und umweltschonende Stromerzeugung mit Fokus auf erneuerbare Erzeugung
	Aktive Rolle im Rahmen der Umsetzung der #mission2030 durch nachhaltige Energieprojekte
	Ausstieg aus der Stromerzeugung aus Kohle bis 2020
Dialog mit relevanten Stakeholdern	Verringerung der spezifischen Emissionen < 10 g CO _{2e} /kWh (Scope 1)
	ISO-14001-Zertifizierung aller VERBUND-Standorte weiterführen
	Aktive und offene Kommunikation mit allen relevanten Stakeholder-Gruppen
Verantwortung für Mitarbeiter	Lost Time Injury Frequency (LTIF): ≤ 5
	Attraktive und sichere Arbeitsplätze: Fluktuationsrate < 5%
	Umsetzung des Effizienzsteigerungsprogramms
	38,5 Bildungsstunden pro Mitarbeiter pro Jahr
	35 neue Lehrlinge pro Jahr

	Frauenanteil > 20 %
Förderung von Diversität und Inklusion im Unternehmen	Ausgewogene Altersstruktur der Beschäftigten (Benchmark: unselbstständig Erwerbstätige nach Altersgruppen in Österreich)
	Erfüllung der gesetzlich vorgegebenen Quoten für die Einstellung von Menschen mit Behinderung (derzeit: 4% in AT, 5% in DE)
Compliance und Transparenz	Beibehaltung fairer Geschäftspraktiken und Vermeidung von Compliance-Verstößen in allen Segmenten
Gesellschaftliches Engagement	Langfristiges Engagement im Sozial- und Bildungsbereich
Beschaffung	Kontinuierliche Verringerung von Nachhaltigkeitsrisiken in der Lieferkette (Arbeitsbedingungen, Umwelt, Korruption, Achtung der Menschenrechte)

¹ Auf Basis bestehender Asset- und Wertschöpfungsstruktur

Investor Relations

Internationales Kapitalmarktumfeld

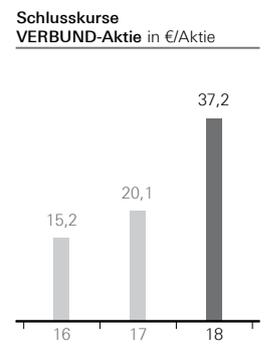
Der Jahresbeginn 2018 war an den internationalen Börsen von einer Phase stark steigender Kurse geprägt, auf die eine längere Periode hoher Volatilität folgte. Danach setzte eine Korrekturphase ein, die sich gegen Jahresende verstärkte. Ausschlaggebend für diese Korrekturen waren zum einen die sich eintrübenden Konjunkturerwartungen sowie zum anderen die Zinspolitik der US-Notenbank. Zusätzlich bestimmten aber auch die handelspolitischen Auseinandersetzungen und die ungeklärten Fragen rund um den Brexit die Entwicklung der Kapitalmärkte. Die USA profitierten dagegen von Steuererleichterungen und konnten dadurch im Vergleich zu anderen Handelsplätzen die Phase steigender Kurse verlängern. Trotz mehrerer historischer Höchststände schloss aber auch der US-Börsenindex Dow Jones Industrial das Jahr 2018 nicht mit einer positiven Performance ab, sondern beendete das Jahr mit einem Minus von 5,6%. Die Aktienmärkte in Europa und Japan entwickelten sich aufgrund der erwähnten globalen Herausforderungen ebenfalls deutlich schwächer, da positive Gegenimpulse wie z. B. Steuererleichterungen (wie in den USA) fehlten. Der Eurostoxx 50 verzeichnete in der Jahresbetrachtung einen Rückgang um 14,3%, und der japanische Aktienindex Nikkei 225 fiel um 12,1% gegenüber dem Vorjahr. Die Entwicklung der Emerging Markets war von der Befürchtung höherer Zinsen geprägt und bewirkte, dass der MSCI Emerging Markets Index ein Minus von 16,6% im Jahr 2018 aufwies. Die Entwicklung des ATX verlief im Gleichklang mit der globalen Kursentwicklung, wobei die Angst vor handelspolitischen Auseinandersetzungen besonders die exportorientierten Unternehmen Österreichs traf. Im Gesamtjahr 2018 fiel der österreichische Leitindex um 19,7% auf 2.745,8 Punkte.

VERBUND-Aktie

Die VERBUND-Aktie entwickelte sich 2018 deutlich positiv und entgegen dem internationalen Aktienrend. Abgesehen von einer Kurskorrektur zwischen Mitte Jänner und Anfang März stieg der Kurs der VERBUND-Aktie beinahe kontinuierlich bis zu seinem Höchststand Anfang Oktober 2018. Danach folgte eine deutliche Kurskorrektur, die bis Anfang November andauerte. Der Zeitraum bis Ende 2018 war in weiterer Folge von einer volatilen Seitwärtsbewegung geprägt. Die Aktie beendete das Geschäftsjahr 2018 jedoch mit einem Schlusskurs von 37,2 € und lag damit um beeindruckende 84,9% über dem Kurs vom 31. Dezember 2017. Damit war die VERBUND-Aktie in einem schwierigen Aktienjahr der Top-Performer im österreichischen Börsenindex ATX (Gesamtjahresperformance -19,7%) bzw. auch im europäischen Branchenindex DJ STOXX Utilities (Gesamtjahresentwicklung -2,1%). Mit einer Marktkapitalisierung von 12,9 Mrd. € zählte VERBUND zu den größten heimischen Börsenunternehmen. VERBUND gelang 2018 auch die Aufnahme in den DJ STOXX Utilities sowie in den MSCI Austria Index.

Nächste Termine:

- Nachweisstichtag
- Hauptversammlung: 20.4.2019
- Hauptversammlung: 30.4.2019
- Ex-Dividendtag: 7.5.2019
- Nachweisstichtag
- Dividenden: 8.5.2019
- Dividendenzahltag: 20.5.2019
- Ergebnis Quartal 1/2019: 8.5.2019



VERBUND-Aktie: Relative Kursentwicklung 2018



Aktienkennzahlen

	Einheit	2017	2018	Veränderung
Höchstkurs	€	21,8	44,8	105,6%
Tiefstkurs	€	14,7	20,0	35,6%
Schlusskurs	€	20,1	37,2	84,9%
Performance	%	32,8	84,9	–
Marktkapitalisierung	Mio. €	6.998,7	12.937,8	84,9%
Gewichtung ATX	%	2,5	6,2	–
Umsatz Wert	Mio. €	1.032,5	3.803,0	268,3%
Umsatz Stück/Tag	Stück	242.541	459.485	89,4%

Aktivitäten des Investor-Relations-Teams 2018

Die aktive und offene Kommunikation mit Investoren, Analysten und Kleinaktionären im Rahmen von Roadshows, Conference Calls und persönlichen Gesprächen ist VERBUND ein wichtiges Anliegen. Im Jahr 2018 war das Investor-Relations-Team von VERBUND auf Roadshows in Europa und den USA und nahm an mehreren großen Investorenkonferenzen teil. Gemeinsam mit dem Vorstand traf das Team Investoren aus aller Welt. Diese wurden über die wesentlichen Kennzahlen sowie die operative und strategische Entwicklung von VERBUND informiert.

Auf der Website www.verbund.com finden sich im Bereich „Investor Relations“ umfangreiche Informationen wie die Geschäfts- und Zwischenberichte, die Finanztermine und Veranstaltungen, aktuelle Aussendungen, Präsentationen und Excel-Datensheets sowie die Dokumente zu den VERBUND-Hauptversammlungen der vergangenen Jahre.

Die Bekanntheit der VERBUND-Aktie am Kapitalmarkt wird aufgrund der Beobachtung durch 13 renommierte heimische und internationale Investmentbanken fortlaufend gesichert. Folgende Investmenthäuser analysierten zum 31. Dezember 2018 unser Unternehmen:

Berenberg Bank (<i>Lawson Steele</i>)	HSBC (<i>Adam Dickens</i>)
Commerzbank (<i>Tanja Markloff</i>)	Kepler Cheuvreux (<i>Ingo Becker</i>)
Concorde Securities (<i>Gellert Gál</i>)	Morgan Stanley (<i>Nicholas Ashworth</i>)
Credit Suisse (<i>Wanda Serwinovska</i>)	Oddo BHF (<i>Louis Boujard</i>)
Deutsche Bank (<i>Duncan Scott</i>)	Raiffeisen Centrobank (<i>Teresa Schinwald</i>)
Erste Group (<i>Petr Bártek</i>)	Société Générale (<i>Lueder Schumacher</i>)
Exane BNP Paribas (<i>Sofia Savvantidou</i>)	

Aktuelle Ratings

Die Ratings von VERBUND zum 31. Dezember 2018 lauteten wie folgt:

- Standard & Poor's: A-/stable outlook
- Moody's: Baa1/positive outlook

IR-Kontakt:
Andreas Wollein
Leiter Finanz-
management, M&A und
Investor Relations
Tel.: +43 (0)50 313-
52604
E-Mail: [investor-
relations@verbund.com](mailto:investor-relations@verbund.com)

Nähere Informationen
zum Rating finden Sie im
Kapitel „Finanzen“ >
Finanzierung

VERBUND in Nachhaltigkeitsindizes und -ratings

Im Jahr 2018 haben sich institutionelle Investoren bereits verstärkt der Dekarbonisierung ihrer Veranlagungsportfolios gewidmet. Außerdem werden im größeren Ausmaß Carbon Footprints für Investmentportfolios oder Fonds berechnet. Dieser Investmenttrend wirkt sich für VERBUND mit seinem nachhaltigen Geschäftsmodell positiv aus.

So bewertete ISS-oekom VERBUND 2018 in seinem Unternehmensrating mit der guten Gesamtnote „B“. Die Empfehlung als Prime Investment für Investoren mit Nachhaltigkeitsanspruch wurde damit bestätigt. Besonders positiv wurden die VERBUND-Klimaschutzpolitik und die umfangreiche Berichterstattung von Umweltkennzahlen durch VERBUND hervorgehoben.

Sustainalytics stellte 2018 eine neue risikoorientierte ESG-Rating-Methode vor, bei der die spezifischen Nachhaltigkeitsrisiken des jeweiligen Industriesektors berücksichtigt werden. Die Gesamtbewertung ergibt sich aus einer Kombination aus externen Risk Exposures für ein Unternehmen und internen Managementansätzen zur Handhabung dieser Risiken. Der Sektor Electric Utilities weist im Vergleich mit dem Durchschnitt aller Sektoren ein höheres Risk Exposure z. B. hinsichtlich des Ressourcenverbrauchs und der Emissionen auf. Durch die effektive Anwendung der implementierten Managementansätze konnte sich VERBUND trotzdem bei der Gesamtbewertung gegenüber dem Vorjahr weiter verbessern. Mit einem ESG-Rating von 23,8/100 Punkten (Anmerkung: je niedriger, umso besser) zählte VERBUND zu den besten 6% der bewerteten Unternehmen aus dem Electric-Utilities-Sektor.

Beim 2018 aktualisierten ESG-Rating der Lieferantenbewertungsplattform EcoVadis erreichte VERBUND neuerlich den GOLD-Status und gehört damit zu den besten 5% von mehr als 50.000 bewerteten Unternehmen.

Beim CDP-Klimarating 2018 zählte VERBUND mit einem Score von A- (Kategorie Climate Change) zu den vier besten Unternehmen in Österreich.

*VERBUND – Österreichs führendes Stromunternehmen
und einer der größten Wasserkraft-Erzeuger Europas.*

Die Kammer der Steuerberater und Wirtschaftsprüfer zeichnet jedes Jahr die besten Nachhaltigkeitsberichte österreichischer Unternehmen mit dem Austrian Sustainability Reporting Award (ASRA) aus. VERBUND erreichte im Jahr 2018 in der Kategorie „Integrierte Geschäftsberichte“ den hervorragenden zweiten Platz. Die Jury würdigte den VERBUND-Bericht 2017 für die umfassende Darstellung der ökologischen und sozialen Kennzahlen und für die intensive Auseinandersetzung mit dem Thema Diversity Management. Besonders positiv hervorgehoben wurde die übersichtliche Darstellung der Klimastrategie und der Auswirkungen der Geschäftstätigkeiten auf Umwelt und Gesellschaft.

VERBUND war per 31. Dezember 2018 Mitglied in folgenden Nachhaltigkeitsindizes:

- VÖNIX (VBV-Österreichischer Nachhaltigkeitsindex)
- Ethibel Sustainability Index (ESI) Excellence Europe

Siehe auch:
www.voenix.at

Konsolidierter
Corporate Governance Bericht

Konsolidierter Corporate Governance Bericht

gem. § 267b UGB

Corporate Governance – Rahmen

Die VERBUND AG ist eine börsennotierte Aktiengesellschaft mit Sitz in Österreich. Der Gestaltungsrahmen für die Corporate Governance ergibt sich aus dem österreichischen und europäischen Recht, insbesondere aus dem Aktien- und Kapitalmarktrecht, dem Unternehmensgesetzbuch und den Bestimmungen über die betriebliche Mitbestimmung, der Gesellschaftssatzung und den Geschäftsordnungen für die Organe der Gesellschaft sowie schließlich aus dem Österreichischen Corporate Governance Kodex (ÖCGK).

Bekanntnis zum Österreichischen Corporate Governance Kodex

Entsprechenserklärung

VERBUND bekennt sich vorbehaltlos zum Österreichischen Corporate Governance Kodex. Vorstand und Aufsichtsrat sehen es als vorrangige Aufgabe, allen Regeln des Kodex bestmöglich zu entsprechen und die hohen unternehmensinternen Standards zu halten und weiterzuentwickeln. Der Kodex wurde im Geschäftsjahr 2018 angewandt und nach Maßgabe der in diesem Bericht angeführten Erläuterungen eingehalten. Die aktive Umsetzung der Anforderungen des Kodex soll eine verantwortungsvolle, auf nachhaltige und langfristige Wertschaffung ausgerichtete Leitung und Kontrolle des Unternehmens sicherstellen und ein hohes Maß an Transparenz für alle Stakeholder schaffen. Auch im Geschäftsjahr 2019 wird VERBUND die Einhaltung des Kodex in seiner Fassung vom Jänner 2018 aktiv fortsetzen. Seine möglichst lückenlose Umsetzung bildet einen wesentlichen Baustein zur Stärkung des Vertrauens der Aktionäre, Geschäftspartner, Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie der Öffentlichkeit in das Unternehmen.

Evaluierung

In Entsprechung der C-Regel 62 des ÖCGK werden die Einhaltung des Kodex und die Richtigkeit der damit verbundenen Berichterstattung regelmäßig von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer extern evaluiert. Die letzte derartige Evaluierung wurde für das Jahr 2016 von der Ernst & Young Wirtschaftsprüfungsgesellschaft m.b.H. durchgeführt und resultierte in einem positiven Bericht. Die nächste Evaluierung ist für das Geschäftsjahr 2019 geplant.

Erweiterte Berichterstattung

Den gesetzlichen Bestimmungen entsprechend wird ein konsolidierter Corporate Governance Bericht vorgelegt, der in wesentlichen Berichtspunkten über die börsennotierte Muttergesellschaft hinaus auch den gesamten Konzern miteinbezieht. Dabei wurde hinsichtlich der inhaltlichen Anforderungen der Stellungnahme 22 des Austrian Financial Reporting and Auditing Committee (AFRAC) gefolgt.

Der vorliegende konsolidierte Corporate Governance Bericht enthält nicht nur die gesetzlich vorgeschriebenen Angaben, sondern auch die vom Corporate Governance Kodex zusätzlich vorgesehenen Inhalte. Darüber hinaus sind weitere Informationen zu den einschlägigen Indikatoren der Global Reporting Initiative (GRI), des internationalen Standards zur Nachhaltigkeitsberichterstattung, angeführt.

Detaillierte Informationen über die Zusammensetzung und die Arbeitsweise des Vorstands und des Aufsichtsrats sowie seiner Ausschüsse finden sich unter den Punkten „Vorstand“ und „Aufsichtsrat“.

Der Österreichische Corporate Governance Kodex liegt in der aktuellen Fassung vom Jänner 2018 vor und ist auf der Website des Österreichischen Arbeitskreises für Corporate Governance unter www.corporate-governance.at abrufbar

Für weitergehende Informationen zu den Organen Vorstand, Aufsichtsrat und Hauptversammlung sowie zu ihrem Zusammenwirken siehe im Dokument „Disclosures on Management Approach“ (DMA) auf www.verbund.com > Investor Relations > Finanzpublikationen.

Abweichungen

VERBUND befolgt die Regelungen des Österreichischen Corporate Governance Kodex einschließlich der R-Regeln annähernd lückenlos. Die Abweichungen im Geschäftsjahr 2018 sind gegenüber dem Vorjahr gleich geblieben. Lediglich bei zwei C-Regeln der insgesamt 83 Regeln des Kodex gab es eine etwas abweichende Handhabung, die zum Teil aus gesetzlichen Gegebenheiten resultiert und im Folgenden im Sinne des Grundsatzes „Comply or Explain“ erläutert und begründet wird:

C-Regel 2:

Das Prinzip „one share – one vote“ wird bei der VERBUND-Aktie grundsätzlich eingehalten. Eine Ausnahme besteht lediglich in einer Stimmrechtsbeschränkung, die im „Bundesverfassungsgesetz, mit dem die Eigentumsverhältnisse an den Unternehmen der österreichischen Elektrizitätswirtschaft geregelt werden“, und in der darauf basierenden Satzungsbestimmung verankert ist. Diese lautet: „Mit Ausnahme von Gebietskörperschaften und Unternehmungen, an denen Gebietskörperschaften mit mindestens 51 % beteiligt sind, ist das Stimmrecht jedes Aktionärs in der Hauptversammlung mit 5 % des Grundkapitals beschränkt.“

C-Regel 45:

Die Bestimmung, wonach Aufsichtsratsmitglieder keine Organfunktionen in anderen Gesellschaften wahrnehmen dürfen, die zum Unternehmen in Wettbewerb stehen, wurde mit zwei Ausnahmen von allen Mitgliedern des Aufsichtsrats eingehalten.

Die zwei betreffenden Aufsichtsratsmitglieder üben jeweils leitende Organfunktionen in Unternehmen aus, die Aktionäre der VERBUND AG sind. Sollte bei ihnen in einem konkreten Anlassfall ein Interessenkonflikt bestehen, werden vom Vorsitzenden entsprechende Maßnahmen verfügt (wie z. B. Vorenthaltung bestimmter Unterlagen, Nichtteilnahme an Abstimmungen oder Verlassen der Sitzung). Dies war im Berichtsjahr einmal erforderlich.

Vorstand

Zusammensetzung des Vorstands

Der Vorstand setzte sich im Geschäftsjahr 2018 unverändert aus vier Mitgliedern zusammen.

Da die Funktionsperiode sämtlicher Vorstandsmitglieder am 31. Dezember 2018 endete, bestellte der Aufsichtsrat in seiner Sitzung am 13. Juni 2018 folgende Personen zu Mitgliedern des Vorstands per 1. Jänner 2019: Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber zum Vorsitzenden, Mag. Dr. Michael Strugl zum Vorsitzenden-Stellvertreter, Dr. Peter F. Kollmann und Mag. Dr. Achim Kaspar. Dr. Johann Sereinig und Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner traten per 31. Dezember 2018 in den Ruhestand.

GRI 102-18
GRI 405-1

Der Vorstand

Name	Geburtsjahr	Datum der Erstbestellung	Ende der laufenden Funktionsperiode
Generaldirektor Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber Vorsitzender	1956	1.1.2009	31.12.2020
Generaldirektor-Stellvertreter Dr. Johann Sereinig Vorsitzender-Stellvertreter	1952	1.1.1994	31.12.2018
Vorstandsdirektor Dr. Peter F. Kollmann	1962	1.1.2014	31.12.2021
Vorstandsdirektor Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner	1953	1.4.2011	31.12.2018

GRI 102-25

Konzerninterne Organfunktionen von Vorstandsmitgliedern

Name	Konzerngesellschaft		Funktion
Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber	VERBUND Hydro Power GmbH	Aufsichtsrat,	Vorsitzender
		Generalversammlung	Vorsitzender
	VERBUND Solutions GmbH	Generalversammlung	Vorsitzender
	SMATRICS GmbH & Co KG	Gesellschafterversammlung	Vorsitzender
	E-Mobility Provider Austria GmbH	Generalversammlung	Vors.- Stellvertreter
Dr. Johann Sereinig	Austrian Power Grid AG	Aufsichtsrat	Mitglied
	VERBUND Hydro Power GmbH	Aufsichtsrat	Mitglied
	VERBUND Sales GmbH	Generalversammlung	Vorsitzender
	VERBUND Sales Deutschland GmbH	Generalversammlung	Vorsitzender
	VERBUND Services GmbH	Generalversammlung	Vorsitzender
	VERBUND Trading GmbH	Aufsichtsrat, Generalversammlung	Vorsitzender Vorsitzender
Dr. Peter F. Kollmann	Austrian Power Grid AG	Aufsichtsrat	Vorsitzender
	VERBUND Hydro Power GmbH	Aufsichtsrat	Mitglied
	VERBUND Services GmbH	Generalversammlung	Vors.- Stellvertreter
	VERBUND Thermal Power GmbH	Aufsichtsrat	1. Vors.- Stellvertreter
	VERBUND Trading GmbH	Aufsichtsrat,	1. Vors.- Stellvertreter
		Generalversammlung	Vors.- Stellvertreter
Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner	Ennskraftwerke AG	Aufsichtsrat	1. Vors.- Stellvertreter
	VERBUND Hydro Power GmbH	Aufsichtsrat	1. Vors.- Stellvertreter
	VERBUND Innkraftwerke GmbH	Aufsichtsrat,	Vorsitzender
	Grenzkraftwerke GmbH	Gesellschafterversammlung	Vorsitzender
		Aufsichtsrat,	Vorsitzender
		Generalversammlung	Vorsitzender
	Innwerk AG	Aufsichtsrat	Vorsitzender
	Donaukraftwerk Jochenstein AG	Aufsichtsrat	Vorsitzender
Österreichisch-Bayerische Kraftwerke AG	Aufsichtsrat	Vorsitzender	
VERBUND Thermal Power GmbH	Aufsichtsrat	Vorsitzender	

Konzernexterne Aufsichtsratsmandate von Vorstandsmitgliedern

Name	Gesellschaft	Funktion
Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber	Universität Salzburg (Universitätsrat)	Mitglied
Dr. Johann Sereinig	KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft	Mitglied
	FK Austria Wien AG	Mitglied
	APK Pensionskasse AG	Mitglied
Dr. Peter F. Kollmann	Telekom Austria AG	Mitglied

Arbeitsweise und Geschäftsverteilung

Der Vorstand führt die Geschäfte und vertritt das Unternehmen nach außen.

In der Geschäftsordnung sind die Geschäftsverteilung und die Zusammenarbeit des Vorstands geregelt. Weiters enthält sie die Informations- und Berichtspflichten des Vorstands sowie einen Katalog der Maßnahmen, die der Zustimmung durch den Aufsichtsrat bedürfen. Dazu zählen auch wesentliche Geschäftsfälle der wichtigsten Tochtergesellschaften. Die Geschäftsordnung wurde im Berichtsjahr überarbeitet und mit Wirkung vom 1. Jänner 2019 neu gefasst. Die Änderungen betrafen im Wesentlichen die Organisation der Vorstandssitzungen, die Berichterstattung an den Aufsichtsrat und die genehmigungspflichtigen Geschäfte.

Die Geschäftsverteilung des Vorstands bildet einen Bestandteil der Geschäftsordnung und legt die Aufgabenbereiche der Vorstandsmitglieder unbeschadet der Gesamtverantwortung des Vorstands fest.

Geschäftsverteilung

Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber	Vorsitzender; Corporate Development (Strategie, Innovation), Corporate & Legal Affairs (inkl. Recht, Revision ¹ und Compliance), Kommunikation New Business Solutions
Dr. Johann Sereinig	Vorsitzender-Stellvertreter; Energiewirtschaft und Geschäftssteuerung, Strategisches Personalmanagement Trading, Sales, Services
Dr. Peter F. Kollmann	Finanzmanagement, Mergers & Acquisitions und Investor Relations, Controlling, Unternehmensrechnung und Risikomanagement Netz
Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner	Erzeugung Wasserkraft, Wärmekraft, Windkraft/Photovoltaik (Österreich und Ausland) Tourismus

¹ Revision (Audit) und Personalausschuss wurden vom Vorsitzenden und vom Vorsitzenden-Stellvertreter gemeinsam wahrgenommen.

Vergütung für den Vorstand

Die Bezüge der Mitglieder des Vorstands betragen in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 5.599.347 € (Vorjahr: 4.485.156 €), darin enthalten sind 79.237 € (Vorjahr: 59.858 €) an Sachbezügen. Die sonstigen Bezüge von 828.016 € (Vorjahr: 0 €) betreffen die Urlaubersatzleistung für die ausgeschiedenen Mitglieder des Vorstands.

Laufende Bezüge des Vorstands (inkl. variable Bezüge)

in €

	2017			2018		
	Fixe Bezüge	Variable Bezüge	Sonstiges	Fixe Bezüge	Variable Bezüge	Sonstiges
Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber	827.375	499.972	0	849.770	563.457	0
Dr. Johann Sereinig	790.919	342.214	0	813.641	385.665	598.682
Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner	587.845	254.348	0	604.733	286.643	229.334
Dr. Peter F. Kollmann	783.585	339.040	0	806.096	382.089	0

Die Auszahlung der variablen Bezüge erfolgt im Folgejahr, da die Zielerreichung erst zum Jahresende ermittelt werden kann. In der Gesamtsumme enthalten sind daher die an die Vorstandsmitglieder in der Berichtsperiode 2018 gewährten variablen Bezüge für die Berichtsperiode 2017 sowie Nachzahlungen von Tantiemen aus 2016.

Die variablen Bezüge sind erfolgsabhängig und mit einem bestimmten Prozentsatz der jeweiligen Fixbezüge limitiert. Für die Berichtsperiode 2017 (sowie für die aktuelle Berichtsperiode 2018) betrug dieser Prozentsatz zwischen 50 % und 70 %. Die Höhe der erfolgsabhängigen Bezugsbestandteile richtet sich nach dem Grad der Erreichung von für das Geschäftsjahr vereinbarten Zielen. Die Zielvereinbarung beruhte in der Berichtsperiode 2017 zu 50 % auf der Erreichung des Konzernergebnisses, zu 30 % auf der Erreichung des Free Cashflows (dreijähriges Ziel) und zu 20 % auf anderen mittelfristigen (zweijährigen, qualitativen) Zielen, wie die Abarbeitung von sog. „Altlasten“ (beispielsweise die erfolgreiche Beendigung von Streitthemen wie anhängige Klagen und Schiedsverfahren) und die Optimierung und Anpassung von Strukturen, Prozessen und Geschäftsmodellen an die technologische Entwicklung (Digitalisierung) und die disruptiven Veränderungen im Wettbewerb in der Energiewirtschaft. Die Grundsätze für die Erfolgsbeteiligung des Vorstands waren gegenüber dem Vorjahr unverändert.

Die betriebliche Altersvorsorge besteht für die Mitglieder des Vorstands im Wege einer beitragsorientierten Pensionskassenregelung. In der Berichtsperiode 2018 wurden für den Vorstand Pensionskassenbeiträge in Höhe von 225.992 € (Vorjahr: 219.681 €) bezahlt.

In Bezug auf die Ansprüche der Vorstandsmitglieder bei Beendigung ihrer Funktion kommen die gesetzlichen Regelungen unter Berücksichtigung der Anforderungen des ÖCGK (Regel 27a) zur Anwendung. In der Berichtsperiode 2018 sind 376.224 € (Vorjahr: 361.817 €) für Pensionen und 2.189.150 € (Vorjahr: 0 €) für Abfertigungen zugunsten von Anspruchsberechtigten zur Auszahlung gelangt.

Im Periodenergebnis wurden Aufwendungen für Abfertigung und Altersversorgung – dies sind Vergütungen nach Beendigung des Vertragsverhältnisses – in Höhe von 45.486 € (Vorjahr: 37.715 €) erfasst. Die im Periodenergebnis erfassten Aufwendungen für die Altersversorgung für ehemalige Mitglieder des Vorstands und deren Hinterbliebene betragen 47.481 € (Vorjahr: 50.769 €).

An die Leitungsorgane des Konzerns und der Tochterunternehmen wurden wie im Vorjahr keine Kredite oder Vorschüsse ausbezahlt. Es gibt bei VERBUND wie im Vorjahr keine Aktienoptionsprogramme für den Vorstand oder leitende Angestellte.

Grundsätze der Vergütungspolitik in den Tochtergesellschaften

Hinsichtlich der Vergütung für die Führungskräfte (Geschäftsführer) in den Tochtergesellschaften des Konzerns gelten im Wesentlichen dieselben Grundsätze wie oben beim Vorstand dargestellt. Neben Fixbezügen kommen betraglich limitierte variable Bezüge zur Anwendung, deren Höhe von der Erreichung vereinbarter Ziele (Unternehmensziele und individuelle Ziele) abhängt. Auch in den Tochtergesellschaften besteht die betriebliche Altersvorsorge im Wege einer Pensionskassenregelung.

D&O-Versicherung

Bei VERBUND besteht eine Vermögensschadenhaftpflichtversicherung zugunsten der leitenden Organe. Einbezogen sind die Mitglieder des Vorstands und des Aufsichtsrats und leitende Angestellte der VERBUND AG sowie alle Mitglieder des Vorstands, Aufsichtsrats, Beirats und der Geschäftsführung sowie die Prokuristen und sonstige leitende Angestellte der im Mehrheitsbesitz befindlichen Tochterunternehmen. Die Kosten werden vom Unternehmen getragen.

Aufsichtsrat

Auch der Aufsichtsrat hat sich ausdrücklich dem Österreichischen Corporate Governance Kodex verpflichtet. Damit ist der Kodex neben dem österreichischen Aktiengesetz und dem Unternehmensgesetzbuch, dem Arbeitsverfassungsgesetz, der Gesellschaftssatzung sowie den Geschäftsordnungen für Vorstand und Aufsichtsrat zur Grundlage für das Handeln des Aufsichtsrats geworden.

GRI 102-18
GRI 102-22
GRI 102-23

Die gesetzlichen Bestimmungen sehen vor, dass sich der Aufsichtsrat aus den von der Hauptversammlung gemäß den Vorgaben des Aktiengesetzes gewählten Mitgliedern (Kapitalvertreter) und aus den von der Arbeitnehmervertretung entsendeten Mitgliedern zusammensetzt.

GRI 102-24

Persönliche Angaben, Vorsitz und andere Organfunktionen

Der Aufsichtsrat wird vom Vorsitzenden geleitet. Der Vorsitzende und seine zwei Stellvertreter werden vom Aufsichtsrat alljährlich aus seiner Mitte gewählt.

Der Aufsichtsrat besteht per 31. Dezember 2018 aus insgesamt 15 Mitgliedern – zehn von der Hauptversammlung gewählten Kapitalvertretern und fünf vom Betriebsrat entsendeten Arbeitnehmervertretern.

In der Zusammensetzung des Aufsichtsrats kam es im Berichtsjahr zu folgenden Änderungen: In der o. HV am 23. April 2018 wurde anstelle von Dipl.-Ing. Dr. Peter Layr als Kapitalvertreter Mag. Stefan Szyszkowitz in den Aufsichtsrat gewählt. Bei den Arbeitnehmervertretern wurde Doris Dangl mit Wirkung vom 5. April 2018 anstelle von Anton Aichinger in den Aufsichtsrat entsendet.

Name	Geburtsjahr	Datum der Erstbestellung	Ende der laufenden Funktionsperiode
Dr. Gerhard Roiss Vorsitzender Verwaltungsrat der SULZER AG Schweiz Mitglied des Universitätsrats der Johannes Kepler Universität Linz	1952	5.4.2017	o. HV 2020
Prof. Dr. Michael Süß 1. Vorsitzender-Stellvertreter Aufsichtsrat der Herrenknecht AG (Mitglied) und der Oerlikon AG (Verwaltungsratspräsident); Renova AG (Asset Director); Süß Management Systems und Süß Film (Gesellschafter)	1963	22.4.2015	o. HV 2020
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß 2. Vorsitzender-Stellvertreterin CEO der Fronius International GmbH; Aufsichtsrat der Wels Betriebsansiedelungs-GmbH (Vorsitzende); Mitglied des Board of Trustees des Institute of Science and Technology und des Universitätsrats der Johannes Kepler Universität Linz	1970	22.4.2015	o. HV 2020
Mag. Harald Kaszanits Wirtschaftskammer Österreich	1963	7.4.2010	o. HV 2020
Dipl.-Ing. Dr. Peter Layr	1953	13.4.2011	23.4.2018
Mag. Werner Muhm Aufsichtsrat der Wiener Städtischen Versicherung, der AWH Beteiligungsges.m.b.H. und der KA Finanz AG; Vorstand der Leopold Museum Privatstiftung; stv. Vorsitzender des Kuratoriums der Österreichischen Nationalbibliothek	1950	22.4.2015	o. HV 2020
Dr. Susanne Riess Vorsitzende des Vorstands der Bausparkasse Wüstenrot AG; Aufsichtsrat der Wüstenrot Versicherungs-AG (Vorsitzende), der Wüstenrot stambena šteditonica d.d., Kroatien (Vorsitzende), der Wüstenrot životno osiguranje d.d., Kroatien (Vorsitzende), der Wüstenrot Fundamenta-Lakáskassza Zrt., Ungarn (Stv. Vorsitzende), der Wüstenrot stavebná sporiteľňa a.s., Slowakei (Stv. Vorsitzende), der Wüstenrot poisťovňa a.s., Slowakei (Mitglied), der SIGNA Development Selection und Prime Selection (Mitglied), der Einlagensicherungsgesellschaft Austria GmbH (Mitglied) und der IHAG Privatbank Zürich (Verwaltungsratsmitglied)	1961	22.4.2015	o. HV 2020
Mag. Jürgen Roth Geschäftsführender Gesellschafter der Tank Roth GmbH; Aufsichtsrat der ICS Internationalisierungszentrum Steiermark GmbH (Vorsitzender) und der ELG (Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.)	1973	22.4.2015	o. HV 2020

Name	Geburtsjahr	Datum der Erstbestellung	Ende der laufenden Funktionsperiode
Mag. Stefan Szyszkowitz Sprecher des Vorstands der EVN AG; Aufsichtsrat der Burgenland Holding Aktiengesellschaft (Vorsitzender), der EVN Macedonia AD (Vorsitzender), der RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft (Vorsitzender), der RAG Austria AG (Vorsitzender), der Energie Burgenland AG (Stv. Vorsitzender), der Netz Niederösterreich GmbH (Stv. Vorsitzender); Aufsichtsrat der Österreichische Post AG und der Wiener Börse AG/CEESEAG AG (Mitglied)	1964	23.4.2018	o. HV 2020
Christa Wagner Geschäftsführende Gesellschafterin der Wagner - Josko Immobilien GmbH; Gesellschafterin der Josko Fenster und Türen GmbH; Aufsichtsrat der Eurosun a.s. und der exceet Card Group AG (Mitglied)	1960	7.4.2010	o. HV 2020
Dipl.-Ing. Peter Weinelt Geschäftsführer der Wiener Stadtwerke GmbH und der Wiener Stadtwerke Planvermögen GmbH; Aufsichtsrat der Wien Energie GmbH (Vorsitzender), der Wiener Netze GmbH (Vorsitzender) und der Burgenland Holding Aktiengesellschaft (Mitglied)	1966	5.4.2017	o. HV 2020

Hinsichtlich der (Neben-)Funktionen sind Aufsichtsratsmandate oder vergleichbare Funktionen in börsennotierten Gesellschaften und in anderen wesentlichen Gesellschaften angeführt. Soweit zutreffend, sind hauptberufliche Funktionen angegeben.

Arbeitnehmersvertreter

Name	Geburtsjahr	Datum der Entsendung	
Anton Aichinger Vorsitzender der Konzernvertretung der Arbeitnehmer	1955	von 25.10.2006 bis 5.4.2018	von der Arbeitnehmervertretung entsendet
Kurt Christof Zentralbetriebsratsvorsitzender Aufsichtsrat der Stadtwerke Voitsberg GmbH und der Sparkasse Voitsberg/Köflach Bankaktiengesellschaft	1964	seit 8.3.2004	von der Arbeitnehmervertretung entsendet
Doris Dangl Vorsitzende der Konzernvertretung der Arbeitnehmer	1963	seit 5.4.2018	von der Arbeitnehmervertretung entsendet
Dr. Isabella Hönlinger Betriebsratsvorsitzende	1971	seit 1.9.2016	von der Arbeitnehmervertretung entsendet
Ing. Wolfgang Liebscher Zentralbetriebsratsvorsitzender	1966	seit 1.11.2013	von der Arbeitnehmervertretung entsendet
Dipl.-Ing. Hans Pfau Betriebsratsvorsitzender	1953	seit 1.9.2016	von der Arbeitnehmervertretung entsendet

Die Entsendung der Arbeitnehmersvertreter durch die Konzernvertretung gilt unbefristet und kann jederzeit widerrufen werden.

20% der Aufsichtsratsmitglieder sind zwischen 30 und 50 Jahre alt, 80% über 50 Jahre.

Unabhängigkeit

Der Aufsichtsrat der VERBUND AG hat im Jahr 2010 folgende Leitlinien für seine Unabhängigkeit (gem. C-Regel 53 des Österreichischen Corporate Governance Kodex) festgelegt:

- Das Aufsichtsratsmitglied soll in den vergangenen fünf Jahren nicht Mitglied des Vorstands oder leitender Angestellter der Gesellschaft oder eines Tochterunternehmens der Gesellschaft gewesen sein.
- Das Aufsichtsratsmitglied soll zu der Gesellschaft oder einem Tochterunternehmen der Gesellschaft kein Geschäftsverhältnis in einem für das Aufsichtsratsmitglied bedeutenden Umfang unterhalten oder im letzten Jahr unterhalten haben. Dies gilt auch für Geschäftsverhältnisse mit Unternehmen, an denen das Aufsichtsratsmitglied ein erhebliches wirtschaftliches Interesse hat, jedoch nicht für die Wahrnehmung von Organfunktionen im Konzern. Die Genehmigung einzelner Geschäfte durch den Aufsichtsrat gemäß L-Regel 48 führt nicht automatisch zur Qualifikation als nicht unabhängig.
- Das Aufsichtsratsmitglied soll in den letzten drei Jahren nicht Abschlussprüfer der Gesellschaft oder Beteiligter oder Angestellter der prüfenden Prüfungsgesellschaft gewesen sein.
- Das Aufsichtsratsmitglied soll nicht Vorstandsmitglied in einer anderen Gesellschaft sein, in der ein Vorstandsmitglied der Gesellschaft Aufsichtsratsmitglied ist.
- Das Aufsichtsratsmitglied soll nicht länger als 15 Jahre dem Aufsichtsrat angehören. Dies gilt nicht für Aufsichtsratsmitglieder, die Anteilseigner mit einer unternehmerischen Beteiligung sind oder die Interessen eines solchen Anteilseigners vertreten.
- Das Aufsichtsratsmitglied soll kein enger Familienangehöriger (direkter Nachkomme, Ehegatte, Lebensgefährtin, Elternteil, Onkel, Tante, Geschwister, Nichte, Neffe) eines Vorstandsmitglieds oder von Personen sein, die sich in einer in den vorstehenden Punkten beschriebenen Position befinden.

Auf Basis dieser Leitlinien für die Unabhängigkeit (Anlage zum Österreichischen Corporate Governance Kodex) haben alle zehn Kapitalvertreter eine schriftliche Erklärung über ihre Unabhängigkeit abgegeben. Acht davon haben sich als unabhängig erklärt, zwei Aufsichtsratsmitglieder haben sich (lediglich hinsichtlich des Kriteriums „Geschäftsverhältnisse mit nahestehenden Unternehmen“) als nicht unabhängig eingestuft.

Die folgenden Kapitalvertreter im Aufsichtsrat entsprechen darüber hinaus auch dem Unabhängigkeitskriterium der C-Regel 54 (Keine Vertretung eines Anteilseigners mit einer Beteiligung von mehr als 10%): Roiss, Süß, Engelbrechtmüller-Strauß, Muhm, Riess, Roth und Wagner. Damit werden beide in den Regeln 53 und 54 des Kodex geforderten Quoten für die Unabhängigkeit erfüllt.

Sitzungen des Aufsichtsrats

Das Plenum des Aufsichtsrats hielt im Geschäftsjahr 2018 sechs Sitzungen ab. Dabei betrug die Anwesenheitsrate aller Aufsichtsratsmitglieder insgesamt 91 %. Ein Mitglied des Aufsichtsrats nahm an weniger als der Hälfte der Sitzungen persönlich teil.

Neben der laufenden Abstimmung der strategischen Ausrichtung des Unternehmens mit dem Vorstand sind als Tätigkeitsschwerpunkte des Aufsichtsrats im Berichtsjahr insbesondere Beschlussfassungen zu folgenden Themen zu nennen:

- Konzern- und Jahresabschluss VERBUND AG 2017
- Beschlussvorschläge für die Hauptversammlung
- Vorschlag für die Gewinnverteilung gemäß § 96 (1) AktG

- Wahl des Aufsichtsratspräsidiums und Konstituierung der Ausschüsse
- Prüfungsauftrag an die Abschlussprüfer
- Neufassung der Geschäftsordnungen für den Vorstand und den Aufsichtsrat
- Fremdmittelaufnahme 100 Mio. € („digitaler grüner Schuldschein“)
- Aufhebung des Liquidationsbeschlusses VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG
- Investitionspläne für Kleinkraftwerke und Effizienzsteigerungen
- Übertragung der Kraftwerke Dürnrohr und Korneuburg im Rahmen der Gesamteinigung mit EVN
- Gemeinschaftskraftwerk Inn: Ausübung der Put-Option
- Bestellung von Mitgliedern des Vorstands
- Refinanzierung syndizierter Kredit von bis zu 500 Mio. € („Green syndicated loan“)
- Verkauf Hälfteanteil VERBUND GETEC Energiecontracting GmbH
- Genehmigung des Konzernbudgets für 2019
(siehe auch die Tätigkeitsschwerpunkte der Ausschüsse des Aufsichtsrats)

Der Aufsichtsrat erhält jedes Jahr im Zuge der Abschlussprüfung einen gesonderten Bericht des Abschlussprüfers über die Funktionsfähigkeit des Risikomanagements. Darin sind Nachhaltigkeitsrisiken ebenso berücksichtigt wie in den schriftlichen Quartalsberichten über das operative Risikomanagement, die der Aufsichtsrat in jeder seiner Sitzungen behandelt.

Zusätzlich zu den Sitzungen des Aufsichtsrats und seiner Ausschüsse (siehe unten) erfolgten regelmäßig Besprechungen oder Telefonkonferenzen des Vorsitzenden mit dem Vorstandsvorsitzenden und einige Besprechungen auch mit einzelnen Vorstandsmitgliedern.

Evaluierung der Tätigkeit des Aufsichtsrats

Eine Beurteilung der Leistung des Aufsichtsrats findet jährlich in der ordentlichen Hauptversammlung statt, in der die Aktionäre über die Entlastung des Aufsichtsrats abstimmen. In der 71. Hauptversammlung vom 23. April 2018 wurde allen Aufsichtsratsmitgliedern die Entlastung erteilt.

GRI 102-28

Darüber hinaus evaluiert der Aufsichtsrat seine Tätigkeit, vor allem seine Organisation und Arbeitsweise, gemäß der Anforderung des Österreichischen Corporate Governance Kodex (Regel 36) auch selbst. Diese Selbstevaluierung wurde 2018 auf Basis eines umfangreichen schriftlichen Fragebogens durchgeführt.

Zusammensetzung und Arbeitsweise der Ausschüsse

Der Aufsichtsrat hat am 23. April 2018 eine Neufassung der Geschäftsordnung für den Aufsichtsrat beschlossen. Diese Neufassung sieht neben geänderten Bestimmungen für Aufsichtsratssitzungen (Vorbereitung, Einberufung, Beschlussfähigkeit, Sitzungsteilnahme) insbesondere Neuerungen bei den Ausschüssen des Aufsichtsrats vor.

Demnach wählt der Aufsichtsrat gemäß seiner Geschäftsordnung jährlich im Anschluss an die ordentliche Hauptversammlung die Mitglieder für einen Prüfungsausschuss, einen Strategieausschuss, einen Dringlichkeitsausschuss, einen Vergütungsausschuss sowie einen Nominierungsausschuss. Darüber hinaus kann er für bestimmte Vorhaben und Themenbereiche spezifische Ausschüsse dauernd oder vorübergehend einrichten. Der bisherige Arbeitsausschuss wurde per 23. April 2018 aufgelöst.

Jeder Vorsitzende eines Ausschusses hat über die Tätigkeit des von ihm geleiteten Ausschusses und über die gefassten Beschlüsse dem Aufsichtsrat zu berichten. In dringenden Fällen berichtet der Vorsitzende eines Ausschusses dem Vorsitzenden des Aufsichtsrats vorweg.

Arbeitsausschuss (bis 23. April 2018)

Der Arbeitsausschuss setzte sich aus dem Vorsitzenden, seinen beiden Stellvertretern und drei weiteren Mitgliedern des Aufsichtsrats, die der Aufsichtsrat auswählte, zusammen. Hinsichtlich der Arbeitnehmervertreter galt § 92 Abs. 4 AktG.

Mitglieder des Arbeitsausschusses

Name	Funktion
Dr. Gerhard Roiss	Vorsitzender
Prof. Dr. Michael Süß	1. stellvertretender Vorsitzender
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	2. stellvertretende Vorsitzende
Mag. Harald Kaszanits	Mitglied
Mag. Werner Muhm	Mitglied
Christa Wagner	Mitglied
Anton Aichinger	Arbeitnehmervertreter
Kurt Christof	Arbeitnehmervertreter
Dipl.-Ing. Hans Pfau	Arbeitnehmervertreter

Der Arbeitsausschuss

- hatte die Sitzungen des Aufsichtsrats vorzubereiten und den Aufsichtsrat bei der ständigen Überwachung der Geschäftsführung unbeschadet der Rechte des Aufsichtsrats gemäß § 95 AktG zu unterstützen und
- war als Dringlichkeitsausschuss (Regel 39 ÖCGK) tätig.
Dem Arbeitsausschuss wurden vom Aufsichtsrat ständig bestimmte zustimmungspflichtige Angelegenheiten übertragen.
Der Arbeitsausschuss des Aufsichtsrats hielt im Geschäftsjahr 2018 keine Sitzung ab.

Prüfungsausschuss

Der Prüfungsausschuss ist gemäß § 92 Abs. 4a AktG eingerichtet und setzt sich gemäß der Geschäftsordnung für den Aufsichtsrat aus vier von den Aktionären gewählten Aufsichtsratsmitgliedern und zwei Arbeitnehmervertretern gemäß § 92 Abs. 4 AktG zusammen. Er wählt aus seiner Mitte den Vorsitzenden und einen Stellvertreter.

Der Prüfungsausschuss nimmt die Aufgaben gemäß § 92 Abs. 4a AktG sowie gemäß Regel 40 des ÖCGK wahr. Er verfügt über die von Gesetz und Kodex geforderte Finanzexpertin, die auch den Vorsitz führt.

Mitglieder des Prüfungsausschusses

Name	Funktion
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	Vorsitzende
Dr. Gerhard Roiss	stellvertretender Vorsitzender
Mag. Werner Muhm	Mitglied
Christa Wagner	Mitglied
Doris Dangl	Arbeitnehmervertreterin
Kurt Christof	Arbeitnehmervertreter

Der Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats hielt im Geschäftsjahr 2018 drei Sitzungen ab. Tätigkeits-schwerpunkte des Prüfungsausschusses waren:

- Vorbereitung der Beschlussfassung über den Konzernabschluss 2017 und den Jahresabschluss 2017 der VERBUND AG inkl. Gewinnverwendung
- Vorschlag für die Wahl des Abschlussprüfers
- Kenntnisnahme des Halbjahresabschlusses 2018
- Überwachung der Rechnungslegungsprozesse
- Überwachung des internen Kontrollsystems sowie des Revisions- und Risikomanagementsystems
- Diskussion der Prüfungsschwerpunkte 2018 (Abschlussprüfer)
- Abschlussprüfung und Nichtprüfungsleistungen
- Kenntnisnahme der Berichte des Vorstands
- Kenntnisnahme des Prüfprogramms und des Prüfungsberichts der Internen Revision

Strategieausschuss

In der seit 23. April 2018 geltenden Geschäftsordnung wurde der im Vorjahr temporär eingerichtete Strategieausschuss nunmehr fix verankert. Ihm gehören vier von den Aktionären gewählte Aufsichtsratsmitglieder und zwei Arbeitnehmervertreter gemäß § 92 Abs. 4 AktG an. Er wählt aus seiner Mitte den Vorsitzenden und einen Stellvertreter.

Dem Strategieausschuss obliegen die Erarbeitung einer Unternehmensstrategie zusammen mit dem Vorstand und die jährliche Überprüfung der Strategie und Begleitung allfälliger Anpassungen. Weiters die Befassung mit Themen, die im Hinblick auf wettbewerbsrechtliche Aspekte sowie Interessenkonflikte nicht im Gesamtaufichtsrat behandelt werden sollen.

Der Strategieausschuss hielt dafür im Berichtsjahr fünf Sitzungen ab.

Mitglieder des Strategieausschusses

Name	Funktion
Dr. Gerhard Roiss	Vorsitzender
Prof. Dr. Michael Süß	stellvertretender Vorsitzender
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	Mitglied
Mag. Harald Kaszanits	Mitglied
Doris Dangl	Arbeitnehmervertreterin
Ing. Wolfgang Liebscher	Arbeitnehmervertreter

Dringlichkeitsausschuss

Der Dringlichkeitsausschuss (Regel 39 ÖCGK) ist ein Ausschuss zur Entscheidung in dringenden Fällen. Zur Entscheidung von Angelegenheiten, die in die Zuständigkeit des Dringlichkeitsausschusses fallen oder die ihm zur Entscheidung übertragen worden sind, hat der Vorsitzende die Voraussetzungen für eine rasche Entscheidung zu schaffen (verkürzte Einberufung, Videokonferenz); die Dringlichkeit ist darzulegen. Der Dringlichkeitsausschuss entscheidet in allen jenen Fällen, wo zur Erlangung wirtschaftlicher Vorteile oder zur Abwehr eines drohenden Vermögensschadens eine unverzügliche Entscheidung des Aufsichtsrats erforderlich ist.

Dem Dringlichkeitsausschuss gehören vier von den Aktionären gewählte Aufsichtsratsmitglieder sowie zwei Arbeitnehmervertreter gemäß § 92 Abs. 4 AktG an. Er wählt aus seiner Mitte den Vorsitzenden und einen Stellvertreter.

Der Ausschuss trat im Berichtsjahr nicht zusammen.

Mitglieder des Dringlichkeitsausschusses

Name	Funktion
Dr. Gerhard Roiss	Vorsitzender
Prof. Dr. Michael Süß	stellvertretender Vorsitzender
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	Mitglied
Dr. Susanne Riess	Mitglied
Doris Dangl	Arbeitnehmervertreterin
Kurt Christof	Arbeitnehmervertreter

Vergütungsausschuss

Der Aufsichtsrat bestellt entsprechend seiner Geschäftsordnung einen Vergütungsausschuss gemäß ÖCGK, der sich aus dem Vorsitzenden des Aufsichtsrats und seinen beiden Stellvertretern zusammensetzt. Diesem Ausschuss werden vom Aufsichtsrat ständig folgende Angelegenheiten übertragen:

- Vorstandsverträge
- Festsetzung der Vergütung der Mitglieder des Vorstands
- Beschlussfassung über Tantiemen oder Prämien an Vorstandsmitglieder
- Regelmäßige Überprüfung der Vergütungspolitik für Vorstandsmitglieder

Mitglieder des Vergütungsausschusses

Name	Funktion
Dr. Gerhard Roiss	Vorsitzender
Prof. Dr. Michael Süß	stellvertretender Vorsitzender
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	Mitglied

Der Vergütungsausschuss verfügt mit Dr. Roiss über den in Regel 43 ÖCGK geforderten Experten.

Im Geschäftsjahr 2018 fanden sieben Sitzungen des Vergütungsausschusses statt. Gegenstand der Sitzungen waren die Zielvereinbarungen und die Zielerreichung für die variablen Vergütungen des Vorstands, Beendigungsvereinbarungen mit den ausscheidenden Vorstandsmitgliedern sowie die neuen Vorstandsverträge und die Festlegung der Vorstandsvergütung.

Nominierungsausschuss

Der Aufsichtsrat bestellt gemäß seiner Geschäftsordnung einen Nominierungsausschuss, dem der Vorsitzende des Aufsichtsrats sowie drei weitere von den Aktionären gewählte Aufsichtsratsmitglieder und zwei Arbeitnehmervertreter gemäß § 92 Abs. 4 AktG angehören. Den Vorsitz führt der Vorsitzende des Aufsichtsrats, sein Stellvertreter wird durch den Ausschuss gewählt.

Der Nominierungsausschuss unterbreitet dem Aufsichtsrat Vorschläge zur Besetzung von Mandaten im Vorstand und hat die Wahl von Mitgliedern des Aufsichtsrats vorzubereiten. Er hat darauf zu achten, dass eine Nominierung zum Vorstand letztmalig vor Vollendung des 65. Lebensjahres möglich ist.

Mitglieder des Nominierungsausschusses

Name	Funktion
Dr. Gerhard Roiss	Vorsitzender
Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß	stellvertretende Vorsitzende
Dr. Susanne Riess	Mitglied
Mag. Jürgen Roth	Mitglied
Doris Dangl	Arbeitnehmervertreterin
Ing. Wolfgang Liebscher	Arbeitnehmervertreter

Der Nominierungsausschuss hielt im Geschäftsjahr 2018 fünf Sitzungen ab. Gegenstand dieser Sitzungen waren die Vorbereitung von Wahlen in den Aufsichtsrat in der o. HV 2018 sowie die Ausschreibung der Vorstandsmandate und die Vorbereitung der Bestellung des Vorstands samt der Ressortverteilung im Juni 2018.

Zustimmungspflichtige Verträge – Interessenkollisionen

Im Geschäftsjahr 2018 lagen die nachfolgenden vom Aufsichtsrat der VERBUND AG entsprechend Aktiengesetz und Österreichischem Corporate Governance Kodex (Regel 49) genehmigten Verträge bzw. Geschäftsfälle zwischen dem VERBUND-Konzern und einzelnen Aufsichtsratsmitgliedern bzw. Unternehmen mit Nahebeziehungen zu Aufsichtsratsmitgliedern vor:

GRI 102-25

Aufsichtsratsmitglied Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß

Die vom Aufsichtsrat im Jahr 2015 erteilte Rahmengenehmigung für die Lieferung von Wechselrichtern durch die Fronius Gruppe (über konzernfremde Zwischenhändler bzw. die 50%-Tochter Solavolta) in Höhe von 600 Tsd. € pro Jahr sowie für die Lieferung von Kleingeräten an Gesellschaften von VERBUND von jährlich 60 Tsd. € wurde im Geschäftsjahr 2018 nur teilweise ausgenutzt. Mag. Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß ist CEO der Fronius Gruppe.

Aufsichtsratsmitglied Mag. Jürgen Roth

Der Aufsichtsrat genehmigte im Jahr 2015 einen Vertrag über Stromlieferungen der VERBUND Sales GmbH (VSA) für Tankstellen der Tank Roth GmbH mit einem geschätzten Auftragsvolumen von 170 Tsd. € pro Jahr ab 2016. Der Vertrag lief bis Ende 2018. Die tatsächlichen Lieferungen 2018 lagen deutlich unter dem genehmigten Rahmen. Mag. Jürgen Roth ist geschäftsführender Gesellschafter der Tank Roth GmbH.

Aufsichtsratsmitglied Mag. Stefan Szyszkowitz (ab 23. April 2018)

Zwischen VERBUND und dem Konzern der EVN, deren Vorstandssprecher Mag. Stefan Szyszkowitz ist, besteht eine Vielzahl von teils langjährigen vertraglichen Beziehungen, die größtenteils bereits vor der Mitgliedschaft von Mag. Szyszkowitz im Aufsichtsrat abgeschlossen wurden. Über die Abwicklung dieser Verträge und ihren Umfang wird jährlich im Aufsichtsrat berichtet. Im Geschäftsjahr 2018 wurde auf Basis der bestehenden Verträge ein Auftragsvolumen von insgesamt 518 Tsd. € abgewickelt (ohne Geschäftsbeziehungen mit der Netztochter APG). Dies betraf im Wesentlichen Strom-, Gas- oder Netzbezüge sowie Benützungsgebühren für verschiedene Gesellschaften von VERBUND. Darüber hinaus bestehen Vereinbarungen betreffend die VERBUND Innkraftwerke GmbH sowie Vertragsbeziehungen über Stromlieferungen mit der e&t Energie HandelsgmbH, an der die EVN zu 45 % beteiligt ist.

Nach seiner bereits 2017 erteilten grundsätzlichen Zustimmung genehmigte der Aufsichtsrat 2018 die vertragliche Gesamtbereinigung zwischen VERBUND AG und VTP einerseits und EVN andererseits im Zusammenhang mit der Stilllegung der Kraftwerke Dürnrohr und Korneuburg mit Beendigung aller anhängigen Gerichtsverfahren und Zahlung eines Betrags von 12 Mio. € an EVN.

Aufsichtsratsmitglied Dipl.-Ing. Peter Weinelt

Zwischen VERBUND und dem Konzern der Wiener Stadtwerke, deren Geschäftsführer Dipl.-Ing. Peter Weinelt ist, besteht eine Vielzahl von teils langjährigen vertraglichen Beziehungen, die größtenteils bereits vor der Mitgliedschaft von Dipl.-Ing. Peter Weinelt im Aufsichtsrat abgeschlossen wurden. Über die Abwicklung dieser Verträge und ihren Umfang wird jährlich im Aufsichtsrat berichtet. Im Geschäftsjahr 2018 wurde auf Basis der bestehenden Verträge ein Auftragsvolumen von insgesamt 661 Tsd. € abgewickelt (ohne Geschäftsbeziehungen mit der Netztochter APG). Dies betraf im Wesentlichen Stromrechnungen und Netzgebühren sowie Betriebsführungen für Gesellschaften von VERBUND. Darüber hinaus bestehen Vereinbarungen betreffend die VERBUND Innkraftwerke GmbH sowie Vertragsbeziehungen über Stromlieferungen mit der e&t Energie HandelsgmbH, an der die Wiener Stadtwerke zu 45 % beteiligt sind.

Der Aufsichtsrat befasste sich auch im Geschäftsjahr 2018 mit möglichen (anderen) Interessenkollisionen bei Aufsichtsratsmitgliedern, die sich insbesondere aus Aktivitäten bzw. Beteiligungen im Energiebereich oder an Unternehmen, die in einem Konkurrenzverhältnis zum VERBUND-Konzern stehen, ergeben könnten. Abgesehen von einer offengelegten 25%igen Beteiligung von Fronius am Grünstromanbieter aWATTar bestätigten alle Aufsichtsratsmitglieder, dass ihrerseits keine Interessenkonflikte vorliegen, die eine Meldung bzw. Offenlegung angezeigt erscheinen lassen. Nach Einschätzung des Aufsichtsrats besteht kein grundlegender Interessenkonflikt, der Maßnahmen nach sich ziehen müsste. Sollte es in Zukunft zu entsprechenden Konflikten kommen, werden rechtzeitig geeignete Maßnahmen, wie z. B. Stimmenthaltung oder Nichtteilnahme bei der Beratung und Abstimmung zu einzelnen Tagesordnungspunkten, zu setzen sein.

Ein nach dem Rechnungshofbericht 2018 eingeholtes Gutachten bestätigt, dass seitens des Unternehmens ausreichende und angemessene Vorkehrungen getroffen wurden, damit mögliche Interessenkonflikte im Aufsichtsrat in angemessener Weise bewältigt werden.

Vergütung der Aufsichtsratsmitglieder

Die Vergütungen an die Mitglieder des Aufsichtsrats (inkl. Ersatz verrechneter Spesen/Reisekosten) betragen im Jahr 2018 insgesamt 348.934 € (Vorjahr: 380.801 €).

In der Hauptversammlung am 17. April 2013 wurde das nachstehende Vergütungsschema für die Mitglieder des Aufsichtsrats beschlossen, welches die jährliche Aufwandsentschädigung für die von der Hauptversammlung gewählten Mitglieder sowie das Sitzungsgeld (für alle Mitglieder) festlegt.

Vergütungsschema Aufsichtsrat		in €
Jährliche Aufwandsentschädigung		
Vorsitzende(r)		25.000
Vorsitzende(r)-Stellvertreter		15.000
Mitglied		10.000
Sitzungsgeld		500

Diese Höhe der Vergütung kommt jeweils auch für die Tätigkeit im Prüfungsausschuss, im Arbeitsausschuss (bis 23. April 2018) und im Strategieausschuss (ab 23. April 2018) zur Anwendung. Für die Tätigkeit in anderen Ausschüssen erfolgt wie bisher keine gesonderte Vergütung.

An die Mitglieder des Aufsichtsrats wurden keine Kredite oder Vorschüsse ausbezahlt. Alle Mitglieder des Aufsichtsrats sind in die bei VERBUND bestehende D&O-Versicherung einbezogen.

Für das Geschäftsjahr 2018 wurden im Einzelnen an die Mitglieder des Aufsichtsrats folgende Vergütungen ausbezahlt:

Vergütung an die Mitglieder des Aufsichtsrats			in €
Name (ohne Titel)	Jährliche Aufwandsentschädigung	Sitzungsgelder	
Gerhard Roiss, Vors.	65.000	7.000	
Michael Süß, Vors.-Stv.	28.000	2.800	
Elisabeth Engelbrechtmüller-Strauß, Vors.-Stv.	55.000	7.000	
Harald Kaszanits	23.333	5.000	
Peter Layr (bis 23.4.2018)	3.333	500	
Werner Muhm	23.333	4.500	
Susanne Riess	10.000	3.000	
Jürgen Roth	10.000	3.000	
Stefan Szyszkowitz (ab 23.4.2018)	6.667	2.000	
Christa Wagner	23.333	4.000	
Peter Weinelt	10.000	3.000	
<i>Arbeitnehmervertreter</i>			
Anton Aichinger (bis 5.4.2018)	–	1.500	
Kurt Christof	–	4.500	
Doris Dangl (ab 5.4.2018)	–	5.500	
Isabella Hönlinger	–	3.000	
Wolfgang Liebscher	–	4.000	
Hans Pfau	–	4.500	

Hauptversammlung

Nähere Informationen zur Hauptversammlung sind in den „Disclosures on Management Approach“ (DMA) auf www.verbund.com > Investor Relations > Finanzpublikationen abrufbar

In der Hauptversammlung, die mindestens einmal jährlich stattfindet, nehmen die Aktionäre ihre Rechte wahr und üben ihr Stimmrecht aus. Dabei haben alle Aktionäre die Möglichkeit, im Rahmen ihres Auskunfts- und Antragsrechts mit dem Vorstand und dem Aufsichtsrat in Dialog zu treten und ihre Stellungnahmen abzugeben bzw. ihre Anliegen vorzubringen.

Zu den wichtigsten Aufgaben bzw. Kompetenzen der Hauptversammlung gehören die Entscheidung über die Gewinnverwendung, die Wahl des Aufsichtsrats, die Wahl des Abschlussprüfers, die Entlastung des Vorstands und des Aufsichtsrats sowie die Änderung der Satzung.

Die Tagesordnung und die gefassten Beschlüsse der 71. o. Hauptversammlung vom 23. April 2018 sowie die Abstimmungsergebnisse können auf der Website unter www.verbund.com > Investor Relations > Hauptversammlung eingesehen werden.

Diversitätskonzept zur Besetzung von Vorstand und Aufsichtsrat

(§ 243c Abs. 2 Z. 2a UGB)

GRI 405-1
GRI 103-2
SDG 5

Studien belegen, dass gemischte Teams bessere Ergebnisse erzielen und über eine höhere Effektivität und Innovationskraft verfügen als homogen zusammengesetzte Gruppen. Das gilt auch für die Leitungsorgane von Unternehmen. Daher sollen bei der Besetzung des Vorstands und des Aufsichtsrats zusätzlich zu den allgemeinen und unternehmensspezifischen Anforderungen zur fachlichen und persönlichen Qualifikation auch die folgenden Grundsätze Anwendung finden, um die Vorteile unterschiedlicher Perspektiven für unternehmerische Entscheidungen optimal nutzen zu können:

Aufsichtsrat

Maßgebliche Aspekte einer vielfältigen Zusammensetzung des Aufsichtsrats sind das Lebensalter seiner Mitglieder und die Dauer der Zugehörigkeit zum Aufsichtsrat, die ausgeglichene Vertretung der Geschlechter, die Internationalität sowie ein ausgewogener Ausbildungs- und Berufshintergrund der Mitglieder.

Alter: Angestrebt wird eine ausgewogene Altersstruktur der Mitglieder, wobei zwischen dem ältesten und dem jüngsten Mitglied ein Altersunterschied von mindestens 20 Jahren liegen soll, um die verschiedenen Sichtweisen der Generationen einfließen zu lassen.

Kein Mitglied soll mehr als 15 Jahre dem Aufsichtsrat angehören.

Vertretung der Geschlechter: Mit dem im April des vergangenen Jahres erfolgten Wechsel im Aufsichtsrat wird die seit Jänner 2018 geltende gesetzliche Quote von 30 % des im Aufsichtsrat geringer vertretenen Geschlechts (bei VERBUND also Frauen) im Aufsichtsrat der VERBUND AG (Gesamtbetrachtung) eingehalten.

Zielsetzung ist, dass dem Beschluss der Bundesregierung aus dem Jahr 2011 entsprochen wird: In Aufsichtsräten von Bundesbeteiligungen sind bis 2018 mindestens 35 % der Kapitalvertreter Frauen.

Internationalität: Dem Aufsichtsrat soll eine angemessene Anzahl von Mitgliedern angehören (mindestens drei), die einen wesentlichen Teil ihrer beruflichen Tätigkeit im Ausland verbracht oder langjährige Erfahrung im internationalen Geschäft haben.

Ausbildungs- und Berufshintergrund: Angestrebt wird, dass die Aufsichtsratsmitglieder über möglichst breit gestreute Ausbildungen und Erfahrungen aus unterschiedlichen beruflichen Tätigkeiten verfügen. Im Aufsichtsrat soll ausgewiesene Kompetenz und Expertise in jedem der folgenden Bereiche von mindestens einem Aufsichtsratsmitglied eingebracht werden:

- Wirtschaft/Management/Finanzen/Personal/Risk Management
- Juristische Fachkenntnisse
- Markt/Kunden
- Technische Fachkenntnisse/Innovation
- Nachhaltigkeit/Umwelt/Stakeholder Management

Diese Diversitätskriterien wird der Aufsichtsrat bei seinen Vorschlägen zu den nächsten Wahlen in den Aufsichtsrat beachten. Die Funktionsperiode sämtlicher aktueller Aufsichtsratsmitglieder läuft bis zur ordentlichen Hauptversammlung im Jahr 2020.

Vorstand

Maßgebliche Aspekte einer vielfältigen Zusammensetzung des Vorstands sind ein ausgewogener Ausbildungs- und Berufshintergrund, die Internationalität sowie die Dauer der unveränderten Zusammensetzung.

Ausbildungs- und Berufshintergrund: Neben umfangreicher Managementenerfahrung und umfassenden Branchenkenntnissen sollen Vorstandsmitglieder eine fundierte Ausbildung und einschlägige Berufserfahrung entweder im technischen oder im kaufmännisch-administrativen Bereich aufweisen.

Vertretung der Geschlechter: Dem Vorstand soll mittelfristig eine Frau angehören.

Internationalität: Ein Teil der Vorstandsmitglieder soll einen wesentlichen Teil seiner beruflichen Tätigkeit im Ausland verbracht oder langjährige Erfahrung im internationalen Geschäft haben.

Dauer der Zusammensetzung: Der Vorstand soll nicht länger als zehn Jahre in unveränderter Zusammensetzung bzw. Ressortverteilung arbeiten.

Bei der Bestellung des Vorstands im Berichtsjahr hat der Aufsichtsrat diese Aspekte beachtet.

Maßnahmen zur Förderung von Frauen

(§ 243c Abs. 2 Z. 2 UGB)

Als nachhaltig wirtschaftender Konzern nimmt sich VERBUND gesellschaftsrelevanter Themen wie der Chancengleichheit am Arbeitsplatz an. VERBUND behandelt seine Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter gleich ohne Ansehen von Geschlecht, Alter, Religion, Behinderung, Kultur, Hautfarbe, gesellschaftlicher Herkunft, sexueller Orientierung oder Nationalität. Jeder Form von Diskriminierung oder Mobbing wird entschieden entgegengetreten.

GRI 405-1
Detaillierte
Informationen zu den
Frauenförderungs-
maßnahmen finden sich
im Geschäftsbericht im
Kapitel „Mitarbeiterinnen
und Mitarbeiter sowie
gesellschaftliche
Verantwortung“

SDG 5

Auf eine Beteiligung von Frauen im Aufsichtsrat der VERBUND AG hat der Vorstand keinen Einfluss, da die Auswahl der Aufsichtsratsmitglieder ausschließlich in die Kompetenz der Hauptversammlung fällt bzw. von der Entsendung durch die Arbeitnehmervertretung abhängt. Mit Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß, Susanne Riess und Christa Wagner sowie den Arbeitnehmervertreterinnen Doris Dangl und Isabella Hönlinger gehören dem Aufsichtsrat der VERBUND AG fünf Frauen an, das entspricht einem Frauenanteil von einem Drittel.

Per 31. Dezember 2018 sind konzernweit acht Frauen in leitenden Positionen (erste und zweite Führungsebene) beschäftigt. Somit beträgt der Frauenanteil in leitenden Positionen 9,5%. Der Frauenanteil am gesamten konzernweiten Mitarbeiterstand beträgt 17,6%. Seit 2012 übt eine weibliche Führungskraft ihre Tätigkeit in Teilzeit aus.

Um die nachhaltige Verankerung und die Weiterentwicklung des betrieblichen Diversity Managements sicherzustellen, werden sämtliche Gleichbehandlungsagenden umfassend von der Diversity und Inclusion Managerin wahrgenommen.

VERBUND fördert Frauen durch verschiedene Maßnahmen, die hier exemplarisch aufgezählt werden:

- Im Rahmen der VERBUND-Diversitätsstrategie ist die Dimension Geschlecht eine Schwerpunktdimension, für die Ziele und Maßnahmen vereinbart und umgesetzt werden.
- Führungskräfte der ersten Führungsebene werden auch an Zielen zur Förderung der Gleichbehandlung von Frauen gemessen.
- Das VERBUND-Frauennetzwerk setzt sich mit der laufenden Entwicklung einer nachhaltigen Strategie zum Thema VERBUND-Frauenförderung auseinander.
- VERBUND vergibt jährlich ein Stipendium an hochqualifizierte Technikstudentinnen.
- VERBUND nimmt am Töchertag teil, um bereits früh Schülerinnen anzusprechen und sie für die spannenden technischen Berufe zu begeistern.
- VERBUND hat 2018 bereits zum vierten Mal das Zertifikat „Audit berufundfamilie“ erhalten.
- VERBUND erstellt regelmäßig den Einkommensbericht zum Vergleich der Gehälter von Männern und Frauen.

Wien, am 14. Februar 2019

Der Vorstand



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber
Vorsitzender des Vorstands



Mag. Dr. Michael Strugl
Stv. Vorsitzender des Vorstands



Dr. Peter F. Kollmann
Mitglied des Vorstands



Mag. Dr. Achim Kaspar
Mitglied des Vorstands

Konzernlagebericht

Der Konzernlagebericht bezieht sich auf den Konzernabschluss von VERBUND. Dieser wurde gemäß § 245a (1) UGB in Übereinstimmung mit den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der Europäischen Union anzuwenden sind, aufgestellt. Für Links und Verweise auf externe Quellen im Konzernlagebericht wird keine Haftung übernommen.

VERBUND hat sich entschieden, anstelle einer nichtfinanziellen Erklärung im Lagebericht einen gesonderten nichtfinanziellen Bericht zu erstellen. Dieser Bericht über nichtfinanzielle Informationen (NFI-Bericht) findet sich als separates Kapitel im Anschluss an den Lagebericht.

Rahmenbedingungen

Im Geschäftsjahr 2018 erhöhten sich die Rohstoffpreise für Erdöl, Erdgas und Kohle, bevor es im Oktober 2018 zu einem Rückgang der Preise kam. Aufgrund einer befürchteten Verknappung der CO₂-Zertifikate mit der 2019 startenden Marktstabilitätsreserve sind die CO₂-Preise 2018 deutlich gestiegen. Beide Entwicklungen haben zu einem Anstieg der Stromgroßhandelspreise geführt.

Die Stromnachfrage ist 2018 leicht gestiegen. Die im Vergleich zu 2017 etwas höhere Stromnachfrage ab dem zweiten Quartal 2018 konnte die niedrigere Nachfrage in den Wintermonaten 2018 ausgleichen.

*VERBUND begleitet seine Kunden mit Innovationskraft
in ein neues Energiezeitalter.*

Die klare strategische Positionierung von VERBUND als Energieunternehmen mit Fokus auf nachhaltiger erneuerbarer Energie in Verbindung mit rechtzeitig umgesetzten organisatorischen und strukturellen Maßnahmen führt VERBUND in eine ausgezeichnete Ausgangsposition für die weitere Entwicklung des Unternehmens. Herausforderungen wie u. a. die Digitalisierung, die Dekarbonisierung und die Dezentralisierung des Energiesystems bieten VERBUND eine Vielzahl von Chancen für eine weitere positive Entwicklung.

Konjunkturelle Rahmenbedingungen

Weltwirtschaft in stabiler Wachstumsphase

Das stabile Wirtschaftswachstum seit Mitte 2016 setzte sich auch 2018 fort und betrug wie im Vorjahr 3,7%. Der gesamtwirtschaftliche Produktionsanstieg war in den USA weiterhin – trotz der weltweiten Handelsstreitigkeiten und des dadurch sinkenden Vertrauens von Investoren – stark. So wuchs die Wirtschaft 2018 in den USA um +2,9% und im Euroraum um +1,8%. In Japan fiel das Wirtschaftswachstum im Vergleich zu 2017 (+1,9%) mit +0,9% niedriger aus (alle Daten gemäß der Prognose des Internationalen Währungsfonds, IWF, vom Jänner 2019).

Das chinesische Wirtschaftswachstum wies mit +6,6% 2018 den niedrigsten Stand seit 2009 auf. Negativ auf das Wachstum wirkte sich vor allem der Handelsstreit zwischen den USA und China aus.

China versuchte mit gelockerter Geld- und Haushaltspolitik das Wachstumsniveau relativ stabil zu halten. Russland und Brasilien zeigten zwar im Vergleich geringere Wachstumsraten, diese lagen in beiden Ländern jedoch über den Vorjahreswerten 2017.

Im Euroraum stieg das Wirtschaftswachstum 2018 im Vergleich zur Vorjahresberichtsperiode um +1,8% (2017: +2,4%). In wichtigen Ländern des Euroraums belastete seit Jahresbeginn 2018 die Dämpfung der Außenhandelsaktivität die Konjunktur. Im Jahr 2018 ist die Wirtschaft in Deutschland um +1,5% gewachsen. Für 2019 gehen die IWF-Experten für Deutschland von einem BIP-Wachstum von +1,3% aus. Gründe dafür sind dem Währungsfonds zufolge ein sich abkühlendes Exportgeschäft und eine schwächere Industrieproduktion.

Im internationalen Vergleich wies Österreich 2018 eine gute Konjunktur auf. Das Wirtschaftswachstum erhöhte sich u. a. aufgrund der regen Industriekonjunktur um +2,7% (WIFO-Konjunkturprognose vom Jänner 2019). Die oben angesprochenen Unsicherheiten werden auch in Österreich das Wachstum im Jahr 2019 dämpfen. Für 2019 wird eine Wachstumsrate von rund 2,0% prognostiziert. Der Konsum der privaten Haushalte unterstützt die positive Konjunkturentwicklung weiterhin, kann aber den Nachfrageausfall im Außenhandel nicht voll kompensieren.

Energiewirtschaftliche Rahmenbedingungen

Stromverbrauch in Österreich gestiegen

Österreichs Stromverbrauch stieg im Jahr 2018 nach ersten Daten der E-Control um 0,3% (gesamte Elektrizitätsversorgung, Inlandsstromverbrauch ohne Verbrauch für Pumpspeicherung).

Die Stromerzeugung aus Wasserkraft kam 2018 mit -2,2% unter dem Erzeugungsniveau von 2017 zu liegen. Im ersten Halbjahr 2018 lag die Stromerzeugung aus Wasserkraft bis auf den Monat März deutlich über den Erzeugungsmengen 2017 (+24%). Im zweiten Halbjahr 2018 war die Erzeugung aus Wasserkraftwerken aufgrund der langen Trockenperiode um fast ein Viertel niedriger als 2017.

Die Stromproduktion aus thermischen Kraftwerken lag im Jahresschnitt 2018 mit -7,0% deutlich unter den Erzeugungswerten von 2017. Lediglich im März sowie von September bis Dezember 2018 übertraf die Erzeugung die Vorjahreswerte.

Auch die Erzeugung aus Windkraftanlagen lag mit -10,3% aufgrund des geringeren Winddargebots unter dem Vorjahreswert. Die „sonstige Erzeugung“ erhöhte sich um 4,5%. So umfasst die „sonstige Erzeugung“ die Stromproduktion aus sonstigen erneuerbaren Energieträgern (ohne Biomasse - diese fällt unter die thermische Erzeugung) sowie aus den in der Statistik noch nicht zuordenbaren Anlagen. Insgesamt lag die Stromproduktion in Österreich 2018 um 3,7% unter dem Vorjahreswert.

Sowohl die Stromimporte (-4,4%) als auch die Stromexporte (-16,2%) sanken 2018. Der Importsaldo erreichte 2018 8.947 GWh. Dies stellte ein Minus von 2.401 GWh gegenüber dem Vorjahr dar.

Ölpreis: deutlicher Preisanstieg gegenüber dem Vorjahr

Das Barrel der Sorte Brent (Frontmonat) kostete 2018 knapp 72 \$/bbl gegenüber rund 55 \$/bbl im Jahr 2017. Dies entspricht einem Preisanstieg von über 30%.

Der Ölmarkt war im Jahr 2018 vor allem durch den drohenden Handelsstreit zwischen den USA und China sowie den Ausstieg der USA aus dem Iran-Abkommen und durch die angekündigten Sanktionen der USA gegenüber dem Iran geprägt. So schwankte der Preis für die Ölsorte Brent zu Beginn des Jahres lange Zeit zwischen 60 und 70 \$/bbl. Danach wirkten Produktionskürzungen der OPEC, die Ankündigung der Wiedereinführung von Sanktionen gegenüber dem Iran, gepaart mit einer ungebremsten

Ölnachfrage, stützend auf den Ölpreis: Bis Ende Mai 2018 wurde dabei beinahe die Marke von 80 \$/bbl erreicht. Meldungen, wonach die OPEC gemeinsam mit Russland über eine Erhöhung ihrer Förderungen nachdenkt, sowie ein robustes Wachstum der US-Förderung und der Anstieg der US-Rohöllagerbestände führten schließlich zu einer Korrektur der Rohölpreise. Bis Mitte Juni 2018 gaben die Preise auf rund 70 \$/bbl nach. Danach zeigten sich wieder die drohenden Sanktionen gegen den Iran als preisbestimmend, der Ölpreis stieg bis Anfang Oktober auf über 85 \$/bbl. Nachdem sich die Förderkürzungen durch die Iran-Sanktionen als doch nicht so gravierend erwiesen (acht wichtige Ölabnehmer wurden von dem Verbot, iranisches Öl zu kaufen, ausgenommen) und gleichzeitig Saudi-Arabien, Russland und die USA ihre Produktion ausweiteten, kam es ab Mitte Oktober zu einem starken Rückgang der Ölpreise auf zwischenzeitlich unter 60 \$/bbl. Der Beschluss der OPEC und Russlands bezüglich Förderkürzungen führte nur kurz zu einer Stabilisierung des Ölpreises bei knapp 60 \$/bbl. Zu Jahresende 2018 gab der Ölpreis weiter nach und lag schließlich unter 55 \$/bbl.

Preisanstieg bei Gas

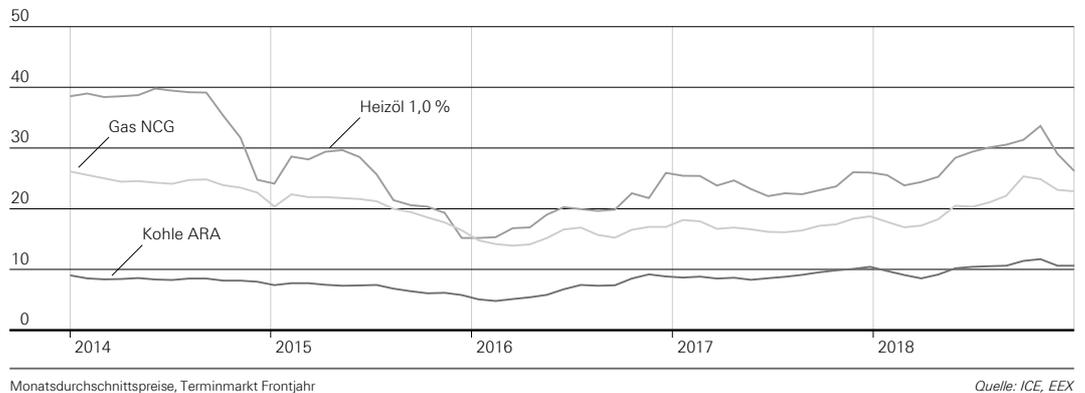
Am europäischen Handelsplatz NCG lagen die Spotnotierungen im Jahresdurchschnitt 2018 bei knapp 23 €/MWh und damit um gut 5 €/MWh über dem Vorjahreswert. Im Terminhandel wurden Lieferkontrakte für das kommende Jahr (NCG-Frontjahr) mit rund 21 €/MWh abgerechnet. Das sind knapp 4 €/MWh mehr, als 2017 für das NCG-Frontjahr bezahlt werden musste. Sowohl der starke Ölpreis als auch steigende Preise für LNG wirkten 2018 stützend auf die Gaspreise in Europa.

Weiterer Anstieg beim Preis für Kraftwerkskohle

In 2018 kam es gegenüber dem Vorjahr auch zu einem deutlichen Preisanstieg bei Kraftwerkskohle: Mit durchschnittlich 87 \$/t lag der Kohlepreis am Terminmarkt (ARA-Frontjahr) um mehr als 13 \$ oder fast 20% über dem Vorjahr.

Auch die Kohlepreise am Spotmarkt lagen 2018 um 8% über den jahresdurchschnittlichen Notierungen des Vorjahrs. Die Kohlenotierungen haben von der allgemeinen Aufwärtsbewegung an den Rohstoffmärkten profitiert, gleichzeitig blieb die Nachfrage aus der EU, Japan und Korea hoch. Indonesien als wichtiger Exporteur blieb hingegen hinter den geplanten Kohleausfuhren zurück.

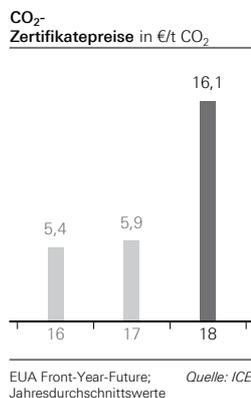
Preisentwicklung Kohle, Öl und Gas in €/MWh thermisch



EU reformiert Emissionshandel

Die Anfang 2018 vom Rat und dem EU-Parlament erzielte Einigung über eine Reform des Emissionshandelsregimes wirkte sich preisstützend am Emissionshandelsmarkt aus. Geeinigt hatte man sich auf schärfere Klimaziele für die dem Emissions Trading System der EU (EU-ETS) unterliegenden Anlagen der Energiewirtschaft und der energieintensiven Industrie. Die Menge an Treibhausgasen, die sie emittieren dürfen, soll zwischen 2021 und 2030 jährlich um 2,2% – und damit stärker als bisher – sinken. Gleichzeitig werden Verschmutzungsrechte vom Markt genommen, um das Angebot zu verknappen.

Dies führte 2018 fast zu einer Verdreifachung der CO₂-Preise. Waren 2017 noch durchschnittlich knapp 6 €/t zu bezahlen, lag dieser Wert 2018 bei rund 16 €/t (Terminmarkt Frontjahr). Kurzzeitig stieg der Preis sogar auf über 25 €/t, dem folgte jedoch eine Korrektur nach unten. Erst zum Jahresende 2018 erreichte der CO₂-Preis beinahe wieder diesen Wert.



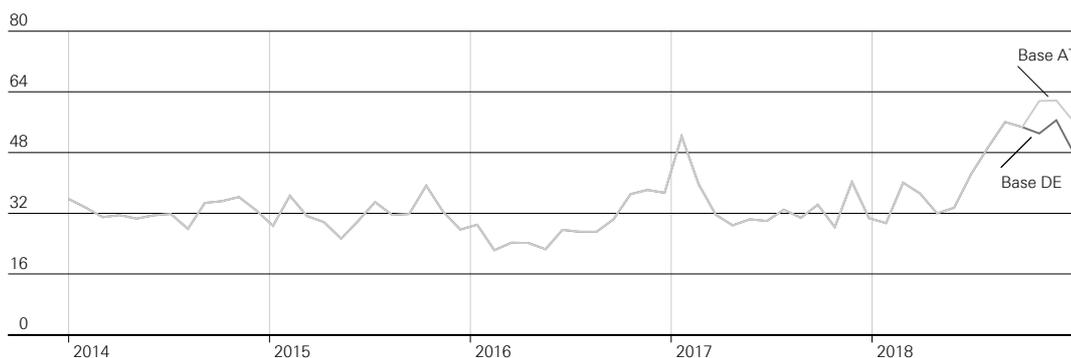
Stromgroßhandelspreise stiegen stark an

Der Stromgroßhandelsmarkt 2018 war einerseits geprägt von einem starken Preisanstieg im Zuge der Preisentwicklung an den Primärenergie- und CO₂-Märkten und andererseits von der Trennung der gemeinsamen Preiszone von Deutschland und Österreich ab dem 1. Oktober 2018. Die stark steigende Stromproduktion aus Windkraftanlagen im Norden Deutschlands konnte aufgrund fehlender Netzkapazitäten nicht in ausreichendem Maß nach Süden transportiert werden und führte zu unerwünschten Netzflüssen über Polen und Tschechien. Um diese unerwünschten Netzflüsse zu reduzieren, wurde von deutscher Seite eine Bewirtschaftung der deutsch-österreichischen Grenze vorangetrieben.

Der Anfang Oktober 2018 eingeführte Netzengpass zwischen Österreich und Deutschland führte erwartungsgemäß zu höheren Strompreisen in Österreich, da der relativ günstige Stromüberschuss aus deutschen Erneuerbaren nicht mehr in gewohntem Ausmaß nach Österreich geliefert werden konnte. In den ersten drei Monaten der Markttrennung (Oktober bis Dezember 2018) lag der Preis am österreichischen Spotmarkt um durchschnittlich rund 7,3 €/MWh über jenem in Deutschland. Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten.

Der durchschnittliche Preis am Spotmarkt der europäischen Strombörse EPEX SPOT für Grundlaststromlieferungen (Base) lag im Jahr 2018 mit 46,3 €/MWh um rund 34% über jenem des Vorjahrs (ab 1. Oktober 2018 Preise des Marktgebiets Österreich). Der Preis für Spitzenenergie (Peak) lag mit 54,0 €/MWh um 25% über dem Mittelwert von 2017. Der durchschnittliche Preis für sofortige Grundlaststromlieferungen (Base) für das Marktgebiet Deutschland (ab 1. Oktober 2018) lag bei 44,5 €/MWh, jener für Spitzenenergie (Peak) bei 52,1 €/MWh. Preistreibend wirkten hier vor allem die gestiegenen Preise von Kraftwerkskohle und CO₂.

Strompreisentwicklung am Spotmarkt (Base) in €/MWh

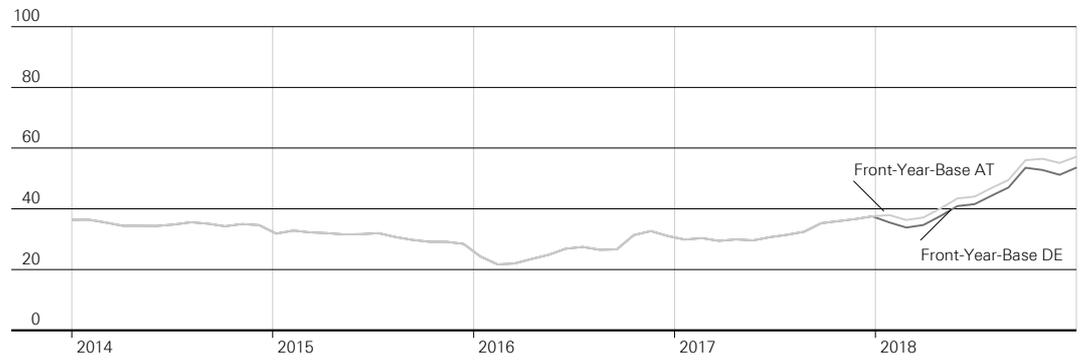


Bis 30.9.2018 Marktgebiet Deutschland/Österreich, ab 1.10.2018 Marktgebiet Deutschland bzw. Österreich separat dargestellt, Monatsdurchschnittspreise *Quelle: EPEX Spot*

Die European Energy Exchange (EEX) führte vor dem Hintergrund der Spaltung der deutsch-österreichischen Preiszone im ersten Halbjahr 2017 zusätzlich zur bestehenden Phelix-Produktpalette für die deutsch-österreichische Preiszone Terminprodukte für Deutschland (Phelix-DE-Futures) und Österreich (Phelix-AT-Futures) ein.

Am Terminmarkt der European Energy Exchange (EEX) wurde 2018 für das Marktgebiet Österreich Grundlast für 2019 (Frontjahr-Base) im Durchschnitt mit 46,64 €/MWh und Spitzenenergie (Frontjahr-Peak) mit 56,84 €/MWh gehandelt. Im Jahr 2017 waren für Frontjahr-Base-Kontrakte durchschnittlich 32,38 €/MWh und für Frontjahr-Peak-Kontrakte noch 40,51 €/MWh (für das gemeinsame Marktgebiet Deutschland und Österreich) zu bezahlen. Für das Marktgebiet Deutschland lagen die Preise für Frontjahr-Base 2018 im Durchschnitt bei 43,84 €/MWh und für Frontjahr-Peak bei 53,95 €/MWh. Die Gründe des Preisanstiegs sind in gestiegenen CO₂-, Gas- und Kohlepreisen zu sehen.

Strompreisentwicklung am Terminmarkt (Base) in €/MWh



2014-2017 Marktgebiet Deutschland/Österreich, ab 2018 Marktgebiet Deutschland bzw. Österreich separat dargestellt, Achsenbezeichnung bezieht sich auf den Zeitraum des Handels, Lieferstellung im darauffolgenden Jahr. Monatsdurchschnittspreise

Quelle: EEX

VERBUND vermarktet den Großteil der Stromerzeugung im Voraus am Terminmarkt, um kurzfristige Absatz- und Preisrisiken zu reduzieren. Die Preisentwicklung auf dem Terminmarkt im Jahr 2018 hatte nur einen untergeordneten Einfluss auf die Erlöse in der Berichtsperiode. Sie wird sich jedoch auf die Ergebnisse der Folgeperioden positiv auswirken.

Politische und regulatorische Rahmenbedingungen

2018 konnten der Rat und das EU-Parlament nach umfangreichen Verhandlungen während der österreichischen Präsidentschaft die letzten noch offenen Punkte des Clean Energy Package (CEP) klären.

In Österreich präsentierte die Bundesregierung ihre Klima- und Energiestrategie (#mission2030), welche die Senkung der Primärenergieintensität bis 2030 um 25–30 % gegenüber 2015 und bilanziell 100 % heimischen erneuerbaren Strom bis 2030 vorsieht. Neuerungen gibt es unter anderem bei den Themen Systemnutzungsentgelte und Österreichische Beteiligungs AG.

EU-Energiepolitik

„Clean Energy for all Europeans“ – Verhandlungen zum Gesetzespaket abgeschlossen

Nach zweijährigen Verhandlungen der europäischen Gesetzgeber konnte die österreichische Ratspräsidentschaft im zweiten Halbjahr 2018 die Verhandlungen zum Clean Energy Package abschließen. Im Kern wurden damit neue Ziele für den Erneuerbaren-Ausbau und die Energieeffizienz bis 2030 festgelegt, verschiedenste Barrieren für den Energiebinnenmarkt abgebaut und Konsumenten sowie neuen Marktakteuren der Zugang zum Energiemarkt erleichtert.

Konkret soll der Anteil der erneuerbaren Energien am Brutto-Endenergieverbrauch auf EU-Ebene bis 2030 32 % ausmachen, im Transportbereich sollen 14 % der Kraftstoffe erneuerbar sein. Bei der Energieeffizienz wurde ein indikatives (EU-weites) Einsparungsziel für 2030 von 32,5 % festgelegt. Sowohl die Höhe des Erneuerbaren- als auch des Effizienzziels soll 2023 nochmals zur Diskussion gestellt und eventuell nachgeschärft werden. Die in der Governance-Verordnung festgelegten Berichtspflichten sollen die Einhaltung der Zielpfade der nationalen Energie- und Klimapläne gewährleisten. Bei Abweichung ist mit entsprechenden Maßnahmen gegenzusteuern. Die Erneuerbare-Energien-Richtlinie

(RED II) gibt vor, Förderungen künftig grundsätzlich auszuschreiben und marktorientiert zu gestalten. Zudem gibt sie einen Rahmen für die Eigenerzeugung vor. Binnenmarkttrichtlinie und -verordnung bauen Barrieren auf den Energiehandelsmärkten ab, führen Regeln für marktbasierende Kapazitätsmechanismen bei Versorgungsengpässen ein, schreiben einen neuen Prozess für die Einführung von Preiszonen vor, stärken die regionale Kooperation von Übertragungsnetzbetreibern und passen den gesetzlichen Rahmen für Verteilnetzbetreiber den geänderten Marktbedingungen an. Weiters wird ein Level Playing Field für alle Erzeugungstechnologien inklusive der Flexibilitätsinstrumente wie Speicher oder Demand Response eingeführt. Speicher sollen zukünftig weiterhin grundsätzlich von Akteuren am Markt und nur in Ausnahmefällen von regulierten Netzbetreibern betrieben werden. Außerdem wird die europäische Regulierungsbehörde ACER gestärkt.

Langfristige europäische Dekarbonisierungsstrategie „A Clean Planet for All“

Ende November 2018 wurde ein Diskussionspapier der EU-Kommission für eine neue Klimaschutzstrategie bis 2050 vorgelegt. Die Kommission spricht sich dafür aus, ab 2050 netto keine CO₂-Emissionen mehr auszustoßen. Das Jahr 2019 soll dafür genutzt werden, die vorgeschlagenen Szenarien zu diskutieren. Die neue EU-Kommission wird dann nach breiter Konsultation und auf Basis der Ergebnisse des Europäischen Rats vom Mai 2019 eine finale Strategie vorlegen.

CO₂-Reduktion in der Mobilität

Um den CO₂-Ausstoß im Mobilitätsbereich zu reduzieren, wurden 2018 verschiedene Gesetzgebungsvorhaben verhandelt. Ab 2021 sollen neue CO₂-Standards sowohl für Pkws als auch leichte und schwere Nutzfahrzeuge eingeführt werden, die zu einer signifikanten Dekarbonisierung des Verkehrssektors bis 2030 führen sollen. Mit der Clean-Vehicles-Richtlinie soll unter anderem der öffentliche Sektor angehalten werden, bei der Vergabe von Aufträgen für neue Fahrzeuge einen wesentlichen Anteil in CO₂-freie Antriebsformen zu investieren.

Wasserkraft: Umweltleitlinien und Beginn der Revisionsarbeiten für die Wasserrahmenrichtlinie

Nach einem mehrjährigen Prozess wurden im Mai 2018 die Leitlinien für die Errichtung und den Betrieb von Wasserkraftprojekten in Natura-2000-Gebieten von der EU-Kommission veröffentlicht. Sie legen die bestehende Natura-2000-Gesetzgebung im Hinblick auf die Wasserkraft detaillierter aus und haben als Ziel, die nationalen Anwendungen zu harmonisieren und Best Practices aufzuzeigen.

Die Arbeiten zur Revision der Wasserrahmenrichtlinie wurden 2018 mit einer öffentlichen Konsultation gestartet, die bis März 2019 andauern soll.

Gesetzliche Neuerungen für den Energiesektor in Österreich

Klima- und Energiestrategie – #mission2030

Die vom Bundesministerium für Nachhaltigkeit und Tourismus (BMNT) und dem Bundesministerium für Verkehr, Innovation und Technologie (BMVIT) federführend betreute Klima- und Energiestrategie der Bundesregierung (#mission2030) wurde im Mai 2018 verabschiedet. Mit der Strategie wurde ein strukturierter Rahmen für die notwendigen Handlungsfelder im Bereich der Klima- und Energiepolitik vorgegeben. Es werden eine weitgehende Dekarbonisierung des Wirtschaftssystems bis 2050, die Senkung der Primärenergieintensität um 25–30% bis 2030 gegenüber 2015 und eine Deckung des Gesamtstromverbrauchs bilanziell zu 100% aus Strom aus heimischen erneuerbaren Energieträgern bis

2030 angestrebt. Die Klima- und Energiestrategie wird derzeit legislativ und regulatorisch umgesetzt. Zentrales Element im Strombereich ist das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, mit dem die Ökostromförderung neu gestaltet wird. Dazu werden insbesondere das ÖkostromG, aber auch das ElWOG und das GWG novelliert.

Standort-Entwicklungsgesetz (StEntG)

Das vom Bundesministerium für Digitalisierung und Wirtschaftsstandort (BMDW) vorgelegte Standort-Entwicklungsgesetz wurde im Dezember 2018 im Parlament beschlossen.

Mit dem StEntG soll ermöglicht werden, dass die Bundesregierung einzelnen Vorhaben, die der (Weiter-)Entwicklung des Wirtschaftsstandorts in außerordentlichem Maße dienen, das besondere öffentliche Interesse der Republik bestätigen kann. Daraus leiten sich in der Folge unterschiedliche verfahrensbeschleunigende Maßnahmen ab. Wird eine Entscheidung von der Umweltverträglichkeitsprüfungsbehörde (UVP-Behörde) nicht spätestens zwölf Monate nach Antragstellung erlassen, hat das Verwaltungsgericht aufgrund einer Säumnisbeschwerde des Projektwerbers im Genehmigungsverfahren in der Sache selbst zu entscheiden.

Änderung bei Systemnutzungsentgelten

Mit der Novelle zur Systemnutzungsentgelte-Verordnung (SNE-V-Novelle) legte die E-Control die Netztarife für 2019 fest. Hervorzuheben ist, dass es damit zu einer signifikanten Entlastung der Erzeugung bei der Tarifkomponente „Systemdienstleistungsentgelt“ kommt. Grund dafür ist das Inkrafttreten der EU-Leitlinie über den Systemausgleich im Elektrizitätsversorgungssystem.

Energie-Ausbau-Gesetz (EAG)

Das BMNT hat 2018 mit den Arbeiten am neuen Energie-Ausbau-Gesetz (EAG) begonnen. Im Dezember 2018 wurde eine Punktation zum EAG mit den zentralen Elementen zum neuen Erneuerbare-Energien-Förderregime (EE-Förderregime) in Form eines Ministerratsvortrags vorgelegt. Die Vorlage des Gesetzesentwurfs erfolgt voraussichtlich im zweiten Quartal 2019. Kernstück des EAG ist die Neugestaltung der Erneuerbaren-Förderungen. Hier sollen sowohl die Vorgaben der EU-Energie- und -Umweltbeihilfeleitlinien sowie jene der Erneuerbaren-Richtlinie (RED II) einfließen, beispielsweise der Umstieg von Einspeisetarifen hin zu Marktprämien. Weiters werden mit dem EAG auch die Themenblöcke Markt-design, Systemverantwortung sowie Sektorkopplung adressiert.

