

Energy. Water. Life.

Annual Financial Report 2018/19



Contents

Management Report 2018/19

Energy policy environment	03
General business environment	05
Energy sector environment	06
Business development	07
Innovation, research and development	15
Risk management	17
Consolidated non-financial report	22
Disclosures required by § 243a of the Austrian Commercial Code	11
Outlook for the 2019/20 financial year	23

Consolidated financial statements for 2018/19

Consolidated statement of operations	25
Consolidated statement of comprehensive income	26
Consolidated statement of financial position	27
Consolidated statement in changes in equity	28
Consolidated statement of cash flows	29
Consolidated notes	30
Auditors' report	109

Annual financial statements of EVN AG 2018/19 acc. to UGB (only available in German)

Management report	116
Financial statements	152
Auditors' report	160
Notes	167
Report of the Supervisory Board	188

Declaration by the Executive Board pursuant to § 124 (1) no. 3 of the Austrian Stock Exchange Act 2018 ("Börsegesetz 2018")

Declaration by the Executive Board	191
------------------------------------	-----

Management report

Energy policy environment

The energy policy framework conditions for our work are determined to a substantial degree by the targets defined in European energy and climate policies as well as their implementation at the national level. The interaction of European institutions – for example, the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) and the Energy Community – plays a key role in this respect.

European energy and climate policy

The goal set by the European Council in 2011 to cut greenhouse gas emissions in the European Union 80% to 95% below the 1990 level by 2050 was underscored by the signing of the Paris Agreement on Climate Change. The climate and energy roadmap issued by the European Council includes the following interim goals for the years up to 2030:

- A reduction of at least 40% in greenhouse gas emissions below the 1990 level
- An increase in the share of renewable energy in the total energy mix to at least 32%
- An improvement of at least 32.5% in energy efficiency
- Cross-border electricity interconnecting lines equalling at least 15% of domestic generation capacity

Clean energy package

In order to meet these overriding goals, the European Union approved a package of measures in the reporting year under the title “Clean Energy for all Europeans”. These measures involve the energy sector, above all in the following areas: the organisation of the electricity market, supply security for electricity, the management of the future energy union, energy efficiency and renewable energy.

One objective of this package is to create new framework conditions for decentralised generation structures on the European energy market. The European electricity market of the future will include the possible use of capacity mechanisms through the fee-based provision of generation capacity. These efforts are intended to protect supply security and establish a permanent load balance on the future European electricity market. In addition, regional and European calculations for capacity requirements are planned. Furthermore, “prosumers”, i.e. active consumers, shall become market participants with their own decentralised generation capacity – also as part of citizens’ energy collectives.

The creation of suitable technical solutions for the network structure against the backdrop of increasing decentralised generation will require the inclusion of all network operators in the transformation of the electricity system. The formation of a European

organisation of distribution network operators (DSO entity) is intended to improve cooperation with the transmission network operators.

Future climate policy targets in the EU

Even before officially taking office, the new president of the European Union, recommended a much stronger reduction in greenhouse gas emissions by 2030 – namely 55% below the 1990 level. Plans call for the presentation of a strategy paper by the beginning of 2020 as the basis for revising the current legal regulations and framework conditions.

Austrian climate and energy strategy

Austria – as well as all other member states of the European Union – must submit a final national energy and climate plan to the EU Commission by the end of 2019. The basis for this plan is formed by #mission2030, a climate and energy strategy presented by the former Austrian federal government in June 2018. The targets defined by #mission2030 include, among others, an exit from fossil fuel-based energy by 2050 and an increase in the share of renewable energy to between 45% and 50% of primary energy requirements by 2030. Another target calls for electricity consumption to be covered in full (national balance) by renewable energy sources in 2030. In the area of energy efficiency, Austria has set a goal to raise primary energy intensity 25% to 30% over the 2015 level by 2030.

Austrian green electricity regulations

The Austrian Parliament passed an amendment to the Green Electricity Act in September 2019. It creates a transitional solution to reduce the waiting lists for wind power projects which have already received government approval through the advanced payout of subsidies. This amendment also extends the operations of numerous biomass and biogas plants until the new Renewable Energy Expansion Act is passed and enacted.

The Renewable Energy Expansion Act must be passed by the Austrian Parliament during the current legislative period. It is expected to define new framework conditions for the further expansion of renewable energies as a means of meeting Austrian and European climate goals, while also supporting the implementation of the Clean Energy Package and new rules to guarantee supply security.

German-Austrian electricity price zone

The possibility of unrestricted electricity trading between Germany and Austria, which took effect in 2002, has been limited to the management of shortages since 1 October 2018 based on a long-term capacity limit of 4.9 GW between the two countries. The Austrian network transmission operator has also been required to

contribute up to 1.0 GW to stabilise the German transmission networks since 1 October 2018, and this volume will increase to 1.5 GW as of 1 October 2019. Since 1 October 2018, EVN has provided the Austrian distribution network operator with reserve capacity for network stabilisation – namely 430 MW from the Theiss gas-fired power plant.

Regulatory environment

Austria

The operation of the distribution networks and network infrastructure for electricity and natural gas in Lower Austria is the responsibility of EVN's subsidiary Netz Niederösterreich GmbH. All investments and expenditures by this company to ensure the continuous operations of the network infrastructure are remunerated through network tariffs which are set by the E-Control Commission each year in accordance with the Austrian regulatory method.

Key parameters for the determination of the network tariffs include the interest-bearing capital base (regulatory asset base) of the network operator and the weighted average cost of capital. Also included is an incentive in the form of productivity factors, which serve as individual cost reduction targets for the respective company and also include inflationary adjustments. E-Control sets the weighted average cost of capital and cost reduction targets for an entire regulatory period, which equals five years in Austria.

The regulatory authority reduced the weighted average cost of capital with the start of the new regulatory periods for the natural gas distribution network and for the electricity distribution network on 1 January 2018 and 1 January 2019, respectively, to reflect the generally lower interest rate levels. However, a differentiation was made for the first time between the efficiency of the various network operators and between existing and new equipment in order to create incentives for further investments and efficiency improvements. This benefits network operators with higher productivity in industry comparison as well as with the slightly higher interest rates on the capital required for new investments. EVN's network company has received a very positive evaluation from the regulatory authority for its productivity in peer-group benchmarking.

Bulgaria

The electricity market for industrial customers in Bulgaria has been completely liberalised, and commercial customers will now receive gradual access to the free market. Commercial customers in the regulated market will still be supplied by EVN Bulgaria in 2019/20. After that time, the company will only supply household customers and serve as a "supplier of last resort" for customers in the liberalised market segment who do not select another supplier or

cannot receive electricity from their chosen supplier through no fault of their own. Energy sales to customers in the regulated market segment and the procurement of the corresponding volumes are based on regulated prices. EVN Trading SEE will continue to act as a supplier for the liberalised customers.

The Bulgarian regulatory authority set new energy tariffs for the regulated market segments as of 1 July 2019. The end customer prices for household customers in EVN's supply area were increased by 3.5% on average for electricity and by roughly 7.4% for heat (previous year: average increase of 1.4% for electricity and reduction of roughly 4.0% for heat as of 1 July 2018).

The second year of the new three-year regulation period for the electricity network in Bulgaria began on 1 July 2019. The regulatory method for this network defines a revenue cap which covers recognised operating expenses, amortisation and depreciation as well as an adequate return on the regulatory asset base. The applied method also includes the projected network distribution volumes as well as an annually defined investment factor that covers planned future investments. EP Yug is responsible for the operation of the electricity distribution networks in EVN's Bulgarian supply area.

North Macedonia

In order to achieve the legally required unbundling of the individual fields in the energy business and meet the related requirements, EVN operates through various companies in North Macedonia. Network operations in the regulated market segment are the responsibility of EVN Elektro distribucija DOOEL, which was renamed Elektro distribucija DOOEL as of 1 January 2019. Customers in the liberalised market segment receive deliveries from the sales company EVN Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL, while EVN Macedonia Elektrani DOOEL serves as a production company.

EVN won the tender for the license as the "supplier of universal service" for North Macedonia at the end of February 2019. Through EVN Home DOO, a newly founded sales company, it supplies electricity to all households and small businesses in the regulated market segments. The related license initially covers five years.

The tariff decisions which took effect in North Macedonia on 1 July 2019 did not result in any changes for electricity end customers (previous year: average reduction of 0.2%). The second year of the new three-year regulation period for the electricity network also began on 1 July 2019. Similar to the framework in Bulgaria, the regulatory method for this network defines a revenue cap which covers recognised operating expenses, amortisation and depreciation as well as an adequate return on the regulatory asset base.

Croatia

The full liberalisation of the Croatian natural gas market has been postponed until 2021, but household customers have already received the right to change suppliers. The market for commercial and industrial customers has been liberalised since 2012, and this growing liberalisation has led to greater competition among the natural gas suppliers active in Croatia. The consolidation and takeover processes that have taken hold in the natural gas sector lead to expectations of a further increase in competition.

General business environment

The global economy has recently shown signs of weakness, and the industrial sector, specifically, is experiencing a downturn. The lingering trade conflict between the USA and China as well as the uncertainty surrounding the Brexit have slowed the demand for investments and, in turn, triggered a reduction in industrial production and trade across the globe. However, there are no signs of a worldwide recession at the present time: financing conditions remain favourable due to loose monetary policies; fiscal policy has, in some cases, served as a stimulus for growth; and consumer demand is continuing to grow substantially in many countries. In this environment, the European Union's economic research institutes are expecting a decline in GDP growth from 2.1% in 2018 to 1.4% in 2019 and 2020.

The unfavourable international environment has caused the Austrian economy to cool significantly, and the export sector, in particular, has lost substantial momentum. Additional downward risks for the domestic economy can be found in the uncertainties connected with economic policy and the potential spread of the slowdown in growth to the service sector. Conversely, the continuation of low-cost financing conditions and positive trends on the labour market as well as fiscal impulses and strong consumer demand are driving

the economy. GDP forecasts for Austria show a reduction from the 2.4% recorded in 2018 to 1.5% to 1.7% in 2019 and 1.3% to 1.4% in 2020.

In Bulgaria, economic growth has accelerated steadily throughout the 2019 calendar year. This trend was supported by private consumption and investments as well as a recent increase in foreign trade. Current expectations indicate that the sound demand for exports will remain a positive factor. Growth prospects were reinforced by a stronger competitive position and declining unemployment with an accompanying increase in wages. These developments were also responsible for an upgrade by Moody's, which raised the outlook for the Bulgarian state from stable to positive and confirmed the country's Baa2 rating. The favourable climate is expected to provide fertile ground for continued economic growth – after 3.1% in 2018 – of 3.0% to 3.6% in 2019 and 2.5% to 3.0% in 2020.

The forecasts for economic development in Croatia are similarly positive. Domestic demand remains the major driver for growth but, for the first time in years, investments made a stronger contribution than private consumption. There has been an increase, above all, in public infrastructure investments, while tourism continues to show solid development. In contrast, exports recently slowed in reaction to the increasingly challenging global environment. GDP growth is expected to range from 2.8% to 3.0% in 2019 and from 2.5% to 2.7% in 2020.

Following an agreement in the decades-long dispute with Greece, the name of the Former Yugoslav Republic of Macedonia was officially changed to the Republic of North Macedonia in February 2019. This step represents an important milestone for the country on its way towards EU and NATO membership. The North Macedonian economy overcame the stagnation recorded in 2017 with GDP growth of 2.7% in 2018. Positive impulses were created, above all, by the flourishing export sector and private

GDP growth	%	2020f	2019e	2018	2017	2016
EU-28 ¹⁾²⁾		1.4	1.4	2.1	2.7	2.0
Austria ²⁾³⁾		1.3–1.4	1.5–1.7	2.4	2.5	2.0
Bulgaria ¹⁾²⁾⁴⁾⁵⁾		2.5–3.0	3.0–3.6	3.1	3.8	3.9
Croatia ¹⁾²⁾⁴⁾⁶⁾		2.5–2.7	2.8–3.0	2.6	2.9	3.5
North Macedonia ⁵⁾⁶⁾		3.2–3.4	2.9–3.2	2.7	0.2	2.8

1) Source: "European Economic Forecast, Autumn 2019", EU-Commission, November 2019

2) Source: "Prognose der österreichischen Wirtschaft 2019–2020", IHS, October 2019

3) Source: "Prognose für 2019 und 2020: Abschwächung der Konjunktur, aber keine Rezession", WIFO, October 2019

4) Source: "Strategie Österreich & CEE 4. Quartal 2019", Raiffeisen Research, September 2019

5) Source: "Global Economic Prospects", World Bank, June 2019

6) Source: "World Economic Outlook", International Monetary Fund, October 2019

consumption, which benefited from measures that included an increase in the minimum wage and higher employment. Structural reforms and the stable banking sector will also provide long-lasting incentives for investment. Investors' confidence has at the same time been substantially improved by the stabilisation of the political situation. The forecasts for economic growth in North Macedonia range from 2.9% to 3.2% in 2019 and 3.2% to 3.4% in 2020.

Energy sector environment

External factors have a significant influence on the development of the energy business. The weather plays a key role in the demand for electricity, natural gas and heat by household customers, while the general business environment represents a main driver for the energy requirements of industrial customers.

Temperatures in EVN's three core markets were above the long-term level during the 2018/19 financial year. In Austria, the cooler weather in May 2019 partly offset the reduced demand

for energy during the mild winter half-year, but the heating degree total – which defines the temperature-related demand for energy – was 3.0 percentage points below the long-term average and 4.8 percentage points lower than the prior year. Bulgaria and North Macedonia also experienced another unusually mild weather period, but the heating degree totals in these two countries were slightly higher than the previous year with a plus of 0.6 percentage points and 1.3 percentage points, respectively.

The cooling-related demand for energy, in contrast, differed by national market: the cooling degree total was 1.2 percentage points below the previous year in Austria, but 1.8 percentage points and 35.6 percentage points, respectively, higher than the previous year in Bulgaria and North Macedonia.

The average EEX price for natural gas declined further from a very low level in 2018/19, falling by 20.9% year-on-year to EUR 17.1 per MWh. Well-filled storage facilities and high imports of liquid natural gas to Europe were the main reasons for this development. Average hard coal prices were 19.5% lower at EUR 62.6 per tonne, not only as a result of the weakening economy but also

Energy sector environment – indicators		2018/19	2017/18
Heating-related energy demand¹⁾			
	%		
Austria		97.0	101.8
Bulgaria		93.9	93.3
North Macedonia		96.9	95.6
Cooling-related energy demand¹⁾			
	%		
Austria		104.0	105.2
Bulgaria		105.0	103.2
North Macedonia		129.1	93.5
Primary energy and CO₂ emission certificates			
Crude oil – Brent	EUR/bbl	58.6	58.3
Natural gas – GIMP ²⁾	EUR/MWh	17.1	21.6
Hard coal – API#2 ³⁾	EUR/t	62.6	77.7
CO ₂ emission certificates	EUR/t	23.3	12.6
Electricity – EEX forward market⁴⁾			
Base load	EUR/MWh	45.7	34.1
Peak load	EUR/MWh	55.6	42.2
Electricity – EPEX spot market⁵⁾			
Base load	EUR/MWh	45.5	39.2
Peak load	EUR/MWh	52.4	47.5

1) Calculated based on the heating degree total respectively cooling degree total; The basis (100%) corresponds to the adjusted long-term average for the respective countries.

2) Net Connect Germany (NCG) – EEX (European Energy Exchange) stock exchange price for natural gas

3) ARA notation (Amsterdam, Rotterdam, Antwerp)

4) Average prices for the respective EEX quarterly forward market prices, beginning one year before the respective reporting period

5) EPEX spot – European Power Exchange

due to a particularly sharp rise of 84.5% in the price of CO₂ emission certificates during 2018/19. In addition to the reduction in the supply of emission certificates caused by an artificial shortage, the higher price was also based on stronger demand by industrial customers. Another determining factor was the decision by the European Parliament in February 2018 in favour of an even stronger reduction in emission certificates beginning in 2021.

The market prices for base load and peak load electricity also increased during the 2018/19 financial year: average forward prices rose by 34.1% year-on-year to EUR 45.7 per MWh for base load electricity and by 31.8% to EUR 55.6 per MWh for peak load electricity. The increase in average spot market prices was more moderate but still considerably higher than the prior year, with a plus of 15.9% to EUR 45.5 per MWh for base load electricity and 10.2% to EUR 52.4 per MWh for peak load electricity. This upward trend also reflected the rising price of CO₂ emission certificates. In Austria, the separation of the common Austrian-German price zone as of 1 October 2018 led to an increase in the electricity price compared with Germany. A calculation by the Austrian Energy Agency showed that wholesale electricity prices in Austria were EUR 3.40 per MWh on average higher than in Germany during the first twelve months after the separation. These price differences were characterised by strong seasonal fluctuation and were substantially higher during the winter half-year than in the summer months.

Business development

The scope of consolidation and changes in comparison with the previous year are explained in the consolidated notes.

☐ Also see page 151f in the EVN Full Report 2018/19

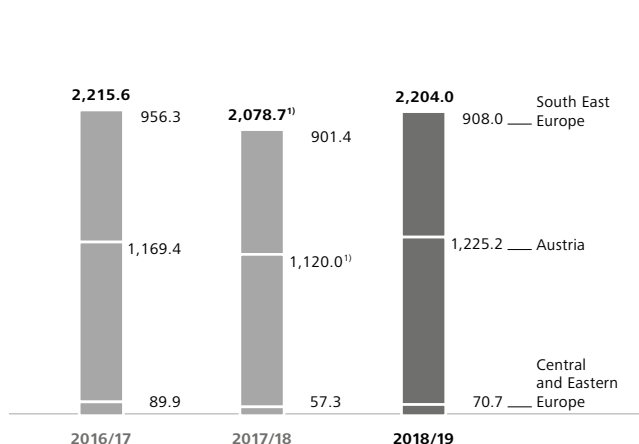
Statement of operations

Highlights 2018/19

- Group net result above previous year due to non-cash, non-recurring effects
 - Lower market interest rates and higher electricity prices required revaluations of previously impaired renewable generation assets, electricity procurement rights, district heating assets and customer bases (in Bulgaria and North Macedonia)
- Sound earnings contribution from wind power
- Earnings development negatively influenced, as expected, by higher wholesale prices, loss of network stabilisation contracts for southern Germany and price and volume effects in the Networks Segment

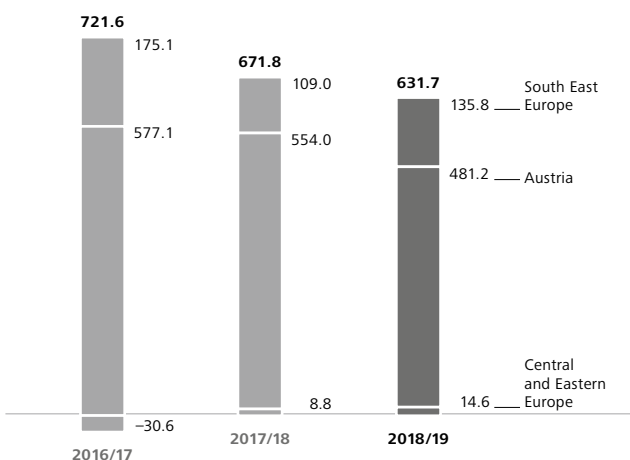
Revenue by region¹⁾

EURm



EBITDA by region

EURm

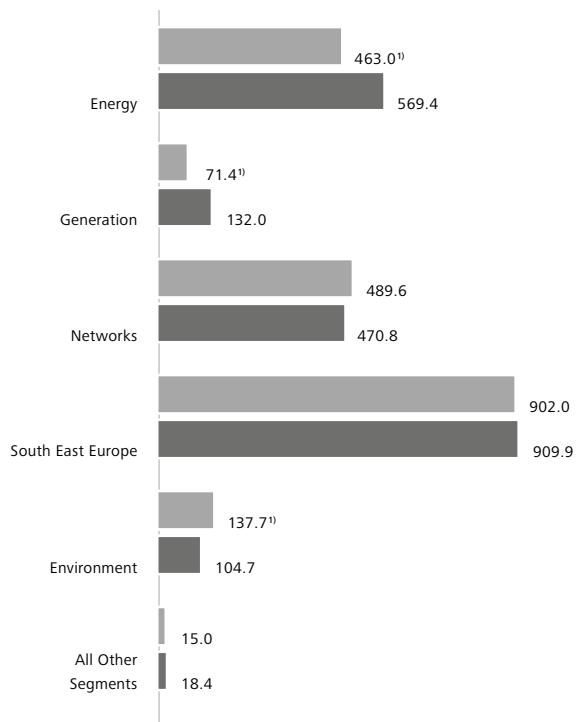


1) Previous year's figures were adjusted – see the consolidated notes, note 2. Reporting in accordance with IFRS, Changes in the presentation of the consolidated financial statements and adjustment of prior year data

External revenue by segment

EURm

2017/18
2018/19

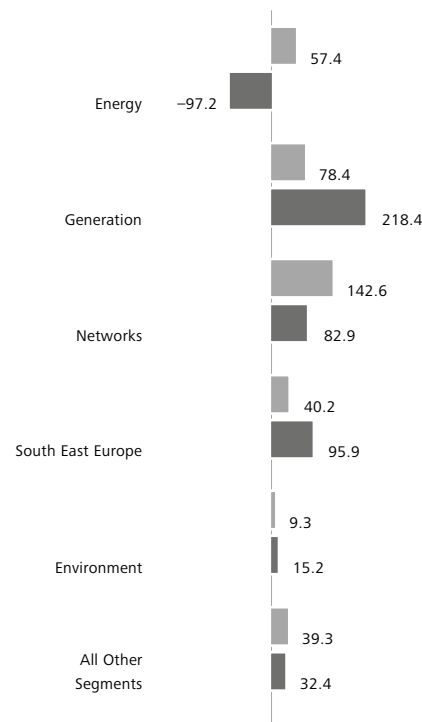


1) The comparative information was adjusted – see the consolidated notes, note 2. Reporting in accordance with IFRS, Changes in the presentation of the consolidated financial statements and adjustment of prior year data

EBIT by segment

EURm

2017/18
2018/19



Results of operations

Revenue recorded by the EVN Group rose by 6.0% year-on-year to EUR 2.2bn in 2018/19. This increase was supported, above all, by the substantial growth in renewable generation, positive impulses from heat supplies and valuation effects from hedges for electricity production. Positive revenue development in South East Europe was contrasted by a changed, but earnings-neutral calculation for the so-called “green electricity mark-up” in Bulgaria (also see the comments on the South East Europe Segment). Lower revenue was also recorded from thermal generation and the Networks Segment.

The revenue generated by EVN outside Austria amounted to EUR 978.7m (previous year: EUR 958.8m). This represents a decline in the share of Group revenue from 46.1% in the previous year to 44.4% in 2018/19.

Positive changes in inventories – especially in the international project business – supported an increase of 19.1% in other operating income to EUR 117.8m.

The cost of electricity purchases from third parties and primary energy expenses rose by EUR 120.0m. It reflected the increased expenses which resulted from the higher valuation of hedges for primary energy carriers and CO₂ emission certificates as well as higher upstream network costs. The above-mentioned change in the calculation of the “green electricity mark-up” in Bulgaria, among others, was responsible for a reduction and, consequently, a contrary effect.

The cost of materials and services increased by 1.9% year-on-year to EUR 280.3m.

Condensed consolidated statement of operations	2018/19	2017/18	+/-		2016/17
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Revenue¹⁾	2,204.0	2,078.7	125.3	6.0	2,215.6
Other operating income ¹⁾	117.8	98.9	18.9	19.1	101.9
Electricity purchases and primary energy expenses	-1,081.3	-961.3	-120.0	-12.5	-989.0
Cost of materials and services	-280.3	-275.1	-5.2	-1.9	-313.7
Personnel expenses	-338.7	-321.7	-17.0	-5.3	-316.8
Other operating expenses	-120.2	-135.7	15.5	11.4	-139.0
Share of results from equity accounted investees with operational nature	130.5	188.0	-57.6	-30.6	162.6
EBITDA	631.7	671.8	-40.2	-6.0	721.6
Depreciation and amortisation	-269.8	-258.3	-11.5	-4.5	-262.3
Effects from impairment tests	41.6	-20.6	62.2	-	-112.5
Results from operating activities (EBIT)	403.5	392.9	10.6	2.7	346.9
Financial results	-29.9	-37.2	7.3	19.5	-21.4
Result before income tax	373.5	355.7	17.8	5.0	325.5
Income tax	-46.7	-76.1	29.4	38.7	-53.9
Result for the period	326.9	279.6	47.3	16.9	271.5
thereof result attributable to EVN AG shareholders (Group net result)	302.4	254.6	47.8	18.8	251.0
thereof result attributable to non-controlling interests	24.5	25.0	-0.6	-2.3	20.5
Earnings per share in EUR²⁾	1.70	1.43	0.3	18.7	1.41

1) Previous year's figures were adjusted – see the consolidated notes, note 2. Reporting in accordance with IFRS,

Changes in the presentation of the consolidated financial statements and adjustment of prior year data

2) There is no difference between basic and diluted earnings per share.

The annual salary and wage adjustments required by collective agreements and a higher average number of employees led to an increase of 5.3% in personnel expenses to EUR 338.7m. The EVN Group had an average workforce of 6,908 in 2018/19 (previous year: 6,831 employees).

Other operating expenses were 11.4% lower at EUR 120.2m, among other factors due to a reduction in receivables write-offs in South East Europe.

The share of results from equity accounted investees with operational nature was influenced by contrary developments and fell by 30.6% year-on-year to EUR 130.5m. Weaker business development at EVN KG due to higher procurement costs and negative effects from the valuation of hedges as of 30 September 2019 combined with a lower earnings contribution from RAG led to a reduction. Positive contrasting factors included the higher earnings contribution from Verbund Innkraftwerke GmbH, which was supported by an improvement in the operating business, and a revaluation of the investment (EUR 92.2m) to reflect the decline in market interest rates and expectations of an increase in electricity prices.

Based on these developments, EBIDTA declined by 6.0% year-on-year to EUR 631.7m. Scheduled depreciation and amortisation rose by 4.5% to EUR 269.8m consistent with the high level of investments, but impairment testing – as reported in an ad-hoc announcement on 21 October 2019 – led to positive revaluations and related non-recurring effects. These revaluations reflected the general decline in market interest rates as well as expectations of an increase in electricity prices and were related primarily to previously impaired renewable generation assets, electricity procurement rights and district heating assets and to customer bases (in Bulgaria und North Macedonia). The results of impairment testing were responsible for a positive effect of EUR 41.6m: included here are the above-mentioned revaluations as well as an impairment loss to the proportionate investment held by EVN in the Walsum 10 power plant (EUR 13.0m) and to other thermal generation assets. EBIT for the 2018/19 financial year therefore rose by a total of 2.7% to EUR 403.5m.

Financial results improved by 19.5% to EUR -29.9m, in particular due to an increase in the value of the R 138 fund and to improved results from other investments.

The result before income tax rose by 5.0% year-on-year to EUR 373.5m. After the deduction of EUR 46.7m in income tax expense (previous year: EUR 76.1m) and the earnings attributable to non-controlling interests, Group net result for the 2018/19 financial year equalled EUR 302.4m (previous year: EUR 254.6m).

Statement of financial position

Asset and financial position

EVN's balance sheet total rose by 4.6% over the level on 30 September 2018 to EUR 8,188.6m as of 30 September 2019.

This increase was based primarily on the development of non-current assets, which rose by 6.5% to EUR 7,330.9m, and resulted chiefly from the substantially higher price of the Verbund share on the balance sheet date (EUR 50.20 as of 30 September 2019 versus EUR 42.42 as of 30 September 2018). Intangible assets and property, plant and equipment also increased as the result of

higher investments and revaluations during the reporting year. The revaluations were based on the decline in market interest rates as well as expectations of higher electricity prices and were related primarily to previously impaired renewable generation assets, electricity purchase rights and district heating assets and to the customer bases in Bulgaria and North Macedonia.

A decline was recorded in the investments in equity-accounted investees because the negative earnings contribution from EVN KG and its lower distribution for 2017/18 were only offset in part by a higher earnings contribution from Verbund Innkraftwerke GmbH. Other non-current assets were also lower than on 30 September 2018. This reduction was caused primarily by a lower balance of non-current securities in the R 138 fund, a decline in receivables from derivative transactions (to reflect the increase in wholesale prices and the resulting lower valuation of energy derivatives) and the reclassification of inventories to current assets.

Condensed consolidated statement of financial position	30.09.2019	30.09.2018	+/-		30.09.2017
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Assets					
Non-current assets					
Intangible assets and property, plant and equipment	3,798.0	3,620.8	177.2	4.9	3,560.6
Investments in equity accounted investees and other investments	3,297.5	2,939.9	357.6	12.2	1,873.8
Other non-current assets	235.4	321.2	-85.8	-26.7	289.5
	7,330.9	6,881.9	449.0	6.5	5,723.8
Current assets	857.7	949.1	-91.5	-9.6	731.0
Non-current assets held for sale	-	-	-	-	-
Total assets	8,188.6	7,831.1	357.5	4.6	6,454.9
Equity and liabilities					
Equity					
Issued capital and reserves attributable to shareholders of EVN AG	4,295.6	3,832.8	462.9	12.1	2,892.1
Non-controlling interests	256.5	259.9	-3.4	-1.3	258.0
	4,552.1	4,092.6	459.4	11.2	3,150.1
Non-current liabilities					
Non-current loans and borrowings	990.0	1,040.5	-50.4	-4.8	1,125.4
Deferred tax liabilities and non-current provisions	1,081.2	951.8	129.5	13.6	624.4
Deferred income from network subsidies and other non-current liabilities	661.9	678.0	-16.1	-2.4	642.4
	2,733.2	2,670.3	62.9	2.4	2,392.2
Current liabilities					
Current loans and borrowings	68.8	89.1	-20.3	-22.8	50.5
Other current liabilities	834.6	979.1	-144.5	-14.8	862.1
	903.3	1,068.1	-164.8	-15.4	912.6
Total equity and liabilities	8,188.6	7,831.1	357.5	4.6	6,454.9

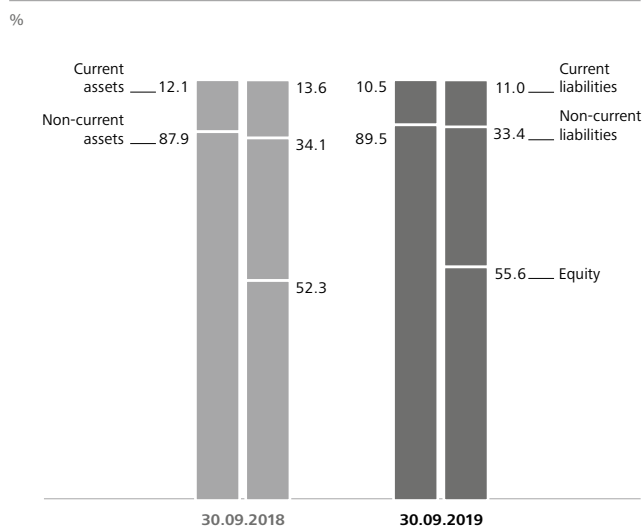
Current assets declined by 9.6% to EUR 857.7m, primarily due to the lower valuation of receivables and investments in cash funds as of 30 September 2019. In contrast, inventories increased as the result of a rise of customer contracts which were not yet invoiced and the higher balance of raw materials and supplies which followed the above-mentioned reclassification.

EVN's equity increased by 11.2% year-on-year to EUR 4,552.1m as of 30 September 2019. This development was supported by the Group net result for 2018/19 and, above all, by positive effects from valuations recorded directly in equity (especially the increase in the Verbund share price). The equity ratio equalled 55.6% as of 30 September 2019 (30 September 2018: 52.3%).

Non-current liabilities rose by 2.4% to EUR 2,733.2m as of 30 September 2019, despite declines under individual components of this position. Non-current tax liabilities were increased by the higher market price of the Verbund share; non-current employee-related provisions rose following the application of a lower discount rate; and a higher balance of network subsidies was recorded. These items were contrasted by a reduction which resulted from the reclassification of financial liabilities from non-current to current and a decline in non-current liabilities from derivative transactions.

Current liabilities fell by 15.4% to EUR 903.3m, chiefly due to declines in the amounts payable to equity accounted investees, trade payables, current liabilities from derivative transactions and current financial liabilities. Higher current tax liabilities represented a contrary factor.

Balance sheet structure



Value analysis

The weighted average cost of capital (WACC) after tax – including EVN's specific company and country risks – was set at 6.25% for the purpose of corporate management. The operating return on capital employed (OpROCE) amounted to 5.2% for the reporting year (previous year: 7.7%). The economic value added (EVA®) generated in 2018/19 totalled EUR –42.1m (previous year: EUR 58.9m).

Value analysis

		2018/19	2017/18	+/- %	2016/17
Average equity	EURm	4,322.4	3,621.4	19.4	2,960.4
WACC after income tax ^{1) 2)}	%	6.3	6.3	–	6.3
Operating ROCE (OpROCE) ^{1) 3)}	%	5.2	7.7	–2.5	10.2
Average capital employed ³⁾	EURm	4,135.4	4,094.2	1.0	4,173.5
Net operating profit after tax (NOPAT) ³⁾	EURm	216.3	314.8	–31.3	425.7
EVA®	EURm	–42.1	58.9	–	164.8

1) Changes reported in percentage points

2) The WACC given (exact value: 6.25%) is used for the purpose of corporate management.