Umweltpaket des BMNT

Im Herbst 2018 wurde das sogenannte Umweltpaket (Aarhus-Beteiligungsgesetz, Bundesumwelthaftungsgesetz, B-UHG, und Umweltverträglichkeitsprüfungsgesetz, UVP-G) beschlossen. Das Aarhus-Beteiligungsgesetz setzt ein EuGH-Urteil zu den Verfahrensrechten anerkannter Umweltorganisationen sowie die Bestimmungen der dritten Säule der Aarhus-Konvention in drei Materiegesetzen um, u. a. im WasserrechtsG. Die Novelle des B-UHG passt die Rechtslage an ein EuGH-Erkenntnis an, womit in Zukunft die Ausnahme vom Anwendungsbereich des Umweltschadensbegriffs des B-UHG bei Schädigungen der Gewässer nur mehr dann gilt, wenn die wasserrechtliche Bewilligung in Anwendung des § 104a WRG (Ausnahme vom Verschlechterungsverbot) erteilt wurde. Das novellierte UVP-G sieht diverse verfahrensbeschleunigende Maßnahmen vor – beispielsweise die Beiziehung eines Standort-

anwalts und die Begrenzung der Frist für Behördenentscheidungen auf sechs Wochen. Weiters wurden Mindestkriterien für NGOs als Voraussetzung für die Erlangung einer Parteistellung festgelegt.

Netz- und Informationssystemsicherheitsgesetz (NISG)

Das NISG, das Ende 2018 beschlossen wurde, setzt die Netz- und Informationssicherheits-Richtlinie der Europäischen Union um. Das Ziel ist ein hohes Sicherheitsniveau von Netz- und Informationssystemen. Insbesondere werden nationale Koordinierungsstrukturen zur Prävention sowie zur Bewältigung von Sicherheitsvorfällen und Computernotfallteams zur Unterstützung der „Betreiber wesentlicher Dienste“ – darunter fällt u. a. der Energiebereich – eingerichtet. VERBUND wird als Betreiber eines wesentlichen Diensts vom Gesetz betroffen sein und in Zukunft mit den Behörden in Fragen der Cybersicherheit eng kooperieren. VERBUND ist zudem Gründungsmitglied der Arbeitsgemeinschaft Computer Emergency Response Team (CERT). Diese hat in den vergangenen Jahren ein österreichisches Energy CERT (E-CERT) aufgebaut, das künftig auch die im NISG vorgesehene Rolle eines solchen Computernotfallteams für den Energiesektor wahrnehmen soll.

Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG)

Das „Bundesgesetz, mit dem das ÖIAG-Gesetz 2000, das Bundesimmobiliengesetz und das Finanzmarktstabilitätsgesetz geändert werden“ sieht eine formändernde Umwandlung der Österreichische Bundes- und Industriebeteiligungen GmbH in eine Aktiengesellschaft mit der Firmenbezeichnung Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG) vor. Dieses Gesetz bringt auch eine Betrauung der ÖBAG mit der Verwaltung der Anteilsrechte des Bundes an der VERBUND AG. Die konkrete Ausgestaltung der Aufgaben der ÖBAG in Bezug auf die VERBUND AG soll durch einen Managementvertrag zwischen der Republik Österreich und der ÖBAG geregelt werden. Die Eigentumsverhältnisse an der VERBUND AG bleiben davon unberührt.

Gesetzliche Neuerungen für den Energiesektor in Deutschland

Einsetzung der Kommission „Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“

Die deutsche Bundesregierung hat am 6. Juni 2018 die Einsetzung der Kommission „Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“ beschlossen. Der Auftrag an die Kommission war, einen Kohleausstiegspfad zu erarbeiten, mit dem die kurz-, mittel- und langfristigen Klimaschutzziele erreicht werden können. Zudem sollte die Kommission Vorschläge für eine Strukturentwicklung in den betroffenen Regionen vorlegen, mit denen Wachstum und Beschäftigung gestärkt werden können. Der am 26. Jänner 2019 vorgelegte Abschlussbericht der Kommission empfiehlt der Bundesregierung einen Fahrplan zum schrittweisen Ausstieg aus der Kohleverstromung bis spätestens 2038 durch einen zügigen Ausbau von Energiespeichern und Sektorkopplungstechnologien, wobei den Braunkohleregionen und Steinkohlestandorten durch Strukturhilfen eine zukunftssichere Perspektive gegeben werden soll. Außerdem soll der Umstieg von Kohle auf Gas durch eine beschleunigte Genehmigung neuer Gaskraftwerke ermöglicht werden. Die Kommission empfiehlt, die Maßnahmen durch ein regelmäßiges Monitoring zur Kontrolle der Umsetzung und der Wirksamkeit der Maßnahmen mit Blick auf die Strompreise, die Versorgungssicherheit und den Klimaschutz zu begleiten.

Verordnung zur schrittweisen Einführung bundeseinheitlicher Übertragungsnetzentgelte

Die Verordnung zur schrittweisen Einführung bundeseinheitlicher Übertragungsnetzentgelte trat am 29. Juni 2018 in Kraft. Die Verordnung sieht vor, dass die Netzentgelte für die Nutzung der Übertragungsnetze schrittweise bundesweit vereinheitlicht werden. Der Umsetzungsprozess wird zum 1. Jänner 2023 abgeschlossen sein. Die Übertragungsnetzbetreiber veröffentlichten im Oktober 2018 ihre Netzentgelte erstmalig für das Jahr 2019 auf Basis der neuen Regelungen. 2019 wird für 20% der Kosten der Übertragungsnetzbetreiber ein einheitliches Entgelt ermittelt.

Finanzen

Einflussfaktoren auf das Ergebnis

Großhandelspreise für Strom

VERBUND kontrahierte den Großteil der eigenen Erzeugung des Jahres 2018 bereits 2016 und 2017 am Terminmarkt. Die Preise für Frontjahr-Base erreichten 2017 im Jahresdurchschnitt 32,4 €/MWh, Frontjahr-Peak wurde 2017 mit durchschnittlich 40,5 €/MWh gehandelt. Damit lagen die Terminmarktpreise um 21,8% bzw. 20,9% über dem Vorjahresniveau. Das Preisniveau am Stromterminmarkt folgte im Wesentlichen der Entwicklung der Gas-, Kohle- und Emissionszertifikatspreise.

Am deutschen Spotmarkt lagen die Preise auf dem Großhandelsmarkt für Strom im Jahr 2018 deutlich über dem Vorjahresniveau. Die Preise für Grundlast stiegen um durchschnittlich 30,0% auf 44,5 €/MWh, jene für Spitzenlast um 22,0% auf 52,1 €/MWh. Aufgrund der Trennung der gemeinsamen Preiszone zwischen Deutschland und Österreich stellten sich ab Oktober 2018 in Österreich eigene, höhere Preise ein. Insgesamt betrug der Preis für Grundlast loco Österreich 46,3 €/MWh, für Peak 54,0 €/MWh. Im vierten Quartal 2018 lag der durchschnittliche Spotmarktpreis in Österreich um 7,3 €/MWh über dem Preis am deutschen Markt. Die Spotmarktpreise folgten 2018 vor allem der Entwicklung der Preise für Emissionszertifikate.

Futurespreise €/MWh

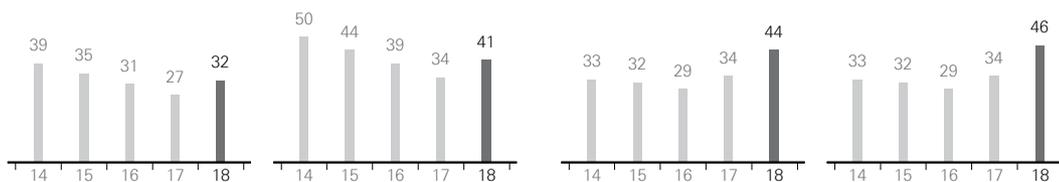
Frontjahr-Base DE/AT

Frontjahr-Peak DE/AT

Spotmarktpreise €/MWh

Spot Base DE

Spot Base AT



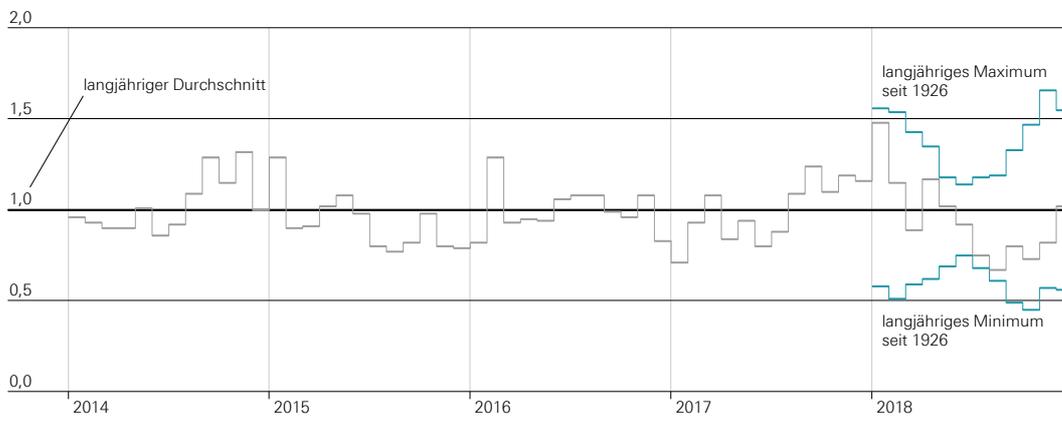
Futurespreise im Jahr vor der Lieferung gehandelt. Die angegebenen Jahre sind jeweils die Lieferjahre. Marktgebiet Deutschland/Österreich. Spotpreise: 1.1.2014-30.9.2018 Marktgebiet Deutschland/Österreich, ab 1.10.2018 Marktgebiet Deutschland bzw. Österreich. Durchschnittswerte.

Quelle: EEX, EPEX Spot

Entwicklung der Wasserführung

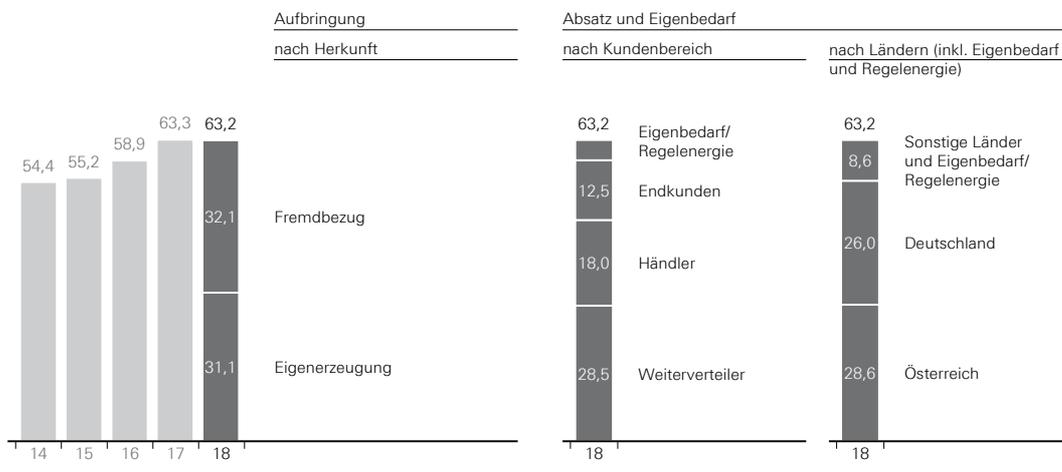
Die Wasserführung der Flüsse ist für VERBUND von besonderer Bedeutung, da rund 90% des Stroms aus Wasserkraft produziert werden. Sie wird mit dem Erzeugungskoeffizienten gemessen: Der Wert 1,00 steht für den langjährigen Durchschnitt. Im Berichtsjahr 2018 lag der Erzeugungskoeffizient der Lauf- und Laufschwellokraftwerke mit 0,94 deutlich unter dem Niveau des langjährigen Durchschnitts und um 5 Prozentpunkte unter dem Vorjahreswert. Die Werte der einzelnen Quartale stellten sich dabei deutlich differenzierter dar (Quartal 1: 1,17, Quartal 2: 1,03, Quartal 3: 0,74 und Quartal 4: 0,86).

Erzeugungskoeffizient (Monatsdurchschnittswerte)



Stromaufbringung und -absatz

Stromaufbringung und -absatz in TWh



Die Eigenerzeugung von VERBUND sank in den Quartalen 1–4/2018 um 1.736 GWh bzw. 5,3% gegenüber dem Vergleichszeitraum 2017 auf 31.130 GWh. Die Erzeugung aus Wasserkraft ging im Vergleich zur Vorjahresperiode um 1.003 GWh zurück. Der Erzeugungskoeffizient der Laufwasserkraftwerke lag mit 0,94 um 5 Prozentpunkte unter dem Vergleichswert des Vorjahrs und um 6 Prozentpunkte unter dem langjährigen Durchschnitt. Die Erzeugung der Jahresspeicherkraftwerke stieg trotz des geringeren Wälzbetriebs und des geringeren Zuflusses bedingt durch die hohen Speicherstände zum 31. Dezember 2017 um 5,5% an.

Die Windkraftanlagen von VERBUND produzierten in den Quartalen 1-4/2018 – aufgrund des geringeren Windaufkommens – um 118 GWh weniger Strom.

Die Erzeugung aus Wärmekraft wurde in den Quartalen 1-4/2018 um 615 GWh verringert. Das Gas-Kombikraftwerk Mellach produzierte 2018 – bedingt durch den im Vergleich zum Vorjahr deutlich verminderten Einsatz für das Engpassmanagement – um 550 GWh weniger Strom. Das Steinkohlekraftwerk Mellach hatte eine um 65 GWh geringere Erzeugung.

Der Bezug von Fremdstrom für den Handel und Vertrieb stieg um 1.403 GWh. Der Fremdbezug von Strom für die Verlust- und Regelenergie stieg in der Berichtsperiode um 264 GWh.

Stromaufbringung Konzern

	GWh		
	2017	2018	Veränderung
Wasserkraft ¹	29.687	28.684	-3,4 %
Windkraft	952	834	-12,4 %
Wärmekraft	2.227	1.611	-27,6 %
Eigenerzeugung	32.866	31.130	-5,3 %
Fremdbezug Handel & Vertrieb	25.635	27.039	5,5 %
Fremdbezug Verlust- und Regelenergie	4.763	5.026	5,5 %
Stromaufbringung	63.264	63.195	-0,1 %

¹ inkl. Bezugsrechten

Der Stromabsatz von VERBUND ist in den Quartalen 1-4/2018 um 390 GWh gestiegen. Die an Endkunden gelieferten Strommengen stiegen um 596 GWh. Dabei wurde der leichte Rückgang im Inlandsgeschäft durch eine deutliche Steigerung der Abgabe an Auslandskunden mehr als ausgeglichen. Im Privatkundenbereich belief sich der Kundenstock per 31. Dezember 2018 auf rund 469.000 Strom- und Gaskunden. Der Absatz an Weiterverteiler stieg im Vergleich zum Vorjahr um 697 GWh. Hauptgrund dafür ist ein deutlicher Anstieg beim Absatz an deutsche Stadtwerke. Die Stromlieferungen an Handelsunternehmen sanken um 904 GWh. Dabei konnten Rückgänge loco Deutschland durch Steigerungen in Frankreich und Österreich nicht zur Gänze ausgeglichen werden. Der Eigenbedarf an Strom sank um 506 GWh. Diese Entwicklung ist auf den verringerten Wälzbetrieb zurückzuführen.

Stromabsatz und Eigenbedarf Konzern

	GWh		
	2017	2018	Veränderung
Endkunden	11.894	12.490	5,0 %
Weiterverteiler	27.757	28.455	2,5 %
Händler	18.867	17.964	-4,8 %
Stromabsatz	58.518	58.908	0,7 %
Eigenbedarf	3.651	3.145	-13,8 %
Regelenergie	1.095	1.141	4,2 %
Summe aus Stromabsatz und Eigenbedarf	63.264	63.195	-0,1 %

VERBUND setzte 2018 rund 49% des verkauften Stroms auf dem österreichischen Markt ab. Der verringerte Absatzanteil für Österreich ist vor allem auf die geänderte Positionierung österreichischer Kunden

aufgrund der Preiszonentrennung zurückzuführen. Diese übernehmen den Strom loco Deutschland und transferieren ihn selbst über den Börsenhandel nach Österreich. Der deutsche Markt bildete mit rund 86% der im Ausland abgesetzten Mengen den Schwerpunkt der internationalen Handels- und Vertriebsaktivitäten.

Stromabsatz nach Ländern

	2017	2018	Veränderung
Österreich	31.559	28.615	-9,3%
Deutschland	23.485	26.022	10,8%
Frankreich	2.599	3.036	16,8%
Rumänien	719	1.044	45,2%
Sonstige	156	192	22,9%
Stromabsatz	58.518	58.908	0,7%

GWh

Ertragslage

Ergebnispositionen

	2017	2018	Veränderung
EBITDA	922,3	864,2	-6,3%
Bereinigtes EBITDA	899,7	863,5	-4,0%
Operatives Ergebnis	400,1	655,1	63,7%
Konzernergebnis	301,4	433,2	43,7%
Bereinigtes Konzernergebnis	354,5	342,2	-3,5%
Ergebnis je Aktie in €	0,87	1,25	43,7%
(Vorgeschlagene) Dividende je Aktie in €	0,42	0,42	0,0%

Mio. €

Ergebnisentwicklung

Das VERBUND-Ergebnis für das Geschäftsjahr 2018 zeigt im Vergleich zum Vorjahr einen Rückgang im EBITDA von 6,3% auf 864,2 Mio. € und im Konzernergebnis einen Anstieg von 43,7% auf 433,2 Mio. €. Die Ergebnisse – insbesondere das Konzernergebnis – waren jedoch sowohl in der aktuellen Berichtsperiode als auch im Vorjahr stark von Einmaleffekten beeinflusst. Im Jahr 2018 resultierten diese Effekte insbesondere aus Wertaufholungen im Wasserkraftbereich in Österreich und Deutschland sowie im Windkraftbereich in Rumänien. Diese positiven Einmaleffekte aus Werthaltigkeitsprüfungen ergaben sich aus der positiven Veränderung von energiewirtschaftlichen Parametern, v. a. aus einem Anstieg der Strompreisprognosen. Insgesamt waren 2018 im Konzernergebnis positive Einmaleffekte in Höhe von 91,0 Mio. € (2017: negative Einmaleffekte in Höhe von 53,1 Mio. €) zu verzeichnen, im EBITDA positive Einmaleffekte in Höhe von 0,8 Mio. € (2017: positive Einmaleffekte in Höhe von 22,7 Mio. €). Bereinigt um diese Einmaleffekte sank das EBITDA um 4,0% auf 863,5 Mio. €, das Konzernergebnis verringerte sich um 3,5% auf 342,2 Mio. €. Diese Entwicklung ist vor allem auf die niedrigere Wasserführung im Berichtsjahr 2018 zurückzuführen. Der Erzeugungskoeffizient der Laufwasserkraftwerke lag mit 0,94 um 5 Prozentpunkte unter dem Vergleichswert des Vorjahrs und um 6 Prozentpunkte unter dem langjährigen Durchschnitt. Bemerkenswert war dabei die extrem niedrige Wasserführung in den Quartalen 3 und 4/2018 mit einem Erzeugungskoeffizienten von 0,74 bzw. 0,86. Die Erzeugung der Jahresspeicherkraftwerke konnte hingegen um 5,5% gesteigert werden. Negativ wirkten darüber hinaus die geringeren Erlöse aus Flexibilitätsprodukten. Die Erlöse gingen im Vergleich zur Vorjahresberichtsperiode deutlich zurück, da das Geschäftsjahr 2017 stark von positiven Ereignissen geprägt war. Auch der durchschnittlich erzielte Absatzpreis im Bereich der Eigenerzeugung aus Wasserkraft war mit 29,3 €/MWh etwas niedriger als im Vorjahr (2017: 30,4 €/MWh). Positiv wirkten hingegen ein höherer Ergebnisbeitrag aus dem Segment Netz sowie die Erfolge aus den Kostensenkungs- und Effizienzsteigerungsprogrammen der letzten Jahre.

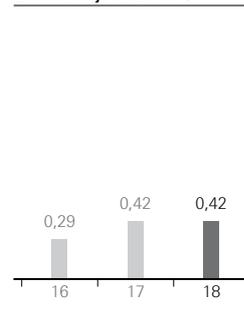
Dividende

In der Hauptversammlung am 30. April 2019 wird eine Dividende von 0,42 € pro Aktie für das Geschäftsjahr 2018 vorgeschlagen. Die Ausschüttungsquote bezogen auf das berichtete Konzernergebnis beträgt 2018 33,7%, bezogen auf das um Einmaleffekte bereinigte Konzernergebnis 42,6%. Im Jahr 2017 war eine Dividende von 0,42 € pro Aktie ausgeschüttet worden, die Ausschüttungsquote lag bei 48,4% bezogen auf das berichtete Konzernergebnis bzw. bei 41,2% bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis.

Erlöspositionen

	2017	2018	Mio. € Veränderung
Stromerlöse	2.370,2	2.189,8	-7,6%
Netzerlöse	416,4	537,2	29,0%
Sonstige Erlöse	126,6	121,0	-4,5%
Umsatzerlöse	2.913,2	2.847,9	-2,2%

Dividende je Aktie in €



Stromerlöse

Die Stromerlöse von VERBUND sanken 2018 um 180,4 Mio. € auf 2.189,8 Mio. €. Der mengenmäßige Stromabsatz ist im Vergleich zur Vorjahresperiode geringfügig um 390 GWh bzw. 0,7% gestiegen. Der durchschnittlich erzielte Absatzpreis im Bereich der Eigenerzeugung aus Wasserkraft ist hingegen um 1,1 €/MWh auf 29,3 €/MWh gesunken. Stromerlösmindernd wirkte insbesondere die (ergebnisneutrale) Erstanwendung von IFRS 15 – die weiterverrechneten Netzentgelte/Umlagen werden saldiert mit den entsprechenden Bezugsaufwendungen ausgewiesen (Details zur Erstanwendung von IFRS 15 sind in den Anhangangaben dargestellt).

Netzerlöse

Im Jahr 2018 sind die Netzerlöse gegenüber dem Vergleichszeitraum des vergangenen Jahres um 120,8 Mio. € auf 537,2 Mio. € gestiegen. Dies ist im Wesentlichen auf gestiegene nationale Netzerlöse aufgrund höherer Tarifierlöse zurückzuführen. Positiv wirkten darüber hinaus die gestiegenen Erlöse aus Versteigerungen von Grenzkapazitäten. Erlösrückgänge im Zusammenhang mit der Regelenergie wirkten sich hingegen negativ auf die Netzerlöse aus.

Sonstige Erlöse und sonstige betriebliche Erträge

Die sonstigen Erlöse sanken um 5,7 Mio. € auf 121,0 Mio. €. Höheren Erlösen aus dem Verkauf von Grünstromzertifikaten sowie aus Fernwärmelieferungen standen geringere Erlöse aus dem Gasverkauf gegenüber. Die sonstigen betrieblichen Erträge sanken um 12,9 Mio. € auf 65,5 Mio. €. Dies ist im Wesentlichen auf die Veräußerung von Anteilen an der SMATRICS GmbH & Co KG in der Berichtsperiode 2017 zurückzuführen. Der daraus resultierende Ertrag betrug 22,7 Mio. €.

Aufwendungen

	Mio. €		
	2017	2018	Veränderung
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	1.428,2	1.360,7	-4,7%
Brennstoffeinsatz und sonstige einsatz-/umsatzabhängige Aufwendungen	114,2	125,8	10,1%
Personalaufwand	313,6	322,8	2,9%
Sonstige betriebliche Aufwendungen	213,2	239,8	12,5%

Aufwendungen für Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug

Die Aufwendungen für den Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug sanken um 67,5 Mio. € auf 1.360,7 Mio. €. Der Fremdstrombezug für das Handels- und Vertriebsgeschäft sowie für die Verlust- und Regelenergie erhöhte sich insgesamt um 1.667 GWh. Aufwandsmindernd wirkte hingegen die (ergebnisneutrale) Erstanwendung von IFRS 15 (Details zur Erstanwendung von IFRS 15 sind in den Anhangangaben dargestellt). Insgesamt stiegen die Aufwendungen für den Strombezug gegenüber dem Vorjahr geringfügig um 11,0 Mio. €. Die Aufwendungen für Netzbezug sanken im Wesentlichen aufgrund der (ergebnisneutralen) Erstanwendung von IFRS 15 um 64,0 Mio. €, die Aufwendungen für den Gasbezug waren im Berichtsjahr 2018 um 16,2 Mio. € geringer.

Brennstoffeinsatz

Der Brennstoffeinsatz und die sonstigen einsatz-/umsatzabhängigen Aufwendungen stiegen um 11,6 Mio. € auf 125,8 Mio. €. Aufwandserhöhend wirkten insbesondere die gestiegenen Aufwendungen für Emissionszertifikate aufgrund des starken Anstiegs des CO₂-Preises sowie der höhere Kohleaufwand bedingt durch den gestiegenen Kohlebezugspreis. Positiv wirkte hingegen der geringere Erdgaseinsatz. Der Rückgang ist auf den verringerten Einsatz des Gas-Kombikraftwerks Mellach für Engpassmanagement (Details siehe Kapitel „Stromaufbringung und Absatz“) zurückzuführen.

Personalaufwand

Der Personalaufwand 2018 stieg gegenüber dem Vorjahr um 9,2 Mio. € auf 322,8 Mio. €. Im aktiven Personalaufwand konnte der durch die Kollektivvertragserhöhung in der Höhe von 3% verursachte Mehraufwand mittels konsequenter Umsetzung der Maßnahmen im Rahmen der Kostensenkungs- und Effizienzsteigerungsprogramme gedämpft werden. Im Sozialkapital ergab sich aufgrund der Verwendung neuer Sterbetafeln sowie der aktualisierten Berechnung der Rückstellung für Altersteilzeit ein Mehraufwand von 5,0 Mio. €.

Sonstige betriebliche Aufwendungen

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen stiegen um 26,6 Mio. € auf 239,8 Mio. €. Der Anstieg ist im Wesentlichen auf gestiegene Fremdlieferungen und -leistungen (Instandhaltungen von Leitungsanlagen und Kraftwerken, insbesondere Maßnahmen zur Beseitigung von Unwetterschäden), höhere Rechts-, Prüfungs- und Beratungsaufwendungen sowie auf die Veränderung von Rückstellungen zurückzuführen.

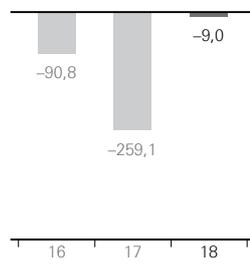
EBITDA

Infolge der zuvor genannten Entwicklungen sank das EBITDA um 58,1 Mio. € bzw. 6,3% auf 864,2 Mio. €.

Abschreibungen

Die Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen sanken um 14,0 Mio. € auf 327,3 Mio. €. Dies resultierte überwiegend aus einer im Vergleich zum Vorjahr gesunkenen Abschreibungsbasis des Sachanlagevermögens, im Wesentlichen aufgrund von Anlagenabgängen und Wertminderungen.

Wertminderungen in Mio. €



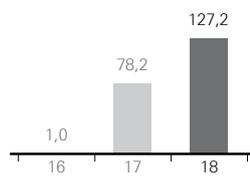
Wertminderungen

Die Wertminderungen im Geschäftsjahr 2018 in Höhe von 9,0 Mio. € betrafen im Wesentlichen die Laufwasserkraftwerke Gries und Graz. Die Wertminderungen im Geschäftsjahr 2017 in Höhe von 259,1 Mio. € resultierten vor allem aus der Wertminderung des Firmenwerts der Kraftwerksgruppe Inn in Höhe von 153,8 Mio. €, der Grenzkraftwerke in Höhe von 57,7 Mio. €, der Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach in Höhe von 21,4 Mio. € und des Fernheizkraftwerks Mellach in Höhe von 10,5 Mio. €. Weitere Details zu den Werthaltigkeitsprüfungen sind im Anhang dargestellt.

Wertaufholungen

Die Wertaufholungen in Höhe von 127,2 Mio. € resultierten vor allem aus der Wertaufholung der Grenzkraftwerke in Höhe von 55,8 Mio. €, der Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach in Höhe von 20,6 Mio. €, der Laufwasserkraftwerke Gössendorf und Kalsdorf in Höhe von 12,5 Mio. € und der Windparks in Rumänien in Höhe von 26,5 Mio. €. Die Wertaufholungen im Geschäftsjahr 2017 in Höhe von 78,2 Mio. € betrafen zur Gänze das Gas-Kombikraftwerk Mellach. Weitere Details zu den Werthaltigkeitsprüfungen sind im Anhang dargestellt.

Wertaufholungen in Mio. €



Finanzergebnis

	Mio. €		
	2017	2018	Veränderung
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	27,9	28,4	1,9%
Sonstiges Beteiligungsergebnis	11,2	8,8	-20,7%
Zinsertrag	36,0	32,1	-10,9%
Zinsaufwand	-129,6	-127,4	-1,7%
Übriges Finanzergebnis	38,2	7,8	-79,6%
Wertminderungen	-5,2	-2,2	-58,3%
Wertaufholungen	0,0	0,3	-
Finanzergebnis	-21,6	-52,1	141,6%

Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen

Das Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen stieg um 0,5 Mio. € auf 28,4 Mio. €. Im Wesentlichen handelt es sich dabei um die Ergebnisbeiträge der KELAG in Höhe von 29,9 Mio. € (2017: 28,2 Mio. €).

Zinsertrag und Zinsaufwand

Der Zinsertrag sank gegenüber 2017 um 3,9 Mio. € auf 32,1 Mio. €. Der Zinsaufwand verringerte sich um 2,2 Mio. € auf 127,4 Mio. €. Dies ist insbesondere auf den Rückgang der Zinsen für Bankkredite und Anleihen aufgrund planmäßiger und vorzeitiger Tilgungen zurückzuführen.

Übriges Finanzergebnis

Das übrige Finanzergebnis verringerte sich um 30,4 Mio. € auf 7,8 Mio. €. Dies resultierte im Wesentlichen aus der Bewertung einer Anteilsrückgabeverpflichtung (-23,9 Mio. €) sowie aus der Bewertung von Zinsabsicherungsgeschäften (-1,9 Mio. €) und dem Wegfall der Bewertung einer Inhaberposition im Zusammenhang mit dem VERBUND-Anteil am Gemeinschaftskraftwerk Inn (+4,3 Mio. €).

Wertminderungen im Finanzergebnis

Die Wertminderungen in Höhe von 2,2 Mio. € (2017: 5,2 Mio. €) resultierten aus der Wertminderung der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH. Weitere Details zu den Werthaltigkeitsprüfungen sind im Anhang dargestellt.

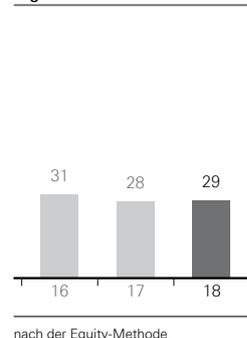
Finanzergebnis

Das Finanzergebnis verringerte sich somit von -21,6 Mio. € um 30,5 Mio. € auf -52,1 Mio. €.

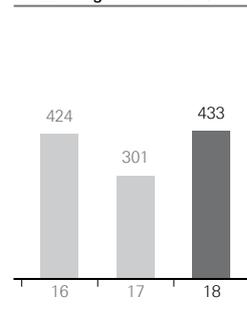
Konzernergebnis

Nach Berücksichtigung eines Effektivsteuersatzes in Höhe von 21,0% und der nicht beherrschenden Anteile in Höhe von 43,1 Mio. € ergibt sich ein Konzernergebnis in Höhe von 433,2 Mio. €. Das entspricht einem Anstieg von 43,7% im Vergleich zum Vorjahr. Das Ergebnis je Aktie betrug 1,25 € (2017: 0,87 €) bei einer Aktienstückzahl von 347.415.686. Das um Einmaleffekte bereinigte Konzernergebnis betrug 342,2 Mio. € und lag damit um 3,5% unter dem Wert der Vergleichsperiode.

Beteiligungs-
ergebnis Inland in Mio. €

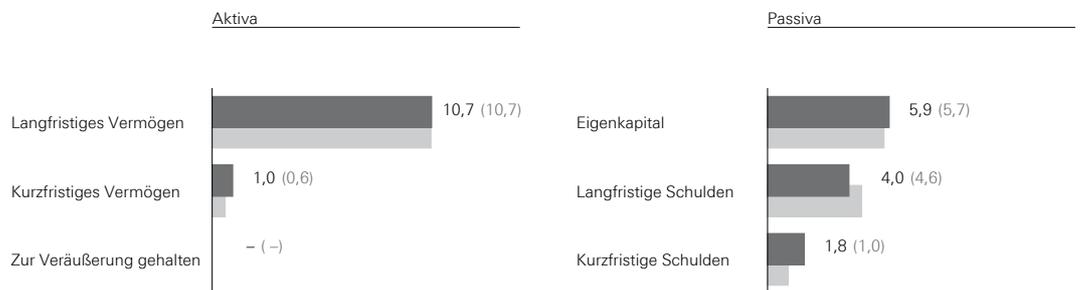


Konzernergebnis in Mio. €



Vermögenslage

Bilanz in Mrd. €



Werte in Klammern sind Vorjahreswerte.

Konzernbilanz (Kurzfassung)

Mio. €

	2017	Anteil	2018	Anteil	Veränderung
Langfristiges Vermögen	10.661,5	94 %	10.702,7	91 %	0,4 %
Kurzfristiges Vermögen	622,1	6 %	1.002,1	9 %	61,1 %
Aktiva	11.283,6	100 %	11.704,8	100 %	3,7 %
Eigenkapital	5.690,8	50 %	5.941,0	51 %	4,4 %
Langfristige Schulden	4.584,7	41 %	3.968,0	34 %	-13,5 %
Kurzfristige Schulden	1.008,1	9 %	1.795,8	15 %	78,1 %
Passiva	11.283,6	100 %	11.704,8	100 %	3,7 %

Aktiva

SDG 8

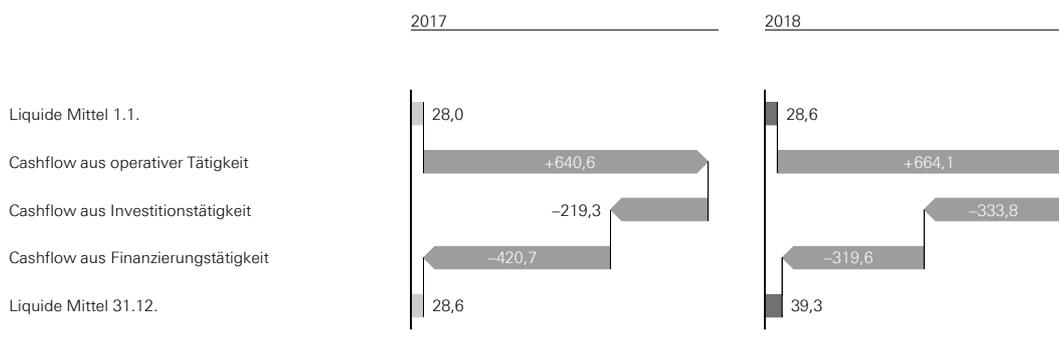
Das langfristige Vermögen von VERBUND blieb annähernd auf dem Niveau des Vorjahrs. Im Sachanlagevermögen standen Zugängen in Höhe von 292,5 Mio. € planmäßige Abschreibungen in Höhe von 320,4 Mio. € gegenüber. Werthaltigkeitsprüfungen des Sachanlagevermögens ergaben bei mehreren österreichischen und deutschen Laufwasserkraftwerken, nach Abzug allfälliger, unmittelbar damit in Zusammenhang stehender Baukostenbeiträge, insgesamt einen Zuschreibungsbedarf von 85,6 Mio. €. Bei den rumänischen Windparks führten die Werthaltigkeitsprüfungen zu einer Zuschreibung in Höhe von 26,5 Mio. €. Die wesentlichsten Zugänge zum Sachanlagevermögen betrafen Investitionen in das österreichische Übertragungsnetz sowie Erneuerungsinvestitionen in österreichische Wasserkraftwerksanlagen. Die Erhöhung des kurzfristigen Vermögens ist vor allem auf die kurz- und mittelfristige Veranlagung von liquiden Mitteln sowie auf höhere positive beizulegende Zeitwerte von derivativen Absicherungsgeschäften zurückzuführen.

Passiva

Das Eigenkapital erhöhte sich gegenüber dem 31. Dezember 2017 um 4,4%. Dem Periodenergebnis für 2018 standen im Wesentlichen Dividendenausschüttungen sowie Bewertungseffekte von Absicherungsgeschäften und Effekte aus der Aktualisierung von versicherungsmathematischen Gutachten zu Pensions- und pensionsähnlichen Verpflichtungen im sonstigen Ergebnis eigenkapitalmindernd gegenüber. Der Anstieg der Schulden ist im Wesentlichen auf höhere negative beizulegende Zeitwerte von derivativen Absicherungsgeschäften zurückzuführen. Darüber hinaus führte eine Ausweisänderung infolge des Fälligkeitstermins einer Anleihe zu einer Verschiebung zwischen lang- und kurzfristigen Schulden.

Finanzlage

Geldflussrechnung in Mio. €



Geldflussrechnung (Kurzfassung)

	2017	2018	Mio. € Änderung
Cashflow aus operativer Tätigkeit	640,6	664,1	3,7%
Cashflow aus Investitionstätigkeit	-219,3	-333,8	52,2%
Cashflow aus Finanzierungstätigkeit	-420,7	-319,6	-24,0%
Veränderung der liquiden Mittel	0,6	10,8	-
Liquide Mittel am Ende der Periode	28,6	39,3	37,6%

Cashflow aus operativer Tätigkeit

Der Cashflow aus operativer Tätigkeit betrug in der Berichtsperiode 2018 664,1 Mio. € und lag damit 23,5 Mio. € über dem Vorjahreswert. Dieser Unterschied resultierte im Wesentlichen aus geringeren Auszahlungen aus dem Engpassmanagementgeschäft und höheren Erlösen aus der Netznutzung des Segments Netz. Einen gegenläufigen Effekt verursachten die höheren Ertragsteuerzahlungen und die geringeren Erlöse des Segments Erneuerbare Erzeugung infolge der niedrigeren Wasserführung (Erzeugungskoeffizient: 0,94, Vorjahr: 0,99) und des niedrigeren erzielten durchschnittlichen Absatzpreises.

Cashflow aus Investitionstätigkeit

Der Cashflow aus Investitionstätigkeit betrug in der Berichtsperiode 2018 -333,8 Mio. € (Vorjahr: -219,3 Mio. €). Die Veränderung im Vergleich zum Vorjahr ist im Wesentlichen auf die um 90,2 Mio. € gestiegenen Nettoauszahlungen aus Finanzanlagen und höhere Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen (-52,1 Mio. €) zurückzuführen. Demgegenüber standen höhere Einzahlungen aus den Abgängen von immateriellen Vermögenswerten und Sachanlagen (+42,1 Mio. €), die im Wesentlichen aus der Abgabe des Strombezugsrechts am Gemeinschaftskraftwerk Inn resultierten.

Cashflow aus Finanzierungstätigkeit

Der Cashflow aus Finanzierungstätigkeit betrug in der Berichtsperiode 2018 -319,6 Mio. € und veränderte sich somit um 101,1 Mio. €. Die Veränderung ergab sich im Wesentlichen aus der Aufnahme eines digitalen, grünen Schuldscheins (100,0 Mio. €), den geringeren Tilgungen von Finanzverbindlichkeiten (46,2 Mio. €) und höheren Nettozahlungen aus Geldmarktgeschäften (10,4 Mio. €). Gegenläufig wirkten höhere gezahlte Dividenden (-55,5 Mio. €).

Kennzahlen und Financial Governance

Die wesentlichen Kennzahlen zur Darstellung der Geschäftstätigkeit von VERBUND sind: Net Debt/EBITDA und damit einhergehend die Verbesserung des Free Cashflows und der spezifischen Kosten. Die Zielsetzung der Wertschaffung misst VERBUND über den ROCE.

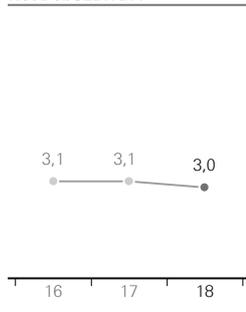
Net Debt/EBITDA und Free Cashflow

VERBUND strebt ein Net Debt/EBITDA von <3,0 an.

Das Net Debt/EBITDA lag zum 31. Dezember 2018 bei 3,0 (2017: 3,1) und erreichte damit den Zielwert. Die Kennzahl konnte trotz niedrigerem EBITDA aufgrund der gesunkenen Nettoverschuldung geringfügig verbessert werden. Die Veränderung des EBITDA wird im Kapitel „Ertragslage“ erläutert. Die Net-Debt-Reduktion resultierte im Wesentlichen aus der Reduktion der Verbindlichkeiten durch den positiven Free Cashflow.

Der Free Cashflow vor Dividende betrug zum Ende der Berichtsperiode 415,3 Mio. € (Vorjahr: 416,1 Mio. €). Höheren Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen standen im Wesentlichen Einzahlungen im Zusammenhang mit der Veräußerung der Beteiligung an der Gemeinschaftskraftwerke Inn GmbH gegenüber. Der operative Cashflow blieb im Wesentlichen auf Vorjahresniveau.

Net Debt/EBITDA



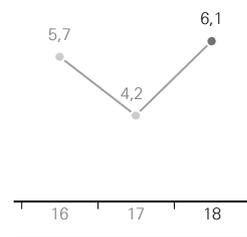
ROCE

Der ROCE zeigt die Rentabilität des im Konzern betrieblich gebundenen Vermögens. Ende 2018 betrug der ROCE 6,1 % (Vorjahr: 4,2 %). Der ROCE soll sich langfristig auf mehr als 7,0 % belaufen. Die Berechnung der Kennzahl erfolgt durch Division des Net Operating Profit After Tax (NOPAT) durch das durchschnittliche Geschäftsvermögen (Capital Employed).

Der NOPAT bezeichnet den operativen Gewinn vor Finanzierungskosten inklusive Beteiligungsergebnis und nach Berücksichtigung pauschaler Ertragsteuern. Am Ende des Geschäftsjahrs 2018 lag der NOPAT bei 535,6 Mio. € (Vorjahr: 368,7 Mio. €). Die Veränderung ist im Wesentlichen auf positive Ergebnisse aus Werthaltigkeitsprüfungen im operativen Bereich zurückzuführen, während im Vorjahr die negativen Ergebnisse aus Werthaltigkeitsprüfungen im operativen Bereich den NOPAT reduzierten.

Das Geschäftsvermögen (Capital Employed) entspricht dem durchschnittlichen Gesamtvermögen abzüglich der Vermögenswerte, welche nicht zur Leistungserstellung und -verwertung beitragen, und abzüglich unverzinslicher Schulden. Das durchschnittliche Capital Employed lag Ende 2018 bei 8.764,8 Mio. € (Vorjahr: 8.758,8 Mio. €). Die Konzernrendite lag im Jahr 2018 über den gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten (WACC) des Konzerns (derzeit 4,75 %).

ROCE



Quelle: VERBUND

Nettoverschuldungsgrad

Der Nettoverschuldungsgrad ermittelt sich wie folgt:

Verzinsliche Nettoverschuldung (Kurzfassung)

	2017	2018	Veränderung
Finanzverbindlichkeiten	1.931,2	1.792,5	-7,2 %
Verzinsliche Rückstellungen	813,7	812,9	-0,1 %
Sonstige verzinsliche Verbindlichkeiten	236,6	217,0	-8,3 %
Cross Border Leasing	45,6	32,1	-29,5 %
Liquide Mittel	-28,5	-39,2	37,8 %
Wertpapiere	-146,9	-211,5	44,0 %
Sonstige liquide Finanzaktiva	-8,0	-43,1	-
Verzinsliche Nettoverschuldung	2.843,8	2.560,7	-10,0 %
Eigenkapital	5.690,8	5.941,0	4,4 %
Nettoverschuldungsgrad (Gearing)	50,0 %	43,1 %	-

Mio. €

Finanzierung

Finanzierungsstrategie

Die Finanzierungsstrategie von VERBUND basiert in einem volatilen energiewirtschaftlichen Umfeld auf drei Säulen: 1. Absicherung der Liquidität und Sicherstellung geeigneter Liquiditätsreserven unter verstärktem Einsatz innovativer, nachhaltiger Finanzinstrumente, 2. Absicherung eines langfristig soliden Ratings sowie 3. Optimierung der Kapitalstruktur.

Absicherung der Liquidität und Sicherstellung geeigneter Liquiditätsreserven

Die jederzeitige Absicherung der Liquidität hat für VERBUND – insbesondere in einem schwierigen Marktumfeld – oberste Priorität. Per 31. Dezember 2018 verfügte VERBUND über einen ESG-linked syndizierten Kredit (Environmental Social Governance) in Höhe von 500,0 Mio. €, welcher nicht gezogen wurde. Dieser Kredit hat eine Laufzeit bis 2023 mit zusätzlich zweimaliger Verlängerungsmöglichkeit für je ein Jahr. Er wurde am 10. Dezember 2018 mit zwölf nationalen und internationalen Banken mit guter Bonität abgeschlossen. Zusätzlich standen VERBUND Ende 2018 nicht kommittierte Kreditlinien in Höhe von rund 582,0 Mio. € zur Verfügung. Diese Linien waren per 31. Dezember 2018 zur Gänze ungenutzt.

*Nachhaltige Finanzierung zählt zu den Leuchtturmprojekten
der österreichischen Klima- und Energiestrategie.
VERBUND ist dabei Innovationstreiber.*

Absicherung eines langfristig soliden Ratings

Je besser die Bonität eines Unternehmens ist, desto umfassender, einfacher und kostengünstiger ist der Zugang zu den internationalen Kapitalmärkten. Ein solides Rating eröffnet VERBUND unterschiedliche Finanzierungsinstrumente – auch am Kapitalmarkt. Die Kreditwürdigkeit von VERBUND wurde zum 31. Dezember 2018 mit einem Langfrustrating von „A- mit stabilem Ausblick“ (Standard & Poor's/S&P) bzw. „Baa1 mit positivem Ausblick“ (Moody's) bewertet. Die Ratingeinstufung bei S&P wurde im September 2018 von „BBB+“ auf „A- mit stabilem Ausblick“ angehoben. Moody's hob im September 2018 ebenfalls sein Rating von „Baa2“ auf „Baa1“ mit einem „positiven“ Ausblick an. Langfristig strebt VERBUND ein solides Rating in der Kategorie A an. Daher fokussiert sich VERBUND bei der Konzernsteuerung unter anderem auf die Optimierung des Free Cashflows und auf die zwei wesentlichen ratingrelevanten Kennzahlen FFO/Net Debt und RCF/Net Debt.

Finanzierungsmaßnahmen

Hinsichtlich der Finanzierung des laufenden Investitionsprogramms und der weiteren Entschuldung des Konzerns konnte VERBUND auch 2018 auf seine starke Innenfinanzierungskraft zurückgreifen. Der operative Cashflow belief sich per 31. Dezember 2018 auf 664,1 Mio. € und der Free Cashflow vor Dividende auf 415,3 Mio. €. Im Rahmen eines aktiven Liability Managements unterzieht VERBUND seine

Stand zum 31.12.2018:
S&P: A-/
stable outlook
Moody's: Baa1/
positive outlook

Finanzverbindlichkeiten permanent einem Monitoring, um Möglichkeiten zur Optimierung des Zinsaufwands (z. B. durch vorzeitige Tilgungen) zu evaluieren.

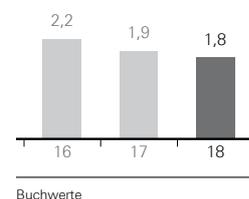
Neben dem 2014 begebenen ersten Green Bond im deutschsprachigen Raum in Höhe von 500,0 Mio. € (endfällig 2024, Kupon 1,5% p. a.) wurde die „grüne“, nachhaltige Finanzierungsstrategie 2018 deutlich intensiviert. Im März 2018 begab VERBUND den ersten digitalen grünen Schuldschein weltweit in Höhe von 100,0 Mio. € (endfällig 2028, Kupon 1,6% p. a.), der über eine digitale Plattform begeben wurde. Zusätzlich wurde bei dem im Dezember 2018 refinanzierten syndizierten Kredit die Margenstruktur ausschließlich an das ESG-Rating (Nachhaltigkeitsrating) von VERBUND gekoppelt. Das ESG-Rating wurde von der in diesem Bereich führenden Agentur Sustainalytics ermittelt und wird jährlich überprüft. Verschlechtert sich das ESG-Rating von VERBUND, steigen die Kosten des Kredits. Verbessert sich das ESG-Rating von VERBUND, sinken die Kosten des Kredits. Das bedeutet, dass es hier eine Entkopplung vom etablierten Finanzrating gibt.

Grüne Finanzierungsmaßnahmen: Green Bond, digitaler grüner Schuldschein und ESG-linked Kredit

Das Fremdmittelportfolio von VERBUND setzte sich per 31. Dezember 2018 zu 78,1% aus Anleihen und zu 21,9% aus Krediten zusammen.

Die nachfolgenden Kennzahlen beziehen sich auf die reinen externen Finanzverbindlichkeiten ohne ehemalige Cross-Border-Leasing-Transaktionen, exklusive Finanzgarantien und exklusive Kommanditanteile. Der Buchwert der Finanzverbindlichkeiten von VERBUND zum 31. Dezember 2018 betrug 1.789,7 Mio. €. Davon waren 100% in Euro finanziert. 98% dieser Finanzverbindlichkeiten waren fix und 2% variabel verzinst. Für alle Verbindlichkeiten belief sich die Duration zum Stichtag 31. Dezember 2018 auf 3,3 Jahre. Die durchschnittliche Restlaufzeit betrug 3,4 Jahre. Die Effektivverzinsung lag bei 3,75%.

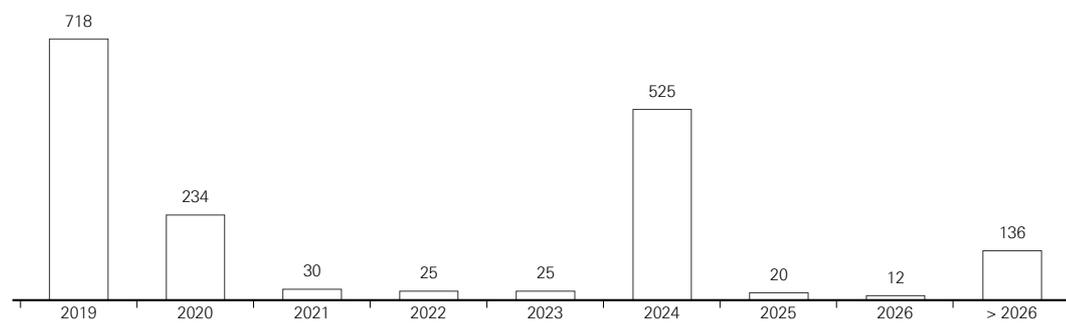
Finanzverbindlichkeiten in Mrd. €



Tilgungen und Tilgungsstruktur

Im Geschäftsjahr 2018 wurden 252,2 Mio. € langfristige Fremdmittel getilgt. Für 2019 bestehen geplante Fälligkeiten im Ausmaß von 718,0 Mio. €. Im Jahr 2020 werden geplante Tilgungen in der Höhe von 233,5 Mio. € anfallen.

Tilgungen in Mio. €



Segmentbericht

Erneuerbare Erzeugung

Im Segment Erneuerbare Erzeugung werden die Erzeugungstechnologien Wasser und Wind gebündelt. Rund 95 % des Stroms erzeugte VERBUND im Geschäftsjahr 2018 aus diesen erneuerbaren Quellen.

Schon heute ist VERBUND einer der größten Stromerzeuger aus Wasserkraft in Europa. Die Wasserkraft bildet die Basis der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energieträgern und bietet viele Vorteile: Sie ist erneuerbar, sauber, zuverlässig, flexibel und liefert sowohl wertvolle Spitzen- als auch Grundlast. Wasserkraft ist zudem eine kostengünstige Form der Stromerzeugung aus regenerativen Energien. Die starke Wasserkraftbasis von VERBUND stellt einen erheblichen Wettbewerbsvorteil dar. Das Wasserkraft-erzeugungsportfolio ist die Grundlage für attraktive Flexibilitätsprodukte, die VERBUND optimal auf die Bedürfnisse eines modernen Energiemarkts ausrichtet.

Die Windkraft ergänzt das erneuerbare Produktionsportfolio von VERBUND, und das Unternehmen nutzt das Potenzial der Windenergie mit einem flexiblen Kraftwerkspark optimal.

*Klimafreundlicher Strom aus Erneuerbaren Energien
bildet die Basis für den Erfolg von VERBUND.*

Betriebswirtschaftliche Entwicklung

Kennzahlen – Segment Erneuerbare Erzeugung

	Einheit	2017	2018	Veränderung
Gesamtumsatz	Mio. €	965,9	903,8	-6,4%
EBITDA	Mio. €	565,0	514,5	-8,9%
Equity-Ergebnis	Mio. €	0,5	0,0	-
Capital Employed	Mio. €	6.769,7	6.602,2	-2,5%

Das EBITDA des Segments Erneuerbare Erzeugung sank um 50,5 Mio. € auf 514,5 Mio. €. Die Ursachen dafür waren im Wesentlichen die geringeren Erlöse infolge der niedrigeren Wasserführung (Erzeugungskoeffizient: 0,94, Vorjahr: 0,99) sowie der niedrigere erzielte durchschnittliche Strompreis. Gegenläufig wirkten geringere Netzkosten. Das Equity-Ergebnis des Segments Erneuerbare Erzeugung betraf im Wesentlichen das Ergebnis der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH. Das Capital Employed des Segments Erneuerbare Erzeugung sank um 167,5 Mio. € auf 6.602,2 Mio. €. Die Verringerung ist im Wesentlichen auf verringerte immaterielle Vermögenswerte (Abgabe des Strombezugsrechts am Gemeinschaftskraftwerk Inn) und ein geringeres Sachanlagevermögen (planmäßige Abschreibungen übersteigener Investitionen) zurückzuführen.

Energieaufbringung

Überblick Energieerzeugung

Eigenstromerzeugung

	Anzahl ¹	Engpassleistung in MW ¹	Regelarbeitsvermögen in GWh	2016 Erzeugung in GWh	2017 Erzeugung in GWh	2018 Erzeugung in GWh
Wasserkraft ²	128	8.215	29.039	29.809	29.687	28.684
Windkraft	11 ³	418		835 ⁴	952	834
Summe	139	8.633	29.039	30.644	30.639	29.518

¹ per 31.12.2018 // ² inkl. Bezugsrechten // ³ Anzahl bezieht sich auf die Anzahl der Windparks // ⁴ inkl. der bis zum Verkauf zur Verfügung gestandenen Photovoltaikerzeugung in Spanien (Verkauf erfolgte Mitte Dezember 2016)

GRI EU1
GRI EU2

SDG 7

Mit 29.518 GWh lag die Erzeugung aus erneuerbaren Energieträgern bei VERBUND im Jahr 2018 um mehr als 1 TWh unter dem Vorjahreswert von 30.639 GWh. Dies ist v. a. auf die niedrige Wasserführung im zweiten Halbjahr 2018 zurückzuführen. Die Wasserkrafterzeugung sank um 3,4% auf 28.684 GWh. Der Erzeugungskoeffizient – die Maßzahl für die Erzeugung aus Lauf- und Laufschnellkraftwerken – lag im Jahr 2018 mit 0,94 um 6% unter dem langjährigen Durchschnitt und um 5 Prozentpunkte unter dem Wert des Vorjahrs. Die Werte der einzelnen Quartale stellten sich dabei deutlich differenzierter dar (Quartal 1: 1,17, Quartal 2: 1,03, Quartal 3: 0,74 und Quartal 4: 0,86).

In VERBUND-Windkraftanlagen lag die Erzeugung im Jahr 2018 mit 834 GWh auf dem Wert von 2016, aber um 12,4% unter dem Vorjahreswert.

Die Wasserkraftwerke von VERBUND verfügten per 31. Dezember 2018 über eine Leistung von 8.215 MW (Engpassleistung = maximale Dauerleistung). In VERBUND-Windkraftanlagen waren per 31. Dezember 2018 418 MW installiert.

GRI EU10
GRI EU1

SDG 7

Kapazitätsentwicklung 2017 bis 2020¹

	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ²	8.215	8.215	8.222	8.206
Windkraft	418	418	418	418
Summe	8.633	8.633	8.640	8.624

¹ jeweils per 31.12. jeden Jahres // ² inkl. Bezugsrechten

Die geplante Entwicklung des VERBUND-Kraftwerksparks bis 2019 beruht auf der aktuellen Investitionsplanung und berücksichtigt die bis dahin fertiggestellten aktuellen Neubau- und Effizienzsteigerungsprojekte. Die Reduktion der Kapazität im Jahr 2020 ergibt sich aufgrund der Teilstillegung des Kraftwerks Bösdornau nach Wiederverleihungsverfahren mit gleichzeitiger Inbetriebnahme der Unteren Tuxbachüberleitung durch welche sich das Regelarbeitsvermögen erhöht. Zusätzliche Steigerungen des Regelarbeitsvermögens und der Kapazität sind nach 2020 durch die laufenden und im Herbst 2018 genehmigten Projekte zu erwarten.

Wasserkraft

Wasserkraft – unsere starke Basis

GRI EU30

SDG 7

VERBUND-Strom aus Wasserkraft stammte 2018 aus 92 Lauf- und 22 Speicherkraftwerken. Dazu kamen Bezugsrechte an 14 Laufwasserkraftwerken der Ennskraftwerke AG. Das Regelarbeitsvermögen – die Erzeugungsmöglichkeit mit durchschnittlichem Wasserdargebot innerhalb eines Regeljahrs – belief sich auf 29.039 GWh.

Die durchschnittliche Verfügbarkeit der österreichischen Kraftwerke der VERBUND Hydro Power GmbH (Lauf- und Speicherkraftwerke) lag im Jahr 2018 bei hohen 95,1%. Dieser Verfügbarkeitswert fiel deutlich besser aus als jener im Mittel der Jahre 2013 bis 2017 (91,8%). Im Jahr 2017 waren 94,3% erzielt worden. In den letzten Jahren ist ein steter Anstieg der Anlagenverfügbarkeit zu beobachten, was auf die Optimierung der Instandhaltungszyklen bei den Laufkraftwerken (von 6 auf 9 Jahre) ab Herbst 2014 und eine Änderung der Revisionsstrategie bei den Speicherkraftwerken ab Mitte 2015 zurückzuführen ist.

Bei den Grenzkraftwerken (Bayern/Österreich) an Inn und Donau konnte für 2018 eine gute Verfügbarkeit von 93,9% erzielt werden, da im Berichtsjahr einige Umbaumaßnahmen (vorwiegend Leittechnikumbauten) abgeschlossen werden konnten. Der Wert von 2018 lag sowohl über dem Mittelwert der letzten fünf Jahre (92,9%) als auch über dem Wert von 2017, in dem eine Verfügbarkeit von 92,5% aufgrund von vielen Umbaumaßnahmen verzeichnet worden war.

Die bayerischen Laufkraftwerke der VERBUND Innkraftwerke GmbH erreichten 2018 eine Verfügbarkeit von 91,1%. Auch wenn sich in diesem Wert noch das forcierte Leittechnikerneuerungsprogramm deutlich niederschlägt, war der Umfang der Umbaumaßnahmen 2018 bereits geringer als in den Jahren zuvor. So lag der Wert für 2018 etwas über dem Mittelwert der Jahre 2013 bis 2017 (90,9%), und auch die Verfügbarkeit 2017 mit 90,0% (Grund: viele Leittechnikumbauten) konnte übertroffen werden.

Neue Kraftwerksprojekte

Im Jahr 2018 konnte VERBUND folgende wichtige Projekte fortführen:

Laufwasserkraftwerk Gries

VERBUND und die Salzburg AG realisieren gemeinsam das Projekt zur Errichtung des neuen Salzachkraftwerks Gries. Die Arbeiten an dem seit Sommer 2016 im Bau befindlichen Kraftwerk verlaufen planmäßig und werden bis Mai 2019 abgeschlossen sein. Im Jahr 2018 wurden wesentliche Meilensteine erreicht. Es konnten sämtliche Beton- und Erdarbeiten plangemäß durchgeführt und der Ausbau der Wildbäche im Stauraum fertiggestellt werden. Die Wehranlage wurde Mitte August 2018 in Betrieb genommen, und Anfang September 2018 wurde der Aufstau finalisiert. Anfang September 2018 begann der Probetrieb der Maschine 2, welcher Anfang Oktober 2018 erfolgreich abgeschlossen wurde. Die Maschine 1 startete Anfang November 2018 mit dem Probetrieb, der im Dezember 2018 ebenfalls erfolgreich beendet werden konnte. Der Zeitplan zur erstmaligen Stromerzeugung konnte somit um rund fünf Monate beschleunigt werden und ermöglichte eine Mehrerzeugung von rund 15 GWh.

GRI 413-1

In der baubegleitenden Öffentlichkeitsarbeit wurde besonderer Wert auf die gute Zusammenarbeit mit der Gemeinde und dem Land sowie auf Regionalität und Bürgernähe gelegt. Die für die Baustelle eingerichteten Plattformen wurden im Jahr 2018 in bewährter Weise genutzt, um aktuelle Informationen an die Bürger zu bringen und Informationen bei den Bürgern abzuholen. Die hohe Akzeptanz der Baustelle und des Kraftwerks durch die regionale Bevölkerung bestätigt die Vorgehensweise in der Öffentlichkeitsarbeit.

Das Salzachkraftwerk Gries erzeugte im Herbst 2018 erstmals Strom und liefert ab 2019 mit einer Jahreserzeugung von 42 GWh und einer Engpassleistung von 8,8 MW sauberen Strom aus Wasserkraft für mehr als 10.000 Haushalte.

Murkraftwerk Graz

VERBUND ist – wie die Energie Graz GmbH – mit 12,5% am Projekt Murkraftwerk Graz (Regelarbeitsvermögen von 78,9 GWh, Engpassleistung von 17,7 MW) beteiligt. Haupteigentümer ist mit 75% die Energie Steiermark AG. Die Projektabwicklung erfolgt derzeit gemäß Errichtungsvertrag durch die Energie Steiermark Green Power GmbH. Die Arbeiten am Krafthaus und an der Wehranlage sowie im Stauraum verlaufen plangemäß. Nach der für Mitte 2019 geplanten Inbetriebnahme übernimmt die VERBUND Hydro Power GmbH für zumindest 20 Jahre die Betriebsführung. Der Stakeholder-Dialog wird von unserem Projektpartner Energie Steiermark geführt.

Weitere Informationen
unter www.murkraftwerkgraz.at

Projekte zur Erweiterung und Effizienzsteigerung

Unterer Tuxbach

Im September 2016 wurde der Baubeschluss zur Realisierung des Erweiterungsprojekts Unterer Tuxbach gefasst. Mit einer zusätzlichen Turbinenleistung des Kleinkraftwerks Stillup von 1,7 MW und einem zusätzlichen Regelarbeitsvermögen von 74 GWh stellen die geplanten Maßnahmen eine energetische Aufwertung des bestehenden Kraftwerksparks im Zillertal ab 2019 dar. Der im Jahr 2017 begonnene Fräsvortrieb mit der Tunnelbohrmaschine in Richtung Tuxertal wurde im Juli 2018 abgeschlossen. Infolge der angetroffenen geologischen Situation (Teilabschnitte mit starken Bergwasserzutritten) sind zusätzliche Gebirgsinjektionen erforderlich. Nach erfolgreicher Montage der Tunnelbohrmaschine im Ast Zemm-Stillupp sowie nach Umbau der Förderbandanlage konnte der kontinuierliche Vortrieb in Richtung Stillup im September 2018 gestartet werden. Die Vortriebsarbeiten am Entsander, im Beileitungstollen Elsbach und im Spülstollen verlaufen plangemäß.

Die Bauzeit-bezogenen und kostentechnischen Auswirkungen der angetroffenen geologischen Situation und der damit verbundenen zusätzlichen Injektionen und Innenschalenabschnitte werden zurzeit evaluiert. Aus derzeitiger Sicht wird sich die Inbetriebnahme auf 2020 verschieben.

Die ökologischen Begleitmaßnahmen – wie die Errichtung von Nistkästen sowie ein zeitlich eingeschränkter Baustellenverkehr zur Deponie Tuxer Tal – werden plangemäß durchgeführt.

Seit Ausstellung der Genehmigungsbescheide und der Unterfertigung des Zillertalvertrags II, der Partnerschaftsverträge mit den Gemeinden und dem Tourismusverband sowie der Unterzeichnung einer Partnerschaftvereinbarung zwischen VERBUND und den Stadtwerken Schwaz (diese erhalten ein jährliches Strombezugsrecht) wurde die Öffentlichkeitsarbeit verstärkt. Projektbegleitend finden Informationsveranstaltungen, Presseausendungen und Projektsprechstunden statt.

GRI 413-1
SDG 15

Töging

Das Projekt zur Erneuerung und Effizienzsteigerung des bestehenden Innkraftwerks Töging und der Wehranlagen Jettenbach in Bayern befindet sich seit Oktober 2015 im behördlichen Genehmigungsverfahren. Mit dem Bescheid für das Gesamtprojekt und mit der wasserrechtlichen Bewilligung wird bis Mitte 2019 gerechnet. Um den geplanten Inbetriebnahmetermin im Jahr 2022 aufgrund wirtschaftlicher Vorteile einhalten zu können, wurde im Juni 2018 parallel zum Genehmigungsverfahren ein Antrag auf Zulassung zum vorzeitigen Baubeginn und auf vorgezogene Baumaßnahmen gestellt. Das Landratsamt

Mühldorf hat mit Bescheid vom 12. September 2018 diese vorgezogenen Maßnahmen genehmigt. Die zuständigen Gremien haben in der Folge am 18. September 2018 den Beschluss für die vorgezogenen Baumaßnahmen und auch für das Gesamtprojekt – vorbehaltlich der tatsächlichen Gesamtgenehmigung – gefasst. Mit den vorgezogenen Bauarbeiten wurde daraufhin im Oktober 2018 begonnen.

Das Projekt umfasst den Neubau des Kraftwerks sowie der Wehranlage, die Erhöhung der Dichtung des Innkanals sowie Hochwasserschutzmaßnahmen im Stauraum Jettenbach und soll nach derzeitigem Plan im Jahr 2022 zu einer Erhöhung der Gesamterzeugung von 139 GWh auf 696 GWh führen. Die installierte Kraftwerksleistung soll um 32,4 MW auf 117,7 MW steigen.

SDG 15

Zusätzlich wird dieses Projekt von einer Vielzahl ökologischer Schutz-, Vermeidungs- und Ausgleichsmaßnahmen begleitet. Dazu zählen unter anderem: Stillgewässer als Laichhabitate und Fischlebensraum, die Wiesenentwicklung an den Dammböschungen zur Förderung der Artenvielfalt, die Herstellung von Reptilienhabitaten sowie die Strukturverbesserungen und die hydromorphologischen Verbesserungen. Für die Schlingnatter, die Zauneidechse und den dunklen Wiesenknopf-Ameisenbläuling wurden bereits Maßnahmen für den dauerhaften Erhalt der ökologischen Funktion umgesetzt.

Auf Basis der Vereinbarung mit dem Freistaat Bayern werden gleichzeitig zum Projekt in Zusammenarbeit mit der Wasserwirtschaft Umweltmaßnahmen in der Ausleitungsstrecke entwickelt und umgesetzt.

GRI 413-1

Zur kontinuierlichen Erläuterung des Projekts werden regelmäßig Sprechstunden angeboten, bei denen bis dato hauptsächlich Fragen zum weiteren Projektverlauf gestellt wurden. Ein verstärktes öffentliches Interesse war rund um den Baubeginn zu bemerken.

Projekte zur Effizienzsteigerung

Effizienzsteigerung in Ybbs-Persenbeug

Österreichs ältestes Donaukraftwerk Ybbs-Persenbeug wird seit 2012 stufenweise modernisiert. Mit dem Umbau der dritten Hauptmaschine wurden die Arbeiten im Nordkraftwerk im Frühjahr 2017 abgeschlossen. Im Jahr 2018 wurden Restarbeiten am Maschinensatz 5 durchgeführt, und die Modernisierung des Südkraftwerks wurde ab Herbst 2019 vorbereitet. Nach Abschluss der Effizienzsteigerungsmaßnahmen an allen sechs Maschinensätzen werden sich das Regelarbeitsvermögen um 77 GWh und die Engpassleistung um 18 MW erhöhen.

Weitere Projekte zur Effizienzsteigerung in Vorbereitung

Neben dem bereits erwähnten Projekt in Ybbs wurde mit den Vorbereitungsarbeiten bei mehreren Effizienzsteigerungsprojekten begonnen. Technisch erforderliche Erneuerungen von Generatoren und/oder Maschinen, welche das Ende der Lebensdauer erreichen, werden dabei zum Anlass genommen, verschiedene Maßnahmen zur Effizienzsteigerung ergänzend durchzuführen. In den nächsten Jahren sollen somit im Bereich der Laufwasserkraftwerke rund 66 MW an Turbinenleistung und rund 106 GWh an zusätzlichem Regelarbeitsvermögen zur Verfügung stehen. Auch das Flexibilitätsangebot im Bereich der Speicherkraftwerke soll darüber hinaus um rund 112 MW im Bereich der Turbinenleistung, um rund 288 MW im Bereich der Pumpleistung und um rund 14 GWh im Bereich des zusätzlichen Regelarbeitsvermögens erweitert werden.

Umweltmaßnahmen: Weiterhin gute Fortschritte bei der Renaturierung

Für die Umsetzung der Vorgaben aus der EU-Wasserrahmenrichtlinie (EU-WRRL) werden bei VERBUND bis 2027 Gesamtkosten von rund 280 Mio. € erwartet. Dazu kommen die laufenden Auswirkungen beim Betrieb und der Instandhaltung. Ausgewählte Aktivitäten zum Naturschutz sind auf der VERBUND-Webseite dargestellt.

Zu den umfangreichsten Einzelmaßnahmen zählten im Jahr 2018 die folgenden: die Fertigstellung der Fischwanderhilfe beim Donaukraftwerk Greifenstein im Rahmen des LIFE+ Projekts Netzwerk Donau, die Errichtung der Fischwanderhilfe am Draukraftwerk Edling und die groß angelegten Renaturierungsmaßnahmen mit naturnahen Umgehungsgewässern und weitläufigem Inselnebenarmsystem am Grenzkraftwerk Ering-Frauenstein. Am Donaukraftwerk Abwinden-Asten wurden die Arbeiten zur Herstellung der Durchgängigkeit im Rahmen von LIFE+ Netzwerk Donau begonnen. Darüber hinaus konzentrierten sich die Arbeiten auf die Planung weiterer Aufstiegshilfen an der Donau, dem Grenzzinn, dem bayerischen Inn und der Drau sowie auf das Monitoring bereits errichteter Aufstiegshilfen.

In mehreren Forschungsprojekten werden offene Fragen aus den Vorgaben der Wasserrahmenrichtlinie untersucht. So startete Anfang 2018 das CD-Labor Sediment, in dem durch die Universität für Bodenkultur über mehrere Jahre die Möglichkeiten einer Verbesserung des Sedimenthaushalts entlang der kraftwerksbeeinflussten Fließgewässer in Österreich systematisch untersucht werden. Außerdem wird aktuell an den Auswirkungen des Fischabstiegs durch Turbinen auf den Fischbestand geforscht und die gewässerökologische Wirkung schwalldämpfender Maßnahmen an Pilotstrecken wie der Mittleren Salzach getestet.

Im Rahmen der Medienarbeit und der öffentlichen Auftritte (wie dem Danube Day im Wiener Stadtpark) wurde das Engagement für Umweltthemen bei VERBUND-Kraftwerksstandorten in den Mittelpunkt gestellt. Zu bestimmten Anlässen – wie der Eröffnung der Fischwanderhilfe in Greifenstein im April 2018 oder der Projektvorstellung der Fischwanderhilfe Altenwörth im Oktober 2018 – wurden Bürgerveranstaltungen abgehalten, bei denen sich Interessierte direkt bei Fachexperten informieren konnten.

Nachhaltige Planung und Stakeholder Management

Bei allen Projekten nimmt VERBUND schon in frühen Phasen seine Verantwortung gegenüber den Menschen und der Umwelt wahr. In sämtlichen Planungs- und Umsetzungsschritten wird auf eine möglichst rücksichtsvolle Bauausführung und den umweltschonenden Betrieb Wert gelegt.

VERBUND setzt bei seinen Projekten zudem stark auf den Dialog mit den Bürgern. In regelmäßigen Abständen werden die Anrainer informiert, Treffen mit Bürgermeister und Tourismusverbänden sowie Gemeinderatsinformationen werden durchgeführt. 2018 wurde an sechs ausgewählten Standorten anlässlich von Tagen der offenen Tür und von Nachbarschaftstreffen der direkte Kontakt mit der Bevölkerung gesucht.

Im laufenden Betrieb wird die Einhaltung höchster Umweltstandards durch interne und externe Auditoren regelmäßig überprüft.

Aufarbeitung der Hochwässer an Donau 2013 und Drau 2012

Im Zusammenhang mit dem Donauhochwasser 2013 sind vier zivilrechtliche Klagen in Niederösterreich gerichtsanhängig. Mit dem Urteil des Landesgerichts für Zivilrechtssachen Wien vom 24. September 2018 wurde die Klage der Stadtgemeinde Klosterneuburg zur Gänze abgewiesen. Die gegen das Urteil eingebrachte Berufung der Stadtgemeinde ist beim Oberlandesgericht Wien anhängig. Die drei weiteren anhängigen und unterbrochenen Zivilverfahren werden fortgesetzt.

GRI EU13
Maßnahmen zum
Naturschutz siehe
www.verbund.com >
Über VERBUND >
Verantwortung >
Umwelt

SDG 15

GRI 102-43
GRI 103-2

Aus dem Drauhochwasser 2012 sind wegen Schadenersatzforderungen noch insgesamt 94 Zivilverfahren in Österreich und Slowenien gerichtsanhängig. Nach der mit Beschluss des Landesgerichts Klagenfurt vom 3. Oktober 2018 endgültigen Einstellung der strafrechtlichen Ermittlungen gegen Mitarbeiter der VERBUND Hydro Power GmbH sowie gegen das Unternehmen selbst werden die unterbrochenen Verfahren nun in Österreich fortgesetzt. In Slowenien befinden sich die Verfahren im Stadium des Beweisverfahrens in erster Instanz.

Hochwasserereignis Drau 2018

Ende Oktober 2018 kam es an der Drau zu einem massiven Hochwasserereignis (HQ30¹). Im Einflussbereich von VERBUND konnte dieses Hochwasser auf Basis einer frühzeitigen Prognose unter Aufbringung aller technischen Möglichkeiten in den Stauräumen und durch das Rückhalten von rund 10 Mio. m³ Wasser in den Speichern der Werksgruppe Malta ohne größere Schäden für die Region abgeführt werden.

Darüber hinaus wurden zusätzliche – weit über das konzipierte Maß hinausgehende – Absenkungen in den Stauräumen auf Basis von Einstweiligen Verfügungen umgesetzt. Die natürliche Abflussspitze von rund 2.100 m³/s wurde durch die nach eingehenden Analysen zusätzlich angeordnete Möglichkeit der Abpufferung auf rund 1.600 m³/s gedämpft. Lavamünd konnte daher unter diesen Rahmenbedingungen von Überflutungen verschont werden.

Die Kraftwerke waren vor Ort besetzt, die betrieblichen Maßnahmen mit den Behörden abgestimmt, und der Krisenstab in Wien war aktiv. Durch das Hochwasser kam es zu zahlreichen Schäden an Ufermauern, an der Fischwanderhilfe sowie in anderen Kraftwerksbereichen in der Größenordnung von rund 8 Mio. €. Die Sanierungsarbeiten sind im Gange, werden aber zum Teil noch weit ins Jahr 2019 hineinreichen.

Konstruktive Maßnahmen zur Reduktion der Schallemissionen beim Kraftwerk Malta-Hauptstufe

Mit dem Pumpspeicherkraftwerk Malta-Hauptstufe betreibt VERBUND seit 1979 im Kärntner Mölltal Österreichs leistungsstärkstes Wasserkraftwerk. Neben vier Turbinen verfügt das Kraftwerk auch über zwei Pumpen, deren Betrieb in bestimmten Konstellationen einen tieffrequenten Ton (75 Hz) erzeugt. Dieser wird von der lokalen Bevölkerung zunehmend als stark störend wahrgenommen.

Obwohl der Kraftwerksbetrieb konsensgemäß über alle behördlichen Genehmigungen verfügt, wurden die Anliegen einer im Jahr 2015 gegründeten Bürgerinitiative sowie der Standortgemeinden seitens VERBUND von Beginn an in Form eines konstruktiven Dialogs aufgenommen und erörtert. Im Jahr 2016 wurden schließlich unabhängige Schallmessungen durchgeführt, und darauf aufbauend wurde ein umweltmedizinisches Gutachten erstellt. Nachdem in diesem Gutachten die Notwendigkeit zur mittelfristigen Verminderung der Lärmmissionen aufgezeigt wurde, wurden im Jahr 2017 beide Pumpen mit sogenannten Resonatoren (Schalldämpfern) ausgestattet, welche den Druckpuls (der zur Lärmmission führt) mittels Interferenz vermindern.

Im Jahr 2018 wurden Feinabstimmungen an den Resonatoren und weitere Schallmessungen durchgeführt. Die letzten Messungen haben eine Reduktion der Störfrequenz beim nächstgelegenen Anrainer um 15 bis 19 dB ergeben, was einer Reduktion der wahrgenommenen Lautstärke um rund 75%

GRI 102-44
GRI 413-1

¹ Als HQ30 wird ein Hochwasserereignis bezeichnet, welches statistisch gesehen alle 30 Jahre auftritt.

entspricht. Auf Basis dieser Messergebnisse wird nun ein neuerliches umweltmedizinisches Gutachten erstellt, welches für März 2019 erwartet wird.

Windkraft

Die perfekte Ergänzung zur Wasserkraft

Mit Windkraftanlagen in Österreich, Deutschland und Rumänien verfügt VERBUND über eine installierte Windkraftleistung von 418 MW. Die durchschnittliche Verfügbarkeit der Windkraftanlagen lag im Jahr 2018 bei 97,7%.

In Österreich werden mittlerweile bereits 25 Windturbinen vom eigenen Personal instandgehalten. 2018 haben Vorbereitungsarbeiten für die Übernahme der Eigeninstandhaltung von weiteren 19 Windturbinen ab 2019 begonnen. In Rumänien erfolgte 2018 für den gesamten Windpark der Umstieg von einem Vollwartungs- auf einen Teilwartungsvertrag.

Außerdem entschloss sich VERBUND gemeinsam mit dem Partner Axpo Romania S.R.L., in den rumänischen Endkundenmarkt für Großkunden einzusteigen. Im Geschäftsjahr 2018 konnten dadurch fast 1 TWh und rund 330.000 Grünzertifikate geliefert bzw. transferiert werden.

Umweltmaßnahmen

In den Windparks Petronell-Carnuntum, Hollern II und Bruck-Göttlesbrunn erfolgt ein jährliches bzw. zweijährliches ornithologisches Monitoring durch einen Experten, um Auswirkungen auf das Habitat und das Brutverhalten verschiedener Vogelarten zu untersuchen. Schallemissions- und Schallimmissionsmessungen an den Windkraftanlagen nach Inbetriebnahme stellten auch 2018 sicher, dass es zu keiner erhöhten Beeinträchtigung der Umgebung kam.

Die Einführung eines Umweltmanagementsystems nach ISO 14001 und die Umweltzertifizierung des Betriebs der österreichischen Windparks gewährleisten zudem, dass über den gesamten Lebenszyklus der Windkraftanlagen höchste Umweltstandards eingehalten werden.

VERBUND – ein überregionaler Themen- und Marktführer für kundenspezifische, ökologische und gleichzeitig ökonomische Energielösungen.

Stakeholder Management

VERBUND setzt auch beim Betrieb von Windparks stark auf den Dialog mit den Bürgern. Im Windpark Bruck/Leitha werden geführte Besichtigungen auf ein Windrad mit Aussichtsplattform angeboten. Das bietet Interessierten die einmalige Möglichkeit, das Thema Windenergie von einer anderen Perspektive aus zu betrachten.

Zum 125-jährigen Jubiläum des Aussichtsturms am Hochsteinchen (Deutschland) stellte VERBUND den Landesforsten Rheinland-Pfalz angrenzende Flächen des Windparks für die Festivitäten zur Verfügung und gab darüber hinaus Interessierten Einblick in die laufenden Aktivitäten.

GRI EU30
GRI EU1
SDG 7

GRI 413-1

Absatz

Im Segment Absatz sind alle Handels- und Vertriebsaktivitäten von VERBUND zusammengefasst. Durch den Handel mit Strom, Gas, Herkunftsnachweisen, CO₂-Zertifikaten, Transportkapazitäten sowie innovativen Grünstrom- und Flexibilitätsprodukten hat VERBUND eine starke Präsenz auf den wichtigsten außerbörslichen Over-the-Counter-Märkten (OTC-Märkten) sowie auf den Börsenplätzen Europas. Dies stellt auch für die optimale Vermarktung der VERBUND-Erzeugung einen entscheidenden Wettbewerbsvorteil dar. Das gewonnene Know-how stärkt die Position von VERBUND am Strommarkt und ermöglicht es, auf Veränderungen am Markt unmittelbar zu reagieren. VERBUND ist der führende Anbieter von Flexibilitäts- und Grünstromprodukten sowie von umfassenden Dienstleistungen für die Energiewirtschaft in Österreich und Deutschland.

Die VERBUND-Schwerpunkte im Stromhandel liegen im optimalen Einsatz der eigenen Kraftwerke, in der bestmöglichen Vermarktung der konzerneigenen Erzeugung, in der optimalen Strombeschaffung und in der Absicherung des Vertriebs. Darüber hinaus nutzt VERBUND die sich aus der Energiewende ergebenden Wachstumschancen. Sein energiewirtschaftliches Know-how bietet VERBUND seinen Kunden in Form von neuen Produkten und Dienstleistungen an. So unterstützt VERBUND seine Kunden bei der Vermarktung ihrer Erneuerbaren-Energien-Anlagen oder bietet ihnen beispielsweise Flexibilitätsprodukte zur Reduzierung ihrer Ausgleichsenergiesrisiken an.

Beim Vertrieb von Strom und Erdgas an Endkunden stehen innovative Produkte, faire Geschäftspraktiken und die Prinzipien der Nachhaltigkeit im Vordergrund. Die Kernmärkte der VERBUND-Vertriebsaktivitäten liegen in Österreich und Deutschland. VERBUND beliefert das Segment Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe – in welchem seine Standardlastprofilkunden gebündelt sind – in Österreich ausschließlich mit Strom aus Wasserkraft. In Deutschland beliefert VERBUND Industrieunternehmen und Weiterverteiler.

Betriebswirtschaftliche Entwicklung

Kennzahlen – Segment Absatz

	Einheit	2017	2018	Veränderung
Gesamtumsatz	Mio. €	2.283,5	2.091,8	-8,4%
EBITDA	Mio. €	108,0	83,4	-22,8%
Equity-Ergebnis	Mio. €	0,0	0,0	-
Capital Employed	Mio. €	182,5	290,9	59,4%

Das EBITDA des Segments Absatz sank um 24,6 Mio. € auf 83,4 Mio. €. Die Ursachen dafür waren im Wesentlichen die geringeren Ergebnisbeiträge aus dem Regelreservegeschäft sowie die höheren Beschaffungspreise im Vertriebsgeschäft. Das Capital Employed des Segments Absatz lag um 108,3 Mio. € über dem Niveau des Vorjahrs. Ursache dafür waren im Wesentlichen Veränderungen im Working Capital.

Energiehandel und -vertrieb

Stromhandel

Wirtschaftliche Drehscheibe für den Konzern

Durch die Integration der europäischen Strommärkte und den laufenden Ausbau der erneuerbaren Energien nimmt der Stromhandel eine zentrale Bedeutung ein. Der Energiemarkt verändert sich laufend und gewinnt weiter an Dynamik. In diesem Zusammenhang werden sowohl die kurzfristige und flexible Vermarktung als auch die optimale Steuerung der Kraftwerkskapazitäten immer wichtiger.

Im Rahmen des Stromhandels bietet VERBUND als Asset Optimizer im Bereich der Energiewirtschaft eine umfassende Palette an maßgeschneiderten Produkten und Dienstleistungen an, welche laufend an die geänderten Marktanforderungen angepasst wird. Das Spektrum reicht von der Einsatzoptimierung und dem Marktzugang (Market Access) über flexible Vermarktungs- und Absicherungsangebote bis hin zu Prognosedienstleistungen und regulatorischen Services. Dabei legt VERBUND besonderen Wert darauf, seine innovativen Produkte für die unterschiedlichsten Kundenanforderungen maßzuschneidern.

Anerkannter Player am europäischen Energiemarkt

Zu den VERBUND-Kunden zählen vor allem europäische Großhandelspartner, andere Energiehandelsunternehmen sowie Weiterverteiler und Stadtwerke. Darüber hinaus gehören auch Netz- und Kraftwerksbetreiber bzw. Produzenten von Strom aus erneuerbaren Energien – insbesondere im Bereich der Windkraft, der Photovoltaik und der Kleinwasserkraft – zum Kundenportfolio von VERBUND.

Die VERBUND Trading GmbH ist ein anerkannter Player auf den europäischen Energiemärkten und gilt als verlässlicher Handelspartner mit hoher Kompetenz in den Bereichen Asset-Vermarktung und Grünstrom. Alle Handelsaktivitäten finden im Rahmen eines umfassenden, strengen und laufend aktualisierten Risikoregelwerks statt.

Optimale Vermarktung der VERBUND-Eigenerzeugung

Im Hinblick auf die dynamischen Veränderungen der Energiemärkte optimiert VERBUND seine Vermarktungsaktivitäten, um so die bestmögliche Vermarktung und Preisabsicherung der Eigenerzeugung gewährleisten zu können. Die diversifizierte Absatzstrategie wird laufend weiterentwickelt und verbessert. Die Vermarktungsstrategie richtet sich dabei unter anderem nach der Menge der Eigenerzeugung und folgt den saisonalen Schwankungen der Wasserführung.

Die Marktnähe der VERBUND Trading GmbH ermöglicht VERBUND die laufende Analyse der Entwicklung der Fundamentaldaten und des energiewirtschaftlichen Umfelds. Dies ermöglicht ein frühzeitiges Erkennen von Marktsignalen und ein rasches Reagieren auf Markttrends zur optimalen Vermarktung. Die Entwicklung auf den Energiemärkten und an den Börsen hin zu immer kurzfristigeren Geschäften und zu steigender Volatilität der Preise bestätigt die Richtigkeit der Strategie.

Die VERBUND Trading GmbH stellt zudem die marktgetriebene Steuerung und Optimierung des Einsatzes aller VERBUND-Kraftwerke sicher. Die dafür erforderlichen präzisen Zufluss- und Wetterprognosen werden anhand von – zum Teil konzernintern – entwickelten Modellen erstellt. Hochqualifizierte Mitarbeiter bringen dafür ihr energiewirtschaftliches und meteorologisches Know-how ein. Optimierungsmodelle mit entsprechenden Strompreismodellen vervollständigen die Systemlandschaft zur bestmöglichen Asset-Vermarktung.

VERBUND-Expertise für die Vermarktung erneuerbarer Energien

VERBUND verfolgt einen ambitionierten Wachstumskurs bei der Vermarktung neuer erneuerbarer Energien für Drittanlagen. Im vergangenen Jahr startete VERBUND eine Vermarktungsoffensive mit einer attraktiven Preisgestaltung, gezielten Marketingaktivitäten und einem aktiven Kundenmanagement für das Kundensegment „Erneuerbare Energien“. Dabei standen vor allem Wind- und Kleinwasserkraft, Photovoltaik und Biomasse im Fokus. Diese erfolgreichen Produkte zur Vermarktung von Drittanlagen baut VERBUND aktiv und kundenorientiert weiter aus. Die Marktanteile in Österreich und in Deutschland konnten trotz eines starken Preis- und Wettbewerbsdrucks in den letzten Jahren kontinuierlich gesteigert werden. In Luxemburg ist VERBUND bereits führend bei der Vermarktung von Strom aus Windkraft. Im Jahr 2018 wurden bereits mehr als 2.100 MW aus neuen erneuerbaren Energieträgern von VERBUND vermarktet, wobei die Betreiber dieser Anlagen von der energiewirtschaftlichen Expertise von VERBUND profitierten.

Grünstromvermarktung – der Klassiker

Das VERBUND-Produktportfolio umfasst auch den klassischen Handel mit Emissionszertifikaten und Herkunftsnachweisen (Grünstrom). Damit trägt VERBUND dem steigenden Bewusstsein für die Produktionsart und den Ursprung der Energie Rechnung. Diese Vorgangsweise geht mit dem Trend hin zu erneuerbaren Energien und nachhaltigen Erzeugungstechnologien einher.

So zählt VERBUND in Österreich und Deutschland zu den führenden Anbietern von zertifizierter erneuerbarer Erzeugung (Wasserkraft aus Österreich und aus Deutschland) und beliefert in diesen Märkten über 160 Stadtwerke und Weiterverteiler mit dem Premiumprodukt H₂O. Trotz des steigenden Preisdrucks im Grünstromsegment konnte das Absatzniveau 2018 im Vergleich zum Vorjahr gehalten werden.

Dynamische Märkte erfordern die Bereitstellung von Flexibilitäten

VERBUND ist einer der führenden Anbieter von Produktionsflexibilitäten. Hochflexible Speicher- und Pumpspeicherkraftwerke bieten die Möglichkeit kurzfristiger Leistungsanpassungen. Die Vermarktung erfolgt auf den Spotmärkten für Day Ahead und Intraday. Zusätzlich werden Systemdienstleistungen wie Primär-, Sekundär- und Tertiärregelung angeboten, die bei Abruf durch den Regelzonenführer APG einen kurzfristigen Ausgleich zwischen Erzeugung und Verbrauch gewährleisten. Darüber hinaus stellt VERBUND auch Kraftwerksleistung für Netzdienstleistungen wie die Blindleistungserbringung, das Störungsmanagement und die Schwarzstartfähigkeit bereit.

Gemeinsam mit dem Gas-Kombikraftwerk Mellach (GDK Mellach) werden die Pumpspeicherkraftwerke auch für das Engpassmanagement eingesetzt. Der Regelzonenführer APG fordert dazu bei den unterschiedlichen Kraftwerksbetreibern entsprechende Betriebsarten an, um ungünstige Lastflüsse im europäischen Höchstspannungsnetz zu vermeiden bzw. auszugleichen.

VERBUND bietet seinen Kunden mit dem Produkt „Virtuelles Kraftwerk“ zudem die Möglichkeit, Flexibilitätslücken in ihrem Portfolio zu schließen und Portfolios gegen Strompreisschwankungen abzusichern. Virtuelle Pumpspeicher werden kundenorientiert mit definierten Pump- und Turbinenleistungen und unterschiedlichen Vorlaufzeiten in der Produktnominierung angeboten.

Darüber hinaus wurde als Reaktion auf die Herausforderungen des geänderten Umfelds im Energiemarkt bereits 2015 der Bereich des Intraday-Handels verstärkt, um kurzfristige Preisschwankungen innerhalb eines Tages bestmöglich zu nutzen.

Innovative Dienstleistungen und Produkte

VERBUND bietet seinen Partnern exzellentes und fundiertes energiewirtschaftliches Know-how in Form von unterschiedlichen Produkten und Dienstleistungen an. Dazu zählen unter anderem: der Market Access mit Börsenzugängen am Intraday-, Spot- und Terminmarkt, Prognosedienstleistungen, Bilanzgruppenmanagement, integriertes Portfoliomanagement, regulatorische Services (z. B. REMIT) oder Gesamtpakete für das Segment Bahnstrom.

Im Bereich der Energiedienstleistungen wurde von VERBUND die zentrale Kundenplattform VISION unter Einbindung des bestehenden Order-Management-Systems zur webbasierten Kommunikation mit seinen Großkunden entwickelt. VISION ermöglicht den VERBUND-Kunden nicht nur, Strom- oder Gasprodukte online zu platzieren und deren Status bis zur Erfüllung in Echtzeit zu verfolgen, sondern bietet auch Module für Demand Response, FixTrades, ein kundenspezifisches DocumentCenter sowie Informationen über Marktdaten und ermöglicht so ein umfassendes Energiedatenmanagement.

Die Aktivitäten von VERBUND der jüngsten Zeit konzentrieren sich insbesondere auf die Weiterentwicklung der Digitalisierungs- und Automatisierungsstrategie für den Stromhandel. Dabei liegt ein besonderer Schwerpunkt auf maßgeschneiderten Kundenlösungen wie VISION, die den gesamten Lebenszyklus einer Stromlieferung von der Anfrage über die Preisgestaltung und den Börsenzukauf bis hin zum Reporting und der Abrechnung online und in hohem Maße automatisiert abbilden.

Stromvertrieb

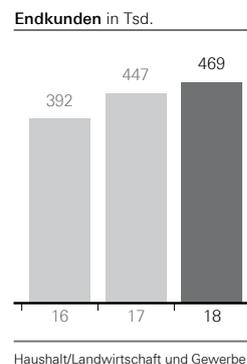
Kundenstamm neuerlich ausgebaut

Der Markt im Business- und Industriekundensegment blieb im Geschäftsjahr 2018 weiterhin sehr kompetitiv. Dennoch gelang es VERBUND, seine langjährigen, guten Kundenbeziehungen zu intensivieren und die führende Marktposition im österreichischen Industriekundensegment weiter auszubauen. Im Segment Business- und Industriekunden ist VERBUND mit neuen Dienstleistungen und innovativen Produkten als erfahrener und zuverlässiger Dienstleister am Markt positioniert.

Im Segment Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe erreichte VERBUND bei der Studie „Service-Champions 2018“ die Kategorie „Gold“. Im Zuge der breit angelegten Kundenbefragung zum erlebten Service wurden rund 109.000 Kundenurteile eingeholt und im Branchenvergleich der Energieversorger 17 Unternehmen geprüft. Dabei erreichte VERBUND erneut den ersten Platz und wurde Branchengewinner. Diese Auszeichnung bestätigt die Servicequalität von VERBUND. Auch in Zukunft gilt es, diese sehr guten Ergebnisse abzusichern und weiter zu verbessern.

Die Anzahl der Kunden konnte im Geschäftsjahr 2018 weiter gesteigert werden. Zum Jahresende bezogen im Segment Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe bereits rund 403.000 Kunden VERBUND-Strom aus 100% österreichischer Wasserkraft. Im Haushaltskundensegment betrug der Marktanteil 2018 rund 8%. Klimaneutrales Erdgas von VERBUND bezogen im Jahr 2018 im Segment Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe bereits rund 66.000 Kunden. Der Kundenstock konnte somit um 18% ausgebaut werden.

Verantwortlich für diesen Erfolg waren die im Frühjahr und Herbst 2018 durchgeführte Werbekampagne sowie der weitere Ausbau des Direktvertriebs mit attraktiven Neukundenangeboten. Die Erhöhung der Kundenbindung trug ebenfalls zu diesem Erfolg bei.



GRI EU3

Herkunftszertifizierung von Strom aus VERBUND-Kraftwerken

GRI 417-1 VERBUND ist Vorreiter bei der Herkunftszertifizierung von Strom. Seit 1999 lässt VERBUND als erstes österreichisches Stromunternehmen die gesamte Wasserkraftproduktion vom TÜV SÜD zertifizieren und entwickelte damit die Kennzeichnung der Stromherkunft in Österreich wesentlich mit. Mit seinem Gütesiegel bestätigt der TÜV SÜD als neutrale Institution, dass der von Endkunden oder Weiterverteilern bestellte Grünstrom in der entsprechenden Qualität und Menge in den Wasserkraftwerken von VERBUND erzeugt und ins Netz eingespeist wird.

VERBUND versorgt seine Kunden sicher mit Energie.

Die Erzeugungszertifizierung des TÜV SÜD bezieht sich auf konkrete Erzeugungsquellen. Sie garantiert dem Kunden die Herkunft des Stroms aus erneuerbaren Energien. Insgesamt 128 Wasserkraftwerke in Österreich und in Bayern erfüllen die Kriterien EE und EE+. Der Standard „Erzeugung EE“ teilt sich wie folgt auf: in „allgemeine Anforderungen“ an das Unternehmen des Zertifikatnehmers, in „spezielle Anforderungen“ an die Produktion und Produktionserfassung der Anlagen und in „optionale Anforderungen“. Letztere sind für die Zusicherung von Arbeits- und Leistungszusagen (Modul „Erzeugung EE+“) sowie für den Nachweis als Neuanlage (Modul „Erzeugung ENeu“) definiert.

Im Jahr 2017 lag die gesamte TÜV-SÜD-zertifizierte Wasserkraft-Erzeugung von VERBUND bei 23.813 GWh. Werte für 2018 liegen noch nicht vor, da die Berechnungen des TÜV SÜD immer im Nachhinein (zweites Quartal des Folgejahres) erfolgt. Die TÜV-SÜD-Nettoberechnung entspricht im Wesentlichen der Bruttoerzeugung aus Wasserkraft abzüglich Eigenbedarf, Servitute und Pumpaufwand.

Sauberer Strom „Danke Wasserkraft“

Die innovativen Produkte

- H2Ö-Austrian Hydro Power aus TÜV-SÜD-zertifizierten österreichischen Wasserkraftanlagen und
- H2Ö-German Hydro Power aus TÜV-SÜD-zertifizierten deutschen Wasserkraftwerken

sind seit Jahren erfolgreich am Markt. Mit ihnen stellte sich VERBUND frühzeitig auf die Energiewende ein, wovon seine Kunden – Stadtwerke, Weiterverteiler, Industrie-, Gewerbe- und Haushaltskunden – bereits heute profitieren. VERBUND wird zudem auch zukünftig seine führende Rolle als Grünstromanbieter in Österreich und Deutschland weiter ausbauen.

Stromkennzeichnung in Österreich

GRI 417-1
SDG 12 Die Stromkennzeichnung in Österreich ist auf der Stromrechnung für Endkunden angegeben. Im Segment Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe liefert VERBUND Strom seit jeher aus 100 % Wasserkraft. Seit 2017 beliefert VERBUND seine Kunden aus diesem Segment auch mit Sonnenstrom aus Photovoltaikanlagen von anderen VERBUND-Kunden. Dieser Anteil liegt jedoch gerundet unter 0,01 % und ist daher in der Stromkennzeichnung nicht auszuweisen.

Der an das Segment Business und Industrie gelieferte Strom stammte im Jahr 2017 zu 100% aus erneuerbaren Energieträgern. Die eingesetzten Herkunftsnachweise stammen zu 63,13% aus Wasserkraftwerken, zu 12,30% aus Windkraftanlagen, zu 12,68% aus fester oder flüssiger Biomasse, zu 9,69% aus Biogas und zu 2,19% aus Sonnenenergie bzw. aus sonstiger Ökoenergie.

In Österreich bilden das Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz 2010 (ElWOG 2010) und die Stromkennzeichnungsverordnung die Rechtsgrundlagen der Stromkennzeichnung. Das österreichische Stromkennzeichnungsmodell ist ein nachweisbasiertes System. Allen an Endverbraucher in einem Kalenderjahr gelieferten Strommengen müssen gesetzeskonforme Nachweise zugeordnet werden („Graustromverbot“).

Stromkennzeichnung in Deutschland

In Deutschland wurden 2017 Standardlastprofilkunden (Haushalt/Landwirtschaft und Gewerbe) von VERBUND ebenfalls zu 100% mit Strom aus Wasserkraft beliefert.

Die Herkunft der in Deutschland von VERBUND im Jahr 2017 an Business- und Industriekunden gelieferten Strommengen setzte sich wie folgt zusammen: 39,8% erneuerbare Energien (gefördert nach dem EEG), 4,6% sonstige erneuerbare Energieträger, 2,4% sonstige fossile Energieträger, 11,7% Erdgas, 31,4% Kohle und 10,2% Kernenergie. Dieser Mix liegt darin begründet, dass die Industriekunden in Deutschland überwiegend keinen zertifizierten Strom nachfragen, weshalb der an deutsche Industriekunden gelieferte Strom den gesamtdeutschen Erzeugungsmix als Basis hat und somit neben Strom aus Windkraft und Photovoltaikanlagen auch Strom aus Kohle- und Atomkraftwerken beinhaltet.

Die gesetzlichen Rahmenbedingungen für die Stromkennzeichnung sind in Deutschland in folgenden Gesetzen geregelt: im § 42 des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) für den gelieferten Strom und im § 78 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) für den zwingend auszuweisenden Anteil des nach EEG geförderten Stroms.

Klimaneutrales Erdgas

VERBUND erweiterte bereits 2014 die Produktpalette für Haushaltskunden um klimaneutrales Erdgas. Somit war VERBUND einer der ersten Energiedienstleister in Österreich, der seinen Haushaltskunden klimaneutrales Erdgas und Strom aus 100% österreichischer Wasserkraft aus einer Hand anbot.

Die durch die Verwendung von Erdgas entstehenden Emissionen werden bei den klimaneutralen Erdgasprodukten durch die Förderung und den Ausbau von erneuerbaren Energien im Wasserkraftwerk Ashta in Albanien kompensiert. Eine offizielle Bestätigung dafür erfolgt durch die unabhängige Prüfgesellschaft TÜV NORD aus Deutschland.

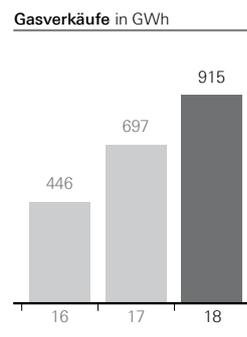
In Summe wurden im Berichtsjahr 915 GWh Erdgas verkauft. Die Höhe der CO₂-Kompensationen dafür lag bei 167 kt CO₂e.

Erfolgreiche Umsetzung der Verpflichtung des Energieeffizienzgesetzes

VERBUND ist nach den Vorgaben des Energieeffizienzgesetzes seit 2015 dazu verpflichtet, eine jährliche Einsparung im Ausmaß von 0,6% der Vorjahresabsatzmenge nachzuweisen. VERBUND ist sehr frühzeitig dieser Verpflichtung nachgekommen und hat sie – wie schon in den Vorjahren – auch 2018 deutlich übererfüllt und bereits für die kommenden Jahre vorgesorgt. Die Vorreiterrolle von VERBUND in diesem Gebiet macht sich einmal mehr bezahlt. Der Schwellenwert für die Verbesserung der Energieeffizienz in Haushalten (vorgeschriebener Anteil mind. 40% der Gesamtverpflichtung) wurde durch Kooperationen

GRI 417-1

SDG 12



GRI EU-DMA
vormals EU7

mit Handelspartnern im Bereich Kühl- und Gefriergerätetausch und LED-Beleuchtung deutlich übertrifft. Auch im Bereich der Industriemaßnahmen wurden VERBUND viele Maßnahmen von VERBUND-Industriekunden übertragen, die direkt in diesen Unternehmen gesetzt wurden.

Die Kosten für Energieeffizienzmaßnahmen sind durch die günstige Beschaffung in allen Segmenten im Jahr 2018 nochmals gesunken und lagen deutlich unter der gesetzlichen Ausgleichszahlung von 20 Cent/kWh.

Kundenzufriedenheit und Kundenbeziehung

Gemeinsam die Kundenzufriedenheit und Loyalität weiter ausbauen

GRI 102-44

Die Kunden mit ihren Bedürfnissen stehen bei VERBUND stets im Mittelpunkt. Ihre Zufriedenheit mit der Marke VERBUND und dem Unternehmen ist ein wichtiges Anliegen. Ziel ist es, die Kundenzufriedenheit und -loyalität nicht nur zu messen, sondern sie auch laufend zu verbessern. Dahingehend optimiert VERBUND laufend die Qualität seines Produkt- und Serviceportfolios für Privat- und Gewerbekunden.

Mittels einer Onlinebefragung werden jährlich ca. 1.000 Privat- und Gewerbekunden von VERBUND befragt. Dabei werden die wichtigsten Leistungsmerkmale entlang der gesamten Customer Journey gemessen, wodurch VERBUND ein differenziertes Bild der Qualität seines Leistungs- und Angebotspektrums erhält. Verdichtet werden die unterschiedlich gemessenen Zufriedenheitswerte in der wichtigsten Mess- und Steuerungsgröße von VERBUND, dem Customer Loyalty Index (CLI), der einen gewichteten Mittelwert darstellt. Dieser konnte gegenüber 2017 stabil gehalten werden und lag auch 2018 auf dem sehr guten Niveau von 75 Punkten (Skala 0 bis 100). Zudem hat VERBUND 2018 erstmals den Net Promoter Score (NPS), einen international anerkannten Standard zur Bewertung von Kundenzufriedenheit, in seine Befragung aufgenommen. Mit dem NPS kann sich VERBUND in Zukunft im internationalen Benchmark-Vergleich noch besser messen und seine Erkenntnisse zur kontinuierlichen Verbesserung in den gesamten Kundenmanagementprozess einfließen lassen.

Customer Relationship

In mehreren Schwerpunktkampagnen wurde der Kunde 2018 in den Mittelpunkt der VERBUND-Kommunikation gestellt. In der Frühjahrskampagne konnten sich VERBUND-Kunden u. a. für kostenlose Kraftwerksführungen anmelden. Im Herbst 2018 wurde der Fokus auf die Bewerbung des Kundenclubs als Zusatzservice für Bestandskunden gelegt. Im Dezember des vergangenen Jahres konnten Kunden bei der VERBUND-Weihnachtsaktion an verschiedenen Gewinnspielen teilnehmen und ihren Weihnachtsbonus einlösen. Ziel der Kampagnen war es, die emotionale Bindung an VERBUND zu stärken und Bestandskunden in der Wahl ihres Energielieferanten zu bestätigen.

Kundenbetreuung

Die kostenlose VERBUND-Serviceline 0800 210 210 steht Bestandskunden in Österreich für alle Fragen zur Verfügung und bietet potenziellen Kunden Beratung zum Thema Strom- und Erdgasanbieterwechsel.

Die VERBUND-Website www.verbund.at bietet zudem einen Überblick über das Produktportfolio, Details zum einfachen Wechsel zu VERBUND und Antworten zu häufig gestellten Fragen. Dabei stehen den Kunden u. a. leicht verständliche Erklärungsvideos zur Verfügung.

Energieberatung

In allen österreichischen Bundesländern unterstützen geprüfte Energieberater Klienten der Caritas kostenlos im Rahmen des VERBUND-Stromhilfefonds der Caritas. Sie beraten dabei, wie und wodurch Energie eingespart werden kann. Mehr dazu findet sich im Kapitel „Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie gesellschaftliche Verantwortung“.

Zahlungsverzögerungen

VERBUND hilft bei einer Zahlungsverzögerung mit einer Vereinbarung von Ratenzahlungen, die ohne Verzugszinsen verrechnet werden. Bei Zahlungsrückständen wird der Kunde über ein dreistufiges Mahnsystem informiert, bevor es zu einer Kündigung des Energieliefervertrags aufgrund von Zahlungsverzögerungen kommt. Die Belieferung wird fortgesetzt, wenn der Kunde der Zahlungsaufforderung in einer der Stufen nachkommt.

Im Jahr 2018 musste bei 3.678 Haushalten eine Stromabschaltung vorgenommen werden. Dies entspricht einer Steigerung von 1.112 Abschaltungen im Vergleich zum Jahr 2017. Bei Gas kam es 2018 mit 1.117 Abschaltungen zu 385 Abschaltungen mehr als im Jahr 2017.

GRI EU27

Netz

Die Austrian Power Grid AG (APG) betreibt als unabhängige Netztochter von VERBUND das überregionale österreichische Stromtransportnetz. Ihre zentrale Aufgabe ist der permanente Ausgleich zwischen Stromerzeugung und -verbrauch und damit die Aufrechterhaltung des Systemgleichgewichts in jeder Sekunde. Durch den Ausbau erneuerbarer Energieträger steigen die Anforderungen an das Stromnetz stetig. Die rasche Umsetzung des APG-Netzentwicklungsplans, der den nötigen Ausbau des heimischen Stromnetzes definiert, ist daher essenziell. Zentrale Leitungsbauten wie die Salzburgleitung sind wichtige Energiewendeprojekte, deren Umsetzung eine wesentliche Voraussetzung zur Erreichung der österreichischen Klimaziele ist.

Betriebswirtschaftliche Entwicklung

Kennzahlen – Segment Netz

	Einheit	2017	2018	Veränderung
Gesamtumsatz	Mio. €	787,9	902,5	14,5%
EBITDA	Mio. €	158,6	242,4	52,8%
Equity-Ergebnis	Mio. €	0,3	0,1	–
Capital Employed	Mio. €	1.257,1	1.311,9	4,4%

Das EBITDA des Segments Netz stieg um 83,8 Mio. € auf 242,4 Mio. €. Wesentlichste Ursachen dafür waren geringere Aufwendungen aus dem Engpassmanagement sowie ein höherer Deckungsbeitrag aus der Netznutzung. Das Capital Employed stieg im Wesentlichen aufgrund der Nettoinvestitionen in das Anlagevermögen auf 1.311,9 Mio. € an.

Technische Entwicklungen

Netzdaten APG

Spannungsebene	Leitungen		Umspannwerke/ Netzschaltanlagen
	Trassenlänge/km	Systemlänge/km	
Freileitung			
380-kV	1.156	2.583	
220-kV	1.613	3.206	
110-kV	660	1.175	
Kabel			
110-kV	3	6	
Summe	3.432	6.970	64

GRI EU4

Betriebliche Entwicklungen

Als Regelzonenführer in Österreich ist die APG dafür verantwortlich, Engpässe im Übertragungsnetz zu ermitteln und entsprechende Gegenmaßnahmen zu ergreifen, um das nationale Übertragungsnetz sicher zu betreiben. Im abgeschlossenen Geschäftsjahr waren hierfür umfangreiche netztechnische und kraftwerksseitige Maßnahmen (Redispatch) notwendig.

Die dynamischen energiewirtschaftlichen Entwicklungen in Europa – insbesondere in Verbindung mit dem voranschreitenden Ausbau von Windkraft und Photovoltaik in Deutschland bzw. Nordeuropa – führen zu massiv steigenden, weiträumigen Stromflüssen. Da der erforderliche Netzausbau aufgrund langer Behördenverfahren nicht mit diesen Entwicklungen Schritt hält, sind vermehrt Engpässe sowohl innerhalb als auch außerhalb des Netzgebiets der APG die Folge. Die oben genannten Eingriffe in den Kraftwerkspark (Redispatch) sind deshalb erforderlich, um Überlastungen der bestehenden Netzinfrastruktur zu vermeiden.

Zusätzlich wurde die Netzsituation durch die trockenheitsbedingte geringe hydraulische Erzeugung im zweiten Halbjahr 2018 sowie durch die veränderten Lastflüsse in Europa aufgrund geregelter Netzelemente (Phasenschiebertransformatoren) nördlich und südlich der österreichischen Staatsgrenze verschärft.

Die Kraftwerke in Österreich mussten 2018 zudem häufig für die Beherrschung von Netzengpässen außerhalb Österreichs – vorwiegend in Deutschland – eingesetzt werden.

Intraday-Stopps und Redispatch-Mengen

	2016	2017	2018
Intraday-Stopps (in h)	4.112	5.678	3.890 ¹
Redispatch-Mengen (in GWh)	1.727,2	4.628,0 ²	3.461,7

¹ nur Q1–3/2018; ab 1. Oktober 2018 Umstellung auf ATC (Available Transfer Capacity) // ² nur Mengen aus Leistungserhöhungen

GRI EU28
GRI EU29

Versorgungsunterbrechungen

2018 kam es im Netz der APG zu einer Versorgungsunterbrechung mit Auswirkungen auf Endverbraucher im Ausmaß von 23 Minuten. Die Auswirkung eines Komponentenausfalls im Übertragungsnetz der APG auf Endkunden wird anhand der „nicht gelieferten MWh“ beziffert. Eine Zählung erfolgt ab dem Zeitpunkt der Nichtversorgung von Endkunden, welche eindeutig auf einen vorangegangenen Fehler im Übertragungsnetz zurückgeführt werden kann.

Im Jahr 2018 transportierte die APG rund 47.149 GWh auf Netzebene 1. Nicht geliefert werden konnten 6,1 MWh, also 0,000013% der transportierten Menge. Im Vergleich dazu: 2017 gab es eine, 2016 zwei Unterbrechungen, 2015 und 2014 kam es zu keinen Unterbrechungen.

Stromtransport und Netzverluste

Gegenüber dem Vorjahr verringerte sich die Transportmenge der Netzebene 1 (380 kV und 220 kV) im Geschäftsjahr 2018 um 4,6%. Die Abgabemenge im Inland betrug 31.975 GWh. Die Regelzone APG importierte im Geschäftsjahr 2018 auf Basis der angemeldeten Fahrpläne österreichischer und internationaler Marktteilnehmer 42.515 GWh und exportierte 30.795 GWh. Dies ergab per Saldo einen Importüberhang von 11.720 GWh.

GRI EU12
Weitere Informationen
zum Übertragungsnetz:
www.apg.at

Stromtransport in TWh



Gegenüber dem Vorjahr verringerten sich die Netzverluste um 10,9%, was in erster Linie auf die um 4,6% geringere Transportmenge zurückzuführen ist. Der Anteil der Netzverluste an der transportierten Menge betrug 1,4%.

GRI EU12

Verluste im Übertragungsnetz

	Einheit	2016	2017	2018
Transportierte Strommenge ¹	GWh	45.031	49.446	47.149
Netzverluste ¹	GWh	636	760	677
Anteil der Netzverluste an der transportierten Menge	%	1,41	1,54	1,44

¹ Netzebene 1

Projekte und Stakeholder Management

GRI 413-1

Der Übertragungsnetzbetreiber APG ist gesetzlich verpflichtet, die Stromnetzinfrastruktur vorausschauend und für die Erfordernisse der Versorgungssicherheit und des Strommarkts zu erhalten und auszubauen.

Seit 2011 ist die APG gesetzlich verpflichtet, einen jährlich zu aktualisierenden Netzentwicklungsplan auszuarbeiten. Dieser weist aus, welche wichtigen Übertragungsinfrastrukturen in den nächsten zehn Jahren errichtet oder ausgebaut werden müssen (§ 37 ElWOG 2010). Aufgrund der langen Umsetzungszeiträume für Leitungsbauprojekte, der immer rascher steigenden Herausforderungen durch den massiven Ausbau erneuerbarer Energieträger und der Veränderungen am europäischen Strommarkt muss die APG jedoch über den Zehn-Jahres-Horizont hinaus planen.

Das Zielnetzkonzept der APG sieht die Schließung des 380-kV-Rings, eine leistungsfähige 380-kV-Achse in Westösterreich sowie starke Verbindungen zu den Nachbarstaaten vor. Damit werden wichtige Voraussetzungen für die zukünftige Netz- und Systemsicherheit, die Netzintegration der erneuerbaren Energieträger und die Marktintegration geschaffen.

Mehrere APG-Leitungsprojekte wurden seitens der Europäischen Kommission als TEN-Projekt (Trans-European Networks for Energy) sowie im Rahmen der europäischen Energieinfrastruktur-Verordnung als sogenanntes Project of Common Interest (PCI) klassifiziert und somit als besonders dringlich eingestuft. Außerdem sind die in der APG-Langfristplanung definierten Ausbau- und Netzverstärkungsprojekte als Teil des Zehn-Jahres-Netzausbauplans (Ten-Year Network Development Plan) des Verbands der Europäischen Übertragungsnetzbetreiber (ENTSO-E) europaweit abgestimmt. Der aktuelle Netzentwicklungsplan 2018 der APG basiert auf den strategischen Langfristplanungen der APG und auf dem Ten-Year Network Development Plan 2018.

Der rasche Ausbau des Stromnetzes bildet einen wesentlichen Erfolgsfaktor zum Erhalt der Versorgungs- und Systemsicherheit, aber auch für die Energiewende sowie für den integrierten europäischen Strombinnenmarkt. Der Netzentwicklungsplan 2018 der APG sieht in den nächsten zehn Jahren Investitionen in der Höhe von rund 2,5 Mrd. € vor. Mit diesen Investitionen wird jene Netzinfrastruktur entwickelt, die Österreich zukünftig sicher mit Strom versorgt.

2018 wurden insgesamt 181,3 Mio. € in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen investiert (2017: 115,3 Mio. €). Die größten Investitionen waren:

Erweiterungsinvestitionen	Mio. €
Umspannwerk Tauern: dritter 380-/220-kV-Umspanner (nötig wegen Verzögerungen der Salzburgleitung)	7,1
Umspannwerk Ternitz: vierter 220-/110-kV-Umspanner	5,1
Umspannwerk Obersielach: dritter 380-/220-kV-Umspanner	4,3
Betriebsinvestitionen	Mio. €
Ersatzneubau Umspannwerke	42,8
Generalerneuerung der 220-kV-Leitung St. Peter – Ernsthofen	41,5
Auflage TAL/HACIN-Seile 220-kV-Leitung Malta – Lienz	20,5

SDG 8

Zu den derzeit vorrangigen APG-Leitungsbauprojekten zählen die Salzburg-, die Deutschland- und die Weinviertelleitung sowie die Generalerneuerung der 220-kV-Leitung St. Peter – Ernsthofen.

380-kV-Salzburgleitung

Die Errichtung der 114 km langen 380-kV-Salzburgleitung zwischen den Umspannwerken Salzburg und Tauern wird einen bedeutenden Beitrag zur leistungsfähigen Verbindung der Lastzentren mit den gro-

ßen (Pumpspeicher-)Kraftwerksstandorten sowie zur Integration erneuerbarer Energieträger leisten (z. B. Windkraft im Osten Österreichs). Das Fehlen starker Netzinfrastruktur, insbesondere der Salzburgleitung, hat zusätzlich massive Kosten für Redispatch zur Folge.

Bei der Planung war größter Wert auf die Einbeziehung aller vom Projekt berührten Anrainer, Gemeinden und Stakeholder gelegt worden. Neben der persönlichen Kontaktaufnahme mit sämtlichen Grundeigentümern und Gemeinden wurden 13 Informationsveranstaltungen in den betroffenen Bezirken abgehalten und schriftliche Anfragen beantwortet.

Für die 380-kV-Salzburgleitung liegt für den oberösterreichischen Projektabschnitt bereits ein positiver rechtsgültiger Bescheid vor. Für den Salzburger Projektabschnitt erteilte die Salzburger Landesregierung mit 14. Dezember 2015 die Genehmigung (nach der Umweltverträglichkeitsprüfung in erster Instanz). Der Bescheid wurde jedoch beeinsprucht und das Verfahren ist nunmehr seit Februar 2016 beim Bundesverwaltungsgericht (BVwG) anhängig. Vom 17. bis 27. Juli 2017 fand die mündliche Verhandlung in Wien statt. Die APG erwartet dringend das Erkenntnis des Bundesverwaltungsgerichts. Vor diesem Hintergrund hat die APG mit 11. Dezember 2018 einen Fristsetzungsantrag beim BVwG eingebracht. In weiterer Folge erlässt der Verwaltungsgerichtshof (VwGH) eine Anordnung, wonach der BVwG ein Erkenntnis zu erlassen oder mitzuteilen hat, warum die Erlassung des Erkenntnisses innerhalb der gesetzlichen Frist nicht möglich war.

380-kV-Deutschlandleitung

Mit der geplanten 380-kV-Deutschlandleitung St. Peter – Staatsgrenze wird eine weitere Erhöhung und Leistungssteigerung der Kuppelkapazitäten nach Deutschland einhergehen. Eine leistungsstarke Verbindung zwischen den erneuerbaren Energieträgern in Deutschland und in Nordeuropa mit den Pumpspeicherkraftwerken in den Alpen und den Lastzentren ist ein wichtiger Baustein in der Umsetzung der (europäischen) Energiewende. Die zuständige Behörde in Oberösterreich hat die Umweltverträglichkeit der Deutschlandleitung in ihrem rechtskräftigen Genehmigungsbescheid vom Dezember 2015 festgestellt. Nach umfangreichen Abstimmungen mit dem deutschen Partner-TSO (Transmission System Operator) TenneT GmbH im vergangenen Jahr erfolgt auf österreichischer Seite im Quartal 4/2018 der Baubeginn im Umspannwerk (UW) St. Peter. Als erster Schritt wurde im UW St. Peter mit dem Bau des ersten Mastfundaments begonnen. Aufgrund des komplexen Vorhabens und der nötigen Zeit für die Planung und Errichtung der 380-kV-GIS-Anlage im UW St. Peter ist die Inbetriebnahme derzeit mit Ende 2022 geplant.

Ersatzneubau APG-Weinviertelleitung

Die Netzintegration der Windkraft im Weinviertel erfordert den Ersatzneubau der aus den 1950er-Jahren stammenden 220-kV-Leitung vom Umspannwerk Bisamberg in Richtung der windreichen Regionen des nördlichen Weinviertels. Dazu plant die APG eine leistungsfähige 380-kV-Leitung auf optimierter Trasse vom Abzweigungspunkt Seyring bis zum neuen UW Zaya und eine neue 220-kV-Verbindung zur Staatsgrenze. Die alte und sanierungsbedürftige 220-kV-Leitung wird anschließend demontiert. Mit der optimierten Trassenführung und der Demontage der bestehenden Leitung werden Siedlungsräume sowie hochwertige Natur- und Vogelschutzgebiete nachhaltig entlastet. Da sich das Projekt in den letzten Jahren in der Genehmigungsphase befand, wurden im Berichtsjahr keine aktuellen Stakeholder-Aktivitäten gesetzt. In der Planungsphase 2016 sind in persönlichen Gesprächen mit Grundeigentümern sowie bei Informationsabenden in den betroffenen Gemeinden zahlreiche Verbesserungs-

vorschläge eingebracht worden, die zu einer Optimierung der Trasse geführt haben. Mit dem Ersatzneubau der APG-Weinviertelleitung wird somit eine deutliche Verbesserung für Mensch und Natur in der Region erzielt werden.

Im Februar 2018 wurde die Weinviertelleitung vom Land Niederösterreich in erster Instanz gemäß Umweltverträglichkeitsprüfungsgesetz genehmigt und somit die Umweltverträglichkeit des eingereichten Projekts bestätigt. Aufgrund einer verbliebenen Beschwerde wurde das Bundesverwaltungsgericht (BVwG) zur Entscheidung angerufen. Anfang November 2018 wurde die Beschwerde seitens des BVwG als unbegründet abgewiesen, womit nun eine rechtskräftige Genehmigung vorliegt. Der Start der Projektumsetzung ist im Sommer 2019 geplant.

Generalerneuerung der 220-kV-Leitung St. Peter–Ernsthofen

Die Leitung wurde 1941 errichtet und ist aufgrund des hohen Alters stark sanierungsbedürftig. Da wesentliche Abschnitte den heutigen statischen Auslegungen von Leitungsmasten nicht mehr entsprechen, erfolgten eine Generalerneuerung und die Auflage einer modernen Beseilung auf der 111 km langen Bestandsstrasse. Nach Abschluss des Genehmigungsverfahrens im Jahr 2017 erfolgte ab April 2018 die Umsetzung des ersten Bauabschnitts vom UJW St. Peter bis zum Mast 189 in der Gemeinde Weibern. Begleitend zu den Baumaßnahmen erfolgten umfangreiche Aktivitäten zur Projektkommunikation sowie Gespräche mit den Gemeinden und Grundeigentümern.

Nachhaltiges Trassenmanagement

Die APG richtet ihren Fokus – neben den technisch-wirtschaftlichen Kriterien – auf den Umweltschutz bei der Projektierung sowie bei der Ausführung und der Instandhaltung von Freileitungen. Dabei müssen die divergierenden Erwartungshaltungen und Anforderungen der Behörden, der Eigentümer, der Bevölkerung, verschiedener Interessengruppen (z. B. Land- und Forstwirtschaft, Umweltschutz, Jagd, Tourismus) sowie technische Anforderungen berücksichtigt werden, um flexible und integrative Ansätze für bedarfsgerechte und optimierte Lösungen zu finden.

Bereits im Jahr 1997 hat die APG das Forschungsprojekt „Ökologische und ökonomische Trasseninstandhaltung“ initiiert. In diesem wurden vier Mustertrassen von unterschiedlichen Fachdisziplinen auf ihren ökologischen und sozioökonomischen Wert sowie ihre ökologische Einbindung in die Landschaft hin untersucht. Mit dem Projekt „Nachhaltiges Trassenmanagement“ wurde diese Arbeit inhaltlich weiterentwickelt, räumlich auf das gesamte Übertragungsnetz der APG ausgedehnt und in die operative Trasseninstandhaltung integriert. Damit hat die APG nun bereits 20 Jahre Erfahrung mit nachhaltigem Trassenmanagement und leistet einen bedeutenden Beitrag zur Nutzung von Leitungstrassen als Lebensraum für (gefährdete) Tier- und Pflanzenarten.

Entwicklung am europäischen Strommarkt

Europäische Richtlinien und Verordnungen schreiben im Bereich der Marktintegration zahlreiche Maßnahmen vor. Im letzten Jahr konnten bei der Umsetzung der Vorgaben für die Vergabe langfristiger Kapazität sowie für die Kapazitätsvergabe für den Day-Ahead- und Intraday Handel wesentliche Meilensteine erreicht werden. Die erforderlichen Maßnahmen für das Engpassmanagement an der Grenze zu Deutschland wurden zeitgerecht umgesetzt. Auch die Umsetzungsarbeiten für regelzonenüberschreitende Kooperationen zur Beschaffung und Aktivierung von Regelreserve sind voll angelaufen.

Weitere Informationen
zum Thema Naturschutz
finden Sie unter
www.apg.at

Engpassmanagement an der Grenze zwischen Deutschland und Österreich

Die Regulierungsbehörden Deutschlands (BNetzA) und Österreichs (E-Control) einigten sich am 15. Mai 2017 darauf, mit 1. Oktober 2018 ein Engpassmanagement an der gemeinsamen Grenze einzuführen. Diesem Einigungsrahmen folgend, wurden von der APG alle nötigen technischen Systeme und Prozesse adaptiert, zahlreiche Verträge angepasst sowie umfangreiche Tests und Simulationen in Abstimmung mit zahlreichen externen Projektpartnern und Marktteilnehmern durchgeführt. Da die Einigung der Regulierungsbehörden eine Eingliederung der Kapazitätsbewirtschaftung in das regional koordinierte lastflussbasierte Market Coupling der Region Central Western Europe (CWE) vorsah, mussten alle Anpassungen regional abgestimmt und auch die regulatorischen Genehmigungen aller betroffenen Länder der CWE-Region (neben Österreich und Deutschland auch Frankreich, Luxemburg, Belgien und Holland) eingeholt werden. Mit 1. Oktober 2018 konnte die geforderte Trennung der gemeinsamen Gebotszone Deutschland-Österreich planmäßig abgeschlossen werden. Die APG konnte damit die Vorgaben der regulatorischen Einigung zur Einführung einer Kapazitätsbewirtschaftung an der Grenze zu Deutschland umsetzen.

Vertragliche Absicherung von systemrelevanten Kraftwerken – Vorhalteleistung zur Engpassvermeidung (EPV)

Die Systemsicherheit im Stromnetz der APG hängt zunehmend von der Verfügbarkeit von flexibel einsetzbaren Kraftwerken im Osten Österreichs ab. Aufgrund der marktwirtschaftlich schwierigen Situation ist diese jedoch stark rückläufig und muss vertraglich abgesichert werden, um die Einsetzbarkeit für notwendige Redispatch-Abrufe zu gewährleisten. Zur mittelfristigen Absicherung der notwendigen Redispatch-Kapazitäten wurde die Verfügbarkeit der erforderlichen Kraftwerke von der APG in enger Abstimmung mit der E-Control für den Zeitraum der nächsten drei Jahre (inkl. Verlängerungsoption um zwei weitere Jahre) vertraglich sichergestellt.

Go-live der europäischen Intraday-Plattform XBID (Cross Border Intraday)

Im Rahmen des XBID-Projekts beteiligen sich neben der APG weitere 30 Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sowie 16 Strombörsen an der Umsetzung einer zentralen europäischen Intraday-Plattform, um einen europaweit gekoppelten Intraday-Markt zu ermöglichen. Das Projekt ist im Juni 2018 erfolgreich in Betrieb gegangen und koppelt die Intraday-Märkte einer Region, die sich von Portugal nach Finnland erstreckt und für fast 70% des Stromverbrauchs der EU steht. Österreich ist aktuell über die Grenze zu Deutschland mit dem europäischen gekoppelten Intraday-Markt verbunden. Umsetzungsprojekte an den Grenzen zu Italien, Slowenien, Tschechien und Ungarn wurden bereits initiiert.

Optimierung der Regelreservebeschaffung und Öffnung des Regelreservemarkts

Die APG kooperiert mit zehn Übertragungsnetzbetreibern aus sieben Ländern im Rahmen der internationalen Primärregelreservekooperation. Außerdem besteht seit 2016 eine Sekundärregelreservekooperation mit Deutschland zur grenzüberschreitenden Optimierung des Abrufs von Sekundärregelung. Sie ist bislang in ihrer Form einzigartig in Europa. Beide Kooperationen tragen erheblich zur Kostenreduktion in der Regelzone der APG bei und erhöhen gleichzeitig das Absatzpotenzial für österreichische Marktteilnehmer. Durch diese und eine Vielzahl anderer Optimierungsmaßnahmen konnten die Kosten für Regelreserve seit dem Jahr 2014 von 203 Mio. € pro Jahr auf rund 67 Mio. € im Jahr 2018 gesenkt werden. Ebenso steht die Umsetzung eines koordinierten Abrufs von Tertiärregelenergie

zwischen Österreich und Deutschland kurz vor dem Abschluss und wird den Abruf von Regelenergie weiter optimieren.

Entsprechend europäischen Vorgaben zur Integration der Regelreservemärkte sind in Zukunft zentrale europäische Plattformen zur ökonomischen Optimierung von Regelreserveabrufen umzusetzen. Die ersten Grobkonzepte der Plattformen wurden erarbeitet und Ende 2018 zur Genehmigung bei den Regulatoren eingereicht. Durch die seit Jahren bestehende internationale Kooperation kann die APG wesentliche Erfahrungen in die europäischen Projektgruppen einbringen.

Ökostromabwicklung und Windvermarktung

Um die Fehlbilanzen der Winderzeugung sowie der gesamten Regelzone der APG zu reduzieren, vermarktet die APG seit 2015 die Mengen aus den Prognoseabweichungen von Ökostrom am Intraday-Markt der EPEX Spot. Seit 2016 erfolgt die Vermarktung kontinuierlich (24/7). Dadurch konnten 2018 rund 6,5 Mio. € an direkten Einsparungen für die OeMAG-Bilanzgruppe erzielt werden. Zusätzlich führte die Windvermarktung 2018 zu weiteren, indirekten Einsparungen in Höhe von 13,5 Mio. € aufgrund geringerer Abrufe von Regelreserven. In Summe konnten damit rund 20 Mio. € für 2018 eingespart werden. Durch diese Vermarktungsaktivitäten am Intraday-Markt werden die Kosten für die Ökobilanzgruppe verringert, und gleichzeitig kann bei APG die Regelqualität verbessert werden.

REMIT-Richtlinie und Markttransparenz

Durch die Einbettung des Themas Transparenz und REMIT in die bestehende Compliance-Struktur der APG mit dazugehöriger REMIT-Richtlinie und Schulung der Mitarbeiter wird die Einhaltung der Verordnung 1227/2011 (REMIT-VO), der Verordnung 1348/2014 (REMIT-Durchführungsverordnung) und der Verordnung 543/2013 (Transparenzverordnung-EMFIP) gewährleistet.

Im Speziellen wird den Verpflichtungen aus dem Artikel 15 (REMIT-VO) für sogenannte Persons Professionally Arranging Transactions (PPATs) dahingehend Rechnung getragen, dass bei der APG eine operative Marktüberwachung mit den entsprechenden Compliance-Strukturen eingeführt wurde.

Alle sonstigen Segmente

Unter dem Sammelbegriff „Alle sonstigen Segmente“ werden – mangels Überschreitung der quantitativen Schwellenwerte – die Segmente Energiedienstleistungen, Thermische Erzeugung, Services sowie Beteiligungen zusammengefasst. Im Segment Energiedienstleistungen wird über die neuen Dienstleistungen von VERBUND für den Strommarkt der Zukunft berichtet. Das Segment Thermische Erzeugung umfasst die Strom- und Wärmeerzeugung aus den Brennstoffen Kohle und Gas. Die überwiegend konzerninternen Geschäftsaktivitäten der VERBUND Services GmbH werden im Segment Services berichtet. Das Segment Beteiligungen besteht aus den nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen, die keinem anderen Segment zugeordnet wurden. Zum Stichtag 31. Dezember 2018 zählte dazu ausschließlich die Beteiligung an der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft.

Betriebswirtschaftliche Entwicklung

Kennzahlen – Alle sonstigen Segmente

	Einheit	2017	2018	Veränderung
Gesamtumsatz	Mio. €	272,4	251,3	-7,8%
EBITDA	Mio. €	120,7	57,3	-52,5%
Equity-Ergebnis	Mio. €	27,2	28,4	4,6%
Capital Employed	Mio. €	513,7	502,7	-2,1%

Das EBITDA der sonstigen Segmente sank um 63,4 Mio. € auf 57,3 Mio. €. Ursachen dafür waren im Wesentlichen das geringere EBITDA des Segments Thermische Erzeugung und der Wegfall eines Einmaleffekts aus der Veräußerung der Anteile an der SMATRICS GmbH & Co KG. Das Equity-Ergebnis der sonstigen Segmente betraf im Wesentlichen die KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft und lag etwa auf dem Niveau des Vorjahrs. Das Capital Employed sank im Vergleich zum Vorjahr aufgrund von Veränderungen des Working Capitals.

Lösungen für eine zukunftsfähige Energieversorgung

Dezentral, digital, erneuerbar und vernetzt

Zur Erreichung der Klimaziele auf österreichischer und internationaler Ebene ist das volle Engagement aller Akteure zwingend notwendig. VERBUND nimmt seine zentrale Rolle als Energieunternehmen wahr und hat bereits 2014 die VERBUND Solutions GmbH (VSO) gegründet. Das Unternehmen entwickelt mit energiewirtschaftlichem Know-how und im Dialog mit Kunden maßgeschneiderte Lösungen für Gewerbe-, Industrie- und Privatkunden. Das Angebot reicht von dezentralen Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Quellen (insbesondere Photovoltaik) über Energiespeicherung und -optimierung, Teilnahme am Regelleistungsmarkt und neuen Lösungen auf Basis von grünem Wasserstoff bis in den Bereich der Elektromobilität. Der Fokus liegt dabei auf der Digitalisierung und der Dekarbonisierung mittels Elektrifizierung des Industrie- und Mobilitätssektors sowie im Bereich der Sektorkopplung.

Grüner Wasserstoff als Chance

Experten sind sich einig, dass grüner Wasserstoff in einem zunehmend erneuerbaren Energiesystem eine zentrale Rolle spielen wird – als Prozessgas, als Energieträger und als (Langzeit-)Speichermedium. Elektrolyseure, die zur Herstellung von Wasserstoff eingesetzt werden, können zusätzlich am Regel- und Ausgleichsenergiemarkt genutzt werden. VERBUND ist federführend beim Thema grüner Wasserstoff in Österreich. Im Rahmen mehrerer Projekte und Kooperationen wird diese Themenführerschaft vorangetrieben.

Im Forschungsprojekt H2FUTURE wird grüner Wasserstoff für die Stahlindustrie erzeugt. Langfristig soll der Wasserstoff Koks und Kohle als Reduktionsmittel ersetzen. Der 6-MW-PEM-Elektrolyseur am voestalpine-Standort in Linz wird im Zuge des Projekts für alle drei Regelenergiemärkte präqualifiziert. 2019 startet der Testbetrieb. Das von VERBUND koordinierte Projekt wird von der EU (FCH JU) gefördert, läuft noch bis Mitte 2021 und wurde im November des abgeschlossenen Geschäftsjahrs mit dem FCH JU Award 2018 ausgezeichnet.

2018 haben zudem die Zillertaler Verkehrsbetriebe (ZVB) entschieden, ihren Bahnbetrieb bis Ende 2022 von Diesel auf grünen Wasserstoff umzustellen. VERBUND hat mit den ZVB einen Kooperationsvertrag abgeschlossen, wobei die Bereitstellung von grünem Wasserstoff direkt aus den VERBUND-Wasserkraftwerken im Zillertal erfolgen soll.

Batteriespeicher als Schlüsseltechnologie für die Energiezukunft

Die Zukunft liegt in der intelligenten Verknüpfung unterschiedlicher strombasierter Services. Mehr erneuerbare volatile Energie und mehr Elektromobilität erfordern mehr Flexibilität im Stromnetz und mehr Energiespeicher. Diese zwei Komponenten – Flexibilität und Speicherung – sind die Kernelemente, um die bislang getrennten Sektoren Energie und Mobilität miteinander zu verbinden.

VERBUND forciert die Entwicklung von neuen Dienstleistungen und Geschäftsmodellen mit und für Kunden aus Industrie, Gewerbe und Mobilität. Die Neugestaltung der Energieinfrastruktur verlangt solche neuen sektorübergreifenden Lösungen. Damit baut VERBUND die Brücke, die die beiden Sektoren mit der Industrie verbindet. Die Verknüpfung mit bestehenden Produkten der Flexibilitätsvermarktung – wie dies bereits durch den VERBUND-Power-Pool in Projekten wie etwa bei SYNERG-E im Einsatz ist – zählt ebenso dazu. Die Anwendung von Photovoltaiktechnologien für den großindustriellen Einsatz befindet sich ebenfalls im Fokus.

Flexibilität für Industrie und Mobilität

Im VERBUND-Power-Pool vermarkten Industrieunternehmen und Ökostromanbieter ihre energetischen Flexibilitäten. Der Pool bündelt das größte Portfolio von industriellen Lasten und Erzeugern sowie Ökostromanlagen in Österreich. Das Know-how aus den bestehenden Märkten verknüpft VERBUND mit einer kontinuierlichen Schärfung der Prozesse und Visionen hinsichtlich der Zukunftsmärkte. Alle Pool-Teilnehmer und das Stromnetz profitieren von dieser Konstellation. Die Mitarbeit an Forschungs- und Entwicklungsprojekten eröffnet neue Anwendungen und Geschäftsmodelle sowie neue energiewirtschaftliche Prozesse für die Energiezukunft.

Die Mobilitätswende nimmt Fahrt auf

Der E-Mobility-Provider SMATRICS, ein Joint Venture von OMV, VERBUND und Siemens, hat sich als Technologie- und Servicepartner in großen Kundenprojekten sowie als Taktgeber für die Elektromobilität und die damit verbundenen digitalen Geschäftsmodelle positioniert. Namhafte Unternehmen wie ÖBB, REWE International und ein deutscher Automobilhersteller nutzen maßgeschneiderte Ladelösungen von SMATRICS – entweder für ihren eigenen Fuhrpark oder für ihre Kunden. Diese umfassen individuell angepasste Services von der Planung und Installation über den Betrieb bis zum Nutzermanagement und der Verrechnung, auf Wunsch auch im Namen des Kunden. SMATRICS betreibt in Österreich ein flächendeckendes Ladenetz mit 450 Ladepunkten, jeweils im Umkreis von maximal 60 km. Der Strom für das Hochleistungsladenetz kommt zu 100 % aus österreichischer Wasserkraft. Mehr als 250 Ladepunkte sind Schnellladepunkte mit Ladezeiten von 20 Minuten für 100 km. Mitte des Jahres 2018 wurde Österreichs erste Ultraschnellladestation für E-Autos mit 350 kW und Ladezeiten von 3 Minuten für 100 km in Wien eröffnet.

Strom aus der Kraft der Sonne

SOLAVOLTA (VERBUND-Beteiligung 50 %) ist führender Full-Service-Anbieter für Photovoltaik-Eigenverbrauchsanlagen und verzeichnete 2018 bei der verkauften Leistung ein Wachstum von rund 10%. Die Kombination aus Photovoltaikanlage plus Speicher und E-Auto-Anschluss erlaubt die effiziente und günstige Nutzung selbst erzeugter Energie. 2018 wurden rund 25 % der Photovoltaikanlagen in Kombination mit Speicherlösungen installiert. Im Geschäftsfeld Speicher wurde 2018 ein Absatzwachstum von 55 % erreicht.

Thermische Erzeugung

VERBUND sieht sich bereits seit einigen Jahren mit sehr herausfordernden Markt- und Branchenbedingungen konfrontiert. Daher leitete VERBUND frühzeitig die zügige Restrukturierung des thermischen Kraftwerksbereichs ein und nahm den Verkauf bzw. die Schließung thermischer Kraftwerke vor. Aktuell betreibt VERBUND zwei Wärmekraftwerke und eine Heizkesselanlage am Standort Mellach/Werndorf.

Energieaufbringung

Überblick Energieerzeugung

Eigenstromerzeugung

	Anzahl ¹	Engpassleistung in MW ¹	2016 Erzeugung in GWh	2017 Erzeugung in GWh	2018 Erzeugung in GWh
GDK Mellach (Erdgas)	1	848	641	1.465	915
FHKW Mellach (Steinkohle)	1	246	710	761	696
Summe	2	1.094	1.351	2.227	1.611

¹per 31.12.2018

GRI EU2

Die thermische Erzeugung sank im Berichtsjahr 2018 um 28% auf 1.611 GWh. Der Rückgang ist vor allem auf die gesunkene Erzeugung im Gas-Kombikraftwerk Mellach (-38%) zurückzuführen. Das Kohlekraftwerk Mellach hatte eine um 9% niedrigere Erzeugung. Die Fernwärmeerzeugung fiel 2018 mit 813 GWh um 14% geringer aus als in der Berichtsperiode des Vorjahrs.

Kapazitätsentwicklung

Die Engpassleistung der von VERBUND per 31. Dezember 2018 betriebenen Wärmekraftwerke – des Gas-Kombikraftwerks Mellach (GDK Mellach) und des Steinkohlekraftwerks Mellach (FHKW Mellach) – belief sich auf insgesamt 1.094 MW. Die beiden Linien des GDK Mellach werden ausschließlich im Rahmen des Engpassmanagements betrieben, was die Notwendigkeit der thermischen Kraftwerke für die Netzstützung unterstreicht. Das Gas-Kombikraftwerk Mellach sowie das Kohlekraftwerk Mellach wurden für den Zeitraum von drei Jahren (1. Oktober 2018 bis 30. September 2021) von der APG in Zusammenhang mit Engpassvermeidung (Netzreserve) kontrahiert.

GRI EU1

Restrukturierung des thermischen Kraftwerksbereichs

Die im Jahr 2014 begonnene Restrukturierung des thermischen Bereichs wurde 2018 fortgesetzt. Mit der EVN AG konnte eine Bereinigung aller offenen Fragen im Zusammenhang mit der endgültigen Außerbetriebnahme der Kraftwerke Dümrohr und Korneuburg erzielt werden. An den weiterhin von VERBUND durchzuführenden Stilllegungsmaßnahmen wird gearbeitet. Die Verwertung der noch im Eigentum befindlichen Flächen an den Standorten Pernegg, Korneuburg und St. Andrä wird fortgesetzt.

Die am Standort Werndorf errichtete Gaskesselanlage, die der Erfüllung des Fernwärmeliefervertrags dienen soll, wurde im November 2018 übernommen. Der Rückbau des ehemaligen Kraftwerksstandorts Neudorf-Werndorf soll im Jahr 2019 starten. Bei allen in Schließung befindlichen oder bereits geschlossenen Standorten konnten sozial verträgliche Lösungen für die VERBUND-Mitarbeiter gefunden werden.

Verfahren im Zusammenhang mit der Restrukturierung des thermischen Kraftwerksbereichs

Alle offenen Verfahren zwischen VERBUND und EVN konnten im Geschäftsjahr 2018 bereinigt werden.

Verfügbarkeit der bestehenden Wärmekraftwerke

Die durchschnittliche zeitliche Verfügbarkeit der thermischen Kraftwerke (FHKW Mellach, GDK Mellach) erreichte 2018 91,4%. Sie lag damit etwas über dem Vorjahreswert von 89,0%. Die Zuverlässigkeit betrug im Mittel 99,8% (2017: 99,0%).

GRI EU30

Weitere Projektthemen

Die Linie 20 des GDK Mellach² wurde bereits 2015 um einen Reduzierstationsbetrieb erweitert. Ziel ist es, die maximale Fernwärmeleistung von 230 MW bei gleichzeitig minimalem Brennstoffeinsatz auszukoppeln, wofür die Dampfturbine gebypassed wird. Der Brennstoffnutzungsgrad der Anlage steigt in diesem besonderen Betriebsfall auf knapp 91% an. 2018 wurden Änderungen an der Anlage vorgenommen, um die Ursachen für die bei der Inbetriebnahme (ab etwa 210 MW Fernwärmeleistung) festgestellten Rohrleitungsschwingungen zu beheben. Der Umbau brachte leider nicht die erwünschte Verbesserung, weshalb im November 2018 ein neuerlicher Behebungsvorschlag gemeinsam mit dem Lieferanten umgesetzt wurde. Nach einer Beobachtungsphase über die Heizsaison 2018/19 wird das Projekt Anfang 2019 zum Abschluss gebracht.

² GDK Mellach (Gas-Dampf-Kombinationskraftwerk Mellach): Die Anlage besteht aus zwei nebeneinander angeordneten und im Wesentlichen baugleichen Kraftwerkslinien. Die Linie 10 hat als Hauptkühlsystem eine Durchlaufkühlung, die Linie 20 eine Umlaufkühlung mittels Ventilationskühltürmen.

Beim Projekt Gaskesselanlage Werndorf, die VERBUND für die Energie Steiermark errichtet, konnte nach Einholung aller behördlichen Bewilligungen der Baubeginn Anfang Oktober 2017 erfolgen. Der Anlagenbau startete planmäßig im Februar 2018, die Inbetriebnahme erfolgte Anfang Oktober, und der Probetrieb konnte im November 2018 beendet werden. Seit Übernahme wird die Anlage nun kommerziell durch die VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG betrieben.

Für das FHKW und das GDK Mellach soll anstelle der bestehenden Vollentsalzungsanlage am Standort Werndorf eine neue Vollentsalzungsanlage am Standort Mellach errichtet werden. Die Anlage stellt einen Zubau zum Gebäude der Kühlturmzusatzwasser-Aufbereitungsanlage dar. Die erforderliche wasserrechtliche Bewilligung für den Schachtbrunnen wurde im Oktober 2018 erlangt und die Baubewilligung für den Zubau im November 2018 erteilt. Die Anlage soll im Juli 2019 in Betrieb gehen.

Alle am Standort anfallenden Stoffe (Flugasche, Grobasche, Gips, Kalkschlamm aus der Kühlturmzusatzwasser-Aufbereitungsanlage GDK Mellach, Linie 20) werden unverändert vollständig verwertet. Die Pressfilterkuchen der Abwasserreinigungsanlage FHKW Mellach gelten weiterhin als ausgestuft und damit deponierbar.

Im Herbst 2018 wurde das Wasserrecht zum Betrieb von Abwasserreinigungsanlagen und zur Einleitung von Abwässern für das Dampfkraftwerk Neudorf/Werndorf befristet bis 31. Dezember 2021 von der zuständigen Behörde wiederverliehen.

Bei den stillgelegten Standorten wurden im Zusammenhang mit Tankdemontagen (Standort Korneuburg, Standort Neudorf/Werndorf) und mit Nachsorgearbeiten am ehemaligen Kohlelagerplatz Block 1 (Standort Dürnrohr), bei der Sodaaschedeponie St. Andrä und am Standort des demontierten Kraftwerks Zeltweg Erhebungen, Beprobungen und Beweissicherungen durchgeführt.

Die Revision der Large Combustion Plant Directive (Richtlinie für Großfeuerungsanlagen) war mit 17. August 2017 im EU-Amtsblatt veröffentlicht worden. Fristgerecht bis Mitte August 2018 wurde eine umfassende Stellungnahme zur Bestätigung der Einhaltung des Stands der Technik gemäß den neuen Vorgaben bei der Behörde eingereicht. Über den Verband Österreichs Energie wurden zudem Stellungnahmen zu rechtlichen Themen eingebracht.

In zunehmendem Ausmaß sind detaillierte – auch umweltrelevante – Jahresberichte über das nationale elektronische Internetportal (Elektronisches Datenmanagement, EDM) zu legen. Diese umfassen Emissionserklärungen, Abwasser- und Abfalldaten, Daten zur Mitverbrennung von Klärschlamm beim FHKW Mellach sowie Jahresfrachten an fossilem und biogenem Kohlenstoffdioxid.

Die Anpassung des Umweltmanagementsystems nach ISO 14001:2015 und nach den ebenfalls revidierten Anhängen I bis III der EMAS-Verordnung wurde mit einem positiven Erneuerungsaudit im Oktober 2018 bestätigt.

Emissionsrechte für Wärmekraftwerke

Im Jahr 2018 wurden für die thermischen Kraftwerke von VERBUND 1.192 kt CO₂-Zertifikate im Rahmen von Auktionen oder am Markt erworben. Die gratis zugeteilten Emissionsrechte beliefen sich im Jahr 2018 auf lediglich 64 kt CO₂, da in der dritten Phase des europäischen Emissionshandels nur eine geringe Gratiszuteilung für Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen erfolgt.

GRI EU5
Genauere Informationen
zu den CO₂-Emissionen
finden sich im Kapitel
„Umwelt“

Kennzahlen CO₂-Emissionsrechte¹

	Einheit	2016	2017	2018
CO ₂ -Emissionsrechte gesamt	kt CO ₂	1.001	1.353	1.256
davon gratis zugeteilt	kt CO ₂	88	76	64

¹ für Wärmekraftwerke der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG, vorläufige Werte vor Prüfung

Services

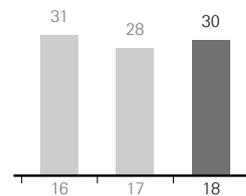
Die VERBUND Services GmbH – die Shared-Services-Gesellschaft für den Konzern – hat auch im Geschäftsjahr 2018 wesentliche strategische Maßnahmen für eine zukunftsorientierte Gesellschaft erarbeitet und umgesetzt. Im Rahmen einer umfassenden internen Analyse zur Anpassung der IT-Struktur an die Anforderungen der Digitalisierung kam es mit 1. Juli 2018 zu strukturellen Änderungen im Informatikbereich. Ziel der neuen State-of-the-Art-IT-Struktur ist ein weiteres Heranrücken der Informatik an die Anforderungen der Wertschöpfungsstufen bzw. Gesellschaften des VERBUND-Konzerns. Durch die fortschreitende Digitalisierung der Produktion und der Services werden IT und Business stärker integriert. Damit soll eine raschere Erstellung und Erweiterung von IT-Lösungen mit Hilfe agiler Methoden gefördert werden.

Um den steigenden Herausforderungen und neuen regulatorischen Anforderungen im Bereich Informationssicherheit, Cyber Security und Datenschutz gerecht zu werden, wurde ein Konzernprojekt aufgesetzt, das bis Mai 2018 umgesetzt wurde. VERBUND hat vor Inkrafttreten der EU-Datenschutzgrundverordnung am 25. Mai 2018 wesentliche Aufgaben und Maßnahmen – insbesondere die Erstellung des Verarbeitungsverzeichnisses und die Privacy Impact Assessments, Schulungen von Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern – umgesetzt und ist somit eines der führenden Unternehmen Österreichs bei der Umsetzung der Datenschutzgrundverordnung.

Beteiligungen**KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft**

Der Beitrag der KELAG zum Ergebnis aus den nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen in der Höhe von 29,9 Mio. € lag 2018 vor allem aufgrund des verbesserten energiewirtschaftlichen Umfelds über dem Vorjahreswert (2017: 28,2 Mio. €). Die anteilige Dividende für VERBUND für das Jahr 2018 betrug 14,1 Mio. €. VERBUND war per 31. Dezember 2018 mit 35,17 % an der KELAG beteiligt.

Beteiligungs-
ergebnis KELAG in Mio. €



nach der Equity-Methode

Chancen- und Risikomanagement

GRI 102-11

Seit Beginn der Liberalisierung des österreichischen Strommarkts im Geschäftsjahr 2000 ist das Chancen- und Risikomanagement bei VERBUND ein eigenständiger Bestandteil des umfassenden Steuerungskonzepts. Die VERBUND-Strukturen, -Abläufe und -Produkte werden im Rahmen des „Unternehmensweiten Risikomanagements“ laufend weiterentwickelt.

Insbesondere aufgrund der – sowohl für die gesamte Energiebranche als auch für VERBUND mit Herausforderungen verbundenen – Energiewende wird das Risikomanagement laufend an die geänderten internen und externen Erfordernisse angepasst. Zudem wird seitens des VERBUND-Wirtschaftsprüfers jährlich die Funktionsfähigkeit des unternehmensweiten Risikomanagements im Vergleich mit den Empfehlungen des Referenzmodells ISO 31000:2018 bestätigt.

Weiterentwicklung

Die Arbeitsschwerpunkte in den letzten Monaten lagen insbesondere auf der Weiterentwicklung der Risk-Return-Betrachtung im Unternehmen, auf der Erarbeitung eines mehrjährigen Risikohorizonts sowie auf der Weiterentwicklung einer Risikotragfähigkeitsrechnung. Im Zuge der Entwicklung dieser Betrachtungen wurde auch das Reporting überarbeitet und erweitert. Damit umfassen die Risikomanagementagenden aktuell sowohl das Treffen von strategischen Entscheidungen, das Projektmanagement sowie die Steuerung der laufenden Geschäftstätigkeit.

Wesentliche Chancen und Risiken sowie Maßnahmen

Nachfolgende Tabelle zeigt einen Überblick über die innerhalb von VERBUND identifizierten Hauptrisiken, ihre Einordnung in Chancen und Risiken sowie mögliche Maßnahmen zur Risikominderung.

Kategorie	Beschreibung/Maßnahmen	Ergebniswirkung	
		Chance	Risiko
Bilanzieller Effekt			
Wertanpassung	Veränderung von Vermögenswerten (Zu-/Abschreibung von Kraftwerksanlagen sowie Beteiligungsansätzen) und Vorsorgen aufgrund von Änderungen des energie- und wirtschaftlichen Umfelds (langfristige Strompreisprognose), Kapitalkosten sowie sonstiger Berechnungsannahmen (z. B. Restlebenserwartung, Pensionsverpflichtungen)	X	X
	Maßnahmen: - Abschluss langfristiger Verträge (Kunden, Netzstützung)		
Preisrisiko			
Preisschwankung	Abweichung zwischen erwarteten (geplanten) und realisierten Verkaufspreisen		
	Maßnahmen: - Einpreisungsstrategie - Abschluss langfristiger Lieferverträge - Abschluss von Optionen	X	X

Kategorie	Beschreibung/Maßnahmen	ErgebnisAuswirkung	
Mengenrisiko		Chance	Risiko
Mengenschwankung Wasser/ Wind	Abweichung zwischen erwarteter und tatsächlicher Wasserführung/Windmenge – notwendiger kurzfristiger Ein- bzw. Verkauf von Energiemengen		
TCFD ¹	Maßnahmen: - Ausgleich am kurzfristigen Termin- und Spotmarkt - Wetterderivate bzw. Wetterversicherungen	X	X
Deckungsbeitrags- risiko Netz	Planungsrisiko der Stromprodukte Engpassmanagement, Verlustenergie und Regelenergie im Netzbereich		
	Maßnahmen: - Diskussion/Abstimmung mit Regulierungsbehörde - Internationale Kooperationen	X	X
Flexible Produkte	Schwankung des Deckungsbeitrags aus Engpassmanagement, Regelenergie, Intraday-Handel sowie Pump-/Wälzbetrieb unserer Speicherkraftwerke		
	Maßnahmen: - Teilnahme an Ausschreibungen betreffend die Bereitstellung von Kapazitäten für die kurzfristige sowie die mehrjährige Stabilisierung des Netzbetriebs - Optimierungen der Handelstätigkeit	X	X
Anlagen-/Infrastrukturrisiko		Chance	Risiko
Anlagen-/ Infrastrukturrisiko	Mögliche Auswirkungen von Störungen, Schäden sowie Folgeschäden bei Anlagen		
	Maßnahmen: - Instandhaltungen - Revisionen - Versicherungen		X
Rechtliches Risiko		Chance	Risiko
Offene Rechtsfälle	Prozessrisiko aus diversen offenen Klagen/ Rechtsstreitigkeiten		
	Maßnahmen: - Rechtsberatung - Bilanzielle Vorsorgen - Versicherungen - Außergerichtliche Gespräche	X	X
Regulatorisches Risiko	Chancen und Risiken aus geänderten politischen und rechtlichen Rahmenbedingungen bzw. Änderungen des regulatorischen Umfelds		
	Maßnahmen: - Verstärkte Zusammenarbeit mit nationalen und internationalen Interessenvertretungen, Verbänden und Behörden	X	X

Kategorie	Beschreibung/Maßnahmen	ErgebnisAuswirkung	
		Chance	Risiko
Finanzielles Risiko			
Kontrahentenrisiko	Zahlungsausfall von Geschäftspartnern Maßnahmen: - Einholung aktueller Wirtschaftsauskunft - Realisierung von bestehenden Sicherheiten - Scoring der Geschäftspartner - Regelmäßiges Monitoring		X
Wertpapierrisiko	Kursverluste/-gewinne bei Veranlagungspositionen (z. B. Fonds) Maßnahmen: - Monitoring durch regelmäßige Value-at-Risk-Ermittlungen	X	X
Beteiligungsrisiko	Wertverluste/-gewinne bei Beteiligungen, Abweichungen der Gewinn-/Dividendenziele bei Beteiligungen Maßnahmen: - Monitoring u. Frühwarnsysteme	X	X
Ratingänderungsrisiko	Veränderungen im Rating bewirken niedrigere bzw. höhere Refinanzierungskosten Maßnahmen: - Laufende Überwachung der relevanten Finanzkennzahlen	X	X
Zinsänderungsrisiko	Steigende bzw. sinkende Zinsaufwendungen aufgrund geänderter Marktzinsen Maßnahmen: - Hedginginstrumente - Langfristige Fixzinsvereinbarungen	X	X
Eventualverbindlichkeiten	Finanzieller Schaden durch schlagend werdende Eventualverbindlichkeiten (z. B. Haftungen, Garantien) Maßnahmen: - Selektive Vergabe von Eventualverbindlichkeiten - Laufendes Monitoring		X
Operationales Risiko		Chance	Risiko
Hochwasserrisiko	Mögliche Auswirkungen eines Hochwassers auf Dritte und auf eigene Anlagen Maßnahmen: - Bauliche Schutzmaßnahmen - Regelmäßige Schulungen und Trainings - Versicherungen		X
TCFD			
Cyber Risk	Vorsätzlicher, zielgerichteter, IT-gestützter Angriff auf Daten und IT-Systeme. Mögliche Folgen: u. a. Kontrollverlust (Versorgungssicherheit), Datendiebstahl und Cyber-Erpressung Maßnahmen: - Interne Konzernprojekte - Versicherungen		X

Kategorie	Beschreibung/Maßnahmen	ErgebnisAuswirkung	
Compliance-Risiko	Verstöße gegen interne und externe Regelungen (wie z. B. Finanzmarkt-Compliance und Wettbewerbs- und Kartellrecht) Maßnahmen: - Compliance-Schulungen, jährliche Risikoanalyse - Definierte Prozesse, Regelungen und Verhaltensgrundsätze zum Thema Compliance und Kartellrecht		X
Sonstiges Risiko		Chance	Risiko
Reputationsrisiko	Negative wirtschaftliche Auswirkungen aufgrund einer Schädigung der Reputation des Unternehmens Maßnahmen: - Brand Monitor - Interne Richtlinien (Kommunikation für Investitions- und Bauvorhaben)		X
Projektrisiko	Unter-/Überschreitung von geplanten Werten betreffend Zeit, Kosten und Qualität Maßnahmen: - Optimierung vertraglicher Ausgestaltungen	X	X
Strategisches Risiko		Chance	Risiko
Technologie-/ Innovationsrisiko	Negative/positive Auswirkungen durch technologische Innovationen und geänderte Kundenbedürfnisse Maßnahmen: - Intensive Zusammenarbeit mit externen Forschungsprojekten - Agile Anpassung an neue Technologien - Investition in eigene Forschung und Entwicklung	X	X
Strategisches Risiko Geschäftsmodell	Negative/positive Auswirkungen auf das Geschäftsmodell aufgrund der Änderung energiewirtschaftlicher, klimatischer, rechtlicher oder allgemein wirtschaftlicher Rahmenbedingungen Maßnahmen: - Regelmäßiges Monitoring - Durchführung regelmäßiger Strategieklausuren	X	X
TCFD			

¹ TCFD = Task Force on Climate-related Financial Disclosures

Aktuelle Chancen- und Risikolage

Chancen und Risiken aus dem Geschäftsmodell

Da die Geschäftstätigkeit von VERBUND aufgrund seiner Investitionsstruktur auf einen langen Zeitraum ausgelegt ist, binden diese Aktivitäten hohe Finanzmittel. Die Anlagenverfügbarkeit im Netz stellt dabei einen ganz wesentlichen Faktor dar. VERBUND-Anlagen müssen zudem höchste umwelttechnische Anforderungen erfüllen. Eine erfolgreiche Realisierung von VERBUND-Projekten ist nur auf Basis einer frühzeitigen Einbindung aller Stakeholder, der Einhaltung der regulatorischen Rahmenbedingungen sowie eines effektiven Projektmanagements möglich. Der Betrieb und die Erhaltung dieser über lange Jahre genutzten Vermögenswerte erfordern hochqualifizierte Mitarbeiter.

Ein wesentlicher Erfolgsfaktor in diesem Zusammenhang ist ein gesicherter Zugang zum Kapitalmarkt. Die Republik Österreich als mehrheitlicher Eigentümer von VERBUND sowie die kostengünstige, umweltfreundliche Wasserkrafterzeugung und das regulierte Netz werden von den Ratingagenturen als wesentliche und stabilisierende Elemente hervorgehoben.

Wetter- und klimabezogene Chancen und Risiken

GRI 201-2

SDG 13

TCFD

VERBUND – als der führende Stromerzeuger aus regenerativen Quellen – ist nicht beeinflussbaren Wetterereignissen wie Niederschlägen und Wind stark ausgeliefert, insbesondere bei den VERBUND-Speicherkraftwerken und teilweise auch bei den APG-Höchstspannungsleitungen in hochalpinen Gebieten. Der Klimawandel kann langfristig betrachtet das saisonale wie auch das jährliche Wasser- und Winddargebot beeinflussen. Auch geologische Rahmenbedingungen können sich maßgeblich verändern. So können Naturereignisse wie Hochwasser, Sturm oder Lawinen in Zukunft einen ungeplanten Ausfall von Anlagen zur Stromerzeugung oder -übertragung verursachen und auch Folgeschäden nach sich ziehen. Die Erzeugung aus Laufkraftwerken unterliegt der saisonal schwankenden Wasserführung der Flüsse und kann nur im geringen Ausmaß gesteuert werden (Schwellbetrieb). Die Speicherkraftwerke werden, abhängig vom bestehenden Wasserdargebot, netzoptimierend pro Tag, Monat oder Jahr eingesetzt. Neue Ertragschancen für VERBUND erwachsen zudem aus der Abdeckung des kurzfristigen Strombedarfs aufgrund der volatilen Erzeugung aus Wind und Photovoltaik: So können Energiemengen zusätzlich erzeugt bzw. in Pumpspeicherkraftwerken „zwischengeparkt“ sowie Netze durch flexible Kraftwerksleistung stabilisiert werden. Diese flexiblen Ergebnisbeiträge hängen wesentlich von der Häufigkeit und dem absoluten Ausmaß kurzfristiger Preisschwankungen auf den Strommärkten ab.

Die zweite Jahreshälfte 2018 war besonders von Trockenheit und der damit einhergehenden geringen Wasserführung gekennzeichnet. Aufgrund des Klimawandels besteht die Gefahr, dass die Anzahl der Trockenjahre in Zukunft steigen wird. VERBUND ist sich dieser Risiken bewusst und sieht es als entscheidend für eine gesicherte Zukunft an, die langfristigen klimatischen Entwicklungen genau zu beobachten und proaktiv Maßnahmen (z. B. die Mitarbeit an Innovations- und Forschungsprojekten und gegebenenfalls die Umsetzung von aussichtsreichen Konzepten) gegen die daraus wachsenden Herausforderungen zu ergreifen.

Chancen und Risiken aus technologischer Entwicklung

Die Entwicklung hin zu zunehmender Digitalisierung zeigt sich als besondere Herausforderung und gleichzeitig als Chance für VERBUND. Moderne Informations- und Kommunikationssysteme unterstützen verstärkt die Geschäftstätigkeit von VERBUND. Den steigenden Risiken aus dem Cyberbereich für kritische Infrastruktur begegnet VERBUND mit vorbeugenden Sicherheitsstrategien, internen Richtlinien und entsprechend abgesicherten Prozessen. Ein besonders hohes Augenmerk legt VERBUND auf die Sicherheit der Leittechnik bei seinen Kraftwerken und beim Höchstspannungsnetz der APG. Der Schutz der Verwaltungsgebäude von VERBUND und der dezentralen Werke erfolgt durch bauliche Maßnahmen und elektronische Überwachungssysteme.

Chancen und Risiken aus rechtlichen/regulatorischen Entwicklungen

Die Stärkung des Emissions Trading System (ETS) durch die Europäische Union führt zu neuen Möglichkeiten, aber auch Erschwernissen. So bewirkt dieser Umbau des europäischen Energiesystems eine maßgebliche Veränderung der nicht direkt beeinflussbaren Risikofaktoren aus den Bereichen Politik, Volkswirtschaft, Energiewirtschaft sowie Soziales. Die zukünftige Energiewelt fordert von den Energieversorgungsunternehmen eine starke Anpassung ihrer Geschäftsmodelle und veränderte Investitionsentscheidungen. Diese könnten hohe Wertanpassungen (d. h. sprunghafte Veränderungen bilanzierter Vermögenswerte bzw. Schulden) zur Folge haben. Die hohe Regulierung sowie die Überkapazitäten in Europa haben die marktwirtschaftlichen Regeln der Preisbildung (Einsatz nach variablen Produktionskosten) außer Kraft gesetzt. Andererseits eröffnen sich mit dem Geschäftsmodell der energienahen Dienstleistungen neue Opportunitäten, aber auch Risiken für VERBUND. In diesem Zusammenhang sind datenschutzrechtliche Themen wie die Umsetzung der EU-Datenschutzgrundverordnung zusätzlich zu berücksichtigen.

TCFD

*VERBUND als verlässlicher und erfahrener Begleiter der Menschen
auf ihrem Weg in eine saubere Energiezukunft.*

Chancen und Risiken aus wirtschaftlicher Entwicklung

Dem Kontrahentenrisiko in Form von möglichen Leistungs- und Zahlungsausfällen seiner Geschäftspartner begegnet VERBUND durch ein effektives Finanzmanagement. Unter Wahrung des Vier-Augen-Prinzips werden Kontrahentenlimits zentral vergeben und überwacht. Neben den Geldflüssen aus dem operativen Geschäft verfügt VERBUND über ausreichend hohe Kreditlinien, mit denen sich liquide Mittel kurzfristig bereitstellen lassen. Langfristige Verträge wurden mit Kunden, Lieferanten sowie Miteigentümern einzelner Kraftwerke abgeschlossen. Die geänderten Rahmenbedingungen beeinflussten jedoch die Wirtschaftlichkeit einiger dieser Vereinbarungen, sodass sie in den vergangenen Jahren entsprechend adaptiert wurden. In mehreren Effizienzsteigerungsprojekten optimierte VERBUND seine internen Strukturen. Dabei kam es zu Schließungen von Standorten, zu Beendigungen von Abnahme- und Lieferverträgen sowie auch zur Umsetzung sozial verträglicher Personalprogramme. VERBUND bildet in Übereinstimmung mit den Internationalen Rechnungslegungsstandards (IFRS) Rückstellungen für vertraglich vereinbarte Aufwendungen aus laufenden Reorganisationsprogrammen, für Pensionen und Abfertigungen sowie für den Zeitraum nach der Stilllegung von Erzeugungsanlagen (z. B. für Abbruchkosten). Eine Abweichung der aktuellen Situation von den Annahmen für die Bildung dieser Rückstellungen kann zu Ergebnisschwankungen führen. Dem möglichen Schlagendwerden gegebener Sicherheiten wird laufend gegengesteuert.

Strategische Chancen und Risiken

Der Klimawandel, Änderungen der rechtlichen Rahmenbedingungen, technologische Entwicklungen und Änderungen im Marktumfeld können einen maßgeblichen Einfluss auf das Geschäftsmodell und die Strategie eines Unternehmens haben. Eine frühzeitige und intensive Auseinandersetzung mit

TCFD

mittelfristigen und langfristigen strategischen Risiken ist daher wichtig, um eine erfolgreiche Fortführung des Unternehmens zu gewährleisten. Die relevanten strategischen Risiken bei VERBUND werden daher laufend identifiziert und bewertet. Durch diesen proaktiven Umgang mit langfristigen Risiken können deren Auswirkungen auf das Unternehmen entsprechend limitiert bzw. Chancen für ein zusätzliches Wachstum bewusst wahrgenommen werden.

Risikotragfähigkeit

Im Jahr 2018 wurde eine verbesserte Risikotragfähigkeitsrechnung entwickelt und implementiert. Im Fokus des Risikotragfähigkeitskonzepts stehen das Rating der VERBUND AG und die damit einhergehende Liquidität des Unternehmens. VERBUND strebt langfristig ein stabiles Rating im A-Bereich an.

Ausblick – Entwicklung Folgejahr (Sensitivität)

Das geplante Konzernergebnis für 2019 verändert sich – bei sonst gleichen Annahmen – durch Variation der nachfolgend angeführten Faktoren (ausgehend vom Absicherungsstand zum 31. Dezember 2018 für Erzeugungsmengen bzw. Zinsen):

+/- 1 % Erzeugung aus Wasserkraft: +/- 8,5 Mio. €

+/- 1 % Erzeugung aus Windkraft: +/- 0,3 Mio. €

+/- 1 €/MWh Großhandelspreise Strom (Erneuerbare Erzeugung): +/- 5,8 Mio. €

+/- 1 Prozentpunkt Zinsen: -/+ 0,5 Mio. €

Internes Kontroll- und Risikomanagementsystem

Die internen Kontroll- und Risikomanagementsysteme für den Rechnungslegungsprozess sind nach § 243a Abs. 2 UGB zu beschreiben. Das Interne Kontrollsystem von VERBUND umfasst sämtliche Maßnahmen zur Sicherstellung der Zuverlässigkeit, der Wirksamkeit und der Wirtschaftlichkeit dieses Prozesses sowie zur Einhaltung externer Vorschriften. Der Aufbau des Risikomanagementsystems wird im „Disclosures on Management Approach“ (DMA) und die Risikolage im Kapitel „Chancen- und Risikomanagement“ dieses Integrierten VERBUND-Geschäftsberichts ausführlich erläutert.

GRI 102-11
GRI 103-2

Organisatorischer Rahmen

Die Konzernführung handelt nach den im Unternehmensleitbild festgelegten Prinzipien. Der Vorstand ist für die Einrichtung und Gestaltung des gesamten Internen Kontroll- und Risikomanagementsystems verantwortlich, dessen Wirksamkeit vom Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats überwacht wird.

[Unternehmensleitbild auf
www.verbund.com >
Über VERBUND >
Unternehmen >
Unternehmensleitbild](#)

Grundlagen des Internen Kontroll- und Risikomanagementsystems

Der umfassende Rechnungslegungsprozess von VERBUND ist durch konzernweite Richtlinien und Vorgaben geregelt. Die Durchführung, die Kontrolle und die Überwachung der Geschäftsvorgänge sind strukturell voneinander getrennt. Dadurch wird sichergestellt, dass kein einzelner Mitarbeiter alle Prozessschritte eines Geschäftsfalls vom Beginn bis zum Ende allein durchführen kann. Eine Prüfung von Berechtigungen ist in die systemtechnische Abwicklung der Geschäfte integriert. Die Einhaltung und die Wirksamkeit dieser Kontrollen werden periodisch überprüft. Auf Basis der Prozesslandkarte von VERBUND werden Geschäftsprozesse und darin enthaltene Risiken sowie Kontrollen des Rechnungslegungsprozesses systematisch analysiert und dokumentiert. Die Dokumentation der Kontrollen, der Ablauforganisation und der Prozesslandkarte erfolgt regelmäßig im aktualisierten Prozesshandbuch. VERBUND passt seine Organisation laufend an geänderte interne sowie externe Rahmenbedingungen an.

GRI 103-3

Berichtswesen unter Einhaltung von Unbundling-Bestimmungen

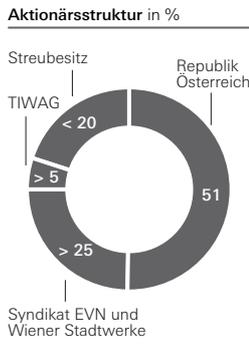
Die VERBUND-Quartalsberichte und der Integrierte VERBUND-Geschäftsbericht vereinen Informationen aus dem Controlling, der Unternehmensrechnung und dem Finanz- und Risikomanagement. Alle Berichte beruhen auf konzernweit einheitlichen Erstellungs- und Bewertungsvorschriften. Der liberalisierte europäische Energiemarkt fordert die Trennung (Unbundling) des Netzes von der Erzeugung, dem Handel und dem Vertrieb bei vormals integrierten Energieversorgungsunternehmen. Die VERBUND-Tochter APG tritt seit 2012 als unabhängiger Übertragungsnetzbetreiber am Markt auf. Ein externer Gleichbehandlungsbeauftragter überwacht die Einhaltung der vertraglich fixierten Unbundling-Bestimmungen.

Periodische Überwachung

Die Interne Revision prüft die Abwicklung der Geschäftsprozesse sowie das Interne Kontroll- und Risikomanagementsystem. Die einzelnen Prüfungen erfolgen auf Basis des vom VERBUND-Vorstand verabschiedeten Revisionsprogramms und werden um Sonderprüfungen ergänzt. Die Revisionsberichte umfassen Empfehlungen und Maßnahmen. Eine periodische Nachverfolgung stellt die Umsetzung vorgeschlagener Verbesserungen sicher. Als unabhängiger Übertragungsnetzbetreiber verfügt die APG seit März 2012 über eine eigene Revision.

Aktionärsstruktur und Angaben zum Kapital

Angaben gemäß § 243a Abs. 1 UGB



1. Das eingeforderte und eingezahlte Grundkapital der VERBUND AG setzte sich zum Bilanzstichtag 31. Dezember 2018 wie folgt zusammen:

170.233.686 Stückaktien (Inhaberaktien Kategorie A), das sind 49% des Aktienkapitals, und 177.182.000 Stückaktien (Namensaktien Kategorie B), das sind 51% des Aktienkapitals, beurkundet durch einen beim Bundesministerium für Finanzen hinterlegten Zwischenschein zugunsten der Republik Österreich. Zum Bilanzstichtag befanden sich 347.415.686 Aktien in Umlauf. Abgesehen von der unter Punkt 2. beschriebenen Stimmrechtsbeschränkung haben alle Aktien die gleichen Rechte und Pflichten.

2. Gemäß dem Bundesverfassungsgesetz, mit dem die Eigentumsverhältnisse an den Unternehmen der österreichischen Elektrizitätswirtschaft geregelt werden (BGBl. I 1998/143 Art. 2), sowie der darauf basierenden Satzungsbestimmung besteht die folgende Stimmrechtsbeschränkung: „Mit Ausnahme von Gebietskörperschaften und Unternehmungen, an denen Gebietskörperschaften mit mindestens 51 % beteiligt sind, ist das Stimmrecht jedes Aktionärs in der Hauptversammlung mit 5% des Grundkapitals beschränkt.“ Weitere Beschränkungen, welche die Stimmrechte oder die Übertragung von Aktien betreffen, sind der VERBUND AG nicht bekannt.

GRI 102-25

3. Die Aktionärsstruktur der VERBUND AG ist wesentlich vom Mehrheitseigentum der Republik Österreich geprägt. 51% des Grundkapitals befinden sich, verfassungsrechtlich verankert, im Eigentum der Republik Österreich. Mehr als 25% des Grundkapitals sind im Eigentum eines Syndikats der Landesenergieunternehmen Wiener Stadtwerke GmbH und EVN AG. Mehr als 5% befinden sich im Eigentum der TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG. Weniger als 20% des Grundkapitals sind im Streubesitz.

4. Es gibt keine Aktien mit besonderen Kontrollrechten.

5. Bei VERBUND bestehen keine Mitarbeiterbeteiligungsmodelle.

6. Entsprechend der Geschäftsordnung für den Aufsichtsrat ist eine Nominierung zum Vorstand letztmalig vor Vollendung des 65. Lebensjahres möglich. Gemäß dem Österreichischen Corporate Governance Kodex (ÖCGK) ist im Aufsichtsrat ein Nominierungsausschuss eingerichtet, der für den gesamten Aufsichtsrat die Bestellung von Vorstandsmitgliedern inhaltlich vorbereitet. Die Regeln des ÖCGK betreffend die Ernennung und Abberufung der Mitglieder des Vorstands und des Aufsichtsrats werden seitens der VERBUND AG eingehalten. Darüber hinaus bestehen keine, nicht unmittelbar aus dem Gesetz ableitbaren, Bestimmungen hinsichtlich der Mitglieder des Vorstands und des Aufsichtsrats sowie bezüglich der Änderung der Satzung.

7. Im Zuge einer Ermächtigung zum Aktienrückenwerb (abgelaufen mit 17. Oktober 2015) hat die Hauptversammlung mit Beschluss vom 17. April 2013 den Vorstand für die Dauer von fünf Jahren (also bis 17. April 2018) auch ermächtigt, mit Zustimmung des Aufsichtsrats eine andere Art der Veräußerung eigener Aktien als über die Börse oder durch ein öffentliches Angebot – auch unter Ausschluss des Wiederkaufsrechts (umgekehrtes Bezugsrecht) der Aktionäre – zu beschließen und die Veräußerungsbedingungen festzusetzen bzw. mit Zustimmung des Aufsichtsrats erforderlichenfalls das Grundkapital durch Einziehung dieser eigenen Aktien ohne weiteren Hauptversammlungsbeschluss herabzusetzen. Aufgrund des Fristenablaufs und mangels eigener Aktien ist diese Ermächtigung gegenstandslos. Darüber hinaus bestehen keine Befugnisse des Vorstands i. S. d. § 243a Abs. 1 Z. 7 UGB.
8. Es bestehen zudem keine bedeutenden Vereinbarungen, an denen die Gesellschaft beteiligt ist, mit Regelungen, die sich auf den im § 243a Abs. 1 Z. 8 UGB geregelten Sachverhalt beziehen. Im Übrigen ist ein öffentliches Übernahmeangebot aufgrund des Verfassungsgesetzes unwahrscheinlich.
9. Entschädigungsvereinbarungen i. S. d. § 243a Abs. 1 Z. 9 UGB bestehen nicht.

Der in diesem Integrierten VERBUND-Geschäftsbericht 2018 enthaltene konsolidierte Corporate Governance Bericht ist auf der VERBUND-Webseite abrufbar.

Konsolidierter Corporate
Governance Bericht
abrufbar unter
www.verbund.com >
Investor Relations >
Finanzpublikationen

Innovation, Forschung und Entwicklung

Kennzahlen IF&E

	Einheit	2016	2017	2018
Anzahl der IF&E-Projekte	Anzahl	68	85	74
Projektvolumen gesamt ¹	Mio. €	139,1	179,8	177,9
davon EU-Projekte ¹	Mio. €	93,6	111,7	104,5
VERBUND-Anteil gesamt ¹	Mio. €	22,1	53,5	61,6
Jährliche VERBUND-Aufwendungen	Mio. €	5,5	9,0	10,5

¹ über die gesamte Laufzeit der Projekte

GRI EU-DMA,
vormals EU8

SDG 7
SDG 9
SDG 12
SDG 17

In vielen Bereichen des Wirtschafts- und Privatlebens nimmt die Energiewende von fossilen zu erneuerbaren Energieträgern Fahrt auf. Die Bereiche Forschung, Entwicklung und Innovation spielen dabei eine entscheidende Rolle. Auch VERBUND nimmt seine Verantwortung für eine klima- und umweltfreundliche Energiezukunft wahr und stellt den „Rohstoff“ für eine All Electric Society bereit.

Verkehr elektrifizieren, Sektoren koppeln

VERBUND arbeitet weiterhin intensiv mit strategischen Partnern an europäischen und österreichischen Entwicklungs- und Innovationsprojekten. Ein besonderer Schwerpunkt in diesem Zusammenhang liegt bereits seit einigen Jahren auf der Elektrifizierung des Verkehrssektors. Dazu kommt die Entwicklung neuer Services für Industrie und Gewerbe. Mittels Sektorkopplung werden zusätzliche Potenziale zur Gestaltung eines neuen Energiesystems gehoben.

Zwei Projekte schließen an erfolgreich abgeschlossene E-Mobility-Projekte von VERBUND an. Sie tragen maßgeblich zum zügigen Ausbau der Schnellladekorridore für Elektroautos bei und stellen die Verbindung zu internationalen Ladenetzen in den Nachbarländern her. Im Rahmen von EVA+ wurde bis Ende 2018 das Schnellladenetzwerk in Österreich mit weiteren 20 Stationen verdichtet. Mittels Roamingabkommen können Kunden sowohl das österreichische SMATRICES-Netz als auch die Ladenetze in den Nachbarländern einfach nutzen.

SDG 11

Zudem setzt VERBUND auf die neueste Technologie an Ladeinfrastruktur und baut im Rahmen von ultra-E vier entsprechende Stationen in Österreich. Die erste dieser Stationen, die die neueste Generation langstreckentauglicher Elektrofahrzeuge mit bis zu 350 kW Ladeleistung bedienen kann, wurde bereits in Wien errichtet. Weitere Ladestationen folgen in Graz, Innsbruck und Salzburg. Folgeprojekte zur Umsetzung dieser europäisch vernetzten Hochleistungsladeinfrastruktur sind bereits in Planung. Damit ist das SMATRICES-Ladenetz für die neuesten E-Auto-Modelle mit noch höheren Reichweiten gerüstet.

Kopplung von Energie und Transport

Mit zunehmender Reichweite der E-Autos steigen auch die benötigten Ladeleistungen. Was die E-Mobilisten freut, ist mit großen Herausforderungen für das Stromnetz verbunden. Intelligente Lösungen sind gefordert. Im Projekt SYNERG-E installiert und betreibt VERBUND an Ultraschnellladestandorten in Österreich und Deutschland insgesamt 10 lokale Pufferspeicher, die eine Leistung von je 0,5 MW zur Verfügung stellen. Dadurch werden die Lastspitzen im Netz signifikant abgeschwächt und

die Netzkosten reduziert. Die erste Pufferbatterie wurde 2018 in Wien stationiert, weitere folgen 2019 an ausgewählten Standorten. Eine besondere Herausforderung stellt das lokale Management der Batterie- und Ladeinfrastruktur dar, um ein optimales Zusammenspiel der Komponenten an Ort und Stelle zu gewährleisten. Dazu testet VERBUND seit 2018 die Batterie-Akkus am neuen Teststandort im Kraftwerk Mellach.

Grüner Wasserstoff wird erprobt

Ziel des seit 2017 laufenden H2FUTURE-Projekts ist es, gemeinsam mit Industrie- und Forschungspartnern eine 6-MW-Protonen-Austausch-Membran-Elektrolyseanlage am Standort der voestalpine Linz zu errichten. 2018 wurden alle dafür notwendigen bautechnischen und genehmigungsrelevanten Vorarbeiten geleistet. Der Elektrolyseur wird 2019 angeliefert. Nach umfangreichen Tests wird die Anlage im zweiten Halbjahr 2019 in Betrieb gehen. Neben der Produktion von grünem Wasserstoff für die Stahlproduktion wird der Elektrolyseur auch zur Unterstützung des Stromnetzes eingesetzt. Im Projekt wird weiters untersucht, ob und wie sich das Konzept auf andere Industriesektoren wie Chemie, Öl und Gas oder Düngemittel übertragen lässt.

2018 erfolgte der offizielle Start der Energie-Vorzeigeregion WIVA Power & Gas. Gemeinsam mit heimischen Partnern aus Industrie und Forschung entwickelt VERBUND Wasserstoffprojekte entlang der gesamten Wertschöpfungskette. WIVA wird auf mehrere Jahre diesen Wasserstoffprojekten den organisatorischen und inhaltlichen Rahmen geben. VERBUND arbeitet dabei insbesondere an der Umsetzung von weiteren Kooperationsprojekten zum Einsatz von CO₂-neutralem Wasserstoff in der Industrie.

*VERBUND wird zum Enabler in einer Zeit der Digitalisierung
und der neuen Speichertechnologien.*

Wasserkraft: Maßnahmen zum Fischschutz und zur Fischwanderung

Im Wasserkraftbereich entwickelte VERBUND im Jahr 2018 vor allem Maßnahmen zum Fischschutz und zur Fischwanderung weiter. Zudem startete VERBUND im abgeschlossenen Geschäftsjahr ein Forschungsprojekt, das die Auswirkungen von Schlüsselreizen wie Wärme, Töne und Licht – wie sie bei Kraftwerken auftreten – auf Fische untersucht.

Erforscht wird auch, wie Fische die Aufstiegshilfen anhand von Strömungen finden. Dafür werden Drohnen mit hochauflösenden Kamera- und Videosensoren eingesetzt. Auf dieser Grundlage wird ein Softwaretool für eine quantitative Trackinganalyse und Visualisierung von Strömungen entwickelt.

Damit wird es möglich sein, das Strömungsverhalten baulicher Gegebenheiten an der Aufstiegsanlage und im Bereich von Wehranlagen exakt darzustellen. Weiters können dadurch sowohl die Betriebsweisen von Kraftwerken als auch die Fischaufstiege optimiert werden.

Windkraft: Mehrwert von Vereisungsprognosen für die Betriebsführung

Im Windkraftbereich legte VERBUND den Forschungsschwerpunkt im Jahr 2018 auf die Betriebsoptimierung unter Vereisungsbedingungen und entwickelte neue innovative Betriebskonzepte. VERBUND wertete dahingehend Vereisungsmessungen in seinem Windpark Ellern im deutschen Hunsrück aus und verifiziert diese. Der Betrieb der Rotorblattheizung wurde ebenfalls analysiert und an die vorherrschenden meteorologischen Standortbedingungen angepasst.

Derzeit untersucht VERBUND den Mehrwert von Vereisungsprognosen für die Betriebsführung. Dabei geht es vor allem um die Vermeidung von vorhergesagten Vereisungsereignissen durch den vorzeitigen Start der Rotorblattheizung. Dies würde die Umstellung vom reaktiven Betrieb hin zum vollkommen neuen präventiven Betrieb der Rotorblattheizung nach sich ziehen. Den daraus resultierenden wirtschaftlichen Mehrwert berechnete VERBUND theoretisch mittels eines Cost-/Loss-Modells. In Zukunft wird VERBUND damit in der Lage sein, leichte Vereisungen an Rotorblättern zu verhindern und vereisungsbedingte Stillstandzeiten deutlich zu reduzieren.

Digitalisierung im Bereich Wasser- und Windkraft

Im Bereich der Wasserkraft wurden die beiden Digitalisierungsinitiativen „Digital Workforce Management“ und „Digital Hydro Power Plant“ fortgesetzt.

Das Projekt „Digital Workforce Management“ beschäftigt sich mit der digitalen Unterstützung der administrativen und operativen Prozesse zur Umsetzung von Verbesserungspotenzialen in den bestehenden Systemen und zur Ermöglichung neuer, mobiler Arbeitsweisen. Dazu wurde im Jahr 2018 eine mobile Applikation entwickelt, welche nun getestet und an die Anforderungen des Betriebs angepasst wird.

Im Projekt „Digital Hydro Power Plant“ wurden 2018 erfolgreich die Aktivitäten zur Identifizierung neuer, für die Wasserkraft geeigneter digitaler Technologien, die zukünftig zur Unterstützung im Betrieb und letztlich zur Effizienzsteigerung eingesetzt werden können, fortgesetzt.

Im Windkraftbereich wurde das Projekt zur Digitalisierung der Instandhaltung im Jahr 2018 abgeschlossen und in den operativen Betrieb übergeführt. Dadurch haben alle Servicetechniker nun die Möglichkeit, Störungsbehebungen digital via Smartphone abzuarbeiten und zu dokumentieren. Die Umsetzung weiterer Digitalisierungsmaßnahmen zur Effizienzsteigerung im Bereich der Rotorblattinspektion und der Rotorblattwinkelvermessung wurde gestartet und wird im Jahr 2019 weiterverfolgt.

Stromhandel: Verbesserung der Zuflussprognose

Die Forschungsaktivitäten im Stromhandel galten auch 2018 der Zuflussprognose. Räumlich hoch aufgelöste Vorhersagewerte sowie stochastische Optimierungsmethoden erlauben eine optimierte Bewirtschaftung der Speicher und eine bessere Beurteilung von Prognoseunsicherheiten. Dadurch lassen sich die Auswirkungen auf den Kraftwerkseinsatz sowie das Management von Hochwässern besser einschätzen.

Weitere Schwerpunkte liegen auf neuen Produkten mit erneuerbaren Energien und Zertifikaten sowie auf neuen Vermarktungsmöglichkeiten von virtuellen Pumpspeichern und Flexibilitäten. So ist der Stromhandel von VERBUND Teil der Projekte H2FUTURE und BlueBattery.

Auch im Bereich der Digitalisierung und des immer kleinteiliger werdenden Marktumfelds stellt sich der Stromhandelsbereich von VERBUND mit den Projekten Intraday-Preisprognose, Autotrader und Volery (Optimierung/Simulation einer Vielzahl dezentraler Anlagen) den Herausforderungen der Zukunft.

Ein Sicherheitssystem fürs Stromnetz

Der europäische Kraftwerkspark verändert sich: weg von großen Erzeugungseinheiten hin zu kleinen bis mittleren Anlagen für erneuerbare Energieträger. Daher spielen die Frequenzhaltung und die Regelung im europäischen Übertragungsnetz eine immer größere Rolle.

Die APG, die unabhängige Stromnetztochter von VERBUND, war 2018 mit 20 Forschungsprojekten – davon drei im internationalen Rahmen – aktiv. Dazu gehörte das Projekt FutureFlow, ein im Rahmen von Horizon 2020 gefördertes internationales Projekt mit benachbarten Übertragungsnetzbetreibern aus Südosteuropa sowie IT-Experten aus der Branche. Hauptaufgabe von FutureFlow ist die Entwicklung einer zentralen Optimierungsfunktion zum Abruf von Regelreserve und die Anpassung des Kraftwerkseinsatzes.

Ein österreichisches Projekt mit internationaler Bedeutung ist „ABS fürs Stromnetz“ – analog zum automatischen Sicherheitssystem in modernen Kraftfahrzeugen. Bei diesem vom Klima- und Energiefonds geförderten Projekt arbeitet die APG gemeinsam mit dem Austrian Institute of Technology (AIT), der TU Wien und VERBUND an einem intelligenten Unterstützungssystem für den Stromnetzbetrieb. Herzstück des Projekts ist ein 1 MW/500 kWh starkes Batteriespeichersystem. Ab Juni 2019 wird die Versuchsanlage im Umspannwerk Wien-Südost zwei Jahre lang im Betrieb getestet. Ende April 2021 werden die Ergebnisse zeigen, wie schnell auf Frequenzabweichungen im Stromnetz reagiert werden kann.

Innovation aus den eigenen Reihen

Im Jahr 2018 ging das konzerninterne Pilotprojekt „Ideenkraftwerk“ an den Start. In einem ersten Schritt hatten ca. 300 Mitarbeiter für rund drei Monate die Möglichkeit, ihre Ideen zu den Kampagnenthemen „Wachstum VERBUND-Konzern – Neue Lösungen, neue Märkte“, „New Work – Neue Wege gehen“, „VERBUND-Services der Zukunft – Nutze unser volles Potenzial“ und „Re-imagine our Image: VSE-Außenwirkung weiter verbessern“ einzubringen. Ziel des „Ideenkraftwerks“ war es, die aktive Mitgestaltung durch die Mitarbeiter zu fördern und die innovativsten Ideen zur Umsetzung zu bringen.

Im Juni 2018 wurden die zukunftsweisendsten Ideen prämiert. Diese Konzepte werden in der VERBUND Services GmbH (VSE) umgesetzt und in einem neuen, konzernweiten Format – VERBUND Innovation Kit 2018 – mithilfe interner und externer Experten weiterentwickelt. Das VERBUND Innovation Kit 2018 nutzt moderne Innovationsmethoden (z. B. Design Thinking und Lean Start-up), um schnell und effizient Ideen weiterzuentwickeln.

Ausblick

Die Wirtschaftswachstumsprognose des Internationalen Währungsfonds (IWF) für den Euroraum liegt für 2019 mit +1,6% leicht unter dem Wert von 2018 (+1,8%). Zwar geht der IWF weiterhin von einer starken privaten Nachfrage aus, die jedoch gegenüber den Vorjahren moderater ausfallen wird. Zusätzlich geht der IWF von einem sich abkühlenden Exportgeschäft und einer schwächeren Industrieproduktion aus. Weitere Unsicherheiten stellen aus Sicht des IWF die Auswirkungen des Brexits und die Zollstreitigkeiten zwischen den USA und China dar.

Österreich weist im internationalen Vergleich nach wie vor eine gute Konjunktur auf. Das Wirtschaftswachstum soll im Jahr 2019 laut WIFO-Prognose um +2% steigen. Der Konsum der privaten Haushalte unterstützt weiterhin die Konjunktur, kann aber den Nachfrageausfall im Außenhandel nicht voll kompensieren.

Im Dezember 2018 einigten sich die OPEC-Länder darauf, ab Jänner 2019 für sechs Monate die Erdölproduktion zurückzufahren. Auch zehn Nicht-OPEC-Länder beteiligen sich an der Kürzung. Im April 2019 wollen die Staaten die Maßnahmen einer Prüfung unterziehen. Die Kürzung hat bereits Anfang Jänner 2019 zu einem Anstieg des Ölpreises von rund 55 \$/bbl auf 62 \$/bbl geführt. Die Preise für NCG- und Kohle-Frontjahre waren Anfang 2019 hingegen nach einem starken Anstieg während des Jahres 2018 wieder rückläufig.

Die Großhandelspreise für Strom sind in den vergangenen Jahren deutlich gestiegen. Derzeit bewegen sich die Preise auf einem Niveau von rund 50 € für Grundlast. Die weitere Entwicklung ist insbesondere von den CO₂-Preisen und dem weiteren Verlauf der Primärenergiepreise (v. a. Kohle und Gas) abhängig.

Durch den weiteren Ausbau der volatilen erneuerbaren Energien wächst die Bedeutung des Erzeugungsportfolios von VERBUND einerseits mit seinem flexibel einsetzbaren Kraftwerkspark mit Pumpspeicherkraftwerken und dem Gas-Kombikraftwerk (GDK) Mellach und andererseits mit seinen verlässlichen Laufwasserkraftwerken. Als Inhaber und Betreiber eines der technisch führenden Übertragungsnetze in Europa nimmt die 100-%-Tochter APG eine wichtige Rolle im Zusammenhang mit der Versorgungssicherheit ein. Mit seinen innovativen Produkten und Dienstleistungen bietet VERBUND seinen Kunden zudem schon heute Lösungen für die Energiezukunft.

Investitionsplan 2019 bis 2021

Der aktualisierte Investitionsplan von VERBUND für den Zeitraum 2019 bis 2021 sieht 1.834 Mio. € an Investitionen vor. Davon entfallen rund 875 Mio. € auf Wachstumsinvestitionen und rund 959 Mio. € auf Instandhaltungsinvestitionen. Der Großteil der Wachstumsinvestitionen fließt in den Ausbau des regulierten österreichischen Hochspannungsnetzes (rund 614 Mio. €). Zudem investiert VERBUND vor allem in ausgewählte Wasserkraftwerksprojekte sowie in die Effizienzsteigerung bestehender Kraftwerksanlagen. Zu nennen ist hier insbesondere das Laufwasserkraftwerk Töging in Deutschland. Die Investitionen betreffen die VERBUND-Heimmärkte Österreich und Deutschland. Im Geschäftsjahr 2019 plant VERBUND, insgesamt rund 528 Mio. € zu investieren – davon rund 226 Mio. € in Wachstum und rund 302 Mio. € in Instandhaltungen.

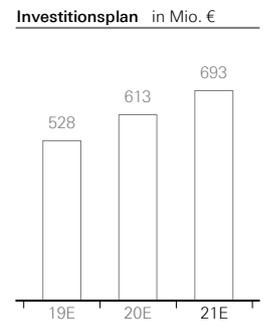
Dividende

Für das Geschäftsjahr 2018 plant VERBUND eine Dividende von 0,42 € pro Aktie auszuschütten. Die Ausschüttungsquote bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis beträgt für 2018 somit 42,6%.

Ergebnisausblick 2019

Die Entwicklung des VERBUND-Ergebnisses hängt maßgeblich von folgenden Faktoren ab: den Großhandelspreisen für Strom, der Eigenerzeugung aus Wasserkraft und Windkraft, dem Ergebnisbeitrag der Flexibilitätsprodukte und der weiteren energiewirtschaftlichen Entwicklung. Zum 31. Dezember 2018 waren bereits rund 66% der geplanten Eigenerzeugung für das Jahr 2019 kontrahiert. Der erzielte Preis lag rund 7,6 €/MWh über dem im Jahr 2018 erzielten Absatzpreis. Für die noch nicht abgesicherten Mengen kalkuliert VERBUND mit den aktuellen Marktpreisen.

SDG 8



Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Zwischen dem Bilanzstichtag am 31. Dezember 2018 und der Freigabe zur Veröffentlichung am 14. Februar 2019 gab es keine angabepflichtigen Ereignisse.