3) Adjusted for impairment losses and one-off effects; The market value of the investment in Verbund AG is not included in capital employed in order to consistently determine the value contribution.

Capital structure indicators	30.09.2019	30.09.2018	+/-		30.09.2017
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Non-current loans and borrowings	990.0	1,040.5	-50.4	-4.8	1,125.4
Current loans and borrowings ¹⁾	68.4	89.1	-20.6	-23.2	49.2
Cash and cash equivalents	-246.2	-214.5	-31.7	-14.8	-221.8
Non-current and current securities	-187.2	-274.8	87.6	31.9	-59.0
Non-current and current loans receivable	-36.8	-42.2	5.4	12.8	-43.9
Financial net debt	592.0	598.0	-5.9	-1.0	849.9
Net debt	999.5	963.7	35.8	3.7	1,213.2
Equity	4,552.1	4,092.6	459.4	11.2	3,150.1
Gearing (%)²⁾	22.0	23.5	-	-1.5	38.5

1) Excl. bank overdrafts contained in cash and cash equivalents

2) Changes reported in percentage points

Liquidity position

EVN has steadily reduced its net debt in recent years. Net debt now approximates EUR 1bn – with fluctuations as of the respective balance sheet dates (net debt including non-current employee-related provisions as of 30 September 2019: EUR 999.5m). This basis and the renewed growth in equity, which was also supported by the higher price of the Verbund share, led to a further decrease in the gearing ratio from 23.5% to 22.0%.

In order to safeguard its financial flexibility, the EVN Group holds a syndicated credit line of EUR 400.0m as well as contractually agreed bilateral credit commitments of approximately EUR 92.0m. These bilateral commitments were not drawn as of 30 September 2019 and were therefore available in full. The syndicated credit line is seen as a strategic liquidity reserve: the one-year extension option included in the contract was exercised in May 2019, and the contract will now end in May 2024 (instead of May 2023). The remaining terms of the bilateral credit lines concluded with seven banks range up to three years. These solid liquidity reserves underscore the EVN Group's financial stability and flexibility.

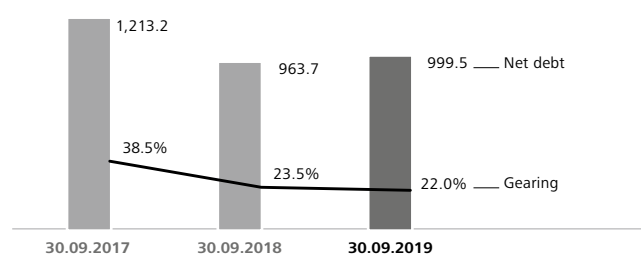
Statement of cash flows

Gross cash flow declined by 1.8% to EUR 550.5m in 2018/19. Positive factors included the result before income tax and a lower balance of non-cash earnings from equity accounted investees, while opposite effects resulted from impairment tests and the related reduction of amortisation and depreciation.

Cash flow from operating activities amounted to EUR 429.7m (previous year: EUR 603.5m) and was negatively influenced by the development of working capital as of 30 September 2019.

Net debt and gearing

EURm and %



For additional information on the composition and terms of non-current financial liabilities, see page 185f in the EVN Full Report 2018/19

Cash flow from investing activities totalled EUR –207.1m (previous year: EUR –457.1m). This change was primarily attributable to investments in cash funds and securities in the R 138 fund: an increase in the previous year was followed by a reduction in 2018/19. Net investments in property, plant and equipment and intangible assets – which were concentrated on the network infrastructure, wind power and drinking water supplies – were, however, higher than the previous year.

Cash flow from financing activities totalled EUR –191.0m (previous year: EUR –153.5m). This amount includes the dividend payment for the 2017/18 financial year to the shareholders of EVN AG and to non-controlling interests as well as the scheduled repayment of financial liabilities.

In total, cash flow amounted to EUR 31.5m in 2018/19, and cash and cash equivalents equalled EUR 246.2m as of 30 September 2019. The EVN Group also had contractually agreed, undrawn credit lines of approximately EUR 492.0m at its disposal to service potential short-term financing requirements.

Investments

Capital expenditure was 9.8% higher year-on year at EUR 391.4m in 2018/19. In line with its strategy, EVN's investments focused on the electricity and gas networks, renewable generation, natural heat and drinking water in Lower Austria.

The higher investments in the Energy Segment compared to the previous year included, among others, the further expansion of the district heating networks in the communities surrounding Vienna and the construction of cross-regional district heating connector lines in the thermal-spring region and in the central Schwarza Valley.

In the Generation Segment investments were also higher than the previous year and reflected the ongoing expansion of wind power capacity in Lower Austria. Five new wind parks were completed and commissioned during 2018/19: Gänserndorf West (which was fully renovated as part of a repowering and upgraded to meet the latest technical standards), Au am Leithaberge, Obersiebenbrunn, Markgrafneusiedl and Glinzendorf. EVN's wind power capacity totalled 367 MW as of 30 September 2019 (30 September 2018: 318 MW), which means the interim goal for the targeted expansion to 500 MW was met ahead of schedule.

Investments in the network infrastructure for Lower Austria increased substantially during 2018/19 – they represent a central element of EVN's corporate strategy and make an important contribution to ensuring reliable supply security and quality. Major projects during the reporting year included, among others, the upgrading of the Gerstl and Wilhelmsburg transformer stations

Condensed consolidated statement of cash flows	2018/19	2017/18	+/-		2016/17
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Result before income tax	373.5	355.7	17.8	5.0	325.5
Non-cash items	176.9	204.6	-27.7	-13.5	246.8
Gross cash flow	550.5	560.3	-9.8	-1.8	572.3
Changes in current and non-current balance sheet items	-114.2	45.2	-159.4	-	-52.8
Income tax paid	-6.6	-2.0	-4.6	-	-10.5
Net cash flow from operating activities	429.7	603.5	-173.9	-28.8	508.9
Changes in intangible assets and property, plant and equipment incl. deferred income from network subsidies	-321.8	-262.3	-59.6	-22.7	-144.5
Changes in financial assets and other non-current assets	65.4	-54.3	119.7	-	-1.0
Changes in current securities	49.3	-140.6	189.9	-	74.9
Net cash flow from investing activities	-207.1	-457.1	250.0	54.7	-70.6
Net cash flow from financing activities	-191.0	-153.5	-37.5	-24.4	-439.9
Net change in cash and cash equivalents	31.5	-7.1	38.7	-	-1.6
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	214.5	221.8	-7.3	-3.3	223.5
Currency translation differences on cash and cash equivalents	0.2	-0.1	0.3	-	-0.1
Cash and cash equivalents at the end of the period	246.2	214.5	31.7	14.8	221.8

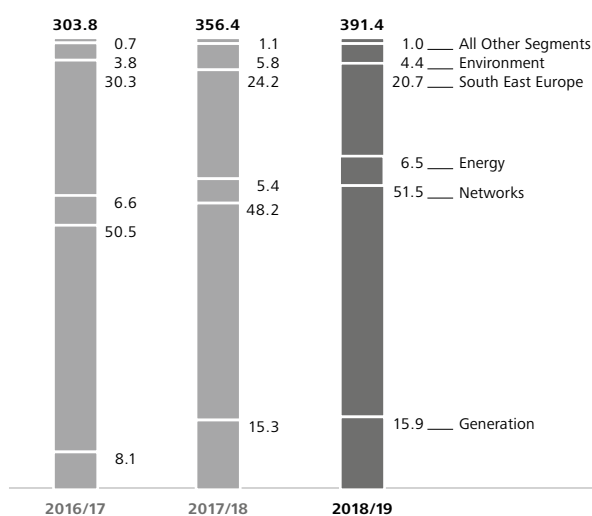
Investment priorities ¹⁾	2018/19	2017/18	+/-		2016/17
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Energy	25.6	19.2	6.4	33.3	20.0
Generation	62.2	54.6	7.6	13.9	24.6
thereof renewable energy Lower Austria	51.7	43.3	8.4	19.3	13.7
thereof thermal power plants	10.5	11.1	-0.6	-5.1	10.3
Networks	201.7	171.6	30.1	17.6	153.3
thereof electricity networks	134.6	108.6	26.0	23.9	101.8
thereof natural gas networks	43.7	40.6	3.1	7.6	35.8
thereof cable TV and telecommunications networks	23.4	22.3	1.1	5.0	15.7
South East Europe	81.1	86.4	-5.2	-6.1	92.0
Environment	17.4	20.7	-3.3	-16.0	11.5
thereof cross-regional supply pipelines and local networks for drinking water	14.8	17.3	-2.4	-14.1	8.3
All Other Segments	3.5	4.0	-0.5	-12.5	2.3
Total	391.4	356.4	35.1	9.8	303.8

1) After consolidation

△ GRI indicator: 203-1

Structure of investments

%, total in EURm



and the expansion of the Bisamberg transformer station. Other completed projects involved the replacement of a 110-kV power line between Gresten and Pottenbrunn with a length of nearly 50 km and the construction of a new transformer station with 110-kV power line connections in Wöllersdorf.

EVN's investments in the South East Europe Segment were generally stable year-on-year and chiefly directed to new connections, the replacement of meters and the expansion of the distribution networks to support supply security.

In line with EVN's strategic orientation, investments in the Environment Segment are concentrated on improving the security and quality of drinking water supplies in Lower Austria. Projects focused on the construction of new transport pipelines in the region surrounding Vienna, where the population has grown substantially in recent years. The new natural filter plant on the Wienerherberg well field advanced from trial to routine operations in 2018/19 and now supplies 18 communities with high-quality drinking water. The ground-breaking ceremony for another plant of this type, which will reduce the hardness of the water by natural means, took place in Petronell. As of 30 September 2019, investments in the Environment Segment were slightly lower than the previous year.

Innovation, research and development

The areas of activity in the EVN materiality matrix also define the framework for our innovation, research and development activities. Our projects are focused primarily on safeguarding supply security, protecting the environment and resources, and strengthening the company's competitive position. In 2018/19 we spent EUR 1.2m (of which 8.1% was financed through public subsidies; previous year: EUR 3.4m) on innovation, research and development projects. In addition to the operation of a blockchain prototype, activities were directed to the testing and implementation of technological solutions to further strengthen supply security. Included here, among others, are the following:

→ **Battery storage project at the Prottes wind park:** The advantage of this new battery, which has been used in test operations, lies in its reaction capabilities in the millisecond range, which allow for significantly faster reaction to grid load changes. For example, this type of storage makes it possible to stabilise grid frequency and offset voltage fluctuations. The battery's functions were tested together with the project partners, and its basic applicability for different grid stabilisation purposes – e. g. voltage stability, blind current compensation, phase compensation, frequency stabilisation and virtual flywheel mass operations – were demonstrated. Short-circuit tests were also carried out at the 30 kV and 110 kV voltage levels and provided interesting and valuable information on the reaction of grid-integrated storage facilities to such conditions. A black start and isolated operation test was also conducted. For this purpose a blackout was simulated, and a local grid with battery storage and wind turbines from the neighbouring Prottes/Ollersdorf wind park was configured. The battery storage successfully supplied the electricity required to restart the wind park equipment. The start of operations was followed by the storage of the generated electricity in the large battery. These activities confirmed the general suitability of the battery for decentralised grid restoration.

Continuous operation tests were carried out up to August 2019 in cooperation with TU Wien and the Austrian Institute of Technology (AIT). They involved the combination of multiple battery storage functions as a means of significantly increasing operational performance capability and flexibility. This new multimodal operating procedure will also support cost savings in the future. One innovative feature is the provision of an instantaneous reserve (virtual flywheel mass operations), which

is currently the responsibility of large power plants and must be provided by other means in the future after these plants are deactivated. The most important benefit for end customers is the technology connected with these large storage batteries, which can make a key contribution to stable electricity supplies in the future as the share of electricity generated from renewable energies rises and replaces large-scale power plants.

→ **Technologies to stabilise the distribution network:**

The growing number of decentralised generation plants and the increasing penetration of the energy system by e-mobility and heat pumps can lead to a violation of the allowed voltage limits in the low-voltage grid. In addition to the conventional solution in the form of further grid expansion, compliance with these limits can also be achieved, in part, through the implementation of innovative technologies. Several pilot tests were carried out, and the resulting grid data was recorded. The analysis included testing the combination of a tap-change low voltage transformer (RONT) with the intelligent distribution network management system iNES as well as the use of a linear voltage regulator – a further technology to stabilise the low-voltage grid. In particular, communications with our decentralised metering points and the effects on grid stability were examined and evaluated.

→ **joulie optimisation assistant:** EVN's joulie makes it possible for private customers to plan and optimise their individual, decentralised electricity generation (photovoltaic equipment, battery, heat pump, warm water and e-mobility) online and also make money on the energy trading market. Their equipment becomes part of a virtual power plant and thereby makes an active contribution to the energy transition. EVN's real-time power plant optimisation system for energy trading (EZISSE) automatically creates an immediate link with the virtual power plant through the joulie optimisation assistant which is installed in the customer's equipment. Customers have full control over their systems at all times via app or web portal as well as a real-time overview of all key equipment data, components and energy flows (generation, consumption, battery charge level, grid feed-in, self-supply level).

This innovative EVN development makes a valuable contribution to meeting global sustainability targets:

- Affordable and clean energy: joulie gives end customers easy access to reliable, sustainable and up-to-date energy supplies.

- Climate protection: joulie makes renewable energy systems scalable and, in this way, also makes an important contribution to the fight against climate change.
- Sustainable cities and communities and sustainable rural living: Support for regional added value through cooperation with regional partners for installation.

joulie received numerous awards during the 2018/19 financial year:

- First place at the Green and Blue Building Awards
- Nomination for the ICEBERG Innovation Leadership Award
- Nominee in the State Prize for Innovation within the context of the Lower Austrian Innovation Prize
- Top-three placement in the ranking for the VERENA Prize at the State Prize for Innovation

→ **All-electricity project E-Mobility Echtsenbach:** EVN conducted a first relevant field test in Seitenstetten during the past year to analyse and document the effects of the simultaneous charging of numerous e-cars or the parallel feed-in from multiple photovoltaic equipment on network stability. The test demonstrated that increased individual generation with simultaneous feed-in leaves traces in the distribution net-

work in the form of voltage fluctuations and peak loads. In order to also guarantee optimal supply security for its customers in the future and, at the same time, proactively support the expansion of renewable generation and e-mobility, EVN launched the E-Mobility Echtsenbach cooperation project as a follow-up field trial in 2018/19. Netz Niederösterreich GmbH and the entire EVN Group are pursuing the smooth integration of renewable generation, e-mobility and heat pumps with the continuous protection of supply security for customers in agreement with the goals of #mission2030.

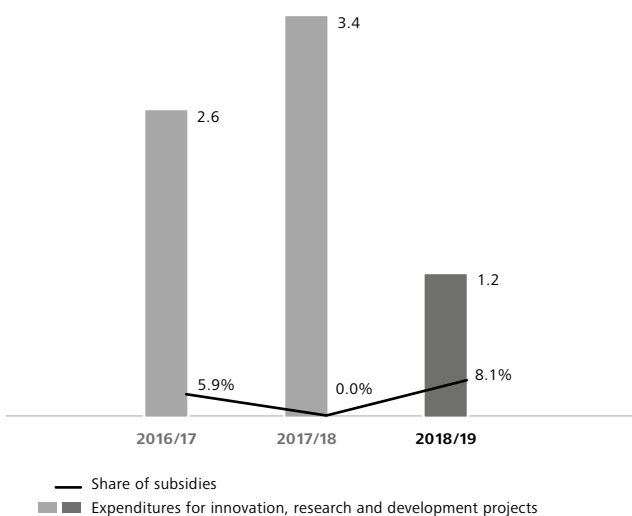
The core points of this research project involved extensive measurements and analyses which covered the participating customers as well as the low-voltage network in Echtsenbach. 24 households in an estate composed of detached houses received e-cars to test a scenario in which conventional drive mobility was replaced by e-mobility. The new “P(U)-Regelung“ concept was also successfully tested for the first time within the framework of this project: it reduces the charging capacity for e-cars when the voltage declines and, therefore, protects the network from potential breakdowns.

Work on the E-Mobility Echtsenbach project was conducted together with the contributing partners, who were involved from the planning stage, on to implementation in the form of field tests, up to the final phase. These activities were accompanied by the technical experts at TU Wien and the Austrian Institute of Technology (AIT) in order to draw definite conclusions from the collected data and derive suitable measures through a dialogue that also included the participating customers. The information gained from this project will now flow into the further network expansion. It is intended to support the best possible integration of fluctuating renewable generation and help to establish the wide-ranging use of e-mobility. The findings and measurement results can also be used to develop new regulatory standards and norms. The E-Mobility Echtsenbach project represents an important milestone for further innovation projects related to electricity in the context of the energy transformation.