Wien, am 14. Februar 2019

Der Vorstand



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber
Vorsitzender des Vorstands



Mag. Dr. Michael Strugl
Stv. Vorsitzender des Vorstands



Dr. Peter F. Kollmann
Mitglied des Vorstands



Mag. Dr. Achim Kaspar
Mitglied des Vorstands

Bericht über nichtfinanzielle Informationen
(NFI-Bericht)

Bericht über nichtfinanzielle Informationen

gem. § 267a UGB

- GRI 102-52** Als führendes österreichisches Stromunternehmen und wichtiger Akteur am europäischen Strommarkt nimmt VERBUND seine Verantwortung gegenüber der Gesellschaft sehr ernst. Bereits im Jahr 1994 erstellte VERBUND als eines der ersten Unternehmen in Österreich einen Umweltbericht und nahm damit den Trend zur Darstellung von umweltrelevanten Faktoren vorweg. Dieser jährlichen Publikation folgte 2002 der erste VERBUND-Nachhaltigkeitsbericht, der seitdem ebenfalls jährlich bis 2014 als Ergänzung zum Geschäftsbericht veröffentlicht wurde. Dem steigenden Bedarf an ganzheitlichen Unternehmensinformationen der unterschiedlichen Stakeholder-Gruppen entspricht VERBUND seit 2015 mit einem Integrierten Geschäftsbericht. Damit wird die jährliche Nachhaltigkeitsberichterstattung innerhalb des Integrierten VERBUND-Geschäftsberichts weitergeführt.
- GRI 102-54** Am 6. Dezember 2016 trat das österreichische Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz in Kraft, auf Basis dessen große Unternehmen von öffentlichem Interesse ab dem Geschäftsjahr 2017 Angaben zu nichtfinanziellen Aspekten veröffentlichen müssen. VERBUND verwendet dazu das internationale Rahmenwerk der Global Reporting Initiative (GRI). So wurde auch der vorliegende Bericht in Übereinstimmung mit den GRI-Standards sowie den G4 Sector Disclosures „Electric Utilities“, Option Kern, erstellt.
- GRI 102-45**
GRI 102-50 Die Aktivitäten aller Gesellschaften, die im Konzernabschluss zusammengefasst sind, werden in diesem Bericht dargestellt. Über wichtige Ereignisse in nicht konsolidierten Unternehmen wird ebenfalls berichtet, um ein vollständiges Bild des Unternehmens zu geben. Der Berichtszeitraum bezieht sich auf das abgeschlossene Kalenderjahr 2018.
- GRI 102-56** Angaben zur Nachhaltigkeit wurden in dem im unabhängigen Prüfungsbericht angegebenen Umfang extern überprüft. Der GRI-Index auf www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Nichtfinanzielle Informationen gibt an, an welcher Stelle die VERBUND-Nachhaltigkeitsinformationen aufzufinden sind. Auf Angaben zu Themen von geringerer Relevanz wurde in Übereinstimmung mit den GRI-Richtlinien in diesem Integrierten Geschäftsbericht verzichtet. Ergänzende Informationen zu Nachhaltigkeitsthemen finden sich im Dokument „Disclosures on Management Approach“ (DMA) und auf www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Nichtfinanzielle Informationen.
- Das Geschäftsmodell von VERBUND**
- GRI 102-2** VERBUND ist einer der größten Stromerzeuger aus Wasserkraft in Europa. Die Wertschöpfungskette umfasst die Erzeugung, den Transport, den Handel und den Vertrieb von elektrischer Energie sowie sonstiger Energie und die Energiedienstleistungen. Den Kern des nachhaltigen Geschäftsmodells von VERBUND bildet die CO₂-freie Stromerzeugung aus Wasser- und Windkraft. Details hierzu sind dem Segmentbericht zur Erneuerbaren Erzeugung zu entnehmen. Auch im Segmentbericht Netz sind wichtige Nachhaltigkeitsinformationen enthalten. Die aktuellen Projekte und Ereignisse werden kompakt dargestellt und um die Beschreibung ausgewählter Aktivitäten im Umwelt- und Sozialbereich ergänzt. Für weitere Details und Hintergrundinformationen verweisen wir auf zusätzliche Quellen in den Marginalien.
- GRI 102-46** Da VERBUND in Europa tätig ist, wird Europa als eine Region bzw. als ein regulatorisches System verstanden. Die Hauptgeschäftsstandorte von VERBUND sind Österreich und Deutschland. Eine Übersichtskarte mit den eingezeichneten Kraftwerksstandorten und den Netzanlagen ist am Ende des Berichts abgebildet.

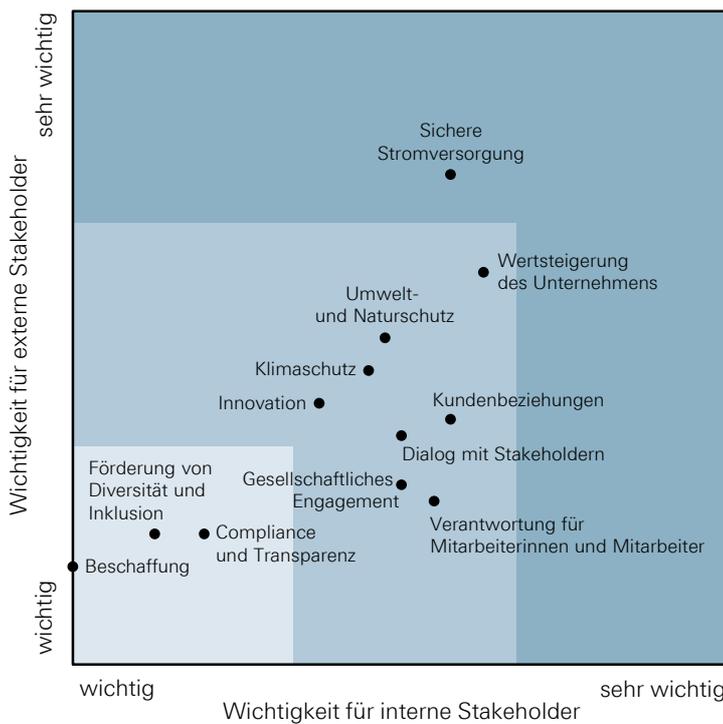
Wesentlichkeit und Stakeholder-Dialog

Wesentlichkeitsanalyse nach GRI

Zur Identifizierung der wesentlichen Themen von VERBUND wurde eine Befragung relevanter interner und externer Stakeholder-Gruppen in Österreich und Bayern durchgeführt. Die Fragen betrafen einerseits die Erwartungen der Stakeholder an den Dialog mit VERBUND und andererseits die Aktivitäten des Unternehmens im Bereich Nachhaltigkeit.

GRI 102-46

Aus der Detailanalyse aller Handlungsfelder und der Gegenüberstellung der externen und internen Sichtweise ergab sich folgende Wesentlichkeitsmatrix:



Alle in der Abbildung dargestellten Themen wurden von den Befragten als „wichtig“ bis „sehr wichtig“ beurteilt. Damit stellen diese Inhalte nicht nur wesentliche Themen für die VERBUND-Kommunikation, sondern auch zentrale Angelpunkte für die interne Bearbeitung und Weiterentwicklung dar.

Die befragten Stakeholder wurden zudem gebeten, eine Gewichtung der Ziele des sogenannten energiepolitischen Dreiecks mit den Spannungsfeldern Versorgungssicherheit, Wirtschaftlichkeit/Leistung sowie Klima- und Umweltschutz vorzunehmen. Die Versorgungssicherheit nahm dabei im Vergleich zu den beiden anderen Spannungsfeldern den höchsten Stellenwert ein. Die Wirtschaftlichkeit/Leistung des Energiesystems lag auf dem zweiten Platz, knapp gefolgt vom energiepolitischen

SDG 7

Ziel des Klima- und Umweltschutzes. Bei den Gewichtungen durch einzelne Stakeholder-Gruppen zeigten sich deutliche Unterschiede – auch zwischen Österreich und Bayern. Die beschriebenen Spannungsfelder stellen eine ständige Herausforderung für die verantwortungsvolle Unternehmenssteuerung von VERBUND dar. Die gesamthafte Betrachtung des europäischen Energiesystems ist in diesem Zusammenhang für die Bewertung von nachhaltigen Handlungsoptionen ebenfalls erforderlich.

GRI 102-49

SDG 12
SDG 13
SDG 15

Die Wesentlichkeitsanalyse wird einmal jährlich von Mitgliedern des Nachhaltigkeitsarbeitsteams, die in intensivem Kontakt mit unterschiedlichen Stakeholder-Gruppen stehen, überprüft und weiter vertieft. Dabei werden auch die sich verändernden Rahmenbedingungen berücksichtigt.

Die Thematik der Diversität rückt unternehmensintern stärker in den Fokus und wird als Managementansatz mit strategischer Bedeutung weiterentwickelt. VERBUND betrachtet das Diversity Management gesamthafte und widmet sich daher grundsätzlich allen Dimensionen von Verschiedenheit. Im Sinne der Wesentlichkeit bilden die Dimensionen Alter, Behinderung und Geschlecht bei der Umsetzung von Maßnahmen den Schwerpunkt.

GRI 102-47
GRI 103-1
GRI 103-2

Im Folgenden sind die wesentlichen Themen für VERBUND und die ihnen zugeordneten SDGs sowie GRI-Angaben dargestellt. Alle wesentlichen Themen sind innerhalb der Organisation relevant.

Wesentliches VERBUND-Thema/SDG	GRI Standards	Sector Supplements	Zusätzliche Angaben
Sichere Stromversorgung (SDG 7, SDG 9, SDG 11)		EU1, EU2, EU10, EU30	Risiko- und Krisenmanagement
		EU4, EU28, EU29	Risiko- und Krisenmanagement
Wertsteigerung des Unternehmens (SDG 7, SDG 8)	GRI 201: Wirtschaftliche Leistung GRI 203: Indirekte ökonomische Auswirkungen	EU10, EU11, EU21	Financial Governance
Umwelt- und Naturschutz (SDG 6, SDG 15)	GRI 304: Biodiversität		Anzahl der Fischwanderhilfen
	GRI 301: Materialien		Anteil der ISO-14001-/ EMAS-zertifizierten Anlagen,
	GRI 302: Energie		Umweltkosten
	GRI 303: Wasser		
Klimaschutz (SDG 13)	GRI 201: Wirtschaftliche Leistung	EU5	Emissionsvermeidung durch erneuerbare Erzeugung
	GRI 305: Emissionen		
Kundenbeziehungen (SDG 12)	GRI 102: Einbindung von Stakeholdern	EU3, EU27	

Wesentliches VERBUND-Thema/SDG	GRI Standards/Unterthemen	Sector Supplements	Zusätzliche Angaben
Kundenbeziehungen (SDG 12)	GRI 416: Kundengesundheit und -sicherheit GRI 417: Marketing und Kennzeichnung GRI 418: Schutz der Kundendaten		
Innovation (SDG 7, SDG 9, SDG 11, SDG 17)	Innovation, Forschung und Entwicklung	EU-DMA, vormals EU8	Anzahl der F&E-Projekte, jährlicher VERBUND-Aufwand
Dialog mit Stakeholdern (SDG 12, SDG 17)	GRI 413: Lokale Gemeinschaften GRI 102: Einbindung von Stakeholdern		
Verantwortung für Mitarbeiter (SDG 3, SDG 4, SDG 8)	GRI 403: Arbeitssicherheit und Gesundheitsschutz GRI 102: Organisationsprofil GRI 201: Wirtschaftliche Leistung GRI 401: Beschäftigung GRI 402: Arbeitnehmer-Arbeitgeber- Verhältnis GRI 404: Aus- und Weiterbildung	EU15	Akademikerquote, Mitarbeiterbefragung
Beschaffung (SDG 12)	GRI 204: Beschaffungspraktiken GRI 308: Umweltbewertung der Lieferanten GRI 414: Soziale Bewertung der Lieferanten	EU18	
Compliance und Transparenz (SDG 16)	GRI 205: Korruptionsbekämpfung GRI 415: Politische Einflussnahme GRI 206: Wettbewerbswidriges Verhalten GRI 406: Gleichbehandlung GRI 307: Umwelt-Compliance GRI 419: Sozioökonomische Compliance		
Förderung von Diversität und Inklusion (SDG 5, SDG 10)	GRI 405: Diversität und Chancen- gleichheit ¹		
Gesellschaftliches Engagement (SDG 1, SDG 4, SDG 11)	VERBUND-Empowerment-Fund der Diakonie VERBUND-Stromhilfefonds der Caritas VERBUND-Klimaschule, VERBUND-Stromschule		Anzahl angeschaffter Geräte, Anzahl durchgeführter Beratungen Anzahl unterstützter Haushalte Anzahl Teilnehmer, Anzahl Führungen

¹ Bericht zu Informationen bzgl. Lohngleichheit nur im jeweiligen Jahr des Erscheinens des zweijährlichen Einkommensberichts

Nachhaltige Themen und Projekte 2018

Die 17 Sustainable Development Goals (SDGs) der Agenda 2030 der Vereinten Nationen waren auch 2018 Thema bei VERBUND. Eine Nachhaltigkeitsbroschüre mit Schwerpunkt SDGs widmete sich dem Beitrag von VERBUND zu diesen UN-Zielen. Eine wertvolle Unterstützung zu SDG 7 „Bezahlbare und saubere Energie“ und SDG 13 „Maßnahmen zum Klimaschutz“ leistet zum Beispiel das Projekt YBBS 2020. Dabei wird das älteste Donaukraftwerk Österreichs, Ybbs-Persenbeug, rundum modernisiert. Besonders hervorzuheben ist auch das Projekt LIFE+ Traisen, das die erfolgreiche Renaturierung der Traisen-Au und die Wiederansiedlung seltener Tierarten als Ziel hat (SDG 15). Das VERBUND-Frauen Netzwerk und die Initiative „FIT – Frauen in die Technik“ unterstützen Geschlechtergleichheit (SDG 5) und hochwertige Bildung (SDG 4). Um die UN-Ziele zu erreichen, setzt VERBUND zudem auf erfolgreiche Partnerschaften (SDG 17), wie zum Beispiel im Rahmen der Klimaschule des Nationalparks Hohe Tauern.

Beitritt zum UN Global Compact Als sichtbares Zeichen für den Einsatz von VERBUND zur Erreichung der globalen Nachhaltigkeitsziele beschloss der Vorstand den Beitritt zum UN Global Compact. Dabei handelt es sich um die weltweit größte Initiative für Nachhaltigkeit. Sie setzt sich einerseits für die Bewusstseinsbildung für die Erreichung der UN-Ziele ein und legt andererseits den Fokus auf zehn von ihr definierte Prinzipien. Diese Prinzipien in den Bereichen Menschenrechte, Arbeitsnormen, Umweltschutz und Antikorruption, wurden bereits von rund 10.000 Unternehmen weltweit unterschrieben. Die Unterzeichnung durch VERBUND erfolgte Anfang 2019.

CSR-Zertifizierung Aufbauend auf der langjährigen Erfahrung von VERBUND im Nachhaltigkeitsmanagement wurde im Jahr 2018 ein CSR-Managementsystem implementiert und nach der CSR-Norm ONR 192500 extern zertifiziert. Ziel ist es, Nachhaltigkeitsthemen in allen Unternehmensbereichen systemisch zu verankern und auf Basis des Zyklus von PDCA (Plan-Do-Check-Act – Planen-Durchführen-Prüfen-Handeln) kontinuierlich zu verbessern. So werden die Nachhaltigkeitsgrundsätze noch stärker in die Geschäftsprozesse integriert und diese Prozesse laufend überwacht und gesteuert.

Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) Der Kapitalmarkt, Ratingagenturen, Investoren und Banken fordern von Unternehmen verstärkt Transparenz über die Auswirkungen des Klimawandels auf die Geschäftstätigkeit. Im Mittelpunkt steht die Beurteilung der Resilienz des Geschäftsmodells gegenüber Risiken aus dem Klimawandel. Um diesem Trend Rechnung zu tragen, setzt VERBUND auf die Empfehlungen der Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD), die 2015 vom Financial Stability Board ins Leben gerufen wurde. TCFD hat Leitlinien entwickelt, wie Unternehmen die finanziellen Auswirkungen des Klimawandels offenlegen können. In einem Workshop wurden Empfehlungen und nächste Schritte für einen mehrjährigen Implementierungsprozess ausgearbeitet, die sich darauf beziehen, wie VERBUND sukzessive klimabezogene Risiken und Chancen in die strategische und finanzielle Planung einbeziehen kann.

Auswirkungen der Geschäftstätigkeit

VERBUND bekennt sich zum Vorsorgeprinzip mit dem Ziel der Vermeidung oder Verringerung von möglichen Gefahren für die Umwelt und die Gesundheit von Menschen, Tieren oder Pflanzen.

Die nachfolgenden Tabellen geben einen Überblick über die wesentlichen Auswirkungen der Geschäftstätigkeit von VERBUND sowie die Handhabung der damit verbundenen Risiken im Sinne des Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetzes. Dabei wurden die wesentlichen VERBUND-Themen den folgenden fünf Kategorien zugeordnet: Umweltbelange, Sozialbelange, Arbeitnehmerbelange, Achtung der Menschenrechte sowie Bekämpfung von Korruption und Bestechung. Die wichtigsten Auswirkungen, Risiken und Chancen werden vom Nachhaltigkeitsarbeitsteam in regelmäßigen Abständen (mindestens jedes zweite Jahr) bewertet. Die Ergebnisse der Bewertung werden an den Nachhaltigkeitsrat berichtet. Detailliertere Informationen finden sich in den Kapiteln „Umwelt“, „Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie gesellschaftliche Verantwortung“, „Menschenrechte“ bzw. „Lieferkette“.

GRI 102-11
GRI 102-15
siehe auch Kapitel
„Chancen- und
Risikomanagement“

Umweltbelange:	Umwelt- und Naturschutz, Klimaschutz
Auswirkungen der Geschäftstätigkeit	Wesentliche Umweltauswirkungen im Normalbetrieb vor allem durch Beeinflussung von Lebensräumen durch Wasserkraftwerke in Hinblick auf Gewässermorphologie und Biodiversität sowie bei thermischen Kraftwerken durch Emissionen in die Luft.
Wesentliche Risiken	Im Normalbetrieb keine wesentlichen Risiken der Anlagen mit potenziell negativen Auswirkungen auf die Umwelt; durch die rechtskonforme Betriebsführung der Anlagen wird die Eintrittswahrscheinlichkeit dieser Risiken so gering wie möglich gehalten.
Handhabung der Risiken	Zertifizierte Umweltmanagementsysteme; für Extremereignisse (starkes Hochwasser, Erdbeben etc.) gibt es konkrete Notfallpläne und ein Krisenmanagementteam.
Sozialbelange:	Sichere Stromversorgung, Wertsteigerung des Unternehmens, Kundenbeziehungen, Innovation, Dialog mit Stakeholdern, gesellschaftliches Engagement
Auswirkungen der Geschäftstätigkeit	Systemsicherheit im österreichischen Übertragungsnetz; direkt erwirtschafteter und verteilter wirtschaftlicher Wert (Löhne und Gehälter, Steuern, Dividenden, Zinsen, Investitionen); sichere und leistbare Produkte und Dienstleistungen für Kunden; Berücksichtigung von Anliegen der Anspruchsgruppen; langfristiges gesellschaftliches Engagement im Sozial- und Bildungsbereich.
Wesentliche Risiken	Ausfall kritischer Infrastruktur; Risiken für Informationssicherheit, Cyber Security und Datenschutz.
Handhabung der Risiken	Konzernweite Organisationsstrukturen für Chancen- und Risikomanagement sowie Krisenmanagement; Umsetzung und Weiterentwicklung von konzernweiten Managementsystemen für Informationssicherheit und Datenschutz (ISMS/DSMS).

Arbeitnehmerbelange:	Verantwortung für Mitarbeiter, Förderung von Diversität und Inklusion im Unternehmen
Auswirkungen der Geschäftstätigkeit	Leistungsorientiertes, produktives und unternehmerisches Handeln zur nachhaltigen Absicherung des Kerngeschäfts und Nutzung neuer Geschäftschancen mit dem Ziel der Erhaltung und idealerweise Schaffung von qualifizierten Arbeitsplätzen.
Wesentliche Risiken	Durch ein umfassendes Personalmanagement und die laufende Weiterentwicklung der hohen Arbeitssicherheitsstandards sowie durch die Erarbeitung von sozialverträglichen Lösungen (im Fall von Stellenkürzungen) gemeinsam mit der Belegschaftsvertretung können die Risiken gering gehalten werden.
Handhabung der Risiken	Konzernweite Managementsysteme für Arbeitssicherheit und betriebliches Gesundheitsmanagement; Einbindung der Arbeitnehmervertretung; Personalentwicklung; Diversitätsstrategie und -konzept; Demografie- und Wissensmanagement; Employer Branding.
Achtung der Menschenrechte:	Beschaffung, Verantwortung für Mitarbeiter, Förderung von Diversität und Inklusion im Unternehmen
Auswirkungen der Geschäftstätigkeit	Als Unterzeichner des UN Global Compact übt VERBUND einen positiven Einfluss auf die Geschäftspartner im In- und Ausland aus.
Wesentliche Risiken	Die Aspekte „Gleichbehandlung“ und „Vereinigungsfreiheit“ wurden als Menschenrechtsthemen im direkten Einflussbereich identifiziert, wobei hier keine wesentlichen Risiken bestehen. Durch Beratungstätigkeiten in Schwellenländern besteht das Risiko von Menschenrechtsverletzungen durch Dritte. Risiken in der vorgelagerten Lieferkette können nicht gänzlich ausgeschlossen werden, weshalb in der Beschaffung mit gebührender Sorgfalt vorzugehen ist.
Handhabung der Risiken	Verhaltenskodex gibt Gleichbehandlung vor; Sanktionen für Verstöße gegen den Verhaltenskodex sind vorgesehen; Diversity Management fördert die Gleichbehandlung aller Menschen; Schulungen bezüglich der Unternehmenswerte werden durchgeführt; Hotspot-Analyse der Lieferkette; regelmäßige Evaluierung der Konzernrichtlinien und Arbeitsanweisungen für den Bereich Beschaffung, Geschäftspartner-Integritätsprüfung vor der Zusammenarbeit bei Projekten.
Bekämpfung von Korruption und Bestechung:	Compliance und Transparenz
Auswirkungen der Geschäftstätigkeit	Die Anwendung fairer Geschäftspraktiken hat positive Auswirkungen auf die Gesellschaft.
Wesentliche Risiken	In der jährlich durchgeführten konzernweiten Compliance-Risikoerhebung werden wesentliche Korruptionsrisiken erhoben.
Handhabung der Risiken	Konzernweites Managementsystem für Compliance und unternehmensweites Chancen- und Risikomanagement, Durchführung von Geschäftspartner-Integritätsprüfungen, Compliance-Schulungen.

Medienanalyse

Die wichtigsten in den Medien behandelten VERBUND-Themen ergänzen die Inhalte der Berichtserstattung. Die Relevanz der einzelnen Themen wird anhand der Anzahl der Beiträge zum jeweiligen inhaltlichen Schwerpunkt gemessen und ergab für 2018 nachstehendes Bild:

- ÖBAG (vormals ÖBIB)-Beteiligungsportfolio soll künftig u. a. durch VERBUND erweitert werden
- Neubesetzung des VERBUND-Vorstands ab 2019: Wolfgang Anzengruber bleibt Vorsitzender; Peter Kollmann bleibt CFO; Michael Strugl und Achim Kaspar neu im Vorstand
- Konzernergebnis: positive Entwicklung des Aktienkurses in 2018
- Pilotanlage zur CO₂-freien Wasserstoff-Herstellung
- Besuch der H2FUTURE-Anlage
- Hydrogen Initiative
- Green Finance: Nach dem grünen, digitalen Schuldschein begibt VERBUND den weltweit ersten grünen syndizierten Kredit, dessen Preis während der Laufzeit ausschließlich nach Nachhaltigkeitskriterien bestimmt wird
- Neue Fischwanderhilfe beim Kraftwerk Greifenstein
- „klima.schule“: erste Online-Klimaschule von VERBUND und dem Nationalpark Hohe Tauern
- VERBUND lädt zum 50. Geburtstag des Donaukraftwerks Wallsee-Mitterkirchen
- Turbineninspektion beim VERBUND-Donaukraftwerk Ybbs
- Kraftwerk Gries: erste Turbine angeliefert
- Auswirkungen der Trennung der Strompreiszone DE-AT
- Auswirkungen des niederschlagsarmen Sommers auf die Stromerzeugung

Festlegung der Berichtsinhalte

Aus den mithilfe relevanter Stakeholder-Gruppen definierten wesentlichen Themen mit Nachhaltigkeitsbezug, ergänzt um die in der Öffentlichkeit über die Medien diskutierten Themen, stellt VERBUND jährlich die zu berichtenden nichtfinanziellen Inhalte im Integrierten Geschäftsbericht zusammen. Die Vollständigkeit der Themenauswahl überprüft VERBUND zusätzlich anhand der vom NaDiVeG und den GRI-Standards vorgegebenen Belange bzw. Standardangaben.

GRI 102-46

Stakeholder-Dialog

Die Basis für den Unternehmenserfolg von VERBUND bilden die guten Beziehungen zu Kunden, Mitarbeitern, Anrainern, Geschäftspartnern und Eigentümern sowie zu NGOs und zu Behörden.

VERBUND bemüht sich um einen regelmäßigen Dialog mit einer möglichst großen Zahl von Anspruchsgruppen. Dabei informiert VERBUND auf verschiedenen Wegen über energie- und klimapolitische Entwicklungen, sucht den Diskurs über aktuelle und zukünftige Herausforderungen der Energiewirtschaft und bietet konstruktive Lösungsvorschläge an. Unternehmerische Entscheidungen können umso leichter zu guten Ergebnissen führen, je besser die Bedürfnisse und Erwartungen interner und externer Interessengruppen erkannt und verstanden werden.

GRI 102-43
GRI 102-44
Grundlegendes zum Stakeholder Management siehe DMA

Andererseits kann VERBUND auch Know-how in gesamtgesellschaftlich wichtige Prozesse einbringen. So nahm VERBUND im Jahr 2018 u. a. an den Verhandlungen zum europäischen Legislativpaket „Clean Energy for all Europeans“ betreffend die zukünftige EU-Energiapolitik teil und beteiligte sich aktiv an der Erarbeitung einer österreichischen Energie- und Klimastrategie.

Details dazu siehe DMA, Kapitel „Unterstützung externer Initiativen“

Die Planung und Steuerung der Beziehungen zu den VERBUND-Interessengruppen erfolgt zentral in der Holding. Die operative Umsetzung der Maßnahmen findet je nach Interessengruppe in den Fachbereichen und in den Tochtergesellschaften statt.

GRI 102-43
GRI 103-2
GRI 103-3

Besonders sensibel sind Infrastrukturprojekte, die die Lebensräume von Menschen direkt berühren. Um die Qualität der Kommunikation bei diesen Projekten sicherzustellen, sind die VERBUND-Prinzipien in einer Richtlinie festgehalten. Diese Richtlinie ist bei allen öffentlichkeitswirksamen Investitions- und Bauvorhaben bzw. -projekten, die von VERBUND in Österreich oder im Ausland umgesetzt werden, sowie bei Gemeinschaftsprojekten einzuhalten. Dabei stellen die frühzeitige und ausführliche Information der Betroffenen sowie die Einladung zu einem offenen Dialog die zentralen Elemente dar.

VERBUND legt großen Wert darauf, dass die Betroffenen rechtzeitig und in allen Phasen des Projekts (Planungsphase, Umweltverträglichkeitsprüfung, Bauphase) informiert werden. So wird für jedes Projekt ein Kommunikationsfahrplan festgelegt, der von der Identifizierung der Betroffenen über den Zeitplan, die Verantwortlichkeiten bis zum Budget alle Aktivitäten hinsichtlich der Kommunikationsmaßnahmen enthält. Auch große Lieferanten und Generalunternehmer des Projekts werden in die Projektkommunikation eingebunden.

Die Kontaktperson am Standort eines Projekts für Auskünfte aller Art – von Besichtigungswünschen über Vorschläge bis zu Beschwerden – ist entweder der regional zuständige Kommunikationsmanager oder der zuständige Projektleiter, dessen Kontaktdaten in allen Medien genannt werden.

Ausgewählte Stakeholder-Aktivitäten im Jahr 2018

GRI 413-1

Im Rahmen des Stakeholder-Formats „One day at VERBUND“ besuchten im Laufe des Jahres Abg.z.NR Dr. Therese Niss, MBA, Bereichssprecherin der ÖVP für Digitalisierung, Forschung und Innovation und eine Delegation der Sektion Umwelt und Wasserwirtschaft des Bundesministeriums für Nachhaltigkeit und Tourismus (BMNT) den VERBUND-Hauptsitz. Dabei gab es einen Gedankenaustausch zu aktuellen energiepolitischen und Wasserkraft-relevanten Themen.

Die bereits etablierten VERBUND-Stakeholder-Formate wurden auch 2018 erfolgreich durchgeführt. Dazu zählten beispielsweise das VERBUND-Energie-Frühstück, der Energie-Club München, der Wasserkraft-Dialog, die Parlamentarischen Dialoge, der Dialog mit Umweltorganisationen und die EU-Energieforen.

Darüber hinaus veranstaltete VERBUND im November 2018 die Präsentation des World Energy Outlook 2018 der Internationalen Energieagentur mit rund 300 Vertretern aus der Wirtschaft, der Politik und der Energiebranche in Wien.

*Für VERBUND stehen seine Stakeholder mit ihren Ideen
und Ansprüchen im Mittelpunkt.*

VERBUND steht zudem im laufenden Austausch mit betroffenen Anspruchsgruppen an seinen Standorten. Im gesamten Dialogprozess wurden in den vergangenen Jahren formaljuristische Standpunkte bewusst in den Hintergrund gerückt. Im Fokus stand die Erarbeitung von Lösungen zur Verbesserung

der Situation. Der konstruktive Dialog kam auch in gemeinsamen Pressegesprächen sowie in mehreren Bürgerinformationsveranstaltungen zum Ausdruck.

Beim Bauprojekt Gemeinschaftskraftwerk Gries an der Salzach stand die Projektleitung wie im Vorjahr an Sprechtagen zur Verfügung. In Aussendungen wurde regelmäßig über den Baufortschritt informiert. Beim Genehmigungsprojekt Töging Neu am bayrischen Inn wurden nach dem gleichen Muster Sprechstunden und Bürgerinformationsveranstaltungen mit begleitender Medienarbeit durchgeführt.

Beim Pumpspeicherkraftwerk Malta (Mölltal) stand der Leiter der Werksgruppe weiterhin als direkte Ansprechperson für die Initiative der Anrainer, die sich durch Lärm belästigt fühlen, zur Verfügung. Die dortigen Schallmaßnahmen zeigen erste Verbesserungen, weitere Optimierungen sind geplant. Anlässlich des 50-jährigen Bestehens des Kraftwerks lud VERBUND am 16. September 2018 zu einem Tag der offenen Tür mit 3.500 Besuchern ein.

Im Zuge der Fertigstellung der Fischwanderhilfe Greifenstein veranstaltete VERBUND am Standort ein Nachbarschaftsevent. Weitere Nachbarschaftsveranstaltungen fanden in den Kraftwerken Villach (Kärnten) und Kaprun (Salzburg) statt. Beim Tag der offenen Tür im Kraftwerk Wallsee-Mitterkirchen (6. Juni 2018) konnte VERBUND 5.500 Besucher begrüßen. Im Rahmen einer Bürgerinformationsveranstaltung präsentierte VERBUND zusammen mit der Gemeinde Kirchberg am Wagram die geplante Fischwanderhilfe beim Donaukraftwerk Altenwörth. Kombiniert wird diese Fischwanderhilfe mit Maßnahmen zur Verbesserung des Altarms Altenwörth in Kooperation mit der Gemeinde. Baubeginn ist voraussichtlich im Herbst 2019.

Interessenvertretung

VERBUND setzte sich auch 2018 intensiv mit den regulatorischen Rahmenbedingungen sowohl auf EU-Ebene als auch in Österreich und Deutschland auseinander.

Die wesentlichen Themen im Berichtsjahr neben den Bemühungen um die Aufrechterhaltung der deutsch-österreichischen Preiszone waren: die Verhandlungen zum Clean Energy Package der EU-Kommission, die Vorschläge zur Dekarbonisierung des Transports sowie zur Förderung der E-Mobilität, die Erarbeitung der österreichischen Energie- und Klimastrategie #mission2030, die Vorbereitungen für das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, das Umweltpaket des BMNT sowie das Standortentwicklungsgesetz, das Thema Sektorkopplung sowie die Incentivierung von grünem Wasserstoff.

Weitere Informationen zur Interessenvertretung, den Mitgliedschaften und der Unterstützung von externen Initiativen durch VERBUND sind im Dokument „Disclosures on Management Approach“ (DMA) zu finden.

VERBUND-Positionen zu wichtigen Themen siehe unter www.verbund.com > [Über VERBUND](#) > [Unternehmen](#) > [Interessenvertretung](#)

Compliance

Compliance-Management-System, Verhaltenskodex

GRI 102-17
GRI 103-1
GRI 103-2

Der VERBUND-Verhaltenskodex ist unter www.verbund.com > Über VERBUND > Unternehmen > Unternehmensleitbild abrufbar

Als Ausdruck seiner Unternehmensethik hat sich VERBUND zum Ziel gesetzt, faire und transparente sowie nachhaltige Geschäftspraktiken anzuwenden. Aus diesem Grund wurde bereits vor einigen Jahren ein konzernweites Compliance-Management-System (CMS) eingerichtet, welches auf dem Verhaltenskodex von VERBUND basiert und unterstützend dazu beitragen soll, diesen umzusetzen und Vorschriften einzuhalten.

Die Compliance-Richtlinien präzisieren den Verhaltenskodex und sehen eine Compliance-Organisation für den gesamten VERBUND-Konzern vor. Diese Organisation wird von einem konzernweiten Compliance-Team mit einem hauptamtlichen Chief Compliance Officer an der Spitze getragen. Vorstand und Aufsichtsrat erhalten regelmäßig schriftliche Compliance-Berichte und bei Bedarf mündliche Ad-hoc-Berichte.

An der Weiterentwicklung des CMS wurde auch im Geschäftsjahr 2018 aktiv gearbeitet. Dieser Prozess wurde insbesondere durch verstärkte Kommunikationsmaßnahmen, wie z. B. standardisierte Compliance-Gespräche, sowie durch einen ständigen Erfahrungsaustausch und externe Beratungen unterstützt.

Weitere Informationen zum Compliance-Management-System finden sich im DMA

Compliance-Risikoerhebung

GRI 205-1
SDG 16

Auch im Jahr 2018 wurde eine konzernweite systematische Compliance-Risikoerhebung durchgeführt. Als Risikoeigner waren alle Bereiche der Holding sowie die wesentlichen konsolidierten Tochtergesellschaften eingebunden. Sie bewerteten anhand eines aktualisierten standardisierten Fragebogens die Compliance-Risikofelder qualitativ nach den Kriterien Wesentlichkeit, Eintrittswahrscheinlichkeit und Reifegrad der bestehenden Maßnahmen.

Im Anschluss an die Auswertung der Ergebnisse dieser Risikoanalysen wurde unter Anwendung eines risikoorientierten Ansatzes eine Gesamtbetrachtung vorgenommen. Diese bildete die Grundlage für die Definition jener Risikofelder, für die schwerpunktmäßig konkrete, zielgerichtete Compliance-Maßnahmen entwickelt und umgesetzt werden, um potenzielle Schäden für das Unternehmen zu vermeiden. Die Ergebnisse der Compliance-Risikoerhebung flossen in das Konzernrisikomanagement ein. Im Zuge dessen fand im Berichtsjahr eine intensive Befassung der Unternehmensorgane mit Compliance-Risiken statt. Ein jährliches Update der Risikoerhebungen ist vorgesehen.

Auf diese Weise wurden im Jahr 2018 insbesondere auch die Korruptionsrisiken in allen Teilen des Konzerns geprüft und dokumentiert. Die Ergebnisse zeigten keine erheblichen Korruptionsrisiken für VERBUND.

Schulung, Beratung und Information

GRI 205-2

Im Vordergrund des CMS von VERBUND stehen präventive Maßnahmen. In diesem Sinn bildeten auch im Jahr 2018 Schulungen und Vorträge, zahlreiche individuelle Beratungen sowie Auskünfte zu konkreten Fragen wichtige Schwerpunkte der Compliance-Arbeit von VERBUND. Zu allen rund 320 Anfragen erteilten der Chief Compliance Officer und die Compliance-Beauftragten der Konzerngesellschaften persönlich, telefonisch oder per E-Mail Auskunft über das korrekte Verhalten. Häufigste Themen dabei waren: Einladungen, Teilnahmen an Veranstaltungen, Geschenke und andere Zuwendungen sowie die

Behandlung von vertraulichen Informationen. Daran zeigte sich, wie sensibel Führungskräfte sowie Mitarbeiter mit Compliance-Themen bei VERBUND umgehen.

Um die Sicherheit im Umgang damit weiter zu stärken, wurden die Compliance-Regelungen in einem gezielten Schulungsprogramm im gesamten Konzern behandelt. Der Chief Compliance Officer hielt im Berichtsjahr 18 Präsenzs Schulungen ab. Neben allgemeinen Compliance-Schulungen (insbesondere für neue Mitarbeiter und neue Führungskräfte) gab es in allen Holdingbereichen und für die Vorstandsassistenz eine Reihe von Veranstaltungen zur neuen Finanzmarkt-Compliance-Richtlinie. Dabei wurde auch auf Fragen der Informationssicherheit und des Umgangs mit Unternehmensinformationen ein verstärktes Augenmerk gelegt. Zusätzlich hielten die Compliance-Beauftragten in den Tochtergesellschaften 51 Präsenzs Schulungen ab.

Eine wesentliche Säule des Schulungsprogramms im Berichtsjahr bildete zudem das E-Learning-Programm im Intranet, welches zwei Compliance-Kurse zu den Themen Antikorruption und Finanzmarkt-Compliance enthält. Alle Führungskräfte des Konzerns sowie alle Mitarbeiter der Holding und aus besonders betroffenen Bereichen (z. B. dem Key Account Management, dem Handel und dem Einkauf) sind verpflichtet, jährlich die entsprechenden Onlinebefragungen zu absolvieren. Die positive Absolvierung dieser Befragungen wurde im Berichtsjahr erstmals als Compliance-Ziel in die Zielvereinbarungen aller Führungskräfte des Konzerns aufgenommen. Im Lauf des Jahres wurde weiters gemeinsam mit der Ausbildungsabteilung ein neues E-Learning-Programm erarbeitet. Die ersten Teile davon – die Kurse Compliance-Grundlagen und Antikorruption – konnten bereits zum Jahresende 2018 ausgerollt werden.

VERBUND informiert nicht nur intern sämtliche Organe und Mitarbeiter über Strategien und Maßnahmen zur Korruptionsbekämpfung, sondern über seine Website auch alle externen Stakeholder. An Lieferanten werden zusätzlich Compliance- und Antikorruptionsthemen über die elektronische Lieferantenplattform ASTRAS sowie in den Allgemeinen Bestellbedingungen kommuniziert.

Geschäftspartner-Integritätsprüfungen

Mit der konzernweiten Implementierung von standardisierten Geschäftspartner-Integritätsprüfungen werden bei VERBUND Integritätsrisiken aktiv gesteuert. Neben der Erfüllung gesetzlicher Anforderungen steht dabei die Sicherstellung der Unternehmensreputation im Vordergrund. Bei den Integritätsprüfungen werden geeignete Informationen systematisch und effektiv gesammelt. Die Analyseergebnisse unterstützen die umfassendere Beurteilung von Geschäftspartnern. Der Prozess und die Inhalte der Geschäftspartner-Integritätsprüfungen wurden im Berichtsjahr 2018 weiterentwickelt.

Im abgelaufenen Geschäftsjahr kam es zu keiner Beendigung von Verträgen mit Geschäftspartnern aufgrund von Verstößen im Zusammenhang mit Korruption.

Korruptionsprävention, Compliance-Vorfälle

Die Vermeidung von Compliance-Vorfällen ist das Ziel von VERBUND. Daher spielt die Korruptionsprävention eine wesentliche Rolle im CMS unseres Unternehmens. Im abgeschlossenen Geschäftsjahr gab es aufgrund dessen auch eine umfangreiche interne Kommunikation und eine Reihe von Schulungsmaßnahmen zum Thema Korruptionsprävention. Insgesamt wurden im Berichtsjahr 1.926 Personen (das sind rund 69% aller Konzernmitarbeiter inkl. Führungskräften) zum Thema Antikorruption geschult. Von den Führungskräften absolvierten 70 Personen (das sind 100%) die Schulungen. Für den

GRI 205-3

Aufsichtsrat fand neben den Informationen über die Strategien und Maßnahmen zur Korruptionsbekämpfung im Jahr 2018 keine zusätzliche Schulung statt.

Bei der Umsetzung der Antikorruptionsrichtlinie achtet der Chief Compliance Officer insbesondere auf die genaue Einhaltung der Regelungen zur Annahme und Gewährung von Zuwendungen, Geschenken und Einladungen. Er überprüft, ob die vorgeschriebenen Wertgrenzen und Genehmigungsvorbehalte eingehalten und die verpflichtenden Dokumentationen geführt werden. Dabei wird er von den Beauftragten in den Konzerngesellschaften unterstützt. Im Jahr 2018 gab der Chief Compliance Officer in rund 70 Fällen die Annahme oder Gewährung von Einladungen und die Teilnahme an Veranstaltungen frei bzw. lehnte diese in einigen wenigen Fällen ab.

GRI 205-3

Fünf möglicherweise Compliance-relevante Verdachtsfälle wurden 2018 aus dem Konzern gemeldet und eingehend untersucht. Als Folge kam es in zwei Fällen zu Belehrungen, in einem anderen Fall wurde das Beschäftigungsverhältnis gelöst, in den restlichen Fällen wurden keine Verstöße festgestellt. Fälle von Korruption wurden nicht festgestellt, und es gab auch keine entsprechenden Klagen.

GRI 406-1

Im Jahr 2018 wurden weiters drei Verdachtsfälle von Diskriminierung an die Diversity und Inclusion Managerin gemeldet. In allen drei Fällen wurden die Sachverhalte geprüft. Nach Gesprächen mit den Betroffenen bzw. Beteiligten wurden Lösungen für die Betroffenen erarbeitet.

GRI 415-1, GRI 102-25
Weitere Informationen
dazu finden sich im
Corporate Governance
Bericht
SDG 16

VERBUND ist offen für den Dialog mit allen politischen Parteien und deren Organisationen. Dieser Grundsatz umfasst jedoch nicht die Unterstützung von politischen Parteien und Abgeordneten oder von Kandidaten im Wahlkampf. VERBUND leistet keine finanziellen Zuwendungen an politische Parteien, politische Vorfeldorganisationen oder politische Funktionsträger.

Finanzmarkt-Compliance, Marktmissbrauchsrecht

Zur Erfüllung des EU-Marktmissbrauchs- und Insiderrechts sowie der österreichischen Bestimmungen wie insbesondere des Aktien- und Börserechts verfügt VERBUND seit vielen Jahren über ein umfangreiches Regelwerk und eine interne Organisation. Damit soll die missbräuchliche Verwendung von Insiderinformationen verhindert werden.

Nach der Aufhebung der Emittenten-Compliance-Verordnung wurde im Berichtsjahr die Konzernrichtlinie Finanzmarkt-Compliance überarbeitet und neu gefasst. Anschließend wurden die Änderungen in einem intensiven Schulungs- und Informationsprogramm kommuniziert. Auch der Vorstand und der Aufsichtsrat wurden entsprechend informiert und gleichzeitig an die Vorschriften betreffend Eigengeschäfte von Führungskräften erinnert. Mit den Konzerngesellschaften wurden neue Geheimhaltungsvereinbarungen abgeschlossen.

Legal Compliance

GRI 417-3

Aufgrund behaupteter unlauterer Werbemaßnahmen in Bezug auf eine Preisvergleichswerbung und die Werbung mit „Gratis-Strom und Gas“ hat ein Mitbewerber eine Unterlassungsklage samt Antrag auf Erlassung einer Einstweiligen Verfügung beim Handelsgericht Wien gegen die VERBUND AG eingebracht. Die Klage wurde am 14. Dezember 2018 zugestellt; dagegen wurde rechtzeitig die Klagebeantwortung eingebracht.

Hinsichtlich folgender Angaben der Standards der Global Reporting Initiative gab es im Berichtsjahr keine Verfahren bzw. Verstöße oder Beschwerden bei VERBUND: GRI 206-1 (Rechtsverfahren aufgrund von wettbewerbswidrigem Verhalten oder Kartell- und Monopolbildung), GRI 416-2 (Verstöße im Zusammenhang mit Gesundheits- und Sicherheitsauswirkungen), GRI 417-2 (Verstöße gegen Vorschriften zur Kennzeichnungspflicht), GRI 418-1 (Begründete Beschwerden über Verletzung des Datenschutzes) und GRI 419-1 (Nichteinhaltung von Gesetzen und Vorschriften im sozialen und wirtschaftlichen Bereich).

GRI 206-1
GRI 416-2
GRI 417-2
GRI 418-1
GRI 419-1

Über weitere Verfahren im Zusammenhang mit der Restrukturierung des thermischen Kraftwerksbereichs wird im Kapitel „Alle sonstigen Segmente“ berichtet. Informationen über die Aufarbeitung der Hochwässer an den Flüssen Donau und Drau und über diesbezügliche Verfahren finden sich im Kapitel „Erneuerbare Erzeugung“. Informationen zu GRI 307-1 (Nichteinhaltung von Umweltschutzgesetzen und -verordnungen) finden sich im Kapitel „Umwelt“.

GRI-307-1

Umwelt

VERBUND verpflichtet sich in allen seinen Tätigkeitsbereichen zu einem verantwortungsvollen, nachhaltigen Umgang mit der Umwelt. Mit dem VERBUND-Umweltleitbild und einer konzernweit gültigen Regelung zum Umweltmanagement wird sichergestellt, dass die Anforderungen von internen und externen Stakeholdern an ein professionelles Umweltmanagement berücksichtigt werden.

GRI 103-2
Weitere Informationen zum Managementansatz siehe DMA und unter www.verbund.com > Über VERBUND > Verantwortung > Umwelt

Die Executive Order „Umwelt“ und weitere Umweltregelungen definieren den Rahmen für die systematische Planung, Durchführung, Bewertung und Berichterstattung der Umweltleistungen von VERBUND. Die Erfüllung gesetzlicher Anforderungen, national und international anerkannter Regulierungen und darüber hinausgehender unternehmenseigener Standards wird durch die im Umweltmanagement vorhandenen Strukturen, Prozesse und Verantwortlichkeiten sichergestellt. Dazu wurden ein Entscheidungsgremium auf oberster Managementebene und ein Arbeitsteam mit internen Umweltexperten eingerichtet.

SDG 16

Internationale Standards wie die GRI-Standards und das Greenhouse Gas Protocol bilden die Basis für die konzernweite Erhebung und Berichterstattung der VERBUND-Umweltdaten. Detailinformationen zu den dabei verwendeten Standards und Faktoren können bei VERBUND im Investor Relations- und im Nachhaltigkeitsbereich angefordert werden.

Umweltauswirkungen

Sowohl die positiven als auch die nachteiligen Umweltauswirkungen unseres Erzeugungsportfolios und unserer Tätigkeiten sind seit Beginn an zentrales Thema des VERBUND-Umweltmanagements. Mit der Umstellung auf die Revision 2015 der Norm ISO 14001 wurden die Analyse des Kontexts der Organisation sowie das risiko- und chancenbasierte Denken als ergänzende Schwerpunkte der Norm in den Fokus gerückt.

GRI 103-1
GRI 103-3

Die wesentlichen nachteiligen Umweltauswirkungen von VERBUND liegen im Normalbetrieb vor allem in zwei Bereichen: in der Beeinflussung von Lebensräumen durch die Wasserkraftwerke in Hinblick auf die Gewässermorphologie und die Biodiversität sowie bei den thermischen Kraftwerken durch Emissionen in die Luft. Dabei gehen von den VERBUND-Anlagen keine wesentlichen Risiken mit potenziell

Siehe auch DMA, Kapitel „Krisenmanagement“

negativen Auswirkungen auf die Umwelt aus. Durch die rechtskonforme Betriebsführung der Anlagen hält VERBUND die Eintrittswahrscheinlichkeit dieser Risiken zusätzlich so gering wie möglich. Für Extremereignisse (starkes Hochwasser, Erdbeben etc.) gibt es konkrete Notfallpläne und ein Krisenmanagementteam.

Zertifizierung von Umweltmanagementsystemen

VERBUND hat bei Erzeugungs- und Netzanlagen sowie großen Verwaltungsstandorten Umweltmanagementsysteme nach ISO 14001 implementiert. Im Jahr 2018 wurde die Umstellung auf die Revision 2015 der Norm konzernweit abgeschlossen. Die thermischen Erzeugungsanlagen in Mellach sind zusätzlich nach der EMAS-Verordnung validiert. Für diese Anlagen wird jährlich eine eigene Umwelterklärung auf der VERBUND-Webseite veröffentlicht. Neue Anlagen werden nach Inbetriebnahme möglichst rasch in das Umweltmanagementsystem eingebunden und beim darauffolgenden Audit in den Geltungsbereich des Zertifikats aufgenommen.

Alle ISO-14001-Zertifikate und Umwelterklärungen unter www.verbund.com >
Über VERBUND >
Verantwortung >
Umwelt >
Umweltzertifizierungen

Standorte mit zertifiziertem Umweltmanagementsystem nach ISO 14001 oder EMAS

	Einheit	2016	2017	2018
Anteil zertifizierte Standorte ¹	%	93	100	100
Summe der zertifizierten Standorte	Anzahl	187	198	198

¹ Standorte der vollkonsolidierten Gesellschaften, ausgenommen Windkraft, wenn die betriebsführende Gesellschaft zertifiziert ist, sowie Standorte mit < 51 % VERBUND-Anteil, bei denen die Betriebsführung durch einen anderen Miteigentümer wahrgenommen wird; Stand zum 31.12. des Jahres

Energieeinsatz

Der Energieeinsatz aus Brenn- und Treibstoffen bei VERBUND verringerte sich im Jahr 2018 aufgrund des verminderten Einsatzes der thermischen Kraftwerke im Vergleich zu 2017 um 23%. Der Einsatz von Steinkohle in den thermischen Kraftwerken von VERBUND blieb dabei mit rund 8 Mio. Gigajoule (GJ) – das entspricht in etwa 313 Tausend Tonnen (t) – unter dem Vorjahresniveau. 2018 wurde mit 6,3 Mio. GJ in etwa ein Drittel weniger Erdgas eingesetzt als 2017 (2017: 9,9 Mio. GJ). Der Anteil des Energieeinsatzes aus Diesel und Benzin betrug nur 0,4% der insgesamt eingesetzten Brenn- und Treibstoffe.

Der Strombezug bei VERBUND umfasst den Netzbezug für Verwaltung, Kraftwerke, Pumpen und Netzanlagen. Im Jahr 2018 wurde 15% weniger Strom für den Pump- und Wälzbetrieb und zum Ausgleich der Netzverluste als im Geschäftsjahr 2017 bezogen.

Der gesamte Energieverbrauch innerhalb von VERBUND belief sich 2018 auf 24,3 Mio. GJ. Die Energieintensität – der Energieeinsatz innerhalb des Konzerns pro erzeugter Menge Strom und Fernwärme – verbesserte sich 2018 auf 0,21 (2017: 0,25).

GRI 302-1
GRI 302-3
Weitere Informationen zum Energieeinsatz siehe DMA und NFI-Download

SDG 12
SDG 13

Materialeinsatz

An Materialien kommen bei VERBUND Hilfs- und Betriebsstoffe für die Rauchgasreinigung und die Energieerzeugung in den Kraftwerken sowie in den Netzanlagen zum Einsatz. Ein geringer Teil der eingesetzten Materialien entfällt auf den Papierverbrauch in der Verwaltung. Der gesamte Materialbedarf sank 2018 um 8%. Dieser Rückgang ist vor allem auf die verringerte thermische Erzeugung aus Erdgas zurückzuführen, obwohl im Gas-Kombikraftwerk Mellach im Vergleich zum Steinkohlekraftwerk nur geringe Mengen an Hilfs- und Betriebsstoffen eingesetzt werden.

GRI 301-1
Weitere Informationen
zum Materialeinsatz
siehe DMA und
NFI-Download

Kennzahlen Erzeugung, Energie- und Materialeinsatz

	Einheit	2016	2017	2018
Erzeugung				
Stromerzeugung (netto, gesamt) ¹	GWh	31.995	32.866	31.130
Anteil erneuerbare Erzeugung	%	96	93	95
Fernwärmeerzeugung (netto)	GWh	910	943	813
Direkter Energieeinsatz²				
Brenn- und Treibstoffe aus nicht erneuerbaren Quellen gesamt				
Steinkohle	GJ	12.627.730	18.589.109	14.277.037
Erdgas	GJ	4.463.574	9.869.333	6.350.795
Treibstoffe (Diesel und Benzin)	GJ	50.565	53.912	54.511
Brenn- und Treibstoffe aus erneuerbaren Quellen gesamt				
Strom (Netzbezug) ³	GJ	16.509	18.121	10.327
Fernwärme (Netzbezug)	GJ	8.850.619	11.687.568	9.988.934
Energieverbrauch innerhalb des Unternehmens gesamt	GJ	6.205	6.988	6.605
Energieintensität – Energieeinsatz pro erzeugter Menge Strom und Fernwärme				
	GWh/GWh	0,18	0,25	0,21
Einsatz Materialien gesamt				
Einsatz Hilfs- und Betriebsmittel	t	5.658	5.874	5.429
Einsatz Kopierpapier	t	5.634	5.851	5.409
	t	24	23	20

¹ inkl. Bezugsrechten // ² Eigener Energieeinsatz in allen Geschäftsbereichen. Die Mengenangaben beziehen sich auf den Anlieferungszustand, d. h. bei Biomasse auf feuchtes Material. Berechnung für Brenn- und Treibstoffe erfolgt auf Basis der Heizwerte. „Brenn- und Treibstoffe aus erneuerbaren Quellen“ ab 2018: nur mehr Klärschlamm, ohne biogene Anteile von Treibstoffen, diese inkludiert in „Treibstoffe“ // ³ aus dem Netz bezogene Menge für Kraftwerksbetrieb, Pumpaufwand, Verwaltung und Netzverluste, d. h. Strombezug der Austrian Power Grid AG (APG) für das gesamte von der APG betriebene Übertragungsnetz (alle Netzebenen)

GRI 305-1
GRI 305-2
GRI 305-3
GRI 305-4

Mehr zu
THG-Emissionen siehe
DMA und NFI-Download
sowie im
CDP-Klimarating

SDG 3
SDG 13

TCFD

Treibhausgasemissionen

Die Erzeugung von Strom aus Wasser- und Windkraft ist frei von direkten Emissionen. VERBUND-Kunden tragen damit sowohl zur Vermeidung von Emissionen als auch zum SDG 13 „Maßnahmen zum Klimaschutz“ bei.

Aufgrund des hohen Anteils erneuerbarer Energieträger an der Erzeugung (95%) zählt VERBUND zu den umweltfreundlichsten Energieunternehmen in Europa. Die Konzentration auf die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien ist entscheidend für die Reduktion und Vermeidung von Treibhausgasemissionen. Entsprechend dem Klimaschutzabkommen von Paris aus 2015 wird weltweit die Reduktion der THG-Emissionen auf ein Niveau angestrebt, welches die globale Erwärmung unter 2 Grad (besser noch unter 1,5 Grad) beschränken soll. Das Ziel von VERBUND, die THG-Emissionen ausgehend vom Basisjahr 2011 (5 Mio. t CO₂e) bis zum Jahr 2021 um 90% zu reduzieren, umfasst Scope 1, Scope 2 marktbasierend und Scope 3 energiebezogene Aktivitäten und Flugreisen. Dieses Ziel wurde im Oktober 2016 von der Science-Based-Targets-Initiative als wissenschaftsbasiert bestätigt – d. h. es entspricht den globalen Vorgaben.

Kennzahlen Emissionen

	Einheit	2016	2017	2018
Treibhausgasemissionen (absolut)¹				
Gesamte Treibhausgasemissionen (Scope 1, 2 marktbasierend, 3) ²	kt CO ₂ e	1.536	2.048	1.692
Scope 1 direkte Emissionen	kt CO ₂ e	1.007	1.358	1.070
Scope 2 indirekte Emissionen (marktbasierend)	kt CO ₂ e	273	312	284
Scope 2 indirekte Emissionen (standortbasierend)	kt CO ₂ e	342	452	411
Scope 3 weitere indirekte Emissionen	kt CO ₂ e	255	378	338
Treibhausgasemissionen (spezifisch)^{1, 3}				
Scope-1-Emissionen, bezogen auf Gesamtstromerzeugung	g/kWh	31	41	34
Emissionsvermeidung durch erneuerbare Erzeugung ⁴	kt CO ₂	25.457	23.666	22.411

¹ vorläufige Daten vor ETS-Prüfung // ² 2016 und 2017: Korrektur aufgrund von Neuberechnung der marktbasierenden Scope-2-Emissionen // ³ Gesamtstromerzeugung inkl. Bezugsrechten ohne Berücksichtigung der erzeugten Fernwärme // ⁴ Berechnung anhand des Anteils thermischer Erzeugung auf Basis ENTSO-E-Mix

Bei den direkten THG-Emissionen in Scope 1 in Höhe von 1,1 Mio. t werden alle CO₂- und SF₆-Mengen berücksichtigt. Diese Menge war 2018 im Vergleich zum Vorjahr um 21% geringer. Den größten Anteil an den Scope-1-Emissionen hatten mit mehr als 99% die CO₂-Emissionen aus dem Einsatz der Brennstoffe in thermischen Kraftwerken. Weniger als 1% wurde durch den Verbrauch von Treibstoffen im VERBUND-Fuhrpark sowie durch SF₆-Emissionen aus Netzanlagen verursacht. Diese Mengen an direkten Emissionen aus Treibstoffen und SF₆-Emissionen werden auch ohne den Einsatz thermischer Kraftwerke weiterhin entstehen.

Weitere geringe Mengen direkter Emissionen stammen aus der Mitverbrennung von Klärschlamm und sind daher biogenen Ursprungs. Diese biogenen Emissionen werden extra im NFI-Download berichtet. Bei der Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energieträgern kommt es hingegen zu keinen direkten Emissionen.

Indirekte Emissionen aus dem Strombezug in Scope 2 werden ab dem Jahr 2017 gemäß GRI-Standard mit zwei unterschiedlichen Werten angegeben: mit einem standortbasierten und einem marktbasieren Wert.

Der standortbasierte Wert wird mit dem CO₂-Emissionsfaktor des lokalen Stromnetzes berechnet. Dieser Wert kann sich daher nur über die Menge des bezogenen Stroms und/oder über Veränderungen in der europäischen Erzeugungslandschaft ändern. 2018 lag der standortbasierte Wert von VERBUND bei 0,41 Mio. t CO₂e (2017: 0,45 Mio. t).

Der marktbasierter Wert hingegen kann durch gezielten Bezug von Strom aus der Erzeugung mit geringeren Emissionen pro bezogener kWh reduziert werden. VERBUND setzt seit mehreren Jahren für den Betrieb von Pumpspeicherkraftwerken ausschließlich Strom mit Herkunftsnachweisen aus 100 % erneuerbarer Energie ein und konnte so seine marktbasieren Emissionen stark reduzieren. Im Vergleich zu den Vorjahren ist der Wert gleichbleibend niedrig und lag 2018 gesamt bei 0,28 Mio. t CO₂e (2017: 0,31 Mio. t).

Weitere indirekte Emissionen in Scope 3 von 0,34 Mio. t CO₂e (2017: 0,38 Mio. t CO₂e) umfassen vor- und nachgelagerte Emissionen in der Wertschöpfungskette von VERBUND. So berichtet VERBUND Upstream-Emissionen in Scope 3 in den relevanten Kategorien „Kraftstoff- und energiebezogene Aktivitäten“ (wie z. B. Upstream-Emissionen aus der Produktion und dem Transport der Brennstoffe) und „Geschäftsreisen“. Bei den Downstream-Aktivitäten werden die nachgelagerten Emissionen aus der Verbrennung von Erdgas bei Kunden berichtet, die von VERBUND kompensiert werden.

VERBUND forciert klimafreundliche Technologien und fördert den schonenden Umgang mit natürlichen Ressourcen.

Die Gesamtsumme der THG-Emissionen (Scope 1–3, mit Scope 2 marktbasierter) sank 2018 im Vergleich zum Vorjahr um 17 % auf rund 1,7 Mio. t CO₂e (2017: 2,0 Mio. t CO₂e). Von diesem Wert entfallen 63 % (1,1 Mio. t CO₂e) auf THG-Emissionen in Scope 1, 17 % (0,28 Mio. t CO₂e) auf Scope 2 marktbasierter und 20 % (0,34 Mio. t CO₂e) auf Scope 3.

Das strategische Ziel von VERBUND ist es, bis 2020 die VERBUND-spezifischen direkten THG-Emissionen (Scope 1) unter 10 g CO₂e pro kWh Gesamtstromerzeugung zu senken. Im Jahr 2018 lag dieser Wert nur mehr bei 34 g CO₂e/kWh. VERBUND liegt damit schon jetzt weit unter dem spezifischen Wert für direkte THG-Emissionen des österreichischen Produktionsmix 2017 mit 148 g CO₂/kWh und noch weiter unter dem deutschen Wert mit 488 g CO₂/kWh. Diese Ergebnisse zeigen, wie erfolgreich VERBUND auf seinem Weg zur Dekarbonisierung der Stromerzeugung ist.

Emissionsvermeidung durch erneuerbare Erzeugung

Durch die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energieträgern bei VERBUND – anstelle der thermischen Erzeugung – wurden im Berichtsjahr 22 Mio. t CO₂ vermieden. Die Berechnung erfolgte auf Basis des durchschnittlichen Emissionswerts der thermischen Erzeugung nach ENTSO-E.

Emissionen in die Luft

Die Tabelle „Kennzahlen Emissionen“ zeigt die Emissionen in die Luft aus unseren Wärmekraftwerken als absolute Werte. Der verringerte Einsatz des Gas-Dampf-Kombinationskraftwerks Mellach führte zu einer Reduktion der Emissionen von Kohlenmonoxid (CO) um etwa ein Drittel und von Stickstoffoxiden (NO_x) um etwa 17%. Die Schwefeldioxid- und Staubemissionen aus dem Betrieb des Steinkohlekraftwerks Mellach blieben in vergleichbarer Höhe.

Emissionen in die Luft

	Einheit	2016	2017	2018
CO	t	41	84	58
SO ₂	t	142	129	140
NO _x	t	495	605	515
Staub	t	6	12	14

GRI 305-7
Weitere Informationen
siehe DMA

SDG 13

Naturschutz und Biodiversität

Unsere Kraftwerks- und Netzanlagen liegen teilweise in Natur- oder Landschaftsschutzgebieten. Informationen zur geografischen Lage sind auf dem österreichischen und bayrischen Geodatenportal zu finden.

Aktuelle Beispiele für Investitionen in Ökologie und Artenvielfalt – wie der Bau von Fischwanderhilfen zur Wiederherstellung der Durchgängigkeit von Fließgewässern und Renaturierungsmaßnahmen an Gewässern – finden sich im Kapitel „Erneuerbare Erzeugung“. Die vielfältigen bereits umgesetzten und noch geplanten Maßnahmen von VERBUND in den Bereichen Naturschutz und Biodiversität werden auf den Webseiten der jeweiligen LIFE-Projekte und auf der VERBUND-Website beschrieben.

2018 wurden weitere Fischwanderhilfen bei den Kraftwerken Greifenstein an der Donau und Edling an der Drau in Österreich und beim Kraftwerk Wasserburg am Inn in Bayern fertiggestellt. Damit sind nun insgesamt 53 Fischwanderhilfen in Betrieb.

Kennzahlen Naturschutz und Biodiversität

	Einheit	2016	2017	2018
Anlagenflächen in Schutzgebieten				
Anlagenflächen in Natura-2000-Gebieten	ha	2.746	2.793	2.808
Anlagenflächen in Ramsar-Gebieten	ha	620	646	646
Anlagenflächen in Nationalparks	ha	68	68	68
Anlagenflächen in Naturschutzgebieten	ha	1.403	1.378	1.378
Fischwanderhilfen ¹	Anzahl	47	50	53

¹ Korrektur der Anzahl 2016 und 2017 aufgrund geänderter Zählweise: Fischwanderhilfen, die das Querbauwerk umgehen. Nicht erfasst: Anbindungen von Nebenflüssen, Altarmen o.Ä.

Mehr zum Thema
„Biodiversität“
siehe DMA und unter
www.verbund.com;
www.life-traisen.at;
www.life-netzwerk-donau.at

GRI 304-1

SDG 15

Wasserinput und -output

Die Wasserentnahmen an den VERBUND-Standorten waren im Jahr 2018 im Vergleich zum Vorjahr um 17% geringer. Etwa 94% der Gesamtwassermenge wurde als Kühlwasser in den VERBUND-Wärme- kraftwerken verwendet. Dieser Anteil wird aus Oberflächengewässern entnommen und chemisch unverändert wieder dorthin abgegeben.

Details zu den weiteren Wasserabgaben aus thermischen Kraftwerken – wie angewandte Behand- lungsverfahren und die Wasserqualität inklusive der Betrachtung der einzuhaltenden Grenzwerte – werden in der jährlichen Umwelterklärung veröffentlicht.

GRI 303-1
GRI 303-1 EU-ADD
GRI 306-1

SDG 6

Kennzahlen Wasserinput und -output

	Einheit	2016	2017	2018
Wasserentnahme nach Quellen gesamt	1.000 m ³	153.822	211.374	173.934
aus Oberflächengewässern	1.000 m ³	143.423	201.973	164.261
aus Grund- und Brunnenwasser	1.000 m ³	10.294	9.299	9.556
aus öffentlicher Wasserversorgung	1.000 m ³	106	102	118
Wasserabgabe gesamt	1.000 m ³	153.822	211.374	173.934
Abgabe von Kühlwasser aus Wärme- kraftwerken in Oberflächengewässer	1.000 m ³	141.645	200.331	162.697
sonstige Wasserabgaben	1.000 m ³	12.177	11.043	11.237

Abfälle und Nebenprodukte

Die insgesamt zur Behandlung oder Entsorgung übergebene Abfallmenge lag im Jahr 2018 bei ca. 63.000 t (2017: 84.000 t). Der höchste Anteil entfiel mit 55% auf nicht gefährliche Abfälle aus Projekten, die vorwiegend auf Entsorgungen im Zuge von Bautätigkeiten im Jahr 2018 zurückzuführen waren. Etwa 18% waren sonstige nicht gefährliche Abfälle aus dem laufenden Betrieb. Der Anteil der gefährlichen Abfälle an der Gesamtabfallmenge lag wie im Vorjahr bei nur 2%.

Der Anteil des Rechenguts betrug im abgeschlossenen Geschäftsjahr 26%. Diese Abfallmenge ist vor allem von der Wasserführung und den Hochwasserereignissen im Berichtszeitraum abhängig. Sie wird nicht durch den Kraftwerksbetrieb verursacht und ist von VERBUND weder zu verhindern noch zu beeinflussen.

In den Wärme- kraftwerken von VERBUND fallen Reststoffe wie Asche und Gips an, die als Neben- produkte gemäß Abfallwirtschaftsgesetz qualifiziert sind und als Sekundärrohstoffe verwertet werden. 2018 lag die Menge an Nebenprodukten mit ca. 42.000 t in etwa 17% unter dem Vorjahreswert.

GRI 306-2
GRI 306-2 EU-ADD

SDG 12

Kennzahlen Abfälle und Nebenprodukte

	Einheit	2016	2017	2018
Abfälle gesamt	t	103.083	84.073	63.398
Gefährliche Abfälle gesamt	t	2.313	1.783	979
aus laufendem Betrieb	t	823	590	599
aus Projekten	t	1.490	1.193	380
Nicht gefährliche Abfälle gesamt	t	75.296	58.630	46.161
aus laufendem Betrieb	t	17.461	9.761	11.142
aus Projekten	t	57.835	48.869	35.019
Rechengut Wasserkraftwerke	t	25.475	23.660	16.258
Nebenprodukte				
Reststoffe Wärmekraftwerke	t	49.653	50.794	42.065

Weitere Umweltkennzahlen

GRI 307-1

SDG 16

Im Jahr 2018 wurde eine Umweltstrafe von 500 € verhängt. Grund war die Überschreitung einer Frist zur Entfernung einer widerrechtlichen Mistlagerstätte. In den Jahren 2016 und 2017 waren keine Umweltstrafen angefallen.

Weitere Details zu den Umweltkennzahlen sind auf der VERBUND-Website im NFI-Download im Bereich Umwelt zu finden.

Weitere Umweltkennzahlen

	Einheit	2016	2017	2018
Umweltkosten (gesamt)	Mio. €	66,5	61,9	74,9
davon für Umweltmanagement und Vorsorge	Mio. €	5,3	5,0	8,7
davon für Anlagen und Projekte	Mio. €	76,5	77,0	89,6
davon Umwelterträge	Mio. €	-15,3	-20,1	-23,3

Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie gesellschaftliche Verantwortung

Ein leistungsorientiertes, produktives und unternehmerisches Handeln aller Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter ermöglicht die nachhaltige Absicherung des Kerngeschäfts und die Nutzung neuer Geschäftschancen von VERBUND. Ein Generationen- und Kompetenzmanagement unterstützt die Leistungsfähigkeit der VERBUND-Mitarbeiterinnen und -Mitarbeiter ebenso wie die ganzjährigen Maßnahmen im Rahmen des Gesundheitsmanagements sowie der Personalentwicklung. Zur Vereinfachung von Prozessen werden laufend neue Digitalisierungsmaßnahmen gesetzt, wobei die Aspekte des Datenschutzes beachtet werden.

VERBUND legt großen Wert auf eine Unternehmenskultur, die das Fundament für ein konstruktives und erfolgreiches Arbeiten bildet: eine ausgewogene Work-Life-Balance, eine offene Kommunikation und eine wertschätzende Diskussionskultur. Von besonderer Bedeutung sind in diesem Zusammenhang auch die Themen Führungskultur und Diversität.

Seit Jahrzehnten sind der Arbeitnehmerschutz und die Sicherheit der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter für VERBUND äußerst wichtige Anliegen. Als konsequenten nächsten Schritt startete VERBUND im Jahr 2018 ein umfassendes Sicherheitskulturprojekt, um seine ehrgeizigen Ziele im Bereich der Arbeitnehmersicherheit erreichen zu können.

Nachhaltiges Kostenmanagement

Die erkennbaren Verbesserungen in der Kostenstruktur bestätigen den Weg der umgesetzten Effizienzsteigerungsmaßnahmen seit 2013. Die Restrukturierungsanstrengungen bzw. Desinvestitionen im thermischen Kraftwerksbereich sowohl im In- als auch im Ausland, die Investitionsreduktionen sowie die signifikante Stellenreduktion im Rahmen der Effizienzsteigerungsprogramme stellten notwendige Schritte dar, um die Kostenstruktur des Konzerns zu verbessern und damit die Wettbewerbsfähigkeit zu erhalten.

VERBUND ist beinahe ausschließlich in Mitteleuropa – einer Region mit hohen arbeits- und sozialrechtlichen Standards – tätig. Die Beschäftigung von hoch- und höchstqualifizierten Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern ist mit entsprechenden Personalkosten verbunden. Neben den angeführten Effizienzsteigerungsprogrammen ist es für VERBUND unerlässlich, dass die bestehenden Entlohnungsstrukturen auf Betriebs- und Branchenebene modernisiert und an die Marktgegebenheiten angepasst werden. Zusätzlich zur Adaptierung der internen Richtlinien zur Gehaltsfindung beteiligte sich der Konzern auf Branchenebene federführend an der Neugestaltung des Kollektivvertrags für Elektrizitätsunternehmen in Österreich, der im Dezember 2018 vereinbart wurde und ab 1. Februar 2019 zur Anwendung kommt. Die Branche hat sich mit den Sozialpartnern auf einen fairen und gleichzeitig dem modernen Arbeitsleben angepassten Kollektivvertrag geeinigt. Eine gesamthafte Bewertung ergibt, dass durch die neuen Entgeltansätze sowohl bei den Einstiegsbezügen als auch bei den Endbezügen teilweise deutliche Reduktionen erreicht werden konnten. Die neuen, an die Formulierungen der Industrie angelehnten Tätigkeitsbeschreibungen ermöglichen eine exakter abgestufte Einreihung der Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer und daher marktnähere Bezüge vor allem in den unteren Entgeltgruppen.

Labour Management
Relations inkl. Mindest-
mitteilungsfristen
bezüglich betrieblicher
Veränderungen
siehe DMA

Kennzahlen Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter

	Einheit	2016	2017	2018
Ø Betriebswirtschaftlicher Personalstand	Personen	2.923	2.819	2.742
Arbeitsrechtlicher Personalstand ¹	Personen	2.952	2.819	2.784
davon in Österreich	Personen	2.582	2.464	2.429
davon in Deutschland	Personen	359	344	343
davon in weiteren europäischen Ländern	Personen	11	11	12
Vollzeitbeschäftigte	Personen	2.788	2.657	2.600
Teilzeitbeschäftigte	Personen	164	162	184
Neuaufnahmen	Personen	104	117	172
Fluktuation ohne Pensionierungen	Personen	79	79	59
Fluktuationsrate ohne Pensionierungen	Prozent	2,7	2,8	2,1
Fluktuation inkl. Pensionierungen	Personen	227	227	207
Fluktuationsrate inkl. Pensionierungen	Prozent	7,7	8,1	7,4
Durchschnittliche Dauer der Unternehmenszugehörigkeit ²	Jahre	18,9	18,8	18,1
Akademikerquote	Prozent	22,6	23,2	25,1

¹ per 31.12., ohne Vorstände und Mitarbeiter/-innen in Altersteilzeit // ² Personal von zugekauften bzw. neu konsolidierten Gesellschaften wird mit Dauer der Zugehörigkeit zum zugekauften/konsolidierten Unternehmen und nicht mehr mit Zugehörigkeit zum VERBUND-Konzern berücksichtigt.

Personalplanung und -management

VERBUND setzt auf ein modernes und nutzerfreundliches Planungs- und Reporting-Instrument für Personaldaten, das 2018 um weitere Funktionalitäten erweitert wurde und somit als State-of-the-Art-Applikation zu sehen ist. Die integrierte Personalstands- und -aufwandsplanung stellt einen einfachen und transparenten Planungsprozess sicher. Eine konsequente und straffe Personalplanung fördert den optimalen Einsatz der Ressourcen.

GRI 103-2

SDG 5
SDG 8
SDG 16

Das Personalmanagement bei VERBUND hat Richtlinienkompetenz in allen personalwirtschaftlichen Fragen des VERBUND-Konzerns. Die Schwerpunkte liegen auf den Themen Personalplanung und -entwicklung, Personalcontrolling, Recruiting, Personalmarketing und Employer Branding, Arbeits- und Sozialrecht, Vertretung des Arbeitgebers gegenüber der Arbeitnehmervertretung, Compensation and Benefits, Grundsatzfragen der betrieblichen Gesundheitsvorsorge sowie Diversity und Inclusion Management.

GRI 103-3, GRI 102-8
GRI 401-1
Informationen zu Alter und Geschlecht siehe Kapitel „Diversity Management“

VERBUND prüft diese Managementansätze mit verschiedenen Verfahren wie externen Auditierungen, internen Review-Prozessen bzw. Analysen von Kennzahlen inklusive der Betrachtung von internen und externen Benchmarks. Basierend auf den Ergebnissen dieser Rückmelde- und Leistungsbeurteilungsverfahren werden die Richtlinien regelmäßig evaluiert und bei Bedarf adaptiert.

Beschäftigungsformen und Sozialleistungen

Grundsätzlich beschäftigt VERBUND Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter in unbefristeten Arbeitsverhältnissen. Befristete Arbeitsverträge werden nur mit sachlicher Begründung abgeschlossen (z. B. bei Karenzvertretung oder bei Zukunftsthemen wie der Digitalisierung). VERBUND strebt langfristige Dienstverhältnisse an und ermöglicht verschiedene Arbeitszeitmodelle wie Vollzeit, Teilzeit und Elternteilzeit.

Zur Überbrückung von Kapazitätsspitzen, für Projektarbeiten und für befristete Karenzvertretungen werden auch Leiharbeitskräfte beschäftigt. Insbesondere bei abgegrenzten Bau-, Revisions- bzw. Instandhaltungsaufträgen gelten für die von VERBUND beauftragten Leiharbeitskräfte die gleichen Sicherheitsvorschriften wie für VERBUND-Personal. Diese Personen erhalten daher auch die gleichen Sicherheitsunterweisungen. Beauftragte Fremdfirmen für die Erstellung von Gewerken sind in der Arbeitsabwicklung eigenverantwortlich tätig. Sie müssen sich aber ebenfalls an die im VERBUND festgeschriebenen Sicherheitsstandards halten und werden nach VERBUND-Regeln unterwiesen. Die von Fremdfirmen erbrachten Arbeitsstunden fließen in die Berechnung der zentralen Arbeitssicherheitskennzahl ein.

VERBUND bietet allen seinen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern eine Reihe von freiwilligen oder kollektivvertraglich geregelten Sozialleistungen wie eine Pensionskasse, eine Krankenzusatzversicherung, ein vergünstigtes Mittagessen, eine Kinderzulage und eine Gesundenuntersuchung.

VERBUND bekennt sich zudem zu einer marktkonformen und leistungsgerechten Entlohnung der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter. Ein auf individuelle Zielvorgaben und den Unternehmenserfolg ausgerichtetes, leistungsorientiertes Entgeltmodell sorgt daher seit 2010 auf allen Ebenen für eine faire Entlohnung der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter.

Stärkung der Position auf dem Arbeitsmarkt – Employer Branding

Mit der gezielten Investition in ausgewählte Employer-Branding-Maßnahmen wirkte VERBUND auch 2018 dem Risiko entgegen, seine hohe Arbeitgeberattraktivität am Arbeitsmarkt zu verlieren. VERBUND zeigte trotz eines weiterhin reduzierten Mitteleinsatzes klare Präsenz auf dem Arbeitsmarkt – beispielsweise auf Bildungs- und Karrieremessen, in Print- und Onlinemedien sowie im Social-Media-Bereich mit Fokus auf den Zielgruppen IT-Fachkräfte und Lehrlinge.

Im Jahr 2018 lagen die strategischen Schwerpunkte im Employer Branding auf der langfristigen Netzwerkpflge mit Top-Studierenden der TU-Wien und auf Frauenförderungsmaßnahmen. In diesem Zusammenhang wurden auch bestehende Maßnahmen weitergeführt. Dazu zählen u. a. die jährliche Vergabe des VERBUND-Frauenstipendiums, die Initiative „FIT – Frauen in die Technik“ und „Girls! Tech up“ sowie die Organisation eines Alumni-Events für alle Frauenstipendiatinnen.

Recruiting

Um darüber hinaus für interne und externe Bewerberinnen und Bewerber „Wunscharbeitgeber“ der Zukunft zu bleiben, wurde der Karriereauftritt von VERBUND auch im Jahr 2018 laufend aktualisiert.

Abgeleitet von der neuen Marken- und Produktkampagne von VERBUND wurden erste Print- und Onlinestelleninserate überarbeitet und an das neue Layout angeglichen. Die 2016 implementierte Bewerberplattform stellte eine optimale Ergänzung dar. VERBUND strebt kontinuierlich danach, den hohen Professionalisierungsgrad der Recruiting-Qualität zu halten und auch in der digitalen Welt auf dem technologisch letzten Stand zu sein.

GRI 102-8

SDG 3

GRI 102-41 und
EU-DMA: Vereinigungs-
freiheit und Kollektiv-
vertragsverhandlungen
sowie Kapitel
„Menschenrechte“
GRI 401-2

Dies wurde im Berichtszeitraum mit der Verleihung des goldenen Siegels der „Career’s Best Recruiters“-Studie 2018 und dem in der Kategorie „Energie“ erzielten ersten Platz bzw. einer Gesamtplatzierung unter den Top 25 sowie dem 2. Platz bei den „trendence Employer Branding Awards 2018“ in der Kategorie „Bestes Employer Branding in Social Media“ honoriert.

Personalentwicklung

GRI 404-2
GRI 404-1

VERBUND legt großen Wert auf die Entwicklung seiner Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter. 2018 nahm jede Mitarbeiterin bzw. jeder Mitarbeiter durchschnittlich 33,6 Stunden an Bildungsmaßnahmen teil.

SDG 4

Schwerpunkte der Personalentwicklung bildeten Schulungen in den Bereichen Sicherheit, Technik sowie Energiewirtschaft. Da in den Bereichen Technik und Sicherheit überwiegend Männer tätig sind, spiegelt sich dies auch in den durchschnittlichen Weiterbildungsstunden wider, die bei Männern mit 34,5 Stunden leicht über jenen der Frauen mit 30,8 Stunden liegen.

Im Rahmen des internen Effizienzsteigerungsprogramms ist Weiterbildung für die sozial verträgliche Umsetzung der Maßnahmen wesentlich. Unter anderem schaffen gezielte Umschulungen neue Perspektiven für bestehende Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter.

GRI 404-1
GRI 404-3

Kennzahlen Kompetenzentwicklung

SDG 4

	Einheit	2016	2017	2018
Weiterbildung pro Mitarbeiter/-in (Gesamtbelegschaft) ¹	Stunden	35,2	36,0	33,6
Weiterbildung pro Mitarbeiter/-in (ohne Führungsfunktion)	Stunden	33,6	34,4	32,0
Weiterbildung pro Führungskraft	Stunden	71,2	79,2	82,4
Mitarbeitergesprächsquote	Prozent	96,2	96,3	96,3
Lehrlinge, gesamt	Personen	165	150	151
davon neu aufgenommen	Personen	43	37	41

¹ inkl. Führungskräften und Dauerleasingskräften, exkl. Lehrlingen, Behalterfristen, an Dritte Abgestellten und Dauerkarenzen; ohne Sicherheitsunterweisungen

GRI 404-2

E-Training – Digitalisierung von Lernlösungen

Der digitale Wandel macht auch vor dem Lernen nicht halt. Wissen wird schnellebiger, komplexer und immer unmittelbarer nachgefragt. Veränderte Bedürfnisse und Erwartungen der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter fordern neue Lernformate.

Im Projekt „Digitale Lernmedien 2.0“ werden als Ergänzung zu den Präsenzveranstaltungen verstärkt auch digitale Lernmedien als Unterstützung und zur Anreicherung von Informationen eingesetzt. Die Inhalte werden nach mediendidaktischen Methoden so aufbereitet, dass die Anwenderinnen und Anwender sich leicht neues Wissen aneignen können. Die digitalen Lernmedien ersetzen teilweise die Präsenzveranstaltungen und tragen somit zur Kosten- und Ressourceneffizienz bei.

Zu Beginn der Inbetriebnahme standen bereits die E-Trainings Fit4Cyber, Fit4DSGVO und Compliance sowie Antikorruption zur Verfügung. Weitere E-Trainings – insbesondere in den Bereichen Arbeitnehmersicherheit und energiewirtschaftliches Wissen – sind in Planung. Das Angebot wird laufend erweitert.

Mit dem neuen Learning-Management-System setzt VERBUND einen weiteren Schritt zur Digitalisierung. Präsenz- und Onlineveranstaltungen werden ab 2019 in einem innovativen und modernen

System verwaltet. Für Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter vereinfacht dieses integrierte System die Organisation der Personalentwicklungsmaßnahmen – von der Anmeldung über die Durchführung bis zu Wissensüberprüfungen. Führungskräfte erhalten mithilfe des Berichtswesens einen raschen Überblick über den Status der Aus- und Weiterbildung ihrer Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter.

Im Kraftwerksbetrieb unterstützt das Digitale Workforce Management die administrativen und operativen Arbeitsprozesse von Betrieb und Instandhaltung. Heterogene Prozesse werden vereinheitlicht und digitalisiert, sodass die Abläufe optimiert werden können. Die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter werden unter anderem durch werksübergreifenden Erfahrungsaustausch aktiv eingebunden. Die Umsetzungsverantwortung liegt unmittelbar bei den Kraftwerksgruppen und stärkt somit ein neues Führungsverständnis der Werksgruppenleiter, Betriebsingenieure und Meister.

Im Rahmen des Projekts „Digitales Wasserkraftwerk“ werden im Pilotkraftwerk Rabenstein neue Trends getestet. Der Schwerpunkt des Virtual-Reality-Modells soll auf der interaktiven Visualisierung der Begehung, der Planung von Instandhaltungsmaßnahmen und der Dokumentation ebenso liegen wie im Einsatz für die Aus- und Weiterbildung. Mit dem zukünftigen Einsatz von Virtual Reality in der Aus- und Weiterbildung ergeben sich einige Vorteile. So können Mitarbeiter bei schwierigen und nur selten durchgeführten Arbeiten vorab virtuell auf die Arbeit in der Praxis optimal vorbereitet werden. Zudem können Auszubildende, sei es im Betrieb oder auch in den Lehrwerkstätten, den gesamten Vorgang am Monitor mitverfolgen und unmittelbar Tipps und Hinweise geben.

Lehrlingsausbildung

Wesentliche Bereiche unseres Unternehmens stellen die Instandhaltung und der Betrieb unserer Anlagen dar. Um den sicheren Betrieb zu gewährleisten, setzt VERBUND seit 1983 als eines der ersten Unternehmen Österreichs auf eine vierjährige Doppelberufsausbildung seiner Lehrlinge (Elektrotechnik und Metalltechnik). Dabei handelt es sich um gefragte Doppelberufe mit ausgezeichneten Zukunftschancen. Ab dem zweiten Lehrjahr sind die Lehrlinge in einem der VERBUND-Kraftwerke tätig, um dort das nötige Anlagenwissen zu erwerben. Damit wird der Know-how-Transfer im technisch-gewerblichen Bereich gesichert.

Im Jahr 2018 hat VERBUND in Österreich und Deutschland 41 Lehrlinge neu aufgenommen. Die hohe Qualität der Lehrlingsausbildung zeigt sich vor allem bei den ausgezeichneten Erfolgen im Zuge der Lehrabschlussprüfungen.

Weiterentwicklung der Führungskultur

Die kontinuierliche Weiterentwicklung der Führungskräfte bei VERBUND dient der steten Verbesserung der Führungsqualität und somit der Sicherstellung des Unternehmenserfolgs.

Eine Maßnahme stellt dabei das regelmäßige Führungsfeedback dar. Im Abstand von zwei Jahren wird das Führungsverhalten aus Sicht des direkten Arbeitsumfelds (Vorgesetzte, Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie Kolleginnen und Kollegen) eingeschätzt und mit der jeweiligen Selbsteinschätzung verglichen. Diese strukturierten und ganzheitlichen Rückmeldungen geben wertvolle Hinweise für die Kompetenzentwicklung der Führungskräfte. Ziel ist es, durch Abweichungen im Selbst- und Fremdbild bzw. durch den Vergleich zur letzten Erhebung neben Stärken und Handlungsfeldern auch die persönliche Entwicklung aufzuzeigen. Daraus werden individuell angepasste, zielgenaue Maßnahmen für die einzelnen Führungskräfte abgeleitet. Im Herbst 2018 wurde der zweite Durchgang des VERBUND-Führungsfeedbacks erfolgreich abgeschlossen.

Mehr dazu unter
www.verbund.com >
Über VERBUND >
Verantwortung >
Soziales >
Mehrwert für
Mitarbeiter/-innen

Vereinbarkeit von Beruf und Privatleben

Die Vereinbarkeit von Beruf und Privatleben hat bei VERBUND Tradition. Im Netzwerk „Unternehmen für Familien“ zeigt VERBUND sein Engagement als familienfreundliches Unternehmen.

Seit 2009 ermöglicht das Audit „berufundfamilie“ eine bessere Strukturierung der Maßnahmen. Damit werden bedarfsorientiert weitere Möglichkeiten geschaffen, um die Vereinbarkeit von Beruf und Familie zu fördern. 2018 hat VERBUND dieses Audit bereits zum vierten Mal durchgeführt und das Gütesiegel für die kommenden drei Jahre erhalten. Für diese nächste Periode hat sich VERBUND zum Ziel gesetzt, die Arbeitszeiten weiter zu flexibilisieren, mobiles Arbeiten noch einfacher zu machen und seine Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter über bestehende und neue Angebote zu informieren – insbesondere zum Thema „Pfleger von Angehörigen“. Die regelmäßigen Mitarbeiterbefragungen zeigen, dass die Zufriedenheit mit der Vereinbarkeit von Beruf und Privatleben seit 2008 bei VERBUND laufend steigt.

*Was die Welt verändern wird?
Unser Antrieb. Unsere Energie*

Diversity Management

SDG 10

Die 2016 festgelegte Diversity-Strategie wurde 2018 konsequent weiterverfolgt. Mit der Zertifizierung ZukunftVIELFALT® setzte VERBUND im Vorjahr einen weiteren wichtigen Schritt.

ZukunftVIELFALT® ist ein Managementkonzept zur Weiterentwicklung eines ganzheitlichen Diversity Managements sowie eine Auszeichnung für Organisationen, die ein solches implementiert haben. Ziel ist es, die Diversitätsstrategie im Konzern zu verankern und strukturiert weiterzuentwickeln. Damit fördert VERBUND die Vielfalt im Unternehmen und stellt die Gleichbehandlung sicher.

Zur Unterstützung der Führungskultur setzt VERBUND verstärkt auf Information und Einbindung der Führungskräfte. Dies hat mit Initiativen wie der Verankerung der Gleichbehandlung im Unternehmensleitbild, der Bestellung einer Gleichbehandlungsbeauftragten und einer Diversity und Inclusion Managerin, der Premium-Mitgliedschaft in der „Charta der Vielfalt“ sowie der Bestellung einer Accessibility Managerin begonnen. Vor allem in den Schwerpunktdimensionen „Alter“, „Geschlecht“ und „Behinderung“ wurden geplante Maßnahmen im Jahr 2018 umgesetzt.

Schwerpunkt „Alter“

GRI 405-1

VERBUND strebt eine ausgewogene Altersstruktur an. Das Management des demografischen Wandels soll das Wissen im Unternehmen erhalten und Leistungsträger an das Unternehmen binden.

Kennzahlen Dimension Alter – gesamt

	Einheit	2016	2017	2018
Durchschnittsalter gesamt	Jahre	43,9	43,8	43,4
< 30 Jahre	Prozent	20,7	19,0	19,2
30 – 50 Jahre	Prozent	38,3	38,6	40,5
> 50 Jahre	Prozent	40,9	42,5	40,3

Kennzahlen Dimension Alter – Führungskräfte

	Einheit	2016	2017	2018
< 30 Jahre	Prozent	0	0	0
30 – 50 Jahre	Prozent	38,1	39,5	42,9
> 50 Jahre	Prozent	61,9	60,5	57,1

Im Berichtszeitraum setzte sich die bereits seit Jahren zu beobachtende demografische Entwicklung fort. Rund 7% der VERBUND-Mitarbeiterinnen und -Mitarbeiter gehen in den nächsten fünf Jahren in Pension, in den nächsten zehn Jahren werden es 28% sein. Zum Teil werden diese Stellen im Rahmen der Effizienzsteigerungsprogramme nicht nachbesetzt. Ein erheblicher Prozentsatz der Abgänge betrifft jedoch betriebsnotwendige Stellen, die zur Aufrechterhaltung des laufenden Betriebs erforderlich sind und daher nachbesetzt werden müssen.

Um Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter länger gesund im Arbeitsprozess zu halten und um zu einem reibungslosen Generationenwechsel beizutragen, wird seit Jahren auf ein betriebliches Gesundheitsmanagement gesetzt. Die Initiative „Fit & Gesund bei VERBUND“ soll einen gesunden Lebensstil fördern. Außerdem ermöglicht VERBUND allen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern über ein Employee-Assistance-Programm kostenlose Beratung bei beruflichen oder privaten Problemen.

Als erfolgskritische Personalentwicklungsmaßnahme hat VERBUND eine strukturierte Nachfolgeplanung in allen Ebenen implementiert (vom Lehrling über Führungskräfte bis hin zu Vorstandskandidatinnen und -kandidaten) mit dem Ziel, Potenziale für die langfristige Nachfolge zu sichern.

Schwerpunkt „Geschlecht“

Der Anteil von Frauen ist in einem technisch geprägten Unternehmen wie VERBUND traditionell gering. Deshalb setzt VERBUND Maßnahmen, um den aktuellen Anteil von 17,6% bis zum Jahr 2025 auf insgesamt 20% zu erhöhen – so wie auch der Frauenanteil in der Führungsebene auf 20% ansteigen soll. 2018 lag der Frauenanteil bei den Neuaufnahmen bei 20,9%.

GRI EU15
Angaben zu Pensions-
verpflichtungen finden
sich im Anhang

SDG 10

Kennzahlen Dimension Geschlecht

	Einheit	2016	2017	2018
Männer	Personen	2.434	2.327	2.293
Frauen	Personen	518	492	491
Frauenanteil gesamt	Prozent	17,5	17,5	17,6
Frauenanteil bei Neuaufnahmen	Prozent	14,4	15,4	20,9
Frauenanteil bei Führungskräften	Prozent	8,3	11,1	9,5
Frauenanteil bei Lehrlingen	Prozent	6,7	5,3	3,3

Auf Basis der Ergebnisse aus der Mitarbeiterbefragung wurden auch konkrete Aktivitäten zur Frauenförderung vereinbart. Um Frauen sichtbarer zu machen, sollen insbesondere bei der Besetzung von Gremien oder Projektleiterpositionen verstärkt Frauen berücksichtigt werden. Seit 2017 werden mit den Führungskräften der ersten Managementebene Ziele zur Förderung von Frauen vereinbart, um ein weiteres Bewusstsein für die Gleichbehandlung von Frauen zu schaffen.

2017 erklärten im Rahmen einer Befragung rund 11% der Frauen bei VERBUND, Interesse an einer Führungsposition zu haben. Um diese Zielgruppe in ihrer Entscheidung für Führungspositionen zu stärken, erfolgte 2018 mit dem Seminar „Die weiblichen Erfolgsquotienten in der Führungsverantwortung“ der Startschuss zu einer Seminarreihe zum Empowerment von Frauen. Eine weitere Maßnahme ist das VERBUND-Frauen Netzwerk, das die Frauen bei VERBUND unterstützt.

*VERBUND ist Taktgeber für die Branche
und gestaltet die Energiezukunft.*

SDG 5
SDG 8

VERBUND achtet zudem auf ausgewogene Gehälter. Diese basieren auf der strikten kollektivvertraglichen Einstufung sowie auf einem leistungsorientierten Gehaltsmodell. Dennoch sind die gesellschaftspolitischen und kulturellen Themen wie vermehrte Teilzeitarbeit bei Frauen, eine geringe Anzahl von Frauen in technischen Berufen und die Schwierigkeit für Frauen, in höher bezahlte (Führungs-)Funktionen zu gelangen, nach wie vor auch bei VERBUND erkennbar.

VERBUND ist es ein Anliegen, Frauen für technische Berufe zu begeistern. Daher beteiligt sich VERBUND an mehreren Initiativen wie dem Wiener Töchtertag, FIT – Frauen in die Technik und dem amaZone-Award.

FIT – Frauen in die Technik soll das Interesse von Mädchen für technische Berufe wecken, motiviert Maturantinnen zum Technikstudium und stellt erfolgreiche Frauen in technischen Berufen als Role Models vor. Damit sollen Berührungängste mit technischen oder naturwissenschaftlichen Ausbildungen abgebaut werden.

Seit 2009 fördert VERBUND durch die Vergabe des VERBUND-Frauenstipendiums zudem vielseitig engagierte Studentinnen bei ihrer technischen Ausbildung. Das Stipendium soll eine zusätzliche persönliche und fachliche Weiterbildung über den Uni-Alltag hinaus ermöglichen. Ein weiteres Ziel ist

es, mehr technisch qualifizierte Frauen für das Unternehmen zu begeistern und sie im Idealfall als Mitarbeiterinnen zu gewinnen. 2018 feierte VERBUND das Zehn-Jahres-Jubiläum des VERBUND-Frauenstipendiums, anlässlich dessen wurde ein außerordentliches Stipendium an einen Studierenden mit Behinderung vergeben.

Schwerpunkt „Menschen mit Behinderungen“

VERBUND übernimmt soziale Verantwortung dafür, als Unternehmen für Chancengleichheit zu sorgen. Um ein sichtbares Zeichen zu setzen, ist es erklärtes Ziel von VERBUND, die Quoten gemäß Behinderteneinstellungsgesetz weiterhin zu erfüllen bzw. darüber hinaus Menschen mit Behinderung zu rekrutieren und zu beschäftigen. Das Diversity Management achtet gemeinsam mit dem Accessibility Management auf die laufende Weiterentwicklung der Beschäftigung von Personen mit Behinderung.

So übererfüllt VERBUND die in Österreich und Deutschland gesetzlich vorgegebenen Quoten für die Einstellung von Menschen mit Behinderungen. Für VERBUND beträgt die Pflichtzahl in Österreich 104. Es wurden per 31. Dezember 2018 138 begünstigt Behinderte gemäß Behinderteneinstellungsgesetz bei VERBUND beschäftigt. In Deutschland beträgt die entsprechende Pflichtzahl 18, und es wurden 23 Menschen mit Behinderung seitens VERBUND beschäftigt.

Wesentliche Aspekte für die Inklusion von Menschen mit Behinderung bei VERBUND sind der Abbau von Barrieren und die Sensibilisierung der Belegschaft durch kontinuierliche Information. Im Rahmen des Personalertags 2018 hatten die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter des Personalbereichs die Gelegenheit, sich mit dem Thema Beschäftigungen von Menschen mit Behinderung auseinanderzusetzen. Haben doch gerade die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter des Personalbereichs eine wichtige beratende Rolle zu diesem Thema für die Belegschaft und die Führungskräfte.

Im Accessibility-Umsetzungskonzept wurden Schritte und Maßnahmen für die kommenden Jahre festgelegt, um bauliche, organisatorische und kommunikative Barrieren innerhalb von VERBUND weiter abzubauen.

In einzelnen Tochtergesellschaften gab es ebenfalls Schulungen von Führungskräften. Am Purple LightUpDay – an diesem Tag wird die Aufmerksamkeit auf die wirtschaftliche Kraft von Menschen mit Behinderung gerichtet – informierte VERBUND die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter über die Beschäftigten mit Behinderung.

Im Sommer 2018 absolvierten erneut drei Personen mit Behinderung ein Ferialpraktikum bei VERBUND. Im Rahmen der Mitgliedschaft im DisAbility-Wirtschaftsforum tauscht sich VERBUND zudem mit anderen Unternehmen aus und erweitert laufend sein Wissen zur Beschäftigung von Personen mit Behinderung.

Gesundheit und Sicherheit

Äußerst wichtige Anliegen von VERBUND sind der Arbeitnehmerschutz, die Gesundheit und die Arbeitnehmersicherheit.

GRI 405-1

GRI 403-2

SDG 3

Kennzahlen Arbeitssicherheit

	Einheit	2016	2017	2018
Lost Time Injury Frequency (LTIF) ¹	Anzahl	8,9	10,1	5,8
Lost Time Injury Frequency (LTIF inkl. Fremdfirmen) ¹	Anzahl	–	–	5,4
Unfälle	Anzahl	44	53	32
Unfälle (inkl. Fremdfirmen)	Anzahl	–	–	43
Unfälle mit Todesfolge	Anzahl	0	0	1
Unfälle mit Todesfolge (bei Fremdfirmen)	Anzahl	1	1	0
Unfallschwere ²		17,2	21,5	21,0
Unfallschwere (inkl. Fremdfirmen) ²		–	–	22,2
Summe unfallbedingter Ausfallskalendertage	Tage	758	1.139	671
Summe unfallbedingter Ausfallskalendertage (inkl. Fremdfirmen)	Tage	–	–	955

¹ Anzahl der Arbeitsunfälle ab dem ersten Krankentag, bezogen auf 1 Mio. Arbeitsstunden; ohne Unfälle, die nur Erste-Hilfe-Leistungen erfordern. Die Grundlage für die Berechnung der Arbeitsstunden wird ab 2017 mit 1.740 Arbeitsstunden pro Jahr (vorher 1.618) branchenweit festgelegt. // ² durchschnittliche Ausfallstage je Unfall

Unfallgeschehen 2018

Die Basis für die Berechnung der Arbeitssicherheitskennzahlen bildet der arbeitsrechtliche Personalstand plus Leasingkräfte plus alle Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter von anteilig einbezogenen Beteiligungen. Ende 2018 betrug dieser Wert 3.154 Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter. In dieser Zahl sind 165 Leasingkräfte und die gesamten Belegschaften der Ennskraftwerke Aktiengesellschaft, der VUM Verfahren Umwelt Management GmbH, der VERBUND Tourismus GmbH, der Lestin & Co Tauch-, Bergungs- und Sprengunternehmen Gesellschaft m.b.H, der VERBUND Wind Power Austria GmbH und der Energji Ashta Shpk enthalten.

Das Unfallgeschehen 2018 entwickelte sich positiv. Es waren weniger Unfälle als 2017 zu verzeichnen, jedoch überschattete ein tödlicher Unfall diese Entwicklung.

Für die Interpretation des Unfallgeschehens müssen die absoluten Zahlen der Unfälle in Relation zum Personalstand (Unfallhäufigkeit) und zu den Ausfallstagen je Unfall (Unfallschwere) gesetzt werden. Der LTIF wird als maßgebliche Kennzahl herangezogen, um Benchmarks mit nationalen und internationalen Unternehmen zu ermöglichen. Um auch den Einsatz von Fremdfirmen bewerten zu können, erhebt VERBUND seit 2018 an allen Arbeitsstätten deren Einsatzstunden und berichtet sie in der Kennzahl „LTIF inkl. Fremdfirmen“.

GRI 403-2 ADD

Die Gesamtunfallhäufigkeit von 5,4 (LTIF inkl. Fremdfirmen) zeigt im Vergleich mit anderen nationalen und internationalen Unternehmen, dass wir auf einem guten Weg sind. Aus der Analyse jedes einzelnen Unfalls im Konzern und bei beschäftigten Fremdfirmen werden Verbesserungsmaßnahmen abgeleitet und umgesetzt. Wie in den Jahren zuvor konnte auch im Jahr 2018 bei keinem Arbeitsunfall ein Fremdverschulden oder ein organisatorischer Mangel als Ursache identifiziert werden. Dies zeigt, dass die Sicherheitsstandards im Konzern sehr hoch sind und die Schutzmaßnahmen für Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer optimal umgesetzt werden.

Art der Verletzungen

	Einheit	2016	2017	2018
Beeinträchtigung von Sinnesfunktionen	Anzahl	0	1	0
Bewusstlosigkeit, Kreislaufversagen	Anzahl	1	0	0
Elektrisierung	Anzahl	0	1	1
Fremdkörperverletzung	Anzahl	3	1	1
Hautverletzung, Wunde	Anzahl	11	10	12
Knochenbruch	Anzahl	2	5	4
Mehrere Verletzungsarten	Anzahl	0	2	0
Quetschung, Prellung	Anzahl	14	14	10
Verbrennung, Verbrühung, Verätzung, Erfrierung	Anzahl	1	0	0
Vergiftung	Anzahl	0	1	1
Verlust von Körperteilen	Anzahl	0	2	1
Verstauchung, Zerrung, Verrenkung, Bänderriss, Meniskusverletzung, Muskelriss	Anzahl	12	16	13

Unfallprävention

Die Maßnahmen zur Prävention basieren auf der Analyse der VERBUND-Arbeitsunfallstatistik. Der Schwerpunkt der jährlichen Weiterbildungsmaßnahmen 2018 lag auf Schulungen mit den folgenden Themen: Arbeiten in Behältern, Ladungssicherung, Bewegen von Lasten, praktische Übungen, Wir leben Sicherheit, VEMF-Verordnung elektromagnetischer Felder. Besonderes Augenmerk wurde dabei auf die praktische Umsetzbarkeit im Arbeitsalltag gelegt.

GRI 103-2

Die gesetzlich vorgesehenen Sicherheitsunterweisungen werden jedes Jahr entweder persönlich oder über E-Learning mit anschließendem Test von nahezu 100% der Belegschaft erfolgreich absolviert – so auch im Geschäftsjahr 2018.

Für den Bereich Arbeitssicherheit gibt es eine Vielzahl von internen Regelungen, die laufend aktualisiert und bei gesetzlichen Änderungen rasch angepasst werden. Diese Regelungen betreffen beispielsweise die nachfolgenden Themen: Arbeitsstoffmanagement, Unfallmeldungen und Verhalten nach Unfällen, Information und Unterweisung, Brandschutz, persönliche Schutzausrüstung, Koordination auf Baustellen und bei Projekten, Umgang mit Fremdfirmen sowie Koordination und Aufgaben des Arbeitsmedizinischen Dienstes. Mit diesen Regelungen soll gewährleistet werden, dass konzernweit derselbe Standard zur Verfügung steht und angewendet wird.

Sicherheitskultur

Die Umsetzung des Projekts „Wir leben Sicherheit“ soll für ein erhöhtes und geschärftes Sicherheitsbewusstsein bei VERBUND sorgen. Das Ziel dieses Projekts lautet: Alle Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sollen gesund zur Arbeit kommen, unfallfrei arbeiten und wieder gesund nach Hause kommen. Dies soll vor allem durch die Vorbildwirkung der Führungskräfte, „Aufeinander schauen“ und gegenseitiges Aufmerksammachen auf gefährliches Verhalten erreicht werden.

Um den Ist-Stand zu erheben, wurde eine Mitarbeiterbefragung durchgeführt. Auf Basis der Ergebnisse wurden mit Führungskräften tätigkeits- und abteilungsspezifische Maßnahmen erarbeitet. Im November 2018 starteten bereits erste Trainings für Führungskräfte, die bis Ende 2019 laufen werden.

*VERBUND fördert Eigenverantwortung und Bewusstsein
für sicheres Arbeiten.*

Weitere Informationen
zum Gesundheits-
management siehe DMA

Gesundheitsförderung bei Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern

Die Initiative „Fit & Gesund bei VERBUND“ soll einen gesunden Lebensstil fördern. Die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter werden motiviert, auf freiwilliger Basis etwas für ihre Gesundheit zu tun. 2018 setzte VERBUND mit dem Seminar „Bewegt und rückenfit am PC-Arbeitsplatz“ und einem Sehtraining den Schwerpunkt auf gesundes Arbeiten am Büroarbeitsplatz. Vorträge zum Thema Zeit- und Stressmanagement sorgen dafür, dass die teilnehmenden Personen besser mit diesem Thema umgehen können.

Darüber hinaus waren Ernährung und Bewegung, der Umgang mit Schichtarbeit und das richtige Heben und Tragen wichtige Schwerpunkte im Gesundheitsmanagement. Der direkte Zusammenhang zwischen Gesundheit und Leistungsfähigkeit in einem sich ständig wandelnden Arbeitsumfeld wird dabei ins Bewusstsein gerufen.

Gesellschaftliche Verantwortung

VERBUND übernimmt Verantwortung gegenüber einer Gesellschaft, die sauber erzeugten, verlässlich verfügbaren Strom auch als Faktor der Lebensqualität wahrnimmt. In seiner gesellschaftlichen Mitverantwortung unterstützt VERBUND mehrere karitative Organisationen und stärkt das Bewusstsein von Kindern für den sorgsamen Umgang mit Energie.

Caritas und Diakonie

Energiearmut und ihre negativen Folgeerscheinungen treten dort am ehesten auf, wo Einkommen sehr niedrig und Wohnverhältnisse schlecht sind. Der VERBUND-Stromhilfefonds der Caritas hilft rasch, unbürokratisch und vor allem dauerhaft durch finanzielle Soforthilfe zur Begleichung offener Stromrechnungen, professionelle Energieberatung vor Ort und gratis Austausch alter, stromfressender Elektrogeräte.

Seit Beginn des Projekts im Jahr 2009 profitierten insgesamt 4.300 Haushalte mit insgesamt 10.000 in den Haushalten lebenden Personen vom Angebot des VERBUND-Stromhilfefonds. In der neunten Periode (1. Jänner 2018 bis 31. Dezember 2018) wurden 500 Haushalte (die in den Sozialberatungsstellen der Caritas Hilfe suchten) an den VERBUND-Stromhilfefonds der Caritas weitervermittelt.

SDG 1
SDG 4
SDG 17

Mehr zu den VERBUND-
Initiativen mit Caritas
und Diakonie unter
www.verbund.com >
Über VERBUND >
Verantwortung >
Soziales >
Corporate Citizenship

SDG 11

Kennzahlen VERBUND-Stromhilfefonds der Caritas

	Einheit	2016	2017	2018
Überbrückungsfinanzierung	Anzahl	362	350	306
	€	52.200	50.600	44.200
Energieberatungen	Anzahl	292	305	405
Ausgetauschte Geräte	Anzahl	207	203	276

Weiters wurden im Jahr 2018 – mit Mitteln aus dem seit 2009 bestehenden VERBUND-Empowerment-Fund der Diakonie – 744 Menschen mit Behinderung zu unterstützender Kommunikation und assistierenden Technologien beraten. 102 Menschen mit Behinderung bekamen bei der Anschaffung von Kommunikationshilfen eine direkte Unterstützung. Dafür wendete der Soforthilfefonds wie im Vorjahr rund 60.000 € auf.

Kennzahlen VERBUND-Empowerment-Fund der Diakonie

	Einheit	2016	2017	2018
Einzelförderungen	Personen	105	100	102
Beratungen	Anzahl	725	700	744

VERBUND-Klimaschule des Nationalparks Hohe Tauern

Das Bildungsangebot von VERBUND und dem Nationalpark Hohe Tauern, das von der UNESCO als UN-Dekadenprojekt der Dekade „Bildung für nachhaltige Entwicklung“ ausgezeichnet wurde, besteht seit 2010. Seit Beginn der Partnerschaft haben mehr als 24.000 Schülerinnen und Schüler vom aufsuchenden Angebot, bei dem speziell ausgebildete Ranger des Nationalparks Projektunterricht in den Schulklassen gestalten, profitiert. Das erklärte Ziel: Kompetenzen für ein bewusstes Leben vermitteln und die Auswirkungen des eigenen Handelns auf das Klima einschätzen können. Das Angebot des Projektunterrichts durch Ranger wird vorrangig in den Nationalpark-Bundesländern Kärnten, Salzburg und Tirol angeboten. Seit 2018 steht das Bildungsangebot darüber hinaus auch online unter www.klima.schule zur Verfügung. Primäre Zielgruppe des ersten Onlineangebots für die Vermittlung von Klimaschutzkompetenz sind Lehrerinnen und Lehrer. Daher wurde bereits in der Entwicklung größter Wert auf eine möglichst einfache Integration in den Unterricht gelegt.

VERBUND-Klimaschule
im DMA und im Web:
<https://klima.schule/>

Die VERBUND-Stromschule macht Lust auf Technik

VERBUND unterstützt Lehrkräfte beim spannenden und interaktiven Physikunterricht durch ein vielfältiges Angebot von Physik-Lernunterlagen, gekoppelt mit Kraftwerksführungen. VERBUND unterstützt auch Führungen für Schülerinnen und Schüler im Rahmen von Unterrichtsveranstaltungen finanziell. Im Bereich der Speicherkraftwerke nutzten wie im Vorjahr rund 2.500 Schülerinnen und Schüler das Angebot für Schulführungen.

VERBUND-Stromschule
auf der VERBUND-
Website und im DMA

Details zu Gleichbehandlung finden sich im Kapitel „Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie gesellschaftliche Verantwortung“

GRI 103-2

SDG 1
SDG 4
SDG 10

Menschenrechte

Grundsätze

VERBUND bekennt sich zu seiner Verantwortung, die Menschenrechte in allen Unternehmensbereichen und darüber hinaus zu wahren. Grundlage für die Due-Diligence-Prozesse bei VERBUND bezüglich der Achtung der Menschenrechte ist die ONR 192500 (Gesellschaftliche Verantwortung von Organisationen), nach der das Unternehmen 2018 erstmals zertifiziert wurde.

Die CSR-Norm setzt auf den sorgfältigen Umgang mit Menschenrechten auf allen Ebenen. Zu vermeiden sind Beziehungen mit Partnern, die in Menschenrechtsverletzungen involviert sind, sowie Diskriminierungen, insbesondere von schutzbedürftigen Gruppen. Zu achten sind alle Arten von bürgerlichen, politischen, wirtschaftlichen, sozialen und kulturellen Rechten. Vor allem grundlegende Arbeitsrechte und Prinzipien wie Chancengleichheit, Vereinigungsfreiheit und Kollektivverhandlungen sind einzuhalten.

In diesem Sinne verpflichtet sich VERBUND diesen ONR-Empfehlungen ebenso wie den zehn Prinzipien des UN Global Compact zur Einhaltung der Menschenrechte. In der Wesentlichkeitsanalyse sind „Gleichbehandlung“ und „Vereinigungsfreiheit“ bereits als wesentliche Themen definiert. Mit dem neuen internationalen Geschäftszweig Hydro Consulting gewinnt das Thema bei VERBUND noch mehr Relevanz.

Menschenrechte außerhalb Europas

Das seit 2017 laufende Hydro Consulting ist ein neuer Dienstleistungsbereich von VERBUND, der auch zur Erreichung der Sustainable Development Goals der Vereinten Nationen und der Pariser Klimaschutzziele beiträgt.

Der internationale Klimavertrag sieht freiwillige Reduktionsmaßnahmen – Nationally Determined Contributions (NDCs) – vor. Als führendes Wasserkraftunternehmen leistet VERBUND mit der Nutzung seiner Kompetenz bei erneuerbaren Energien in Entwicklungs- und Schwellenländern einen wesentlichen Beitrag zur Reduktion von CO₂-Emissionen. Bei den Vorhaben von Hydro Consulting handelt es sich um Beratungsprojekte für lokale Wasserkraftbetreiber im Sinne eines Know-how-Transfers bzw. eines Capacity Building zur Stärkung der lokalen Kompetenz zum effizienten und sicheren Anlagenbetrieb.

VERBUND ist sich bewusst, dass durch das Agieren in Ländern außerhalb Europas neue Herausforderungen im Bereich der Menschenrechte entstehen. Darum setzt sich VERBUND intensiv mit der Thematik auseinander und legt Schritte fest, um menschenrechtskonform zu handeln. Ein wesentlicher Aspekt für VERBUND ist dabei die gegenseitige Verpflichtung zu fairen Geschäftspraktiken als Voraussetzung für die Annahme der Aufträge. Geregelt ist das in der Geschäftspartner-Integritätsprüfung, die nicht nur für laufende Projekte, sondern auch für vergleichbare künftige Aktivitäten gilt. Darüber hinaus bieten die Empfehlungen des Hydropower Sustainability Assessment Protocol der International Hydro Power Association eine Richtschnur für künftige Projektentwicklungen.

Gleichbehandlung und Nichtdiskriminierung

Im VERBUND-Verhaltenskodex ist die Gleichbehandlung aller Menschen – ohne Ansehen von Geschlecht, Alter, Behinderung, Religion, Kultur, Hautfarbe, Bildung, gesellschaftlicher Herkunft, sexueller Orientierung oder Nationalität – festgeschrieben. VERBUND tritt jeder Form von Diskriminierung, Mobbing und

sexueller Belästigung entschieden entgegen. Bei der Führungskräfteentwicklung wird besonderes Augenmerk auf die Vermittlung dieser Werte gelegt.

Seit 2011 gibt es bei VERBUND eine Gleichbehandlungsbeauftragte, und im Geschäftsjahr 2014 wurde ein Diversity und Inclusion Management eingeführt. In diesem Bereich werden alle damit zusammenhängenden Aktivitäten im Konzern gebündelt. Die Entwicklung und Implementierung der Gleichstellungsziele sowie die Umsetzung der entsprechenden Maßnahmen werden ebenfalls von den verantwortlichen Personen in diesem Bereich wahrgenommen und dokumentiert.

Die 2016 beschlossene Diversity-und-Inclusion-Strategie ermöglicht VERBUND eine noch strukturierte Förderung von Diversität. Die Zertifizierung ZukunftVIELFALT® bestätigt die Implementierung eines nachhaltigen Diversity-Management-Systems bei VERBUND.

Siehe auch Kapitel „Compliance“

*VERBUND arbeitet an einem nachhaltigen Energiesystem
für die kommenden Generationen.*

Vereinigungsfreiheit und Kollektivverhandlungen

In Österreich stellt die Sozialpartnerschaft eine historisch gewachsene Zusammenarbeit zwischen Arbeitgebern und Arbeitnehmern dar. Sie besteht darin, dass die Arbeitgeber- und die Arbeitnehmervertreter gemeinsam wirtschafts- und sozialpolitische Maßnahmen vorbereiten und durchführen. Die Berücksichtigung gesamtwirtschaftlicher Bedürfnisse ist dabei oberstes Gebot.

Die Kollektivverträge werden von den Gewerkschaften mit den jeweiligen Arbeitgeberverbänden abgeschlossen. Durch die im Arbeitsrecht festgelegte Außenseiterwirkung unterliegen alle Beschäftigten dem Geltungsbereich der Kollektivverträge – unabhängig davon, ob sie selbst der Gewerkschaft angehören oder nicht. Der Kollektivvertrag hat besondere Wirkungen auf die Arbeitsverhältnisse innerhalb des Geltungsbereichs. Betriebsvereinbarungen und Dienstverträge müssen den Kollektivvertrag beachten und dürfen grundsätzlich keine schlechteren Regelungen treffen. Der Kollektivvertrag regelt unter anderem Mindestgehälter, Arbeitszeiten und Sonderzahlungen (Urlaubs- und Weihnachtsgeld). In Betrieben mit fünf oder mehr Mitarbeiterinnen oder Mitarbeitern kann nach den Bestimmungen des österreichischen Arbeitsrechts ein Betriebsrat gewählt werden, der die Interessen der Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer vertritt. Analoges gilt für Deutschland, wo Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter dem Deutschen Tarifwerk unterliegen. Damit gelten vergleichbare Sozialleistungen, aber z. B. nicht das leistungsorientierte Gehaltssystem von VERBUND.

GRI 102-41

Im Arbeitsrecht sind viele Informations-, Mitwirkungs- bzw. Zustimmungsrechte des Betriebsrats sowie Mindestmitteilungsfristen bezüglich betrieblicher Veränderungen festgelegt. Diese werden bei VERBUND selbstverständlich vollinhaltlich erfüllt.

Die Zusammenarbeit zwischen Unternehmensleitung und Betriebsrat findet unter anderem in den vierteljährlich stattfindenden Wirtschaftsgesprächen statt, in denen der Vorstand die Belegschaftsvertretung über die wirtschaftliche Lage, alle personalwirtschaftlichen Angelegenheiten und sonstige aktuelle Entwicklungen im Unternehmen informiert. Im Rahmen dieser Wirtschaftsgespräche können

die Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer über den Betriebsrat ihre Vorschläge, Anliegen und Empfehlungen an den Vorstand herantragen.

Die Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer sind entsprechend dem Arbeitsverfassungsgesetz in den Aufsichtsräten der Aktiengesellschaften durch den Betriebsrat vertreten. So sind auch bei VERBUND ein Drittel der Aufsichtsratsmitglieder Belegschaftsvertreter, die in Aufsichtsratssitzungen dem Vorstand gegenüber sitzen und die Anliegen der Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer in die Entscheidungen des Aufsichtsrats einfließen lassen können.

Menschenrechte in der Lieferkette

GRI 407-1
GRI 408-1
GRI 409-1

In der 2017 durchgeführten Hotspot-Analyse wurden die Nachhaltigkeitsrisiken der VERBUND-Beschaffungsgruppen evaluiert. Dabei wurde auch das Risiko bezüglich Menschenrechtsverstößen in der Lieferkette bewertet. Ergebnis der Analyse war, dass in der Sourcing-Gruppe „Batterie-Anlagen, Unterbrechungsfreie Stromversorgung, Wechselrichter/Gleichrichter“ leicht erhöhte Risiken bestehen. Dafür wurden risikomindernde zusätzliche Maßnahmen festgelegt.

Lieferkette

GRI 102-9
GRI 102-10
Details zur Lieferkette
und zur Lieferanten-
bewertung finden sich
im DMA

Die Betriebsführungs- und Erhaltungsmaßnahmen für bestehende Objekte und technische Anlagen prägen die Lieferkette von VERBUND. Die Hauptleistungen betreffen dabei – abhängig von den jeweils geplanten Investitions- bzw. Instandhaltungsprogrammen – das Bau- und Baunebengewerbe sowie die elektro-maschinelle Anlagentechnik. Zusätzlich werden Leistungen unter anderem in den folgenden Bereichen zugekauft: Informations- und Kommunikationstechnik, Dienstleistungen, Kommunikation und Marketing und sonstige Leistungen für Wartungen.

Die Beschaffung von Primärenergie (Kohle und Gas) für die thermische Erzeugung stellt einen weiteren Aspekt innerhalb der Lieferkette dar. Aufgrund der strategischen Ausrichtung von VERBUND auf CO₂-freie Erzeugung verliert diese Produktkategorie allerdings an Bedeutung.

GRI 308-1
GRI 414-1

SDG 12

Der Großteil des Beschaffungsvolumens von VERBUND wird durch formalisierte Ausschreibungen über ein elektronisches Lieferanten- und Ausschreibungsportal abgewickelt. Im Zuge der Registrierung auf dem Portal hat jeder potenzielle Lieferant auch einen Fragebogen zu den Themen Nachhaltigkeit, Compliance, Umweltschutz und Arbeitssicherheit auszufüllen. Derzeit sind insgesamt rund 4.500 potenzielle Lieferanten auf dem Lieferantenportal hinterlegt. Im Jahr 2018 kamen ca. 200 hinzu – davon haben 51 % den Fragebogen bereits beantwortet. Die vollständige Beantwortung des Fragebogens ist Voraussetzung, um an einem Ausschreibungsverfahren von VERBUND teilnehmen zu können. Im Jahr 2018 wurden weiters die Angaben und die Dokumente der A-Lieferanten geprüft. Auf fehlende bzw. mangelhafte Angaben folgten Aufforderungen seitens VERBUND zur Nachreichung bzw. Konkretisierung der Informationen.

Beschaffungsstatistik

Die Anzahl der von VERBUND beauftragten Lieferanten belief sich 2018 auf rund 4.500. VERBUND gab 86 % seines Bestellumsatzes in den Kernmärkten Österreich und Deutschland in Auftrag. Die restlichen 14 % wurden von Lieferanten aus anderen Ländern (vorwiegend aus dem EU-Raum) bezogen.

GRI 204-1

*VERBUND als verlässlicher und erfahrener Begleiter der Menschen
auf ihrem Weg in eine saubere Energiezukunft.*

Insgesamt wurden 2018 Aufträge in Höhe von rund 480 Mio. € an Lieferanten in den folgenden 33 Ländern erteilt: Österreich, Deutschland, Niederlande, Slowakei, Tschechische Republik, Polen, Schweiz, Frankreich, USA, Slowenien, Großbritannien, Albanien, Italien, Kroatien, Irland, Dänemark, Spanien, Belgien, Schweden, Liechtenstein, Luxemburg, Rumänien, Bulgarien, China, Serbien, Norwegen, Griechenland, Island, Japan, Moldau, Brasilien, Kanada, Ungarn.

Beschaffungsstatistik

	Einheit	2016	2017	2018
Beauftragte Lieferanten ca.	Anzahl	4.000	4.500	4.500
davon Anteil in Österreich	%	83	80	50
davon Anteil in Deutschland	%	12	10	36
davon aus dem Rest der Welt	%	5	10	14
Bestellvolumen	Mio. €	252	305	480

Risiken in der Lieferkette

Im Jahr 2017 wurde bei VERBUND unter Einbeziehung externer und interner Experten eine Hotspot-Analyse zur Evaluierung der Risiken innerhalb der Lieferkette in den folgenden Bereichen durchgeführt: Arbeits- und Sicherheitsbedingungen, Korruption, Menschenrechte, Legal Compliance und Umwelt. Die daraus hervorgegangenen Erkenntnisse führten im Jahr 2018 zu einer erhöhten Sensibilisierung bezüglich der Risikothematik in den Beschaffungsvorgängen. Aufgrund der erhöhten Risikoeinstufung der Sourcing-Gruppe „Batterie-Anlagen, Unterbrechungsfreie Stromversorgung, Wechselrichter/Gleichrichter“ wurde der Fokus in den Lieferantengesprächen auf Batteriezulieferer gelegt. Diese Gespräche dienten dazu, Problematiken im Nachhaltigkeits- und Risikobereich zu erörtern und risikomindernde zusätzliche Maßnahmen festzulegen.

GRI 103-2

Wien, am 14. Februar 2019

Der Vorstand



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber
Vorsitzender des Vorstands



Mag. Dr. Michael Strugl
Stv. Vorsitzender des Vorstands



Dr. Peter F. Kollmann
Mitglied des Vorstands



Mag. Dr. Achim Kaspar
Mitglied des Vorstands

Unabhängiger Prüfungsbericht

Bericht über die unabhängige Prüfung der nichtfinanziellen Berichterstattung

Einleitung

Wir haben Prüfungshandlungen zur Erlangung einer begrenzten Sicherheit („Limited Assurance“) dahingehend durchgeführt, ob der nichtfinanzielle Bericht in Übereinstimmung mit den Berichtskriterien erstellt wurde. Die Berichtskriterien umfassen die vom Global Sustainability Standards Board (GSSB) herausgegebenen Standards zur Nachhaltigkeitsberichterstattung (GRI-Standards: Option Kern) sowie die in § 267a UGB genannten Anforderungen an den Bericht.

GRI 102-56

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter

Die gesetzlichen Vertreter der VERBUND AG sind verantwortlich für die Erstellung des Berichtsinhaltes in Übereinstimmung mit den Berichtskriterien sowie für die Auswahl der zu überprüfenden Angaben. Die Berichtskriterien umfassen die in den vom Global Sustainability Standards Board (GSSB) herausgegebenen GRI-Standards: Option Kern sowie die in § 267a UGB genannten Anforderungen an den Bericht.

Diese Verantwortung der gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft umfasst die Auswahl und Anwendung angemessener Methoden zur nichtfinanziellen Berichterstattung sowie das Treffen von Annahmen und die Vornahme von Schätzungen zu einzelnen nichtfinanziellen Angaben, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig bestimmt haben, um die Aufstellung eines nichtfinanziellen Berichts zu ermöglichen, der frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Angaben ist.

Verantwortung des Prüfers

Unsere Aufgabe besteht darin, auf Basis der von uns durchgeführten Prüfungshandlungen ein Prüfungsurteil mit begrenzter Sicherheit („Limited Assurance“) dahingehend abzugeben, ob die nichtfinanzielle Berichterstattung in allen wesentlichen Belangen in Übereinstimmung mit den Berichtskriterien erstellt wurde. Die Berichtskriterien umfassen die vom Global Sustainability Standards Board (GSSB) herausgegebenen Standards zur Nachhaltigkeitsberichterstattung GRI-Standards: Option Kern sowie die in § 267a UGB genannten Anforderungen an den Bericht.

Wir haben die Prüfungshandlungen entsprechend dem International Standard on Assurance Engagements ISAE 3000 (Revised), Assurance Engagements Other Than Audits or Reviews of Historical Financial Information, herausgegeben vom International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB), zur Erlangung einer begrenzten Prüfsicherheit durchgeführt.

Danach haben wir die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass wir mit einer begrenzten Sicherheit aussagen können, dass uns keine Sachverhalte bekannt geworden sind, die uns zu der Auffassung gelangen lassen, dass der nichtfinanzielle Bericht nicht in allen wesentlichen Belangen in Übereinstimmung mit den Berichtskriterien nach den GRI-Standards: Option Kern aufgestellt worden ist sowie nicht alle in § 267a UGB geforderten Angaben enthalten sind.

Bei einer Prüfung zur Erlangung einer begrenzten Sicherheit sind die durchgeführten Prüfungshandlungen im Vergleich zu einer Prüfung zur Erlangung einer hinreichenden Sicherheit weniger

umfangreich, sodass dementsprechend eine erheblich geringere Prüfungssicherheit erlangt wird. Die Auswahl der Prüfungshandlungen liegt im pflichtgemäßen Ermessen des Wirtschaftsprüfers.

Im Rahmen unserer Prüfung haben wir unter anderem folgende Prüfungshandlungen und sonstige Tätigkeiten durchgeführt, soweit sie für die Prüfung zur Erlangung begrenzter Sicherheit relevant sind:

- Befragung der von der VERBUND AG genannten Mitarbeiter und Mitarbeiterinnen hinsichtlich der Nachhaltigkeitsstrategie, der Nachhaltigkeitsgrundsätze und des Nachhaltigkeitsmanagements
- Befragung von Mitarbeitern zur Beurteilung der Methoden der Datengewinnung und -aufbereitung sowie der internen Kontrollen
- Site-Visit im Wasserkraftwerk in Freudenau
- Abgleich der im Bericht abgebildeten nichtfinanziellen Leistungsindikatoren mit den zur Verfügung gestellten Dokumenten und Unterlagen
- Des Weiteren erfolgten Prüfungshandlungen dahingehend, ob im konsolidierten nichtfinanziellen Bericht sämtliche gemäß § 267a UGB geforderten Informationen offengelegt werden. Eine inhaltliche Prüfung erfolgte diesbezüglich nicht.

Zusammenfassende Beurteilung

Auf Grundlage unserer Prüfungshandlungen sind uns keine Sachverhalte bekannt geworden, die uns zu der Annahme veranlassen, dass der nichtfinanzielle Bericht nicht in allen wesentlichen Belangen in Übereinstimmung mit den Berichtskriterien nach den GRI-Standards: Option Kern aufgestellt worden ist.

Des Weiteren sind uns auf Grundlage unserer Prüfungshandlungen keine Sachverhalte bekannt geworden, dass nicht sämtliche gemäß § 267a UGB geforderten Informationen im Bericht offengelegt worden sind.

Auftragsbedingungen

Die „Allgemeinen Auftragsbedingungen für Wirtschaftstreuhandberufe“ (AAB 2018) vom 8.3.2000 idF vom 18.04.2018, herausgegeben von der Österreichischen Kammer der Steuerberater und Wirtschaftsprüfer, sind Grundlage dieses Auftrags. Unsere Haftung ist gemäß Kapitel 8 AAB 2018 auf Vorsatz und grobe Fahrlässigkeit beschränkt. Im Falle grober Fahrlässigkeit beträgt die maximale Haftungssumme das Fünffache des vereinnahmten Honorars. Dieser Betrag bildet den Haftungshöchstbetrag, der nur einmal bis zu diesem Maximalbetrag ausgenutzt werden kann, dies auch, wenn es mehrere Anspruchsberechtigte gibt oder mehrere Ansprüche behauptet werden.

Wien, 14.02.2019

Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH

Gewinn- und Verlustrechnung

von VERBUND

in Tsd. €			
Nach IFRS	Anhang	2017	2018
Umsatzerlöse		2.913.247	2.847.923
Stromerlöse	1	2.370.188	2.189.805
Netzerlöse	1	416.409	537.168
Sonstige Erlöse	1	126.650	120.951
Sonstige betriebliche Erträge	2	78.350	65.492
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	3	-1.428.220	-1.360.723
Brennstoffeinsatz und sonstige einsatz-/umsatzabhängige Aufwendungen	4	-114.200	-125.781
Personalaufwand	5	-313.624	-322.834
Sonstige betriebliche Aufwendungen	6	-213.209	-239.831
EBITDA		922.345	864.245
Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	7	-341.325	-327.337
Wertminderungen ¹	8	-259.125	-8.977
Wertaufholungen ¹	8	78.212	127.183
Operatives Ergebnis		400.107	655.114
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	9	27.900	28.437
Sonstiges Beteiligungsergebnis	10	11.154	8.841
Zinsertrag	11	36.035	32.090
Zinsaufwand	12	-129.634	-127.442
Übriges Finanzergebnis	13	38.188	7.800
Wertminderungen	14	-5.212	-2.175
Wertaufholungen		0	330
Finanzergebnis		-21.570	-52.119
Ergebnis vor Ertragsteuern		378.537	602.995
Ertragsteuern	15	-76.971	-126.750
Periodenergebnis		301.566	476.245
Den Aktionären der VERBUND AG zuzurechnen (Konzernergebnis)		301.440	433.177
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen		127	43.068
Ergebnis je Aktie in €²	16	0,87	1,25

¹ Die Wertminderungen und Wertaufholungen wurden um etwaige Veränderungen von dazugehörigen abgegrenzten Baukostenbeiträgen und Zuschüssen der öffentlichen Hand gekürzt. // ² Verwässertes und unverwässertes Ergebnis je Aktie entsprechen einander.

Gesamtergebnisrechnung

von VERBUND

		in Tsd. €	
Nach IFRS	Anhang	2017	2018
Periodenergebnis		301.566	476.245
Neubewertungen der Nettoschuld aus leistungsorientierten Verpflichtungen	34	6.644	-25.477
Bewertungen von Finanzinstrumenten	17, 33	-	-6.106
Sonstige Ergebnisse aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	21	4.986	-3.793
Summe der Posten, die nicht nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden		11.629	-35.375
Differenzen aus der Währungsumrechnung	17	-3.241	-234
Bewertungen von zur Veräußerung verfügbaren Finanzinstrumenten	17	30.971	-
Bewertungen von Cashflow Hedges	17, 33	-63.119	-27.881
Sonstige Ergebnisse aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	17	213	160
Summe der Posten, die nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden		-35.175	-27.954
Sonstiges Ergebnis vor Ertragsteuern		-23.546	-63.330
Ertragsteuern auf Posten, die nicht nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden	18	-1.627	7.865
Ertragsteuern auf Posten, die nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden	18	7.966	6.970
Sonstiges Ergebnis nach Ertragsteuern		-17.207	-48.494
Gesamtperiodenergebnis		284.359	427.751
Den Aktionären der VERBUND AG zuzurechnen (Konzernergebnis)		283.645	386.589
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen		715	41.161

Bilanz

von VERBUND

in Tsd. €

Nach IFRS	Anhang	31.12.2017	31.12.2018
Langfristiges Vermögen		10.661.550	10.702.655
Immaterielle Vermögenswerte	19	675.587	644.250
Sachanlagen	20	8.871.326	8.957.118
Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen	21	312.975	323.290
Sonstige Beteiligungen	22, 33	137.538	130.315
Finanzanlagen und sonstige Forderungen	23, 25, 33	664.124	647.682
Kurzfristiges Vermögen		622.053	1.002.143
Vorräte	24	10.487	35.964
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sonstige Forderungen und Wertpapiere	25, 33	582.973	926.831
Liquide Mittel	26	28.593	39.347
Aktiva		11.283.602	11.704.798

in Tsd. €

Nach IFRS	Anhang	31.12.2017	31.12.2018
Eigenkapital		5.690.827	5.941.023
Den Aktionären der VERBUND AG zuzurechnen	27–30	5.064.051	5.305.296
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen	31	626.776	635.726
Langfristige Schulden		4.584.668	3.967.971
Finanzverbindlichkeiten	32, 33	2.141.598	1.472.817
Rückstellungen	34	821.802	816.805
Latente Steuerschulden	35	558.437	634.546
Baukostenbeiträge und Zuschüsse	36	747.487	746.871
Sonstige Verbindlichkeiten	33, 37	315.344	296.932
Kurzfristige Schulden		1.008.108	1.795.804
Finanzverbindlichkeiten	32, 33	213.955	753.540
Rückstellungen	34	53.602	42.903
Laufende Steuerschulden	38	95.757	46.473
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	33, 39	644.794	952.888
Passiva		11.283.602	11.704.798

Entwicklung des Eigenkapitals

VON VERBUND

Nach IFRS	Eingefordertes und eingezahltes Grundkapital	Kapital- rücklagen	Ange- sammelte Ergebnisse	Neu- bewertungen der Netto- schuld aus leistungs- orientierten Verpflich- tungen
Anhang	27	28	29	34
Stand per 1.1.2017	347.416	954.327	3.987.214	-273.279
Periodenergebnis	-	-	301.440	-
Sonstiges Ergebnis	-	-	-	9.599
Gesamtperiodenergebnis	-	-	301.440	9.599
Dividende	-	-	-100.751	-
Übrige Eigenkapitalveränderungen	-	-	-440	0
Stand per 31.12.2017	347.416	954.327	4.187.462	-263.680
Stand per 1.1.2018	347.416	954.327	4.187.462	-263.680
Erstmalige Anwendung von IFRS 9	-	-	49.922	-
Angepasster Stand per 1.1.2018	347.416	954.327	4.237.384	-263.680
Periodenergebnis	-	-	433.177	-
Sonstiges Ergebnis	-	-	-	-21.080
Gesamtperiodenergebnis	-	-	433.177	-21.080
Dividende	-	-	-145.915	-
Übrige Eigenkapitalveränderungen	-	-	765	0
Stand per 31.12.2018	347.416	954.327	4.525.411	-284.760

in Tsd. €					
Differenzen aus der Währungs-umrechnung	Bewertungen von Finanz-instrumenten	Bewertungen von Cashflow Hedges	Den Aktionären der VERBUND AG zuzurech-nendes Eigenkapital	Den nicht beherrschen-den Anteilen zuzurech-nendes Eigenkapital	Gesamt-summe Eigenkapital
30	17-18, 21-23, 33	17-18, 33		31	
-3.908	30.270	-160.443	4.881.597	647.904	5.529.501
-	-	-	301.440	127	301.566
-3.246	22.983	-47.130	-17.795	588	-17.207
-3.246	22.983	-47.130	283.645	715	284.359
-	-	-	-100.751	-21.843	-122.593
0	0	0	-440	0	-440
-7.154	53.253	-207.573	5.064.051	626.776	5.690.827
-7.154	53.253	-207.573	5.064.051	626.776	5.690.827
-	-50.116	-	-194	-42	-236
-7.154	3.137	-207.573	5.063.857	626.734	5.690.591
-	-	-	433.177	43.068	476.245
-293	-4.418	-20.797	-46.587	-1.907	-48.494
-293	-4.418	-20.797	386.589	41.161	427.751
-	-	-	-145.915	-32.169	-178.084
0	0	0	765	0	765
-7.447	-1.280	-228.370	5.305.296	635.726	5.941.023

Geldflussrechnung

VON VERBUND

		in Tsd. €	
Nach IFRS	Anhang	2017	2018
Periodenergebnis		301.566	476.245
Abschreibungen auf (gekürzt um Zuschreibungen zu) immaterielle(n) Vermögenswerte(n) und Sachanlagen		521.622	208.440
Abschreibungen auf (gekürzt um Zuschreibungen zu) Finanzanlagen		5.189	10.627
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen (gekürzt um erhaltene Dividenden)		-13.685	-16.689
Ergebnis aus dem Abgang von langfristigem Vermögen		-29.014	-626
Veränderung der langfristigen Rückstellungen und der latenten Steuerschulden		-31.517	62.844
Veränderung der Baukostenbeiträge und Zuschüsse		-2.292	-615
Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen und Erträge		-50.318	-26.741
Zwischensumme		701.551	713.484
Veränderung der Vorräte		-1.674	-25.477
Veränderung der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie der sonstigen Forderungen		-2.317	-225.838
Veränderung der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sowie der sonstigen Verbindlichkeiten		-76.333	261.929
Veränderung der kurzfristigen Rückstellungen und der laufenden Steuerschulden		19.355	-59.983
Cashflow aus operativer Tätigkeit¹		640.582	664.115

¹ Im Cashflow aus operativer Tätigkeit sind 81,6 Mio. € gezahlte Ertragsteuern (Vorjahr: 34,2 Mio. €), 63,4 Mio. € gezahlte Zinsen (Vorjahr: 68,9 Mio. €), 0,2 Mio. € erhaltene Zinsen (Vorjahr: 5,3 Mio. €) und 24,0 Mio. € erhaltene Dividenden (Vorjahr: 20,2 Mio. €) enthalten.

		in Tsd. €	
Nach IFRS	Anhang	2017	2018
Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen		-243.452	-295.557
Einzahlungen aus Abgängen von immateriellen Vermögenswerten und Sachanlagen		4.670	46.741
Auszahlungen für Investitionen in Finanzanlagen		-136	-218
Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen		5.369	5.273
Auszahlungen für Investitionen in nach der Equity-Methode bilanzierte und sonstige Beteiligungen		-2.946	0
Einzahlungen aus Abgängen vollkonsolidierter Tochterunternehmen sowie nach der Equity-Methode bilanzierter und sonstiger Beteiligungen		17.200	0
Auszahlungen für Investitionen in kurzfristige Finanzanlagen		0	-200.004
Einzahlungen aus Abgängen von kurzfristigen Finanzanlagen		0	110.000
Cashflow aus Investitionstätigkeit		-219.295	-333.765
Einzahlungen aus Geldmarktgeschäften		336	0
Auszahlungen für Geldmarktgeschäfte		0	10.695
Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten (exklusive Geldmarktgeschäfte)		0	100.000
Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten (exklusive Geldmarktgeschäfte)		-298.397	-252.208
Gezahlte Dividenden	40	-122.593	-178.084
Cashflow aus Finanzierungstätigkeit		-420.654	-319.596
Veränderung der liquiden Mittel		633	10.754
Liquide Mittel zum 1.1.		27.960	28.593
Veränderung der liquiden Mittel		633	10.754
Liquide Mittel zum 31.12.		28.593	39.347

Anhang

VON VERBUND

Die VERBUND AG mit Sitz Am Hof 6a, 1010 Wien, ist das Mutterunternehmen des national wie international tätigen Energiekonzerns VERBUND. Die VERBUND AG ist am Handelsgericht Wien unter der Nummer FN 76023z im Firmenbuch eingetragen.

VERBUND erzeugt, handelt und vertreibt Strom an Marktteilnehmer von Energiebörsen, an Händler, Energieversorgungsunternehmen, Industrieunternehmen sowie Haushalts- und Gewerbekunden. Darüber hinaus handelt und vertreibt VERBUND Gas an Marktteilnehmer von Energiebörsen, an Händler sowie Haushaltskunden und erbringt energienahe Dienstleistungen. Weiters betreibt VERBUND durch die Austrian Power Grid AG das österreichische Übertragungsnetz und hält Beteiligungen an in- und ausländischen Energieversorgungsunternehmen.

Grundsätze der Rechnungslegung

Grundlagen

Der Konzernabschluss von VERBUND wurde gemäß § 245a (1) UGB in Übereinstimmung mit den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der Europäischen Union anzuwenden sind, aufgestellt. Dabei wurden auch die zusätzlichen Anforderungen des § 245a (1) UGB erfüllt. Den Jahresabschlüssen der in den Konzernabschluss von VERBUND einbezogenen vollkonsolidierten Tochterunternehmen liegen einheitliche Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden zugrunde. Der Bilanzstichtag aller vollkonsolidierten Tochterunternehmen ist der 31. Dezember 2018.

Der Konzernabschluss von VERBUND besteht aus Gewinn- und Verlustrechnung, Gesamtergebnisrechnung, Bilanz, Entwicklung des Eigenkapitals, Geldflussrechnung und Anhang. Mit Ausnahme des Anhangs - in diesem erfolgen Betragsangaben grundsätzlich in Millionen Euro (Mio. €) - ist der Konzernabschluss von VERBUND in Tausend Euro (Tsd. €) aufgestellt.

Bei der Summierung gerundeter Beträge und bei der Ermittlung von Prozentangaben können durch die Verwendung automatischer Rechenhilfen Rundungsdifferenzen auftreten.

Konsolidierungsmethoden

In den Konzernabschluss von VERBUND sind alle wesentlichen Unternehmen, die unter der Beherrschung der VERBUND AG stehen (Tochterunternehmen), im Wege der Vollkonsolidierung einbezogen. Beherrschung ist gegeben, wenn die VERBUND AG schwankenden Renditen aus ihrem Engagement in dem Beteiligungsunternehmen ausgesetzt ist bzw. Anrechte auf diese besitzt und die Fähigkeit hat, diese Renditen mittels ihrer Verfügungsgewalt über das Beteiligungsunternehmen zu beeinflussen. Die Einbeziehung in den Konzernabschluss beginnt mit dem Zeitpunkt des Erlangens von Beherrschung; sie endet mit deren Wegfall.

Die erstmalige Einbeziehung eines Tochterunternehmens erfolgt im Erwerbsfall mithilfe der Erwerbsmethode. Es kommt dabei zu einer Erfassung und Bewertung der zum erworbenen Unternehmen gehörigen, identifizierbaren materiellen und immateriellen Vermögenswerte, Schulden und Eventualverbindlichkeiten sowie der nicht beherrschenden Anteile. Positive Unterschiedsbeträge zwischen der übertragenen Gegenleistung zuzüglich etwaiger nicht beherrschender Anteile und, im Fall sukzessiver Unternehmenserwerbe, zuzüglich einer bereits zuvor von VERBUND gehaltenen Beteiligung und des beizulegenden Zeitwerts des Nettovermögens werden als Firmenwerte bilanziert. Negative Unterschiedsbeträge werden sofort ergebniswirksam erfasst.

Beteiligungsunternehmen, die gemeinsam mit einem Partnerunternehmen geführt werden und bei denen VERBUND Rechte am Nettovermögen des Unternehmens hat (Gemeinschaftsunternehmen), sowie Beteiligungsunternehmen, auf welche die VERBUND AG direkt oder indirekt einen maßgeblichen

Einfluss ausübt (assoziierte Unternehmen), werden nach der Equity-Methode bilanziert. Die Equity-Methode ist eine Konsolidierungs- bzw. Bewertungsmethode, bei der die Beteiligung zunächst mit ihren Anschaffungskosten angesetzt wird. In der Folge wird der Beteiligungsansatz um Veränderungen des Anteils von VERBUND am Reinvermögen des Beteiligungsunternehmens angepasst; es erfolgt eine „Einzeilenkonsolidierung“. Ein maßgeblicher Einfluss wird grundsätzlich angenommen, wenn der VERBUND AG direkt oder indirekt ein Stimmrechtsanteil von mindestens 20%, aber weniger als 50% zusteht. Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungsunternehmen werden mit ihrem anteiligen IFRS-Ergebnis aus einem (konsolidierten) Zwischen- oder Jahresabschluss erfasst, dessen Stichtag nicht mehr als drei Monate vor dem Bilanzstichtag von VERBUND liegt. Treten bei einem nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungsunternehmen bedeutende Ereignisse oder Geschäftsfälle zwischen diesem Stichtag und dem Bilanzstichtag von VERBUND ein, so werden entsprechende Anpassungen berücksichtigt.

Konzerninterne Geschäfte, Forderungen, Verbindlichkeiten und Zwischengewinne werden unter Berücksichtigung latenter Steuern eliminiert. Bei konzerninternen Unternehmenserwerben und Zusammenführungen von Gemeinschaftsunternehmen, sogenannten Transaktionen unter gemeinschaftlicher Beherrschung, werden die Buchwerte des übertragenen Unternehmens fortgeführt.

Wenn VERBUND bei Beteiligungsunternehmen, die gemeinsam mit einem anderen gemeinschaftlich Tätigen geführt werden, Rechte an den dem Beteiligungsunternehmen zuzurechnenden Vermögenswerten sowie Verpflichtungen für dessen Schulden hat (gemeinschaftliche Tätigkeit), bilanziert VERBUND seinen Anteil an den Vermögenswerten und Schulden bzw. Erlösen und Aufwendungen.

Eine Auflistung aller Tochter-, Gemeinschafts- und assoziierten Unternehmen von VERBUND ist im Kapitel „Konzernunternehmen“ dargestellt. Der Kreis der in den Konzernabschluss von VERBUND einbezogenen Tochter-, Gemeinschafts- und assoziierten Unternehmen hat sich in der Berichtsperiode 2018 nicht geändert:

Konsolidierungskreis

Konsolidierungskreis

	Voll- konsolidierung	Bilanzierung nach der Equity-Methode	Bilanzierung als gemein- schaftliche Tätigkeit
Stand per 31.12.2017	32	8	1
Stand per 31.12.2018	32	8	1
davon inländische Unternehmen	11	8	1
davon ausländische Unternehmen	21	0	0

In den Einzelabschlüssen der Konzernunternehmen werden Geschäftsfälle in fremder Währung mit dem Kurs zum Transaktionszeitpunkt bewertet. Die Folgebewertung monetärer Bilanzposten erfolgt mit dem jeweiligen Kurs am Bilanzstichtag. Kursgewinne und -verluste werden ergebniswirksam im übrigen Finanzergebnis erfasst.

Die funktionale Währung der VERBUND AG sowie die Berichtswährung des Konzerns ist der Euro. Mit Ausnahme der rumänischen Tochterunternehmen (VERBUND Wind Power Romania SRL und VERBUND Trading Romania SRL) ist die funktionale Währung der vollkonsolidierten Tochterunternehmen ebenfalls der Euro. Für den Konzernabschluss von VERBUND werden die Jahresabschlüsse

Währungs- umrechnung

dieser ausländischen Tochterunternehmen nach der Methode der funktionalen Währung in Euro umgerechnet.

Die funktionale Währung aller nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungsunternehmen ist der Euro.

Vermögenswerte und Schulden ausländischer Konzernunternehmen mit einer anderen funktionalen Währung als dem Euro werden mit dem zum Bilanzstichtag geltenden Devisenreferenzkurs der Europäischen Zentralbank (EZB) bzw. mit von lokalen Nationalbanken veröffentlichten Kursen umgerechnet. Die Umrechnung von Aufwendungen und Erträgen erfolgt zu Monatsdurchschnittskursen. Stichtagsumrechnungsdifferenzen werden im sonstigen Ergebnis erfasst und im Eigenkapital gesondert ausgewiesen.

Die der Währungsumrechnung zugrunde liegenden Wechselkurse entwickelten sich wie folgt:

Der Währungsumrechnung zugrunde liegende Wechselkurse

Land	Währungseinheit	31.12.2017 Stichtagskurs	31.12.2018 Stichtagskurs	2017 Durchschnittskurs	2018 Durchschnittskurs
Rumänien	1 € = RON	4,6585	4,6635	4,5711	4,6561

Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Neu anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Bei der Aufstellung des Konzernabschlusses wurden alle zum 31. Dezember 2018 verpflichtend anzuwendenden International Accounting Standards (IAS), International Financial Reporting Standards (IFRS) sowie all jene Interpretationen des Standing Interpretations Committee (SIC) und des IFRS Interpretations Committee (IFRS IC), die in den Rechtsbestand der Europäischen Union übernommen worden sind, beachtet.

In der Berichtsperiode 2018 waren die folgenden neuen bzw. geänderten Standards und Interpretationen erstmals verpflichtend anzuwenden bzw. wurden von VERBUND frühzeitig angewendet:

Neu anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Standard bzw. Interpretation	Veröffentlicht durch das IASB (übernommen von der EU)	Pflicht zur Anwendung für VERBUND	Wesentliche Auswirkungen auf den Konzernabschluss von VERBUND
IAS 40 Änderungen: Übertragungen von als Finanzinvestitionen gehaltenen Immobilien	8.12.2016 (14.3.2018)	1.1.2018	Keine
IFRS 2 Änderungen: Klassifizierung und Bewertung von Geschäftsvorfällen mit anteilsbasierter Vergütung	20.6.2016 (26.2.2018)	1.1.2018	Keine
IFRS 4 Änderungen: Anwendung von IFRS 9 mit IFRS 4 Versicherungsverträge	12.9.2016 (3.11.2017)	1.1.2018	Keine

Neu anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Standard bzw. Interpretation		Veröffentlicht durch das IASB (übernommen von der EU)	Pflicht zur Anwendung für VERBUND	Wesentliche Auswirkungen auf den Konzernabschluss von VERBUND
IFRS 9	Finanzinstrumente	24.7.2014 (22.11.2016)	1.1.2018	Siehe unten
IFRS 9	Änderungen: Negative Vorfälligkeitsentschädigungen	12.10.2017 (22.3.2018)	1.1.2019	Keine
IFRS 15	Umsatzerlöse aus Verträgen mit Kunden	28.5.2014 und 11.9.2015 (22.9.2016)	1.1.2018	Siehe unten
IFRS 15	Klarstellungen zu IFRS 15 Umsatzerlöse aus Verträgen mit Kunden	12.4.2016 (31.10.2017)	1.1.2018	Siehe unten
IFRIC 22	Währungsumrechnung bei Anzahlungen	8.12.2016 (28.3.2018)	1.1.2018	Keine

Am 24. Juli 2014 veröffentlichte das IASB die endgültige Fassung von IFRS 9 und am 12. Oktober 2017 Änderungen zu IFRS 9 betreffend negative Vorfälligkeitsentschädigungen. Die neuen Bestimmungen des IFRS 9 (inkl. der Änderungen) werden seit 1. Jänner 2018 angewendet. Durch IFRS 9 wird die Klassifizierung und Bewertung von Finanzinstrumenten neu geregelt. Die neuen Kategorien sehen in Abhängigkeit von der Art des Finanzinstruments bzw. des Geschäftsmodells eine Bilanzierung zu Anschaffungskosten oder zum beizulegenden Zeitwert (entweder über das Periodenergebnis oder das sonstige Ergebnis) vor. Ebenso neu geregelt wurde die Erfassung von Wertminderungen von finanziellen Vermögenswerten. Nach IFRS 9 sind Wertminderungen nach einem Expected-Credit-Losses-Modell zu erfassen. Im Vergleich zu den Regeln des IAS 39 (Incurred-Credit-Loss-Modell) sind Vorsorgen dadurch früher zu bilden. Im Bereich des Hedge Accounting wurden viele Einschränkungen des IAS 39 aufgehoben und der wirtschaftliche Aspekt der Sicherungsbeziehung wurde stärker betont.

Im Vergleich zu den bisher angewendeten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden gibt es Abweichungen bei der Folgebewertung von gehaltenen Anteilen an Investmentfonds. Diese wurden in der Vergangenheit als Wertpapiere der Kategorie „zur Veräußerung verfügbar“ (FAAFS) bilanziert. Änderungen des beizulegenden Zeitwerts wurden damit im sonstigen Ergebnis erfasst. Nach IFRS 9 sind die gehaltenen Anteile an Investmentfonds als „erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVPL) zu klassifizieren, weil sich die Zahlungen in Zusammenhang mit den Fonds nicht ausschließlich aus Zins- und Tilgungszahlungen zusammensetzen. Änderungen des beizulegenden Zeitwerts werden daher im übrigen Finanzergebnis erfasst. Darüber hinaus wurden Eigenkapitalinstrumente der Kategorien „zu Anschaffungskosten gehalten“ (FAAC) und „zur Veräußerung verfügbar“ (FAAFS) nach IFRS 9 als „erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVOCI) klassifiziert, weil diese aufgrund strategischer Überlegungen längerfristig gehalten werden. Bei diesen Eigenkapitalinstrumenten werden alle Bewertungs- und Abgangsergebnisse im sonstigen Ergebnis erfasst. Erhaltene Dividenden in Zusammenhang mit diesen Eigenkapitalinstrumenten sind jedoch weiterhin im sonstigen Beteiligungsergebnis auszuweisen. Die finanziellen Vermögenswerte der Kategorie „Kredite und Forderungen“ (LAR) wurden nach IFRS 9 als „zu fortgeführten Anschaffungs-

kosten bewertet“ (AC) klassifiziert, weil sich die Zahlungen in Zusammenhang mit diesen finanziellen Vermögenswerten ausschließlich aus Zins- und Tilgungszahlungen zusammensetzen und sie zur Vereinnahmung der vertraglichen Zahlungsströme gehalten werden. Die Erfassung von Wertminderungen für diese finanziellen Vermögenswerte nach dem Expected-Credit-Losses-Modell hat zum 1. Jänner 2018 zu einer Verringerung des Buchwerts der Wertpapiere – bilanziell geschlossene Positionen (0,1 Mio. €), der sonstigen Ausleihungen – bilanziell geschlossene Positionen (0,1 Mio. €) und der Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen (0,0 Mio. €) geführt. Bei den übrigen finanziellen Vermögenswerten und Verbindlichkeiten gab es keine Änderungen der Folgebewertung durch die neuen Klassifizierungsregeln des IFRS 9. Die zum 31. Dezember 2017 gebildeten Sicherungsbeziehungen (Cashflow Hedges) wurden in Übereinstimmung mit den Übergangsbestimmungen ab dem 1. Jänner 2018 fortgeführt.

Die nachfolgende Tabelle zeigt die ursprüngliche Bewertungskategorie und den Buchwert, der gemäß IAS 39 bestimmt wurde, sowie die neue Bewertungskategorie und den Buchwert, der gemäß IFRS 9 bestimmt wurde, zum Zeitpunkt der erstmaligen Anwendung von IFRS 9:

Bewertungskategorien und Buchwerte zum 1.1.2018				in Mio. €	
	Bewertungs- kategorie nach IAS 39	Bewertungs- kategorie nach IFRS 9	Buchwert IAS 39	Buchwert IFRS 9	
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FAAC	FVOCI	0,6	0,6	
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FAAC	FVPL	0,3	0,3	
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FAAFS	FVOCI	10,8	10,8	
Sonstige Beteiligungen	FAAFS	FVOCI	123,8	123,8	
Sonstige Beteiligungen	FAAC	FVOCI	1,9	1,9	
Wertpapiere	FAAFS	FVPL	138,3	138,3	
Wertpapiere	FAAFS	FVOCI	7,5	7,5	
Wertpapiere	FAAC	FVOCI	1,0	1,0	
Wertpapiere – bilanziell geschlossene Positionen	LAR	AC	59,7	59,5	
Sonstige Ausleihungen – bilanziell geschlossene Positionen	LAR	AC	274,9	274,7	
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich – bilanziell geschlossene Positionen	FAHFT	FVPL	89,8	89,8	
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	LAR	AC	58,3	58,2	
Sonstige Ausleihungen	LAR	AC	5,1	5,1	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	LAR	AC	345,7	345,7	
Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen	LAR	AC	27,9	27,9	
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	LAR	AC	4,9	4,9	
Sonstige Ausleihungen	LAR	AC	0,2	0,2	
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FAHFT	FVPL	104,7	104,7	
Inhaberposition: Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	FAHFT	FVPL	19,2	19,2	
Liquide Mittel	LAR	AC	28,6	28,6	
Sonstige	LAR	AC	44,8	44,8	
Summe finanzielle Vermögenswerte			1.348,2	1.347,9	
Anleihen	FLAAC	AC	1.395,0	1.395,0	

Bewertungskategorien und Buchwerte zum 1.1.2018

in Mio. €

Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten und Sonstigen	FLAAC	AC	533,4	533,4
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	FLAAC	AC	106,3	106,3
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	FLAFVPL	FVPL	318,0	318,0
Anteilsrückgabeverpflichtung	FLAAC	AC	78,3	78,3
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	FLAAC	AC	1,5	1,5
Sonstige	FLAAC	AC	27,0	27,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	FLAAC	AC	171,5	171,5
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FLHFT	FVPL	264,0	264,0
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich	FLHFT	FVPL	18,6	18,6
Sonstige	FLAAC	AC	115,1	115,1
Summe finanzielle Verbindlichkeiten			3.028,7	3.028,7

Die nachfolgende Tabelle zeigt die Auswirkungen der erstmaligen Anwendung von IFRS 9 auf die Komponenten des Eigenkapitals:

Auswirkungen der erstmaligen Anwendung von IFRS 9

in Mio. €

	Ange- sammelte Ergebnisse	Bewertungen von Finanz- instrumenten	Den Aktionären der VERBUND AG zuzurech- nendes Eigenkapital	Den nicht beherrschen den Anteilen zuzurech- nendes Eigenkapital	Gesamt- summe Eigenkapital
Reklassifizierung von gehaltenen Anteilen an Investmentfonds von FAAFS in die Kategorie FVPL	11,4	-11,4	0,0	0,0	0,0
Reklassifizierung von gehaltenen Eigenkapitalinstrumenten von FAAFS/FAAC in die Kategorie FVOCI	38,7	-38,7	0,0	0,0	0,0
Erfassung von Wertminderungen nach dem Expected-Credit-Losses-Modell	-0,2	0,0	-0,2	0,0	-0,2
Summe	49,9	-50,1	-0,2	0,0	-0,2

Am 28. Mai 2014 veröffentlichte das IASB die endgültige Fassung von IFRS 15. Der verpflichtende Erstanwendungszeitpunkt wurde mit der Veröffentlichung vom 11. September 2015 auf Geschäftsjahre, die am oder nach dem 1. Jänner 2018 beginnen, verschoben. Darüber hinaus wurden am 12. April 2016 Klarstellungen zu den Regeln des IFRS 15 vorgenommen. IFRS 15 ersetzt IAS 11, IAS 18, IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 und SIC-31. Der neue Standard sieht ein fünfstufiges Modell zur Erfassung von Erlösen vor. Zuerst sind der Vertrag/die Verträge mit einem Kunden und anschließend die eigenständigen Leistungsverpflichtungen zu identifizieren. Danach muss der Transaktionspreis bestimmt und auf die Leistungsverpflichtungen des Vertrags verteilt werden. Die Erlöserfassung erfolgt im fünften

Schritt bei Erfüllung der Leistungsverpflichtung durch das Unternehmen. Bei VERBUND fällt eine große Anzahl der abgeschlossenen Verträge mit Kunden in den Anwendungsbereich von IFRS 9, weil es sich um keine sogenannten Eigenverbrauchsverträge (Own-use-Geschäfte) handelt. Diese Verträge sind grundsätzlich vom Anwendungsbereich von IFRS 15 ausgenommen. Mit der physischen Erfüllung werden sie jedoch als Umsatzerlöse im Sinne von IFRS 15 behandelt. Bei Own-use-Geschäften, bei denen VERBUND das Ausfallsrisiko für die an den Kunden verrechneten Netzgebühren und Abgaben trägt, ist es durch IFRS 15 zu einer Änderung gekommen. Da in Bezug auf diese Netzdienstleistungen das Ausfallsrisiko von VERBUND getragen wird, ergab sich nach dem Chancen-und-Risiken-Ansatz des IAS 18 eine Einstufung von VERBUND als Prinzipal – es erfolgte daher eine Umsatzrealisierung/ Bruttodarstellung. Nach IFRS 15 ist hingegen die Kontrolle über die Güter oder Dienstleistungen vor Übertragung an den Kunden bei der Beurteilung, ob eine Prinzipal- oder Agentenstellung vorliegt, entscheidend. Bei dieser Beurteilung spielt das Ausfallsrisiko keine Rolle mehr. VERBUND ist daher in Bezug auf diese Leistungen als Agent anzusehen. Das bedeutet, dass für diese Leistungen seit 1. Jänner 2018 keine Umsatzrealisierung mehr erfolgt (Nettodarstellung). Darüber hinaus haben sich keine wesentlichen Auswirkungen auf den Umfang und den Zeitpunkt der Erlösrealisierung durch die erstmalige Anwendung von IFRS 15 ergeben. Die erstmalige Anwendung von IFRS 15 wurde rückwirkend durchgeführt, wobei eine Erfassung der kumulierten Anpassungsbeträge zum Erstanwendungszeitpunkt erfolgt. Die nachfolgende Tabelle zeigt die Auswirkungen der erstmaligen Anwendung von IFRS 15 auf den vorliegenden Konzernabschluss:

Auswirkungen der erstmaligen Anwendung von IFRS 15	in Mio. €
	2018
Stromerlöse	– 203,4
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	203,4
EBITDA	0,0

Neue, aber noch nicht anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Das IASB hat weitere Standards verabschiedet, die von VERBUND in der Berichtsperiode 2018 noch nicht angewendet worden sind, weil entweder die Übernahme in den Rechtsbestand der Europäischen Union noch aussteht oder sie noch nicht verpflichtend anzuwenden waren:

Neue, aber noch nicht anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Standard bzw. Interpretation	Veröffentlicht durch das IASB (Übernahme durch die EU) ¹	Pflicht zur Anwendung für VERBUND	Voraussichtliche wesentliche Auswirkungen auf den Konzernabschluss von VERBUND
IAS 1 und IAS 8	Änderungen: Definition von wesentlich 22.10.2018 (für 2019 erwartet)	1.1.2020	Keine
IAS 19	Änderungen: Planänderungen, -kürzungen und Abgeltungen 7.2.2018 (für Q1/2019 erwartet)	1.1.2019	Keine
IAS 28	Änderungen: Langfristige Anteile an assoziierten Unternehmen und 12.10.2017 (11.2.2019)	1.1.2019	Keine

Neue, aber noch nicht anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln

Standard bzw. Interpretation	Veröffentlicht durch das IASB (Übernahme durch die EU) ¹	Pflicht zur Anwendung für VERBUND	Voraussichtliche wesentliche Auswirkungen auf den Konzernabschluss von VERBUND	
Gemeinschaftsunternehmen				
IFRS 3	Änderungen: Definition eines Geschäftsbetriebs	22.10.2018 (für 2019 erwartet)	1.1.2020	In Abhängigkeit der Ausgestaltung etwaiger zukünftiger Transaktionen kann es dazu kommen, dass der Erwerb von Kraftwerken durch einen Share Deal eher als ein Erwerb einer Gruppe von Vermögenswerten eingestuft werden könnte
IFRS 16	Leasing	13.1.2016 (31.10.2017)	1.1.2019	Siehe unten
IFRS 17	Versicherungsverträge	18.5.2017 (offen)	1.1.2021	Keine
IFRIC 23	Unsicherheit bezüglich der ertragsteuerlichen Behandlung	7.6.2017 (23.10.2018)	1.1.2019	Keine
Diverse	Änderungen der Verweise auf das Rahmenkonzept zur Rechnungslegung	29.3.2018 (für 2019 erwartet)	1.1.2020	Keine
Diverse	Jährliche Verbesserungen an den IFRS Zyklus 2015–2017	12.12.2017 (für Q1/2019 erwartet)	1.1.2019	Keine

¹ Grundlage: EU Endorsement Status Report vom 11. Februar 2019

Am 13. Jänner 2016 veröffentlichte das IASB die endgültige Fassung von IFRS 16. Dieser Standard ersetzt zukünftig IAS 17, IFRIC 4, SIC-15 und SIC-27. Der neue Standard sieht vor, dass alle Leasingverhältnisse und die damit verbundenen vertraglichen Rechte und Verpflichtungen in der Bilanz des Leasingnehmers zu erfassen sind. Im Rahmen des konzernweiten IFRS-16-Umstellungsprojekts wurde in der Berichtsperiode 2018 an der Integration einer zentralen Datenbanklösung zur Verwaltung und zukünftigen Bilanzierung von Leasingverträgen in die IT-Landschaft von VERBUND gearbeitet. Parallel dazu wurde auch eine Vertragsbeurteilung nach den Kriterien von IFRS 16 vorgenommen. Die neuen Regeln des IFRS 16 werden zu einer Bilanzverlängerung, zu geringeren sonstigen betrieblichen Aufwendungen bei gleichzeitig höheren Abschreibungen und Zinsaufwendungen sowie zu einer Verschiebung des Aufwands aus Leasingverhältnissen hin zum Beginn der jeweiligen Vertragslaufzeit führen. Die erstmalige Anwendung von IFRS 16 wird rückwirkend durchgeführt, wobei eine Erfassung der kumulierten Anpassungsbeträge zum Erstanwendungszeitpunkt erfolgt. IFRS 16 wird dabei nicht auf Vereinbarungen angewendet, die nach IAS 17 und IFRIC 4 als Vereinbarung ohne Leasingverhältnis eingestuft wurden. Auf Portfolien ähnlich ausgestalteter Leasingverhältnisse wird bei der Erstanwendung ein einziger Abzinsungssatz angewendet. Darüber hinaus wird von der Möglichkeit Gebrauch gemacht, bei Leasingverhältnissen auf eine Wertminderungsprüfung zu verzichten. Stattdessen wird bewertet, ob es sich um einen belasteten Vertrag handelt und anschließend das Nutzungsrecht in Höhe der allenfalls bestehenden Rückstellung berichtet. Leasingzahlungen für Leasingverhältnisse,

Firmenwerte und sonstige immaterielle Vermögenswerte

deren Vertragslaufzeit zwölf Monate oder weniger beträgt oder deren Restlaufzeit zum Erstanwendungszeitpunkt zwölf Monate oder weniger beträgt, sowie für Leasingverhältnisse, bei denen der zugrunde liegende Vermögenswert von geringem Wert ist, werden zum Teil weiterhin als Aufwand erfasst. Nach derzeitigem Kenntnisstand des so gut wie abgeschlossenen Implementierungsprojekts werden sich das Anlagevermögen und die Nettoverschuldung von VERBUND zum Erstanwendungszeitpunkt von IFRS 16 um rund 160 Mio. € erhöhen. Darüber hinaus wird sich das EBITDA der Berichtsperiode 2019 durch die erstmalige Anwendung um rund 30 Mio. € verbessern. In Bezug auf das Konzernergebnis werden keine wesentlichen Auswirkungen erwartet.

Bei der Bilanzierung eines Unternehmenszusammenschlusses ist die übertragene Gegenleistung (zuzüglich etwaiger nicht beherrschender Anteile und einer etwaigen bereits zuvor von VERBUND gehaltenen Beteiligung) dem beizulegenden Zeitwert des übernommenen Reinvermögens gegenüberzustellen, um einen allfälligen Unterschiedsbetrag aus dem Unternehmenszusammenschluss zu ermitteln. Ist dieser positiv, so handelt es sich um einen Firmenwert; ist dieser negativ, so ist die Ermittlung der Wertansätze der Einflussgrößen auf den Unterschiedsbetrag zu überprüfen. Sofern auch nach der Überprüfung ein negativer Unterschiedsbetrag verbleibt, ist dieser ergebniswirksam zu erfassen.

Firmenwerte sind gemäß IFRS 3 nicht planmäßig abzuschreiben, sondern mindestens jährlich einer Werthaltigkeitsprüfung zu unterziehen. Für diesen Zweck sind sie auf jene zahlungsmittelgenerierenden Einheiten zu verteilen, die erwartungsgemäß von den infolge eines Unternehmenszusammenschlusses entstehenden Synergien profitieren werden. Diese zahlungsmittelgenerierenden Einheiten entsprechen der untersten organisatorischen Ebene, auf der das Management von VERBUND den Firmenwert für interne Managementzwecke überwacht. Wenn Firmenwerte nicht ohne Willkür einzelnen zahlungsmittelgenerierenden Einheiten zugewiesen werden können, kann diese unterste Ebene auch eine Gruppe zahlungsmittelgenerierender Einheiten umfassen. Die Werthaltigkeitsprüfung eines Firmenwerts erfolgt, indem der erzielbare Betrag einer zahlungsmittelgenerierenden Einheit mit ihrem Buchwert einschließlich Firmenwert verglichen wird. Der erzielbare Betrag ist der höhere Betrag aus beizulegendem Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten und Nutzungswert. Unterschreitet der erzielbare Betrag den Buchwert der zahlungsmittelgenerierenden Einheit, so ist zunächst der Firmenwert abzuschreiben; gegebenenfalls verbleibende Wertminderungen reduzieren pro rata die Buchwerte der anderen Vermögenswerte. Firmenwertabschreibungen dürfen in Folgeperioden nicht mehr rückgängig gemacht werden. Die jährliche Werthaltigkeitsprüfung der Firmenwerte auf Ebene der (Gruppe von) zahlungsmittelgenerierenden Einheiten erfolgt bei VERBUND grundsätzlich aufbauend auf der Mittelfristplanung im vierten Quartal der jeweiligen Berichtsperiode. Zusätzlich zur jährlich durchzuführenden Werthaltigkeitsprüfung erfolgt zum Bilanzstichtag eines jeden Konzernzwischenabschlusses (und gegebenenfalls auch zum Ende der Berichtsperiode) eine qualitativ ausgerichtete Analyse, ob Anhaltspunkte für eine Wertminderung bestehen. Werden dabei Anhaltspunkte für eine Wertminderung erkannt, erfolgt eine (zusätzliche) Werthaltigkeitsprüfung.

Entgeltlich erworbene immaterielle Vermögenswerte werden gemäß IAS 38 zu Anschaffungskosten und, sofern ihre Nutzungsdauer nicht als unbestimmbar klassifiziert wird, abzüglich planmäßiger linearer Abschreibungen und allfälliger Wertminderungen bewertet. Die Nutzungsdauern betragen im Wesentlichen 10 bis 20 Jahre; Software wird über vier Jahre abgeschrieben. Immaterielle Vermögenswerte mit unbestimmbarer Nutzungsdauer werden zu Anschaffungskosten angesetzt und jährlich auf ihre Werthaltigkeit überprüft, sind aber für den Konzernabschluss von VERBUND unwesentlich.

Die Forschungs- und Entwicklungskosten von VERBUND betragen in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 10,5 Mio. € (Vorjahr: 9,0 Mio. €). Forschungskosten werden in der Berichtsperiode ihres Anfalls ergebniswirksam erfasst; Entwicklungskosten sind hingegen gemäß IAS 38 unter bestimmten Voraussetzungen als selbst erstellte immaterielle Vermögenswerte zu aktivieren und in der Folge über ihre Nutzungsdauer abzuschreiben. Im Konzernabschluss von VERBUND werden Entwicklungskosten mangels Erfüllung der entsprechenden Ansatzkriterien bzw. mangels betragsmäßiger Wesentlichkeit in der Berichtsperiode ihres Anfalls ergebniswirksam erfasst. Solange immaterielle Vermögenswerte noch nicht zur Nutzung zur Verfügung stehen, ist deren Werthaltigkeit jährlich zu überprüfen.

Sachanlagen, die im Geschäftsbetrieb länger als ein Jahr genutzt werden, werden zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten (einschließlich aktivierungspflichtiger Rückbau- und Stilllegungskosten) abzüglich planmäßiger linearer Abschreibungen und allfälliger Wertminderungen bewertet.

Die Herstellungskosten selbst erstellter Anlagen umfassen neben den Material- und Fertigungseinzelkosten auch angemessene Material- und Fertigungsgemeinkosten. Fremdkapitalkosten werden bei Vorliegen eines qualifizierten Vermögenswerts aktiviert. Gemäß den Bilanzierungsregeln von VERBUND entsteht aus einem Projekt nur dann ein qualifizierter Vermögenswert, wenn die Errichtungsdauer wesentlicher Projekte mindestens zwölf Monate beträgt. Insoweit eine spezifische Fremdfinanzierung des qualifizierten Vermögenswerts vorliegt, werden die tatsächlichen Fremdkapitalkosten (abzüglich der Veranlagungserträge aus etwaigen Zwischenveranlagungen) aktiviert. Erfolgt eine allgemeine Konzernfinanzierung, so werden die durchschnittlichen Fremdkapitalkosten aktiviert. Kommt es zu einer Kompensation der Fremdkapitalkosten in der Periode des Anfalls, wird keine Aktivierung vorgenommen. Die monatsgenau ermittelten durchschnittlichen Fremdkapitalkosten von VERBUND betragen in der Berichtsperiode 2018 rund 3,7 % (Vorjahr: rund 3,7 %).

Die planmäßigen Abschreibungen der abnutzbaren Sachanlagen orientieren sich an den erwarteten Nutzungsdauern ihrer Komponenten. Im Einzelnen werden folgende Nutzungsdauern verwendet:

Nutzungsdauer	in Jahren
Wohn-, Geschäfts- und Betriebsgebäude, sonstige betriebliche Baulichkeiten	10 – 50
Wasserbauten	20 – 100
Maschinelle Anlagen	10 – 80
Elektrische Anlagen	5 – 50
Leitungen	50
Betriebs- und Geschäftsausstattung	4 – 10

Die erwartete Nutzungsdauer von Wasserkraftwerken wird unabhängig von den Laufzeiten wasserrechtlicher Bewilligungen bestimmt, weil davon auszugehen ist, dass diese Bewilligungen nach Ablauf wieder erteilt werden. Dies gilt aufgrund von Erfahrungswerten auch für jene bayerischen Laufwasserkraftwerke, bei denen ein Heimfallsrecht zugunsten des Freistaats Bayern besteht. Auch die erwartete Nutzungsdauer des Donaukraftwerks Jochenstein wurde unabhängig von der bestehenden Rückgabeverpflichtung von 50 % der Anteile an der Donaukraftwerk Jochenstein AG im Jahr 2050 (siehe: Sonstige Verbindlichkeiten) bestimmt. Es wird nämlich erwartet, dass VERBUND auch über das Jahr 2050 hinaus Eigentümer und Betreiber des Donaukraftwerks Jochenstein sein wird.

Sachanlagen

Geleaste Vermögenswerte

Trägt VERBUND bei einem geleastem Vermögenswert alle wesentlichen Risiken und Chancen aus diesem, wird der Vermögenswert zum Barwert der Mindestleasingzahlungen (oder gegebenenfalls zum niedrigeren beizulegenden Zeitwert) im langfristigen Vermögen angesetzt. In gleicher Höhe wird eine Leasingverbindlichkeit passiviert. Der Vermögenswert wird über die erwartete Nutzungsdauer oder gegebenenfalls über die kürzere Laufzeit des Leasingverhältnisses abgeschrieben. Die Leasingverbindlichkeit wird in den Folgeperioden nach der Effektivzinssatzmethode fortgeführt.

Alle übrigen Mietverträge, bei denen VERBUND als Leasingnehmer auftritt, werden als Operating-Leasingverhältnisse bilanziert. Die Leasingzahlungen werden grundsätzlich linear über die Laufzeit der Leasingverhältnisse als Ertrag bzw. Aufwand erfasst.

Werthaltigkeit von nicht finanziellen Vermögenswerten

Gemäß IAS 36 wird insbesondere bei Sachanlagen und immateriellen Vermögenswerten die Werthaltigkeit der Buchwerte überprüft, wenn Anhaltspunkte für eine Wertminderung erkannt werden. Für Firmenwerte, immaterielle Vermögenswerte mit unbestimmter Nutzungsdauer und immaterielle Vermögenswerte, die noch nicht zur Nutzung zur Verfügung stehen, ist zumindest jährlich eine Werthaltigkeitsprüfung durchzuführen – unabhängig davon, ob ein Anhaltspunkt für eine Wertminderung vorliegt oder nicht (siehe: Firmenwerte und sonstige immaterielle Vermögenswerte). Ein Vermögenswert bzw. eine zahlungsmittelgenerierende Einheit ist dann wertgemindert, wenn der Buchwert den erzielbaren Betrag des Vermögenswerts bzw. der zahlungsmittelgenerierenden Einheit übersteigt.

Der erzielbare Betrag ist der höhere Betrag aus beizulegendem Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten und Nutzungswert. Beizulegende Zeitwerte sind primär marktpreisorientiert zu ermitteln und können, der Bewertungshierarchie in IFRS 13 entsprechend, beispielsweise auf vorliegende bindende Kaufangebote, die sekundäre Preisbildung auf aktiven Märkten oder vergleichbare zeitnahe Transaktionen innerhalb der Branche abstellen. Ist die Anwendung marktpreisorientierter Verfahren nicht möglich, kommen kapitalwertorientierte Verfahren zur Anwendung. Gesetzt den Fall, dass kapitalwertorientierte Verfahren angewendet werden, kommt die Discounted-Cashflow-Methode (DCF-Methode) zum Einsatz. Künftige Erweiterungsinvestitionen und Restrukturierungsausgaben werden dabei in die Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts einbezogen. Als Preisgerüst werden Preisnotierungen für Energiefutures herangezogen, solange ein liquider Markt existiert. Danach werden die letzten Preisnotierungen durch lineare Interpolation an die durchschnittlichen Preisprognosen zweier renommierter Informationsdienstleister in der Energiewirtschaft herangeführt. Die finanziellen Überschüsse, die im Zeitraum nach dem Ende des Vorliegens der Preisprognosen der zwei renommierten Informationsdienstleister in der Energiewirtschaft erwartet werden (= Rentenphase), werden bei einem unterstellten unendlichen Bestand eines Kraftwerksstandorts (z. B. bei Wasserkraftwerken) mittels Terminal-Value-Berechnung berücksichtigt. Dabei wird von einer Wachstumsrate der finanziellen Überschüsse in Höhe von 2 % ausgegangen.

Nutzungswerte werden im Regelfall mithilfe kapitalwertorientierter Verfahren bestimmt. Hierbei kommt die Discounted-Cashflow-Methode (DCF-Methode) zum Einsatz. Das Preisgerüst wird durch Preisnotierungen für Energiefutures und das VERBUND-Energy-Market-Model (VEMM) determiniert. Das VEMM ist ein energiewirtschaftliches Simulationswerkzeug zur Erstellung mittel- und langfristiger Strom- und Erdgaspreisszenarien für Energiemärkte. Die Cashflows werden grundsätzlich aus den aktuellen, vom Management genehmigten Mittelfristplanungen abgeleitet. Die finanziellen Überschüsse, die im Zeitraum nach dem Ende des Vorliegens der Preisprognosen des VEMM erwartet werden (= Rentenphase), werden bei einem unterstellten unendlichen Bestand eines Kraftwerksstandorts

(z. B. bei Wasserkraftwerken) mittels Terminal-Value-Berechnung berücksichtigt. Dabei wird von einer Wachstumsrate der finanziellen Überschüsse in Höhe von 2 % ausgegangen. Der Diskontierungszinssatz ist ein Nach-Steuer-Zinssatz, der die gegenwärtigen Markteinschätzungen, den Zeitwert des Geldes und die spezifischen Risiken des Vermögenswerts (oder der zahlungsmittelgenerierenden Einheit) widerspiegelt; die Ermittlung des entsprechenden Vor-Steuer-Zinssatzes erfolgt iterativ.

Gesetzt den Fall, dass eine Wertminderung in einer Folgeperiode nicht mehr gegeben ist, ist eine ergebniswirksame Wertaufholung zu erfassen. Sowohl Wertminderungen als auch Wertaufholungen werden ergebniswirksam erfasst, in der Gewinn- und Verlustrechnung sowie in der Segmentberichterstattung als Wertminderungen bzw. Wertaufholungen ausgewiesen und im Anhang erläutert. Betreffende Wertminderungen bzw. Wertaufholungen nicht fortzuführende Aktivitäten, werden diese im Ergebnis nach Ertragsteuern aus nicht fortzuführenden Aktivitäten ausgewiesen und im Anhang erläutert.

Anteile an (mangels Wesentlichkeit) nicht konsolidierten Tochterunternehmen, nicht nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten bzw. Gemeinschaftsunternehmen sowie sonstige Beteiligungen werden gemäß IFRS 9 bilanziert. Werden diese Beteiligungen aufgrund strategischer Überlegungen längerfristig gehalten, werden sie „als erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVOCI) klassifiziert. Andernfalls werden sie als „ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVPL) klassifiziert. Der beizulegende Zeitwert der Beteiligungen wird in Abhängigkeit der jeweiligen Situation aus Marktnotierungen, vergleichbaren zeitnahen Transaktionen, Bewertungen nach der Discounted-Cashflow- oder Multiplikatormethode bzw. den Anschaffungskosten abgeleitet.

Die Beteiligungsbuchwerte von nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen werden gemäß IAS 28 entsprechend der Beteiligungsquote von VERBUND spiegelbildlich zu den Reinvermögensänderungen beim Beteiligungsunternehmen fortgeführt. Diese Fortführung des anteiligen Eigenkapitals erfolgt zeitversetzt um maximal ein Quartal im Nachhinein (siehe: Grundsätze der Rechnungslegung). Die Beteiligungsbuchwerte werden dabei um die VERBUND zustehenden Anteile am Periodenergebnis und am sonstigen Ergebnis sowie um Dividenden, Eliminierungen wesentlicher Zwischenergebnisse und die Fortführung von Zeitwertanpassungen aus stillen Reserven und Lasten, die anlässlich von Anteilerwerben aufgedeckt worden sind, erhöht oder vermindert. Im Beteiligungsbuchwert enthaltene Firmenwerte werden nicht planmäßig abgeschrieben (siehe: Firmenwerte und sonstige immaterielle Vermögenswerte) und gemäß IAS 28 weder gesondert ausgewiesen noch gemäß IAS 36 jährlich auf Werthaltigkeit getestet. Wenn der Anteil von VERBUND an Verlusten einer nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligung dem Buchwert der Beteiligung entspricht bzw. diesen übersteigt, werden weitere Verluste nur in dem Umfang berücksichtigt und als Schuld angesetzt, wie rechtliche oder faktische Verpflichtungen eingegangen oder Zahlungen für die nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligung geleistet wurden. Der Buchwert der Beteiligung umfasst dabei den nach der Equity-Methode ermittelten Anteil zuzüglich sämtlicher langfristiger Anteile, die dem wirtschaftlichen Gehalt nach der Nettoinvestition in die nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligung zuzuordnen sind.

Zum Bilanzstichtag wird für Nettoinvestitionen in assoziierte und Gemeinschaftsunternehmen überprüft, ob objektive Anhaltspunkte für eine Wertminderung vorliegen. Wenn solche vorliegen, ist für die nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen eine Werthaltigkeitsprüfung nach Maßgabe von IAS 36 durchzuführen.

Die Überprüfung der Werthaltigkeit erfolgt anhand des erzielbaren Betrags, welcher den höheren Betrag aus beizulegendem Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten und Nutzungswert darstellt. Zur

Beteiligungen

Werthaltigkeit von nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen

Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts einer Beteiligung werden in erster Linie marktpreisorientierte Verfahren und alternativ kapitalwertorientierte Verfahren verwendet. Sofern Letztgenannte angewendet werden, werden seitens VERBUND der Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts die besten verfügbaren Informationen zugrunde gelegt, die ein hypothetischer Erwerber in einer Transaktion zu Marktbedingungen heranziehen würde. Zur Ermittlung des Nutzungswerts wird in der Regel der auf VERBUND entfallende anteilige Barwert der geschätzten, zukünftig vom assoziierten oder Gemeinschaftsunternehmen erzielbaren Cashflows herangezogen.

Finanzanlagen, Ausleihungen und Forderungen

Finanzanlagen und Ausleihungen werden als „zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet“ (AC) klassifiziert, wenn sich die Zahlungen in Zusammenhang mit diesen finanziellen Vermögenswerten ausschließlich aus Zins- und Tilgungszahlungen zusammensetzen und sie zur Vereinnahmung der vertraglichen Zahlungsströme gehalten werden. Setzen sich Zahlungen in Zusammenhang mit diesen finanziellen Vermögenswerten zwar ausschließlich aus Zins- und Tilgungszahlungen zusammen, werden sie aber zur Vereinnahmung der vertraglichen Zahlungsströme oder zum Verkauf gehalten, werden sie als „erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVOCI) klassifiziert. Setzen sich die Zahlungen in Zusammenhang mit diesen finanziellen Vermögenswerten nicht ausschließlich aus Zins- und Tilgungszahlungen zusammen, werden sie als „ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVPL) klassifiziert.

Käufe und Verkäufe von Finanzanlagen werden zum Handelstag bilanziert. Der Wertansatz von zu fortgeführten Anschaffungskosten bewerteten finanziellen Vermögenswerten wird nach der Effektivzinsmethode unter Berücksichtigung etwaiger Wertminderungen (siehe: Werthaltigkeit finanzieller Vermögenswerte) ermittelt. Der Wertansatz von zum beizulegenden Zeitwert bewerteten finanziellen Vermögenswerten in der Bilanz ergibt sich vordergründig auf Basis von Börsenkursen (Stufe-1-Bewertungen im Sinne von IFRS 13). Sofern Preise auf aktiven Märkten nicht verfügbar sind, werden die beizulegenden Zeitwerte mithilfe anerkannter Bewertungsmodelle auf Basis von beobachtbaren Inputdaten ermittelt, die entweder direkt (auf der Basis von Marktpreisen) oder indirekt (abgeleitet von Marktpreisen) bestimmt werden (Stufe-2-Bewertungen).

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Forderungen gegenüber nicht konsolidierten Tochterunternehmen sowie Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen werden als „zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet“ (AC) klassifiziert und zu den Anschaffungskosten abzüglich etwaiger Wertminderungen bilanziert (siehe: Werthaltigkeit finanzieller Vermögenswerte).

Die kurzfristigen sonstigen Forderungen enthalten im Wesentlichen Derivate und Sicherungsinstrumente aus dem Finanz- und Energiebereich sowie Zwischenveranlagungen in Form von Geldmarktgeschäften. Letztere werden als „zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet“ (AC) klassifiziert. Die in den kurzfristigen sonstigen Forderungen enthaltenen sonstigen Vermögenswerte werden ebenfalls zu fortgeführten Anschaffungskosten bilanziert. Darüber hinaus beinhalten die sonstigen kurzfristigen Forderungen die Bestände an Emissionszertifikaten (siehe: Emissionszertifikate).

Werthaltigkeit finanzieller Vermögenswerte

Zu jedem Bilanzstichtag werden Wertberichtigungen für erwartete Kreditverluste für finanzielle Vermögenswerte, die als „zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet“ (AC) klassifiziert wurden, bzw. für Schuldinstrumente, die als „erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ (FVOCI) klassifiziert wurden, für Forderungen aus Leasingverhältnissen, Vertragsvermögenswerte sowie für finanzielle Garantien erfasst. Die erwarteten Kreditverluste werden in mehreren Stufen berücksichtigt. Bei finanziellen Vermögenswerten, die zum Bilanzstichtag ein niedriges Kreditrisiko aufweisen, und finanziellen

Vermögenswerten, deren Kreditrisiko sich seit dem erstmaligen Ansatz nicht signifikant erhöht hat, ergibt sich die Wertberichtigung auf Basis des erwarteten Zwölf-Monats-Kreditverlusts (Stufe 1). Von einem niedrigen Kreditrisiko wird dabei ausgegangen, wenn das interne Rating einem externen Rating im Investment-Grade-Bereich entspricht (Standard & Poor's: > BBB-, Moody's > Baa3). Von einer signifikanten Erhöhung des Kreditrisikos wird ausgegangen, wenn der finanzielle Vermögenswert mehr als 30 Tage überfällig ist. In diesen Fällen wird die Wertberichtigung in Höhe der über die Laufzeit erwarteten Kreditverluste bemessen (Stufe 2). Zur Ermittlung der Höhe der zu erfassenden Wertminderungen dienen von der Ratingkategorie abhängige Ausfallwahrscheinlichkeiten und Einbringungsquoten. Die Wertberichtigung wird in Höhe des Barwerts der erwarteten Kreditverluste erfasst. Zusätzlich wird zu jedem Bilanzstichtag überprüft, ob bei einem finanziellen Vermögenswert mittlerweile eine beeinträchtigte Bonität vorliegt (Stufe 3). Dies ist der Fall, wenn zum Beispiel signifikante finanzielle Schwierigkeiten des Emittenten bzw. Kreditnehmers oder ein Vertragsbruch vorliegen bzw. wenn der finanzielle Vermögenswert 90 Tage überfällig ist. Die Erfassung von Zinserträgen erfolgt bei finanziellen Vermögenswerten der Stufe 1 und 2 auf Basis des Effektivzinssatzes auf den Bruttobuchwert und bei finanziellen Vermögenswerten der Stufe 3, indem der Effektivzinssatz auf die fortgeführten Anschaffungskosten angewendet wird. Bei Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Vertragsvermögenswerten und Forderungen aus Leasingverhältnissen wird eine vereinfachte Vorgehensweise zur Bemessung der Wertberichtigung angewandt. Bei diesen Forderungen und Vermögenswerten wird immer anhand einer Wertberichtigungstabelle eine Wertberichtigung in Höhe der über die Laufzeit erwarteten Kreditverluste erfasst.

Die Bilanzierung von Emissionszertifikaten, die VERBUND zum Verbrauch in Zusammenhang mit dem CO₂-Ausstoß thermischer Kraftwerke hält, erfolgt unter Beachtung der Bilanzierungsregeln gemäß IAS 38, IAS 20 und IAS 37.

Die Emissionszertifikate werden am Tag der Zuteilung bzw. Anschaffung zum beizulegenden Zeitwert (im Fall von unentgeltlich zugeteilten Emissionszertifikaten) oder zu den Anschaffungskosten (im Fall von entgeltlich erworbenen Emissionszertifikaten) bilanziert. Für unentgeltlich zugeteilte Emissionszertifikate wird in Höhe ihres beizulegenden Zeitwerts (Stufe 1) – hierfür ist grundsätzlich der Börsenkurs an der European Energy Exchange (EEX) maßgeblich – ein Passivposten für den erhaltenen Zuschuss gebildet, der anlässlich des Verbrauchs, der Abschreibung oder der Veräußerung von Emissionszertifikaten ergebniswirksam im Brennstoffeinsatz aufgelöst wird. Der CO₂-Ausstoß führt zu einem „Verbrauch“ von Emissionszertifikaten, der nach dem gewogenen Durchschnittspreisverfahren bewertet und ergebniswirksam im Brennstoffeinsatz erfasst wird. Die Rückgabeverpflichtung wird durch eine sonstige Verbindlichkeit in korrespondierender Höhe berücksichtigt. Bei einer Unterdeckung bildet VERBUND eine zusätzliche Rückstellung in Höhe des beizulegenden Zeitwerts der fehlenden Emissionszertifikate.

Die Bewertung von Emissionszertifikaten, die VERBUND zu Handelszwecken hält, erfolgt ergebniswirksam in den sonstigen Erlösen. Gemäß der Ausnahmeregelung für Rohstoff- und Warenhändler (Brokerage Exemption) bildet den Bewertungsmaßstab dabei der beizulegende Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten.

Die Bewertung der Vorräte an den Primärenergieträgern Erdgas, Kohle und Heizöl sowie an Hilfs- und Betriebsstoffen erfolgt zu den Anschaffungskosten oder zum niedrigeren Nettoveräußerungswert am Bilanzstichtag. Letzterer ergibt sich aus den geplanten Stromerlösen abzüglich noch anfallender

Emissionszertifikate

Vorräte

Herstellungskosten. Die Ermittlung des Einsatzes an Primärenergieträgern und an Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffen erfolgt nach dem gleitenden Durchschnittspreisverfahren.

Die Bewertung von Vorräten an Erdgas, die VERBUND zu Handelszwecken hält, erfolgt ergebniswirksam in den sonstigen Erlösen. Gemäß der Ausnahmeregelung für Rohstoff- und Warenhändler (Brokerage Exemption) bildet den Bewertungsmaßstab dabei der beizulegende Zeitwert (Stufe 1) abzüglich Veräußerungskosten. Der beizulegende Zeitwert entspricht dem Börsenpreis für Frontmonat-Gasforwards am Central European Gas Hub (CEGH) bzw. an der NetConnect Germany (NCG).

Herkunftsnachweis- bzw. Grünstrom- zertifikate

Die Bilanzierung von gewährten Herkunftsnachweis- bzw. Grünstromzertifikaten, die von VERBUND zum Verkauf im normalen Geschäftsgang gehalten werden, erfolgt unter Beachtung der Bilanzierungsregeln gemäß IAS 2 und IAS 20. Die Herkunftsnachweis- bzw. Grünstromzertifikate werden bei Erwerb des Rechtsanspruchs (in der Regel Produktion von Strom in zertifizierten Kraftwerken) als Vorrat erfasst. Der Ertrag aus der Zuteilung der Zertifikate wird saldiert mit der Bestandsveränderung aus dem Abgang von Zertifikaten in den sonstigen betrieblichen Erträgen ausgewiesen. Die Folgebewertung erfolgt gegebenenfalls zum niedrigeren Nettoveräußerungspreis. Die Erlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweis- oder Grünstromzertifikaten werden in den sonstigen Umsatzerlösen erfasst.

„Zur Veräußerung gehaltene“ Vermö- genswerte und nicht fortzuführende Aktivitäten

Langfristige Vermögenswerte oder Veräußerungsgruppen, die Vermögenswerte und Schulden umfassen, werden als „zur Veräußerung gehalten“ eingestuft, wenn es höchstwahrscheinlich ist, dass sie überwiegend durch Veräußerung bzw. nicht fortgesetzte Nutzung realisiert werden. Unmittelbar vor der Einstufung als „zur Veräußerung gehalten“ werden die Vermögenswerte oder Bestandteile einer Veräußerungsgruppe gemäß den sonstigen Rechnungslegungsmethoden des Konzerns neu bewertet. Danach werden die Vermögenswerte bzw. die Veräußerungsgruppen zum niedrigeren Wert aus ihrem Buchwert und beizulegenden Zeitwert abzüglich der Veräußerungskosten angesetzt.

Als nicht fortzuführende Aktivität werden Geschäftsbereiche von VERBUND bezeichnet, die (inklusive ihrer Cashflows) vom restlichen Konzern klar abgegrenzt werden können und die einen gesonderten wesentlichen Geschäftszweig oder geografischen Geschäftsbereich darstellen, Teil eines einzelnen abgestimmten Plans zur Veräußerung eines gesonderten wesentlichen Geschäftszweigs oder geografischen Geschäftsbereichs sind oder ein Tochterunternehmen darstellen, das ausschließlich mit der Absicht einer Weiterveräußerung erworben wurde. Eine Einstufung als nicht fortzuführende Aktivität erfolgt bei Veräußerung oder sobald der Geschäftsbereich die Kriterien für eine Einstufung als „zur Veräußerung gehalten“ erfüllt, wenn dies früher der Fall ist. Wenn ein Geschäftsbereich als nicht fortzuführende Aktivität eingestuft wird, werden die Vergleichsinformationen in der Gewinn- und Verlustrechnung und der Gesamtergebnisrechnung so angepasst, als ob der Geschäftsbereich von Beginn der Vergleichsperiode an als nicht fortzuführende Aktivität eingestuft worden wäre.

Finanz- verbindlichkeiten

Finanzielle Schulden werden bei Zuzählung mit ihrem beizulegenden Zeitwert (unter Einbeziehung von Transaktionskosten, die direkt der Emission zuzurechnen sind) erfasst. Dieser entspricht in der Regel dem tatsächlich zugeflossenen Betrag. Etwaige Agien, Disagien oder sonstige Unterschiede zwischen dem zugeflossenen Betrag und dem Rückzahlungsbetrag werden durch Anwendung der Effektivzinssatzmethode über die Laufzeit der Finanzierung verteilt und periodengerecht im Zinsaufwand ausgewiesen.

Einzelne Finanzverbindlichkeiten, die ursprünglich in Zusammenhang mit Cross-Border-Leasing-Transaktionen entstanden sind (siehe: Cross-Border-Leasing-Transaktionen), wurden mithilfe der

sogenannten Fair-Value-Option beim erstmaligen Ansatz und bei der erstmaligen Anwendung von IFRS 9 als „ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert“ klassifiziert. Dadurch konnten Inkongruenzen, die sich andernfalls bei der Bewertung ergeben hätten, beseitigt werden (siehe: Finanzinstrumente und Risikomanagement).

Werden Netztarife durch einen Regulator auf Basis von Kosten- bzw. Erlösschätzungen festgelegt und Minder- oder Mehrkosten bzw. -erlöse aus der Vergangenheit bei der Tariffestsetzung in der Zukunft berücksichtigt, so ist der Netzbetreiber berechtigt, Mehrkosten bzw. Mindererlöse in zukünftigen Jahren von den Netznutzern im Wege höherer Tarife abgegolten zu bekommen, oder verpflichtet, Minderkosten bzw. Mehrerlöse den Netznutzern im Wege niedrigerer Tarife rückzuvergüten. Solche Ansprüche bzw. Verpflichtungen werden als regulatorische Vermögenswerte bzw. Schulden bezeichnet. Regulatorische Vermögenswerte und Schulden sind in den meisten Fällen mangels Erfüllung der allgemeinen Ansatzkriterien in den IFRS nicht bilanzierungsfähig.

VERBUND ist mit seinem Geschäftssegment Netz einem solchen durch die Energie-Control Austria für die Regulierung der Elektrizitäts- und Erdgaswirtschaft (E-Control) regulierten Tarifregime unterworfen. Im Konzernabschluss von VERBUND werden, so die allgemeinen Ansatzkriterien in den IFRS nicht erfüllt sind, weder regulatorische Vermögenswerte aktiviert noch regulatorische Schulden passiviert.

Aufgrund von Betriebsvereinbarungen und Verträgen ist VERBUND unter bestimmten Voraussetzungen verpflichtet, Pensionszahlungen auf Endgehaltsbasis an (ehemalige) Mitarbeiter nach deren Eintreten in den Ruhestand zu leisten. Diesen leistungsorientierten Verpflichtungen steht teilweise zweckgebundenes Pensionskassenvermögen der APK Pensionskasse AG (Pensionskasse) gegenüber. Zur Absicherung von Versorgungsansprüchen aus betrieblicher Altersversorgung der Mitarbeiter der VERBUND Innkraftwerke GmbH, Innwerk AG und Grenzkraftwerke GmbH bestehen Treuhandlösungen (Contractual Trust Arrangement, CTA). Soweit die Verpflichtungen durch die Pensionskasse zu erfüllen sind, besteht eine Nachschussverpflichtung seitens VERBUND; für das CTA bestehen keine Nachschussverpflichtungen. Sowohl das Pensionskassenvermögen als auch die Treuhandlösungen werden als Planvermögen im Sinne von IAS 19 bilanziert und mit den Rückstellungen für laufende Pensionen und Anwartschaften auf Pensionen saldiert.