People always form the focal points for the development and realisation of innovation projects at EVN. Our design-thinking process therefore combines technological feasibility, economic marketability and attractiveness for people and evaluates these factors together. A cooperative approach is an important part of this work: the Executive Board and mid-level management are key partners in the innovation process and the most important men-

Expenditures for innovation, research and development projects and share of subsidies¹⁾

EURm and %



1) Share of subsidies in total expenditure for innovation, research and development projects

tors and supporters for the implementation of innovative solutions. But this process operates in two directions by unifying the top-down inputs from the management level with the bottom-up solution approaches supplied by employees. The staff department for innovation, sustainability and environmental protection, which represents the anchor for innovation management in the EVN Group, regularly collects inputs on specific areas of action from the management level and, at the same time, through various innovation instruments, makes it possible for employees to actively participate in the innovation process and contribute to the company's development. The so-called "innovation challenge", for example, gives EVN's trainees an opportunity to deal with subjects related to customer service, digitalisation and digital media as part of their work. In small teams, each with an EVN coach, they developed exciting new concepts and solutions for the energy customers of the future.

Risk management

Definition of risk

The EVN Group defines risk as the potential deviation from planned corporate targets and objectives.

Risk management process

The primary goal of risk management is to protect current and future earnings and cash flows through the active identification and control of risk. As part of this process, a centrally organised corporate risk management department provides the decentralised risk managers with effective methods and tools for identifying and assessing risks. The responsible business units communicate their risk exposures to corporate risk management, which defines suitable actions to minimise these risks. The necessary actions are then implemented by the individual business units. The corporate risk management department is also responsible for analysing EVN's risk exposure. The risks related to sustainability, climate and compliance issues are identified annually and managed by specialised organisational units and/or processes in agreement with central risk management. EVN's risk management process includes the following steps:

- **Identification:** The survey and/or revision of risks based on the latest risk inventory (review of risk inventory) and the identification of new risk positions and appropriate risk management countermeasures
- **Assessment and analysis:** The qualitative and quantitative evaluation of the identified risks; the aggregation of risks from different points of view; and the modelling of earnings and cash flow distributions
- **Reporting:** Discussion and evaluation of the risk profile by the Risk Working Committee and the Group Risk Committee; the implementation of further risk management measures where necessary; reporting on risk issues to the Audit Committee
- **Process review:** Definition of the organisational units that must submit to an explicit risk assessment; regular reviews to determine whether the methods used to identify and assess risks should be modified to reflect changed conditions; routine reviews by the internal audit department

Responsibilities of the Risk Working Committee

The Risk Working Committee supports the corporate risk management department in the correct implementation of the risk management process. It evaluates and approves changes in risk (assessment) methods and defines the type and scope of risk reporting. The voting members of the committee at the corporate level include the heads of the following corporate functions: controlling, legal and public affairs, finance, accounting, internal audit and the chief compliance officer (CCO) as well as an (internal) energy industry expert.

Group Risk Committee and control

The results of the risk inventory and the related reports are presented to and discussed by the Group Risk Committee, which consists of the Executive Board of EVN AG, the heads of the organisational units and the members of the Risk Working Committee. The Group Risk Committee decides on any need for action, can establish working groups and assign specified tasks, and is authorised to approve the results of the risk inventory (risk reports).

△ GRI indicator: GRI 102-30

Risk profile

In addition to the normal industry risks and uncertainties, EVN's risk profile is influenced primarily by political, legal and regulatory challenges and changes in the competitive environment. EVN carries out an annual risk inventory that is updated as needed through ad-hoc risk reports. This inventory includes the following categorisation of risks: market and competition risks, financial risks, operating risks, external risks, strategic and planning risks and other risks. The high priority given to sustainability at EVN is reflected in the inclusion of sustainability risks as an interdisciplinary issue in all risk categories; these risks are included in our integrated report. The following table shows the risks classified under the above categories and the measures designated for their minimisation.

Expansion of the risk inventory in accordance with the Sustainability and Diversity Improvement Act

Prior to the enactment of the Sustainability and Diversity Improvement Act, the potential effects of sustainability aspects on the individual risk categories were also identified and analysed (e.g. risks involving supply security, employees or the environment). The risk inventory was expanded during 2017/18 in line with the Sustainability and Diversity Improvement Act to systematically

identify potential risks and effects of EVN's business activities and business relations on areas of environmental, social and employee-related issues, the observance of human rights and the fight against corruption. Their financial impact on the EVN Group was then assessed. The identified risks and their impact were dealt with in accordance with the steps defined by the risk management process.

□ For information on the most important effects of the Sustainability and Diversity Improvement Act, see page 21ff in the EVN Full Report 2018/19

Overall risk profile

In addition to the uncertainties connected with the areas of business and operations outside Austria, EVN continues to be confronted with a challenging environment in its home market of Lower Austria. The annual risk inventory did not identify any future risks that could endanger EVN's continued existence.

Key features of the internal control and risk management system related to accounting processes

In accordance with § 267 (3b) and in connection with § 243a (2) of the Austrian Commercial Code, those companies whose shares are admitted for trading on a regulated market are required to disclose the key features of their internal control and risk management system for corporate accounting processes in the management report. The Executive Board is responsible for establishing a suitable internal control and risk management system (ICS) for accounting processes as defined in § 82 of the Austrian Stock Corporation Act. The effectiveness of the ICS must be monitored by the Audit Committee in accordance with § 92 (4a) no. 4b of the Austrian Stock Corporation Act.

EVN's ICS for accounting processes is monitored at regular intervals by auditing the processes that are considered to be exposed to risk. The results of these monitoring activities are reported to the Executive Board and the Audit Committee. The ICS ensures clear lines of responsibility and eliminates unnecessary process steps, and thereby further improves the security of processes for the preparation of financial statements. The description of the major features of the ICS covers five interrelated components: control environment, risk assessment, control activities, information and communication, and monitoring.

EVN's major risks and related risk management measures

Risk category	Description	Measure
Market and competition risks		
Profit margin risk (price and volume effects)	<p>Energy sales and production: failure to meet profit margin targets</p> <ul style="list-style-type: none"> → Procurement and selling prices (esp. for energy carriers) that are volatile and/or deviate from forecasts → Weaker demand (above all due to weather/climate change, politics, reputation or competition) → Decline in own generation → Reduced project volume in the environmental services business (in particular due to market saturation, limited resources for infrastructure projects, non-inclusion in or failure to win tenders) 	Procurement strategy tailored to the market environment; hedging strategies; diversification of customer segments and business areas; product portfolio that reflects customer demands; longer-term sale of power plant capacity
Supplier risk	Cost overruns on planned projects; incomplete performance of contracted services or failure to meet contract obligations	Partnerships; contractual controls wherever possible; third party expert opinions
Financial risks¹⁾		
Foreign currency risks	Transaction risks (foreign exchange losses) and translation risks on the conversion of foreign currency amounts in the consolidated financial statements; financing for Group companies that does not reflect the respective foreign exchange situation	Monitoring; limits; hedging instruments
Liquidity, cash flow and financing risk	Failure to repay liabilities on schedule or to obtain the required liquidity/funds when needed at the expected conditions	Long-term, centrally managed financial planning; safeguarding financing requirements (e. g. through credit lines)
Market price risks	Decline in the value of investments (e. g. funds) and listed strategic holdings (e. g. Verbund AG, Burgenland Holding AG)	Monitoring of loss potential via daily value-at-risk calculations; investment guidelines
Counterparty/credit risks (default risks)	Complete or partial failure of a business partner or customer to provide the agreed performance	Contractual construction; credit monitoring and credit limit systems; regular monitoring of customer behaviour; hedging instruments; insurance; systematic diversification of business partners
Investment risks	Failure of a core subsidiary or holding company to meet profit targets	Representation on corporate bodies of the respective company
Rating changes	Higher refinancing costs due to rating downgrades	Ensuring compliance with key financial indicators
Interest rate risks	Changes in market rates; increase in interest expense; negative effects of low interest rates on the valuation of assets and provisions and on future tariffs	Use of hedging instruments; fixed interest rates in financing contracts
Impairment risks	Recognition of impairment losses to receivables, goodwill, investments, generation equipment and other assets (profitability/value significantly dependent on electricity and primary energy prices and energy sector framework conditions)	Monitoring via sensitivity analyses
Guarantee risk	Financial loss due to claim of contingent liabilities	Limit volume of guarantees as far as possible; routine monitoring

1) For information on the use of financial instruments, also see page 199f and page 205ff in the EVN Full Report 2018/19

EVN's major risks and related risk management measures

Risk category	Description	Measure
Strategy and planning risks		
Technology risk	Late identification of and reaction to new technologies (delayed investments) or to changes in customer needs; investments in "wrong" technologies	Active participation in external research projects; own demonstration facilities and pilot projects; ongoing adjustments to keep technologies at the latest level
Planning risk	Model risks; incorrect or incomplete assumptions; lost opportunities	Feasibility studies by experienced, highly qualified employees; monitoring of parameters and regular updates; four-eyes principle
Organisational risks	Inefficient or ineffective processes and interfaces; duplication	Process management; documentation; internal control system (ICS)
Operating risks		
Infrastructure risks	Incorrect design and use of technical facilities	Elimination of technical weaknesses; regular inspections and reviews of current and planned infrastructure
Service disruptions/network breakdowns (own and third party), accidents	Supply interruptions; physical danger to persons or infrastructure through explosions/accidents	Technical upgrading at interfaces of the different networks; expansion and maintenance of network capacity
IT/security risks (incl. cybersecurity)	System losses; data loss or unintended transfer; hacker attacks	Strict system and risk monitoring (internal control system); backup systems; technical maintenance; external audits; occupational safety and health measures; crisis training
Workforce risks	Loss of highly qualified employees; absence due to work accidents; surplus or shortfall of personnel; communication problems; cultural barriers; fraud; intentional or unintentional misrepresentations of transactions or items in the annual financial statements	Attractive work environment; occupational health care and safety measures; flexible working time models; training; events for employees for the exchange of information and networking purposes; internal control system (ICS)
External risks		
Legislative, regulatory and political risks	Change in political and legal parameters and/or the regulatory environment (e. g. environmental laws, changes in the legal framework, shifting subsidy scheme, market liberalisation in South East Europe); political and economic instability; network operations: non-inclusion of actual operating costs in the network tariffs established by regulatory authority	Cooperation with interest groups, associations and government agencies on a regional, national and international level; appropriate documentation and service charges
Legal and litigation risks	Non-compliance with contracts; litigation risk from various lawsuits; regulatory and supervisory audits	Representation in local, regional, national and EU-wide interest groups; legal consulting
Social and general economic environment	Macroeconomic developments; debt/financial crisis; stagnating or declining purchasing power; rising unemployment	Best possible utilisation of (anti-)cyclical optimisation potential
Contract risks	Failure to identify legal, economic or technical problems; contract risks under financing agreements	Extensive legal due diligence; involvement of external experts/legal advisors; contract database and ongoing monitoring

EVN's major risks and related risk management measures

Risk category	Description	Measure
Other risks		
Granting of undue advantages, non-compliance, data protection incidents	Distribution of confidential internal information to third parties and the granting of undue advantages/corruption; violation of regulations for the protection of personal data	Internal control system; uniform guidelines and standards; Code of Conduct; compliance organisation
Project risk	Cost overruns on the construction of new capacity	Contractual agreement on economic parameters
Co-investment risk	Risks related to the implementation of major projects jointly with partners	Contractual safeguards; efficient project management
Sabotage	Sabotage, e. g. to natural gas lines, wastewater treatment plants or waste incineration plants	Suitable security measures; regular measurement of water quality and emissions
Image risk	Reputational damage	Transparent and proactive communications; sustainable management

△ GRI indicator: GRI 102-15

Control environment

The Code of Conduct issued by EVN and the underlying values apply to all Group employees.

○ EVN's Code of Conduct is available under www.evn.at/code-of-conduct

The consolidated financial statements are prepared by Group accounting. The related processes are based on an accounting guideline that defines the accounting policies to be applied as well as key processes and schedules for the entire Group. Binding instructions apply to the reconciliation of intragroup accounts and other work required for the preparation of the consolidated financial statements. All employees involved in the accounting process have the necessary qualifications and undergo regular training. Complex actuarial opinions and valuations are prepared by external experts or specially qualified employees. The managers responsible for the specific processes – in general, the heads of the organisational units and corporate services – are responsible for compliance with these processes and the related control measures.

Risk assessment and control activities

Multi-stage control measures have been implemented to prevent material misstatements in the presentation of transactions in order to ensure that the individual financial statements of all subsidiaries are recorded correctly. These measures include automated controls that are executed by the consolidation software as well as manual controls by the involved corporate services. These corporate service departments carry out extensive plausibility checks of the individual subsidiaries' financial statements to ensure their correct transfer to the consolidated financial statements. The review of the

financial statement data includes analyses at the position, segment and Group levels, both before and after consolidation. The consolidated financial statements are not released until these quality controls are complete at all levels.

EVN AG and the major domestic and foreign subsidiaries use SAP software (FI module, finance and accounting) for their accounting. The IFRS consolidated financial statements are prepared with the Hyperion Financial Management software, whereby the data from the individual financial statements of the consolidated companies are transferred by means of an interface. The accounting systems and all upstream systems are protected by restricted access as well as automated and mandatory manual control steps.

The ICS for financial reporting and all accounting-related processes are reviewed by the auditor at least once each year to verify compliance with the required controls, to evaluate any risk incidents that occurred during the financial year and to determine whether the controls are still suitable to deal with the existing risks. In 2018/19, a number of process adjustments and improvements were made as part of the continuous efforts to further develop the ICS for financial reporting.

Information, communication and monitoring

The Executive Board provides the Supervisory Board with quarterly reports on EVN's asset, financial and earnings position, together with a statement of financial position and a statement of operations. The Executive Board and the Audit Committee also receive a report on the ICS for financial accounting twice each year, which contains basic information to evaluate the efficiency and effective-

ness of the ICS and is designed to support the management of the ICS by the responsible corporate bodies. The report is prepared by ICS management in cooperation with the ICS Committee based on information supplied by the managers responsible for ICS, the persons who carried out the controls and the auditors.

This information is also distributed to management and key personnel in the involved companies to facilitate monitoring and control activities and thereby ensure the accuracy of accounting and reporting procedures. EVN's internal audit department carries out regular reviews of the ICS for financial accounting, and their findings are also included in the continuous improvement of this system.

△ GRI indicators: GRI 102-31, GRI 102-33

Consolidated non-financial report

The consolidated non-financial statement required by the Austrian Sustainability and Diversity Improvement Act was prepared in accordance with § 267a of the Austrian Commercial Code and is presented as an independent non-financial report.

□ See page 1ff in the EVN Full Report 2018/19

Disclosures required by § 243a of the Austrian Commercial Code

1. The share capital of EVN AG totalled EUR 330,000,000 as of 30 September 2019 and was divided into 179,878,402 zero par value bearer shares, each of which represents an equal stake in share capital. Shareholders are not entitled to the issue of individual share certificates. There is only one class of shares, and all shares carry the same rights and responsibilities. EVN AG shares are traded in the Prime Market segment of the Vienna Stock Exchange.
2. There are no restrictions on voting rights or agreements limiting the transfer of shares which exceed the general requirements of the Austrian Stock Corporation Act. However, it should be noted that the transferability of the investment owned by the province of Lower Austria, which holds its shares through NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, is limited by Austrian federal and provincial constitutional law.
3. Based on these constitutional requirements, the province of Lower Austria is the major shareholder of EVN AG with a stake of 51.0%. The second largest shareholder is EnBW Trust e. V., an association headquartered in Karlsruhe, which is recorded in the register of associations maintained by the district court in Mannheim under VR 3737. As of 30 September 2019 EnBW Trust held an investment of 28.6% of the share capital in trust for EnBW Energie Baden-Württemberg AG, which is also headquartered in Karlsruhe and recorded in the commercial register of the district court in Mannheim under HRB 107956. As of 30 September 2019, EVN AG held treasury shares representing 1.0% of share capital and free float equalled 19.4%.
4. EVN AG has not issued any shares with special control rights.
5. Employees who own shares in EVN AG may exercise their voting rights personally at the Annual General Meeting. EVN AG does not have a stock option programme.
6. The Executive Board consists of at least two members. The Supervisory Board has a minimum of ten and a maximum of 15 members. Unless another majority is required by law, the Annual General Meeting passes its resolutions with a simple majority of the votes cast or with a majority of the capital represented in cases requiring a majority of capital.
7. There were no authorisations as defined by § 243a (1) no. 7 of the Austrian Commercial Code in effect during the 2018/19 financial year which entitled the Executive Board, in particular, to issue or repurchase the company's shares. However, it should be noted that an earlier authorisation issued by the Annual General Meeting expired in 2017/18: this authorisation entitled the Executive Board to repurchase the company's bearer shares (i) for distribution to employees of the company or its subsidiaries and (ii) in accordance with § 65 (1) no. 8 of the Austrian Stock Corporation Act (acquisition with no specific purpose) at an amount equalling up to 10% of EVN's share capital. The possibility of issuing previously repurchased treasury shares to employees remains unaffected by this expiration.
8. A change of control in EVN AG in the sense of § 243a (1) no. 8 of the Austrian Commercial Code is currently not possible because of the legal regulations described above under points 2. and 3. Therefore, there are no possible consequences of a change of control.
9. There are no agreements to provide compensation to the members of corporate bodies or employees in the event of a public takeover.

Outlook for the 2019/20 financial year

EVN has followed two central strategic focal points for a number of years to make an active contribution to the transformation of the energy system: on the one hand, a substantial investment in renewable generation capacity and, on the other hand, massive investments in its network infrastructure to integrate the increasing volume of decentralised generation, especially in Lower Austria.

The interim goal to reach roughly 370 MW of installed wind power capacity was met as of 30 September 2019 – one year earlier than planned – and EVN is now working towards the targeted 500 MW. It should be possible to meet this goal by the end of 2023 subject to appropriate framework conditions. This growth target is supported by a pipeline of previously developed, and in part already approved, projects at attractive wind locations in Lower Austria. EVN is also evaluating the feasibility of large-scale photovoltaic systems in its supply areas.

Business activities in 2019/20 will continue to include the further expansion of renewable generation capacity, while activities at the thermal power plants in Lower Austria will reflect the decisions taken in 2018/19. Based on the earlier-than-planned termination of hard coal-fired production at the Dürnrrohr power plant as well as the deactivation and conservation of the thermal power plant capacities in Theiss and Korneuburg

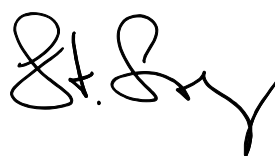
which are no longer under contract as reserve capacity, only 430 MW in Theiss serve as reserve capacity for the Austrian transmission network operator. The underlying contract initially runs to September 2021.

Plans also call for the continuation of EVN's investments in the electricity networks. The roll-out of smart meters in Lower Austria marks the start of an additional investment cycle and, consequently, the already very high level of investments will increase in 2019/20. However, these investments reflect the goal to generate high earnings contributions from regulated and stable business areas in the Lower Austrian home market. The ongoing investment initiative to further improve drinking water supply security and quality also contributes to meet this goal.

In the international project business, EVN will concentrate on existing contracts and, above all, on the expected major project in Kuwait. Projects and tenders for thermal sewage sludge utilisation plants also represent an attractive future issue in this area.

Assuming average conditions in the energy business environment, Group net result for 2019/20 is expected to range from EUR 200m to EUR 230m. The year-on-year decline is attributable to the positive valuation effects of approximately EUR 110m after tax in 2018/19. The result from operating activities is therefore expected to remain constant.

Maria Enzersdorf, 18 November 2019



Stefan Szyszkowitz
Spokesman of the Executive Board



Franz Mittermayer
Member of the Executive Board

Consolidated financial statements for 2018/19

According to International Financial Reporting Standards

Consolidated statement of operations	25	
Consolidated statement of comprehensive income	26	
Consolidated statement of financial position	27	
Consolidated statement of changes in equity	28	
Consolidated statement of cash flows	29	
Consolidated notes	30	Basis of preparation
	37	Basis of consolidation
	41	Accounting policies
	53	Notes to the consolidated statement of operations
	60	Notes to the consolidated statement of financial position
	81	Segment reporting
	86	Other information
EVN's investments	104	
Auditors' report	109	

Consolidated statement of operations

EURm	Note	2018/19	2017/18
Revenue	24	2,204.0	2,078.7 ¹⁾
Other operating income	25	117.8	98.9 ¹⁾
Cost of materials and services	26	-1,361.6	-1,236.4
Personnel expenses	27	-338.7	-321.7
Other operating expenses	28	-120.2	-135.7
Share of results from equity accounted investees with operational nature	29	130.5	188.0
EBITDA		631.7	671.8
Depreciation and amortisation	30	-269.8	-258.3
Effects from impairment tests	30	41.6	-20.6
Results from operating activities (EBIT)		403.5	392.9
Share of results from equity accounted investees with financial nature		-	0.1
Results from other investments		23.2	20.1
Interest income		8.1	10.7
Interest expense		-51.5	-54.0
Other financial results		-9.8	-14.0
Financial results	31	-29.9	-37.2
Result before income tax		373.5	355.7
Income tax	32	-46.7	-76.1
Result for the period		326.9	279.6
thereof result attributable to EVN AG shareholders (Group net result)		302.4	254.6
thereof result attributable to non-controlling interests		24.5	25.0
Earnings per share in EUR ²⁾	33	1.70	1.43
Dividend per share in EUR		0.50 ³⁾	0.47

1) The comparative information was adjusted – see note 2. Reporting in accordance with IFRS, Changes in the presentation of the consolidated financial statements and adjustment of prior year data

2) There is no difference between basic and diluted earnings per share.

3) Proposal to the Annual General Meeting: dividend of EUR 0.47 per share + one-time bonus dividend of EUR 0.03 per share

Consolidated statement of comprehensive income

EURm	Note	2018/19	2017/18
Result for the period		326.9	279.6
Other comprehensive income from			
Items that will not be reclassified to profit or loss		233.5	-8.5
Remeasurements IAS 19	45	-55.4	-14.3
Investments in equity accounted investees	45	-10.7	2.3
Shares and other equity instruments measured at fair value and reported in other comprehensive income ¹⁾		381.6	-
Thereon apportionable income tax expense	45	-82.0	3.5
Items that may be reclassified to profit or loss		5.1	777.9
Currency translation differences	5	10.8	2.1
Available for sale financial instruments ¹⁾	45	-	1,025.4
Cash flow hedges	45	-0.1	7.4
Investments in equity accounted investees	45	-7.3	0.8
Thereon apportionable income tax expense	45	1.8	-257.8
Total other comprehensive income after tax		238.6	769.4
Comprehensive income for the period		565.5	1,049.0
thereof income attributable to EVN AG shareholders		546.0	1,023.4
thereof income attributable to non-controlling interests		19.5	25.6

1) See note 2. Reporting in accordance with IFRS, IFRS 9 Financial Instruments

Consolidated statement of financial position

EURm	Note	30.09.2019	30.09.2018
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets	34	218.5	182.1
Property, plant and equipment	35	3,579.6	3,438.7
Investments in equity accounted investees	36	972.1	995.7
Other investments	37	2,325.4	1,944.2
Deferred tax assets	49	72.1	68.8
Other non-current assets	38	163.3	252.4
		7,330.9	6,881.9
Current assets			
Inventories	39	104.1	94.6
Trade and other receivables	40	417.4	500.3
Securities	41	89.7	139.8
Cash and cash equivalents	59	246.6	214.5
		857.7	949.1
Total assets		8,188.6	7,831.1
Equity and liabilities			
Equity			
Issued capital and reserves attributable to shareholders of EVN AG	42–46	4,295.6	3,832.8
Non-controlling interests	47	256.5	259.9
		4,552.1	4,092.6
Non-current liabilities			
Non-current loans and borrowings	48	990.0	1,040.5
Deferred tax liabilities	49	543.8	471.0
Non-current provisions	50	537.5	480.8
Deferred income from network subsidies	51	615.7	602.6
Other non-current liabilities	52	46.2	75.4
		2,733.2	2,670.3
Current liabilities			
Current loans and borrowings	53	68.8	89.1
Taxes payable and levies	54	138.3	85.6
Trade payables	55	301.0	337.1
Current provisions	56	90.4	91.4
Other current liabilities	57	304.9	464.9
		903.3	1,068.1
Total equity and liabilities		8,188.6	7,831.1

Consolidated statement of changes in equity

EURm	Share capital	Share premium and capital reserves	Retained earnings	Valuation reserve	Currency translation reserve	Treasury shares	Issued capital and reserves of EVN AG shareholders	Non-controlling interests	Total
Balance on 01.10.2017	330.0	253.0	2,126.2	226.2	-22.1	-21.2	2,892.1	258.0	3,150.1
Comprehensive income	-	-	254.6	766.7	2.1	-	1,023.3	25.6	1,048.9
Dividends 2016/17	-	-	-83.6	-	-	-	-83.6	-23.7	-107.3
Change in treasury shares	-	0.4	-	-	-	0.7	1.1	-	1.1
Other changes	-	-	-0.0 ¹⁾	0.0 ¹⁾	0.0 ¹⁾	-	0.0 ¹⁾	-0.1	-0.0 ¹⁾
Change in the scope of consolidation	-	-	-0.2	-	0.0 ¹⁾	-	-0.2	0.1	-0.1
Balance on 30.09.2018	330.0	253.4	2,297.0	992.9	-20.0	-20.5	3,832.8	259.9	4,092.6
Change in accounting method (IFRS 9 Group) ¹⁾	-	-	-2.4	1.1	-	-	-1.3	-0.5	-1.8
Change in accounting method (IFRS 9 at equity) ¹⁾	-	-	0.7	-	-	-	0.7	-	0.7
Change in accounting method (IFRS 15 Group) ²⁾	-	-	-0.1	-	-	-	-0.1	-	-0.1
Change in accounting method (IFRS 15 at equity) ²⁾	-	-	0.2	-	-	-	0.2	-	0.2
Balance on 01.10.2018	330.0	253.4	2,295.5	994.0	-20.0	-20.5	3,832.4	259.4	4,091.8
Comprehensive income	-	-	302.4	232.8	10.7	-	546.0	19.5	565.5
Dividends 2017/18	-	-	-83.7	-	-	-	-83.7	-22.5	-106.1
Change in treasury shares	-	0.2	-	-	-	0.8	1.0	-	1.0
Other changes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance on 30.09.2019	330.0	253.6	2,514.2	1,226.8	-9.3	-19.7	4,295.6	256.5	4,552.1
Note	42	43	44	45	5	46		47	

1) See note 2. Reporting in accordance with IFRS, Significant changes based on the initial application of IFRS 9 and IFRS 15

2) See note 2. Reporting in accordance with IFRS, Significant changes based on the initial application of IFRS 9 and IFRS 15

*) Small amount

Consolidated statement of cash flows

EURm	Note	2018/19	2017/18
Result before income tax		373.5	355.7
+ Depreciation, amortisation/– revaluation of intangible assets and property, plant and equipment	30	228.2	278.9
– Results of equity accounted investees and other investments	36, 37	–153.7	–208.2
+ Dividends from equity accounted investees and other investments		161.1	163.3
+ Interest expense		51.5	54.0
– Interest paid		–41.4	–42.9
– Interest income		–8.1	–10.7
+ Interest received		7.4	8.4
+ Losses/– gains from foreign exchange translations		9.9	10.5
+/- Other non-cash financial results		–1.6	3.4
– Release of deferred income from network subsidies	59	–50.6	–47.9
– Gains/+ losses on the disposal of intangible assets and property, plant and equipment		–3.1	–0.7
– Decrease/+ increase in non-current provisions	50	–22.6	–3.6
Gross cash flow		550.5	560.3
+ Decrease/– increase in inventories and receivables		109.7	–69.8
+ Increase/– decrease in current provisions		–1.0	–0.1
+ Increase/– decrease in trade payables and other liabilities		–222.8	115.2
– Income tax paid		–6.6	–2.0
Net cash flow from operating activities		429.7	603.5
+ Proceeds from the disposal of intangible assets and property, plant and equipment		5.7	20.9
+ Proceeds from network subsidies		64.4	68.2
+ Proceeds from the disposal of financial assets and other non-current assets		72.4	25.1
+ Proceeds from the disposal of current securities		49.3	–
– Acquisition of intangible assets and property, plant and equipment		–391.9	–351.3
– Acquisition of financial assets and other non-current assets		–7.0	–79.3
– Acquisition of current securities		–	–140.6
Net cash flow from investing activities		–207.1	–457.1
– Dividends paid to EVN AG shareholders	44	–83.7	–83.6
– Dividends paid to non-controlling interests		–22.5	–23.7
– Increase in interest in fully consolidated companies		–	–0.1
+ Sales of treasury shares		1.0	1.1
+ Increase in financial liabilities	59	3.2	2.0
– Decrease in financial liabilities	59	–89.1	–49.2
Net cash flow from financing activities		–191.0	–153.5
Net change in cash and cash equivalents¹⁾		31.5	–7.1
Net change in cash and cash equivalents			
Cash and cash equivalents at the beginning of the period ¹⁾	59	214.5	221.8
Currency translation differences on cash and cash equivalents		0.2	–0.1
Cash and cash equivalents at the end of the period ¹⁾		246.2	214.5
Net change in cash and cash equivalents²⁾		31.5	–7.1

1) The addition of bank overdrafts results in cash and cash equivalents as reported on the consolidated statement of financial position.

2) Additional information on the consolidated statement of cash flows can be found in note 59. Consolidated statement of cash flows.

Consolidated notes

Basis of preparation

1. General

EVN AG, as the parent company of the EVN Group (EVN), is a leading listed Austrian energy and environmental services provider. Its headquarters are located in A-2344 Maria Enzersdorf, Austria. In addition to serving its domestic market in the province of Lower Austria, EVN operates in the Bulgarian, North Macedonian, Croatian, German and Albanian energy industry. EVN is also active in the area of environmental services through subsidiaries that provide customers in 13 countries with water supply, wastewater treatment and thermal waste utilisation services.

The consolidated financial statements are prepared as of the balance sheet date of EVN AG. The financial year of EVN AG covers the period from 1 October to 30 September.

The consolidated financial statements are prepared on the basis of uniform accounting policies. In cases where the balance sheet date of a consolidated company differs from the balance sheet date of EVN AG, interim financial statements are prepared as of 30 September.

The consolidated financial statements are prepared on the basis of historical acquisition and production costs, unless indicated otherwise.

Certain items on the consolidated statement of financial position and the consolidated statement of operations are summarised to achieve a more understandable and clearly structured presentation. These positions are presented individually in the consolidated notes and explained according to the principle of materiality. In order to improve clarity and comparability, the amounts in the consolidated financial statements are generally shown in millions of euros (EURm), unless otherwise noted. Immaterial mathematical differences may arise from the rounding of individual items or percentage rates.

The consolidated statement of operations is prepared in accordance with the nature of expense method.

2. Reporting in accordance with IFRS

Pursuant to § 245a of the Austrian Commercial Code, the consolidated financial statements were prepared in accordance with the current guidelines set forth in the IFRSs issued by the International Accounting Standards Board (IASB) as well as the interpretations issued by the International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) that were applicable as of the balance sheet date and had been adopted by the European Union (EU).

Standards and interpretations applied for the first time and changes in accounting policies

The following standards and interpretations were applied for the first time in the 2018/19 financial year:

Standards and interpretations applied for the first time		Effective ¹⁾	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
New standards and interpretations			
IFRS 9	Financial Instruments	01.01.2018	See below
IFRS 15	Revenue from Contracts with Customers	01.01.2018	See below
IFRIC 22	Foreign Currency Transactions and Advance Consideration	01.01.2018	See below
Revised standards and interpretations			
Several	Annual Improvements 2014–2016	01.01.2018	None
IFRS 2	Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions	01.01.2018	None
IFRS 4	Applying IFRS 9, Financial Instruments with IFRS 4, Insurance Contracts	01.01.2018	None
IFRS 15	IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers – Clarifications	01.01.2018	See below
IAS 40	Transfers of Investment Property	01.01.2018	None

1) In accordance with the Official Journal of the EU, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

IFRS 9 Financial Instruments

IFRS 9 replaces the existing rules for the recognition and measurement of financial instruments under IAS 39. In comparison with IAS 39, IFRS 9 includes new rules for the classification and measurement of financial assets and expanded rules for the recognition of impairment losses to financial assets. It also defines new rules for hedge accounting.

Classification and measurement

IFRS 9 provides for a new classification of financial assets which, in contrast to IAS 39, is based on the respective business model and the characteristics of the contractual payment flows for the individual financial instruments. In the future, financial assets must be allocated to one of the following three categories: “at amortised cost (AC)”, “at fair value through profit or loss (FVTPL)” or “at fair value through other comprehensive income (FVOCI)”. An evaluation by the EVN Group showed that most of the financial assets – in particular loans receivable, other non-current assets, trade and other receivables as well as cash on hand and at banks – will continue to meet the criteria for classification at amortised cost. Investments in equity instruments are generally classified as FVTPL; investments in equity instruments which were previously classified as available for sale (AFS) and are held over the long term will be assigned to the category FVOCI under the application of IFRS 9.5.7.5. Related valuation adjustments to these instruments will no longer be reclassified to the consolidated statement of operations in the future. The investments in equity instruments which were previously measured at amortised cost based on the exemption provided by IAS 39.46(c) do not lead to a material increase in the carrying amount. The securities recorded under non-current and current assets at EVN represent shares in funds, they are measured at FVTPL.