Die Rückstellungen für laufende Pensionen, Anwartschaften auf Pensionen und pensionsähnliche Verpflichtungen werden gemäß IAS 19 nach der Projected-Unit-Credit-Methode (PUC-Methode) ermittelt, wobei Neubewertungen der Nettoschuld – dabei handelt es sich um versicherungsmathematische Gewinne und Verluste bzw. Erträge des Planvermögens unter Ausschluss des erwarteten Zinsertrags – im Entstehungsjahr im sonstigen Ergebnis erfasst werden.

Mit Ausnahme des Nettozinsaufwands werden sämtliche Aufwendungen (und Erträge) im Zusammenhang mit diesen Verpflichtungen als Personalaufwand erfasst. Der Nettozinsaufwand wird im Zinsaufwand ausgewiesen.

Die Ermittlung der Pensionsverpflichtungen erfolgt auf Basis versicherungsmathematischer Gutachten; als Rechnungsgrundlagen werden die Sterbetafeln „AVÖ 2018-P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung“ und „Heubeck-Richttafeln 2018 G“ herangezogen.

Die Veranlagung des Pensionskassenvermögens erfolgt unter Beachtung der Bestimmungen des Pensionskassengesetzes bzw. der entsprechenden Verordnungen der Finanzmarktaufsicht (FMA).

**Regulatorische
Vermögenswerte und
Schulden**

**Pensions-
verpflichtungen,
pensionsähnliche
Verpflichtungen,
gesetzliche
Abfertigungen und
Altersteilzeit-
verpflichtungen**

Die pensionsähnlichen Verpflichtungen betreffen den Arbeitgeberanteil für die nach Pensionsantritt zu leistenden Prämien zur Krankenzusatzversicherung (KZV). Die Berechnung der Rückstellungen erfolgt analog zur Ermittlung der Pensionsrückstellungen.

Mitarbeiter, deren Dienstverhältnis bis zum 31. Dezember 2002 begann, erhalten auf Basis österreichischer arbeitsrechtlicher Verpflichtungen bei Kündigung durch den Arbeitgeber oder zum Pensionsantrittszeitpunkt eine einmalige Abfertigung. Die Höhe dieser Zahlung ist von der Anzahl der Dienstjahre und des bei Abfertigungsanfall maßgeblichen Bezugs abhängig. Die Bewertung dieser Verpflichtung erfolgt gemäß IAS 19 nach der PUC-Methode mit einem Ansparzeitraum von 25 Jahren, wobei Neubewertungen der Nettoschuld sofort im sonstigen Ergebnis erfasst werden.

Für alle nach dem 31. Dezember 2002 in Österreich beginnenden Arbeitsverhältnisse besteht kein Direktanspruch des Arbeitnehmers mehr auf gesetzliche Abfertigung gegenüber dem Arbeitgeber. Für diese Arbeitsverträge zahlt der Arbeitgeber monatlich 1,53 % des Bruttoentgelts in eine Mitarbeitervorsorgekasse, in der die Beiträge auf einem Konto des Arbeitnehmers veranlagt werden. Bei diesem Abfertigungsmodell ist der Arbeitgeber nur zur regelmäßigen Leistung der Beiträge verpflichtet; es wird daher als beitragsorientierter Plan gemäß IAS 19 bilanziert.

Im Rahmen von Altersteilzeitmodellen wird Mitarbeitern die Möglichkeit geboten, vor dem Eintritt des ASVG-Pensionsanspruchs unter Entgeltfortzahlung bis zum gesetzlich geregelten Pensionsantrittsalter aus dem Unternehmen auszuscheiden. Die Bewertung dieser Verpflichtung erfolgt gemäß IAS 19 nach der PUC-Methode, wobei Neubewertungen der Nettoschuld sofort ergebniswirksam realisiert werden. Die Bewertungsparameter entsprechen im Wesentlichen jenen für pensionsähnliche Verpflichtungen. Die daraus zu erfassenden Aufwendungen werden im Pensionsaufwand ausgewiesen.

Zum Zweck der Absicherung von Wertguthaben aus Altersteilzeitmodellen der Mitarbeiter der VERBUND Innkraftwerke GmbH und der Innwerk AG bestehen ebenfalls Treuhandlösungen (Contractual Trust Arrangement, CTA). Eine Nachschussverpflichtung besteht nicht. Das CTA wird als Planvermögen im Sinne von IAS 19 bilanziert und mit der Rückstellung für Altersteilzeit saldiert.

Rückstellungen

Gemäß IAS 37 werden Rückstellungen gebildet, wenn rechtliche und faktische Verpflichtungen gegenüber außenstehenden Dritten vorliegen, die aus vergangenen Ereignissen resultieren und deren Erfüllung wahrscheinlich zu einem zukünftigen Ressourcenabfluss führen wird. Hierzu muss die Höhe der Verpflichtung zuverlässig geschätzt werden können. Sofern eine solche zuverlässige Schätzung nicht möglich ist, unterbleibt die Rückstellungsbildung. Die Bewertung der Rückstellung erfolgt zum voraussichtlichen Erfüllungsbetrag. Der Erfüllungsbetrag stellt die bestmögliche Schätzung jener Ausgabe dar, mit der eine gegenwärtige Verpflichtung am Bilanzstichtag erfüllt oder auf einen Dritten übertragen werden könnte. Dabei werden zukünftige Kostensteigerungen, die am Bilanzstichtag absehbar und wahrscheinlich sind, berücksichtigt.

Verpflichtungen, die aus dem Rückbau oder der Stilllegung von Kraftwerken resultieren, werden in der Berichtsperiode ihrer Entstehung mit ihren diskontierten Erfüllungsbeträgen als Rückstellung für Abbruchkosten passiviert; zugleich erhöhen sich grundsätzlich die Wertansätze für die Kraftwerksanlagen (siehe: Sachanlagen). In den Folgeperioden werden die aktivierten Rückbau- oder Stilllegungskosten über die (Rest-)Nutzungsdauer der Kraftwerksanlagen abgeschrieben; die Rückstellungen werden jährlich aufgezinnt.

Drohverlustrückstellungen werden für erwartete Verluste aus sogenannten belasteten Verträgen gemäß IAS 37 gebildet. Sie werden in Höhe des unvermeidbaren Ressourcenabflusses angesetzt. Dies ist der geringere Betrag aus der Erfüllung des Vertrags und allfälligen Kompensationszahlungen bei

Nichterfüllung. Die Erfassung von Wertminderungen auf mit dem „belasteten“ Vertrag verbundene Vermögenswerte geht jedoch der Erfassung von Drohverlustrückstellungen voraus.

Langfristige Rückstellungen werden, sofern der Barwert des voraussichtlichen Erfüllungsbetrags wesentlich von dessen Nominalwert abweicht, diskontiert. Gemäß den Bilanzierungs- und Bewertungsregeln von VERBUND werden grundsätzlich sämtliche Rückstellungen, deren Erfüllung mehr als zwölf Monate in der Zukunft liegt, diskontiert. Der Diskontierungszinssatz ist ein an die schuldspezifischen Risiken angepasster Vorsteuerzinssatz. Die Aufzinsungsbeträge werden als Zinsaufwand ausgewiesen; etwaige Zinsänderungseffekte werden im operativen Ergebnis erfasst.

Die sonstigen Verbindlichkeiten werden zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet. Dies gilt auch für die Verpflichtung aus einem 20-jährigen Stromliefervertrag, die in der Berichtsperiode 2009 aus dem Erwerb der Kraftwerksgruppe Inn GmbH (nunmehr VERBUND Innkraftwerke GmbH) entstanden ist. Diese Verpflichtung wird durch periodische Verzinsung erhöht und fortschreitend in jenem Ausmaß getilgt, in dem VERBUND durch Lieferung bzw. Zeitablauf von der Stromlieferverpflichtung frei wird. Im Zuge des Erwerbs (weiterer) bayerischer Wasserkraftwerkskapazitäten erfolgte 2013 eine außerplanmäßige Tilgung von 60 % der Verpflichtung.

Ebenso wird die im Rahmen des Erwerbs (weiterer) bayerischer Wasserkraftwerkskapazitäten übernommene Verpflichtung zur unentgeltlichen Rückübertragung von 50% der Anteile an der Donaukraftwerk Jochenstein AG an den Freistaat Bayern zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet. Der erwartete beizulegende Zeitwert der Anteile zum Rückübertragungszeitpunkt (31. Dezember 2050) wird periodisch ermittelt und unter Anwendung des ursprünglichen Effektivzinssatzes (dieser entspricht den gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten zum Erwerbszeitpunkt) diskontiert. Änderungen bezüglich des erwarteten beizulegenden Zeitwerts der Anteile werden im übrigen Finanzergebnis erfasst.

Investitionszuschüsse der öffentlichen Hand mindern nicht die Anschaffungs- oder Herstellungskosten der Vermögenswerte, für die sie gewährt worden sind, sondern führen zur Bildung eines Passivpostens. Sie werden mit dem beizulegenden Zeitwert angesetzt, sofern hinreichend sicher ist, dass VERBUND die Voraussetzungen für die Gewährung des Zuschusses erfüllt und der Zuschuss tatsächlich gewährt werden wird. Der Passivposten wird ergebniswirksam über die erwartete Nutzungsdauer des entsprechenden Vermögenswerts aufgelöst.

Aufwands- bzw. Ertragszuschüsse der öffentlichen Hand führen ebenfalls zur Bildung eines Passivpostens, der entsprechend dem zeitlichen Anfall der dazugehörigen Aufwendungen periodengerecht aufgelöst wird.

Baukostenbeiträge, die VERBUND von Strombezugsberechtigten (insbesondere von Landesenergiegesellschaften) z. B. für Kraftwerksprojekte erhält, führen zur Bildung eines Passivpostens. Mit der Leistung des Baukostenbeitrags erhalten die Strombezugsberechtigten die Möglichkeit, im Ausmaß ihres Anteils Strom gegen Ersatz der Produktionskosten zu beziehen. Der Passivposten wird daher entweder über die Vertragsdauer oder (mangels einer solchen) über die Nutzungsdauer der Anlagen ergebniswirksam aufgelöst. Die Auflösungsbeträge werden in den Umsatzerlösen ausgewiesen.

Sonstige Verbindlichkeiten

Zuschüsse der öffentlichen Hand

Baukostenbeiträge

Cross-Border-Leasing-Transaktionen bzw. bilanziell geschlossene Positionen

In den Berichtsperioden 1999 bis 2001 schloss VERBUND mehrere Cross-Border-Leasing-Transaktionen ab. Dabei wurden Kraftwerke an amerikanische Investoren verleast und gleichzeitig wieder mittels eines Finanzierungsleasingvertrags zurückgeleast.

Bei den Transaktionen war eine vollständige bilanzielle Deckung der Verpflichtungen, sowohl für die Equity-Teile als auch für die Loan-Teile, durch die entsprechende Anschaffung von Wertpapieren (Zero Coupons, Medium Term Notes) oder durch Ausleihungen an Finanzinstitute gegeben.

Mit dem Ausbruch der Finanzmarktkrise im Lauf der Berichtsperiode 2008 veränderte sich das Risikoprofil der Cross-Border-Leasing-Transaktionen – im Wesentlichen durch Bonitätsverschlechterungen von Vertragsparteien (Banken und Versicherungen). Gleichzeitig erhöhte sich durch den gestiegenen Liquiditätsbedarf von amerikanischen Cross-Border-Leasing-Investoren sowie aufgrund von Einigungen dieser Investoren mit den amerikanischen Steuerbehörden hinsichtlich der anzuerkennenden Steuervorteile deren Bereitschaft, einzelne Transaktionen vorzeitig zu beenden.

In den Berichtsperioden 2009 und 2010 wurden insgesamt rund 85% des ursprünglichen Volumens an Cross-Border-Leasing-Transaktionen aufgelöst. Die letzte noch aufrechte Transaktion von VERBUND (Kraftwerk Freudenu) hat eine bilanzexterne Finanzierungsstruktur (siehe: Sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken). Für den Barwertvorteil aus dieser Transaktion wurde ein Passivposten gebildet, der über die Vertragsdauer ergebniswirksam aufgelöst wird. Der Ausweis der Auflösungsbeträge erfolgt in den sonstigen betrieblichen Erträgen.

Die Auflösung der Cross-Border-Leasing-Transaktionen erfolgte zum Teil als vollständige Auflösung, das heißt, es wurden auch alle dazugehörigen Verbindlichkeiten (A-Loans und B-Loans) und Veranlagungen rückgeführt. Zum Teil erfolgten partielle Auflösungen, bei denen die Transaktionen mit den Investoren und die dazugehörigen A-Loans rückgeführt, die bestehenden B-Loans aber von VERBUND fortgeführt wurden. Die entsprechenden B-Payment Undertaking Agreements bzw. die entsprechenden Veranlagungen wurden in der Folge daher auch weitergeführt. Die bilanzielle Deckung ist somit weiterhin gegeben. Die Bewertung der in Fremdwährung (ausschließlich US-Dollar) bestehenden Salden erfolgt zum Stichtagskurs. Aufwendungen und Erträge aus der Bewertung entsprechen einander sowohl wertmäßig als auch valutarisch und werden gegeneinander aufgerechnet.

Zur besseren Verständlichkeit werden im Anhang zum Konzernabschluss von VERBUND die aus vorzeitig beendeten Cross-Border-Leasing-Transaktionen resultierenden Finanzanlagen und -verbindlichkeiten weiterhin gesondert dargestellt; sämtliche Positionen sind mit Ausnahme der erfassten Wertberichtigungen für erwartete Kreditverluste bilanziell geschlossen.

Ertragsteuern

Der für die Berichtsperiode in der Gewinn- und Verlustrechnung ausgewiesene Ertragsteueraufwand umfasst die für vollkonsolidierte Tochterunternehmen aus deren steuerpflichtigen Einkommen und dem jeweils anzuwendenden Ertragsteuersatz errechneten laufenden Ertragsteuern sowie die Veränderungen der latenten Steuerschulden und -erstattungsansprüche.

Gemäß der bilanzorientierten Verbindlichkeitsmethode zur Steuerabgrenzung in IAS 12 werden latente Steuern für temporäre Differenzen zwischen den Buchwerten der Vermögenswerte und Schulden im IFRS-Konzernabschluss und den steuerlichen Wertansätzen auf Ebene des Tochterunternehmens gebildet. Latente Steuerschulden und -erstattungsansprüche werden für temporäre Differenzen gebildet, die zu steuerpflichtigen oder abzugsfähigen Beträgen bei der Ermittlung von zu versteuernden Einkommen zukünftiger Berichtsperioden führen. Wahrscheinlich realisierbare Steuervorteile aus noch nicht genutzten Verlustvorträgen werden in die Ermittlung der Steuerabgrenzungen miteinbezogen. Firmenwerte, die im Rahmen der Erstkonsolidierung von Tochterunternehmen entstehen, führen zu

keinen Steuerabgrenzungen; temporäre Differenzen, die aus der steuerlichen Abschreibbarkeit von Firmenwerten in Folgeperioden entstehen bzw. sich verändern, werden hingegen latenziert. Eine weitere Ausnahme von dieser umfassenden Steuerabgrenzung bilden temporäre Unterschiede in Bezug auf die Wertansätze von Beteiligungen, sofern diese nicht aus steuerwirksamen Abschreibungen resultieren.

Zur Ermittlung der Steuerabgrenzungen sind jene Ertragsteuersätze anzuwenden, die erwartungsgemäß zu dem Zeitpunkt gelten werden, zu dem sich die temporären Differenzen wahrscheinlich wieder ausgleichen werden. Der auf die VERBUND AG anzuwendende Körperschaftsteuersatz beträgt 25%. Von den vollkonsolidierten Tochterunternehmen wurden die folgenden Ertragsteuersätze (abhängig vom Sitzstaat) angewendet:

Ertragsteuersätze der Tochterunternehmen	in %	
	2017	2018
Österreich	25,0	25,0
Deutschland – Personengesellschaften ¹	12,37 – 12,95	12,37 – 12,95
Deutschland – Kapitalgesellschaften ²	24,23 – 32,98	24,23 – 32,98
Rumänien	16,0	16,0

¹ Die Gewerbesteuerbelastung hängt vom jeweiligen Hebesatz ab, der je nach Gemeinde unterschiedlich ist. // ² Der angegebene Körperschaftsteuersatz umfasst auch den Solidaritätszuschlag und die Gewerbesteuer.

Ab der Berichtsperiode 2005 hat VERBUND die vom Gesetzgeber mit dem Steuerreformgesetz 2005 eingeräumte Möglichkeit zur Bildung einer Unternehmensgruppe für steuerliche Zwecke in Anspruch genommen; der Gruppenträger ist die VERBUND AG.

In der Steuergruppe werden die Gruppenmitglieder vom Gruppenträger mit den auf sie entfallenden Körperschaftsteuerbeträgen mittels Steuerumlagen belastet. Im Verlustfall erfolgt bei inländischen Gruppenmitgliedern eine Gutschrift. Die Steuerumlagen werden nur bei wesentlichen Abweichungen im Nachhinein angepasst. Bei Verlustübernahmen von ausländischen Gruppenmitgliedern wird, sofern die Voraussetzungen für eine zukünftige Nachversteuerung voraussichtlich erfüllt werden, in Höhe der erwarteten zukünftigen Steuerzahlung eine Verbindlichkeit aus laufenden Steuerschulden erfasst. Eine Abzinsung der erwarteten zukünftigen Steuerzahlung erfolgt nicht.

Der Steuervorteil aus der Firmenwertabschreibung (§ 9 Abs. 7 KStG 1988) wird als temporäre Differenz bei Anteilen an Tochterunternehmen (Outside Basis Difference) behandelt.

Derivative Finanzinstrumente werden bei Vertragsabschluss zum beizulegenden Zeitwert angesetzt und in den Folgeperioden zum beizulegenden Zeitwert bewertet. Die Erfassung unrealisierter Bewertungsgewinne oder -verluste erfolgt grundsätzlich in der Gewinn- und Verlustrechnung, sofern nicht die Voraussetzungen für die Bilanzierung von Sicherungsbeziehungen (Hedge Accounting) gemäß IFRS 9 erfüllt sind. Um diese speziellen Bilanzierungsregeln anwenden zu können, muss eine wirtschaftliche Beziehung zwischen Grundgeschäft und Sicherungsgeschäft bestehen, die Auswirkungen des Ausfallrisikos dürfen keinen dominanten Einfluss auf Wertänderungen, die sich aus dieser wirtschaftlichen Beziehung ergeben, haben, und die Sicherungsquote der Sicherungsbeziehung muss der resultierenden Sicherungsquote aus dem Volumen des von VERBUND tatsächlich gesicherten Grundgeschäfts und dem Volumen des Sicherungsinstruments, das von VERBUND zur Absicherung dieses Volumens des gesicherten Grundgeschäfts tatsächlich eingesetzt wird, entsprechen.

**Derivative
Finanzinstrumente**

Im Fall der Bilanzierung von sogenannten Fair Value Hedges werden das derivative Sicherungsinstrument und das Grundgeschäft (hinsichtlich des abgesicherten Risikos) ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet. Wird ein derivatives Finanzinstrument jedoch als Sicherungsinstrument im Rahmen eines Cashflow Hedge eingesetzt, so werden die unrealisierten Gewinne oder Verluste aus dem Sicherungsinstrument zunächst im sonstigen Ergebnis bilanziert. Sie werden erst dann in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert („recycelt“), wenn das abgesicherte Grundgeschäft ergebniswirksam wird. Werden hochwahrscheinliche zukünftige Transaktionen abgesichert und führen diese Transaktionen in späteren Perioden zum Ansatz eines finanziellen Vermögenswerts oder einer finanziellen Verbindlichkeit, so sind gemäß IFRS 9 die bis zu diesem Zeitpunkt im sonstigen Ergebnis bilanzierten Beträge in jener Periode ergebniswirksam aufzulösen, in der auch der Vermögenswert oder die Verbindlichkeit das Periodenergebnis beeinflusst. Führt die Transaktion zum Ansatz von nicht finanziellen Vermögenswerten oder Verbindlichkeiten, werden die im sonstigen Ergebnis bilanzierten Beträge mit dem erstmaligen Wertansatz des Vermögenswerts bzw. der Verbindlichkeit verrechnet, was im Zugangszeitpunkt zu keinem Ergebniseffekt führt.

Derivative Finanzinstrumente mit positivem beizulegendem Zeitwert sind in den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sonstige Forderungen und Wertpapiere, solche mit negativem beizulegendem Zeitwert in den sonstigen Finanzverbindlichkeiten oder den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten erfasst.

Sogenannte Eigenverbrauchsverträge, die für Zwecke des Empfangs oder der Lieferung nicht finanzieller Posten gemäß dem erwarteten Einkaufs-, Verkaufs- oder Nutzungsbedarf von VERBUND abgeschlossen und in diesem Sinn gehalten werden, werden nicht als derivative Finanzinstrumente, sondern als schwebende Geschäfte bilanziert (Own Use Exemption). Falls die unvermeidbaren Kosten zur Erfüllung eines solchen Eigenverbrauchsvertrags höher sind als der erwartete wirtschaftliche Nutzen daraus, ist für diesen Eigenverbrauchsvertrag eine Rückstellung gemäß IAS 37 zu bilden. Kommt es jedoch bei Lieferverträgen, die bis dato Eigenverbrauchsverträge darstellten, zu einem Nettoausgleich im Sinne von IFRS 9, so sind die Befreiungsregelungen für Eigenverbrauchsverträge nicht länger anzuwenden, und die Lieferverträge sind als freistehende Derivate zu qualifizieren und ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert zu bilanzieren.

Sicherungsgeschäfte im Finanzbereich

Zur wirtschaftlichen Begrenzung und Steuerung von bestehenden Zinsänderungsrisiken werden im Finanzbereich einzelne derivative Finanzinstrumente (vor allem Devisentermingeschäfte und Zinsswaps) eingesetzt. Abgesehen von den Derivatgeschäften in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen (siehe: Cross-Border-Leasing-Transaktionen) wurden Zinsswaps (Swaps von variabler auf fixe Verzinsung) abgeschlossen, um das bestehende Zinsniveau oder Wertansätze auch längerfristig abzusichern. Diese Zinsswaps wurden zum Teil als Cashflow Hedges designed (siehe: Derivative Finanzinstrumente). Jene Zinsswaps, die auf der Ebene von Tochterunternehmen konzerninterne Finanzierungen absichern, werden im Konzernabschluss von VERBUND als Derivate (Bewertungskategorie: FVPL) bilanziert.

Bei einzelnen bilanziell geschlossenen Positionen (siehe: Cross-Border-Leasing-Transaktionen) führen die Veranlagungen zu variablen Erträgen, denen fixe Aufwendungen gegenüberstehen. Zur Risikovermeidung wurden für die entsprechenden Finanzverbindlichkeiten Zinsswaps abgeschlossen. Diese Zinsswaps weisen ein Risikoprofil auf, das jenem der dazugehörigen Bilanzposten genau entgegengesetzt ist. Deswegen erfolgt als Ausgleich zur Zeitbewertung der Zinsswaps eine dem gesicherten Risiko entsprechende Buchwertanpassung der dazugehörigen Finanzverbindlichkeiten.

Der beizulegende Zeitwert von Devisentermingeschäften ergibt sich aus den jeweiligen Kursen (Fremdwährungswechselkurse und Zinskurven) am Bilanzstichtag. Hierbei handelt es sich um Stufe-2-Bewertungen aus der Sicht von IFRS 13.

Der beizulegende Zeitwert für Zinsswaps entspricht jenem Wert, den VERBUND bei Auflösung des Geschäfts am Bilanzstichtag erhalten würde bzw. zahlen müsste. Dabei werden aktuelle Marktverhältnisse, vor allem die aktuellen Zinsniveaus, Yield-Kurven und das Kreditrisiko der Vertragspartner berücksichtigt. Hierbei handelt es sich um Stufe-2-Bewertungen aus der Sicht von IFRS 13.

Im Rahmen der Bilanzierung von Cashflow Hedges setzt VERBUND derivative Finanzinstrumente zur Absicherung des Preisrisikos aus zukünftigen Absatz- und Beschaffungsgeschäften ein. Als Sicherungsinstrumente werden Forward- und Future-Kontrakte sowie Optionen als Derivate im Sinne von IFRS 9 eingesetzt. Bei derivativen Finanzinstrumenten, die als Cashflow Hedge designed sind, wird jener Teil, der als wirksame Absicherung bestimmt wird, im sonstigen Ergebnis erfasst. Unwirksame Teile der Absicherung werden hingegen erfolgswirksam erfasst.

Nicht als Sicherungsinstrumente designierte Strom-, Gas- sowie CO₂-Derivate werden dem Wholesale-Portfolio zugeordnet und zum beizulegenden Zeitwert über die Gewinn- und Verlustrechnung bewertet.

Wirksame Zeitwertänderungen von Sicherungsinstrumenten, die im Rahmen von Cashflow Hedges eingesetzt werden, werden bis zur Realisierung des Grundgeschäfts ergebnisneutral im sonstigen Ergebnis erfasst. Liegt für eine Gegenpartei ein Rahmenvertrag mit einer Aufrechnungsvereinbarung vor, so werden für diese Gegenpartei die positiven und negativen Zeitwerte der Transaktion für den Zweck der Bilanzierung saldiert (siehe: Finanzinstrumente und Risikomanagement). In der Folge werden die Bewertungseffekte mit dem Ergebnis aus dem gesicherten Grundgeschäft verrechnet; in Summe ist somit kein Ergebniseffekt zu erwarten.

Die Erfassung von Zeitwertänderungen von (freistehenden) Strom- sowie Gasderivaten im Wholesale-Portfolio, die nicht als Sicherungsinstrumente designed wurden, erfolgt abzüglich bereits realisierter Futures und nach Saldierung positiver und negativer Zeitwerte ergebniswirksam in der Gewinn- und Verlustrechnung (siehe: Finanzinstrumente und Risikomanagement).

Um die Optimierung der Eigenerzeugung bestmöglich zu gewährleisten, ist eine Präsenz von VERBUND auf den Handelsmärkten Voraussetzung. Dabei wird neben der wertschöpfungsmäßig dominanten Eigenstromvermarktung unter strikten Risikomanagementvorgaben auch ein Third-Party-Geschäft betrieben. Die Bewertung der Energiehandelskontrakte im Third-Party-Trading-Bereich (Future- und Forward-Kontrakte für Strom, Gas und CO₂) erfolgt ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert. Das Ergebnis aus der Bewertung und Realisierung dieser derivativen Energiehandelskontrakte wird saldiert (netto) in den Stromerlösen oder in den sonstigen Erlösen (Gas und CO₂) ausgewiesen.

Die beizulegenden Zeitwerte der von VERBUND eingesetzten Future- und Forward-Kontrakte können zu jedem Bilanzstichtag zuverlässig ermittelt werden, da für Future-Kontrakte entsprechende Börsenkurse an den jeweiligen Börsen (European Energy Exchange (EEX), Intercontinental Exchange (ICE), Central European Gas Hub (CEGH)) vorliegen bzw. die Bewertung von Forward-Kontrakten mit einer von Börsenkursen abgeleiteten Forward-Preisstruktur unter Anwendung einer risikolosen Zinsstrukturkurve und unter Berücksichtigung des Kreditrisikos der Vertragspartner durchgeführt wird. Die Bewertung der von VERBUND eingesetzten Optionen erfolgt zu den Börsenkursen an der EEX zum jeweiligen Ultimo

Ermittlung der beizulegenden Zeitwerte derivativer Finanzinstrumente im Finanzbereich

Sicherungsgeschäfte im Energiebereich; Strom- und Gaskontrakte im Wholesale-Portfolio

Energiehandelskontrakte

Ermittlung der beizulegenden Zeitwerte von derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich

bzw. abgeleitet von diesen Börsenkursen. Bei den Bewertungen von Strom-, Gas- und CO₂-Future-Kontrakten handelt es sich folglich um Stufe-1-Bewertungen gemäß IFRS 13; Bewertungen von Strom-, Gas- und CO₂-Forward-Kontrakten sind grundsätzlich Stufe-2-Bewertungen. Bei börsennotierten Optionen handelt es sich um Stufe-1-Bewertungen und bei OTC-Kontrakten um Stufe-2-Bewertungen.

Umsatzrealisierung

VERBUND erzielt Erlöse aus Verträgen mit Kunden im Wesentlichen in Zusammenhang mit der Lieferung von Strom und Gas an Marktteilnehmer von Energiebörsen, Händler, Energieversorgungsunternehmen, Industrieunternehmen sowie Haushalts- und Gewerbekunden. Darüber hinaus werden Erlöse aus Verträgen mit Kunden durch den Betrieb des österreichischen Übertragungsnetzes generiert. Bei diesen Verträgen erfolgt die Umsatzrealisierung, sobald die Kontrolle über die Güter bzw. Dienstleistungen auf den Kunden übergegangen ist, in Höhe der Gegenleistung, die VERBUND (voraussichtlich) für diese Güter bzw. Dienstleistungen erhält.

Bei den Verträgen zur Lieferung von Strom und Gas setzt sich die erhaltene Gegenleistung in der Regel aus einem Leistungs- und einem Arbeitspreis zusammen. Während der Arbeitspreis von der bezogenen Menge an Strom und Gas abhängt, ist der Leistungspreis davon unabhängig. Die Übertragung der Kontrolle erfolgt bei diesen Verträgen über den Zeitraum der Leistungserbringung. Die Umsatzerlöse werden in jener Höhe realisiert, in der VERBUND seinen Bemühungen hinsichtlich der Lieferung von Strom und Gas nachgekommen ist (der Kunde also jederzeit Strom bzw. Gas beziehen konnte bzw. bezogen hat) und ein Recht zur Verrechnung der bereits erbrachten Leistung besteht. Bei Strom- und Gaslieferungen an Marktteilnehmer von Energiebörsen, Händler sowie Energieversorgungsunternehmen beträgt das Zahlungsziel typischerweise 20 Tage, wobei häufig Aufrechnungsvereinbarungen bestehen, die regelmäßig eine Saldierung der entsprechenden Vertragspositionen ermöglichen. Bei Strom- und Gaslieferungen an Industriekunden beträgt das Zahlungsziel typischerweise 14 bis 60 Tage, bei Gewerbekunden und bei Haushaltskunden 14 Tage. Signifikante Finanzierungskomponenten liegen daher nicht vor. Zum Teil werden bei Verträgen zur Lieferung von Strom und Gas dem Kunden auch Netzkosten in Rechnung gestellt. Da VERBUND die Kontrolle über die Netzdienstleistungen vor Übertragung an den Kunden nicht kontrolliert, ist VERBUND in Bezug auf diese Leistungen als Agent anzusehen. Für die Netzdienstleistungen erfolgt daher keine Umsatzrealisierung.

Die Leistungen von VERBUND in Zusammenhang mit dem Betrieb des österreichischen Übertragungsnetzes umfassen im Wesentlichen System-, Regel- und Ausgleichsenergie- sowie Engpassmanagement- und Redispatch-Dienstleistungen. Die erhaltene Gegenleistung für diese Leistungen in Zusammenhang mit dem Betrieb des österreichischen Übertragungsnetzes hängt überwiegend vom Stromverbrauch der Kunden bzw. den Kosten, die für die jeweiligen Leistungen bei VERBUND entstanden sind, ab. Die Übertragung der Kontrolle erfolgt bei diesen Verträgen über den Zeitraum der Leistungserbringung. Die Umsatzerlöse werden in jener Höhe realisiert, in der VERBUND ein Recht zur Verrechnung der bereits erbrachten Leistung hat. Das Zahlungsziel beträgt typischerweise 14 Tage. Signifikante Finanzierungskomponenten liegen daher nicht vor.

Die Realisierungen von derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich, deren Hauptzweck die finale physische Energielieferung ist, werden als Erlöse aus Kundenverträgen behandelt und unter den Umsatzerlösen dargestellt.

Die Realisierungen von derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich, deren Hauptzweck nicht die finale physische Energielieferung, sondern die Bewirtschaftung einer Trading-Position ist, werden in den Umsatzerlösen ausgewiesen, wobei die zugrunde liegenden Umsätze und Bezugskosten miteinander verrechnet und netto dargestellt werden; dies entspricht dem Erfolg aus dem Handel (Trading) mit derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich.

Ermessensausübungen und zukunftsbezogene Annahmen

Die Erstellung eines IFRS-Konzernabschlusses erfordert Ermessensausübungen bei der Beurteilung, ob andere Unternehmen von VERBUND beherrscht bzw. gemeinschaftlich geführt werden oder ob VERBUND maßgeblichen Einfluss auf ein anderes Unternehmen ausüben kann bzw. ob ein Unternehmen eine gemeinschaftliche Tätigkeit von VERBUND darstellt.

Weitere Ermessensausübungen betreffen die Anwendung von Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden sowie die Festlegung von Annahmen über zukünftige Entwicklungen durch das Management, die den Ansatz und den Wert von Vermögenswerten und Schulden, die Angabe von sonstigen Verpflichtungen am Bilanzstichtag und den Ausweis von Erträgen und Aufwendungen während der Berichtsperiode wesentlich beeinflussen können.

Nachfolgend werden die wesentlichsten Ermessensausübungen und zukunftsbezogenen Annahmen, die dem vorliegenden IFRS-Konzernabschluss zugrunde liegen, beschrieben.

Zur Ermittlung erzielbarer Beträge mithilfe kapitalwertorientierter Verfahren werden die gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten (Weighted Average Cost of Capital, WACC) verwendet; diese entsprechen der durchschnittlichen gewichteten Verzinsung von Eigen- und Fremdkapital. Die Gewichtung von Eigen- und Fremdkapitalverzinsung – diese entspricht einer Kapitalstruktur zu Marktwerten – wurde aus einer adäquaten Peergroup abgeleitet.

Die Eigenkapitalverzinsung wird mithilfe des Capital-Asset-Pricing-Modells (CAPM) aus Basiszins, Marktrisikoprämie und Betafaktor bestimmt. Der Basiszins entspricht der Rendite einer de facto risikofreien und laufzeitäquivalenten Kapitalanlage und wird anhand der Zinsstrukturkurve für Staatsanleihen der Deutschen Bundesbank bestimmt („Svensson-Methode“). Die Marktrisikoprämie entspricht jener Prämie, die ein Eigenkapitalgeber über den Basiszins hinaus für das Halten des Marktportfolios verlangt. Der Betafaktor misst die Beziehung zwischen der Kursentwicklung eines Eigenkapitaltitels und eines Gesamtmarkts; er ist damit ein Maß für dessen systematisches Risiko. Eigenkapitaltitel von Energieversorgungsunternehmen und Übertragungsnetzbetreibern zeigen grundsätzlich unterschiedliche Betafaktoren. Jene von Energieversorgungsunternehmen sind grundsätzlich weniger volatil als der Gesamtmarkt; jene von Übertragungsnetzbetreibern sind noch stabiler.

Die Fremdkapitalverzinsung vor Steuern entspricht der Rendite von am Markt gehandelten Schuldtiteln mit äquivalentem Ausfallsrisiko und äquivalenter Laufzeit.

Um das Länderrisiko entsprechend abzubilden, werden auf die Eigen- und Fremdkapitalverzinsung entsprechende Zuschläge berücksichtigt. Jedes Land zeigt ein mehr oder minder hohes Ausfallsrisiko. Der Kapitalmarkt reflektiert dieses Ausfallsrisiko durch unterschiedliche Renditen für Staatsanleihen.

Vor dem Hintergrund des volatilen Finanzmarktumfelds wird die Entwicklung der Kapitalkosten (und insbesondere der Länderrisikoprämien) kontinuierlich beobachtet.

**Ermittlung der
gewichteten
durchschnittlichen
Kapitalkosten**

Werthaltigkeitsprüfungen von Firmenwerten

Für Zwecke der Werthaltigkeitsprüfungen wurden die Firmenwerte von VERBUND den folgenden zahlungsmittelgenerierenden Einheiten bzw. Gruppen von zahlungsmittelgenerierenden Einheiten zugeordnet:

Firmenwerte	in Mio. €	
	2017	2018
Geschäftssegment Erneuerbare Erzeugung	287,0	287,0
Geschäftssegment Absatz	13,0	13,0
Kraftwerksgruppe Inn	126,6	126,6
Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke	161,1	161,1
Firmenwert von VERBUND	587,7	587,7

Werthaltigkeitsprüfung des Firmenwerts des Geschäftssegments Erneuerbare Erzeugung

	31.12.2017	31.12.2018
Gruppe von zahlungsmittelgenerierenden Einheiten	Alle hydraulischen und windenergetischen Erzeugungsanlagen von VERBUND zuzüglich Firmenwert und latenter Steuerabgrenzungsposten	Alle hydraulischen und windenergetischen Erzeugungsanlagen von VERBUND zuzüglich Firmenwert und latenter Steuerabgrenzungsposten
Basis für erzielbaren Betrag	Beizulegender Zeitwert (Stufe 3) abzüglich Veräußerungskosten	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientierte Sum-of-the-Parts-Bewertung (DCF-Methode)	Kapitalwertorientierte Sum-of-the-Parts-Bewertung (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen von VERBUND (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen von VERBUND (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Durchschnittlich erwartete Erzeugung der jeweiligen Kraftwerke	Durchschnittlich erwartete Erzeugung der jeweiligen Kraftwerke
Preisgerüst	Externe Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden) und kraftwerksspezifische Zu- bzw. Abschläge (für bsp. den Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten)	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden) und kraftwerksspezifische Zu- bzw. Abschläge (für bsp. den Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten)
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: kraftwerksspezifisch bis maximal 6 Jahre; Grobplanungsphase: kraftwerksspezifisch bis maximal 25 Jahre; kraftwerksspezifisch an Grobplanungsphase anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase: kraftwerksspezifisch bis maximal 6 Jahre; Grobplanungsphase: kraftwerksspezifisch bis maximal 24 Jahre; kraftwerksspezifisch an Grobplanungsphase anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Diskontierungszinssatz	Strompreis, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	WACC nach Steuern: 4,75 % bis 10,50 % in Abhängigkeit vom Standort	WACC nach Steuern: 4,75 % bis 11,50 % in Abhängigkeit vom Standort ¹
Wertminderung der Periode ²	–	–

¹ Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 5,67 % – 10,44 %. // ² Nach Auffassung des Managements führen für möglich gehaltene Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen nicht dazu, dass der Buchwert der Vermögenswerte des Geschäftssegments Erneuerbare Erzeugung zuzüglich des Firmenwerts den erzielbaren Betrag übersteigt.

Werthaltigkeitsprüfung des Firmenwerts des Geschäftssegments Absatz

	31.12.2017	31.12.2018
Gruppe von zahlungsmittel-generierenden Einheiten	Alle Absatzaktivitäten von VERBUND zuzüglich Firmenwert	Alle Absatzaktivitäten von VERBUND zuzüglich Firmenwert
Basis für erzielbaren Betrag	Nutzungswert	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientierte Sum-of-the-Parts-Bewertung (DCF-Methode)	Kapitalwertorientierte Sum-of-the-Parts-Bewertung (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen von VERBUND (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen von VERBUND (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Erwartete Handels- und Vertriebsmengen	Erwartete Handels- und Vertriebsmengen
Preisgerüst	Erwartete Handels- und Vertriebsmargen	Erwartete Handels- und Vertriebsmargen
Planungszeitraum	Detailplanungsphase von 6 Jahren und daran anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase von 6 Jahren und daran anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Erwartete Handels- und Absatzmengen sowie Handels- und Absatzmargen	Erwartete Handels- und Absatzmengen sowie Handels- und Absatzmargen
Diskontierungszinssatz	WACC nach Steuern: 5,00 %	WACC nach Steuern: 5,00 % ¹
Wertminderung der Periode ²	–	–

¹ Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 7,28 %. // ² Nach Auffassung des Managements führen für möglich gehaltene Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen nicht dazu, dass der Buchwert der Vermögenswerte des Geschäftssegments Absatz zuzüglich des Firmenwerts den erzielbaren Betrag übersteigt.

Werthaltigkeitsprüfung des Firmenwerts der Kraftwerksgruppe Inn

	31.12.2017	31.12.2018
Gruppe von zahlungsmittel-generierenden Einheiten	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Inn ¹ , die jeweils ebenfalls eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen, zuzüglich Firmenwert	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Inn ¹ , die jeweils ebenfalls eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen, zuzüglich Firmenwert und latenter Steuerabgrenzungsposten
Basis für erzielbaren Betrag	Beizulegender Zeitwert (Stufe 3) abzüglich Veräußerungskosten	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen der VERBUND Innkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen der VERBUND Innkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 1.856 bzw 1.975 GWh (nach Abschluss des Erneuerungsprojekts Töging)	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 1.856 bzw 1.975 GWh (nach Abschluss des Erneuerungsprojekts Töging)

Werthaltigkeitsprüfung des Firmenwerts der Kraftwerksgruppe Inn

	31.12.2017	31.12.2018
Preisgerüst	Externe Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden; Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden; Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 17 Jahre und daran anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 16 Jahre und daran anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Diskontierungszinssatz	Strompreis, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	WACC nach Steuern: 4,75 %	WACC nach Steuern: 4,75 % ²
Erzielbarer Betrag	767,7 Mio. €	1.008,7 Mio. €
Wertminderung der Periode	153,8 Mio. €	-

¹ Die Kraftwerksgruppe Inn setzt sich aus folgenden Laufwasserkraftwerken zusammen: Aubach, Feldkirchen, Gars, Jettenbach I, Jettenbach II, Neuötting, Perach, Rosenheim, Stammham, Teufelsbruck, Töging und Wasserburg. // ² Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 5,55 %.

Sensitivitätsanalyse für die Kraftwerksgruppe Inn 31.12.2018¹

	Wertmäßige Ausprägung der wesentlichen Bewertungsannahme	Wertmäßige Veränderung, bei der erzielbarer Betrag gleich Buchwert wäre
Strompreis ²	50,5 € pro MWh	- 14,59 %
Diskontierungszinssatz	4,75 %	+ 1,09 PP

¹ In der Sensitivitätsanalyse wurde jeweils eine wesentliche Bewertungsannahme verändert, während die übrigen Einflussgrößen konstant gehalten wurden. In der Realität können Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen jedoch auch gleichzeitig auftreten. Dies kann zu einer Verstärkung oder zu einer (zumindest teilweisen) Neutralisierung der Auswirkungen führen. // ² Der angegebene Strompreis bezieht sich auf das Jahr 2030. Die Sensitivitätsanalyse variiert den Strompreis konstant über die Zeit bis zum Planungshorizont.

Werthaltigkeitsprüfung des Firmenwerts der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke¹

	31.12.2017	31.12.2018
Gruppe von zahlungsmittel-generierenden Einheiten	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke ² , die jeweils eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen, zuzüglich des Firmenwerts und latenter Steuerabgrenzungsposten	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke ² , die jeweils eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen, zuzüglich des Firmenwerts und latenter Steuerabgrenzungsposten
Basis für erzielbaren Betrag	Beizulegender Zeitwert (Stufe 3) abzüglich Veräußerungskosten	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen der Grenzkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen der Grenzkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 3.957 GWh	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 3.957 GWh
Preisgerüst	Externe Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden (D); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden (D); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 17 Jahre und daran anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 16 Jahre und daran anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Diskontierungszinssatz	Strompreis, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	Österreich: WACC nach Steuern: 5,00 % Deutschland: WACC nach Steuern: 4,75 %	Österreich: WACC nach Steuern: 5,00 % Deutschland: WACC nach Steuern: 4,75 % ³
Wertminderung der Periode ⁴	–	–

¹ Die nachfolgenden Erläuterungen beziehen sich auf die 2. Stufe der 2-stufigen Werthaltigkeitsprüfung der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke. Auf der 1. Stufe wurde die Werthaltigkeit der einzelnen Laufwasserkraftwerke getestet, und Wertaufholungen von insgesamt 55,8 Mio. € wurden erfasst (siehe: Werthaltigkeitsprüfungen von Kraftwerken). //

² Die Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke setzt sich aus folgenden Kraftwerken zusammen: Braunau-Simbach, Egglfing-Obernberg, Ering-Frauenstein, Jochenstein, Nußdorf, Oberaudorf-Ebbs, Passau-Ingling und Schärding-Neuhaus. // ³ Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 5,67 % – 5,71 %. // ⁴ Nach Auffassung des Managements führen für möglich gehaltene Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen nicht dazu, dass der Buchwert der Vermögenswerte der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke zuzüglich des Firmenwerts und der latenten Steuerschulden den erzielbaren Betrag übersteigt.

**Werthaltigkeits-
prüfungen von
Kraftwerken**

Werthaltigkeitsprüfungen der Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke¹		
	31.12.2017	31.12.2018
Zahlungsmittel-generierende Einheit	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke ² , die jeweils eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen	Laufwasserkraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke ² , die jeweils eine zahlungsmittelgenerierende Einheit darstellen, zuzüglich latenter Steuerabgrenzungsposten
Anhaltspunkte für eine Wertminderung	Aktualisierte Strompreisprognosen sowie aktualisierter Diskontierungszinssatz	Aktualisierte Strompreisprognosen
Basis für erzielbaren Betrag	Beizulegender Zeitwert (Stufe 3) abzüglich Veräußerungskosten	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen der Grenzkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen der Grenzkraftwerke GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge: Braunau-Simbach: 537 GWh, Jochenstein: 976 GWh, Nußdorf: 243 GWh, Passau-Ingling: 494 GWh, Schärding-Neuhaus: 538 GWh	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge: Braunau-Simbach: 537 GWh, Jochenstein: 976 GWh, Nußdorf: 243 GWh, Passau-Ingling: 494 GWh, Schärding-Neuhaus: 538 GWh
Preisgerüst	Externe Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungsspezifika und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweisertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden (D); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungsspezifika und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweisertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Berücksichtigung des Wasserzinses auf Basis von Bescheiden (D); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 17 Jahre und daran anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 16 Jahre und daran anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Diskontierungszinssatz	Strompreis, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	Österreich: WACC nach Steuern: 5,00 % Deutschland: WACC nach Steuern: 4,75 %	Österreich: WACC nach Steuern: 5,00 % Deutschland: WACC nach Steuern: 4,75 % ³
Erzielbarer Betrag	Braunau-Simbach: 312,7 Mio. €, Jochenstein: 643,7 Mio. €, Nußdorf: 151,5 Mio. €, Passau-Ingling: 330,8 Mio. €, Schärding-Neuhaus: 350,3 Mio. €	Braunau-Simbach: 361,9 Mio. €, Jochenstein: 675,7 Mio. €, Nußdorf: 167,2 Mio. €, Passau-Ingling: 348,3 Mio. €, Schärding-Neuhaus: 367,4 Mio. €
Wertaufholung (Vorjahr: Wertminderung) der Periode ⁴	Braunau-Simbach: -32,6 Mio. €, Jochenstein: -6,7 Mio. €, Nußdorf: -5,5 Mio. €, Passau-Ingling: -5,8 Mio. €, Schärding-Neuhaus: -7,2 Mio. €	Braunau-Simbach: 31,4 Mio. €, Jochenstein: 6,5 Mio. €, Nußdorf: 5,2 Mio. €, Passau-Ingling: 5,6 Mio. €, Schärding-Neuhaus: 7,0 Mio. €

¹ Die nachfolgenden Erläuterungen beziehen sich auf die 1. Stufe der 2-stufigen Werthaltigkeitsprüfung der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke. Auf der 2. Stufe wurde die Kraftwerksgruppe zuzüglich Firmenwert getestet (siehe: Werthaltigkeitsprüfungen von Firmenwerten). // ² Die Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke setzt sich aus folgenden Kraftwerken zusammen: Braunau-Simbach, Eggfling-Oberberg, Ering-Frauenstein, Jochenstein, Nußdorf, Oberaudorf-Ebbs, Passau-Ingling und Schärding-Neuhaus. // ³ Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 5,67 % - 5,71 %. // ⁴ Zum 31.12.2018 lag der erzielbare Betrag der Laufwasserkraftwerke über den fortgeschriebenen Anschaffungskosten. Es wurde daher eine Wertaufholung bis zu den fortgeschriebenen Anschaffungskosten erfasst.

Werthaltigkeitsprüfung des Windparks Rumänien¹**31.12.2018¹**

Zahlungsmittel-generierende Einheit	Windpark an der rumänischen Schwarzmeerküste (installierte Leistung: 226 MW)
Anhaltspunkte für eine Wertminderung	Aktualisierte Strompreisprognosen und Einschätzung der Erzeugungsmenge sowie geänderte Einschätzung hinsichtlich der Absatzmöglichkeiten von rumänischen Grünstromzertifikaten und aktualisierter Diskontierungszinssatz
Basis für erzielbaren Betrag	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen der VERBUND Wind Power Romania SRL (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Jährlich erwartete Stromerzeugungsmengen von 477 GWh bzw. erwartete Absatzmöglichkeiten von rumänischen Grünstromzertifikaten
Preisgerüst	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Schätzung von Instandhaltungskosten auf Basis abgeschlossener Instandhaltungsverträge
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: 6 Jahre Grobplanungsphase: 15 Jahre
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Absatzmöglichkeiten von Grünstromzertifikaten, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	WACC nach Steuern: 9,50 % ²
Erzielbarer Betrag	129,4 Mio. €
Wertaufholung der Periode ²	26,5 Mio. €

¹ Zum 31.12.2017 wurde keine Wertminderung des Windparks Rumänien erfasst. // ² Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 10,44 %.

Sensitivitätsanalyse für den Windpark Rumänien 31.12.2018¹

	Wertmäßige Ausprägung der wesentlichen Bewertungsannahme	Veränderung der wesentlichen Bewertungsannahme	Auswirkungen auf die Buchwerte der Vermögenswerte
Strompreis ²	61,9 € pro MWh	± 5 %	+ 8,2 Mio. € - 8,2 Mio. €
Erlöse rumänische Grünstromzertifikate ³	5,7 Mio. €	± 5 %	+ 1,2 Mio. € - 1,2 Mio. €
Diskontierungszinssatz	9,50 %	± 0,25 PP	- 2,3 Mio. € + 2,4 Mio. €

¹ In der Sensitivitätsanalyse wurde jeweils eine wesentliche Bewertungsannahme verändert, während die übrigen Einflussgrößen konstant gehalten wurden. In der Realität können Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen jedoch auch gleichzeitig auftreten. Dies kann zu einer Verstärkung oder zu einer (zumindest teilweisen) Neutralisierung der Auswirkungen führen. // ² Der angegebene Strompreis bezieht sich auf das Jahr 2030. Die Sensitivitätsanalyse variiert den Strompreis konstant über die Zeit bis zum Planungshorizont. // ³ Die angegebenen Erlöse aus dem Verkauf rumänischer Grünstromzertifikate beziehen sich auf den Durchschnitt während des gesamten Planungszeitraums.

Werthaltigkeitsprüfung Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach

	31.12.2017	31.12.2018
Zahlungsmittel-generierende Einheit	Die Laufwasserkraftwerke der Flussgruppe Mittlere Salzach ¹ , die aufgrund des abgestimmten Schwellverhältnisses gemeinsam eine zahlungsmittel-generierende Einheit darstellen	Die Laufwasserkraftwerke der Flussgruppe Mittlere Salzach ¹ , die aufgrund des abgestimmten Schwellverhältnisses gemeinsam eine zahlungsmittel-generierende Einheit darstellen, zuzüglich latenter Steuerabgrenzungsposten
Anhaltspunkte für eine Wertminderung	Aktualisierte Strompreisprognosen sowie aktualisierter Diskontierungszinssatz	Aktualisierte Strompreisprognosen
Basis für erzielbaren Betrag	Beizulegender Zeitwert (Stufe 3) abzüglich Veräußerungskosten	Nutzungswert
Bewertungsverfahren	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)	Kapitalwertorientiert (DCF-Methode)
Cashflow-Ableitung	Planungen der VERBUND Hydro Power GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)	Planungen der VERBUND Hydro Power GmbH (beruhen primär auf marktnahen Daten)
Mengengerüst	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 305 GWh	Dem Regelarbeitsvermögen (RAV) entsprechende jährliche Erzeugungsmenge in Höhe von 305 GWh
Preisgerüst	Externe Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche	Interne Preisprognosen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden); Abschläge für Erzeugungscharakteristik und das hydrologische Prognose- und Verfügbarkeitsrisiko; Zuschlag für Mehrerlöse aus dem Verkauf von Herkunftsnachweiszertifikaten (abgeleitet aus Preisnotierungen); Schätzung von Instandhaltungskosten durch Fachverantwortliche
Planungszeitraum	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 17 Jahre und daran anschließende Rentenphase	Detailplanungsphase: 6 Jahre; Grobplanungsphase: 16 Jahre und daran anschließende Rentenphase
Wesentliche Bewertungsannahmen	Strompreis, Diskontierungszinssatz	Strompreis, Diskontierungszinssatz
Diskontierungszinssatz	WACC nach Steuern: 5,00 %	WACC nach Steuern: 5,00 % ²
Erzielbarer Betrag	135,2 Mio. €	154,5 Mio. €
Wertaufholung (Vorjahr: Wertminderung) der Periode ³	-21,4 Mio. €	21,1 Mio. €

¹ Die Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach setzt sich aus folgenden Kraftwerken zusammen: Bischofshofen, Kreuzbergmaut, St. Johann, St. Veit, Urreiting, Wallnerau-Salzachstufe, Wallnerau-Unterwasserstufe, Werfen/Pfarrwerfen. // ² Der iterativ ermittelte implizite Vorsteuerzinssatz betrug 5,82 %. // ³ Zum 31. Dezember 2018 lag der erzielbare Betrag der Laufwasserkraftwerke über den fortgeschriebenen Anschaffungskosten. Es wurde daher eine Wertaufholung bis zu den fortgeschriebenen Anschaffungskosten erfasst. Die Wertaufholung (Vorjahr: Wertminderung) der Berichtsperiode 2018 wurde um die Veränderung von Baukostenbeiträgen in Höhe von 0,5 Mio. € (Vorjahr: 0,6 Mio. €) gekürzt.

Beim Gas-Kombikraftwerk Mellach waren in der Berichtsperiode 2018 weder Wertminderungen noch Wertaufholungen zu erfassen (Vorjahr: Wertaufholung nach Veränderung von abgegrenzten Zuschüssen der öffentlichen Hand in Höhe von 78,2 Mio. €). Die nachfolgende Sensitivitätsanalyse zeigt, welche Auswirkungen eine Änderung von zukunftsbezogenen Annahmen auf den Buchwert (31. Dezember 2018: 105,3 Mio. €) der zahlungsmittelgenerierenden Einheit des Gas-Kombikraftwerks Mellach hat:

Sensitivitätsanalyse für das Gas-Kombikraftwerk Mellach 31.12.2018¹

	Wertmäßige Ausprägung der wesentlichen Bewertungsannahme	Veränderung der wesentlichen Bewertungsannahme	Auswirkungen auf die Buchwerte der Vermögenswerte
Clean Spark Spread ²	48,4 € pro MWh	± 5 %	+ 6,7 Mio. € - 6,7 Mio. €
Diskontierungszinssatz	5,00 %	± 0,25 PP	- 1,8 Mio. € + 1,8 Mio. €
Temporär erwartete Erlöse aus Netzreserve, Engpassmanagement und Redispatch	- ³	± 10 %	+ 22,6 Mio. € - 23,8 Mio. €

¹ In der Sensitivitätsanalyse wurde jeweils eine wesentliche Bewertungsannahme verändert, während die übrigen Einflussgrößen konstant gehalten wurden. In der Realität können Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen jedoch auch gleichzeitig auftreten. Dies kann zu einer Verstärkung oder zu einer (zumindest teilweisen) Neutralisierung der Auswirkungen führen. // ² Der angegebene Clean Spark Spread bezieht sich auf den Durchschnitt der Jahre 2025–2030. Die Sensitivitätsanalyse variiert den Clean Spark Spread konstant über die Zeit bis zum Planungshorizont. // ³ Die Angabe der wertmäßigen Ausprägung der temporär erwarteten Erlöse aus Netzreserve, Engpassmanagement und Redispatch unterbleibt, weil die Angabe die Lage von VERBUND bei Ausschreibungsverfahren beeinträchtigen könnte.

Sensitivitätsanalyse für das Gas-Kombikraftwerk Mellach 31.12.2017¹

	Wertmäßige Ausprägung der wesentlichen Bewertungsannahme	Veränderung der wesentlichen Bewertungsannahme	Auswirkungen auf die Buchwerte der Vermögenswerte
Clean Spark Spread ²	50,4 € pro MWh	± 5 %	+ 10,1 Mio. € - 10,1 Mio. €
Diskontierungszinssatz	5,00 %	± 0,25 PP	- 2,0 Mio. € + 2,0 Mio. €
Temporär erwartete Erlöse aus Engpassmanagement und Redispatch	- ³	± 10 %	+ 19,1 Mio. € - 20,5 Mio. €

¹ In der Sensitivitätsanalyse wurde jeweils eine wesentliche Bewertungsannahme verändert, während die übrigen Einflussgrößen konstant gehalten wurden. In der Realität können Änderungen der wesentlichen Bewertungsannahmen jedoch auch gleichzeitig auftreten. Dies kann zu einer Verstärkung oder zu einer (zumindest teilweisen) Neutralisierung der Auswirkungen führen. // ² Der angegebene Clean Spark Spread bezieht sich auf den Durchschnitt der Jahre 2025–2030. Die Sensitivitätsanalyse variiert den Clean Spark Spread konstant über die Zeit bis zum Planungshorizont. // ³ Die Angabe der wertmäßigen Ausprägung der temporär erwarteten Erlöse aus Netzreserve, Engpassmanagement und Redispatch unterbleibt, weil die Angabe die Lage von VERBUND bei Ausschreibungsverfahren beeinträchtigen könnte.

**Bewertung von
Pensions-
verpflichtungen,
pensionsähnlichen
Verpflichtungen und
gesetzlichen
Abfertigungen**

Die Bewertung der bestehenden Vorsorgen für Pensions- und pensionsähnliche Verpflichtungen sowie Abfertigungspflichten (Buchwert zum 31. Dezember 2018: 699,4 Mio. €; Vorjahr: 694,9 Mio. €) erfolgte aufgrund von Annahmen und Schätzungen zum Bilanzstichtag. Die wesentlichen Einflussfaktoren waren dabei der Abzinsungszinssatz, das geschätzte Pensionsantrittsalter und die geschätzte Lebenserwartung sowie künftige Gehalts- bzw. Pensionserhöhungen:

Versicherungsmathematische Annahmen zu Pensionsverpflichtungen

	2017	2018
Abzinsungssatz bzw. erwartete langfristige Verzinsung des Fondsvermögens	1,50 %	1,75 %
Pensionssteigerungen	1 – 2 %	1 – 2 %
Gehaltssteigerungen	1,75 %	1,75 %
Fluktuation	keine	keine
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	AVÖ 2008-P/ RT 2005 G von Kl. Heubeck	AVÖ 2018-P/ Heubeck-Richt- tafeln 2018 G

Versicherungsmathematische Annahmen zu pensionsähnlichen Verpflichtungen

	2017	2018
Abzinsungssatz	1,75 %	2,00 %
Fluktuation (in Abhängigkeit von der Unternehmenszugehörigkeit)	0,0 % – 4,0 %	0,0 % – 3,3 %
Trend der Zuschusszahlungen auf Basis des Spitalskostenindex	4,0 % – 6,5 %	3,75 % – 6,0 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	AVÖ 2008-P/ RT 2005 G von Kl. Heubeck	AVÖ 2018-P/ Heubeck-Richt- tafeln 2018 G

Versicherungsmathematische Annahmen zu Abfertigungspflichten

	2017	2018
Abzinsungssatz	1,50 %	1,75 %
Gehaltssteigerungen	1,75 %	1,75 %
Fluktuation (in Abhängigkeit von der Unternehmenszugehörigkeit)	0,0 % – 4,0 %	0,0 % – 3,3 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	AVÖ 2008-P/ RT 2005 G von Kl. Heubeck	AVÖ 2018-P/ Heubeck-Richt- tafeln 2018 G

Die bestehenden Pensionsverpflichtungen, pensionsähnlichen Verpflichtungen und gesetzlichen Abfertigungspflichten setzen VERBUND Investitions-, Zinsänderungs-, Lebenserwartungs-, Gehaltsrisiken, Preissteigerungs- und Fluktuationsrisiken aus. Investitionsrisikoreduzierend wirkt die Veranlagungsstrategie, die sich an den Vorgaben des Pensionskassengesetzes bzw. den entsprechenden Verordnungen der Finanzmarktaufsicht (FMA) orientiert. Dennoch können Veranlagungserträge, die unter der Rendite von erstrangigen festverzinslichen Industrieanleihen liegen, zu einer Erhöhung der Verpflichtungen führen. Ein Absinken der Rendite von erstrangigen festverzinslichen Industrieanleihen, ein Anstieg der Lebenserwartung, Gehaltssteigerungen und Preissteigerungen im Bereich der medizinischen Versorgung würden ebenfalls in einer Erhöhung der Verpflichtungen resultieren.

Weiters ergäbe sich eine höhere Verpflichtung, wenn die zukünftige tatsächliche Fluktuationsrate unter der aktuell angenommenen liegen würde.

In den nachfolgenden Sensitivitätsanalysen für Pensions-, pensionsähnliche und Abfertigungsverpflichtungen wurden die Auswirkungen resultierend aus Änderungen wesentlicher versicherungsmathematischer Annahmen auf die Verpflichtungen dargestellt. Es wurde jeweils ein wesentlicher Einflussfaktor verändert, während die übrigen Einflussgrößen konstant gehalten wurden. In der Realität ist es jedoch eher unwahrscheinlich, dass Veränderungen der wesentlichen Einflussfaktoren isoliert auftreten. Die Ermittlung der geänderten Verpflichtung erfolgt analog zur Ermittlung der tatsächlichen Verpflichtung nach der Projected-Unit-Credit-Methode (PUC-Methode) gemäß IAS 19.

Sensitivitätsanalyse für die Nettoschuld aus Pensionsverpflichtungen 2018

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Nettoschuld um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Nettoschuld um
Abzinsungssatz	± 0,25	-2,97 %	3,13 %
Pensionssteigerungen	± 0,50	6,40 %	-5,81 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	5,39 %	-5,31 %

Sensitivitätsanalyse für die pensionsähnlichen Verpflichtungen 2018

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Verpflichtung um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Verpflichtung um
Abzinsungssatz	± 0,25	-4,02 %	4,28 %
Trend der Zuschusszahlungen auf Basis des Spitalskostenindex für Neuverträge	± 0,50	8,54 %	-7,63 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	6,79 %	-6,49 %

Sensitivitätsanalyse für die Abfertigungsverpflichtungen 2018

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Verpflichtung um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Verpflichtung um
Abzinsungssatz	± 0,25	-1,90 %	1,96 %
Gehaltssteigerungen	± 0,50	3,93 %	-3,72 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	0,07 %	-0,08 %

Sensitivitätsanalyse für die Nettoschuld aus Pensionsverpflichtungen 2017

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Nettoschuld um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Nettoschuld um
Abzinsungssatz	± 0,25	-2,99 %	3,16 %
Pensionssteigerungen	± 0,50	6,44 %	-5,84 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	5,63 %	-5,54 %

Sensitivitätsanalyse für die pensionsähnlichen Verpflichtungen 2017

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Verpflichtung um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Verpflichtung um
Abzinsungssatz	± 0,25	-4,21 %	4,49 %
Trend der Zuschusszahlungen auf Basis des Spitalskostenindex für Neuverträge	± 0,50	8,91 %	-7,93 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	6,30 %	-5,62 %

Sensitivitätsanalyse für die Abfertigungsverpflichtungen 2017

	Änderung der Annahme in Prozentpunkten bzw. Jahren	Bei Anstieg der Annahme Veränderung der Verpflichtung um	Bei Verringerung der Annahme Veränderung der Verpflichtung um
Abzinsungssatz	± 0,25	-1,82 %	1,88 %
Gehaltssteigerungen	± 0,50	3,71 %	-3,52 %
Restlebenserwartung gemäß Sterbetafel	± 1 Jahr	0,06 %	-0,07 %

Bewertung von Rückstellungen

Die Bewertung der Rückstellungen für Abbruch- und Dekontaminationskosten (Buchwert zum 31. Dezember 2018: 31,1 Mio. €; Vorjahr: 39,3 Mio. €) erfolgte aufgrund von Annahmen und Schätzungen zum Bilanzstichtag. Die wesentlichen Einflussfaktoren waren dabei die erwarteten Abbruchzeitpunkte, etwaige Gutachten zur Bestimmung der Abbruch- und Dekontaminationskosten bzw. Schrotterlöse, die Valorisierung dieser Kosten und der Diskontierungszinssatz in Höhe von 2,25 % (Vorjahr: 1,75 %).

Eventualverbindlichkeiten

Die in der Bilanz von VERBUND nicht erfassten Eventualverbindlichkeiten werden quartalsweise in Bezug auf ihre Eintrittswahrscheinlichkeit beurteilt. Ist ein Abfluss von Ressourcen mit wirtschaftlichem Nutzen weder hinreichend wahrscheinlich, sodass eine Rückstellungsbildung geboten ist, noch unwahrscheinlich, so werden die betreffenden Verpflichtungen als Eventualverbindlichkeiten erfasst. Die Einschätzung wird von den Fachverantwortlichen unter Berücksichtigung von marktbezogenen Inputs (sofern möglich) und Gutachten (in Einzelfällen) vorgenommen.

Gemeinschaftliche Tätigkeit: Ennskraftwerke Aktiengesellschaft

Die Beteiligung an der Ennskraftwerke Aktiengesellschaft (Kapitalbeteiligung VERBUND und Energie AG Oberösterreich im Verhältnis 50:50) ist aufgrund der Sachverhalte und Umstände, dass die Tätigkeit der Ennskraftwerke Aktiengesellschaft (Ennskraft) ausschließlich auf die Belieferung der beiden Parteien mit dem produzierten Strom zu Produktionskosten (inkl. einer fixen Gewinnmarge) ausgerichtet ist und deshalb die seitens der Ennskraft eingegangenen Schulden im Wesentlichen nur durch die Zahlungsströme beglichen werden können, die ihr aus dem Verkauf des Stroms an die Parteien zufließen, als gemeinschaftliche Tätigkeit einzustufen. Dies hat zur Folge, dass die Ennskraft mit dem VERBUND zuzurechnenden Anteil an Vermögen und Schulden bzw. Erlösen und Aufwendungen in den Konzernabschluss aufgenommen wird. Maßgeblich für die Höhe des Anteils ist dabei das Verhältnis der Stromlieferungen an die beiden Parteien. Die Ennskraft besitzt und betreibt Wasserkraftwerke entlang der Enns und der Steyr. Das Verhältnis der Stromlieferungen an die beiden Parteien unterscheidet sich von Kraftwerk zu Kraftwerk. Aus Kosten-Nutzen-Gesichtspunkten werden die Vermögenswerte und Schulden bzw. Erlöse und Aufwendungen der Ennskraft auf Basis des durchschnittlichen Verhältnisses der gesamten Stromlieferungen (VERBUND 62% und Energie AG Oberösterreich 38%) in den Konzernabschluss von VERBUND aufgenommen.

Segmentberichterstattung

Gemäß § 8 Abs. 3 EIWOG haben integrierte Elektrizitätsunternehmen für Erzeugungs-, Stromhandels- und Versorgungstätigkeiten, Übertragungstätigkeiten sowie Verteilungstätigkeiten gesonderte Bilanzen und Ergebnisrechnungen zu veröffentlichen. Die Segmentberichterstattung von VERBUND ist gemäß IFRS 8 jedoch an der internen Steuerung und Berichterstattung (Management Approach) auszurichten. Die Abgrenzung der Geschäftssegmente und die Berichtsinhalte entsprechen daher der internen Berichtsstruktur an den Gesamtvorstand als Hauptentscheidungsträger, wodurch sich die folgende Abgrenzung der Geschäftssegmente ergibt:

Im Segment Erneuerbare Erzeugung werden die Erzeugungstechnologien Wasser und Wind gebündelt. Das Segment Absatz umfasst alle Handels- und Vertriebsaktivitäten und das Segment Netz die Aktivitäten der Austrian Power Grid AG (APG). Im Segment Energiedienstleistungen wird über die neuen Dienstleistungen für den Strommarkt der Zukunft (z. B. Convenience Services, Energieoptimierung oder E-Mobility) berichtet. Das Segment Thermische Erzeugung umfasst die Strom- und Wärmeerzeugung der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG aus den Brennstoffen Kohle und Gas. Die überwiegend konzerninternen Geschäftsaktivitäten der VERBUND Services GmbH werden im Segment Services berichtet. Das Segment Beteiligungen besteht aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen, die keinem anderen Segment zugeordnet wurden. Derzeit ist dies ausschließlich die Beteiligung an der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft.

Mangels Überschreiten der quantitativen Schwellenwerte werden die Segmente Energiedienstleistungen, Thermische Erzeugung, Services und Beteiligungen in nachfolgender Segmentberichterstattung in der Kategorie „Alle sonstigen Segmente“ zusammengefasst. Die Spalte Überleitung/Konsolidierung enthält die Aktivitäten der VERBUND AG und der VERBUND Finanzierungsservice GmbH sowie nicht konsolidierte Beteiligungen, die keinem Segment zugeordnet wurden, und auf Konzernebene durchzuführende Konsolidierungen.

Zur internen Performancemessung der Geschäftssegmente wird in erster Linie das EBITDA herangezogen. Das EBITDA je Geschäftssegment entspricht der Summe der EBITDAs der in das jeweilige Geschäftssegment einbezogenen Tochterunternehmen unter Berücksichtigung intersegmentärer Umsätze und Aufwendungen. Die Transaktionen zwischen den Geschäftssegmenten werden zu marktüblichen Bedingungen abgerechnet.

Für das Geschäftssegment Beteiligungen ist ferner das Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen von Bedeutung.

Die intern berichtete Vermögensgröße ist das Capital Employed. Das Capital Employed entspricht dem Gesamtvermögen eines Geschäftssegments abzüglich jener Vermögenswerte, die bei VERBUND (noch) nicht zum Prozess der Leistungserstellung und Leistungsverwertung beitragen (z. B. geleistete Anzahlungen, Anlagen in Bau, Finanzanlagen aus bilanziell geschlossenen Positionen) und abzüglich unverzinslicher Schulden.

Die anderen wesentlichen nicht zahlungswirksamen Posten, die neben den Abschreibungen auf immaterielles und Sachanlagevermögen in das operative Ergebnis eingehen, umfassen insbesondere Bewertungseffekte aus Derivaten und Sicherungsgeschäften im Energiebereich, Auflösungsbeträge aus dem Passivposten für erhaltene Baukostenbeiträge, unbare Rückstellungsveränderungen sowie etwaige Abschreibungen auf Primärenergievorräte.

Segmentabgrenzung

Erläuterung der Geschäftssegmentdaten

Die Zugänge zu immateriellem und Sachanlagevermögen umfassen Investitionen sowie Erhöhungen aufgrund etwaiger Unternehmenserwerbe. Die Zugänge zu nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen umfassen Kapitalerhöhungen sowie etwaige Anteilerwerbe.

Die Bewertung sämtlicher Geschäftssegmentdaten steht in Einklang mit den IFRS.

Geschäftssegmentdaten

Geschäftssegmentdaten						in Mio. €
	Erneuerbare Erzeugung	Absatz	Netz	Alle sonstigen Segmente	Überleitung/ Konsolidierung	Summe Konzern
2018						
Außenumsatz	179,1	1.789,2	849,9	26,7	3,0	2.847,9
Innenumsatz	724,7	302,6	52,6	224,5	-1.304,4	0,0
Gesamtumsatz	903,8	2.091,8	902,5	251,3	-1.301,4	2.847,9
EBITDA	514,5	83,4	242,4	57,3	-33,3	864,2
Abschreibungen	-229,9	-1,1	-84,1	-11,8	-0,4	-327,3
Effekte aus Werthaltigkeitsprüfungen (operatives Ergebnis)	112,1	0,0	0,0	6,1	0,0	118,2
Andere wesentliche nicht zahlungswirksame Posten	52,4	-2,4	11,7	12,4	3,8	77,9
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,0	0,0	0,1	28,4	0,0	28,4
Effekte aus Werthaltigkeitsprüfungen (Finanzergebnis)	-2,2	0,0	0,0	0,3	0,0	-1,8
Capital Employed	6.602,2	290,9	1.311,9	502,7	185,2	8.892,8
davon Buchwert der nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	2,7	0,0	1,4	319,2	0,0	323,3
Zugänge zu immateriellem und Sachanlagevermögen	106,5	2,2	181,3	19,7	1,6	311,3
Zugänge zu nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Geschäftssegmentdaten

in Mio. €

	Erneuerbare Erzeugung	Absatz	Netz	Alle sonstigen Segmente	Überleitung/ Konsolidierung	Summe Konzern
2017						
Außenumsatz	177,8	1.993,5	713,7	25,0	3,3	2.913,2
Innenumsatz	788,2	290,0	74,2	247,4	-1.399,7	0,0
Gesamtumsatz	965,9	2.283,5	787,9	272,4	-1.396,4	2.913,2
EBITDA	565,0	108,0	158,6	120,7	-30,0	922,3
Abschreibungen	-252,0	-1,0	-78,2	-9,6	-0,4	-341,3
Effekte aus Werthaltigkeitsprüfungen (operatives Ergebnis)	-244,1	0,0	0,0	63,1	0,0	-180,9
Andere wesentliche nicht zahlungswirksame Posten	45,6	-7,4	13,1	30,0	1,8	83,1
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,5	0,0	0,3	27,2	0,0	27,9
Effekte aus Werthaltigkeitsprüfungen (Finanzergebnis)	-4,1	0,0	0,0	-1,1	0,0	-5,2
Capital Employed	6.769,7	182,5	1.257,1	513,7	-86,2	8.636,8
davon Buchwert der nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	2,6	0,0	1,5	308,9	0,0	313,0
Zugänge zu immateriellem und Sachanlagevermögen	112,8	1,2	115,3	26,4	1,3	257,0
Zugänge zu nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,0	0,0	0,0	13,4	0,0	13,4

Überleitungs- rechnungen

Das EBITDA in der Spaltensumme entspricht jenem in der Gewinn- und Verlustrechnung von VERBUND; die Überleitungsrechnung auf das Ergebnis vor Ertragsteuern kann daher der Gewinn- und Verlustrechnung entnommen werden.

Die Überleitung vom Gesamtbetrag für das Capital Employed zur Bilanzsumme von VERBUND ergibt sich wie folgt:

Überleitungsrechnung vom Capital Employed zur Bilanzsumme	in Mio. €	
	2017	2018
Capital Employed	8.636,8	8.892,8
Nicht im Prozess der Leistungserstellung und –verwertung eingesetztes Vermögen	520,1	935,3
Unverzinsliche Schulden	2.126,7	1.876,7
Summe der Vermögenswerte von VERBUND	11.283,6	11.704,8

Unternehmensweite Angaben

Die unternehmensweiten Angaben umfassen gemäß IFRS 8 eine geografische Segmentberichterstattung für die Umsätze (nach Ort der Lieferung) und die langfristigen Vermögenswerte. Ferner sind Angaben zu wichtigen Kunden erforderlich. Die Angaben zu den Umsätzen sind unter (1) Umsatzerlöse im Kapitel „Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung“ dargestellt. Es gibt keinen einzelnen Kunden von VERBUND, mit dem die Umsatzerlöse 10% der gesamten Umsatzerlöse erreichen oder übersteigen.

Geografische Segmentberichterstattung: langfristiges Vermögen	in Mio. €	
	2017	2018
Immaterielles und Sachanlagevermögen	9.546,9	9.601,4
davon in Österreich	6.805,8	6.864,6
davon in Deutschland	2.641,4	2.616,5
davon in restlichen EU-Staaten	99,7	120,2
Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen	313,0	323,3
davon in Österreich	313,0	323,3
davon in Deutschland	0,0	0,0
davon in anderen Staaten ¹	0,0	0,0

¹ Hierunter fällt die Beteiligung an der (österreichischen) Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, die die Beteiligung an der albanischen Energji Ashta Shpk hält.

Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Umsatzerlöse nach Segmenten	in Mio. €					
	2017 Inland	2018 Inland	2017 Ausland	2018 Ausland	2017 Summe	2018 Summe
Stromerlöse Weiterverteiler	59,3	60,9	72,0	75,4	131,3	136,3
Stromerlöse Händler	22,8	14,3	8,6	9,6	31,3	23,8
Stromerlöse – Segment Erneuerbare Erzeugung	82,1	75,1	80,5	85,0	162,6	160,1
Stromerlöse Weiterverteiler	451,5	411,1	196,8	357,9	648,3	769,0
Stromerlöse Händler	81,6	180,4	555,3	290,4	636,9	470,8
Stromerlöse Endkunden	245,3	250,4	383,6	234,0	629,0	484,4
Stromerlöse – Segment Absatz	778,4	842,0	1.135,8	882,3	1.914,2	1.724,2
Stromerlöse Weiterverteiler	63,6	67,9	226,2	227,3	289,8	295,2
Stromerlöse Händler	-3,9	6,7	6,7	3,6	2,9	10,2
Stromerlöse – Segment Netz	59,7	74,6	232,9	230,9	292,7	305,5
Stromerlöse Weiterverteiler	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stromerlöse Händler	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
Stromerlöse – Alle sonstigen Segmente	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
Stromerlöse – Überleitung	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
Summe der Stromerlöse	920,8	991,6	1.449,3	1.198,2	2.370,2	2.189,8
Netzerlöse						
Energieversorgungsunternehmen	251,7	386,2	8,0	15,1	259,8	401,3
Netzerlöse Industriekunden	12,1	10,4	0,0	0,0	12,1	10,4
Netzerlöse Übrige	43,5	25,1	101,0	100,4	144,5	125,5
Summe der Netzerlöse – Segment Netz	307,4	421,7	109,0	115,5	416,4	537,2
Sonstige Erlöse – Segment Erneuerbare Erzeugung					15,3	19,0
Sonstige Erlöse – Segment Absatz					79,2	65,0
Sonstige Erlöse – Segment Netz					4,6	7,2
Sonstige Erlöse – Alle sonstigen Segmente					24,5	26,7
Sonstige Erlöse – Überleitung					3,1	3,0
Summe der sonstigen Erlöse					126,6	121,0
Summe der Umsatzerlöse					2.913,2	2.847,9

(1)
Umsatzerlöse

In der Berichtsperiode 2018 wurde IFRS 15 erstmalig angewendet. Dies führte dazu, dass VERBUND in Zusammenhang mit weiterverrechneten Netzentgelten/Umlagen als Agent eingestuft wurde und Stromerlöse in Höhe von 203,4 Mio. € daher saldiert mit den entsprechenden Bezugsaufwendungen ausgewiesen wurden (für weitere Details siehe: Neu anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln).

In der Berichtsperiode 2018 wurden 3,8 Mio. € (Vorjahr: 2,4 Mio. €) an Bewertungen von derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich und Realisierungen von Standard-Terminkontrakten im Tra-

ding-Bereich, deren Hauptzweck nicht die finale physische Energielieferung ist, als Umsatzerlös erfasst. Um die Geschäftsentwicklung zutreffender darzustellen, werden die Energiehandelsumsätze netto ausgewiesen, d. h. Realisierungen und Bewertungen werden jeweils saldiert dargestellt. Ohne diesen Nettoausweis wären die Stromerlöse (und die Strombezugsaufwendungen) der Berichtsperiode 2018 um 2.202,0 Mio. € (Vorjahr: 2.669,0 Mio. €) und sonstigen Erlöse um 2.151,3 Mio. € (Vorjahr: 1.323,9 Mio. €) höher gewesen.

Die sonstigen Erlöse setzten sich in der Berichtsperiode 2018 und im Vorjahr wie folgt zusammen:

Sonstige Erlöse	in Mio. €	
	2017	2018
Verkauf von Gas	58,5	42,8
Verkauf von Herkunftsnachweis- bzw. Grünstromzertifikaten	24,1	34,8
Fernwärmelieferungen	17,4	20,1
Consulting- und Projektierungsleistungen sowie sonstige Leistungsverrechnungen	13,8	13,2
Benützungs- und Betriebsführungsentgelte	6,7	7,7
Personalbeistellung	2,7	1,5
Verkauf von Abfallprodukten	1,2	0,9
Verkauf von Emissionszertifikaten	1,0	-1,0
Übrige	1,3	0,9
Sonstige Erlöse	126,6	121,0

(2)
Sonstige betriebliche
Erträge

Sonstige betriebliche Erträge	in Mio. €	
	2017	2018
Bestandsveränderungen und aktivierte Eigenleistungen	29,4	30,6
Diverse Lieferungen und Leistungen	5,8	9,1
Abgang von Sachanlagen und immateriellen Vermögenswerten	4,6	2,2
Zeitanteilige Auflösung von Baukostenbeiträgen	3,3	2,9
Miet- und Pächterträge	2,3	2,5
(Versicherungs-)Entschädigungen	3,3	1,5
Materialverkäufe	0,6	0,2
Statuswechsel in Folge der Veräußerung von Anteilen an der SMATRICS GmbH & Co KG	22,7	0,0
Übrige	6,4	16,5
Sonstige betriebliche Erträge	78,4	65,5

Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug

in Mio. €

	2017	2018
Aufwendungen für Strombezug	1.276,6	1.287,6
Aufwendungen für Gasbezug	54,5	38,3
Aufwendungen für Netzbezug (Systemnutzung)	94,7	30,8
Emissionszertifikatebezug (Handel)	1,3	-0,2
Aufwendungen für den Bezug von Herkunftsnachweis- bzw. Grünstromzertifikaten	1,1	4,4
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	1.428,2	1.360,7

**(3)
Strom-, Netz-, Gas-
und Zertifikatebezug**

In der Berichtsperiode 2018 wurde IFRS 15 erstmalig angewendet. Dies führte dazu, dass VERBUND in Zusammenhang mit weiterverrechneten Netzentgelten/Umlagen als Agent eingestuft wurde und Stromerlöse in Höhe von 203,4 Mio. € saldiert mit den entsprechenden Bezugsaufwendungen ausgewiesen wurden (für weitere Details siehe: Neu anzuwendende bzw. angewendete Bilanzierungsregeln).

Brennstoffeinsatz und sonstige einsatz-/umsatzabhängige Aufwendungen

in Mio. €

	2017	2018
Erdgaseinsatz	71,6	62,3
Kohleeinsatz	14,9	26,1
Sonstige umsatzabhängige Aufwendungen	19,4	19,6
Entgeltlich erworbene Emissionszertifikate	7,2	16,4
Sonstige einsatzabhängige Aufwendungen	1,1	1,4
Brennstoffeinsatz und sonstige einsatz-/umsatzabhängige Aufwendungen	114,2	125,8

**(4)
Brennstoffeinsatz
und sonstige
einsatz-/umsatz-
abhängige
Aufwendungen****Personalaufwand**

in Mio. €

	2017	2018
Löhne und Gehälter	237,7	241,2
Aufwendungen für gesetzlich vorgeschriebene Sozialabgaben sowie vom Entgelt abhängige Abgaben und Pflichtbeiträge	53,4	54,1
Sonstige Sozialaufwendungen	3,6	3,6
Zwischensumme	294,6	298,9
Aufwendungen für Altersversorgung	14,3	18,6
Aufwendungen für Abfertigungen	4,7	5,4
Personalaufwand	313,6	322,8

**(5)
Personalaufwand**

Die Pensionskassenbeiträge an die beitragsorientierte Veranlagungs- und Risikogemeinschaft betragen in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 7,2 Mio. € (Vorjahr: 7,3 Mio. €). Die Aufwendungen für Abfertigungen enthalten insgesamt 1,7 Mio. € (Vorjahr: 1,5 Mio. €) an Beiträgen an eine Mitarbeiter-vorsorgekasse.

(6)
Sonstige betriebliche
Aufwendungen

Sonstige betriebliche Aufwendungen

in Mio. €

	2017	2018
Instandhaltung von Kraftwerken und Leitungsanlagen durch Dritte	77,9	82,7
Sonstige Leistungen durch Dritte	17,4	26,4
Aufwendungen für EDV	14,5	15,9
Werbeaufwendungen	16,2	15,1
Kosten für beigestelltes Personal	10,1	11,7
Aufwand für Aufsicht durch die E-Control	14,0	11,6
Rechts-, Beratungs- und Prüfungsaufwendungen	7,4	11,4
Reisespesen, Fortbildung	9,2	9,1
Mieten	6,9	6,9
Gebühren	3,9	5,9
Materialaufwand für Instandhaltung und Kfz-Betrieb	6,1	5,5
Betriebskosten	5,2	4,7
Bezogene Telekommunikationsdienstleistungen	4,1	4,7
Versicherungen	3,7	3,4
Entschädigungsleistungen	2,5	3,3
Benützungsentgelte	2,7	2,9
Mitgliedsbeiträge	2,6	2,9
Konzessionsabgaben	2,7	2,7
Aufwendungen aus dem Abgang von Sachanlagen und immateriellen Vermögenswerten	0,3	1,2
Auflösung von Rückstellungen	-5,2	-1,4
Übrige	10,8	13,1
Sonstige betriebliche Aufwendungen	213,2	239,8

(7)
Abschreibungen
auf immaterielle
Vermögenswerte
und Sachanlagen

Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen

in Mio. €

	2017	2018
Abschreibungen auf Sachanlagen	335,0	320,4
Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte	6,3	7,0
Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	341,3	327,3

Wertminderungen und Wertaufholungen

in Mio. €

	2017	2018
Kraftwerke der Kraftwerksgruppe Grenzkraftwerke	-57,7	55,8
Windparks Rumänien	0,0	26,5
Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach	-21,9	21,1
Abgegrenzte Baukostenbeiträge für die Kraftwerksgruppe Mittlere Salzach	0,6	-0,5
Laufwasserkraftwerke Gössendorf und Kalsdorf ¹	0,0	13,5
Abgegrenzte Baukostenbeiträge für die Laufwasserkraftwerke Gössendorf und Kalsdorf	0,0	-1,0
Stillgelegte Kraftwerksanlagen und Grundstücke in Dürnrohr und Korneuburg ²	0,0	6,2
Laufwasserkraftwerk Pernegg ¹	-5,9	5,7
Gas-Kombikraftwerk Mellach	80,3	0,0
Baukostenbeiträge Gas-Kombikraftwerk Mellach	-2,1	0,0
Firmenwert der Kraftwerksgruppe Inn	-153,8	0,0
Fernheizkraftwerk Mellach	-10,5	0,0
Baukostenbeiträge Murkraftwerk Graz ¹	0,0	-4,3
Laufkraftwerk Gries ¹	-6,2	-5,5
Abgegrenzte Baukostenbeiträge für das Laufwasserkraftwerk Gries	1,0	0,9
Übrige	-4,6	-0,1
Wertminderungen und Wertaufholungen	-180,9	118,2

¹ In der Berichtsperiode 2018 war die Werthaltigkeit der Laufwasserkraftwerke und der Baukostenbeiträge für das Murkraftwerk Graz aufgrund aktualisierter Strompreisprognosen zu überprüfen. // ² Anlass für die Werthaltigkeitsprüfung war die zunächst erwartete und in weiterer Folge im Quartal 3/2018 auch stattgefundenen Veräußerung der Kraftwerksanlagen.

In der Berichtsperiode 2018 und im Vorjahr resultierte das Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen im Wesentlichen aus dem positiven Ergebnis der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft, die in den Geschäftsfeldern Strom, Gas und Wärme österreichweit, mit dem Schwerpunkt Kärnten, und international tätig ist.

Sonstiges Beteiligungsergebnis

in Mio. €

	2017	2018
Erträge aus Beteiligungen und nicht konsolidierten Tochterunternehmen	9,1	9,4
Erträge aus dem Abgang von Beteiligungen und nicht konsolidierten Tochterunternehmen	2,5	0,0
Aufwendungen aus Beteiligungen und nicht konsolidierten Tochterunternehmen	-0,4	-0,6
Sonstiges Beteiligungsergebnis	11,2	8,8

(8)
Wertminderungen
und Wertauf-
holungen

(9)
Ergebnis aus nach
der Equity-Methode
bilanzierten
Beteiligungen

(10)
Sonstiges
Beteiligungsergebnis

(11)		in Mio. €	
Zinsertrag	Zinsertrag	2017	2018
	Zinsen aus Finanzanlagen in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen	29,3	29,8
	Zinsen aus Geldmarktgeschäften	0,1	0,1
	Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	6,7	2,3
	Zinsertrag	36,0	32,1
(12)		in Mio. €	
Zinsaufwand	Zinsaufwand	2017	2018
	Zinsen für Anleihen	50,4	49,7
	Zinsen für Finanzverbindlichkeiten in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen	29,3	29,8
	Zinsen für sonstige Verbindlichkeiten aus Stromlieferverpflichtungen	16,6	15,9
	Zinsen für Bankkredite	14,0	11,8
	Nettozinsaufwand aus personalbezogenen Verpflichtungen	11,0	10,8
	Zinsen für eine Anteilsrückgabeverpflichtung	6,5	4,9
	Zinsen für sonstige langfristige Rückstellungen	1,7	1,6
	Kommanditisten zuzurechnende Ergebnisanteile	-0,3	0,1
	Gemäß IAS 23 aktivierte Fremdkapitalkosten	-5,0	-3,2
	Sonstige Zinsen und ähnliche Aufwendungen	5,6	6,0
	Zinsaufwand	129,6	127,4
(13)		in Mio. €	
Übriges Finanzergebnis	Übriges Finanzergebnis	2017	2018
	Bewertung einer Anteilsrückgabeverpflichtung	31,7	7,8
	Erträge aus Wertpapieren und Ausleihungen	2,5	2,4
	Bewertung von derivativen Finanzinstrumenten im Finanzbereich	2,9	1,0
	Fremdwährungskursgewinne	0,2	0,2
	Veränderung erwartete Kreditverluste	0,0	0,2
	Bewertung der Inhaberposition: Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	-4,3	0,0
	Fremdwährungskursverluste	-0,1	-0,1
	Bewertung von nicht derivativen Finanzinstrumenten	0,0	-6,3
	Übrige	5,2	2,6
	Übriges Finanzergebnis	38,2	7,8

Das Ergebnis aus der Bewertung einer Anteilsrückgabeverpflichtung betrifft die Verpflichtung zur Rückübertragung von 50 % der Anteile an der Donaukraftwerk Jochenstein AG an die Bundesrepublik Deutschland bzw. an den Freistaat Bayern. Es resultiert aus der (mit dem ursprünglichen Effektivzinsatz) diskontierten Änderung des beizulegenden Zeitwerts der Anteile zum 31. Dezember 2050.

Die Wertänderungen der mit bilanziell geschlossenen Positionen in Zusammenhang stehenden derivativen Finanzinstrumente und der zum beizulegenden Zeitwert über die Gewinn- und Verlustrechnung bewerteten Verbindlichkeiten werden grundsätzlich ebenfalls im übrigen Finanzergebnis erfasst. Die Ergebniseffekte dieser beiden Posten gleichen sich allerdings im Wesentlichen aus und wurden daher in die obige Tabelle nicht miteinbezogen.

In der Berichtsperiode 2018 und im Vorjahr betrafen die Wertminderungen im Finanzergebnis im Wesentlichen die nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligung an der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH. Anlass für die Werthaltigkeitsprüfung in der Berichtsperiode 2018 waren die aktualisierten Strompreisprognosen sowie ein aktualisierter Diskontierungszinssatz.

(14)
Wertminderungen

Ertragsteuern	in Mio. €	
	2017	2018
Aufwand für laufende Ertragsteuern ¹	68,7	22,2
Aufwand für zukünftige Nachversteuerungen von Verlustübernahmen ausländischer Gruppenmitglieder	8,4	12,8
Veränderung latenter Ertragsteuern	-0,1	91,7
Ertragsteuern	77,0	126,8

(15)
Ertragsteuern

¹ Im Aufwand für laufende Ertragsteuern sind aperiodische Aufwendungen in Höhe von 1,2 Mio. € (Vorjahr: 1,8 Mio. €) enthalten.

Die Ursachen für den Unterschied zwischen rechnerischem und erfasstem Steueraufwand von VERBUND sind wie folgt:

Steuerüberleitungsrechnung	in Mio. €	
	2017	2018
Rechnerischer Ertragsteueraufwand (25,0%)	94,6	150,7
Werthaltigkeitsprüfungen von nach der Equity-Methode bilanzierten und sonstigen Beteiligungen	0,2	0,5
Abweichende Steuersätze	-6,1	-2,9
Steuerrechtliche Firmenwertabschreibung	-2,9	-2,9
Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen	-3,4	-3,6
Steuerfreie Beteiligungserträge	-5,8	-5,9
Bisher noch nicht berücksichtigte latente Steuern	0,0	-12,7
Differenzen aus sonstige Posten (jeweils < 2 Mio. €)	-2,5	0,7
Ertragsteueraufwand der Periode	74,1	124,0
Aperiodischer Ertragsteueraufwand bzw. -ertrag (laufend und latent)	2,9	2,7
Erfasster Ertragsteueraufwand	77,0	126,8
Effektivsteuersatz	20,3%	21,0%

Ermittlung des Ergebnisses je Aktie	in Mio. €	
	2017	2018
Periodenergebnis	301,6	476,2
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnendes Periodenergebnis	-0,1	-43,1
Konzernergebnis	301,4	433,2
Gewichteter Durchschnitt der in Umlauf befindlichen Aktienstückzahl	347.415.686	347.415.686
Ergebnis je Aktie in €¹	0,87	1,25

(16)
Ergebnis je Aktie

¹ Optionsrechte auf die Ausgabe neuer Aktien bzw. andere Sachverhalte, die zu Verwässerungseffekten führen könnten, bestanden nicht; unverwässertes und verwässertes Ergebnis je Aktie entsprechen daher einander.

Erläuterungen zur Gesamtergebnisrechnung

(17) Umgliederungen in die Gewinn- und Verlustrechnung	Umgliederungen in die Gewinn- und Verlustrechnung		in Mio. €
	2017	2018	
Bewertungsergebnis im Eigenkapital	-3,2	-0,2	
Umgliederungsbetrag in die Gewinn- und Verlustrechnung	0,0	0,0	
Differenzen aus der Währungsumrechnung	-3,2	-0,2	
Bewertungsergebnis im Eigenkapital	31,0	-	
Umgliederungsbetrag in die Gewinn- und Verlustrechnung	0,0	-	
Bewertungen von zur Veräußerung verfügbaren Finanzinstrumenten	31,0	-	
Bewertungsergebnis im Eigenkapital	-153,6	-207,3	
Umgliederungsbetrag in die Gewinn- und Verlustrechnung	90,5	179,5	
Verrechnung mit dem erstmaligen Wertansatz von Bilanzposten	0,0	0,0	
Bewertungen von Cashflow Hedges	-63,1	-27,9	
Bewertungsergebnis im Eigenkapital	0,2	0,2	
Umgliederungsbetrag in die Gewinn- und Verlustrechnung	0,0	0,0	
Verrechnung mit dem erstmaligen Wertansatz von Bilanzposten	0,0	0,0	
Sonstige Ergebnisse aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,2	0,2	
Sonstiges Ergebnis	-35,2	-28,0	

Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis

in Mio. €

	2017 Vor Steuern	2017 Steuern	2017 Nach Steuern	2018 Vor Steuern	2018 Steuern	2018 Nach Steuern
Neubewertungen der Nettoschuld aus leistungsorientierten Verpflichtungen	6,6	-1,6	5,0	-25,5	6,3	-19,1
Bewertungen von Finanzinstrumenten	-	-	-	-6,1	1,5	-4,6
Sonstige Ergebnisse aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	5,0	-	5,0	-3,8	-	-3,8
Summe der Posten, die nicht nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden	11,6	-1,6	10,0	-35,4	7,9	-27,5
Differenzen aus der Währungsumrechnung	-3,2	-	-3,2	-0,2	-	-0,2
Bewertungen von zur Veräußerung verfügbaren Finanzinstrumenten	31,0	-7,8	23,2	-	-	-
Bewertungen von Cashflow Hedges	-63,1	15,8	-47,3	-27,9	7,0	-20,9
Sonstige Ergebnisse aus nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen	0,2	-	0,2	0,2	-	0,2
Summe der Posten, die nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden	-35,2	8,0	-27,2	-28,0	7,0	-21,0
Sonstiges Ergebnis	-23,5	6,3	-17,2	-63,3	14,8	-48,5

**(18)
Ertragsteuern auf das
sonstige Ergebnis**

Erläuterungen zur Bilanz

**(19)
Immaterielle
Vermögenswerte**

Immaterielle Vermögenswerte			in Mio. €
	Konzessionen, Rechte, Lizenzen	Firmenwerte	Summe
2018			
Anschaffungskosten zum 1.1.	170,8	766,8	937,6
Währungsdifferenzen	0,0	0,0	0,0
Zugänge	18,8	0,0	18,8
Abgänge	-39,7	0,0	-39,7
Umbuchungen	-1,0	0,0	-1,0
Anschaffungskosten zum 31.12.	148,8	766,8	915,6
Kumulierte Abschreibungen zum 1.1.	82,9	179,1	262,0
Währungsdifferenzen	0,0	0,0	0,0
Abschreibungen	7,0	0,0	7,0
Wertminderungen	4,3	0,0	4,3
Wertaufholungen	-0,3	0,0	-0,3
Abgänge	-1,7	0,0	-1,7
Umbuchungen	0,0	0,0	0,0
Kumulierte Abschreibungen zum 31.12.	92,2	179,1	271,3
Nettobuchwert zum 31.12.	56,6	587,7	644,3
Nettobuchwert zum 1.1.	87,9	587,7	675,6

Immaterielle Vermögenswerte			in Mio. €
	Konzessionen, Rechte, Lizenzen	Firmenwerte	Summe
2017			
Anschaffungskosten zum 1.1.	148,8	766,8	915,6
Währungsdifferenzen	-0,1	0,0	-0,1
Zugänge	26,0	0,0	26,0
Abgänge	-3,5	0,0	-3,5
Umbuchungen	-0,4	0,0	-0,4
Anschaffungskosten zum 31.12.	170,8	766,8	937,6
Kumulierte Abschreibungen zum 1.1.	79,0	25,3	104,3
Währungsdifferenzen	-0,1	0,0	-0,1
Abschreibungen	6,3	0,0	6,3
Wertminderungen	0,0	153,8	153,8
Wertaufholungen	-0,2	0,0	-0,2
Abgänge	-2,1	0,0	-2,1
Kumulierte Abschreibungen zum 31.12.	82,9	179,1	262,0
Nettobuchwert zum 31.12.	87,9	587,7	675,6
Nettobuchwert zum 1.1.	69,8	741,5	811,3

Sachanlagen	in Mio. €						Summe
	Grundstücke und Bauten	Maschinelle Anlagen	Elektrische Anlagen	Leitungen	Betriebs- und Geschäftsausstattung	Anlagen in Bau und Projekte	
2018							
Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zum 1.1.	7.791,4	4.601,4	3.699,8	1.355,9	183,9	290,4	17.922,5
Währungsdifferenzen	-0,1	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,4
Zugänge	14,6	13,6	55,8	26,4	11,6	170,4	292,5
Abgänge	-122,0	-92,4	-135,9	-0,2	-11,8	0,0	-362,3
Umbuchungen	31,9	9,2	59,9	16,2	1,0	-117,2	1,0
Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zum 31.12.	7.715,8	4.531,6	3.679,6	1.398,4	184,8	343,5	17.853,4
Kumulierte Abschreibungen zum 1.1.	3.216,7	2.627,8	2.317,7	745,3	135,8	8,0	9.051,2
Währungsdifferenzen	0,0	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2
Abschreibungen	89,9	84,6	107,0	26,6	12,3	0,0	320,4
Wertminderungen	4,4	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	5,6
Wertaufholungen	-60,8	-52,7	-14,9	-0,1	0,0	0,0	-128,5
Abgänge	-115,4	-90,6	-134,5	-0,1	-11,6	0,0	-352,1
Umbuchungen	5,4	0,5	0,4	0,0	0,0	-6,3	0,0
Kumulierte Abschreibungen zum 31.12.	3.140,3	2.569,8	2.276,3	771,7	136,6	1,7	8.896,3
Nettobuchwert zum 31.12.	4.575,4	1.961,8	1.403,3	626,6	48,2	341,8	8.957,1
Nettobuchwert zum 1.1.	4.574,6	1.973,6	1.382,0	610,6	48,1	282,4	8.871,3

(20)
Sachanlagen

Sachanlagen							in Mio. €
	Grund- stücke und Bauten	Maschi- nelle Anlagen	Elektri- sche Anlagen	Leitungen	Betriebs- und Ge- schäfts- aus- stattung	Anlagen in Bau und Projekte	Summe
2017							
Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zum 1.1.	7.759,1	4.593,7	3.639,6	1.319,7	176,4	247,3	17.735,4
Währungsdifferenzen	-1,7	-6,8	-0,4	0,0	0,0	0,0	-8,9
Zugänge	25,2	11,3	37,9	9,3	10,7	136,4	231,0
Abgänge	-0,7	-4,1	-18,7	-0,1	-5,3	-6,7	-35,5
Umbuchungen	9,4	7,3	41,2	27,0	2,1	-86,6	0,4
Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zum 31.12.	7.791,4	4.601,4	3.699,8	1.355,9	183,9	290,4	17.922,5
Kumulierte Abschreibungen zum 1.1.	3.075,7	2.571,7	2.217,0	722,7	128,9	9,2	8.724,8
Währungsdifferenzen	-0,3	-5,9	-0,1	0,0	0,0	0,0	-6,3
Abschreibungen	90,8	93,4	113,6	25,3	12,0	0,0	335,0
Wertminderungen	61,4	25,0	14,1	0,1	0,0	6,2	106,8
Wertaufholungen	-10,7	-53,4	-12,2	-2,7	0,0	-1,1	-80,1
Abgänge	-0,1	-3,1	-14,5	0,0	-5,0	-6,4	-29,2
Umbuchungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kumulierte Abschreibungen zum 31.12.	3.216,7	2.627,8	2.317,7	745,3	135,8	8,0	9.051,2
Nettobuchwert zum 31.12.	4.574,6	1.973,6	1.382,0	610,6	48,1	282,4	8.871,3
Nettobuchwert zum 1.1.	4.683,5	2.022,0	1.422,7	597,0	47,5	238,1	9.010,7

Zugänge	in Mio. €	
	2017	2018
Generalerneuerung Umspannwerke	21,9	43,4
Generalerneuerung 220-kV-Ltg. St. Peter – Ernsthofen	4,0	41,8
Kraftwerk Mayrhofen: Erneuerung Laufräder, Untere-Tuxbach-Überleitung	18,5	21,4
Automatisierung Wasserkraftwerke	15,3	11,8
Wärmeessel Werndorf	4,0	11,8
Generalerneuerung Leitungen	15,0	21,4
Sonstige Zugänge jeweils < 10,0 Mio. €	152,3	140,9
Zugänge zu den Sachanlagen	231,0	292,5

Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen	in Mio. €	
	2017	2018
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 1.1.	318,5	349,9
Zugänge	13,4	0,0
Dividenden	-14,2	-14,2
Ergebnis aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	27,9	28,4
Sonstiges Ergebnis aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	4,9	-3,6
Abgänge	0,0	-0,1
Übrige Veränderungen	0,0	-0,3
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 31.12.	349,9	360,1
Kumulierte Wertanpassungen zum 1.1.	-52,5	-56,6
Wertminderungen	-4,1	-2,2
Kumulierte Wertanpassungen zum 31.12.	-56,6	-58,8
Nettobuchwert zum 31.12.	293,3	301,3
Nettobuchwert zum 1.1.	266,0	293,3
Nettobuchwert zum 31.12.	293,3	301,3
davon nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen	313,0	323,3
davon Wertminderung von langfristigen Ausleihungen	-19,6	-21,9

(21)
Nach der Equity-
Methode bilanzierte
Beteiligungen

Im Jahr 2013 wurde der Buchwert der Beteiligung an der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH durch die Erfassung von negativen Ergebnissen aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode und durch Wertminderungen auf null herabgemindert. VERBUND hält jedoch langfristige Ausleihungen gegenüber der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, die ihrem wirtschaftlichen Gehalt nach eine Erhöhung der Nettoinvestition in die Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH darstellen. In der Berichtsperiode 2018 wurde der (Rest-)Buchwert dieser langfristigen Ausleihungen durch das negative Ergebnis aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode um 0,1 Mio. € (Vorjahr: Erhöhung um 0,3 Mio. €) und durch die erfasste Wertminderung um 2,2 Mio. € (Vorjahr: Verringerung um 4,1 Mio. € durch die erfasste Wertaufholung) verringert. Eine Zusammenfassung aggregierter Finanzinformationen für die nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschafts- und assoziierten Unternehmen ist im Kapitel „Tochter-, Gemeinschafts- und assoziierte Unternehmen von VERBUND“ dargestellt.

(22)
Sonstige
Beteiligungen

Sonstige Beteiligungen			in Mio. €
	Anteile an nicht konsolidierten Tochter- unternehmen	Sonstige Beteiligungen	Summe
2018			
(Fortgeschriebene) Anschaffungskosten zum 1.1.	6,7	132,8	139,5
Abgänge	-0,5	0,0	-0,5
(Fortgeschriebene) Anschaffungskosten zum 31.12.	6,2	132,8	139,0
Kumulierte Wertanpassungen zum 1.1.	5,2	-7,1	-2,0
Zeitbewertung im sonstigen Ergebnis	2,5	-9,6	-7,1
Wertaufholungen	0,3	0,0	0,3
Kumulierte Wertanpassungen zum 31.12.	8,0	-16,6	-8,7
Nettobuchwert zum 31.12.	14,2	116,1	130,3
Nettobuchwert zum 1.1.	11,9	125,7	137,5

Sonstige Beteiligungen			in Mio. €
	Anteile an nicht konsolidierten Tochter- unternehmen	Sonstige Beteiligungen	Summe
2017			
(Fortgeschriebene) Anschaffungskosten zum 1.1.	5,4	133,2	138,6
Änderung Konsolidierungskreis	1,4	0,0	1,4
Zugänge aus Anteilswerben und -erhöhungen	0,0	1,1	1,1
Abgänge	-0,1	-1,5	-1,6
(Fortgeschriebene) Anschaffungskosten zum 31.12.	6,7	132,8	139,5
Kumulierte Wertanpassungen zum 1.1.	-0,1	-23,9	-24,0
Wertminderungen	-1,1	0,0	-1,1
Zeitbewertung im sonstigen Ergebnis	6,3	15,3	21,5
Abgänge	0,1	1,5	1,6
Kumulierte Wertanpassungen zum 31.12.	5,2	-7,1	-2,0
Nettobuchwert zum 31.12.	11,9	125,7	137,5
Nettobuchwert zum 1.1.	5,3	109,3	114,6

Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen

in Mio. €

	2017	2018
Finanzanlagen – bilanziell geschlossene Positionen	334,5	355,7
Zinsswaps – bilanziell geschlossene Positionen	89,8	78,0
Übrige Finanzanlagen und sonstige Forderungen	239,8	214,0
Summe	664,1	647,7

**(23)
Finanzanlagen und
langfristige sonstige
Forderungen****Finanzanlagen – Cross Border Leasing bzw. bilanziell geschlossene Positionen**

in Mio. €

	Wertpapiere (Wertrechte) aus bilanziell geschlossenen Positionen	Sonstige Ausleihungen aus bilanziell geschlossenen Positionen	Summe
2018			
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 1.1.	59,7	274,9	334,5
Fremdwährungsbewertung	2,5	10,1	12,6
Zugänge	2,5	2,4	4,9
Kapitalisierte Zinsen	0,0	10,9	10,9
Veränderung erwartete Kreditverluste	-0,1	-0,1	-0,1
Abgänge	-1,4	-5,8	-7,2
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 31.12.	63,2	292,5	355,7

Finanzanlagen – Cross Border Leasing bzw. bilanziell geschlossene Positionen

in Mio. €

	Wertpapiere (Wertrechte) aus bilanziell geschlossenen Positionen	Sonstige Ausleihungen aus bilanziell geschlossenen Positionen	Summe
2017			
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 1.1.	67,1	308,0	375,1
Fremdwährungsbewertung	-8,3	-39,5	-47,8
Zugänge	2,4	2,3	4,7
Kapitalisierte Zinsen	0,0	10,7	10,7
Abgänge	-1,6	-6,6	-8,2
Fortgeschriebene Anschaffungskosten zum 31.12.	59,7	274,9	334,5

Die Wertpapiere bestanden zum 31. Dezember 2018 aus Medium Term Notes mit einem Nominale in Höhe von 69,9 Mio. \$ (Vorjahr: 69,0 Mio. \$) bzw. fortgeführten Anschaffungskosten in Höhe von 63,2 Mio. € (Vorjahr: 59,7 Mio. €).

Wertpapiere in Höhe von 63,2 Mio. € (Vorjahr: 59,7 Mio. €) und Ausleihungen in Höhe von 292,5 Mio. € (Vorjahr: 274,9 Mio. €) sind verpfändet. Sowohl die Wertpapiere als auch die Ausleihungen dienen Banken zur Besicherung von Krediten.

Sonstige Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen				in Mio. €
	Ausleihungen an Beteiligungs- unternehmen	Wertpapiere (Wertrechte)	Sonstige Ausleihungen	Summe
2018				
Anschaffungskosten zum 1.1.	77,8	145,0	5,1	228,0
Zugänge	0,0	0,0	0,1	0,1
Abgänge	0,0	0,0	0,0	0,0
Umbuchungen	-21,3	0,0	-0,1	-21,3
Anschaffungskosten zum 31.12.	56,6	145,0	5,2	206,8
Kumulierte Wertanpassungen zum 1.1.	-19,6	1,9	0,0	-17,6
Wertminderungen	0,0	-5,7	0,0	-5,7
Veränderung erwartete Kreditverluste	0,0	0,0	0,0	0,0
Zeitbewertung im sonstigen Ergebnis	0,0	1,0	0,0	1,0
Ergebnis aus nach der Equity- Methode bilanzierten Beteiligungen ¹	-0,1	0,0	0,0	-0,1
Wertminderung von nach der Equity- Methode bilanzierten Beteiligungen ¹	-2,2	0,0	0,0	-2,2
Kumulierte Wertanpassungen zum 31.12.	-21,9	-2,8	0,0	-24,6
Nettobuchwert zum 31.12.	34,7	142,2	5,2	182,1
Nettobuchwert zum 1.1.	58,2	146,9	5,1	210,3
Nettobuchwert der sonstigen lang- fristigen Forderungen zum 31.12.²				109,9
Nettobuchwert der sonstigen lang- fristigen Forderungen zum 1.1. ²				119,3
Nettobuchwert gesamt zum 31.12.				292,0
Nettobuchwert gesamt zum 1.1.				329,6

¹ Bereits im Jahr 2013 wurde der Buchwert der Beteiligung an der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH durch die Erfassung von negativen Ergebnissen aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode und durch Wertminderungen auf null herabgemindert. VERBUND hält jedoch langfristige Ausleihungen gegenüber der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, die ihrem wirtschaftlichen Gehalt nach eine Erhöhung der Nettoinvestition in die Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH darstellen. Negative laufende Ergebnisse und Wertminderungen reduzieren den Buchwert der Nettoinvestition, positive laufende Ergebnisse, Wertaufholungen und Gesellschafterzuschüsse erhöhen ihn hingegen. //

² inkl. des Buchwerts der Zinsswaps – bilanziell geschlossene Positionen

Sonstige Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen				in Mio. €
	Ausleihungen an Beteiligungs- unternehmen	Wertpapiere (Wertrechte)	Sonstige Ausleihungen	Summe
2017				
Anschaffungskosten zum 1.1.	75,1	145,0	5,3	225,5
Zugänge	0,0	0,0	0,1	0,1
Abgänge	0,0	0,0	-0,1	-0,1
Umbuchungen	2,7	0,0	-0,2	2,5
Anschaffungskosten zum 31.12.	77,8	145,0	5,1	228,0
Kumulierte Wertanpassungen zum 1.1.	-15,8	-7,5	0,0	-23,3
Zeitbewertung im sonstigen Ergebnis	0,0	9,4	0,0	9,4
Ergebnis aus nach der Equity- Methode bilanzierten Beteiligungen ¹	0,3	0,0	0,0	0,3
Wertaufholungen von nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen ¹	-4,1	0,0	0,0	-4,1
Kumulierte Wertanpassungen zum 31.12.	-19,6	1,9	0,0	-17,6
Nettobuchwert zum 31.12.	58,2	146,9	5,1	210,3
Nettobuchwert zum 1.1.	59,3	137,5	5,3	202,2
Nettobuchwert der sonstigen lang- fristigen Forderungen zum 31.12.²				119,3
Nettobuchwert der sonstigen lang- fristigen Forderungen zum 1.1. ²				137,9
Nettobuchwert gesamt zum 31.12.				329,6
Nettobuchwert gesamt zum 1.1.				340,1

¹ Bereits im Jahr 2013 wurde der Buchwert der Beteiligung an der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH durch die Erfassung von negativen Ergebnissen aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode und durch Wertminderungen auf null herabgemindert. VERBUND hält jedoch langfristige Ausleihungen gegenüber der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, die ihrem wirtschaftlichen Gehalt nach eine Erhöhung der Nettoinvestition in die Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH darstellen. Negative laufende Ergebnisse und Wertminderungen reduzieren den Buchwert der Nettoinvestition, positive laufende Ergebnisse, Wertaufholungen und Gesellschafterzuschüsse erhöhen ihn hingegen. //

² inkl. des Buchwerts der Zinsswaps – bilanziell geschlossene Positionen

Die Wertpapiere in Höhe von 142,2 Mio. € (Vorjahr: 146,9 Mio. €) bestanden überwiegend aus Anteilen an Investmentfonds zur Deckung von Sozialkapitalverpflichtungen und wurden als „erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ klassifiziert.

In den langfristigen sonstigen Forderungen sind zum beizulegenden Zeitwert bewertete derivative Finanzinstrumente, die mit Finanzverbindlichkeiten aus bilanziell geschlossenen Positionen in Zusammenhang stehen, in Höhe von 78,0 Mio. € (Vorjahr: 89,8 Mio. €) enthalten.

**(24)
Vorräte**

Vorräte	in Mio. €	
	2017	2018
Kohle	16,0	19,1
Erdgas	1,4	6,6
Abzüglich Wertberichtigungen	– 14,8	– 7,4
Vorräte an Primärenergieträgern zu Erzeugungszwecken	2,6	18,3
Emissionszertifikate zu Handelszwecken	1,6	3,7
Bewertungen von Emissionszertifikaten zu Handelszwecken	1,5	8,2
Beizulegender Zeitwert von Emissionszertifikaten zu Handelszwecken	3,1	11,9
Herkunftsnachweis- bzw. Grünstromzertifikate	0,9	1,8
Hilfs- und Betriebsstoffe	3,9	3,9
Sonstige	0,0	0,0
Vorräte	10,5	36,0

**(25)
Forderungen
aus Lieferungen
und Leistungen,
sonstige
Forderungen und
Wertpapiere**

Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sonstige Forderungen und Wertpapiere	in Mio. €			
	2017 Langfristig	2018 Langfristig	2017 Kurzfristig	2018 Kurzfristig
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	0,0	0,0	345,7	394,3
Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen	0,0	0,0	27,9	29,6
Sonstige Ausleihungen	–	–	0,2	0,2
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	–	–	4,9	21,6
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	119,3	109,9	204,1	481,2
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sonstige Forderungen und Wertpapiere	119,3	109,9	583,0	926,8

Die sonstigen Forderungen mit einer Frist von mehr als einem Jahr wurden unter den Finanzanlagen und langfristigen sonstigen Forderungen ausgewiesen (siehe: (23) Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen).

Sonstige Forderungen und Vermögenswerte

in Mio. €

	2017 Langfristig	2018 Langfristig	2017 Kurzfristig	2018 Kurzfristig
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	0,0	0,0	104,7	293,2
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich	89,8	78,0	0,0	0,0
Wertpapiere	0,0	0,0	0,0	69,3
Sicherstellungen im Stromhandel	0,0	0,0	32,9	37,8
Geldmarktgeschäfte	0,0	0,0	0,0	20,0
Emissionszertifikate	–	–	7,9	19,9
Forderungen aus Verrechnungen von Steuern	0,0	0,0	11,1	9,7
Inhaberposition:				
Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	0,0	0,0	19,2	0,0
Forderungen aus Zinsabgrenzungen	0,0	0,0	0,4	0,4
Sonstige	29,5	31,9	28,0	30,9
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	119,3	109,9	204,1	481,2

Liquide Mittel

in Mio. €

	2017	2018
Guthaben bei Kreditinstituten	28,5	39,3
Kassenbestand	0,1	0,0
Liquide Mittel	28,6	39,3

(26)
Liquide Mittel

Die Bindungsdauer sämtlicher kurzfristigen Finanzveranlagungen, die in den liquiden Mitteln ausgewiesen wurden, betrug zum Zeitpunkt der Veranlagung weniger als drei Monate. Die liquiden Mittel entsprechen dem Fonds der liquiden Mittel in der Geldflussrechnung; sie stellen Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente im Sinne von IAS 7 dar.

Das Grundkapital setzt sich wie auch im Vorjahr aus 170.233.686 Stückaktien in Form von Inhaberaktien (Kategorie A) und 177.182.000 Stückaktien in Form von Namensaktien (Kategorie B) zusammen. Die Kategorie B repräsentiert 51 % des Grundkapitals, beurkundet durch einen beim Bundesministerium für Finanzen hinterlegten Zwischenschein zugunsten der Republik Österreich. Das Grundkapital wurde voll eingezahlt.

(27)
Eingefordertes und eingezahltes Grundkapital

In den Kapitalrücklagen wurde mit 954,3 Mio. € (Vorjahr: 954,3 Mio. €) jener Teil der Rücklagen ausgewiesen, der nicht aus dem Periodenergebnis früherer Berichtsperioden gebildet worden ist.

(28)
Kapitalrücklagen

(29)
Angesammelte
Ergebnisse

Die angesammelten Ergebnisse umfassen die thesaurierten Gewinne sowie die Effekte auf das den Aktionären der VERBUND AG zuzurechnende Eigenkapital aus der Verschiebung zwischen Gesellschafterstämmen. Von den angesammelten Ergebnissen kann jener Betrag an die Aktionäre der VERBUND AG ausgeschüttet werden, der in dem gemäß den Bilanzierungsregeln des österreichischen Unternehmensgesetzbuchs (UGB) aufgestellten Jahresabschluss der VERBUND AG als Bilanzgewinn zum 31. Dezember 2018 ausgewiesen ist. Der noch nicht festgestellte Bilanzgewinn für das Geschäftsjahr 2018 betrug 145,9 Mio. € (Vorjahr: 145,9 Mio. €). Der Hauptversammlung wird vorgeschlagen, eine Ausschüttung von 0,42 € pro Aktie (Vorjahr: 0,42 € pro Aktie) vorzunehmen.

(30)
Rücklage für
Differenzen aus
der Währungs-
umrechnung

Die Rücklage für Differenzen aus der Währungsumrechnung enthält im Wesentlichen die Währungsumrechnung der vollkonsolidierten rumänischen Tochterunternehmen VERBUND Wind Power Romania SRL und VERBUND Trading Romania SRL.

(31)
Nicht beherrschende
Anteile

	in %	
	2017	2018
VERBUND Innkraftwerke GmbH	29,73	29,73
VERBUND Hydro Power GmbH	19,46	19,46
VERBUND Wind Power Austria GmbH	19,46	19,46

Die den Kommanditisten zuzurechnenden Kapitalanteile an den zehn Windpark- und zwei Infrastrukturgesellschaften im Gebiet des rheinland-pfälzischen Hunsrücks wurden gemäß IAS 32 in den langfristigen Finanzverbindlichkeiten erfasst.

(32)
Lang- und
kurzfristige Finanz-
verbindlichkeiten

	in Mio. €			
	2017 Langfristig	2018 Langfristig	2017 Kurzfristig	2018 Kurzfristig
Anleihen	1.374,0	693,5	21,0	703,6
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	340,5	342,6	192,9	49,9
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen	0,0	0,0	0,0	0,0
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile	2,8	2,9	0,0	0,0
Zwischensumme	1.717,3	1.039,0	213,9	753,5
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	424,3	433,9	0,0	0,0
Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten	2.141,6	1.472,8	213,9	753,5

Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten¹

in Mio. €

	2017	2018
Buchwert zum 1.1.	2.230,5	1.931,2
Aufnahmen	0,0	100,0
Nettoveränderung der Geldmarktgeschäfte	0,3	10,7
Veränderung der den Kommanditisten zuzurechnenden Kapitalanteile	-0,9	0,1
Veränderung der Zinsabgrenzung	-0,3	2,7
Außerplanmäßige Tilgungen	0,0	-66,7
Planmäßige Tilgungen	-298,4	-185,5
Buchwert zum 31.12.	1.931,2	1.792,5
davon langfristige Schulden	1.717,3	1.039,0
davon kurzfristige Schulden	213,9	753,5

¹ exklusive Finanzverbindlichkeiten aus bilanziell geschlossenen Positionen**Finanzverbindlichkeiten – bilanziell geschlossene Positionen**

in Mio. €

	2017	2018
Buchwert zum 1.1.	489,2	424,3
Kursgewinne bzw. -verluste	-48,0	10,8
Kapitalisierung	29,3	29,8
Tilgungen bzw. Abgänge	-21,8	-19,2
Marktwertveränderungen	-24,3	-11,8
Buchwert zum 31.12.	424,3	433,9
davon langfristige Schulden	424,3	433,9

Zum 31. Dezember 2018 und im Vorjahr bestanden bei VERBUND keine Verbindlichkeiten mit hypothekarischer Sicherstellung.

Die den Kommanditisten zuzurechnenden Ergebnisanteile betrafen in der Berichtsperiode 2018 die Kommanditisten von zehn Windpark- und zwei Infrastrukturgesellschaften im Gebiet des rheinland-pfälzischen Hunsrücks.

Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten 2018

	Längste Laufzeit	Emissionsvolumen	Buchwert zum 31.12.	Bis inklusive 1 Jahr
Anleihen				
Eurowährung	2024	1.540,0	1.397,1	703,7
Summe Anleihen		1.540,0	1.397,1	703,7
davon fix verzinst	2024	1.540,0	1.397,1	703,7
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten				
Eurowährung	2037	703,8	392,5	49,9
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten		703,8	392,5	49,9
davon fix verzinst	2037	500,0	338,6	26,1
davon variabel verzinst	2030	203,8	53,9	23,8
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen				
Eurowährung	2021	0,1	0,0	0,0
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen		0,1	0,0	0,0
davon fix verzinst	2021	0,1	0,0	0,0
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen¹				
Fremdwährungen (\$)	2030		433,9	0,0
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen			433,9	0,0
davon fix verzinst	2030		433,9	0,0
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile		–	2,9	0,0
Gesamtsumme Finanzverbindlichkeiten			2.226,4	753,6

¹ Bei diesen Finanzverbindlichkeiten besteht aktivseitig eine bilanzielle Deckung.

in Mio. €

	› 1 bis 2 Jahre	› 2 bis 3 Jahre	› 3 bis 4 Jahre	› 4 bis 5 Jahre	Über 5 Jahre	Gewichteter Nominal- zinssatz	Gewichteter effektiver Zinssatz	Beizulegen- der Zeitwert zum 31.12.
	199,6	0,0	0,0	0,0	493,9	3,59%	4,18%	1.458,4
	199,6	0,0	0,0	0,0	493,9	3,59%	4,18%	1.458,4
	199,6	0,0	0,0	0,0	493,9	3,59%	4,18%	1.458,4
	33,9	30,1	25,1	25,1	228,3	2,11%	2,36%	422,5
	33,9	30,1	25,1	25,1	228,3	2,11%	2,36%	422,5
	27,6	27,6	22,6	22,6	212,1	2,42%	2,55%	368,9
	6,3	2,5	2,5	2,5	16,3	0,20%	1,81%	53,6
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	433,9	-	-	465,7
	0,0	0,0	0,0	0,0	433,9	-	-	465,7
	0,0	0,0	0,0	0,0	433,9	-	-	465,7
	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	
	236,3	30,1	25,1	25,1	1.156,1			

Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten 2017

	Längste Laufzeit	Emissionsvolumen	Buchwert zum 31.12.	Bis inklusive 1 Jahr
Anleihen				
Eurowährung	2024	1.540,0	1.395,0	21,1
Summe Anleihen		1.540,0	1.395,0	21,1
davon fix verzinst	2024	1.540,0	1.395,0	21,1
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten				
Eurowährung	2037	888,4	533,4	192,9
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten		888,4	533,4	192,9
davon fix verzinst	2037	570,0	407,0	171,8
davon variabel verzinst	2030	318,4	126,4	21,2
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen				
Eurowährung	2021	0,1	0,0	0,0
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen		0,1	0,0	0,0
davon fix verzinst	2021	0,1	0,0	0,0
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen¹				
Fremdwährungen (\$)	2030		424,3	0,0
Summe Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen			424,3	0,0
davon fix verzinst	2030		424,3	0,0
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile		–	2,8	0,0
Gesamtsumme Finanzverbindlichkeiten			2.352,7	214,0

¹ Bei diesen Finanzverbindlichkeiten besteht aktivseitig eine bilanzielle Deckung.

in Mio. €

	› 1 bis 2 Jahre	› 2 bis 3 Jahre	› 3 bis 4 Jahre	› 4 bis 5 Jahre	Über 5 Jahre	Gewichteter Nominal- zinssatz	Gewichteter effektiver Zinssatz	Beizulegen- der Zeitwert zum 31.12.
	681,6	199,4	0,0	0,0	492,9	3,59%	4,18%	1.499,2
	681,6	199,4	0,0	0,0	492,9	3,59%	4,18%	1.499,2
	681,6	199,4	0,0	0,0	492,9	3,59%	4,18%	1.499,2
	43,7	42,2	38,5	33,5	182,6	2,46%	2,54%	570,0
	43,7	42,2	38,5	33,5	182,6	2,46%	2,54%	570,0
	22,6	27,6	27,6	22,6	134,7	3,15%	3,17%	442,3
	21,1	14,6	10,8	10,8	47,9	0,27%	1,43%	127,7
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,00%	3,02%	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	424,3	-	-	459,3
	0,0	0,0	0,0	0,0	424,3	-	-	459,3
	0,0	0,0	0,0	0,0	424,3	-	-	459,3
	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	
	728,1	241,6	38,5	33,5	1.099,9			

(33)
Zusätzliche
Angaben zu
Finanzinstrumenten
gemäß IFRS 7

Buchwerte und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien 2018

in Mio. €

Aktiva – Bilanzposten	Bewertungs- kategorie nach IFRS 9	Stufe	Buchwert zum 31.12.	Beizu- legender Zeitwert zum 31.12.
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FVOCI	2	12,9	12,9
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FVPL	3	0,7	0,7
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FVOCI	AC	0,6	0,6
Sonstige Beteiligungen	FVOCI	1	22,0	22,0
Sonstige Beteiligungen	FVOCI	2	87,5	87,5
Sonstige Beteiligungen	FVOCI	AC	6,6	6,6
Sonstige Beteiligungen			130,3	
Wertpapiere	FVPL	1	132,7	132,7
Wertpapiere	FVOCI	3	8,5	8,5
Wertpapiere	FVOCI	AC	1,0	1,0
Wertpapiere – bilanziell geschlossene Positionen	AC	2	63,2	59,7
Sonstige Ausleihungen – bilanziell geschlossene Positionen	AC	2	292,5	313,2
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich – bilanziell geschlossene Positionen	FVPL	2	78,0	78,0
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	AC	2	34,7	36,2
Sonstige Ausleihungen	AC	2	5,2	5,1
Sonstige	–	–	31,9	–
Sonstige Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen			647,7	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	AC	–	394,3	–
Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen	AC	–	29,6	–
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	AC	2	21,6	21,8
Sonstige Ausleihungen	AC	2	0,2	0,2
Sonstige Ausleihungen – bilanziell geschlossene Positionen	AC	2	0,0	0,0
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FVPL	1	10,1	10,1
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FVPL	2	283,1	283,1
Wertpapiere	FVPL	1	69,3	69,3
Geldmarktgeschäfte	AC	2	20,0	20,0
Emissionszertifikate	–	–	19,9	–
Sonstige	AC	–	51,9	–
Sonstige	–	–	26,9	–
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, kurzfristige sonstige Forderungen und Wertpapiere			926,8	
Liquide Mittel	AC	–	39,3	–

Buchwerte und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien 2018

in Mio. €

Aktiva – Bilanzposten	Bewertungs- kategorie nach IFRS 9	Stufe	Buchwert zum 31.12.	Beizu- legender Zeitwert zum 31.12.
Aggregiert nach Bewertungskategorien				
Finanzielle Vermögenswerte zu fortgeführten Anschaffungskosten	AC		952,5	
Finanzielle Vermögenswerte erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet	FVPL		573,8	
Finanzielle Vermögenswerte erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet	FVOCI		139,2	

Buchwerte und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien 2018

in Mio. €

Passiva – Bilanzposten	Bewertungs- kategorie nach IFRS 9	Stufe	Buchwert zum 31.12.	Beizu- legender Zeitwert zum 31.12.
Anleihen	AC	2	1.397,1	1.458,4
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten und Sonstigen	AC	2	392,5	422,5
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	AC	2	113,6	145,5
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	FVPL – D	2	320,2	320,2
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile	–	–	2,9	–
Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten			2.226,4	
Stromlieferverpflichtung	–	–	155,8	–
Anteilsrückgabeverpflichtung	AC	3	75,4	118,7
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	AC	–	1,3	–
Abgrenzungen – Cross Border Leasing	–	–	32,0	–
Sonstige	AC	–	32,4	–
Langfristige sonstige Verbindlichkeiten			296,9	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	AC	–	188,0	–
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FVPL	2	528,8	528,8
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich	FVPL	2	15,8	15,8
Sonstige	AC	–	145,7	–
Sonstige	–	–	74,6	–
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten			952,9	
Aggregiert nach Bewertungskategorien				
Finanzielle Schulden zu fortgeführten Anschaffungskosten	AC		2.346,1	
Finanzielle Schulden ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert	FVPL		544,7	
Finanzielle Schulden ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert – designiert	FVPL – D		320,2	

Buchwerte und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien 2017

in Mio. €

Aktiva – Bilanzposten	Bewertungs- kategorie nach IAS 39	Level	Buchwert zum 31.12.	Beizu- legender Zeitwert zum 31.12.
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FAAC	–	1,0	–
Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen	FAAFS	2	10,8	10,8
Sonstige Beteiligungen	FAAFS	1	20,5	20,5
Sonstige Beteiligungen	FAAFS	2	103,4	103,4
Sonstige Beteiligungen	FAAC	–	1,9	–
Sonstige Beteiligungen			137,5	
Wertpapiere	FAAFS	1	138,3	138,3
Wertpapiere	FAAFS	3	7,5	7,5
Wertpapiere	FAAC	–	1,0	–
Wertpapiere – bilanziell geschlossene Positionen	LAR	2	59,7	57,1
Sonstige Ausleihungen – bilanziell geschlossene Positionen	LAR	2	274,9	304,8
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich – bilanziell geschlossene Positionen	FAHFT	2	89,8	89,8
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	LAR	2	58,3	60,4
Sonstige Ausleihungen	LAR	2	5,1	5,0
Sonstige	–	–	29,5	–
Sonstige Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen			664,1	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	LAR	–	345,7	–
Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen	LAR	–	27,9	–
Ausleihungen an Beteiligungsunternehmen	LAR	2	4,9	5,1
Sonstige Ausleihungen	LAR	2	0,2	0,2
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FAHFT	2	104,7	104,7
Inhaberposition: Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	FAHFT	3	19,2	19,2
Emissionszertifikate	–	–	7,9	–
Sonstige	LAR	–	44,8	–
Sonstige	–	–	27,5	–
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, kurzfristige sonstige Forderungen und Wertpapiere			583,0	
Liquide Mittel	LAR	–	28,6	28,6
Aggregiert nach Bewertungskategorien				
Finanzielle Vermögenswerte zu Anschaffungskosten	FAAC		3,9	
Kredite und Forderungen	LAR		850,1	
Zur Veräußerung verfügbare finanzielle Vermögenswerte	FAAFS		280,5	
Finanzielle Vermögenswerte im Handelsbestand	FAHFT		213,8	

Buchwerte und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien 2017					in Mio. €
Passiva – Bilanzposten	Bewertungs- kategorie nach IAS 39	Level	Buchwert zum 31.12.	Beizu- legender Zeitwert zum 31.12.	
Anleihen	FLAAC	2	1.395,0	1.499,2	
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten und Sonstigen	FLAAC	2	533,4	570,0	
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	FLAAC	2	106,3	141,3	
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen	FLAFVPL	2	318,0	318,0	
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile	–	–	2,8	–	
Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten			2.355,5		
Stromlieferverpflichtung	–	–	163,0	–	
Anteilsrückgabeverpflichtung	FLAAC	3	78,3	125,1	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	FLAAC	–	1,5	–	
Abgrenzungen – Cross Border Leasing	–	–	45,6	–	
Sonstige	FLAAC	–	27,0	–	
Langfristige sonstige Verbindlichkeiten			315,3		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	FLAAC	–	171,5	–	
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	FLHFT	2	264,0	264,0	
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich	FLHFT	2	18,6	18,6	
Sonstige	FLAAC	–	115,1	–	
Sonstige	–	–	75,6	–	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten			644,8		
Aggregiert nach Bewertungskategorien					
Finanzielle Schulden zu fortgeführten Anschaffungskosten	FLAAC		2.428,2		
Finanzielle Schulden ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert	FLAFVPL		318,0		
Finanzielle Schulden im Handelsbestand	FLHFT		282,6		

Für die in obiger Tabelle als FVPL (Vorjahr: FLAFVPL) klassifizierten Finanzverbindlichkeiten (aus bilanziell geschlossenen Positionen) beträgt die Differenz zwischen dem Buchwert zum 31. Dezember 2018 und dem Betrag, den VERBUND bei Fälligkeit zahlen müsste, 47,9 Mio. € (Vorjahr: 46,9 Mio. €). Die Umrechnung des Fälligkeitsbetrags erfolgte dabei zum Kurs (1 € = \$) am Bilanzstichtag in Höhe von 1,1450 (Vorjahr: 1,1993). Die derivativen Finanzinstrumente im Finanzbereich (aus bilanziell geschlossenen Positionen) können im Insolvenzfall mit den als FLAFVPL klassifizierten Finanzverbindlichkeiten (aus bilanziell geschlossenen Positionen) aufgerechnet werden (siehe: Finanzinstrumente und Risikomanagement).

Von den in obiger Tabelle als FVPL klassifizierten derivativen Finanzinstrumenten im Energiebereich betreffen positive Zeitwerte in Höhe von 73,7 Mio. € (Vorjahr: 40,7 Mio. €) und negative Zeitwerte in Höhe von 370,5 Mio. € (Vorjahr: 326,7 Mio. €) als Cashflow Hedges designierte Sicherungsgeschäfte. Diese

Zeitwerte sind nicht saldierte Werte; nach dem entsprechend den Bilanzierungs- und Bewertungsregeln von VERBUND vorgenommenen Inter Portfolio Netting (siehe: Finanzinstrumente und Risikomanagement) sind die Cashflow Hedges nicht mehr isolierbar.

Die in obiger Tabelle als FVOCI klassifizierten Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen, sonstigen Beteiligungen und Wertpapiere werden aufgrund strategischer Überlegungen längerfristig gehalten. Details zum beizulegenden Zeitwert und den Dividendenausschüttungen der einzelnen als FVOCI klassifizierten Finanzinstrumente können nachfolgender Tabelle entnommen werden:

Details zu FVOCI-Beteiligungen 2018

	in Mio. €	
	Beizulegender Zeitwert zum 31.12.	Dividende
Energie AG Oberösterreich	87,5	4,1
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	22,0	1,0
Verfahren Umwelt Management GmbH	9,3	0,6
CEESEG Aktiengesellschaft	8,5	0,5
Gestionnaires de Réseau de Transport d'Électricité (HGRT)	4,8	0,6
VERBUND Tourismus GmbH	3,6	1,6
Übrige	3,5	1,0

Stufe-3-Bewertung von Finanzinstrumenten: Inhaberposition: GKI

	in Mio. €	
	2017	2018
Buchwert zum 1.1.	4,3	19,2
Bewertungsergebnis (im übrigen Finanzergebnis erfasst)	-4,3	0,0
Bewertungsergebnis (als Bewertung von Cashflow Hedges erfasst)	19,2	-0,6
Abgänge	0,0	-18,6
Buchwert zum 31.12.	19,2	0,0

Mit Wirkung vom 22. August 2014 veräußerte VERBUND 40% der 50%igen Beteiligung an der Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH an die TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG. Im Zuge dessen räumte die TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG VERBUND eine Put- und eine Call-Option ein: VERBUND konnte zwischen 1. Juni 2018 und 30. Juni 2018 seine verbliebene 10%ige Beteiligung an der Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH an die TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG veräußern oder seine 10%ige Beteiligung durch Erwerb von Anteilen von der TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG auf 25% aufstocken. Der Ausübungspreis entsprach bei beiden Optionen den bis dahin angefallenen anteiligen Investitionskosten für das Gemeinschaftskraftwerk Inn zuzüglich einer Verzinsung. Die Put-Option wurde als Sicherungsinstrument zur Absicherung einer erwarteten und mit hoher Wahrscheinlichkeit eintretenden künftigen Transaktion behandelt (Cashflow Hedge). VERBUND hat die Put-Option am 4. Juni 2018 ausgeübt und die verbliebene 10%ige Beteiligung an der Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH an die TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG veräußert. Der Abschluss der Transaktion (Closing) erfolgte am 19. Juli 2018.

Bewertungsverfahren und Inputfaktoren bei der Ermittlung beizulegender Zeitwerte

Stufe	Finanzinstrumente	Bewertungsverfahren	Inputfaktoren
1	Energietermingeschäfte	Marktwertorientiert	An der Börse festgestellter Abrechnungspreis
1	Wertpapiere, sonstige Beteiligung an der Burgenland Holding AG	Marktwertorientiert	Börsenpreis
2	Wertpapiere bzw. sonstige Ausleihungen aus bilanziell geschlossenen Positionen, langfristige Ausleihungen, Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten, Anleihen und sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	Kapitalwertorientiert	Mit den Finanzinstrumenten verbundene Zahlungen, Zinsstrukturkurve, Kreditrisiko der Vertragspartner (Credit Default Swaps bzw. Credit-Spread-Kurven)
2	Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen, sonstige Beteiligungen an der Energie AG Oberösterreich und der HGRT	Marktwertorientiert	Trading Multiple, Transaktionswert
2	Nicht börsennotierte Energietermingeschäfte	Kapitalwertorientiert	Von Börsenpreisen abgeleitete Forward-Preiskurve, Zinsstrukturkurve, Kreditrisiko der Vertragspartner
2	Übrige zum beizulegenden Zeitwert bewertete Vermögenswerte und Schulden im Finanzbereich	Kapitalwertorientiert	Bereits fixierte oder über Forward Rates ermittelte Cashflows, Zinsstrukturkurve, Kreditrisiko der Vertragspartner
3	Anteilsrückgabeverpflichtung (Verpflichtung zur Rückübertragung von 50 % der Anteile an der Donaukraftwerk Jochenstein AG)	Kapitalwertorientiert	Preisprognosen für Strom, gewichtete durchschnittliche Nach-Steuer-Kapitalkosten
3	Wertpapiere (Anteile an der CEESG AG)	Kapitalwertorientiert	Erwartete Gewinnausschüttungen, Eigenkapitalkosten
AC	Übrige Anteile an nicht konsolidierten Tochterunternehmen, sonstigen Beteiligungen und Wertpapieren	–	Anschaffungskosten als beste Schätzung des beizulegenden Zeitwerts
–	Liquide Mittel, Forderungen und Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen, kurzfristige sonstige Forderungen, sonstige Geldaufnahmen im Rahmen der kurzfristigen Kreditfazilitäten sowie kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten	–	Buchwerte als beste Schätzung des beizulegenden Zeitwerts

Erwartete Mittelabflüsse zum 31.12.2018

in Mio. €

Fälligkeit	2019	2020	2021–2023	ab 2024
Anleihen	733,2	217,3	22,5	507,5
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	41,0	39,2	94,0	251,6
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen	0,0	0,0	0,0	0,0
Finanzverbindlichkeiten – bilanziell geschlossene Positionen ¹	20,1	23,4	58,4	449,2
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile	0,0	2,9	0,0	0,0
Mittelabflüsse aus Finanzverbindlichkeiten	794,2	282,7	174,9	1.208,3
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	188,0	0,3	1,2	0,1
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	603,2	236,9	59,2	0,0
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich ²	5,1	4,4	6,3	0,8
Sonstige	145,7	6,3	4,5	97,0
Mittelabflüsse aus Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und aus sonstigen Verbindlichkeiten	941,9	247,9	71,3	97,9
Mittelabflüsse aus Verbindlichkeiten gemäß IFRS 7	1.736,1	530,6	246,2	1.306,2

¹ Den Mittelabflüssen aus bilanziell geschlossenen Positionen stehen entsprechende Mittelzuflüsse aus dazugehörigen Finanzanlagen gegenüber. // ² Die Mittelabflüsse von Zinsswaps werden als Nettozahlungsstrom beider Legs berücksichtigt.

Erwartete Mittelabflüsse zum 31.12.2017

in Mio. €

Fälligkeit	2018	2019	2020–2022	ab 2023
Anleihen	49,7	733,2	232,3	515,0
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	196,7	47,9	124,5	200,9
Finanzverbindlichkeiten gegenüber Sonstigen	0,0	0,0	0,0	0,0
Finanzverbindlichkeiten – bilanziell geschlossene Positionen ¹	19,2	19,1	59,3	447,7
Kommanditisten zuzurechnende Kapitalanteile	0,0	2,8	0,0	0,0
Mittelabflüsse aus Finanzverbindlichkeiten	265,6	803,1	416,0	1.163,6
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	171,5	1,1	0,4	0,2
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	418,9	138,4	109,5	0,0
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich ²	5,8	4,9	7,3	1,4
Sonstige	115,1	5,1	3,1	97,1
Mittelabflüsse aus Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und aus sonstigen Verbindlichkeiten	711,4	149,4	120,3	98,7
Mittelabflüsse aus Verbindlichkeiten gemäß IFRS 7	977,1	952,5	536,3	1.262,3

¹ Den Mittelabflüssen aus bilanziell geschlossenen Positionen stehen entsprechende Mittelzuflüsse aus dazugehörigen Finanzanlagen gegenüber. // ² Die Mittelabflüsse von Zinsswaps werden als Nettozahlungsstrom beider Legs berücksichtigt.

Nettoergebnisse nach Bewertungskategorien

Die Nettoergebnisse gemäß IFRS 7 umfassen im Wesentlichen Wertminderungen und Wertaufholungen, Fremdwährungsgewinne und -verluste sowie realisierte Abgangsergebnisse.

Nettoergebnisse nach Bewertungskategorien 2018

In Mio. €

	2018
Finanzielle Vermögenswerte und Verbindlichkeiten erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet	- 18,0
Finanzielle Vermögenswerte und Verbindlichkeiten erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet – designiert	1,5
Finanzielle Verbindlichkeiten zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet	5,6
Finanzielle Vermögenswerte zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet	11,5
Finanzielle Vermögenswerte erfolgsneutral zum beizulegenden Zeitwert bewertet	- 6,1
Gesamtzinsaufwendungen aus zu fortgeführten Anschaffungskosten bewerteten finanziellen Verbindlichkeiten	- 102,2
Gesamtzinserträge aus zu fortgeführten Anschaffungskosten bewerteten finanziellen Vermögenswerten	34,5

Die Nettoergebnisse der „Finanziellen Vermögenswerte bzw. Schulden erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet“ resultierten zum einen aus der Bewertung derivativer Finanzinstrumente im Energiebereich (Wholesale und Trading); dieser Teil wurde im operativen Ergebnis (Stromerlöse) erfasst. Zum anderen resultierten die Nettoergebnisse aus der Bewertung der (sonstigen) derivativen und nicht-derivativen Finanzinstrumente im Finanzbereich; diese Nettoergebnisse wurden im übrigen Finanzergebnis erfasst.

Die Nettoergebnisse der „Finanziellen Vermögenswerte bzw. Schulden erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet – designiert“ resultierten aus der Bewertung der Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten – bilanziell geschlossene Positionen. Diesen Nettoergebnissen stehen gegenläufige Nettoergebnisse von finanziellen Vermögenswerten und Verbindlichkeiten, die erfolgswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet werden, und Nettoergebnisse von finanziellen Vermögenswerten und Verbindlichkeiten, die zu Anschaffungskosten bewertet werden, in gleicher Höhe gegenüber.

Die Nettoergebnisse der „Finanziellen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten zu Anschaffungskosten bewertet“ betreffen im Wesentlichen Nettoergebnisse von Finanzinstrumenten in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen, die im übrigen Finanzergebnis erfasst werden. Darüber hinaus sind auch Abschreibungen auf Forderungen aus Lieferungen und Leistungen enthalten, die im operativen Ergebnis ausgewiesen werden.

Die Gesamtzinsaufwendungen wurden im Zinsaufwand erfasst; die Gesamtzinserträge wurden zum Teil im Zinsertrag und zum Teil im übrigen Finanzergebnis erfasst.

Nettoergebnisse nach Bewertungskategorien 2017

	2017	2017
	Netto- ergebnis	davon Wert- minderungen/ Wertauf- holungen
Finanzielle Vermögenswerte zu Anschaffungskosten	1,4	-1,1
Zur Veräußerung verfügbare finanzielle Vermögenswerte	0,0	0,0
Kredite und Forderungen	-48,4	-0,6
Finanzielle Schulden zu fortgeführten Anschaffungskosten	48,2	-
Finanzielle Schulden ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert	55,8	-
Finanzielle Vermögenswerte bzw. Schulden im Handelsbestand	-31,6	-
Gesamtzinsaufwendungen		-105,7
Gesamtzinserträge		38,6
Bewertungen im sonstigen Ergebnis ¹		31,0
Umgliederungen aus dem sonstigen Ergebnis in die Gewinn- und Verlustrechnung ¹		0,0

¹ Diese Nettoergebnisse resultieren aus den zur Veräußerung verfügbaren finanziellen Vermögenswerten.

Angaben zur Bilanzierung von Sicherungsbeziehungen

Die speziellen Bilanzierungsregeln für Sicherungsbeziehungen kommen bei VERBUND zum einen bei Stromfutures und -forwards zur Anwendung. Mit diesen Sicherungsinstrumenten soll der Preis für den Verkauf der Eigenerzeugung und der Preis für den Strombezug zur Rückdeckung der Stromlieferungen an Kunden abgesichert werden. Zum anderen werden mittels Zinsswaps die künftigen Zahlungen variabel verzinsten Finanzverbindlichkeiten durch einen Tausch von variablen Zinszahlungen auf fixe Zinszahlungen abgesichert.

Ziel der Absicherungen mit den Stromfutures und -forwards ist es, die aus Marktpreisschwankungen resultierende Cashflow-Volatilität zu verringern. Der Zeitpunkt und die Höhe der Absicherung zukünftiger Stromlieferungen hängt von den jeweiligen aktuellen Preisentwicklungen ab. Grundsätzlich erfolgt die Absicherung hierzu sukzessive. Entsprechend der Risikomanagementstrategie wird ein Teil des gesamten erwarteten Volumens abgesichert. Nachdem die relevanten Vertragsbedingungen (wie Laufzeit, Volumen, Preisbasis etc.) der abgeschlossenen Stromfutures und -forwards mit jenen der Grundgeschäfte in der Regel übereinstimmen, führt VERBUND eine qualitative Effektivitätsmessung durch. Hierbei kann grundsätzlich davon ausgegangen werden, dass die Wertänderung der Sicherungsinstrumente die Veränderungen aus den zukünftigen Zahlungsströmen zur Gänze ausgleicht. Ausgenommen davon sind Absicherungen von Stromlieferungen auf einem vom Lieferort abweichenden Markt. Derartige Absicherungen bestehen infolge der Beschränkung des unbegrenzten Handels am deutsch-österreichischen Strommarkt ab dem 1.10.2018. Aufgrund der höheren Liquidität werden österreichische Stromlieferungen zum Großteil mit DE-Terminprodukten bzw. DE/AT-Terminprodukten abgesichert. Es besteht ein enger Zusammenhang zwischen den deutschen und österreichischen Preisen. Der österreichische Preis setzt sich aus dem deutschen Preis zuzüglich eines DE/AT-Spreads zusammen. Mit DE-Terminprodukten wird daher die DE-Preiskomponente von österreichischen Stromlieferungen abgesichert, weshalb auch in diesen Fällen die wesentlichen Konditionen zwischen den Sicherungsinstrumenten und den geplanten Zahlungsströmen übereinstimmen. Bei der Absicherung österreichischer oder deutscher Stromlieferungen mit den DE/AT-Mischpreisterminkontrakten wird anhand einer

Regressionsanalyse beurteilt, ob ein entsprechender Zusammenhang zwischen Grundgeschäft und Sicherungsinstrument gegeben ist. Da das gesamte Risiko einer Veränderung des Marktpreises für Strom in Bezug auf das Grundgeschäft bzw. die Komponente des Grundgeschäfts abgesichert wird, beträgt die Sicherungsquote 100 %. Unwirksamkeiten der Absicherungen können aus Änderungen des Kreditrisikos der Gegenpartei und von VERBUND, zeitlichen Verschiebungen der erwarteten Stromlieferungen, einem reduzierten Volumen der erwarteten Stromlieferung sowie aus Absicherungen von Stromlieferungen mit dem DE/AT-Mischpreisterminkontrakt resultieren.

Ziel der Absicherungen mit den Zinsswaps ist es, das aus einem Anstieg der Marktzinsen einhergehende Cashflow-Risiko in Zusammenhang mit Finanzverbindlichkeiten zu verringern. Nachdem die relevanten Vertragsbedingungen (wie Laufzeit, Volumen, Marktzinssatz, etc.) der abgeschlossenen Zinsswaps mit jenen der Grundgeschäfte übereinstimmen, führt VERBUND eine qualitative Effektivitätsmessung durch. Es kann grundsätzlich davon ausgegangen werden, dass die Wertänderung der Sicherungsinstrumente die Veränderungen aus den zukünftigen Zahlungsströmen zur Gänze ausgleicht. Da das gesamte Risiko eines Anstiegs der Marktzinsen in Bezug auf die variabel verzinsten Finanzverbindlichkeiten abgesichert wird, beträgt die Sicherungsquote 100 %. Unwirksamkeiten der Absicherungen können nur aus Änderungen des Kreditrisikos der Gegenpartei und von VERBUND resultieren.

Bei den Zinsswaps kommt es halbjährlich zu Zahlungen. Der zugrunde liegende variable Marktzinssatz ist der Sechs-Monats-EURIBOR. Die durch die Zinsswaps abgesicherten künftigen Zinszahlungen werden in den folgenden acht Jahren (2019 bis 2026) eintreten und dabei entsprechend ergebniswirksam werden.

Absicherung von Cashflows – Sicherungsinstrumente 31.12.2018

in Mio. €

	Buchwert	Bilanzposten	Nominalbetrag	Änderung des beizulegenden Zeitwerts zur Messung der Ineffektivität
		Sonstige Forderungen		
Stromfutures und -forwards – Absatz	0,7		1.093 GWh	0,7
		Sonstige Verbindlichkeiten		
Stromfutures und -forwards – Absatz	-369,8		19.033 GWh	-260,1
		Sonstige Forderungen		
Stromfutures und -forwards – Beschaffung	73,0		-4.406 GWh	53,9
		Sonstige Verbindlichkeiten		
Stromfutures und -forwards – Beschaffung	-0,7		-661 GWh	-0,7
		Sonstige Verbindlichkeiten		
Zinsswaps	8,9		100,7	1,7

Absicherung von Cashflows – Grundgeschäfte 31.12.2018

in Mio. €

	Änderung des beizulegenden Zeitwerts zur Messung der Ineffektivität	Stand der Rücklage für Bewertungen von Cashflow Hedges
Zukünftiger Stromabsatz	259,7	-368,7
Zukünftiger Strombezug	-53,2	72,3
Variabel verzinsten Finanzverbindlichkeiten	-1,7	-9,0

Absicherung von Cashflows – Auswirkungen auf die Gesamtergebnisrechnung und Bilanz 2018

in Mio. €

	Im sonstigen Ergebnis erfasste Sicherungsgewinne/-verluste	Erfolgswirksam erfasste Unwirksamkeit der Absicherung	Posten der Gesamtergebnisrechnung, in dem die Unwirksamkeit erfasst wurde	Umgliederungen von der Rücklage in den Gewinn oder Verlust	Posten der Gesamtergebnisrechnung, in dem die Umgliederung erfasst wurde
Stromfutures und -forwards – Absatz	-259,4	-0,4	Umsatzerlöse	-217,0	Umsatzerlöse
Stromfutures und -forwards – Beschaffung	53,2	0,0	Strombezug	21,2	Strombezug
Zinsswaps	-1,1	0,0	Übriges Finanzergebnis	-2,9	Zinsaufwand

Nominalbetrag und durchschnittlicher Preis bzw. Zinssatz zum 31.12.2018

in Mio. €

	2019	2020	2021	2022	> 2022
Stromfutures und -forwards – Absatz					
Nominalbetrag	14.141 GWh	5.477 GWh	254 GWh	254 GWh	–
Durchschnittlicher abgesicherter Preis	33,0 €/MWh	43,9 €/MWh	28,0 €/MWh	28,0 €/MWh	–
Stromfutures und -forwards – Beschaffung					
Nominalbetrag	-3.035 GWh	-1.494 GWh	-450 GWh	-88 GWh	–
Durchschnittlicher abgesicherter Preis	38,4 €/MWh	40,8 €/MWh	42,9 €/MWh	49,7 €/MWh	–
Zinsswaps					
Durchschnittlicher Nominalbetrag	93,4	78,8	64,1	49,5	18,5
Durchschnittlicher fixer Zinssatz	2,5%	2,5%	2,6%	2,6%	2,6%

**(34)
Lang- und kurzfristige Rückstellungen**
Lang- und kurzfristige Rückstellungen

in Mio. €

	2017 Langfristig	2018 Langfristig	2017 Kurzfristig	2018 Kurzfristig
Rückstellungen für Pensionen	402,6	425,4	–	–
Rückstellungen für pensionsähnliche Verpflichtungen	156,0	146,4	–	–
Rückstellungen für Abfertigungen	136,2	127,5	–	–
Rückstellungen für Altersteilzeit	10,4	7,9	6,8	5,0
Sonstige personalbezogene Rückstellungen	14,7	16,2	20,4	20,5
Sonstige Rückstellungen	101,9	93,3	26,4	17,4
Lang- und kurzfristige Rückstellungen	821,8	816,8	53,6	42,9

Rückstellungen für Pensionen und pensionsähnliche Verpflichtungen**Überleitung vom Anwartschaftsbarwert zur Rückstellung**

in Mio. €

	2017 Pensions- verpflichtungen	2018 Pensions- verpflichtungen	2017 Pensions- ähnliche Verpflichtungen	2018 Pensions- ähnliche Verpflichtungen
Anwartschaftsbarwert der durch Fondsvermögen gedeckten Verpflichtungen	241,6	245,9	–	–
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens	– 154,3	– 134,3	–	–
Nettowert der durch Fondsvermögen gedeckten Verpflichtungen	87,3	111,6	–	–
Anwartschaftsbarwert der nicht durch Fondsvermögen gedeckten Verpflichtungen	315,2	313,7	156,0	146,4
Buchwert der Rückstellungen zum 31.12.	402,6	425,4	156,0	146,4

Pensionsaufwand

in Mio. €

	2017 Pensions- verpflichtungen	2018 Pensions- verpflichtungen	2017 Pensions- ähnliche Verpflichtungen	2018 Pensions- ähnliche Verpflichtungen
Dienstzeitaufwand (erworbene Ansprüche)	3,8	3,6	3,0	2,8
Nettozinsaufwand	6,0	5,8	2,8	2,7
Pensionsaufwand (im Periodenergebnis erfasst)	9,8	9,4	5,8	5,5
Neubewertungen der Nettoschuld	0,4	35,5	–7,2	–10,8
Pensionsaufwand (im Gesamtperiodenergebnis erfasst)	10,2	44,9	–1,4	–5,3

Entwicklung des Anwartschaftsbarwerts

in Mio. €

	2017 Pensions- verpflichtungen	2018 Pensions- verpflichtungen	2017 Pensions- ähnliche Verpflichtungen	2018 Pensions- ähnliche Verpflichtungen
Anwartschaftsbarwert zum 1.1.	569,8	556,8	161,7	156,0
Dienstzeitaufwand (erworbene Ansprüche)	3,8	3,6	3,0	2,8
Pensionszahlungen bzw. KZV-Zuschusszahlungen (Leistungszahlungen)	-33,8	-33,5	-4,3	-4,3
Zinsaufwand	8,3	8,1	2,8	2,7
Neubewertungen aus erfahrungsbedingten Anpassungen	8,7	3,6	-7,2	-5,2
Neubewertungen aus Veränderungen bei demografischen Annahmen	0,0	38,6	0,0	10,6
Neubewertungen aus Veränderungen bei finanziellen Annahmen	0,0	-17,5	0,0	-16,2
Anwartschaftsbarwert zum 31.12.	556,8	559,7	156,0	146,4

Zum 31. Dezember 2018 beträgt die gewichtete durchschnittliche Laufzeit der Pensionsverpflichtungen 12 Jahre (Vorjahr: 13 Jahre) und die der pensionsähnlichen Verpflichtungen 18 Jahre (Vorjahr: 18 Jahre).

Entwicklung des Planvermögens

in Mio. €

	2017 Pensions- verpflichtungen	2018 Pensions- verpflichtungen	2017 Pensions- ähnliche Verpflichtungen	2018 Pensions- ähnliche Verpflichtungen
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens zum 1.1.	154,6	154,3	-	-
Beitragszahlungen von VERBUND	0,2	0,0	-	-
Auszahlungen (Leistungszahlungen)	-11,1	-11,2	-	-
Zinserträge	2,3	2,3	-	-
Übrige Gewinne (+) bzw. Verluste (-)	8,3	-10,9	-	-
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens zum 31.12.	154,3	134,3	-	-

Die VERBUND zurechenbare Veranlagungs- und Risikogemeinschaft in der Pensionskasse erzielte in der Berichtsperiode 2018 einen Verlust in Höhe von 8,6 Mio. € (Vorjahr: Gewinn in Höhe von 10,6 Mio. €). Die Deckungslücke stellt den Teil der nicht durch Planvermögen gedeckten Pensionszusagen dar; dabei handelt es sich vor allem um Direktzusagen an Pensionsbezieher. Für die Berichtsperiode 2019 werden laufende Zahlungen an die Pensionskasse zur Deckung leistungsorientierter Pläne in Höhe von 12,8 Mio. € (Vorjahr: 0,0 Mio. €) erwartet.

Fondsvermögen

	in %					
	aktiver Markt	kein aktiver Markt	2017 Summe	aktiver Markt	kein aktiver Markt	2018 Summe
Aktien	43,0	0,0	43,0	41,1	0,0	41,1
Anleihen	44,1	0,0	44,1	45,6	0,0	45,6
Geldmarkt	7,6	0,0	7,6	6,2	0,0	6,2
Sonstige Investments	5,3	0,0	5,3	7,1	0,0	7,1
Gesamt	100,0	0,0	100,0	100,0	0,0	100,0

VERBUND stimmt die allgemeinen Veranlagungsrichtlinien regelmäßig mit der APK Pensionskasse AG ab. Das Risikomanagement in der APK Pensionskasse AG orientiert sich an den Vorgaben des Pensionskassengesetzes bzw. an den entsprechenden Verordnungen der Finanzmarktaufsicht (FMA).

Rückstellungen für Abfertigungen**Zusammensetzung der Rückstellungen für Abfertigungen**

	in Mio. €	
	2017	2018
Rückstellungen für gesetzliche Abfertigungen	135,7	125,7
Rückstellungen für Abfertigungen aus Sondervereinbarungen gemäß Sozialplan	0,5	1,8
Buchwert der Rückstellungen zum 31.12.	136,2	127,5

Abfertigungsaufwand

	in Mio. €	
	2017	2018
Dienstzeitaufwand	1,2	1,0
Nettozinsaufwand	2,1	1,9
Abfertigungsaufwand (im Periodenergebnis erfasst)	3,3	2,9
Neubewertungen der Abfertigungsverpflichtung	0,1	0,6
Abfertigungsaufwand (im Gesamtperiodenergebnis erfasst)	3,4	3,5

Entwicklung des Anwartschaftsbarwerts für gesetzliche Abfertigungen

	in Mio. €	
	2017	2018
Anwartschaftsbarwert zum 1.1.	144,9	135,7
Dienstzeitaufwand (erworbene Ansprüche)	1,2	1,0
Zinsaufwand	2,1	1,9
Abfertigungszahlungen (Leistungszahlungen)	-12,6	-13,5
Neubewertungen aus erfahrungsbedingten Anpassungen	0,1	2,5
Neubewertungen aus Veränderungen bei demografischen Annahmen	0,0	0,4
Neubewertungen aus Veränderungen bei finanziellen Annahmen	0,0	-2,3
Anwartschaftsbarwert zum 31.12.	135,7	125,7

Zum 31. Dezember 2018 beträgt die gewichtete durchschnittliche Laufzeit der Abfertigungsverpflichtungen 8 Jahre (Vorjahr: 8 Jahre).

Rückstellungen für Altersteilzeit

Überleitung vom Anwartschaftsbarwert zur Rückstellung

in Mio. €

	2017	2018
Anwartschaftsbarwert der durch Fondsvermögen gedeckten Verpflichtungen	18,7	15,2
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens	-1,4	-2,4
Buchwert der Rückstellungen zum 31.12.	17,3	12,8

Aufwand für Altersteilzeit

in Mio. €

	2017	2018
Dienstzeitaufwand	0,9	0,9
Nettozinsaufwand	0,0	0,0
Neubewertungen	-2,6	1,4
Aufwand für Altersteilzeit (im Periodenergebnis erfasst)	-1,7	2,3

Entwicklung des Anwartschaftsbarwerts

in Mio. €

	2017	2018
Anwartschaftsbarwert zum 1.1.	27,5	18,6
Dienstzeitaufwand (erworbene Ansprüche)	0,9	0,9
Nettozinsaufwand	0,0	0,0
Vorruhestandszahlungen	-7,5	-6,8
Neubewertungen	-2,2	2,4
Anwartschaftsbarwert zum 31.12.	18,6	15,2

Entwicklung des Planvermögens

in Mio. €

	2017	2018
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens zum 1.1.	1,1	1,4
Übrige Gewinne (+) bzw. Verluste (-)	0,3	1,0
Beizulegender Zeitwert des Planvermögens zum 31.12.	1,4	2,4

Fondsvermögen

in %

	2017	2018
Anleihen	100,0	100,0
Gesamt	100,0	100,0

Sonstige personalbezogene Rückstellungen**Zusammensetzung der sonstigen personalbezogenen Rückstellungen**

in Mio. €

	2017 Langfristig	2018 Langfristig	2017 Kurzfristig	2018 Kurzfristig
Rückstellung für Prämien aus dem leistungsorientierten Gehaltssystem	–	–	20,3	20,4
Rückstellung für Jubiläumsgelder	8,7	10,6	–	–
Übrige	6,0	5,5	0,1	0,1
Sonstige personalbezogene Rückstellungen	14,7	16,2	20,4	20,5

Entwicklung der sonstigen personalbezogenen Rückstellungen

in Mio. €

	2017	2018
Buchwert zum 1.1.	36,1	35,1
davon langfristig	14,6	14,7
davon kurzfristig	21,6	20,4
Änderung Konsolidierungskreis	–0,2	0,0
Neubildung	16,6	19,1
Aufzinsung	0,2	0,2
Verwendung	–17,6	–17,5
Auflösung	0,0	–0,2
Buchwert zum 31.12.	35,1	36,7
davon langfristig	14,7	16,2
davon kurzfristig	20,4	20,5

Sonstige Rückstellungen**Entwicklung der sonstigen Rückstellungen 2018**

in Mio. €

	Abbruch- und Dekon- tamina- tionskosten	Sonstige	Summe
Buchwert zum 1.1.2018	39,3	89,0	128,2
davon langfristig	39,3	62,6	101,9
davon kurzfristig	0,0	26,4	26,4
Änderung Konsolidierungskreis	0,0	0,0	0,0
Neubildung	0,2	13,5	13,7
Aufzinsung	–0,4	0,7	0,3
Verwendung	–6,7	–17,1	–23,8
Auflösung	–1,3	–6,4	–7,7
Währungsumrechnung	0,0	0,0	0,0
Buchwert zum 31.12.2018	31,1	79,7	110,8
davon langfristig	31,1	62,3	93,3
davon kurzfristig	0,0	17,4	17,4

Entwicklung der sonstigen Rückstellungen 2017

in Mio. €

	Abbruch- und Dekon- taminationskosten	Sonstige	Summe
Buchwert zum 1.1.2017	26,6	106,0	132,6
davon langfristig	24,8	59,3	84,1
davon kurzfristig	1,8	46,7	48,5
Änderung Konsolidierungskreis	0,0	-0,2	-0,2
Neubildung	15,7	6,4	22,1
Aufzinsung	0,1	0,9	1,0
Verwendung	-0,3	-4,6	-4,9
Auflösung	-2,8	-19,6	-22,3
Währungsumrechnung	0,0	0,0	0,0
Buchwert zum 31.12.2017	39,3	89,0	128,2
davon langfristig	39,3	62,6	101,9
davon kurzfristig	0,0	26,4	26,4

(35) Latente Steuerschulden

Die Unterschiede zwischen den Steuerwerten und den Buchwerten in der IFRS-Bilanz wirken sich mit folgenden Steuerlatenzen aus:

Steuerlatenzen

in Mio. €

	2017	2018
Latente Steuererstattungsansprüche	417,9	393,9
davon aus Pensions- und Abfertigungsrückstellungen	114,1	115,9
davon aus Wertberichtigungen von Forderungen	34,9	20,2
davon aus Beteiligungsabschreibungen	24,4	11,5
davon aus Verlustvorträgen	88,9	103,1
davon aus der Liquidation von Tochterunternehmen	68,0	45,3
davon aus Finanzinstrumenten	62,4	73,4
davon aus sonstigen Posten	25,3	24,6
Latente Steuerschulden	-976,3	-1.028,5
davon aus Sachanlagen (aus unterschiedlichen Nutzungsdauern, Zeitwertanpassungen bei Kaufpreisallokationen)	-799,1	-807,4
davon aus steuerlichen Sonderabschreibungen	-94,0	-92,2
davon aus steuerlich abzugsfähigen Firmenwerten	-28,9	-42,2
davon aus sonstigen Posten	-54,3	-86,7
Latente Steuererstattungsansprüche (+) bzw. Steuerschulden (-) saldiert	-558,4	-634,5

Die Nettoposition für latente Steuern hat sich in der Berichtsperiode 2018 und im Vorjahr wie folgt verändert:

Steuerlatenzen	in Mio. €	
	2017	2018
Stand 1.1.	-569,2	-558,4
Im Periodenergebnis erfasste Veränderungen	4,4	-92,1
Im sonstigen Ergebnis erfasste Veränderungen	6,3	14,8
Sonstige Veränderungen	0,0	1,2
Stand 31.12.	-558,4	-634,5

Die im sonstigen Ergebnis erfassten Veränderungen betrafen im Wesentlichen die Bewertungen von Finanzinstrumenten, die Bewertungen von Cashflow Hedges und die Neubewertungen der Nettoschuld aus leistungsorientierten Verpflichtungen.

Zum 31. Dezember 2018 (und im Vorjahr) war davon auszugehen, dass aufgrund der derzeit geltenden steuerlichen Bestimmungen die insbesondere aus einbehaltenen Gewinnen bzw. nicht abgedeckten Verlusten resultierenden Unterschiede zwischen steuerlichem Beteiligungsansatz und anteiligem Eigenkapital (Outside Basis Differences) der in den IFRS-Konzernabschluss von VERBUND einbezogenen Tochterunternehmen, Zweigniederlassungen, assoziierten Unternehmen und gemeinsamen Vereinbarungen in absehbarer Zeit steuerfrei bleiben werden. Zum 31. Dezember 2018 wurde daher für temporäre Differenzen in Höhe von 4.022,2 Mio. € (Vorjahr: 3.841,7 Mio. €) in Zusammenhang mit diesen Anteilen keine Steuerschuld angesetzt.

Für steuerliche Verluste der VERBUND Sales Deutschland GmbH und der rumänischen Tochtergesellschaft VERBUND Wind Power Romania SRL werden keine latenten Steuererstattungsansprüche angesetzt, weil es aufgrund der Ergebnissituation nicht wahrscheinlich ist, dass in den nächsten Jahren ein zu versteuerndes Ergebnis zur Verfügung stehen wird, gegen das die latenten Steuererstattungsansprüche verwendet werden können.

Dieser Passivposten umfasst abgegrenzte Baukostenzuschüsse, die insbesondere von Landesenergiegesellschaften (z. B. für Kraftwerksprojekte) geleistet wurden, sowie abgegrenzte Zuschüsse der öffentlichen Hand (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden).

(36)
Baukostenbeiträge
und Zuschüsse

Baukostenbeiträge und Zuschüsse	in Mio. €	
	2017	2018
Baukostenbeiträge	712,5	709,3
Zuschüsse der öffentlichen Hand	35,0	37,6
Baukostenbeiträge und Zuschüsse	747,5	746,9

(37)
Langfristige sonstige
Verbindlichkeiten

Langfristige sonstige Verbindlichkeiten

in Mio. €

	2017	2018
Stromlieferverpflichtung ¹	163,0	155,8
Anteilsrückgabeverpflichtung ²	78,3	75,4
Abgrenzungen – Cross Border Leasing	45,6	32,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1,5	1,3
Sonstige	27,0	32,4
Langfristige sonstige Verbindlichkeiten	315,3	296,9

¹ Die Stromlieferverpflichtung entspricht der Sachleistungsverpflichtung aus einem 20-jährigen Stromliefervertrag, die in der Berichtsperiode 2009 als Teil der Gegenleistung für den Erwerb der Kraftwerksgruppe Inn GmbH (nunmehr VERBUND Innkraftwerke GmbH) eingegangen worden ist. // ² Die Anteilsrückgabeverpflichtung bezieht sich auf die unentgeltliche Rückübertragung der in der Berichtsperiode 2013 neu erworbenen 50%igen Anteile an der Donaukraftwerk Jochenstein AG an die Bundesrepublik Deutschland bzw. den Freistaat Bayern mit Wirkung vom 31. Dezember 2050.

(38)
Laufende
Steuerschulden

Laufende Steuerschulden

in Mio. €

	2017	2018
Ertragsteuern	94,7	45,4
Sonstige Steuern	1,0	1,0
Laufende Steuerschulden	95,8	46,5

(39)
Verbindlichkeiten
aus Lieferungen und
Leistungen und
kurzfristige sonstige
Verbindlichkeiten

Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten

in Mio. €

	2017	2018
Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich	264,0	528,8
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	171,5	188,0
Ausstehende Rechnungen für Investitionen	36,0	48,2
Sonstige Verbindlichkeiten für Erhaltungsaufwendungen	31,7	38,5
Sonstige personalbezogene Verbindlichkeiten	32,0	33,7
Sonstige Verbindlichkeiten aus Stromlieferungen und Netzleistungen	23,4	31,6
Verbindlichkeiten gegenüber dem Finanzamt	19,3	19,1
Verbindlichkeiten gegenüber der ECRA	7,7	16,5
Derivative Finanzinstrumente im Finanzbereich	18,6	15,8
Stromlieferverpflichtung	7,0	7,2
Verbindlichkeiten gegenüber nicht konsolidierten Tochter- und Beteiligungsunternehmen	9,3	4,6
Verbindlichkeiten aus dem Bereich soziale Sicherheit (unter anderem Sozialversicherungsinstitute)	4,5	4,5
Sonstige Verbindlichkeiten für Rechts-, Prüfungs- und Beratungsaufwendungen	1,5	2,3
Sonstige	18,2	14,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten	644,8	952,9

Erläuterungen zur Geldflussrechnung

Die Geldflussrechnung von VERBUND wurde nach der indirekten Methode erstellt. Die Zusammensetzung des Fonds der liquiden Mittel ist aus den Erläuterungen zur Bilanz ersichtlich (siehe: Erläuterungen zur Bilanz).

In Zusammenhang mit Zugängen zu immateriellem und Sachanlagevermögen entstanden offene Posten an kurzfristigen Verbindlichkeiten in Höhe von 48,2 Mio. € (Vorjahr: 36,0 Mio. €).

Ergänzende Informationen zum Cashflow aus Finanzierungstätigkeit

	in Mio. €	
	2017	2018
Gezahlte Dividenden – an nicht beherrschende Anteile	–21,8	–32,2
Gezahlte Dividenden – an die Aktionäre der VERBUND AG	–100,8	–145,9

Nicht zahlungswirksame Transaktionen

(40)
Ergänzende Informationen zum Cashflow aus Finanzierungstätigkeit

Finanzinstrumente und Risikomanagement

VERBUND nutzt originäre und derivative Finanzinstrumente im Finanz- und Energiebereich auch für Zwecke des Risikomanagements.

Im Rahmen der Geschäftstätigkeit und den damit verbundenen Finanzierungstransaktionen unterliegt VERBUND umfangreichen Finanzrisiken. Diese setzen sich im Wesentlichen aus Zins- und Liquiditätsrisiken, Kontrahentenrisiken, Kursrisiken aus Wertpapieren, Währungsrisiken und dem Risiko einer Veränderung des Ratings von VERBUND zusammen.

Im Finanzbereich von VERBUND stellen daher die Identifizierung, die Analyse und die Bewertung von Risiken und Chancen sowie die Festlegung von in diesem Zusammenhang zu setzenden Maßnahmen einen Schwerpunkt dar, was im Eintrittsfall zu einer Gewinnabsicherung bzw. Schadensbegrenzung führen kann.

Für den Finanzbereich wurden eigene Regelungen im Rahmen von Konzernrichtlinien festgelegt, um die finanziellen Risiken auch entsprechend zu überwachen und zu steuern. Dies bedeutet unter anderem die Berechnung und Bewertung marktüblicher Kennzahlen hinsichtlich Zinsbindung, Währungsverteilung und Duration der Finanzverbindlichkeiten, um bei Bedarf entsprechende Maßnahmen vorzuschlagen und einleiten zu können. Durch eine in der Regel auf die laufende und die darauffolgende Berichtsperiode ausgerichtete Liquiditätsplanung und daraus resultierende entsprechende Veranlagungen bzw. Aufnahmen wird eine jederzeit ausreichende Liquidität sichergestellt.

Finanzinstrumente

Zu den von VERBUND gehaltenen originären Finanzinstrumenten zählen insbesondere Finanzanlagen wie Wertpapiere, Ausleihungen, Beteiligungen, Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Guthaben bei Kreditinstituten, verbriefte und nicht verbriefte Finanzverbindlichkeiten und Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen.

Finanzbereich

Die derivativen Finanzinstrumente aus dem Finanzbereich setzen sich wie folgt zusammen und sind in den angeführten Bilanzposten erfasst:

Derivative Finanzinstrumente in den sonstigen Forderungen				in Mio. €
	Referenzwert ¹	Positive Zeitwerte 31.12.2017	Positive Zeitwerte 31.12.2018	
Zinsswaps – bilanziell geschlossene Positionen (Fixzinsempfänger)	260,7 Mio. \$ (Vorjahr: 257,3 Mio. \$)	89,8	78,0	
Devisentermingeschäfte	0,5 Mio. \$ (Vorjahr: 0,0 Mio. \$)	0,0	0,0	

¹ Der Referenzwert umfasst die Bezugsbasis der derivativen Instrumente. Die tatsächlich fließenden Beträge stellen nur einen Bruchteil dieser Werte dar.

Derivative Finanzinstrumente in den sonstigen Verbindlichkeiten				in Mio. €
	Referenzwert ¹	Negative Zeitwerte 31.12.2017	Negative Zeitwerte 31.12.2018	
Zinsswaps – Hedges (Fixzinsempfänger)	100,7 Mio. € (Vorjahr: 115,3 Mio. €)	10,6	8,9	
Zinsswaps Finanzverbindlichkeiten (ohne designierte Sicherheitsbeziehung)	140,6 Mio. € (Vorjahr: 159,0 Mio. €)	8,0	7,0	

¹ Der Referenzwert umfasst die Bezugsbasis der derivativen Instrumente. Die tatsächlich fließenden Beträge stellen nur einen Bruchteil dieser Werte dar.

Die angeführten derivativen Finanzinstrumente dienen ausschließlich der wirtschaftlichen Absicherung von bestehenden Währungs- und Zinsänderungsrisiken.

Die Wertschwankungen der Zinsswaps in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden) dienen dem Ausgleich der Wertschwankungen der dazugehörigen Finanzverbindlichkeiten, die ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert bewertet werden.

Für variabel verzinsten Finanzverbindlichkeiten in Höhe von 100,7 Mio. € (Vorjahr: 115,3 Mio. €) bestehen Zinsswaps, die als Geschäft zur Absicherung von Zahlungsströmen designiert und bilanziert wurden. Für weitere Details zu diesen Zinsswaps siehe: (33) Zusätzliche Angaben zu Finanzinstrumenten gemäß IFRS 7.

Zusätzlich wurden im Rahmen von (konzerninternen) Projektfinanzierungen weitere Zinsswaps (von variabler auf fixe Verzinsung) mit einem zum 31. Dezember 2018 aushaftenden Nominalbetrag in Höhe von 140,6 Mio. € (Vorjahr: 159,0 Mio. €) abgeschlossen. Diese Zinsswaps dienen zwar wirtschaftlich gesehen ebenfalls der Absicherung gegen Zinssatzsteigerungen, sind aber aus Konzernsicht als freistehende Derivate, die ergebniswirksam zum beizulegenden Zeitwert zu bilanzieren sind, zu erfassen.

Liquiditätsrisiko

Um eine ausreichende Liquiditätsreserve sicherzustellen, wurde in der Berichtsperiode 2018 eine fünfjährige syndizierte Kreditlinie in Höhe von 500,0 Mio. € mit zweimaliger jeweils einjähriger Verlängerungsoption abgeschlossen. Die Aufnahme erfolgte im Rahmen eines internationalen Bankensyndikats über die VERBUND AG. Diese Kreditlinie wurde nicht ausgenutzt. Die davor bereits bestehende syndizierte Kreditlinie über 500,0 Mio. € wurde vorzeitig gekündigt. Darüber hinaus bestehen noch Liquiditätsreserven bei den Wertpapieren und Investmentfonds.

Für die vertraglich vereinbarten (undiskontierten) Mittelabflüsse aus finanziellen Verbindlichkeiten gemäß IFRS 7 siehe: (33) Zusätzliche Angaben zu Finanzinstrumenten gemäß IFRS 7.

Kreditrisiko

Auf der Aktivseite stellen die ausgewiesenen Beträge gleichzeitig das maximale Bonitäts- und Ausfallrisiko dar. Im Rahmen des konzernweiten Risikomanagements wird das Kontrahentenrisiko im Strom- und Netzgeschäft sowie im Finanzbereich konzerneinheitlich bewertet und überwacht. Geschäfte werden, von Bagatellbeträgen abgesehen, prinzipiell nur mit Kunden ausreichender Bonität entweder auf Basis eines externen Investment Grade Ratings einer internationalen Ratingagentur (Moody's, Standard & Poor's) oder nach einer internen Bonitätsüberprüfung, die ein Ratingäquivalent ermittelt, abgeschlossen. Dabei wird für jeden Kontrahenten ein individuelles Limit vergeben, welches konzernweit überwacht wird. Geldmarktveranlagungen werden ebenfalls nur mit Finanzpartnern mit geprüfter Bonität abgeschlossen. Auf Basis von Ausfallwahrscheinlichkeiten, die von internationalen Ratingagenturen ermittelt werden, erfolgt eine Beobachtung des gesamten Kontrahentenrisikos und des Kundenstrukturportfolios. Entspricht die Bonitätsbeurteilung oder das Rating nicht den gestellten Anforderungen – das heißt, es wird kein Investment Grade Rating erreicht –, werden Geschäfte grundsätzlich nur auf Basis einer ausreichenden Besicherung (z. B. Vorauszahlungen, Bankgarantien, Patronatserklärungen) abgeschlossen. Durch diese Kontrahentenanforderung werden Ausfallrisiken minimiert. Eine weitere Risikoreduktion wird durch das Abschließen von Aufrechnungsvereinbarungen erreicht. Eine Ausnahme betrifft die Geschäftstätigkeit im (regulierten) Segment Netz. Dort bestehen aufgrund von Kontrahierungs- und Abschlusszwängen zum Teil auch Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, bei denen der Schuldner die Anforderungen nicht erfüllt.

Im Jahr 2017 wurde im Bereich des Endkundengeschäfts eine Kreditversicherung für Österreich und Deutschland mit 10%igem Selbstbehalt und zweijähriger Laufzeit abgeschlossen. Zum 31. Dezember 2018 sind von den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen 36,2 Mio. € (Vorjahr: 33,7 Mio. €) durch diese Versicherung gedeckt, wobei allerdings eine Höchstdeckungsquote pro Jahr von 10,0 Mio. € besteht. Die folgende Tabelle gibt einen Überblick über die wesentlichen Finanzinstrumente mit Kreditrisiko nach Bonitätsgruppen:

Finanzinstrumente mit Kreditrisiko nach Bonitätsgruppen 2018

in Mio. €

Bonitätsgruppe	Äquivalent Moody's-Rating	Finanzinstrumente – bilanziell geschlossene Positionen	Wertpapiere	Langfristige und kurzfristige sonstige Forderungen ¹	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	Derivate im Energiebereich	Veranlagungen und liquide Mittel ²
A	bis Aa3	236,3	0,0	0,0	16,9	11,7	0,2
B	bis A3	19,0	0,0	24,7	153,1	109,0	36,6
C1–C3	bis Baa3	178,4	0,0	0,0	141,8	171,0	27,8
D1–D5	unter Baa3	0,0	0,0	0,0	1,1	1,5	0,0
Ohne Rating		0,0	211,5	113,1	81,4	0,0	0,0
Summe		433,7	211,5	137,8	394,3	293,1	64,6

¹ inkl. Forderungen und Ausleihungen gegenüber Beteiligungsunternehmen // ² Als Veranlagungen wurden in dieser Darstellung die lang- und kurzfristigen sonstigen Ausleihungen und die Geldmarktgeschäfte zusammengefasst.

Finanzinstrumente mit Kreditrisiko nach Bonitätsgruppen 2017

in Mio. €

Bonitätsgruppe	Äquivalent Moody's-Rating	Finanzinstrumente – bilanziell geschlossene Positionen	Wertpapiere	Langfristige und kurzfristige sonstige Forderungen ¹	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	Derivate im Energiebereich	Veranlagungen und liquide Mittel ²
A	bis Aa3	221,1	0,0	0,0	6,6	3,9	0,1
B	bis A3	18,0	0,0	0,0	97,9	70,9	22,7
C1–C3	bis Baa3	185,3	0,0	0,0	128,7	21,6	10,7
D1–D5	unter Baa3	0,0	0,0	0,0	39,4	8,4	0,0
Ohne Rating		0,0	146,9	155,1	73,2	0,0	0,4
Summe		424,4	146,9	155,1	345,7	104,7	33,9

¹ inkl. Forderungen und Ausleihungen gegenüber Beteiligungsunternehmen // ² Als Veranlagungen wurden in dieser Darstellung die lang- und kurzfristigen sonstigen Ausleihungen und die Geldmarktgeschäfte zusammengefasst.

Bei den Wertpapieren und Ausleihungen in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen besteht aus Sicht von VERBUND kein Kursänderungs- oder Währungsrisiko. Diese Veranlagungen erfolgten entweder währungs- und fristenkongruent oder wurden durch entsprechende Derivate den Laufzeiten, Zinsen und Währungen der entsprechenden Finanzverbindlichkeiten angepasst. Das verbleibende Risiko ist somit ein Bonitätsrisiko bzw. Ausfallsrisiko des Partners, bei dem die Veranlagungen erfolgt sind. Dieses wurde wiederum dadurch minimiert, dass nur bei Partnern mit ursprünglich erstklassiger Bonität (Gruppe A) veranlagt wurde, wobei eine laufende Beobachtung der Bonitätseinstufung und der Zahlungsfähigkeit der Geschäftspartner erfolgt, um bei drohenden Ausfällen rasch, zeitgerecht und vertragsgemäß reagieren zu können (siehe: Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden; Sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken).

Bei den nicht eingestuften sonstigen Wertpapieren handelt es sich insbesondere um inländische Investmentfonds (Großanlegerfonds), die zur Deckung personalbezogener Rückstellungen angeschafft wurden und Anteile an Geldmarktfonds.

Bei den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen ergeben sich die als „nicht geratet“ ausgewiesenen Beträge einerseits aus der erfolgten Ausweitung des Endkundengeschäfts, welches zu einer großen Anzahl von Forderungen geführt hat, die im Einzelnen unter der Bagatellgrenze (< 0,1 Mio. €) liegen. Andererseits sind darin auch Forderungen enthalten, für die aufgrund besonderer Umstände keine Bonitätseinstufung erfolgte (z. B. gesetzliche Kontrahierungszwänge).

Die nachfolgende Tabelle enthält Informationen über das Ausfallsrisiko und die erfassten erwarteten Kreditverluste für Finanzinstrumente, die als „zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertet“ klassifiziert wurden, mit Ausnahme der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen und Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen, die im Wesentlichen auch in Zusammenhang mit Lieferungen und Leistungen stehen. Bei allen Finanzinstrumenten wurde die Wertberichtigung in Höhe des erwarteten Zwölf-Monats-Kreditverlusts erfasst, weil ein niedriges Risiko eines Kreditausfalls besteht.

Erwartete Kreditverluste 2018						in Mio. €
	Äquivalent Moody's- Rating	Ausfalls- wahr- schein- lichkeit	Verlust- quote	Brutto- buchwert	Wert- berich- tigung	Netto- buchwert
A	bis Aa3	0,02 %	0,60 %	236,4	0,0	236,4
B	bis A3	0,07 %	0,70 %	43,8	0,0	43,8
C1–C3	bis Baa3	0,12 % – 0,31 %	0,80 %	100,5	–0,1	100,4
Ausleihungen Teil einer Nettoinvestition ¹	–	–	–	51,6	–21,9	29,8
Keine Erfassung von erwarteten Kreditverlusten ²	–	–	–	–	–	118,3
Summe						528,6

¹ Die langfristigen Ausleihungen stellen ihrem wirtschaftlichen Gehalt nach eine Erhöhung der Nettoinvestition in die Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH dar (siehe: (21) Nach der Equity-Methode bilanzierte Beteiligungen). // ² Die Sicherstellungen im Energiehandel in Höhe von 37,8 Mio. € werden als Sondervermögen geführt, weshalb kein Ausfallrisiko existiert. Bei den übrigen Finanzinstrumenten werden aufgrund der geringen Ausfallkredithöhe, der geringen Laufzeit bzw. der guten Bonität der Schuldner keine erwarteten Kreditverluste erfasst.

Bei Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie Forderungen gegenüber Beteiligungsunternehmen, die sich im Wesentlichen aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen zusammensetzen, werden die über die Laufzeit erwarteten Kreditverluste unter Verwendung einer Wertberichtigungsmatrix bemessen:

Erwartete Kreditverluste 2018					in Mio. €
	Verlustrate	Bruttobuchwert	Wert- berichtigung	Nettobuchwert	
Nicht überfällig	0 %	410,2	0,0	410,2	
1–30 Tage überfällig	0 %	11,9	0,0	11,9	
31–120 Tage überfällig	10–50 %	0,7	–0,1	0,7	
> 120 Tage überfällig	90 %	3,8	–2,7	1,1	
Summe		426,6	–2,7	423,9	

Zinsänderungsrisiko

Die Schwankungen des Zinssatzes werden von VERBUND als wesentliches Cashflow-Risiko angesehen. Zum 31. Dezember 2018 belief sich der Anteil der Finanzverbindlichkeiten (unter Berücksichtigung der abgeschlossenen Zinsswaps), bei denen VERBUND ein entsprechendes Zinsrisiko trägt, auf 2,0 % (Vorjahr: 6,5%).

Ein Zinsanstieg um 1,0% würde bei dem zum Bilanzstichtag bestehenden Kreditportfolio inkl. der Geldmarktgeschäfte zu einem um 0,6 Mio. € p. a. (Vorjahr: 1,3 Mio. € p. a.) geringeren Ergebnis vor Ertragsteuern führen. Grundsätzlich wird versucht, durch den Einsatz von Sicherungsinstrumenten die Auswirkung von kurzfristigen Marktpreisschwankungen auf die Ertragslage weiter zu verringern. Länger andauernde negative Marktpreisveränderungen können jedoch die Ertragslage verschlechtern.

Zum 31. Dezember 2018 bestanden Zinsswaps (Nominale: 260,7 Mio. \$, Vorjahr: 257,3 Mio. \$) in Zusammenhang mit bilanziell geschlossenen Positionen. Der Zeitwert dieser Derivate bildet mit den zugehörigen Wertpapieren, Ausleihungen und Forderungen jeweils eine Mikrobewertungseinheit, die dem bilanzierten beizulegenden Zeitwert der dazugehörigen Finanzverbindlichkeit exakt entspricht.

Die Zeitwertänderungen der Zinsswaps entsprechen den zinsinduzierten Wertschwankungen der gesicherten und den zum beizulegenden Zeitwert bewerteten Finanzverbindlichkeiten.

Zum 31. Dezember 2018 bestanden weitere Zinsswaps über einen Nominalbetrag von insgesamt 100,7 Mio. € (Vorjahr: 115,3 Mio. €). Es erfolgte dabei ein Wechsel von variabler auf fixe Verzinsung, um das bestehende niedrige Zinsniveau auch längerfristig abzusichern. Diese Zinsswaps wurden als Sicherungsinstrumente im Rahmen von Cashflow Hedges gemäß IFRS 9 designiert (siehe: (33) Zusätzliche Angaben zu Finanzinstrumenten gemäß IFRS 7).

Darüber hinaus bestanden Zinsswaps (von variabler auf fixe Verzinsung), welche im Rahmen von konzerninternen Projektfinanzierungen mit einem Nominale von 140,6 Mio. € (Vorjahr: 159,0 Mio. €) abgeschlossen wurden und für die aus Konzernsicht keine Sicherungsbeziehung darstellbar war (für die beizulegenden Zeitwerte der Finanzverbindlichkeiten siehe: (33) Zusätzliche Angaben zu Finanzinstrumenten gemäß IFRS 7). Die durchschnittliche Restlaufzeit des Gesamtportfolios beträgt 3,4 Jahre (Vorjahr: 3,7 Jahre).

Währungsänderungsrisiko

Auf der Aktivseite ergeben sich, da Lieferungen nahezu zur Gänze auf der Währungsbasis Euro abgewickelt werden, keine wesentlichen Währungsänderungsrisiken; das Gleiche gilt grundsätzlich für die übrigen originären Finanzinstrumente.

Da die Wertpapiere und Ausleihungen aus bilanziell geschlossenen Positionen sowie die dazugehörigen Verpflichtungen ausschließlich in US-Dollar denominated sind, entsteht daraus kein Währungsänderungsrisiko.

Risiko aus Cross-Border-Leasing-Transaktionen

Mit dem Ausbruch der Finanzmarktkrise im Laufe der Berichtsperiode 2008 veränderte sich für VERBUND das Risikoprofil der Cross-Border-Leasing-Transaktionen – im Wesentlichen durch Bonitätsverschlechterungen von Vertragsparteien (Banken und Versicherungen). Gleichzeitig erhöhte sich durch den gestiegenen Liquiditätsbedarf von amerikanischen Cross-Border-Leasing-Investoren sowie durch Einigungen dieser Investoren mit den amerikanischen Steuerbehörden in puncto anzuerkennender Steuervorteile deren Bereitschaft, einzelne Transaktionen vorzeitig zu beenden. VERBUND nutzte diese Möglichkeiten und konnte in den Berichtsperioden 2009 und 2010 insgesamt rund 85% des ursprünglichen Volumens an Cross-Border-Leasing-Transaktionen auflösen. Das verbleibende Transaktionsvolumen (Kraftwerk Freudenaus) beträgt insgesamt rund 966,0 Mio. \$ und entspricht rund 15% der gesamten ursprünglichen Transaktionen. Der ursprünglich erzielte Nettobarwertvorteil dieser Transaktion betrug 75,9 Mio. €. Diese letzte noch aufrechte Transaktion hat eine bilanzexterne Finanzierungsstruktur. Haftungen, die allenfalls für VERBUND daraus entstehen könnten, sind zum Teil noch durch Rückhaftungen abgesichert (siehe: Sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken).

Die vorzeitigen Beendigungen von Cross-Border-Leasing-Transaktionen erfolgten zum Teil als vollständige Auflösungen, das heißt, es wurden auch alle dazugehörigen Verbindlichkeiten (A-Loans und B-Loans) und Veranlagungen rückgeführt. Zum Teil erfolgten partielle Auflösungen, bei denen die Transaktionen mit den Investoren und die zugehörigen A-Loans rückgeführt, die bestehenden B-Loans aber von VERBUND fortgeführt wurden. Die bestehenden B-Payment Undertaking Agreements bzw. die entsprechenden Veranlagungen sowie die damit in Zusammenhang stehenden Derivate (Zinsswaps, Fair Value Hedges) wurden bei diesen als partiell aufgelöst bezeichneten Transaktionen weitergeführt.

Die bilanzielle Deckung ist somit weiterhin gegeben. Aufwendungen und Erträge aus der Bewertung dieser Positionen entsprechen einander wertmäßig wie valutarisch und werden gegeneinander aufgerechnet. Der Referenzwert der Zinsswaps beläuft sich auf 260,7 Mio. \$ (Vorjahr: 257,3 Mio. \$).

Bilanziell kommt es (mangels eines gegenwärtigen Rechtsanspruchs zur Verrechnung der erfassten Beträge) zu keiner Aufrechnung der finanziellen Vermögenswerte bzw. Verbindlichkeiten, die die bilanziell geschlossenen Positionen betreffen. Im Insolvenzfall können die Zinsswaps (78,0 Mio. €, Vorjahr: 89,8 Mio. €) und die zum beizulegenden Zeitwert bilanzierten Finanzverbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten (320,2 Mio. €, Vorjahr: 318,0 Mio. €) aufgerechnet werden. Die Nettoverbindlichkeit aus diesen beiden Positionen beträgt zum 31. Dezember 2018 daher 242,2 Mio. € (Vorjahr: 228,2 Mio. €).

Bis 2016 erfolgten aufgrund einer Verschlechterung des energiewirtschaftlichen Umfeldes mehrere Bonitätsherabstufungen der VERBUND AG, sodass die erforderlichen Mindestratings zum Teil unterschritten wurden. Für die zu erwartenden Aufwendungen wurden entsprechende Rückstellungen gebildet. Bereits im Vorjahr konnte allerdings aufgrund von Ratingverbesserungen ein Teil der Rückstellungen wieder aufgelöst werden. In der Berichtsperiode 2018 erfolgte eine weitere Verbesserung der Bonitätsbewertung durch die Ratingagenturen, sodass eine vollständige Neubewertung der gebildeten Rückstellungen durchgeführt wurde und diese weitestgehend aufgelöst werden konnten.

Darüber hinaus besteht weiterhin das Risiko, dass bei einer Ratingverschlechterung von veranlagenden Finanzinstituten unter einen bestimmten Schwellenwert die veranlagenden Finanzinstitute auszutauschen oder zusätzliche Sicherheiten bereitzustellen sind. Gleiches gilt bei zwei vorzeitig beendeten Transaktionen, bei denen die Finanzverbindlichkeiten fortgeführt wurden, wenn das veranlagende Finanzinstitut oder VERBUND eine bestimmte Verschlechterung im Rating erfährt. Diesfalls wären entsprechende Maßnahmen durchzuführen.

Die Ratings der Vertragsparteien bzw. das Rating von VERBUND lagen zum 31. Dezember 2018 über den vertraglich vereinbarten Schwellenwerten. Für VERBUND besteht daher derzeit kein Handlungsbedarf, einzelne Vertragspartner oder Veranlagungen auszutauschen. Dieses Risiko ist nicht zuletzt auch dadurch herabgemindert, dass zum Teil Gewährträgerhaftungen durch Gebietskörperschaften für einzelne Vertragsparteien bestehen.

Im Kerngeschäft ist VERBUND auf internationalen Energiemärkten tätig und dabei Markt-, Kontrahenten- und operationalen Risiken ausgesetzt, denen entsprechende Chancen gegenüberstehen. Nachhaltiges wirtschaftliches Tätigsein auf diesen Märkten erfordert angemessene Strukturen und Prozesse sowie strikte konzerninterne Regelungen. Der Umgang mit den Marktrisiken wird durch Regelbücher und darin festgelegte Limits gemanagt. Dem Kontrahentenrisiko wird durch separate Richtlinien sowohl auf Konzern- wie auch auf Ebene der Tochterunternehmen begegnet. Für das Management der operationalen Risiken existiert ein Prozesshandbuch.

Die aktuelle Ausnutzung der diversen Limits in puncto Marktrisiko (Value-at-Risk, Stresslimit, Stop-Loss- und Positionslimits) wird ebenso wie die Risikolage der (derivativen) Finanzinstrumente im Energiebereich tagesaktuell überwacht, gesteuert und berichtet.

Zum 31. Dezember 2018 setzten sich die derivativen Finanzinstrumente im Energiebereich (Stromfutures und Stromforwards sowie Optionen, Gasfutures und Gasforwards, CO₂-Futures und CO₂-Forwards) wie folgt zusammen:

Energiebereich

Absatz und Beschaffung (Cashflow Hedges) zum 31.12.2018

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	39,9	229,5	- 189,6
Forwards	33,7	141,0	- 107,2
Summe vor Netting	73,7	370,5	- 296,8
davon kurzfristig	63,0	335,6	- 272,6
davon langfristig	10,7	34,9	- 24,2
davon im sonstigen Ergebnis			- 296,8

Wholesale zum 31.12.2018

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	228,8	19,1	209,7
Forwards	279,2	418,4	- 139,2
Optionen	1,0	0,3	0,6
Swaps	0,1	0,8	- 0,7
Summe vor Netting	509,0	438,6	70,4
davon kurzfristig	352,9	302,7	50,2
davon langfristig	156,1	135,9	20,2
Bereits realisierte Futures	107,6	168,3	- 60,7
Summe			9,7

Trading zum 31.12.2018

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	11,2	16,5	- 5,2
Forwards	753,9	753,1	0,8
Summe vor Netting	765,1	769,6	- 4,5
davon kurzfristig	658,6	663,5	- 4,9
davon langfristig	106,5	106,1	0,4

Gesamt zum 31.12.2018

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	279,9	265,0	14,9
Forwards	1066,8	1312,5	-245,7
Optionen	1,0	0,3	0,6
Swaps	0,1	0,8	-0,7
Summe vor Netting	1.347,7	1.578,6	-230,9
Berücksichtigung von Netting-Vereinbarungen	-1.049,8	-1.049,8	0,0
Summe nach Netting	298,0	528,8	-230,9
EEX/ECX-Abrechnung Variation Margins zu Futures	-4,8		-4,8
Erfasst in den sonstigen Forderungen bzw. sonstigen Verbindlichkeiten	293,1	528,8	-235,7

Zum 31. Dezember 2017 setzten sich die derivativen Finanzinstrumente im Energiebereich (Strom-futures und Stromforwards sowie Optionen, Gasfutures und Gasforwards, CO₂-Futures und CO₂-Forwards) wie folgt zusammen:

Absatz und Beschaffung (Cashflow Hedges) zum 31.12.2017

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	25,5	247,4	-221,9
Forwards	15,2	79,2	-64,1
Summe vor Netting	40,7	326,7	-286,0
davon kurzfristig	33,4	283,6	-250,1
davon langfristig	7,3	43,1	-35,9
davon im sonstigen Ergebnis			-286,0

Wholesale zum 31.12.2017

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	208,4	4,6	203,8
Forwards	79,6	176,6	-97,0
Optionen	1,3	0,3	1,0
Swaps	1,2	1,4	-0,2
Summe vor Netting	290,5	182,9	107,5
davon kurzfristig	209,8	104,5	105,3
davon langfristig	80,6	78,4	2,2
Bereits realisierte Futures	50,3	149,3	-99,0
Summe			8,5

Trading zum 31.12.2017

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	14,0	14,3	-0,3
Forwards	365,1	364,4	0,7
Summe vor Netting	379,0	378,6	0,4
davon kurzfristig	316,6	316,7	-0,1
davon langfristig	62,4	61,9	0,5

Gesamt zum 31.12.2017

in Mio. €

	Positive Zeitwerte	Negative Zeitwerte	Netto
Futures	247,9	266,3	-18,5
Forwards	459,9	620,2	-160,4
Optionen	1,3	0,3	1,0
Swaps	1,2	1,4	-0,2
Summe vor Netting	710,2	888,2	-178,1
Berücksichtigung von Netting-Vereinbarungen	-605,4	-605,4	0,0
Summe nach Netting	104,7	282,8	-178,1
EEX/ECX-Abrechnung Variation Margins zu Futures		-18,9	18,9
Erfasst in den sonstigen Forderungen bzw. sonstigen Verbindlichkeiten	104,7	264,0	-159,2

Derivative Finanzinstrumente im Energiebereich mit positiven Zeitwerten sind in den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen und sonstigen Forderungen erfasst; solche mit negativen Zeitwerten finden sich unter den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstigen Verbindlichkeiten. Liegt für eine Gegenpartei ein Rahmenvertrag mit Aufrechnungsvereinbarung (Netting-Klausel) vor, so werden für diese Gegenpartei die positiven und negativen Zeitwerte der Transaktionen für die Zwecke der Rechnungslegung saldiert, weil ein Ausgleich auf Nettobasis beabsichtigt ist.