IFRS 9 Financial Instruments

Classification and measurement	Previous measurement category in accordance with IAS 39	New measurement category in accordance with IFRS 9	Carrying amount IFRS 9 as of 01.10.2018	Carrying amount IAS 39 as of 30.09.2018
EURm				
Measurement at fair value				
Other investments	AFS	FVOCI ¹⁾	1,939.6	1,939.6
Securities (non-current)	FVTPL	FVTPL	135.1	135.1
Securities (current)	AFS	FVTPL	139.8	139.8
Receivables arising from derivative transactions ²⁾	FVTPL	FVTPL	83.2	83.2
Liabilities arising from derivative transactions ²⁾	FVTPL	FVTPL	122.3	122.3
Measurement at amortised cost				
Loans receivable	LAR	AC	38.3	38.3
Lease receivables	LAR	AC	28.7	28.7
Remaining other non-current assets	LAR	AC	0.6 ³⁾	0.2
Trade and other receivables	LAR	AC	418.5 ⁴⁾	419.5
Cash on hand and at banks	LAR	AC	214.5	214.5
Bonds	FLAC	AC	504.5	504.5
Bank loans	FLAC	AC	536.0	536.0
Other liabilities	FLAC	AC	20.3	20.3
Current loans and borrowings	FLAC	AC	89.1	89.1
Trade payables	FLAC	AC	337.1	337.1
Other financial liabilities	FLAC	AC	292.7	292.7

1) The option provided by IFRS 9.5.7.5, which permits the assignment of other investments to the category FVOCI, was applied to all investments.

2) Including hedging instruments

3) Valuation adjustments in accordance with IFRS 15 (incremental costs for obtaining a contract)

4) Valuation adjustments in accordance with IFRS 9 (impairments)

Impairments

With regard to the recognition of impairment losses on financial assets, IFRS 9 replaces the “incurred loss model” with the “expected loss model”. Financial assets carried at amortised cost, contractual assets as defined in IFRS 15 and debt instruments measured at FVOCI are now subject to the provisions of the expected loss model on initial recognition and are tested for impairment. Impairment losses must be recognised in one of two forms: on the basis of a twelve-month model at the amount of the credit losses expected within the next twelve-months or on the basis of a lifetime loss model at the amount of the credit losses expected over the lifetime of the asset. The latter alternative must be applied to trade receivables without material financing components and to assets whose credit risk has increased significantly since initial recognition. The standard offers a practical expedient for lease receivables, which also permits the application of the lifetime model. EVN decided not to apply this option and assesses the probability of default based on the twelve-month model. In the EVN Group, the twelve month model will be applied, in particular, to loans receivable, lease receivables and bank deposits, when the requirements of IFRS 9.7.2.19a are met. The preparation of the consolidated financial statements as of 30 September 2018 included impairment testing at the Group level in accordance with IFRS 9 for the following balance sheet positions: loans receivables, lease receivables and cash at banks. These impairment tests would have led, in total, to the recognition of an immaterial impairment loss of EUR 0.1m. EVN did not recognise this impairment because the amount is immaterial.

The application of the lifetime loss model is mandatory for trade receivables without material financing components. EVN applies the rules provided by IFRS 9B5.5.35, which provide for the use of an impairment matrix as a practical expedient to determine the amount of an impairment loss. The default incidents in recent years were analysed by region and core market, and an impairment matrix was then developed for the EVN Group based on time intervals. The calculations as of 30 September 2018 resulted in an additional need for the recognition of impairment losses totalling EUR 1.0m at the Group level as well as the reversal of impairment losses totalling EUR 0.9m for equity accounted investees.

Impairment – receivables			
EURm	Trade receivables	Other receivables (general approach) ¹⁾	Total
30.09.2018 (IAS 39)	301.3	399.9	701.2
Impairment losses – adjustment	-1.0	-	-1.0
01.10.2018 (IFRS 9)	300.3	399.9	700.2

1) The general approach covers the following balance sheet positions: loans receivables, lease receivables, remaining other non-current assets and other receivables as well as cash on hand and at banks.

Hedge accounting

The new model for hedge accounting is intended to create a better connection between the company’s risk management strategy, the reasons for the conclusion of hedges and the recognition and measurement of these hedges. In addition to convergence with the goals and strategies of corporate risk management, IFRS 9 expands the range of acceptable underlying transactions and requires a rather qualitative and future-oriented approach for evaluating the effectiveness of the hedge relationship.

The hedges held by the EVN Group on the transition date for the hedging of foreign exchange and interest rate risks meet the requirements of IFRS 9. They are in agreement with the strategies and goals of risk management in the EVN Group and can therefore also be continued under the provisions of IFRS 9.

Transition

In principle, IFRS 9 is to be applied retrospectively. EVN, however, has decided to utilise the exception rule and will not adjust the comparative information for classification and measurement (including impairment) in previous accounting periods as of the initial application date. Differences between the carrying amounts which result from the application of IFRS 9 will generally be recorded under retained earnings without recognition through profit or loss as of 1 October 2018. In contrast, the new rules for hedge accounting will principally be applied prospectively.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

IFRS 15 defines a five-step model for the recognition of revenue from contracts with customers and replaces all previously applicable standards and related interpretations. Under this model, a company recognises revenue at an amount equal to the consideration expected in exchange for the accepted performance obligations, i. e. the transfer of goods or the provision of services. A determination must therefore be made when a contract is concluded as to whether the resulting revenue should be recognised at a point in time or over time. Revenue is recognised when the customer obtains control over the goods or services. This standard also includes extensive requirements for qualitative and quantitative disclosures on the assets resulting from the capitalised costs for the acquisition and fulfilment of contracts with customers.

EVN's customer contracts were analysed as part of a Group-wide project to identify the contracts that could lead to a potential change in the previous method used to realise revenue. The application of IFRS 15 is not expected to result in any material effects on the scope or timing of revenue recognition, especially in EVN's core energy supply business. The rules defined by IFRS 15.25a, in particular, are relevant for EVN's core business – the supply and delivery of energy. Revenue is recognised over time in this business because the customer receives continuous service and consumes the energy immediately, and another company would not be required to repeat the previously provided performance if it took over the contract and fulfilled the remaining performance obligations. The EVN Group will, as soon as the corresponding prerequisites are met, utilise the practical expedient provided by IFRS 15.B16, which permits the recognition of revenue at the amount the company is entitled to invoice.

The contract analyses also identified the following issues for the EVN Group:

The costs to acquire a contract with a customer represent additional costs. When the company assumes it will be able to reclaim these costs, the related amounts must generally be capitalised and amortised over the period in which the goods or services are transferred to the customer. If the expected amortisation period does not exceed one year, the practical expedient permits the expensing of these costs. In 2017/18, this would have led to the capitalisation of EUR 0.4m for contract acquisition costs.

Payments to customers for sales purposes, e. g. free months, are generally recognised as revenue deductions. A payment made when the contract is concluded leads to the recognition of an asset which must be released over the minimum contract term. In 2017/18, this would have led to the capitalisation of an asset amounting to EUR 0.2m.

The arbitration decision issued in November 2016 led to a contract modification as defined in IFRS 15.21b for the project company STEAG-EVN Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft mbH ("SEK") in connection with granted network subsidies. This modification must be treated as if it was always part of the existing contract, which means revenues must be adjusted on a cumulative basis starting with the initial recognition of a network subsidy. This led to an increase of EUR 0.7m and will subsequently result in an annual increase of EUR 0.1m in the revenue recognised until the end of the contract term.

The initial application of IFRS 15 will be made retrospectively, whereby the cumulative adjustment amounts from the initial application will be recorded under retained earnings as of 1 October 2018.

Significant changes based on the initial application of IFRS 9 and IFRS 15

EVN initially applied IFRS 9 and IFRS 15 as of 1 October 2018. As explained in the preceding sections, the comparative information for prior accounting periods was not adjusted. The effects on profit or loss from the application of the new standards were recorded under retained earnings as of 1 October 2018.

The following section shows the effects on EVN's consolidated financial statements from the initial application of IFRS 9 and IFRS 15, in particular on the consolidated statement of financial position and on equity. The additional disclosures required by IFRS 15.C8 are not provided because the information is immaterial.

Adjustments to the consolidated statement of financial position				
EURm	01.10.2018	Adjustment IFRS 9	Adjustment IFRS 15	30.09.2018
Assets				
Non-current assets				
Intangible assets	182.1	–	–	182.1
Property, plant and equipment	3,438.7	–	–	3,438.7
Investments in equity accounted investees	996.9	0.9	0.3	995.7
Other investments	1,944.2	–	–	1,944.2
Deferred tax assets	69.0	–	0.2	68.8
Other non-current assets	253.0	–	0.6	252.4
	6,884.0	0.9	1.1	6,881.9
Current assets				
Inventories	94.6	–	–	94.6
Trade and other receivables	499.3	–1.0	–	500.3
Securities	139.8	–	–	139.8
Cash and cash equivalents	214.5	–	–	214.5
	948.2	–1.0	–	949.1
Total assets	7,832.1	–	1.1	7,831.1
Equity and liabilities				
Equity				
Share capital	330.0	–	–	330.0
Share premium and capital reserves	253.4	–	–	253.4
Retained earnings	2,295.5	–1.7	0.2	2,297.0
Valuation reserve	994.0	1.1	–	992.9
Currency translation reserve	–20.0	–	–	–20.0
Treasury shares	–20.5	–	–	–20.5
Issued capital and reserves attributable to shareholders of EVN AG	3,832.3	–0.6	0.2	3,832.8
Non-controlling interests	259.4	–0.5	–	259.9
	4,091.8	–1.1	0.2	4,092.6
Non-current liabilities				
Non-current loans and borrowings	1,040.5	–	–	1,040.5
Deferred tax liabilities	472.2	1.0	0.2	471.0
Non-current provisions	480.8	–	–	480.8
Deferred income from network subsidies	603.3	–	0.7	602.6
Other non-current liabilities	75.4	–	–	75.4
	2,672.2	1.0	0.9	2,670.3
Current liabilities				
Current loans and borrowings	89.1	–	–	89.1
Taxes payable and levies	85.6	–	–	85.6
Trade payables	337.1	–	–	337.1
Current provisions	91.4	–	–	91.4
Other current liabilities	464.9	–	–	464.9
	1,068.1	–	–	1,068.1
Total equity and liabilities	7,832.1	–	1.1	7,831.1

Adjustments to equity	Retained earnings	Valuation reserves (only AFS)	Valuation reserves (only FVOCI)	Non-controlling interests	Equity total
EURm					
Balance on 30.09.2018	2,297.0	1,108.5	–	259.9	4,092.6
Classification IFRS 9					
Reclassification of current securities from AFS to FVTPL	–1.1	1.1	–	–	–
Reclassification of equity instruments from AFS to FVOCI	–	–1,109.5	1,109.5	–	–
	–1.1	–1,108.5	1,109.5	–	–
Impairment IFRS 9					
Impairments trade receivables (Group)	–0.5	–	–	–0.5	–1.0
Deferred taxes on initial application effects (Group)	–0.8	–	–	–	–0.8
Reversal of impairment trade receivables (at equity)	0.9	–	–	–	0.9
Deferred taxes on initial application effects (at equity)	–0.2	–	–	–	–0.2
	–0.6	–	–	–0.5	–1.1
Adjustments IFRS 15					
Incremental costs for obtaining a contract (Group)	0.4	–	–	–	0.4
Incremental costs for obtaining a contract (at equity)	0.3	–	–	–	0.3
Contract assets	0.2	–	–	–	0.2
Contract modification Walsum 10	–0.7	–	–	–	–0.7
Deferred taxes on initial application effects	–0.1	–	–	–	–0.1
	0.2	–	–	–	0.2
Balance on 01.10.2018	2,295.5	–	1,109.5	259.4	4,091.8

IFRIC 22 Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

IFRIC 22 regulates the accounting treatment of transactions which include the receipt or payment of consideration in a foreign currency. The interpretation clarifies that the date on which an asset arising from advance consideration is recognised represents the relevant date for determining the exchange rate applicable to a non-monetary asset. EVN applies this interpretation in connection with advance payments made or received in a foreign currency in the international project business.

Standards and interpretations already adopted by the EU, but not yet compulsory		Effective ¹⁾	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
New standards and interpretations			
IFRS 16	Leases	01.01.2019	See below
IFRIC 23	Uncertainty over Income Tax Treatments	01.01.2019	None
Revised standards and interpretations			
IAS 19	Plan Amendment, Curtailment or Settlement	01.01.2019	None
IAS 28	Long-term Interests in Associates and Joint Ventures	01.01.2019	None
IFRS 9	Prepayment Features with Negative Compensation	01.01.2019	None
Several	Annual Improvements 2015–2017	01.01.2019	None

1) In accordance with IASB, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

IFRS 16 Leases

The IASB published IFRS 16 in January 2016 as a replacement for the previous standard on leases (IAS 17) and related interpretations. IFRS 16 requires mandatory application for financial years beginning on or after 1 January 2019. It includes a new definition of the term “lease” and introduces major changes in the accounting rules for lessees. The goal of the new standard is the balance sheet recognition of nearly all leases and the related contractual rights and obligations for the lessee as rights of use or lease liabilities, which means the former differentiation between finance and operating leases is no longer applicable. The accounting rules for the lessor do not change materially in comparison with the previously applied IAS 17. The business transactions in which EVN serves as the lessor are immaterial. The accounting model for IFRS 16 does not significantly differ from that for IAS 17.

EVN selected the modified retrospective approach for the conversion to IFRS 16, which means the prior year data were not adjusted. The lease liability represents the discounted present value of the remaining lease payments based on the application of an incremental borrowing rate as of the initial application date. An option provided by IFRS 16 was applied, which permits the recognition of a right of use at an amount equal to the lease liability less any advance lease payments. EVN differentiates between non-lease and lease components and waives the application of the practical expedient defined by IFRS 16.15. Moreover, EVN did not reassess whether a contract includes a lease in the sense of IFRS 16, provided the contract was previously identified as a lease as of the initial application date. Conversely, IFRS 16 is not applied to agreements which were classified as agreements without leases under IAS 17 in connection with IFRIC 4. The practical expedients provided by IFRS 16 were applied to low-value leases, short-term leases (< 12 months) and leases with a remaining term of twelve months or less as of the initial application date. These payments are still recorded under other expenses. In line with the transitional relief, the option to waive impairment testing was applied. The identified leases were instead reviewed as of the initial application date to determine whether they represent onerous contracts. In the event a lease was identified as onerous, the capitalised right of use was reduced by an existing provision.

EVN carried out a Group-wide project to implement IFRS 16. The analysis of the existing contracts, the recognition of these contracts and the analysis of the effects were, for the most part, completed by the end of the reporting year on 30 September 2019. The effects of the changeover to IFRS 16 on the individual components of the consolidated financial statements and the presentation of the EVN Group's asset, financial and earnings position can be described as follows from the current point of view: on the balance sheet, the introduction of this standard and the required recognition of rights of use resulted in an increase of approximately EUR 70.0m in non-current assets and corresponding lease liabilities as of the initial application date. Net debt also rose by the same amount. In addition, the initial application of IFRS 16 will increase EBITDA for the 2019/20 financial year by roughly EUR 5.8m. Material effects on Group earnings are not expected.

The most important application scenarios for the EVN Group from the lessee's point of view are leases and easement agreements related to the expansion of wind parks, leased commercial space and warehouse areas which are assumed to be based on long-term leases.

Standards and interpretations not yet effective

The following standards and interpretations had been issued by the IASB as of 30 September 2019, but have not yet been adopted by the EU.

Standards and interpretations not yet applicable and not yet adopted by the EU		Effective ¹⁾	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
New standards and interpretations			
IFRS 17	Insurance Contracts	01.01.2021	None
Revised standards and interpretations			
IAS 1 & IAS 8	Definition of Material	01.01.2020	None
IFRS 3	Business Combinations – Definition of a Business	01.01.2020	None
Several	Amendments to References to the Conceptual Framework in IFRS Standards	01.01.2020	None

1) In accordance with IASB, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

EVN regularly monitors and analyses the effects of the application of revised standards and interpretations on the future presentation of the consolidated financial statements and the future disclosures in the consolidated notes.

Changes in the presentation of the consolidated financial statements and adjustment of prior year data

The presentation of income from the reversal of deferred income from network subsidiaries was adjusted in 2018/19. In connection with the Group-wide IFRS 15 project, EVN redefined the presentation method for the reversal of deferred income from network subsidiaries through profit or loss. Network subsidiaries in the regulated electricity and natural gas sector, where the regulator determines the amount and underlying reason, are recognised as liabilities in accordance with IAS 20 and reported, as in the past, under other operating income as income from the reversal of deferred income from network subsidiaries. The network subsidiaries for all other areas are recorded as non-refundable advance payments (liabilities) in accordance with IFRS 15 and released to profit or loss under revenue (see the following table).

Consolidated statement of operations	2018/19	2017/18		2017/18
EURm	(New presentation)	(New presentation)	Adjustment	(Previous presentation)
Revenue	2,204.0	2,078.7	6.1	2,072.6
Other operating income	117.8	98.9	-6.1	105.0

Basis of consolidation

3. Consolidation methods

Consolidation is carried out by offsetting the consideration transferred against the fair value of the acquired assets and assumed liabilities.