Mittels Sensitivitätsanalyse wurden die Auswirkungen von potenziellen Preisschwankungen am Strommarkt (-10,0% bis +10,0%) auf das operative Ergebnis (Wholesale-Portfolio, Trading-Portfolio) sowie auf das Eigenkapital (Cashflow Hedges) gemessen. Eine Steigerung des Marktpreises um 10,0% hätte derzeit eine Auswirkung auf das operative Ergebnis in Höhe von +2,1 Mio. € (Vorjahr: +2,1 Mio. €) und auf die Rücklage für Bewertungen von Cashflow Hedges im Eigenkapital (ohne Berücksichtigung latenter Steuern) in Höhe von -81,4 Mio. € (Vorjahr: -90,4 Mio. €). Ein Fallen des Marktpreises um 10,0% hätte derzeit eine Auswirkung auf das operative Ergebnis in Höhe von -2,1 Mio. € (Vorjahr: -2,1 Mio. €) und auf die Rücklage für Bewertungen von Cashflow Hedges im Eigenkapital (ohne Berücksichtigung latenter Steuern) in Höhe von +81,4 Mio. € (Vorjahr: +90,4 Mio. €). Die durch Cashflow Hedges abgesicherten künftigen Absatz- und Beschaffungsgeschäfte werden in den folgenden vier Jahren (2019 bis 2022) eintreten und dabei entsprechend ergebniswirksam werden.

Für weitere Details zu den als Absicherung von Zahlungsströmen designierten Stromfutures und -forwards siehe: (33) Zusätzliche Angaben zu Finanzinstrumenten gemäß IFRS 7.

Kapitalmanagement

Ziele des Kapitalmanagements von VERBUND sind eine Absicherung der Liquidität, die Sicherstellung geeigneter Liquiditätsreserven, die Optimierung der Kapitalstruktur (bilanzielles Eigenkapital und Fremdkapital) sowie die Absicherung eines langfristigen soliden Ratings. Im Zuge des Kapitalmanagements überwacht der Vorstand regelmäßig die folgenden Kennzahlen: Net Debt/EBITDA, den Free Cashflow (vor Dividende) sowie den ROCE.

Der Konzern strebt zur Absicherung des Ratings eine Net Debt/EBITDA von <3,0, einen Free Cashflow (vor Dividende) von >250 Mio. € und einen ROCE von >7,0% an. Diese Zielwerte beruhen auf der bestehenden Asset- und Wertschöpfungsstruktur.

Net Debt/EBITDA	in Mio. €	
	2017	2018
Net Debt	2.843,8	2.560,7
EBITDA	922,3	864,2
Net Debt/EBITDA	3,1	3,0

Free Cashflow	in Mio. €	
	2017	2018
Cashflow aus operativer Tätigkeit	640,6	664,1
Cashflow aus Investitionstätigkeit ohne Einzahlungen und Auszahlungen aus Investitionen bzw. Abgängen in Finanzanlagen	-224,5	-248,8
Free Cashflow	416,1	415,3

Return on Capital Employed (ROCE)	in Mio. €	
	2017	2018
NOPAT	368,7	535,6
Durchschnittliches Capital Employed	8.758,8	8.764,8
Return on Capital Employed (ROCE)	4,2%	6,1%

Sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken

Eventualverbindlichkeiten

Zum 31. Dezember 2018 waren rund 85% des ursprünglichen Volumens an Cross-Border-Leasing-Transaktionen aufgelöst. Die letzte noch aufrechte Transaktion hat eine bilanzexterne Finanzierungsstruktur. Für den nicht getilgten Teil der Leasingverbindlichkeit aus dieser Cross-Border-Leasing-Transaktion besteht zum 31. Dezember 2018 eine subsidiäre Haftung von VERBUND in Höhe von 519,3 Mio. € (Vorjahr: 504,1 Mio. €). Von den Rückgriffsrechten gegen die Hauptschuldner sind 324,0 Mio. € (Vorjahr: 327,9 Mio. €) durch Rückhaftungen von Finanzinstituten, Strombezugsberechtigten und Gebietskörperschaften (aus Gewährträgerhaftungen) gesichert. Darüber hinaus sind 264,7 Mio. € (Vorjahr: 240,2 Mio. €) durch bilanzexterne Veranlagungen in Zero Coupons der Europäischen Investitionsbank, die auch durch eine Garantie der Financial Security Assurance Inc. (FSA) versichert sind, abgedeckt.

Anhängige Verfahren

In Zusammenhang mit dem Drau-Hochwasser 2012 wurden von mehreren Parteien Schadenersatzforderungen erhoben. Der zivilrechtlich beanspruchte Schadenersatz beläuft sich derzeit in Summe auf rund 108,5 Mio. € (Vorjahr: 109,9 Mio. €). Diese Forderungen werden von VERBUND dem Grunde und der Höhe nach bestritten. Die Angaben zu etwaigen Eventualverbindlichkeiten bzw. Rückstellungen in Zusammenhang mit diesen Schadenersatzansprüchen unterbleiben, weil damit zu rechnen ist, dass diese Anhangangaben die Lage von VERBUND in den Verfahren ernsthaft beeinträchtigen.

In Zusammenhang mit dem Verfahren zwischen VERBUND und der EVN AG (Schließung des Kraftwerksblocks am Standort Dürnrohr) konnte in der Berichtsperiode 2018 eine Bereinigung offener Themen erreicht werden. Die in der Vergangenheit gebildete Rückstellung in Höhe von 12,0 Mio. € wurde bestimmungsgemäß verwendet.

In Zusammenhang mit der in den Vorjahren beschriebenen steuerlichen Geltendmachung der Firmenwertabschreibung für die Beteiligung an der VERBUND Innkraftwerke GmbH für die Jahre 2014 bis 2023 ist die Bescheidbeschwerde gegen den Feststellungsbescheid Gruppenträger 2014 weiterhin anhängig. Der Steuervorteil für diese Jahre (Reduktion künftiger Steuerzahlungen in Höhe von 8,2 Mio. € pro Jahr) wird bei hinreichender Wahrscheinlichkeit gemäß den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden von VERBUND erfasst.

Verträge und Bestellobligo

Verträge und Bestellobligo 2018

	in Mio. €		
	Verpflichtung innerhalb eines Jahres	Verpflichtung länger als ein Jahr und bis zu zu fünf Jahre	Verpflichtung länger als fünf Jahre
Miet- und Leasingverträge	32,2	72,2	76,5
Bestellobligo für Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie sonstige Verpflichtungen	385,2	445,0	4,4

Die Węglokoks S.A. bietet im Rahmen eines jährlich kündbaren Basisvertrags der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG jährlich mindestens 450.000 Tonnen Steinkohle zu verhandelbaren Preisen an. Mit der OKD A.S. besteht ebenfalls ein jährlich kündbarer Rahmenvertrag über eine zu liefernde Menge in Höhe von mindestens 600.000 Tonnen Steinkohle pro Jahr zu verhandelbaren Preisen. Für die Lieferung in der Berichtsperiode 2019 wurden bisher bei OKD 200.000 Tonnen kontrahiert.

Darüber hinaus bestehen weitere für die Geschäftstätigkeit übliche Bezugsverträge, die vor allem die Lieferung von Strom und Primärenergieträgern, aber auch Sachanlagen und Wartungs- bzw. Instandhaltungsleistungen umfassen.

Durch die Leistung von Baukostenzuschüssen für Kraftwerke an der Donau und an der Drau sowie für die Kraftwerksgruppe Malta haben Landesenergiegesellschaften (anteilige) Strombezugsrechte erworben. VERBUND ist aufgrund dieser Stromlieferverträge verpflichtet, einen Teil der in diesen Kraftwerken erzeugten Elektrizität gegen Ersatz vertraglich bestimmter buchmäßiger Aufwendungen (exklusive Abschreibungen und Zinsen) an die Landesenergiegesellschaften zu liefern.

In der Berichtsperiode 2011 konnte mit dem Freistaat Bayern eine Vereinbarung getroffen werden, das bestehende Heimfallsrecht an den Laufkraftwerken Wasserburg, Teufelsbrück und Gars in ein sogenanntes Notheimfallsrecht – dieses besteht nur für den Fall, dass VERBUND die Kraftwerke dauerhaft nicht mehr betreibt oder sie endgültig stilllegt – umzuwandeln. Im Gegenzug verpflichtete sich VERBUND dazu, bis 2021 bestimmte wasserwirtschaftliche Maßnahmen sowie Umwelt- und Infrastrukturmaßnahmen am bayerischen Inn vorzunehmen.

Zwischen der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG und der Energie Steiermark Wärme GmbH besteht ein Wärmelieferungs- und Bezugsvertrag für den Fernwärmebedarf des Großraums Graz. Zur Erfüllung der daraus resultierenden Lieferverpflichtung sind Wärmeerzeugungsanlagen am Standort Mellach berechtigt.

Für Kraftwerks- und Leitungsbauten werden – dies ist typisch für die Energiewirtschaft – laufend Entschädigungszahlungen an Grundeigentümer für wirtschaftliche Nachteile geleistet. Der Barwert dieser Verpflichtungen ist für VERBUND insgesamt nicht wesentlich.

Durchschnittlicher betriebswirtschaftlicher Personalstand

	2017	2018	Veränderung
Angestellte	2.664	2.597	-67
Arbeiter	2	0	-2
Lehrlinge	153	145	-8
Durchschnittlicher betriebswirtschaftlicher Personalstand ¹	2.819	2.742	-77

¹ Teilzeitbeschäftigte wurden arbeitszeitaliquot berücksichtigt.

Zum Bilanzstichtag hatten 61 (Vorjahr: 84) Dienstnehmer einen Treuebrief, der einen erhöhten Kündigungsschutz bietet. Die Voraussetzungen dafür waren eine zumindest 20-jährige Tätigkeit bei VERBUND und die Vollendung des 45. Lebensjahres.

Bezugsverträge

Sonstige Verpflichtungen

Durchschnittlicher betriebswirtschaftlicher Personalstand

Personalbereitstellungen

In der Berichtsperiode 2018 gab es durchschnittlich insgesamt 16 Abstellungen (Vorjahr: 16) an nicht konsolidierte Tochterunternehmen von VERBUND. Darüber hinaus waren durchschnittlich 2 (Vorjahr: 14) Dienstnehmer an die PÖYRY Austria GmbH abgestellt.

Aufwendungen für Leistungen des Konzernabschlussprüfers

Die Aufwendungen für Leistungen des Konzernabschlussprüfers beziehen sich auf die vollkonsolidierten Tochterunternehmen von VERBUND, die vom (Netzwerk des) Konzernabschlussprüfer(s) geprüft wurden; die entsprechenden Aufwendungen bei mangels Wesentlichkeit nicht konsolidierten Tochterunternehmen sind hierin nicht enthalten. Der Konzernabschlussprüfer von VERBUND war 2018 ebenso wie 2017 die Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH.

Aufwendungen für Leistungen des Konzernabschlussprüfers

in Tsd. €

	Deloitte ¹ 2017	Deloitte ¹ 2018	Netzwerk 2017	Netzwerk 2018
Konzern- und Jahresabschlussprüfungsleistungen	281,6	308,4	157,3	150,2
Sonstige Bestätigungsleistungen	51,0	95,8	1,2	0,9
Steuerberatungsleistungen	0,0	0,0	0,0	0,0
Sonstige Beratungsleistungen	80,4	141,3	0,0	0,0
Gesamtaufwendungen	413,0	545,6	158,5	151,1

¹ Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH

Bei den Gemeinschaftsunternehmen von VERBUND sind die folgenden Aufwendungen für Leistungen (des (Netzwerk) des Konzernabschlussprüfers angefallen: 31,0 Tsd. € (Vorjahr: 25,4 Tsd. €) an Konzern- und Jahresabschlussprüfungsleistungen (davon Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH: 31,0 Tsd. €; Vorjahr: 25,4 Tsd. €).

Geschäftsbeziehungen mit nahestehenden Unternehmen und Personen

Zu den nahestehenden Unternehmen und Personen (Related Parties) von VERBUND zählen alle Tochter-, assoziierten und Gemeinschaftsunternehmen. Darüber hinaus zählen die Vorstände und Aufsichtsräte von VERBUND sowie von ihnen oder ihren nahen Angehörigen beherrschte oder maßgeblich beeinflusste Unternehmen zu den nahestehenden Unternehmen und Personen. Die Republik Österreich ist aufgrund ihrer Stellung als Mehrheitsaktionärin eine nahestehende Person. Folglich gelten auch unter beherrschendem oder maßgeblichem Einfluss der Republik Österreich stehende Unternehmen als nahestehend.

Die Transaktionen mit nahestehenden Unternehmen und Personen werden zu marktüblichen Bedingungen abgerechnet. Die Geschäftstransaktionen mit nicht in den Konsolidierungskreis einbezogenen Tochter-, Gemeinschafts- oder assoziierten Unternehmen werden grundsätzlich aufgrund ihrer untergeordneten Bedeutung nicht angeführt.

Die wesentlichen Geschäftsbeziehungen mit nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen wirkten sich auf die Gewinn- und Verlustrechnung und die Bilanz von VERBUND wie folgt aus:

Geschäftsbeziehungen mit Gemeinschaftsunternehmen

	in Mio. €	
	2017	2018
Geschäftsbeziehungen mit Gemeinschaftsunternehmen		
Gewinn- und Verlustrechnung		
Stromerlöse	2,6	0,4
Sonstige Erlöse	2,8	0,6
Sonstige betriebliche Erträge	0,3	0,3
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	-0,4	-0,1
Brennstoffeinsatz und sonstige einsatz-/umsatzabhängige Aufwendungen	0,0	0,0
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-0,1	-0,3
Zinsertrag	1,4	1,3
Zinsaufwand	0,0	0,0
Übriges Finanzergebnis	2,1	1,9

	in Mio. €	
	31.12.2017	31.12.2018
Geschäftsbeziehungen mit Gemeinschaftsunternehmen		
Bilanz		
Finanzanlagen und langfristige sonstige Forderungen	33,6	27,1
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Forderungen	10,9	7,3
Baukostenbeiträge	1,0	0,9
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten	1,1	1,1

Gegenüber der Energji Ashta Shpk bestand zum 31. Dezember 2018 eine in den Finanzanlagen enthaltene langfristige Ausleihung in Höhe von 26,3 Mio. € (Vorjahr: 32,1 Mio. €) und eine sonstige kurzfristige Forderung in Höhe von 3,5 Mio. € (Vorjahr: 3,5 Mio. €). Beide dienten im Wesentlichen der Finanzierung von Errichtungsleistungen in Zusammenhang mit einer albanischen Wasserkraftwerkskonzession.

Durch die Leistung von Baukostenzuschüssen für Kraftwerke an der Donau und an der Drau sowie für die Kraftwerksgruppen Malta und Reißeck hat die KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft (anteilige) Strombezugsrechte erworben. VERBUND ist aufgrund dieser Stromlieferverträge verpflichtet, einen Teil der in diesen Kraftwerken erzeugten Elektrizität gegen Ersatz vertraglich bestimmter buchmäßiger Aufwendungen (exklusive Abschreibungen und Zinsen) an die KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft zu liefern.

Geschäftsbeziehungen mit assoziierten Unternehmen

Die wesentlichen Geschäftsbeziehungen mit nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen wirkten sich auf die Gewinn- und Verlustrechnung und die Bilanz von VERBUND wie folgt aus:

Geschäftsbeziehungen mit assoziierten Unternehmen

in Mio. €

	2017	2018
Gewinn- und Verlustrechnung		
Stromerlöse	57,8	73,6
Netzerlöse	24,7	35,9
Sonstige Erlöse	-0,4	-0,4
Sonstige betriebliche Erträge	1,6	3,8
Strom-, Netz-, Gas- und Zertifikatebezug	-11,9	-18,5
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-0,7	-0,6
Zinsertrag	0,2	0,2
Zinsaufwand	0,0	0,0

Geschäftsbeziehungen mit assoziierten Unternehmen

in Mio. €

	31.12.2017	31.12.2018
Bilanz		
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, kurzfristige sonstige Forderungen und Wertpapiere	19,1	26,1
Baukostenbeiträge	282,0	275,3
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und kurzfristige sonstige Verbindlichkeiten	0,3	0,2

Die Stromerlöse wurden mit der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft (61,8 Mio. €; Vorjahr: 43,4 Mio. €) sowie mit der OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG (11,8 Mio. €; Vorjahr: 14,4 Mio. €) erzielt. Den Stromerlösen standen Strombezüge von der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft in Höhe von 18,0 Mio. € (Vorjahr: 11,3 Mio. €) gegenüber. Die Netzerlöse wurden ausschließlich mit der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft erzielt. Die KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft leistete in der Berichtsperiode 2018 insgesamt Baukostenbeiträge in Höhe von 3,9 Mio. € (Vorjahr: 3,0 Mio. €).

**Transaktionen mit
der Republik
Österreich sowie mit
unter ihrem
beherrschenden
Einfluss stehenden
Unternehmen**

Die Stromerlöse mit Unternehmen, die unter beherrschendem bzw. maßgeblichem Einfluss der Republik Österreich stehen, betragen in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 62,3 Mio. € (Vorjahr: 51,0 Mio. €). Die Stromabnehmer waren dabei im Wesentlichen die ÖBB, die OMV, die Telekom Austria und die Bundesbeschaffung GmbH. Der Strombezug von unter beherrschendem bzw. maßgeblichem Einfluss der Republik Österreich stehenden Unternehmen betrug in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 2,9 Mio. € (Vorjahr: 16,1 Mio. €). Die Stromlieferungen erfolgten durch die ÖBB. Aus Gashandelskontrakten mit der bzw. aus Gaslieferungen durch die OMV resultierte in den sonstigen Umsatzerlösen bzw. dem Gasbezug ein Aufwand in Höhe von insgesamt 50,5 Mio. € (Vorjahr: 16,9 Mio. €). Der Aufwand von VERBUND für die Aufsicht durch E-Control betrug in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 11,6 Mio. € (Vorjahr: 14,0 Mio. €).

Detaillierte Angaben zu den Organen der VERBUND AG sind im Corporate Governance Bericht dargestellt. Die folgenden Darstellungen konzentrieren sich auf die Bezüge der Mitglieder des Vorstands und des Aufsichtsrats.

Angaben zu den Organen

Laufende Bezüge des Vorstands (inkl. variable Bezüge)

	2017			2018		
	Fixe Bezüge	Variable Bezüge	Sonstiges	Fixe Bezüge	Variable Bezüge	Sonstiges
Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber	827.375	499.972	0	849.770	563.457	0
Dr. Johann Sereinig	790.919	342.214	0	813.641	385.665	598.682
Dipl.-Ing. Dr. Günther Rabensteiner	587.845	254.348	0	604.733	286.643	229.334
Dr. Peter F. Kollmann	783.585	339.040	0	806.096	382.089	0

Die Bezüge der Mitglieder des Vorstands betragen in der Berichtsperiode 2018 insgesamt 5.599.347 € (Vorjahr: 4.485.156 €); darin enthalten sind 79.237 € (Vorjahr: 59.858 €) an Sachbezügen. Die sonstigen Bezüge von 828.016 € (Vorjahr: 0 €) betreffen die Urlaubersatzleistung für die ausgetretenen Mitglieder des Vorstands.

Die Auszahlung der variablen Bezüge erfolgt im Folgejahr, da die Zielerreichung erst zum Jahresende ermittelt werden kann. In der Gesamtsumme enthalten sind daher die an die Vorstandsmitglieder in der Berichtsperiode 2018 gewährten variablen Bezüge für die Berichtsperiode 2017 sowie Nachzahlungen von Tantiemen aus dem Jahr 2016.

Die variablen Bezüge sind erfolgsabhängig und mit einem bestimmten Prozentsatz der jeweiligen Fixbezüge limitiert. Für die Berichtsperiode 2017 (sowie für die aktuelle Berichtsperiode 2018) betrug dieser Prozentsatz zwischen 50 % und 70 %. Die Höhe der erfolgsabhängigen Bezugsbestandteile richtet sich nach dem Grad der Erreichung von für das Geschäftsjahr vereinbarten Zielen. Die Zielvereinbarung beruhte in der Berichtsperiode 2017 zu 50 % auf der Erreichung des Konzernergebnisses, zu 30 % auf der Erreichung des Free Cashflows (dreijähriges Ziel) und zu 20 % auf anderen mittelfristigen (zweijährigen, qualitativen) Zielen, wie der Abarbeitung sogenannter „Altlasten“ (beispielsweise die erfolgreiche Beendigung von Streitthemen wie anhängiger Klagen und Schiedsverfahren) und der Optimierung und Anpassung von Strukturen, Prozessen und Geschäftsmodellen an die technologische Entwicklung (Digitalisierung) und die disruptiven Veränderungen im Wettbewerb in der Energiewirtschaft. Die Grundsätze für die Erfolgsbeteiligung des Vorstands waren gegenüber dem Vorjahr unverändert.

Die betriebliche Altersvorsorge besteht für die Mitglieder des Vorstands im Wege einer beitragsorientierten Pensionskassenregelung. In der Berichtsperiode 2018 wurden für den Vorstand Pensionskassenbeiträge in Höhe von 225.992 € (Vorjahr: 219.681 €) bezahlt.

In Bezug auf die Ansprüche der Vorstandsmitglieder bei Beendigung ihrer Funktion kommen die gesetzlichen Regelungen unter Berücksichtigung der Anforderungen des ÖCGK (Regel 27a) zur Anwendung. In der Berichtsperiode 2018 sind 376.224 € (Vorjahr: 361.817 €) für Pensionen und 2.189.150 € (Vorjahr: 0 €) für Abfertigungen zugunsten von Anspruchsberechtigten zur Auszahlung gelangt.

Im Periodenergebnis wurden Aufwendungen für Abfertigung und Altersversorgung – dies sind Vergütungen nach Beendigung des Vertragsverhältnisses – in Höhe von 45.486 € (Vorjahr: 37.715 €) erfasst. Die im Periodenergebnis erfassten Aufwendungen für die Altersversorgung für ehemalige

Mitglieder des Vorstands und deren Hinterbliebene betragen 47.481 € (Vorjahr: 50.769 €). Darüber hinaus wurden Aufwendungen in Höhe von 657.762 € (Vorjahr: Aufwendungen in Höhe von 66.807 €) im Zusammenhang mit Neubewertungen im sonstigen Ergebnis erfasst.

Die Vergütungen an die Mitglieder des Aufsichtsrats (inkl. des Ersatzes verrechneter Spesen/Reisekosten) betragen insgesamt 348.934 € (Vorjahr: 380.801 €). An die Leitungsorgane des Konzerns und der Tochterunternehmen wurden wie im Vorjahr keine Kredite oder Vorschüsse ausbezahlt. Es gibt bei VERBUND wie im Vorjahr keine Aktienoptionsprogramme für den Vorstand oder leitende Angestellte.

Tochter-, Gemeinschafts- und assoziierte Unternehmen von VERBUND

Tochterunternehmen mit wesentlichen, nicht beherrschenden Anteilen

Die nachfolgenden Tabellen zeigen Finanzinformationen in zusammengefasster Form zu jeder Tochtergesellschaft des Konzerns mit wesentlichen, nicht beherrschenden Anteilen vor konzern-internen Anpassungen:

Tochterunternehmen mit wesentlichen, nicht beherrschenden Anteilen: Gesamtergebnisrechnung

	in Mio. €			
	2017 VERBUND Hydro Power GmbH	2017 VERBUND Innkraftwerke GmbH	2018 VERBUND Hydro Power GmbH	2018 VERBUND Innkraftwerke GmbH
Umsatzerlöse	654,0	72,4	617,1	72,6
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	167,7	-109,7	212,7	9,6
Periodenergebnis	167,7	-109,7	212,7	9,6
Beteiligungsquote der nicht beherrschenden Anteile	19,46%	29,73%	19,46%	29,73%
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnendes Periodenergebnis	32,6	-32,6	41,4	2,9
Sonstiges Ergebnis	3,3	-0,2	-12,5	1,2
Gesamtperiodenergebnis	171,0	-109,9	200,2	10,8
Beteiligungsquote der nicht beherrschenden Anteile	19,46%	29,73%	19,46%	29,73%
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnendes Gesamtperiodenergebnis	33,3	-32,7	39,0	3,2

Tochterunternehmen mit wesentlichen, nicht beherrschenden Anteilen: Bilanz in Mio. €

	VERBUND Hydro Power GmbH	31.12.2017 VERBUND Innkraftwerke GmbH	VERBUND Hydro Power GmbH	31.12.2018 VERBUND Innkraftwerke GmbH
Langfristige Vermögenswerte	4.619,9	767,7	4.617,9	754,7
Kurzfristige Vermögenswerte	13,7	28,9	34,6	49,2
Langfristige Schulden	-2.383,1	-23,5	-2.400,3	-25,9
Kurzfristige Schulden	-142,5	-8,4	-93,4	-12,5
Nettovermögen	2.108,0	764,7	2.158,8	765,5
Beteiligungsquote der nicht beherrschenden Anteile	19,46%	29,73%	19,46%	29,73%
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnendes Nettovermögen	410,3	227,4	420,2	227,6

Tochterunternehmen mit wesentlichen, nicht beherrschenden Anteilen: Cashflow in Mio. €

	VERBUND Hydro Power GmbH	31.12.2017 VERBUND Innkraftwerke GmbH	VERBUND Hydro Power GmbH	31.12.2018 VERBUND Innkraftwerke GmbH
Cashflow aus operativer Tätigkeit	278,4	38,5	277,3	40,8
Cashflow aus Investitionstätigkeit	-79,0	-9,4	-72,6	-9,4
Cashflow aus Finanzierungstätigkeit	-199,5	-29,1	-204,7	-31,4
Veränderung der liquiden Mittel	0,0	0,0	0,0	0,0
An nicht beherrschende Anteile gezahlte Dividenden	19,5	2,4	29,2	3,0

Bei der VERBUND Innkraftwerke GmbH existiert eine Gesellschaftervereinbarung, die vorsieht, dass außer in folgenden Fällen der gesamte Jahresüberschuss als Bilanzgewinn festzustellen und an die Gesellschafter auszuschütten ist: Die Gesellschafter einigen sich einstimmig auf eine abweichende Ausschüttungsquote, die Vollausschüttung verstößt gegen gesetzliche Vorschriften, durch die Vollausschüttung wird eine Eigenkapitalquote zum jeweiligen Bilanzstichtag von 25 % unterschritten, es stehen nicht ausreichend liquide Mittel zur Vollausschüttung zur Verfügung, nach der Vollausschüttung stehen nicht genügend liquide Mittel für genehmigte Investitions-, Instandhaltungs- und Sanierungsmaßnahmen bzw. Maßnahmen, die aufgrund von höherer Gewalt zu treffen sind, zur Verfügung oder es ist eine Wertaufholungsrücklage zu bilden.

Die folgenden Tabellen zeigen eine Zusammenfassung aggregierter Finanzinformationen für die nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen von VERBUND, getrennt nach wesentlichen und einzeln für sich genommen nicht wesentlichen Gemeinschaftsunternehmen. Die Bilanzdaten der Beteiligungsunternehmen beziehen sich grundsätzlich auf den 30. September 2018 (siehe: Grundsätze der Rechnungslegung); sie beruhen auf offengelegten Abschlüssen bzw. auf von VERBUND nach bestem Wissen fortentwickelten Datengrundlagen. Die SMATRICES GmbH & Co KG wird erst seit dem 6. Dezember 2017 nach der Equity-Methode bilanziert. Da gemäß den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden von VERBUND die Fortführung des anteiligen Eigenkapitals

**Gemeinschafts-
unternehmen**

zeitversetzt um maximal ein Quartal im Nachhinein erfolgt, wurde im Vorjahr für die SMATRICS GmbH & Co KG noch kein Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierter Beteiligungen erfasst.

Einzel wesentliche Gemeinschaftsunternehmen: Gesamtergebnisrechnung					in Mio. €
	2017		2018		
	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG	
Umsatzerlöse	0,2	-	0,1	1,7	
Planmäßige Abschreibungen	-0,1	-	-0,1	-0,6	
Zinserträge	10,4	-	10,1	0,0	
Zinsaufwendungen	-6,8	-	-6,5	0,0	
Ertragsteuern	-0,8	-	-1,9	0,0	
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	0,7	-	-0,3	-3,5	
Beteiligungsquote von VERBUND	50,01 %	-	50,01 %	40,00 %	
VERBUND zuzurechnendes Periodenergebnis	0,3	-	-0,1	-1,4	
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	-	0,0	0,0	
Ergebnis aus nach der Equity- Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen	0,3	-	-0,1	-1,4	
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	0,7	-	-0,3	-3,5	
Sonstiges Ergebnis	0,0	-	0,0	0,0	
Gesamtperiodenergebnis	0,7	-	-0,3	-3,5	
Beteiligungsquote von VERBUND	50,01 %	-	50,01 %	40,00 %	
VERBUND zuzurechnendes Gesamtperiodenergebnis	0,3	-	-0,1	-1,4	
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	-	0,0	0,0	
Gesamtperiodenergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen	0,3	-	-0,1	-1,4	
Vom Gemeinschaftsunternehmen erhaltene Dividende	0,0	-	0,0	0,0	

Bei der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH sind Ausschüttungsbeschlüsse einstimmig mit dem Joint-Venture-Partner zu fassen.

Bei der SMATRICS GmbH & Co KG sind zugewiesene Gewinnanteile nach Abdeckung allfälliger vorhandener Verluste aus Vorjahren zu 100 % auszuschütten, soweit dies rechtlich zulässig und eine Eigenkapitalquote von 30 % bei der Gesellschaft (auch nach der Ausschüttung) gegeben ist.

Einzel nicht wesentliche Gemeinschaftsunternehmen: Gesamtergebnisrechnung in Mio. €

	2017	2018
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	-1,4	0,2
VERBUND zuzurechnendes Periodenergebnis	-0,8	0,0
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	-0,1	0,0
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen	-0,9	0,0
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	-1,4	0,2
Sonstiges Ergebnis	0,0	0,0
Gesamtperiodenergebnis	-1,4	0,2
VERBUND zuzurechnendes Gesamtperiodenergebnis	-0,8	0,0
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	-0,1	-0,1
Gesamtperiodenergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen	-0,9	0,0

Einzel wesentliche Gemeinschaftsunternehmen: Bilanz in Mio. €

	31.12.2017		31.12.2018	
	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG
Langfristige Vermögenswerte	128,9	4,5	120,7	5,6
Kurzfristige Vermögenswerte	2,3	11,9	5,3	7,5
Langfristige Schulden	-101,3	-1,9	-94,8	-1,7
Kurzfristige Schulden	-9,9	-1,2	-11,5	-1,6
Nettovermögen	20,0	13,3	19,8	9,8
Beteiligungsquote von VERBUND	50,01 %	40,00 %	50,01 %	40,00 %
VERBUND zuzurechnendes Nettovermögen	10,0	5,3	9,9	3,9
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	-10,0	7,0	-9,9	7,0
Buchwert des nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmens	0,0	12,3	0,0	10,9

Einzel wesentliche Gemeinschaftsunternehmen: Details zum Nettovermögen in Mio. €

	31.12.2017		31.12.2018	
	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG	Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH	SMATRICS GmbH & Co KG
Liquide Mittel	0,7	8,2	1,2	6,1
Langfristige finanzielle Schulden	105,0	0,0	98,0	0,0
Kurzfristige finanzielle Schulden	7,7	0,0	7,6	0,0

Zwischen VERBUND und der Energji Ashta Shpk (100%iges Tochterunternehmen der Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH) besteht bis auf Weiteres ein Cash-Management-Vertrag mit einem Rahmen von 9,0 Mio. € (Vorjahr: 9,0 Mio. €). Zum 31. Dezember 2018 waren 1,9 Mio. € (Vorjahr: 4,3 Mio. €) des Rahmens ausgenützt.

Einzel nicht wesentliche Gemeinschaftsunternehmen: Bilanz		in Mio. €
	31.12.2017	31.12.2018
Nettovermögen	9,4	9,6
VERBUND zuzurechnendes Nettovermögen	3,4	3,4
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,9	0,8
Buchwert der nach der Equity-Methode bilanzierten Gemeinschaftsunternehmen	4,3	4,2

Assoziierte Unternehmen

Die folgenden Tabellen zeigen eine Zusammenfassung aggregierter Finanzinformationen für die nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen von VERBUND, getrennt nach wesentlichen und einzeln für sich genommen nicht wesentlichen assoziierten Unternehmen. Die Bilanzdaten der Beteiligungsunternehmen beziehen sich grundsätzlich auf den 30. September 2018 (siehe: Grundsätze der Rechnungslegung); sie beruhen auf offengelegten Abschlüssen bzw. auf von VERBUND nach bestem Wissen fortentwickelten Datengrundlagen.

Einzel wesentliche assoziierte Unternehmen: Gesamtergebnisrechnung		in Mio. €
	2017 KELAG-Kärntner Elektrizitäts- Aktien- gesellschaft	2018 KELAG-Kärntner Elektrizitäts- Aktien- gesellschaft
Umsatzerlöse	1.147,5	1.160,1
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	80,1	85,1
Beteiligungsquote von VERBUND	35,17%	35,17%
VERBUND zuzurechnendes Periodenergebnis	28,2	29,9
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	0,0
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen	28,2	29,9
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	80,1	85,1
Sonstiges Ergebnis	14,0	-11,3
Gesamtperiodenergebnis	94,2	73,7
Beteiligungsquote von VERBUND	35,17%	35,17%
VERBUND zuzurechnendes Gesamtperiodenergebnis	33,1	25,9
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	0,0
Gesamtperiodenergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen	33,1	25,9
Vom assoziierten Unternehmen erhaltene Dividende	14,1	14,1

Bei der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft sind Ausschüttungsbeschlüsse mit einfacher Mehrheit zu fassen. Die Kärntner Energieholding Beteiligungs GmbH hält 51 % der Anteile an der KELAG-Kärntner Elektrizitäts-Aktiengesellschaft und bestimmt damit deren Ausschüttungspolitik.

Einzel nicht wesentliche assoziierte Unternehmen: Gesamtergebnisrechnung		in Mio. €
	2017	2018
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	1,1	0,3
VERBUND zuzurechnendes Periodenergebnis	0,3	0,1
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	0,0
Ergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen	0,3	0,1
Ergebnis nach Ertragsteuern aus fortzuführenden Aktivitäten	1,1	0,3
Sonstiges Ergebnis	0,0	0,0
Gesamtperiodenergebnis	1,1	0,3
VERBUND zuzurechnendes Gesamtperiodenergebnis	0,3	0,1
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	0,0
Gesamtperiodenergebnis aus nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen	0,3	0,1

Einzel wesentliche assoziierte Unternehmen: Bilanz		in Mio. €
	31.12.2017 KELAG-Kärntner Elektrizitäts- Aktien- gesellschaft	31.12.2018 KELAG-Kärntner Elektrizitäts- Aktien- gesellschaft
Langfristige Vermögenswerte	1.621,3	1.623,4
Kurzfristige Vermögenswerte	338,2	359,5
Langfristige Schulden	-842,4	-851,1
Kurzfristige Schulden	-272,1	-252,5
Den nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnendes Eigenkapital	-7,1	-7,7
Nettovermögen	837,8	871,6
Beteiligungsquote von VERBUND	35,17 %	35,17 %
VERBUND zuzurechnendes Nettovermögen	294,6	306,5
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,3	0,3
Buchwert des nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmens	294,9	306,8

Einzel nicht wesentliche assoziierte Unternehmen: Bilanz		in Mio. €
	31.12.2017	31.12.2018
Nettovermögen	6,0	5,8
VERBUND zuzurechnendes Nettovermögen	1,5	1,4
Unterschiede aus der Bilanzierung nach der Equity-Methode	0,0	0,0
Buchwert der nach der Equity-Methode bilanzierten assoziierten Unternehmen	1,5	1,4

Liste der Konzernunternehmen

Die nachfolgende, gemäß § 245a (1) UGB in Verbindung mit § 265 (2) UGB erstellte Liste der Konzernunternehmen umfasst die Tochter-, Gemeinschafts- und assoziierten Unternehmen von VERBUND. In dieser Liste sind außerdem auch nicht vollkonsolidierte Tochterunternehmen, nicht nach der Equity-Methode bilanzierte Gemeinschafts- und assoziierte Unternehmen und sonstige Beteiligungen von VERBUND mit einem Anteil $\geq 20\%$ enthalten.

Segment: Erneuerbare Erzeugung

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidierungsart	Oberge-sellschaft	2017 Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital	Sitz	Kon-solidierungsart	Oberge-sellschaft	2018 Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
VERBUND AG (VH) – Teil EE	Wien	VK	–	–	Wien	VK	–	–
Donaukraftwerk Jochenstein Aktiengesellschaft	Passau	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %	Passau	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %
Grenzkraftwerke GmbH	Simbach	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %	Simbach	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %
Innwerk AG (VHP-IW)	Stamm- ham	VK	VH	100,00 %	Stamm- ham	VK	VH	100,00 %
Österreichisch- Bayerische Kraftwerke Aktiengesellschaft	Simbach	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %	Simbach	VK	VH VHP-IW	50,00 % 50,00 %
VERBUND Wind Power Austria GmbH (VRP-AT)	Wien	VK	VHP	100,00 %	Wien	VK	VHP	100,00 %
VERBUND Wind Power Deutschland GmbH (VRP-DE)	Wörr- stadt	VK	VH	100,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	100,00 %
VERBUND Wind Power Romania SRL	Bukarest	VK	VH VFS	99,98 % 0,02 %	Bukarest	VK	VH	100,00 %
Windpark Dichtelbach GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Dörrebach GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Eichberg GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Ellern GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Hochfels GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %

Segment: Erneuerbare Erzeugung

Gesellschaft	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2017	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2018
				Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital
Windpark Rheinböllen GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Schönborn GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Seibersbach GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Stetten I GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Windpark Utschenwald GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	95,00 %
Infrastruktur Oberheimbach I GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	81,00 %	Wörr- stadt	VK	VH	81,00 %
VERBUND Hydro Power GmbH (VHP)	Wien	VK	VH	80,54 %	Wien	VK	VH	80,54 %
VERBUND Innkraftwerke GmbH	Töging	VK	VH	70,27 %	Töging	VK	VH	70,27 %
Infrastrukturgesell- schaft Bischheim GmbH & Co. KG	Wörr- stadt	VK	VH	61,26 %	Wörr- stadt	VK	VH	61,26 %
Ennkraftwerke Aktiengesellschaft	Steyr	GT	VH	50,00 %	Steyr	GT	VH	50,00 %
Ashta Beteiligungs- verwaltung GmbH (VHP-AL-HII)	Wien	EQ ¹	VHP	50,01 %	Wien	EQ ¹	VHP	50,01 %
Energji Ashta Shpk	Bushat	EQ ¹	VHP-AL- HII	100,00 %	Bushat	EQ ¹	VHP-AL- HII	100,00 %
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG	Wien	EQ ¹	VHP	33,33 %	Wien	EQ ¹	VHP	33,33 %
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH	Wien	EQ ¹	VHP	33,33 %	Wien	EQ ¹	VHP	33,33 %
Lestin & Co Tauch-, Bergungs- und Sprengunterneh- men Gesellschaft m.b.H. (LESTIN)	Wien	NK	VHP	100,00 %	Wien	NK	VHP	100,00 %

Segment: Erneuerbare Erzeugung

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2017	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2018
				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
Lestin & Co. Tauch- und Bergungs- unternehmen GmbH	Passau	NK	LESTIN	100,00 %	Passau	NK	LESTIN	100,00 %
VERBUND Tourismus GmbH	Wien	NK	VHP LESTIN	99,90 % 0,10 %	Wien	NK	VHP LESTIN	99,90 % 0,10 %

Segment: Absatz

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2017	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2018
				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
VERBUND AG (VH) – Teil Absatz	Wien	VK	–	–	Wien	VK	–	–
VERBUND Sales GmbH (VSA)	Wien	VK	VH	100,00 %	Wien	VK	VH	100,00 %
VERBUND Sales Deutschland GmbH	München	VK	VSA	100,00 %	München	VK	VSA	100,00 %
VERBUND Trading GmbH (VTR)	Wien	VK	VH	100,00 %	Wien	VK	VH	100,00 %
VERBUND Trading Romania S.R.L.	Bukarest	VK	VTR VH	99,00 % 1,00 %	Bukarest	VK	VTR VH	99,00 % 1,00 %
VERBUND Trading & Sales Deutschland GmbH	München	NK	VTR	100,00 %	München	NK	VTR	100,00 %
VERBUND Trading Czech Republic s.r.o.	Prag	NK	VTR	100,00 %	Prag	NK	VTR	100,00 %
VERBUND Trading Serbia d.o.o.	Belgrad	NK	VTR	100,00 %	Belgrad	NK	VTR	100,00 %
smart Energy Services GmbH	Wien	NK ¹	VSA	50,00 %	Wien	NK ¹	VSA	50,00 %

Segment: Netz

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2017	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2018
				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
Austrian Power Grid AG (APG)	Wien	VK	VH	100,00 %	Wien	VK	VH	100,00 %
OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG	Wien	EQ	APG	24,40 %	Wien	EQ	APG	24,40 %

Alle sonstigen Segmente: Energie-Dienstleistungen

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2017	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2018
				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
VERBUND AG (VH) – Teil Energie-DL	Wien	VK	–	–	Wien	VK	–	–
VERBUND Solutions GmbH (VSO)	Wien	VK	VH	100,00 %	Wien	VK	VH	100,00 %
SOLAVOLTA Energie- und Umwelttechnik GmbH	Sankt Margarethen im Bgld.	EQ ¹	VSO	50,00 %	Sankt Margarethen im Bgld.	EQ ¹	VSO	50,00 %
SMATRICS GmbH & Co KG	Wien	EQ ¹	VSO	40,00 %	Wien	EQ ¹	VSO	40,00 %
VERBUND GETEC Energiecontracting GmbH	Wien	EQ ¹	VSO	50,00 %	Wien	EQ ¹	VSO	50,00 %
AQUANTO GmbH i. L.	Unterföhring	NK	VH	100,00 %	Unterföhring	NK	VH	100,00 %
E-Mobility Provider Austria GmbH	Wien	NK	VSO	40,00 %	Wien	NK	VSO	40,00 %

Alle sonstigen Segmente: Thermische Erzeugung

Gesellschaft	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2017	Sitz	Kon-solidie-rungsart	Oberge-sellschaft	2018
				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital				Anteil der Oberge-sellschaft am Kapital
VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG	Neudorf ob Wildon	VK	VH	100,00 % ²	Neudorf ob Wildon	VK	VH VTP GmbH	100,00 % ²
VERBUND Thermal Power GmbH (VTP GmbH)	Neudorf ob Wildon	VK	VH	100,00 %	Neudorf ob Wildon	VK	VH	100,00 %

Alle sonstigen Segmente: Services

Gesellschaft	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2017 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2018 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital
VERBUND Services GmbH	Wien	VK	VH	100,00%	Wien	VK	VH	100,00%

Alle sonstigen Segmente: Beteiligungen

Gesellschaft	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2017 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2018 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital
KELAG-Kärntner Elektrizitäts- Aktiengesellschaft	Klagen- furt	EQ	VH	35,17%	Klagen- furt	EQ	VH	35,17%

Übrige Konzerngesellschaften

Gesellschaft	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2017 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital	Sitz	Kon- solidie- rungsart	Oberge- sellschaft	2018 Anteil der Oberge- sellschaft am Kapital
VERBUND AG (VH) – Teil nicht zugeordnet	Wien	VK	–	–	Wien	VK	–	–
VERBUND Finanzierungs- service GmbH	Wien	VK	VH	100,00%	Wien	VK	VH	100,00%
VUM Verfahren Umwelt Manage- ment GmbH	Klagen- furt	NK	APG	100,00%	Klagen- furt	NK	APG	100,00%

VK = vollkonsolidiertes Tochterunternehmen / EQ = nach der Equity-Methode bilanziertes Beteiligungsunternehmen / GT = Gemeinschaftliche Tätigkeit, anteilmäßiger Einbezug von Vermögenswerten bzw. Schulden und Erträgen bzw. Aufwendungen / NK = wegen Unwesentlichkeit oder mangels Beherrschung bzw. maßgeblichen Einflusses nicht konsolidiertes Unternehmen

¹ Gemeinschaftsunternehmen // ² Die übrigen Kommanditisten der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG hielten im Vorjahr insgesamt einen Anteil <0,01%. In der Berichtsperiode 2018 wurden diese Anteile an die VTP GmbH übertragen.

Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Zwischen dem Bilanzstichtag am 31. Dezember 2018 und der Freigabe zur Veröffentlichung am 14. Februar 2019 gab es keine angabepflichtigen Ereignisse.

Wien, am 14. Februar 2019

Der Vorstand



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber
Vorsitzender des Vorstands



Mag. Dr. Michael Strugl
Stv. Vorsitzender des Vorstands



Dr. Peter F. Kollmann
Mitglied des Vorstands



Mag. Dr. Achim Kaspar
Mitglied des Vorstands

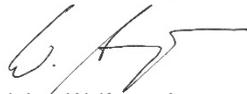
Erklärung der gesetzlichen Vertreter

Wir bestätigen nach bestem Wissen, dass der im Einklang mit den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der Europäischen Union anzuwenden sind, aufgestellte Konzernabschluss von VERBUND ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage von VERBUND vermittelt.

Wir bestätigen außerdem nach bestem Wissen, dass der Konzernlagebericht von VERBUND den Geschäftsverlauf, das Geschäftsergebnis und die Lage des Konzerns so darstellt, dass ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage von VERBUND entsteht, und dass der Konzernlagebericht die wesentlichen Risiken und Ungewissheiten beschreibt, denen VERBUND ausgesetzt ist.

Wien, am 14. Februar 2019

Der Vorstand



Dipl.-Ing. Wolfgang Anzengruber
Vorsitzender des Vorstands



Mag. Dr. Michael Strugl
Stv. Vorsitzender des Vorstands



Dr. Peter F. Kollmann
Mitglied des Vorstands



Mag. Dr. Achim Kaspar
Mitglied des Vorstands

Bestätigungsvermerk

Bericht zum Konzernabschluss

Wir haben den Konzernabschluss der VERBUND AG, Wien, und ihrer Tochterunternehmen (der Konzern), bestehend aus der Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung, der Konzern-Gesamtergebnisrechnung, Konzernbilanz zum 31. Dezember 2018, der Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals und der Konzern-Geldflussrechnung für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr sowie dem Konzernanhang, geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht der beigefügte Konzernabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt ein möglichst getreues Bild der Vermögens- und Finanzlage zum 31. Dezember 2018 sowie der Ertragslage und der Zahlungsströme des Konzerns für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr in Übereinstimmung mit den International Financial Reporting Standards, wie sie in der EU anzuwenden sind (IFRS), den zusätzlichen Anforderungen des § 245a UGB und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und organisationsgesetzes (ElWOG).

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der Verordnung (EU) Nr. 537/2014 (im Folgenden EU-VO) und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Diese Grundsätze erfordern die Anwendung der International Standards on Auditing (ISA). Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften und Standards sind im Abschnitt „Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind vom Konzern unabhängig in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und wir haben unsere sonstigen beruflichen Pflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen.

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten für unsere Prüfung des Konzernabschlusses des Geschäftsjahres waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Konzernabschlusses als Ganzem und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt, und wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Firmenwerte und Wertansatz von Kraftwerksanlagen

Sachverhalt und Problemstellung

Der Konzern weist zum 31. Dezember 2018 unverändert zum Vorjahr Firmenwerte in Höhe von rd. 587,7 MEUR aus, die im Zusammenhang mit den Geschäftssegmenten Erneuerbare Erzeugung und Absatz sowie der Kraftwerksgruppe Inn und Grenzkraftwerke stehen. Die Buchwerte der Sachanlagen zum 31. Dezember 2018 betragen in Summe rd. 8.957,1 MEUR und umfassen unter anderem hydraulische, thermische und windenergetische Kraftanlagen.

Aufgrund der aktuellen energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen hat der Konzern die Wertansätze der ausgewiesenen Firmenwerte sowie der Kraftwerksanlagen untersucht.

Die Stromgroßhandelspreise stiegen in 2018 stark an, da sie einerseits von deutlichen Preiserhöhungen an den Primärenergie- und CO₂-Märkten geprägt waren und andererseits durch die Trennung der gemeinsamen Preiszone von Deutschland und Österreich ab dem 1. Oktober 2018 beeinflusst sind. Die Anfang 2018 erzielte Einigung über die Reform des Emissionshandelsregimes wirkt sich zudem preis-

Prüfungsurteil

**Grundlage für das
Prüfungsurteil**

**Besonders wichtige
Prüfungssach-
verhalte**

stützend am Emissionshandelsmarkt aus. In die zur Überprüfung der Wertansätze herangezogenen Bewertungsmodelle auf Basis kapitalwertorientierter Verfahren fließen zahlreiche Inputfaktoren zur Markteinschätzung ein. Aufgrund der daraus resultierenden Komplexität, der Abhängigkeit der Ergebnisse von der Einschätzung der Marktentwicklungen durch die gesetzlichen Vertreter und der Sensitivität hinsichtlich der Kapitalkosten und der wesentlichen Annahmen zur mittel- und langfristigen Strompreisentwicklung für Energiemärkte handelt es sich um einen besonders bedeutsamen Prüfungssachverhalt.

Details zu den Werthaltigkeitsprüfungen und den wesentlichen Bewertungsannahmen sind im Konzernanhang in den Kapiteln Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden sowie Ermessensausübungen und zukunftsbezogene Annahmen unter den Teilabschnitten Werthaltigkeitsprüfungen von Firmenwerten und Werthaltigkeitsprüfungen von Kraftwerken dargestellt.

Prüferisches Vorgehen

Wir haben die im Rahmen der Werthaltigkeitsprüfungen angesetzten Parameter mit unternehmensspezifischen Informationen sowie relevanten Marktdaten und Markterwartungen aus externen und internen Datenquellen verglichen und die angewendeten Bewertungsmodelle hinsichtlich ihrer Angemessenheit beurteilt.

Die Veränderungen der Bewertungsparameter gegenüber dem Vorjahr durch leicht gestiegene Kapitalkosten sowie einen erwarteten höheren Anstieg der Strompreise wurden unsererseits nachvollzogen.

Die Evaluierung der Annahmen zur mittel- und langfristigen Preisentwicklung auf den Energiemärkten wurde basierend auf den Preisnotierungen an den Strombörsen bis zum Jahr 2021 sowie darüber hinaus verfügbaren Preisprognosen unter besonderer Berücksichtigung der aktuellen Entwicklungen im energiewirtschaftlichen Umfeld vorgenommen. Zur Plausibilisierung der Kapitalkosten mittels Vergleichsanalyse haben wir interne Experten hinzugezogen. Die Konsistenz der bei den Berechnungen verwendeten künftigen Zahlungsmittelzuflüsse haben wir durch Abgleich der darin verwendeten Plan-daten mit den vom Aufsichtsrat genehmigten Mittelfristplanungen, vertraglichen Grundlagen sowie VERBUND-spezifischen Strompreisszenarien beurteilt.

Sonstige Rückstellungen, sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken

Sachverhalt und Problemstellung

Der Konzern sieht sich im Zusammenhang mit Hochwasserereignissen weiterhin mit Schadenersatzforderungen in Höhe von rd. 108,5 MEUR konfrontiert.

Aus unserer Sicht ist dieser Sachverhalt von besonderer Bedeutung, da Ansatz, Bewertung sowie Erläuterungen im Konzernanhang zu etwaigen daraus resultierenden Vorsorgen im wesentlichen Umfang auf Einschätzungen der gesetzlichen Vertreter hinsichtlich der Eintrittswahrscheinlichkeit einer möglichen Inanspruchnahme, der Höhe möglicher Schadenersatzleistungen und der zugrunde gelegten Verfahrensdauern basieren und dadurch ein erhöhtes Risiko falscher Angaben bzw. Darstellungen in der Rechnungslegung besteht.

Details zur Entwicklung sonstiger Rückstellungen sind im Konzernanhang im Kapitel Erläuterungen zur Bilanz im Teilabschnitt Sonstige Rückstellungen dargestellt. Nähere Ausführungen zu anhängigen Verfahren werden im Konzernabschluss im Kapitel sonstige Verpflichtungen bzw. Ansprüche und Risiken beschrieben.

Prüferisches Vorgehen

Wir haben die Angemessenheit und Nachvollziehbarkeit der zugrunde gelegten Annahmen, Bewertungen sowie deren Erläuterungen im Anhang insbesondere anhand der uns vorgelegten Sachverhaltsdarstellungen, vertraglichen Grundlagen sowie eingeholten rechtlichen Expertise beurteilt und die Einhaltung der geforderten Offenlegungsverpflichtungen überprüft.

Die gesetzlichen Vertreter sind für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen beinhalten alle Informationen im Integrierten Geschäftsbericht und in der Ergänzung zum Integrierten Geschäftsbericht (Disclosures on Management Approach – im Folgenden kurz „DMA“ genannt), ausgenommen den Konzernabschluss, den Konzernlagebericht, den Bestätigungsvermerk und der Bericht über die unabhängige Prüfung der nichtfinanziellen Berichterstattung. Der Integrierte Geschäftsbericht und die DMA werden uns voraussichtlich nach dem Datum des Bestätigungsvermerks zur Verfügung gestellt.

Unser Prüfungsurteil zum Konzernabschluss deckt die sonstigen Informationen nicht ab und wir werden keine Art der Zusicherung darauf abgeben. Bezüglich Konzernlagebericht verweisen wir auf den Abschnitt „Bericht zum Konzernlagebericht“.

In Verbindung mit unserer Prüfung des Konzernabschlusses ist es unsere Verantwortung, die oben angeführten sonstigen Informationen zu lesen und dabei abzuwägen, ob sie angesichts des bei der Prüfung gewonnenen Verständnisses wesentlich in Widerspruch zum Konzernabschluss stehen oder sonst wesentlich falsch dargestellt erscheinen.

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernabschlusses und dafür, dass dieser in Übereinstimmung mit den IFRS, wie sie in der EU anzuwenden sind, den zusätzlichen Anforderungen des § 245a UGB und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (EIWOG) ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachten, um die Aufstellung eines Konzernabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist.

Bei der Aufstellung des Konzernabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen, Sachverhalte im Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit – sofern einschlägig – anzugeben, sowie dafür, den Rechnungslegungsgrundsatz der Fortführung der Unternehmenstätigkeit anzuwenden, es sei denn, die gesetzlichen Vertreter beabsichtigen, entweder den Konzern zu liquidieren oder die Unternehmenstätigkeit einzustellen, oder haben keine realistische Alternative dazu.

Der Prüfungsausschuss ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses des Konzerns.

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Konzernabschluss als Ganzes frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist, und einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit der EU-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche

Sonstige Informationen

Verantwortlichkeiten der gesetzlichen Vertreter und des Prüfungsausschusses für den Konzernabschluss

Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses

vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieses Konzernabschlusses getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, üben wir während der gesamten Abschlussprüfung pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung.

Darüber hinaus gilt:

- Wir identifizieren und beurteilen die Risiken wesentlicher – beabsichtigter oder unbeabsichtigter – falscher Darstellungen im Abschluss, planen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken, führen sie durch und erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen betrügerisches Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- Wir gewinnen ein Verständnis von dem für die Abschlussprüfung relevanten internen Kontrollsystem, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit des internen Kontrollsystems des Konzerns abzugeben.
- Wir beurteilen die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängende Angaben.
- Wir ziehen Schlussfolgerungen über die Angemessenheit der Anwendung des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit durch die gesetzlichen Vertreter sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die erhebliche Zweifel an der Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen kann. Falls wir die Schlussfolgerung ziehen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, in unserem Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Konzernabschluss aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch die Abkehr des Konzerns von der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge haben.
- Wir beurteilen die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Konzernabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Konzernabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass ein möglichst getreues Bild erreicht wird.
- Wir erlangen ausreichende geeignete Prüfungsnachweise zu den Finanzinformationen der Einheiten oder Geschäftstätigkeiten innerhalb des Konzerns, um ein Prüfungsurteil zum Konzernabschluss abzugeben. Wir sind verantwortlich für die Anleitung, Überwachung und Durchführung der Konzernabschlussprüfung. Wir tragen die Alleinverantwortung für unser Prüfungsurteil.

Wir tauschen uns mit dem Prüfungsausschuss unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Abschlussprüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger bedeutsamer Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Abschlussprüfung erkennen, aus.

Wir geben dem Prüfungsausschuss auch eine Erklärung ab, dass wir die relevanten beruflichen Verhaltensanforderungen zur Unabhängigkeit eingehalten haben, und tauschen uns mit ihm über alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte aus, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit und – sofern einschlägig – damit zusammenhängende Schutzmaßnahmen auswirken.

Wir bestimmen von den Sachverhalten, über die wir uns mit dem Prüfungsausschuss ausgetauscht haben, diejenigen Sachverhalte, die am bedeutsamsten für die Prüfung des Konzernabschlusses des Geschäftsjahres waren und daher die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte in unserem Bestätigungsvermerk, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schließen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus oder wir bestimmen in äußerst seltenen Fällen, dass ein Sachverhalt nicht in unserem Bestätigungsvermerk mitgeteilt werden sollte, weil vernünftigerweise erwartet wird, dass die negativen Folgen einer solchen Mitteilung deren Vorteile für das öffentliche Interesse übersteigen würden.

Bericht zum Konzernlagebericht

Der Konzernlagebericht ist auf Grund der österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften darauf zu prüfen, ob er mit dem Konzernabschluss in Einklang steht und ob er nach den geltenden mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften.

Die gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernlageberichts in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften.

Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit den Berufsgrundsätzen zur Prüfung des Konzernlageberichts durchgeführt.

Nach unserer Beurteilung ist der Konzernlagebericht nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt worden, enthält zutreffende Angaben nach § 243a UGB und steht in Einklang mit dem Konzernabschluss.

Urteil

Angesichts der bei der Prüfung des Konzernabschlusses gewonnenen Erkenntnisse und des gewonnenen Verständnisses über den Konzern und sein Umfeld wurden wesentliche fehlerhafte Angaben im Konzernlagebericht nicht festgestellt.

Erklärung

Zusätzliche Angaben nach Artikel 10 der EU-VO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 23. April 2018 als Abschlussprüfer für das am 31. Dezember 2018 endende Geschäftsjahr gewählt und am 3. Mai 2018 vom Aufsichtsrat mit der Durchführung der Abschlussprüfung beauftragt. Wir sind ununterbrochen seit dem am 31. Dezember 2007 endenden Geschäftsjahr Abschlussprüfer des Konzerns.

Wir erklären, dass das Prüfungsurteil im Abschnitt „Bericht zum Konzernabschluss“ mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Art 11 der EU-VO in Einklang steht.

Wir erklären, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungsleistungen nach Art 5 Abs 1 der EU-VO erbracht haben und dass wir bei der Durchführung der Abschlussprüfung unsere Unabhängigkeit von dem Konzern gewahrt haben.

Auftragsverantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Abschlussprüfung auftragsverantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Mag. Gerhard Marterbauer.

Wien, am 14. Februar 2019

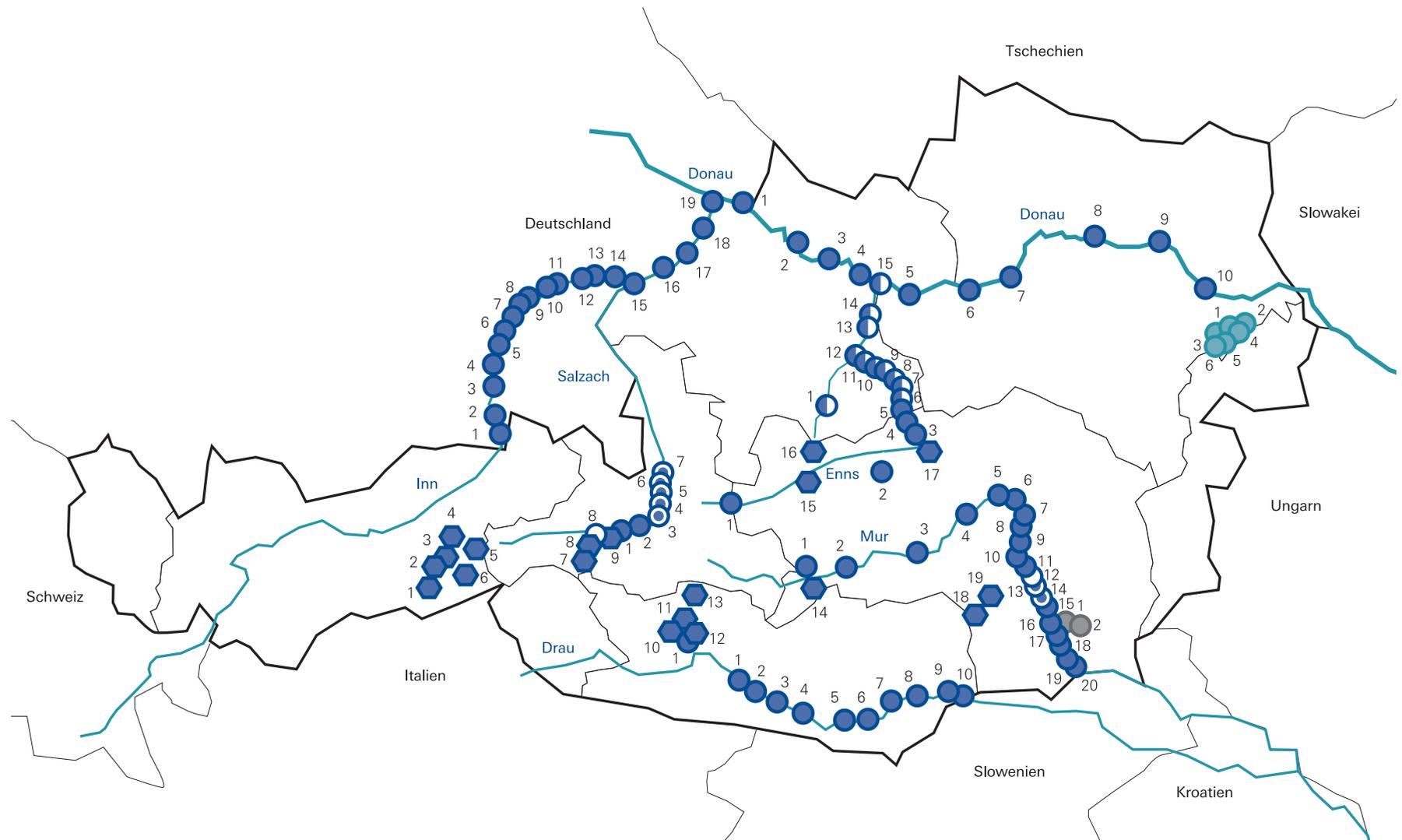
Deloitte Audit Wirtschaftsprüfungs GmbH

Mag. Gerhard Marterbauer
Wirtschaftsprüfer

Mag. Christof Wolf
Wirtschaftsprüfer

VERBUND-Kraftwerke und APG-Netzanlagen

VERBUND-Kraftwerke



- Speicherkraftwerk > 5 MW
- Speicherkraftwerk in Bau
- Laufkraftwerk > 5 MW
- Laufkraftwerk in Bau
- Gemeinschaftskraftwerk der VERBUND Hydro Power GmbH
- Beteiligung von VERBUND

* Anlage zertifiziert nach ISO 14001
 ** Anlage zertifiziert nach EMAS und ISO 14001

- Wärmekraftwerk
- Windpark

Speicherkraftwerke

- 1 Roßhag *
- 2 Bösdornau *
- 3 Mayrhofen *
- 4 Gerlos *
- 5 Häusling *
- 6 Funsingau *
- 7 Kaprun Oberstufe *
- 8 Kaprun Hauptstufe *
- 9 Schwarzach *
- 10 Reißeck-Kreuzeck *
- 11 Reißeck II *
- 12 Malta Hauptstufe *
- 13 Malta Oberstufe *
- 14 Bodendorf-Paal *
- 15 Sölk *
- 16 Salza *
- 17 Hieflau *
- 18 St. Martin *
- 19 Arnstein *

Laufkraftwerke am Inn

- 1 Oberaudorf-Ebbs *
- 2 Nußdorf *
- 3 Rosenheim *
- 4 Feldkirchen *
- 5 Wasserburg *
- 6 TW Wasserburg *
- 7 Teufelsbruck *
- 8 Gars *
- 9 TW Gars *
- 10 Jettenbach 2 *
- 11 Töging *
- 12 Neuötting *
- 13 Perach *
- 14 Stammham *
- 15 Braunau-Simbach *
- 16 Ering-Frauenstein *
- 17 Egglfing-Obernberg *
- 18 Schärding-Neuhaus *
- 19 Passau-Ingling *

Laufkraftwerke an der Salzach

- 1 Wallnerau *
- 2 St. Veit *
- 3 St. Johann
- 4 Urreiting
- 5 Bischofshofen
- 6 Kreuzbergmaut
- 7 Werfen/Pfarrwerfen
- 8 Gries

Laufkraftwerke an der Donau

- 1 Jochenstein *
- 2 Aschach *
- 3 Ottensheim-Wilhering *
- 4 Abwinden-Asten *
- 5 Wallsee-Mitterkirchen *
- 6 Ybbs-Persenbeug *
- 7 Melk *
- 8 Altenwörth *
- 9 Greifenstein *
- 10 Freudenau *

Laufkraftwerke an der Enns

- 1 Mandling *
- 2 Triebenbach *
- 3 Landl *
- 4 Krippau *
- 5 Altenmarkt *
- 6 Schönau *
- 7 Weyer *
- 8 Großraming *
- 9 Losenstein *
- 10 Ternberg *
- 11 Rosenau *
- 12 Garsten-St. Ulrich *
- 13 Staning *
- 14 Mühlradung *
- 15 St. Pantaleon *

Laufkraftwerke an der Steyr

- 1 Klaus *

Laufkraftwerke an der Möll

- 1 Malta Unterstufe *

Laufkraftwerke an der Mur

- 1 Bodendorf-Mur *
- 2 St. Georgen *
- 3 Fischenz *
- 4 Leoben *
- 5 Dionysen *
- 6 Pernegg *
- 7 Lauffnitzdorf *
- 8 Rabenstein *
- 9 Peggau *
- 10 Friesach *
- 11 Weinzödl *
- 12 Graz-Puntigam
- 13 Gössendorf *
- 14 Kalsdorf *
- 15 Mellach *
- 16 Lebring *
- 17 Gralla *
- 18 Gabersdorf *
- 19 Obervogau *
- 20 Spielfeld *

Laufkraftwerke an der Drau

- 1 Paternion *
- 2 Kellerberg *
- 3 Villach *
- 4 Rosegg-St. Jakob *
- 5 Feistritz-Ludmannsdorf *
- 6 Ferlach-Maria Rain *
- 7 Annabürücke *
- 8 Edling *
- 9 Schwabeck *
- 10 Lavamünd *

Wärmeleistungswerke

- 1 FHKW Mellach **
- 2 GDK Mellach **

Windparks

- 1 Petronell Carnuntum *
- 2 Petronell Carnuntum II *
- 3 Hollern *
- 4 Hollern II *
- 5 Bruck/Leitha *
- 6 Bruck/Göttlesbrunn *

Weitere VERBUND-Windparks (nicht abgebildet):

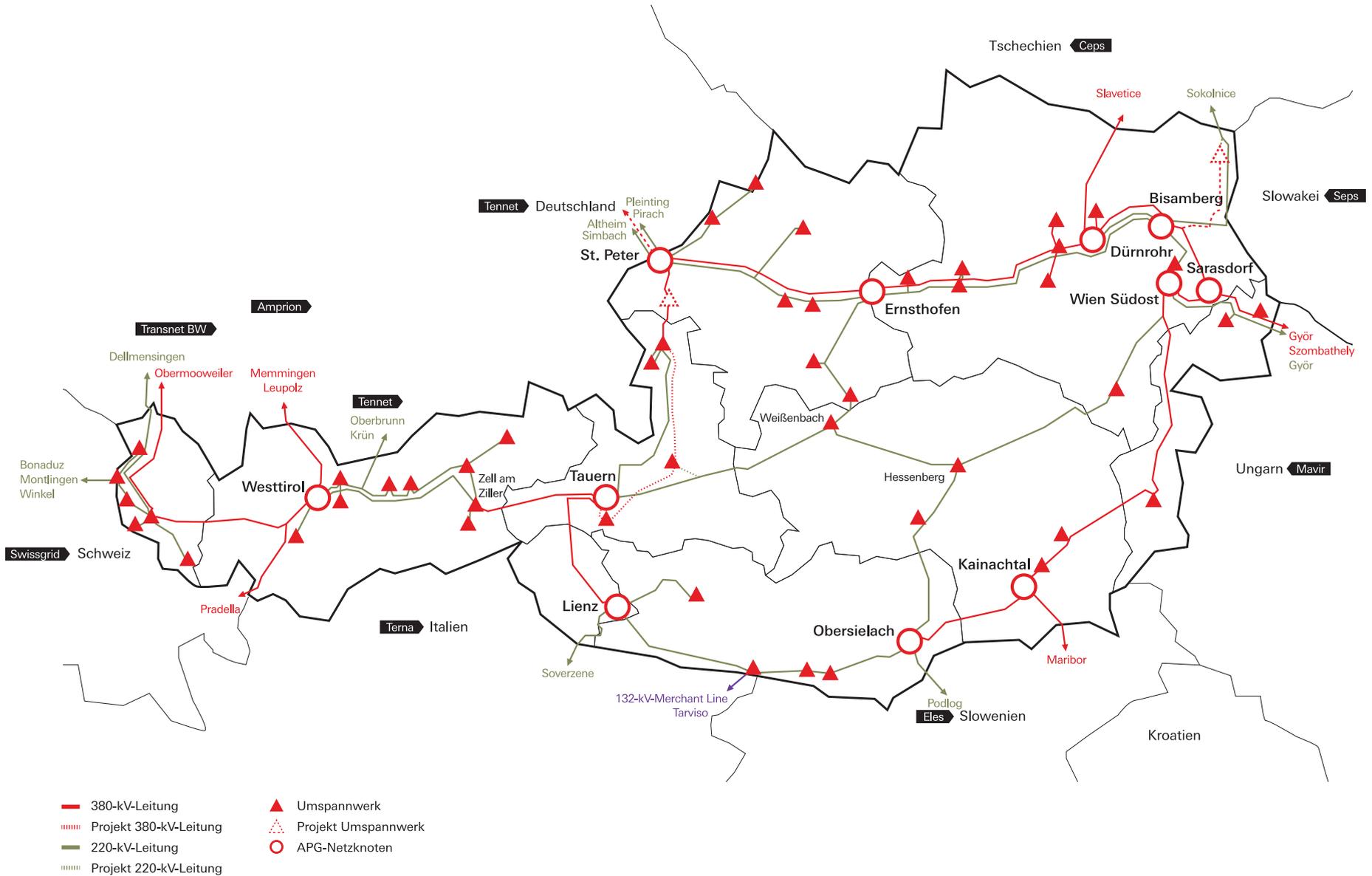
Deutschland

- Ellern
- Stetten

Rumänien

- Alpha Nord 1+3
- Casimcea Süd 2
- Ventus Nord 2

Netzanlagen 220/380 kV



Glossar

ACER

Agency for the Cooperation of Energy Regulators/Agentur für die Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden

Arbeitsrechtlicher Personalstand (APS)

Alle arbeitsrechtlichen Dienstverhältnisse der Gesellschaft. Der APS wird zum Monatsletzten stichtagsbezogen erhoben; Berechnung nach Köpfen inklusive Karenzierungen und exklusive Vorstand, Vorruhestand und Ferialpraktikanten.

Ausrüstungsinvestitionen

Zu den Ausrüstungsinvestitionen zählen Maschinen und Geräte, Betriebs- und Geschäftsausstattungen und Fahrzeuge. Nicht dazu zählen feste Bestandteile von Bauwerken, wie Aufzüge, Heizanlagen, Rohrleitungen und Ähnliches, wohl aber fest montierte Maschinen oder Komponenten komplexer Fabrikationsanlagen.

Base (Baseload, Grundlast)

Base kennzeichnet das Lastprofil für Stromlieferungen von konstanter Leistung über 24 Stunden eines jeden Tages der Lieferperiode.

Bereinigtes EBITDA

Zu den Bereinigungen zählen Auswirkungen aus Restrukturierungsaufwendungen aus konzernweiten Einsparungsprogrammen sowie sonstige Aufwendungen und Erträge mit einmaligem bzw. seltenem Charakter im EBITDA. Darüber hinaus wird beim bereinigten EBITDA das EBITDA aus etwaigen nicht fortzuführenden Aktivitäten berücksichtigt. Das EBITDA ist unsere wichtigste interne Ergebniskennzahl und Indikator für die nachhaltige Ertragskraft unserer Geschäfte.

Bereinigtes Konzernergebnis

Zu den Bereinigungen zählen neben den Effekten, die beim bereinigten EBITDA bereinigt werden, Effekte aus Werthaltigkeitsprüfungen und Effekte aus Unternehmenserwerben sowie sonstige Aufwendungen und Erträge mit einmaligem bzw. seltenem Charakter (nach Steuern und nicht beherrschenden Anteilen). Darüber hinaus werden beim bereinigten Konzernergebnis außergewöhnliche Steuereffekte nicht berücksichtigt.

Betreibermodell

Betreibermodelle bezeichnen Public Private Partnerships, bei denen Planung, Finanzierung, Bau und eigenständiger Betrieb anlagentechnischer Infrastruktur an eine Betreibergesellschaft vergeben werden.

Bilanziell geschlossene Positionen

Bilanziell geschlossene Positionen umfassen (fortgeführte) Finanzverbindlichkeiten und dazugehörige Finanzanlagen aus vorzeitig beendeten Cross-Border-Leasing-Transaktionen; vormals wurden Finanzverbindlichkeiten aus Cross Border Leasing bzw. gegenüber der Republik Österreich sowie die dazugehörigen Veranlagungen ebenso behandelt.

Bruttoverschuldung

Lang- und kurzfristige Finanzverbindlichkeiten zuzüglich verzinslicher Rückstellungen und sonstiger verzinslicher Schulden abzüglich geschlossener Positionen.

Capital Employed

Gesamtvermögen abzüglich jener Vermögenswerte, die (noch) nicht zum Prozess der Leistungserstellung und -verwertung beitragen (z. B. geleistete

Anzahlungen, Anlagen in Bau, Finanzanlagen aus bilanziell geschlossenen Positionen), und abzüglich unverzinslicher Schulden.

Cashflow

Saldo aus dem Zufluss und dem Abfluss von liquiden Mitteln; setzt sich aus dem Cashflow aus der operativen Tätigkeit, aus der Investitionstätigkeit und aus der Finanzierungstätigkeit zusammen.

Clean Dark Spread

Erzeugungsmarge bei Strom aus Kohlekraftwerken, die der Differenz zwischen dem Strompreis und den Brennstoffkosten (Kohle) für die Stromproduktion unter Berücksichtigung der Kosten für Emissionszertifikate entspricht.

Clean Spark Spread

Erzeugungsmarge bei Strom aus Gaskraftwerken, die der Differenz zwischen dem Strompreis und den Brennstoffkosten (Gas) für die Stromproduktion unter Berücksichtigung der Kosten für Emissionszertifikate entspricht.

Corporate Social Responsibility (CSR)

Dieses Konzept trägt zur nachhaltigen Entwicklung auf Unternehmensebene bei und bezieht ökonomische, ökologische und soziale Aspekte in das Kerngeschäft mit ein. Zudem wird auf die Auswirkungen durch die Geschäftstätigkeiten und Anforderungen der Stakeholder in allen Unternehmensprozessen geachtet.

Cross Border Leasing

Leasing über Staatsgrenzen hinweg. Leasinggeber und -nehmer haben ihren Standort in unterschiedlichen Ländern.

DMA (Disclosures on Management Approach)

Die Veröffentlichung von Managementansätzen ist eine Anforderung der Global Reporting Initiative (GRI). Sie erläutern, wie wirtschaftliche, ökologische und soziale Auswirkungen der Unternehmenstätigkeit auf die als wesentlich identifizierten Aspekte gehandhabt werden. VERBUND fasst diese Prozesse und Managementsysteme in einem Dokument zusammen und veröffentlicht dieses auf der Webseite (www.verbund.com > Investor Relations > Finanzpublikationen).

Durchschnittlicher betriebswirtschaftlicher Personalstand

Berechnung nach tatsächlichen Stichtagen der Ein- und Austritte sowie dem Beschäftigungsausmaß.

Earnings before Interest and Tax (EBIT)

Operatives Ergebnis.

Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization (EBITDA)

Operatives Ergebnis vor Zinsen, Steuern sowie Abschreibungen auf Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte und Effekten aus Werthaltigkeitsprüfungen.

EBIT-Marge

Earnings before Interest and Tax (EBIT) im Verhältnis zu den Umsatzerlösen.

E-Control (Energie-Control Austria)

2001 wurde die Energie-Control GmbH (E-Control) gegründet. Mit 3.3.2011 wurde die E-Control in eine Anstalt öffentlichen Rechts umgewandelt (§ 2, § 43 Energie-Control-Gesetz).

Die E-Control hat die Aufgabe, die Umsetzung der Liberalisierung des österreichischen Strom- und Gasmarkts zu überwachen, zu begleiten und gegebenenfalls regulierend einzugreifen.

Eigenkapitalquote (bereinigt)

Eigenkapital im Verhältnis zum um bilanziell geschlossene Positionen bereinigten Gesamtkapital.

Eigenkapitalrentabilität (ROE)

Periodenergebnis (bereinigt um das Ergebnis aus der Auflösung von Cross-Border-Leasing-Transaktionen) im Verhältnis zum durchschnittlichen Eigenkapital.

EIWOG

Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz. Durch das EIWOG wurde die Elektrizitätsbinnenmarktlinie der EU in Österreich umgesetzt.

Engpassleistung (EPL)

Die maximale Dauerleistung, die ein Kraftwerk unter Normalbedingungen abgeben kann.

Equity-Methode

Methode zur Bilanzierung von Beteiligungsunternehmen, auf die ein maßgeblicher Einfluss ausgeübt werden kann, und Gemeinschaftsunternehmen (Joint Ventures). Bei der Equity-Methode wird der Beteiligungsansatz im Grunde an die Veränderung des anteiligen Eigenkapitals des Beteiligungsunternehmens angepasst; es erfolgt eine „Einzeilenkonsolidierung“. Die Veränderungen werden entweder in der Gewinn- und Verlustrechnung oder im sonstigen Ergebnis (das heißt direkt im Eigenkapital) erfasst.

Erzeugungskoeffizient

Der Erzeugungskoeffizient ist der Quotient aus der tatsächlichen Stromerzeugung eines Wasserkraftwerks oder einer Reihe von Wasserkraftwerken in einem Zeitraum und der durchschnittlichen (aus historischen Wasserführungen ermittelten) Erzeugungsmöglichkeit dieses Wasserkraftwerks bzw. dieser Wasserkraftwerke im selben Zeitraum. Dieser langjährige Durchschnitt ist gleich 1. Folglich bedeutet beispielsweise ein Erzeugungskoeffizient von 1,1 eine 10%ige Mehrproduktion.

ESG-Rating

ESG steht für „Environmental, Social and Governance“, also „Umwelt, Soziales und Unternehmensführung“, und bezeichnet die Analyse und Bewertung von Unternehmen nach ökologischen und sozial-gesellschaftlichen Aspekten sowie der Art der Unternehmensführung im Unterschied zu einem Rating nach rein finanziellen Kennzahlen.

Fluktuationsrate

Die Fluktuationsrate ist der Anteil der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter, die das Unternehmen aufgrund von Kündigung, einvernehmlicher Lösung, vorzeitigem Austritt oder Lösung während der Probezeit verlassen haben. Der Anteil wird im Verhältnis zum Mitarbeiterstand zum Bilanzstichtag berechnet.

Free Cashflow vor Dividende

Cashflow aus operativer Tätigkeit zuzüglich des Cashflows aus Investitionstätigkeit ohne Einzahlungen und Auszahlungen aus Investitionen bzw. Abgängen in Finanzanlagen; steht für Zahlungen aus der Finanzierungstätigkeit (z. B. Tilgungen von Finanzverbindlichkeiten) sowie Ein- und Auszahlungen in Finanzanlagen zur Verfügung.

Funds from Operations (FFO)

Operatives Ergebnis zuzüglich Abschreibungen, Zinsertrag und effektiver Steuern.

Gearing

Nettoverschuldung im Verhältnis zum Eigenkapital.

Global Reporting Initiative (GRI)

GRI entwickelt seit 1997 in internationalen partizipativen Verfahren Richtlinien und Standards für Unternehmen zur Erstellung von Nachhaltigkeitsberichten.

Gross Debt Coverage

Verhältnis von Funds from Operations (FFO) zur Bruttoverschuldung.

Gross Interest Cover

Verhältnis von Funds from Operations (FFO) zum Zinsaufwand (inklusive Zinsen im Personalbereich).

Heizgradsummen

Summe der Heizgradtage eines bestimmten Zeitabschnitts. Als Heizgradtag HGT (auch Gradtagszahl) gilt die Temperaturdifferenz zwischen einer bestimmten konstanten Raumtemperatur und der tagesmittleren Lufttemperatur, sofern diese gleich oder unter einer angenommenen Heizgrenztemperatur liegt. Bei der Ermittlung der HGT in Österreich wird (meist) von einer Raumtemperatur von 20 °C und einer Heizgrenztemperatur von 12 °C ausgegangen.

Inter TSO Compensation (ITC)

Inter TSO Compensation (ITC) ist die Kompensation für die Kosten für Transitströme in Übertragungsnetzen.

Klimaneutrales Erdgas

Durch die Verwendung von Erdgas entstehen CO₂-Emissionen bei unseren Kunden. Um Klimaneutralität zu erreichen, müssen diese Emissionen an einem anderen Ort wieder eingespart werden. VERBUND fördert daher nachhaltige, saubere Energiegewinnung, wie zum Beispiel mit dem Wasserkraftwerk Ashta in Albanien, und gleicht so die CO₂-Emissionen für VERBUND-Erdgas aus. Es wird also genau die Menge an CO₂ durch die nachhaltige Förderung sauberer Energiegewinnung wieder ausgeglichen, die durch die Verwendung von VERBUND-Erdgas freigesetzt wird.

NaDiVeG

Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz zur nationalen Umsetzung der EU-Richtlinie 2014/95/EU im Hinblick auf die Angabe nichtfinanzieller und die Diversität betreffender Informationen durch bestimmte große Unternehmen. Siehe auch NFI-Richtlinie.

Nettoverschuldung (Net Debt)

Bruttoverschuldung abzüglich liquider Mittel, kurzfristiger Veranlagungen und Ausleihungen sowie der Wertpapiere im kurzfristigen und langfristigen Vermögen.

NFI-Richtlinie

Die EU-Richtlinie 2014/95/EU für die Angabe von nichtfinanziellen Informationen – kurz NFI-Richtlinie – wurde von der österreichischen Bundesregierung mit dem Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz (NaDiVeG) umgesetzt und gilt für Geschäftsjahre, die nach dem 31.12.2016 beginnen. Es verpflichtet große Unternehmen von öffentlichem Interesse mit mehr als 500 Mitarbeitern (u. a. börsennotierte Unternehmen, Versicherungen und Banken), eine nichtfinanzielle Erklärung in den Lagebericht aufzunehmen. Diese umfasst

Angaben zu Umwelt-, Sozial- und Arbeitnehmerbelangen, zur Achtung der Menschenrechte und zur Korruptionsbekämpfung. Zusätzlich haben Unternehmen, die einen Corporate Governance Bericht erstellen müssen, diesen um Angaben zum Diversitätskonzept zu erweitern.

Pay-out-Ratio

(Vorgeschlagene) Dividendenzahlung im Verhältnis zum Konzernergebnis.

Peak (Peakload, Spitzenlast)

Peak kennzeichnet das Lastprofil für Stromlieferungen von konstanter Leistung über zwölf Stunden von 8 Uhr bis 20 Uhr eines jeden Werktags der Lieferperiode.

Performance

Bezeichnet die Wertentwicklung eines Wertpapiers oder eines Portfolios, z. B. über ein Jahr.

RCF/Net Debt

Retained Cashflow (RCF): Funds from Operations (FFO) abzüglich gezahlter Dividende.

Redispatch

Der Begriff Redispatch bezeichnet die kurzfristige Änderung des Kraftwerkseinsatzes zur Vermeidung oder Behebung von Netzengpässen.

Regelarbeitsvermögen (RAV)

Durchschnittliche, aus historischen Wasserführungen ermittelte Erzeugungsmöglichkeit eines Wasserkraftwerks.

Regelreservemarkt

Regelenergie ist nötig, wenn plötzlich große Lastschwankungen – zu viel oder zu wenig Strom im Netz – auftreten.

Dafür werden bestimmte Anteile der Kraftwerkskapazitäten als Reserve bereitgehalten, um das Netz rasch stabilisieren zu können. Die benötigten Kapazitäten werden vom Regelzonenführer über Marktmechanismen beschafft und die tatsächlich abgerufenen Strommengen ebenso von diesem vergütet.

Return on Capital Employed (ROCE)

Um die steuerbereinigten Zinsaufwendungen erhöhtes Periodenergebnis (Net Operating Profit after Tax, NOPAT) im Verhältnis zum durchschnittlichen Capital Employed.

Schwankungsmarge (Variation Margin)

Die Variation Margin stellt bei Futures die täglich bezahlte Gutschrift oder Lastschrift aus der Bewertung dar (d. h. die von der Börse bezahlte Bewertung). Im Gegensatz zur sogenannten Initial Margin hat die Variation Margin nicht den Charakter einer Sicherheitsleistung. Bei der Variation Margin handelt es sich, obwohl die Beträge täglich auf dem Margin-Konto gutgeschrieben bzw. belastet werden, um nicht realisierte Gewinne bzw. Verluste; die Position als solche ist nach wie vor schwebend.

Standardlastprofile Strom

Bei Stromkunden ohne registrierende Leistungsmessung werden vom Energieversorger Standardlastprofile (SLP) eingesetzt. Diese SLP ersetzen die nicht vorhandene Lastganglinie von Letztverbrauchern durch eine errechnete, hinreichend genaue Prognose der Stromabnahme im Viertelstundentakt. SLP sind repräsentative Lastprofile, die für die Kundengruppen Haushalt, Landwirt-

schaft und Gewerbe mit einem Stromverbrauch von bis zu 100.000 kWh im Jahr angewendet werden, bei denen jeweils ein ähnliches Abnahmeverhalten anzunehmen ist.

Sustainable Development Goals (SDGs)

Von den Mitgliedstaaten der UN erarbeitete 17 Ziele und 169 Zielsetzungen der nachhaltigen Entwicklung, gültig seit 2016 für alle Staaten weltweit. Bis Ende 2030 soll damit Armut beseitigt, die Gleichstellung von Frauen vorangetrieben, die Gesundheitsversorgung verbessert und dem Klimawandel gegengesteuert werden.

Systemnutzungstarife-Verordnung (SNT-VO)

Die Systemnutzungstarife-Verordnung bestimmte die Grundsätze für die Ermittlung und die Zuordnung der Kosten, die Kriterien für die Tarifbestimmung sowie die Tarife für die zur Netznutzung zu entrichtenden Entgelte. Die Verordnung wurde jährlich von der Energie-Control-Kommission erlassen. Seit 2012 wird die Systemnutzungsentgelte-Verordnung von der Regulierungskommission der E-Control erlassen.

Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)

TCFD wurde 2015 vom Financial Stability Board ins Leben gerufen. Die Task Force wurde damit beauftragt, Empfehlungen zu entwickeln, mit denen Unternehmen ihre Resilienz gegenüber dem Klimawandel für den Kapitalmarkt offenlegen können. Diese Empfehlungen richten sich an vier verschiedene Bereiche (Governance, Strategie, Risikomanagement, Kennzahlen & Ziele) und haben das Ziel, klimabezogene Risiken und Chancen zu identifizieren, zu bewerten, zu steuern und darüber zu berichten.

UN Global Compact

Der Global Compact der Vereinten Nationen ist die weltweit größte Initiative zu Corporate Social Responsibility (CSR) und nachhaltiger Entwicklung. Das Ziel der weltumspannenden Bewegung aus Wirtschaft, Politik und Zivilgesellschaft: Die Globalisierung sozialer und ökologischer zu gestalten. Als zentrales Element des UN Global Compact gelten die 10 universellen Prinzipien und die Unterstützung der 17 Sustainable Development Goals (SDGs) der Vereinten Nationen.

Value-at-Risk (VaR)

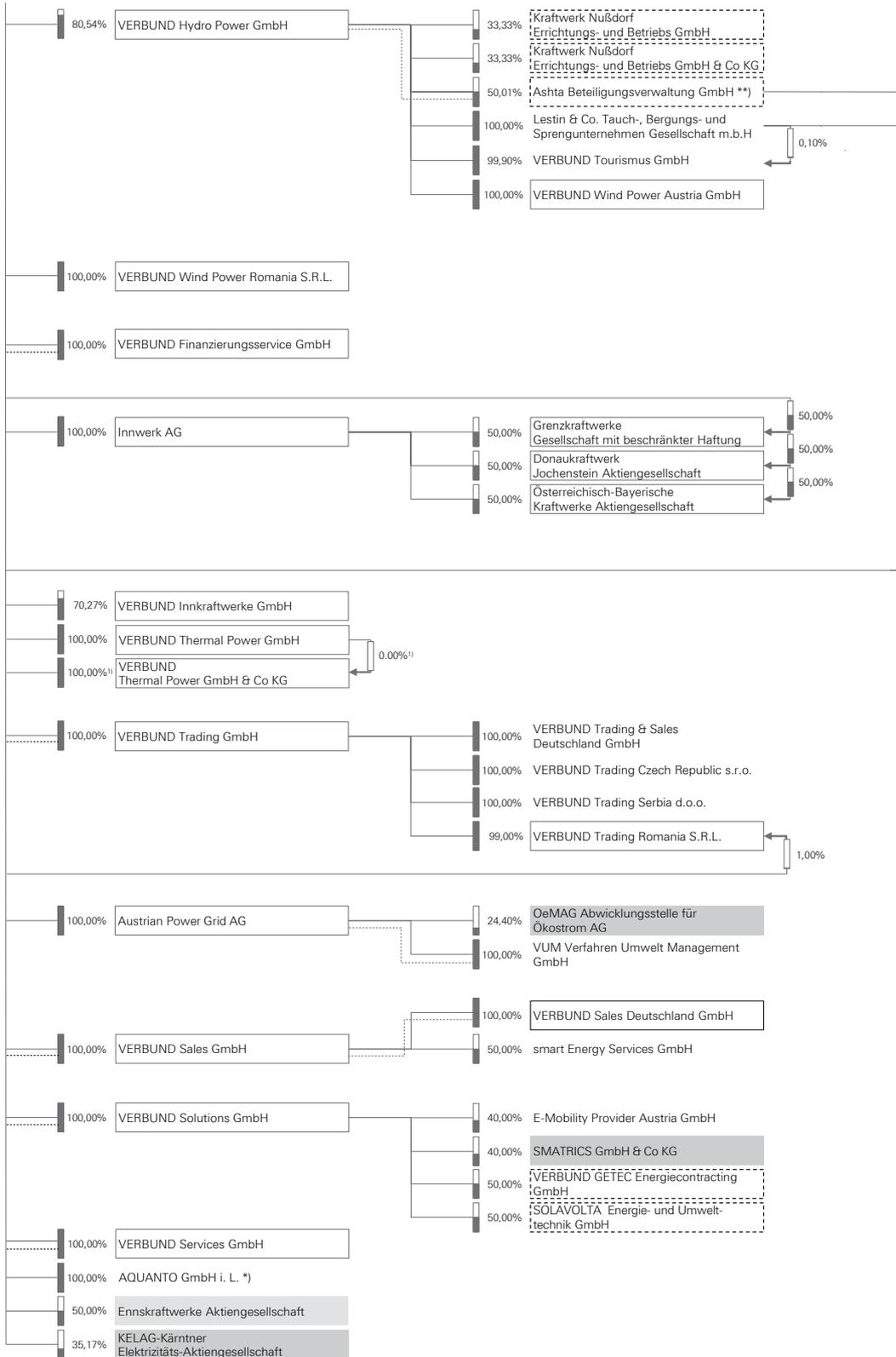
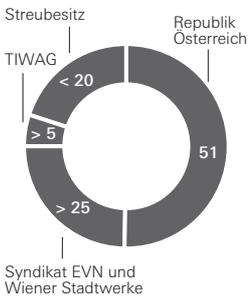
Verfahren, das zur Berechnung des Verlustpotenzials aus Preisänderungen der Handelsposition angewandt wird. Die Berechnung dieses Verlustpotenzials, das unter Annahme einer bestimmten Wahrscheinlichkeit (z. B. 95%) angegeben wird, wird auf der Basis marktorientierter Preisänderungen vorgenommen.

VERBUND-Konzernstruktur

per 31.12.2018 GRI 102-45

VERBUND AG

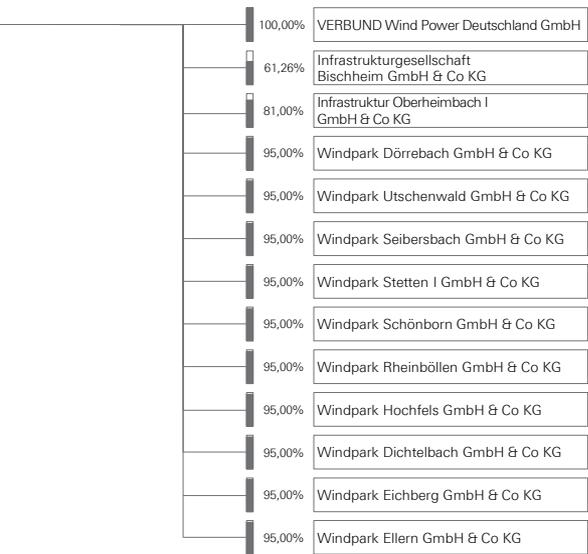
Aktionärsstruktur in %





Legende

- Vollkonsolidierung
- Anteilige Konsolidierung
- Equitybewertung
- Gemeinschaftsunternehmen, Equitybewertung
- Nicht konsolidiert
- - - Ergebnisabfuhrvertrag



*) in Liquidation
 **) die Gesellschaft hat gegenüber ihren Gesellschafter(n) eine anteilige Verlustabdeckungsvereinbarung
 1) Die VERBUND AG hält an der VERBUND Thermal Power GmbH & Co KG einen Anteil von 99,9972 % und die VERBUND Thermal Power GmbH einen Anteil von 0,0028 %.

IMPRESSUM & OFFENLEGUNG

Herausgeber: VERBUND AG
Am Hof 6a, 1010 Wien

Dieser **Integrierte Geschäftsbericht** wurde inhouse mit firesys produziert.

Diagramm- und Tabellenkonzept:
Roman Griesfelder, aspektum gmbh

Kreativkonzept: Brainds, Marken und Design GmbH

Grafik: Jo Santos

Beratung: Grayling Austria GmbH

Übersetzung und Sprachberatung:
ASI GmbH – Austria Sprachendienst International

Produktion: Lindenau Productions GmbH

Kontakt: VERBUND AG
Am Hof 6a, 1010 Wien, Österreich
Telefon: +43(0)50 313-0
Fax: +43(0)50 313-54191
E-Mail: information@verbund.com
Homepage: www.verbund.com
Firmenbuchnummer: FN 76023z
Firmenbuchgericht: Handelsgericht Wien
UID-Nr.: ATU14703908
DVR-Nr.: 0040771
Unternehmenssitz: Wien, Österreich

Investor Relations:

Andreas Wolllein
Telefon: +43 (0)50 313-52604
E-Mail: investor-relations@verbund.com

Konzernkommunikation:

Beate McGinn
Telefon: +43 (0)50 313-53702
E-Mail: media@verbund.com

Aktionärsstruktur:

– Republik Österreich (51,0 %)
– Syndikat (> 25,0 %) bestehend aus EVN AG (deren Aktionäre sind: Niederösterreichische Landes-Beteiligungsholding GmbH, 51 %, EnBW Trust e.V., 30,0 %) und Wiener Stadtwerke (deren Alleingesellschafter die Stadt Wien ist)
– TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG (> 5,0 %, deren Alleinaktionär das Land Tirol ist)
– Streubesitz (< 20,0 %): Zu den Eigentümern der Aktien, die sich im Streubesitz befinden, sind uns keine näheren Daten bekannt.

Hinweis zu gesetzlichen bzw. satzungsmäßigen

Stimmrechtsbeschränkungen:

Mit Ausnahme von Gebietskörperschaften und Unternehmungen, an denen Gebietskörperschaften mit mindestens 51 % beteiligt sind, ist das Stimmrecht jedes Aktionärs in der Hauptversammlung mit 5 % des Grundkapitals beschränkt.

Aufsichtsbehörde/Berufsverband:

E-Control GmbH/E-Control Kommission
Bundesministerium für Finanzen
Wirtschaftskammer Österreich
Österreichs Energie

Unternehmensgegenstand:

Der Unternehmensgegenstand liegt schwerpunktmäßig in Erzeugung, Transport, Handel und Vertrieb von elektrischer Energie und sonstiger Energieträger sowie im Anbieten und Durchführen von Energiedienstleistungen.

Vorstand:

Wolfgang Anzengruber (Vorsitzender),
Michael Strugl (stv. Vorsitzender),
Peter F. Kollmann,
Achim Kaspar

Aufsichtsrat:

Gerhard Roiss (Vorsitzender), Michael Süß (1. stv. Vorsitzender), Elisabeth Engelbrechtsmüller-Strauß (2. stv. Vorsitzende), Harald Kaszanits, Werner Muhm, Susanne Riess, Jürgen Roth, Stefan Szyszkowitz, Christa Wagner, Peter Weinelt, Doris Dangl, Isabella Hönlinger, Kurt Christof, Wolfgang Liebscher, Hans Pfau

Besondere gesetzliche Grundlagen:

Österreichisches Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz mit den dazugehörigen Verordnungen und Ausführungsgesetzen. Die angeführten gesetzlichen Grundlagen können über das Rechtsinformationssystem des Bundeskanzleramts unter www.ris.bka.gv.at abgerufen werden.



Dieses Druckwerk wurde nach der Richtlinie „Druckerzeugnisse“ des Österreichischen Umweltzeichens bei der Druckerei Bösmüller Print Management GesmbH & Co KG (UW-Nr. 779) gedruckt.