All significant companies whose financial and operating activities are directly or indirectly controlled by EVN AG (i. e. subsidiaries) are fully consolidated. EVN is considered to have a controlling interest over a company in which it holds an investment when it has a right to variable returns from the investee and can influence the amount of these returns through its control.

This is usually the case when EVN's voting rights exceed 50.0%, but may also apply if EVN has the power of disposition over and is the primary beneficiary of any economic benefits arising from the business operations of these companies or if EVN is required to carry most of the risks. Companies are initially consolidated on the acquisition date or at the time EVN gains control and are deconsolidated when control ends.

In accordance with IFRS 3, assets and liabilities (including contingent liabilities) obtained through business combinations are recognised at their full fair value, irrespective of any existing non-controlling interests. Non-controlling interests in subsidiaries are carried at the proportional share of net assets (excluding the proportional share of goodwill). Intangible assets are recognised separately from goodwill if they can be separated from the acquired company or arise from statutory, contractual or other legal rights. Any remaining positive differences

which represent compensation to the seller for market opportunities or developmental potential that cannot be individually identified are recognised in local currency as goodwill and allocated to cash-generating units (CGUs) in the relevant segment (for information on the treatment and recoverability of goodwill, see notes **34. Intangible assets** and **21. Procedures and effects of impairment tests**). Negative differences are recognised in profit or loss after a repeated measurement of the acquired company's identifiable assets and liabilities (including contingent liabilities) and measurement of the acquisition cost. The differences between fair value and the carrying amount are carried forward in accordance with the related assets and liabilities during the subsequent consolidation. A change in the investment in a fully consolidated company is accounted for directly in equity without recognition through profit or loss. As in the previous financial year, there were no acquisitions of companies as defined in IFRS 3 during the reporting period.

Joint arrangements are included in the consolidated financial statements of EVN depending on the rights and obligations attributed to the controlling parties by the respective agreement. If only rights to the net assets are involved, the joint arrangement is classified as a joint venture according to IFRS 11 and included at equity. If rights to the assets and obligations for the liabilities are involved, the joint arrangement is classified as a joint operation according to IFRS 11 and included in the consolidated financial statements through line-by-line consolidation.

Associates – i. e. companies in which EVN AG can directly or indirectly exercise significant influence – are included at equity.

Subsidiaries, joint ventures and associates are not consolidated if their influence on EVN's asset, financial and earnings position is considered to be immaterial, either individually or in total. These companies are reported at cost less any necessary impairment losses. The materiality of an investment is assessed on the basis of the balance sheet total, the proportional share of equity, external revenue and annual profit or loss as reported in the last available financial statements in relation to the respective Group totals.

Intragroup receivables, liabilities, income and expenses as well as interim profits and losses are eliminated unless they are immaterial. The consolidation procedure for profit or loss includes the effects of income taxes as well as the recognition of deferred taxes.

4. Scope of consolidation

The scope of consolidation is determined in accordance with the requirements of IFRS 10. Accordingly, 29 domestic and 32 foreign subsidiaries (including the parent company EVN AG) were fully consolidated in the consolidated financial statements as of 30 September 2019 (previous year: 31 domestic and 32 foreign subsidiaries). A total of 19 subsidiaries (previous year: 21) were not consolidated due to their immaterial influence on EVN's asset, financial and earnings position, either individually or in total.

EVN AG is the sole limited partner of EVN KG and, as such, participates to 100.0% in the profit or loss of EVN KG. EnergieAllianz serves as the general partner of EVN KG, but does not hold an investment in this company. The agreements concluded between the EnergieAllianz shareholders for the management of EVN KG result in joint control. EVN KG is therefore classified as a joint venture in the sense of IFRS 11 and consolidated at equity. Contractual agreements also lead to the classification of the EnergieAllianz Group (EnergieAllianz and its subsidiaries) as a joint venture in the sense of IFRS 11; the group is therefore included in the consolidated financial statements at equity.

RBG, a fully consolidated company in which EVN AG has an unchanged interest of 50.03%, holds a 100.0% stake in RAG. RAG is consolidated at equity because contractual agreements prevent EVN from exercising control.

Bioenergie Steyr, in which EVN Wärme holds a stake of 51.0%, is included in EVN's consolidated financial statements at equity because contractual agreements exclude any possibility of control.

Verbund Innkraftwerke, Germany, in which EVN AG has an unchanged interest of 13.0%, is included at equity due to special contractual arrangements that allow for the exercise of significant influence.

The criteria for control defined by IFRS 10 are not considered to be met in companies with an investment of 50.00%. These companies are classified as joint ventures in the sense of IFRS 11 based on the respective contractual agreements and are therefore included in the consolidated financial statements at equity.

An overview of the companies included in the consolidated financial statements is provided under **EVN's investments**, starting on page 104. Notes **47. Non-controlling interests** and **63. Disclosures of interests in other entities** provide detailed information on the subsidiaries with major non-controlling interests as well as joint ventures and associates that are included in the consolidated financial statements.

The scope of consolidation (including EVN AG as the parent company) developed as follows during the reporting year:

Changes in the scope of consolidation	Full consolidation	Line-by-line (joint operation)	Equity	Total
30.09.2017	63	1	17	81
Initial consolidation	–	–	1	1
Deconsolidation	–	–	–2	–2
30.09.2018	63	1	16	80
Initial consolidation	1	–	–	1
Deconsolidation	–2	–	–	–2
Reorganisation ¹⁾	–1	–	–	–1
30.09.2019	61	1	16	78
thereof foreign companies	32	1	5	38

1) Internal reorganisation

EVN Home DOO, Skopje, North Macedonia was initially included through full consolidation as of 1 July 2019. This newly founded sales company took over deliveries to household customers and small business customers in the regulated sector of North Macedonia at the beginning of July 2019.

The following companies were previously included through full consolidation, but were deconsolidated during the first quarter of 2018/19 because they are immaterial: EVN Umwelt Finanz- und Service GmbH, Maria Enzersdorf, and WTE Projektgesellschaft Natriumhypochlorit mbH, Essen, Germany.

5. Foreign currency translation

All Group companies record their foreign currency business transactions at the average exchange rate in effect on the date of the relevant transaction. Monetary assets and liabilities denominated in a foreign currency are translated at the average exchange rate on the balance sheet date. Any resulting foreign currency gains or losses are recognised in profit or loss. The exchange rate applied to the initial recognition of an asset, expense or income is derived from the date on which a company initially recognises the related non-monetary asset or non-monetary liability.

In accordance with IAS 21, the annual financial statements of Group companies that are prepared in a foreign currency are translated into euros for inclusion in the consolidated financial statements. This translation is based on the functional currency method, under which the assets and liabilities of companies not reporting in euros are converted at the average exchange rate on the balance sheet date and any income and expenses are converted at the average annual rate. Unrealised currency translation differences from long-term Group loans are recorded under the currency translation reserve in equity without recognition in profit or loss. Currency translation differences directly recognised in equity resulted in an increase of EUR 10.8m in 2018/19 (previous year: EUR 2.1m) and include EUR –8.7m which were reclassified from other comprehensive income to the consolidated statement of operations.

Additions and disposals are reported at the applicable average exchange rates in all tables. Changes in the average exchange rates between the balance sheet date for the reporting year and the previous year as well as differences arising from the use of average exchange rates to translate changes during the financial year are reported separately under currency translation differences in all tables.

Goodwill resulting from the acquisition of foreign subsidiaries is recorded at the exchange rate in effect on the acquisition date. This goodwill is subsequently allocated to the acquired company and translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date. When a foreign company is deconsolidated, any related currency differences are recognised in profit or loss.

The following key exchange rates were used for foreign currency translation:

Foreign currency translation Currency	2018/19		2017/18	
	Exchange rate on the balance sheet date	Average ¹⁾	Exchange rate on the balance sheet date	Average ¹⁾
Albanian lek	122.11000	123.80077	126.29000	129.88692
Bulgarian lev ²⁾	1.95583	1.95583	1.95583	1.95583
Croatian kuna	7.41100	7.41497	7.43460	7.44503
Hungarian forint	334.83000	323.84923	324.37000	316.56769
North Macedonian denar	61.49500	61.51280	61.49380	61.51948
Polish zloty	4.37820	4.30480	4.27740	4.24698
Russian rouble	70.75570	73.92941	76.14220	71.88993
Serbian denar	117.52830	118.05547	118.41790	118.53138
Czech koruna	25.81300	25.75438	25.73100	25.63185

1) Average on the last day of each month

2) The exchange rate was determined by Bulgarian law.

Accounting policies

6. Intangible assets

Acquired intangible assets are recognised at acquisition cost less straight-line amortisation and any impairment losses, unless their useful life is classified as indefinite. Assets with a determinable limited useful life are amortised on the basis of that expected useful life, which equals three to eight years for software and three to 40 years for rights. Customer relationships capitalised in connection with a business acquisition, which have a determinable useful life because of potential market liberalisation, are amortised on a straight-line basis over five to 15 years. The expected useful lives and amortisation curves are determined by estimating the timing and distribution of cash inflows from the corresponding intangible assets over time. Intangible assets with an indefinite useful life are measured at cost and tested annually for impairment (see note **21. Procedures and effects of impairment tests**).

Internally generated intangible assets must meet the requirements of IAS 38 in order to be capitalised. This standard distinguishes between research and development expenses.

Service concessions that meet the requirements of IFRIC 12 are classified as intangible assets. Expenses and income are recognised according to the percentage of completion-method at the fair value of the compensation received. The percentage of completion is assessed according to the cost-to-cost method. The requirements defined in IFRIC 12 are in particular currently met by the Ashta hydro-power plant as well as the sewage treatment plant project in Zagreb, both of which are included at equity.

7. Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are carried at acquisition or production cost less scheduled straight-line depreciation and any necessary impairment losses. The acquisition or production cost also includes the estimated expenses for demolition and disposal if there is an obligation to decommission or demolish the plant and equipment or to restore property at the end of the asset's useful life. The present value of the estimated demolition and/or disposal costs is capitalised along with the acquisition or production cost and also recognised as a liability (provision). Production costs for internally generated fixed assets include appropriate material and manufacturing overheads in addition to direct material and labour costs.

Ongoing maintenance and repairs to property, plant and equipment are recognised in profit or loss, provided this work does not change the nature of the asset or lead to additional future benefits. If these measures enhance the value of the respective asset, the related expenses must be capitalised retroactively as part of the acquisition or production cost.

If the construction of property, plant and equipment continues over an extended period of time, these items are classified as "qualifying assets". The borrowing costs incurred during the construction period are then capitalised as a part of the production cost in accordance with IAS 23. In keeping with EVN's accounting policies, a project gives rise to a qualifying asset only if construction takes at least twelve months.

Property, plant and equipment are depreciated from the time they are available for use. Depreciation for property, plant and equipment subject to wear and tear is calculated on a straight-line basis over the expected useful life of the relevant asset or its components. The expected economic and technical life is evaluated at each balance sheet date and adjusted if necessary.

Straight-line depreciation is based on the following useful lives, which are uniform throughout the Group:

Expected useful life of property, plant and equipment	Years
Buildings	10–50
Transmission lines and pipelines	15–50
Machinery	10–50
Meters	5–40
Tools and equipment	3–25

When property, plant and equipment are sold, the acquisition or production cost and accumulated depreciation are reported as a disposal. The difference between the net proceeds from the sale and the carrying amount are recognised in other operating income or expenses.

8. Investments in equity accounted investees

Investments in equity accounted investees are initially recognised at cost. In subsequent periods, the carrying amounts of these investments are adjusted by the share of profit or loss attributable to EVN, less any dividends received, and by EVN's share of other comprehensive income and any other changes in equity. Investments accounted for according to the equity method are tested for impairment in accordance with IAS 36 if there are any indications of a loss in value (see note **21. Procedures and effects of impairment tests**).

The share of results from equity accounted investees with operational nature is reported as part of results from operating activities (EBIT). The share of results from equity accounted investees with financial nature is reported as part of financial results (see notes **29. Share of results from equity accounted investees with operational nature**, **31. Financial results** and **63. Disclosures of interests in other entities**).

9. Financial instruments

A financial instrument is a contract that gives rise to a financial asset in one company and a financial liability or an equity instrument in another company.

Primary financial instruments

Primary financial instruments are measured in accordance with the rules defined by IFRS 9. Initial recognition is based on fair value as of the settlement date, including transaction costs, unless the financial instruments are recognised at fair value through profit or loss. Primary financial instruments are recognised in the consolidated statement of financial position when EVN is contractually entitled to receive payment or other financial assets from another party.

Following the initial application of IFRS 9, EVN has classified its financial assets under the following measurement categories since 1 October 2018:

- Fair value through other comprehensive income (FVOCI)
- Fair value through profit or loss (FVTPL)
- At amortised cost (AC)

The classification of financial assets on initial recognition is based on the business model and the characteristics of the contractual cash flows.

A financial asset is classified at amortised cost (AC) when it is held to collect contractual cash flows and these cash flows consist entirely of interest and principal payments on the outstanding amount. EVN holds loans receivable, trade receivables, remaining other non-current assets, cash on hand and cash at banks within the framework of a business model whose objective is to collect contractual cash flows. Consequently, the cash flow criterion is also met and the financial assets are classified at amortised cost (AC).

The non-current and current securities held by EVN are held within a business model whose objective is neither to collect contractual cash flows nor to collect contractual cash flows and to sell financial assets. These securities are classified at fair value through profit or loss (FVTPL). Derivative financial assets (outside hedge accounting) must be classified at fair value through profit or loss (FVTPL) (see **Derivative financial instruments**).

Investments in equity instruments are generally measured at fair value through profit or loss (FVTPL). However, EVN decided, at the time IFRS 9 was initially applied, to exercise the "FVOCI option" provided by IFRS 9.5.7.5 and classify all its equity instruments irrevocably at fair value through other comprehensive income (FVOCI).

Financial liabilities are still classified under the following measurement categories:

- Fair value through profit or loss (FVTPL)
- At amortised cost (AC)

Subsequent measurement is based on the classification to the measurement categories listed above and the rules applicable to the individual categories. These rules are described in the notes to the individual items on the consolidated statement of financial position.

The introduction of IFRS 9 led to the application at the time of initial recognition of the expected credit loss model (ECL) to debt instruments carried at amortised cost, debt instruments measured at FVOCI, lease receivables and contractual assets as defined in IFRS 15. Under the ECL model, impairment losses are not only recognised for losses which have already occurred but also for expected future credit losses. The related classification is based on a three-stage impairment model. When a financial asset is initially recognised, a loss allowance must be determined for the credit losses expected to occur within one year (risk category 1). Any significant deterioration in the debtor's credit standing leads to the extension of this timeframe to the full term of the financial asset (risk category 2). An impaired credit standing or actual default by the debtor results in reclassification to risk category 3. The criteria for the transfer between risk categories are based on EVN's internal rating system.

EVN determines the expected future credit loss by multiplying the "probability of default (PoD)" with the carrying amount of the financial asset "exposure at default (EAD)" and the actual loss resulting from customer default "loss given default (LGD)".

In contrast to the above-mentioned ECL model, the simplified approach does not include the measurement of the twelve-month expected credit loss but only the lifetime expected credit loss. A simplified approach must be applied to trade receivables and IFRS 15 contractual assets without a significant financing component. An option is also available to apply the simplified approach to trade receivables and IFRS 15 contractual assets with a significant financing component. EVN uses this option. The option to apply the simplified approach to IAS 17 and IFRS 16 lease receivables is not applied.

EVN uses the practical expedient defined by IFRS 9B5.5.35 for trade receivables and measures the expected credit loss with a provision matrix (also see note **13. Trade and other receivables**).

Derivative financial instruments

The main instruments used by EVN to manage and limit existing exchange rate and interest rate risks in the financial sector are foreign currency and interest rate swaps. EVN uses swaps, futures and forwards to limit energy sector risks arising from changes in commodity and product prices as well as changes related to electricity transactions.

The forward and futures contracts concluded by EVN for the purchase or sale of electricity, natural gas and CO₂ emission certificates serve to hedge the purchase prices for expected electricity and natural gas deliveries or CO₂ emission certificates as well as the selling prices for planned electricity production. If physical delivery is based on the expected procurement, sale or usage requirements, the criteria for the so-called "own use exemption" under IFRS 9 are met. The contracts are then not considered derivative financial instruments in terms of

IFRS 9, but represent pending purchase and sale transactions, which must be assessed for possible impending losses from pending transactions in accordance with IAS 37. If the requirements for the own use exemption are not met – for example, by transactions for short-term optimisation – the contracts are recorded as derivatives in accordance with IFRS 9. Corresponding expenses and income from such derivative financial instruments are reported under results from operating activities.

Derivative financial instruments are recognised at fair value, which generally reflects the acquisition cost, when the respective contract is concluded and measured at fair value in subsequent periods. The fair value of derivative financial instruments is determined on the basis of quoted market prices, information provided by banks or discounting-based valuation methods whereby the counterparty risk is also included. Derivative financial instruments are reported as other (current or non-current) assets or other (current or non-current) liabilities.

EVN has designated part of the listed derivatives as hedges within the framework of hedge accounting. The requirements defined by IFRS 9 for this designation include, among others, an approved underlying transaction or hedging instrument, the formal designation and documentation of the hedge relationship, an economic relationship between the underlying transaction and the hedge as well as an appropriately documented hedging strategy.

The accounting treatment of the changes in the fair value of derivatives used for hedging purposes depends on the type of the hedging transaction.

Cash flow hedges are used to hedge interest rate risks arising from financial liabilities.

The effective portions of the gains and losses arising from the fair value measurement of derivative financial instruments classified as cash flow hedges according to IFRS 9 are recorded as part of the valuation reserve under other comprehensive income without recognition in profit or loss, taking into account deferred tax liabilities/assets. The ineffective portion is immediately recognised in profit or loss. The cumulative amount recognised in equity remains in other comprehensive income and is transferred as a reclassification adjustment from equity to profit or loss in the same period or periods in which the hedged transaction actually affects profit or loss, or is no longer expected to occur. The maturity of the hedging instrument is coordinated with the occurrence of the future transaction.

Fair value hedges are used to hedge currency risks.

Derivative financial instruments classified as fair value hedges under IFRS 9 serve to hedge recognised assets or liabilities against the risk of a change in fair value. For fair value hedges, the recognition in profit or loss includes the change in the fair value of the derivative as well as the contrasting change in the fair value of the underlying transaction, as far as it reflects the hedged risk. The related earnings are generally reported under the same position in the consolidated statement of operations as the underlying transaction. Changes in the value of the hedges are essentially offset by the changes in the value of the hedged transactions.

The derivatives used by EVN for hedging purposes constitute effective protection. The changes in the fair value of these derivatives are generally offset by compensating changes in the underlying transactions.

10. Other investments

Other investments include, among others, shares in associated companies which are not included in the consolidated financial statements due to immateriality. These shares are recorded at cost less any necessary impairment losses. The remaining other investments were classified irrevocably at fair value through other comprehensive income (“FVOCI option”) in accordance with IFRS 9.5.7.5 following the introduction of IFRS 9. The fair value of these investments is based on available information and derived from market quotations, discounted cash flow calculations or the multiplier method. The measurement and deconsolidation results from these equity instruments are recorded under other comprehensive income. Dividends received are still reported on the consolidated statement of operations under income from investments, despite the use of this option (also see note **31. Financial results**).

11. Other non-current assets

Securities recorded under other non-current assets are initially recognised as FVTPL. These assets are recorded at fair value as of the acquisition date and subsequently measured at fair value as of the balance sheet date. Changes in fair value are recognised in the consolidated statement of operations.

Loans receivable are classified as AC, whereby the carrying amount on the acquisition date corresponds to the fair value. These loans are subsequently measured at amortised cost in keeping with the effective interest rate method and also reflect any necessary impairment losses.

Lease receivables arise from the international project business in the Environment Segment. They are classified as finance leases according to IAS 17 in conjunction with IFRIC 4.

Receivables arising from derivative transactions are recognised at their fair values. Gains and losses arising from changes in the fair value of derivative financial instruments are either recognised in profit or loss in the consolidated statement of operations or in other comprehensive income (see note **9. Financial instruments**).

The measurement of the remaining non-current assets is based on acquisition or production cost or the lower net realisable value on the balance sheet date.

12. Inventories

The measurement of inventories is based on acquisition or production cost or the lower net realisable value as of the balance sheet date. For marketable inventories, these values are derived from the current market price. For other inventories, these figures are based on the expected proceeds less future production costs. Risks arising from the length of storage or reduced marketability are reflected in experience-based reductions. The moving average price method is used to determine the consumption of primary energy inventories as well as raw materials, auxiliary materials and fuels.

13. Trade and other receivables

Current receivables are generally recorded at amortised cost, which equals the acquisition cost less impairment losses for the components of the receivables that are expected to be uncollectible. EVN applies the practical expedient provided by IFRS 9B5.5.35 to trade receivables and determines the expected credit loss with a provision matrix. The input factors for the matrix include analyses of default incidents in previous financial years based on different regional characteristics for the core markets. The expected credit losses determined by the matrix are ranked by the time (over)due based on historical default rates and subsequently written off through profit or loss. The compiled information is reviewed annually, and the default rates are adjusted if necessary. All other receivables are accounted for in accordance with the ECL model (also see note **9. Financial instruments**).

Amortised costs, less any applicable impairment losses, can be considered appropriate estimates of the current value because the remaining term to maturity is generally less than one year.

Exceptions to the above procedure are receivables arising from derivative transactions which are recognised at fair value, and foreign currency items, which are measured at the exchange rates in effect on the balance sheet date.

14. Securities

Current securities are classified as FVTPL and measured at their fair value. Changes in fair value are recognised in the consolidated statement of operations.

15. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents include cash on hand and demand deposits. Cash balances in foreign currencies are translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date.

16. Equity

In contrast to borrowings, equity is defined by the IFRS framework as the “residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities”. Equity is thus the residual value of a company’s assets and liabilities.

Treasury shares held by EVN are not recognised as securities pursuant to IAS 32, but are instead reported at their (repurchase) acquisition cost and offset against equity. Any profit or loss resulting from the resale of treasury shares relative to the acquisition cost increases or decreases capital reserves.

The items recorded under other comprehensive income include certain changes in equity that are not recognised through profit or loss as well as the related deferred taxes. For example, this position contains the currency translation reserve, valuation results from equity instruments (FVOCI), the effective portion of changes in the fair value of cash flow hedges as well as all remeasurements according to IAS 19. This item also includes the proportional share of gains and losses recognised directly in equity accounted investees.

17. Provisions

Personnel provisions

The projected unit credit method is used to determine the provisions for pensions and similar obligations as well as severance payments. The expected pension payments are distributed according to the number of years of service by employees until retirement, taking expected future increases in salaries and pensions into account.

The amounts of the provisions are determined by an actuary as of each balance sheet date based on an expert opinion. The measurement principles are described in note **50. Non-current provisions**. All remeasurements – at EVN, only gains and losses from changes in actuarial assumptions – are recognised under other comprehensive income in accordance with IAS 19.

The calculation of the provisions for pensions, as in the previous year, was based on the Austrian mortality tables “AVÖ 2018-P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung”, which were issued by the Actuarial Association Austria (AVÖ) on 15 August 2018.

The applied interest rate is based on the market yields for first-class, fixed-interest industrial bonds as of the balance sheet date, whereby the maturities of the benefits was taken into account.

The service cost added to the provision is reported under personnel expenses, while the interest component of the addition is included under financial results.

Provisions for pensions and pension-related obligations

Under the terms of a company agreement, EVN AG is required to pay a supplementary pension on retirement to employees who joined the company prior to 31 December 1989. This commitment also applies to employees who, within the context of the legal unbundling agreement for the spin-off of the electricity and natural gas networks, are now employed by Netz NÖ. The amount of this supplementary pension is based on performance as well as on the length of service and the amount of remuneration at retirement. EVN, in any case, and the employees, as a rule, also make contributions to the umbrella pension fund VBV Pensionskasse AG (VBV) and the resulting claims are fully credited toward pension payments. Therefore, EVN’s obligations toward both retired employees and prospective beneficiaries are covered in part by provisions for pensions as well as by defined contribution payments on the part of VBV.

For employees who joined the company after 1 January 1990, the supplementary company pension was replaced by a defined contribution plan that is financed through VBV. VBV is responsible for the investment of the pension plan assets. Pension commitments were also made to certain employees, which require EVN to pay retirement benefits under certain conditions.

Provisions for pension-related obligations were recognised for liabilities arising from the vested claims of current employees and the current claims of retired personnel and their dependents to receive benefits in kind in the form of electricity and natural gas.

Provision for severance payments

Austrian corporations are required by law to make one-off severance payments to employees whose employment began before 1 January 2003 if they are dismissed, in case of dissolution of the employment relationship by mutual consent or when they reach the legal retirement age. The amount of such payments is based on the number of years of service and the amount of the respective employee's remuneration at the time the severance payment is made.

Employees in Bulgaria and North Macedonia are entitled to severance payments on retirement, which are based on the number of years of service. With regard to severance compensation entitlements, the other EVN employees are covered by similar social protection measures contingent on the legal, economic and tax framework of the country in which they work.

The obligation to make one-off severance payments to employees of Austrian companies whose employment commenced after 31 December 2002 has been transferred to a defined contribution plan. The payments to this external employee fund are reported under personnel expenses.

Other provisions

The other provisions reflect all recognisable legal or factual commitments to third parties based on past events, where the amount of the commitments and/or the precise starting point was still uncertain. In these cases, a reliable estimate of the amount of the obligation is required. If a reliable estimate is not possible, a provision is not recognised. These provisions are recognised at the discounted settlement amount. They are measured based on the expected value or the amount most likely to be incurred.

Risk-free, pre-tax interest rates are used for the discount rates. The risks and uncertainties related to the expected expenditures are included in the estimates for the future cash flows.

The provisions for service anniversary bonuses required by collective wage and company agreements are measured using the same parameters as the provisions for pensions and similar obligations. A new regulation in the collective agreement for salaried employees of Austrian utility companies entitles salaried employees whose employment relationship began after 31 December 2009 to a service anniversary bonus equalling one month's salary after 15, 20, 25, 30 and 35 years and to one-half month's salary after 40 years. All remeasurements – at EVN, only gains and losses from changes in actuarial assumptions – involving service anniversary bonuses are recognised through profit or loss in accordance with IAS 19. The service cost added to the provision is reported under personnel expenses, while the interest component of the addition is included under financial results.

Waste disposal and land restoration requirements resulting from legal and perceived commitments are recorded at the present value of the expected future costs. Changes in the estimated costs or the interest rate are offset against the carrying amount of the underlying asset. If the decrease in a provision exceeds the carrying amount of the asset, the difference is recognised through profit or loss. The related depreciation is corrected in accordance with the residual carrying amount and depreciated over the remaining useful life. If the asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the provisions are recognised in profit or loss.

Provisions for onerous contracts are recognised at the amount of the unavoidable outflow of resources. This represents the lower of the amount that would result from performance of the contract and any compensatory payments to be made in the event of non-performance.

18. Liabilities

Liabilities are reported at amortised cost, with the exception of liabilities arising from derivative financial instruments or liabilities arising from hedge accounting (see note **9. Financial instruments**). Costs for the procurement of funds are considered part of amortised cost. Non-current liabilities are discounted by applying the effective interest method.

With respect to financial liabilities, bullet loans and borrowings with a remaining term to maturity of over one year are classified as non-current and items with a remaining term to maturity of less than one year are reported under current loans and borrowings (for information on maturities see note **48. Non-current loans and borrowings**).

If the fulfilment of a liability is expected within twelve months after balance sheet date, the liability is classified as current.

Network subsidies – which constitute payments made by customers to cover previous investments by EVN in the upstream network – represent an offset to the acquisition cost of these assets. In the electricity and natural gas network business, they are related to supply obligations by EVN. The granting of investment subsidies generally requires an operational management structure that complies with legal requirements and has been approved by the authorities.

Network and investment subsidies represent an offset to the acquisition or production cost of the related asset and, in accordance with the application of IAS 20 and IFRS 15, are recognised as liabilities. Network and investment subsidies are released on a straight-line basis over the average useful life of the respective assets. The release of network subsidies from the regulated business is reported under other operating income, while comparable items from the non-regulated business are reported under revenue (also see notes **2. Reporting in accordance with IFRS** and **19. Revenue recognition**).

19. Revenue recognition

IFRS 15 provides a five-step model for the recognition and measurement of revenue from contracts with customers. Under this model, revenue from contracts with customers is recognised when control over a good or service is transferred to the customer. A determination must therefore be made when a contract is concluded as to whether the resulting revenue should be recognised at a specific point in time or over time.

Revenue in the EVN Group results primarily from the sale (energy deliveries) and distribution (network utilisation/network services) of electricity, natural gas, heat and water to industrial, household and commercial customers. The EVN Group also generates revenue from waste utilisation, telecommunications and the international project business. The provision of goods and services by the EVN Group generally takes place over a specific time period, and revenue is therefore recognised over time.

The major services are described below:

Energy deliveries

Revenue results primarily from the transfer of electricity, natural gas, heat and water. Since the customer uses these services as they are provided, revenue is recognised over time. Revenue is recognised at an amount that reflects the services provided and entitled to be invoiced by EVN. In particular for household customers who only receive one invoice per year, the variable consideration is determined by extrapolating the energy consumption based on usage profiles and current temperature trends. The payment terms for energy deliveries generally represent 14 days. There is no significant financing component.

Network utilisation and services

EVN supplies electricity, natural gas, heat and water to its customers within the framework of network usage. The related performance obligation lies, above all, in the continuous provision and availability of energy through the network infrastructure. Revenue from these services is also recognised over time and when the services are provided, as described above. The payment terms for network usage generally represent 14 days. There is no significant financing component.

Network subsidies constitute payments made by customers to cover previous investments by EVN in the upstream network, to the extent they represent compensation for granting usage or purchase rights. Network subsidies in the regulated electricity and natural gas business, where the regulator determines the amount and underlying reason, are recognised as liabilities in accordance with IAS 20 and reported, as in the past, under other operating income as income from the reversal of deferred income from network subsidies. The network subsidies for all other areas are recorded as non-refundable advance payments (liabilities) in accordance with IFRS 15 and have been released to profit or loss under other revenue since 2018/19 (also see note **2. Reporting in accordance with IFRS**).

International project business

Revenue from the international project business is also recognised in accordance with the percentage of completion as defined by IFRS 15. Projects are characterised by individual contract conditions with fixed prices and payments which follow a fixed schedule. If the construction services provided exceed the amount of the payment, a contract asset is recognised. If the payments are higher than the construction services provided, a contract liability is recorded. The percentage of completion is determined by the cost-to-cost method, which calls for the recognition of revenue and contract results in relation to actually incurred production costs as a per cent of the expected total costs. Reliable estimates of the total costs for the contracts, selling prices and incurred costs are available. Any changes in the estimated total contract costs and possible resulting losses are recognised in profit or loss in the period incurred. The technological and financial risks which could occur during the remaining term of a project are included through individual estimates and an appropriate amount is added to the expected total costs. Impending losses from the valuation of projects not yet invoiced are expensed immediately. These losses are realised when it is probable that the total contract costs will exceed the contract revenue.

Other

EVN also generates revenue from telecommunications, waste utilisation and energy services. Most of the related contracts include services which are consumed by the customer as they are provided, and this revenue is also recognised over time. Revenue from waste utilisation is recognised at a point in time.

Interest income is recorded pro rata temporis using the effective interest rate applicable to the particular asset. Dividends are recognised when a legal entitlement to payment arises.

The costs for obtaining contract are expensed as incurred if the amortisation period for the related asset equals one year or less. Significant financing components are not included when the period between the transfer to the customer of the promised good or service and payment by the customer is less than one year.

Significant judgments related to revenue recognition

Consumption-based fees for energy deliveries and network utilisation represent variable consideration, which is determined according to the expected value method defined by IFRS 15.53a. Meter-reading dates are spread over the entire year, especially for household customers with rolling invoices. The volumes of energy consumed during the period between the last meter-reading and the balance sheet date must be extrapolated with statistical methods and therefore estimated. The procedure used by EVN assigns each customer to a standard consumption profile in the form of an annual consumption curve for electricity and/or natural gas and extrapolates each customer individually.

In the international project business, the percentage of completion is decisive for the recognition of revenue. Progress on the respective projects is determined by an input-based method (cost-to-cost method). This method requires numerous estimates and judgmental decisions, above all for the identification of incurred costs, total contract costs and realisable contract revenue as well as the related contract risks (technical, political and financial risks). These estimates are reviewed regularly and adjusted if necessary.

20. Income taxes and deferred taxes

The income tax expense reported in the consolidated statement of operations comprises the current income tax expense for fully consolidated companies, which is based on their taxable income and the applicable income tax rate, as well as the change in deferred tax assets and deferred tax liabilities.

The following income tax rates were applied in calculating current income taxes:

Corporate income tax rates		
%		
Country of residence	2018/19	2017/18
Austria	25.0	25.0
Albania	15.0	15.0
Bulgaria	10.0	10.0
Germany – Environment	30.3	30.3
Germany – Generation	34.0	34.0
Estonia ¹⁾	20.0	20.0
Croatia	18.0	18.0
Kuwait	15.0	15.0
Lithuania	15.0	15.0
North Macedonia	10.0	10.0
Montenegro	9.0	9.0
Poland	19.0	19.0
Romania	16.0	16.0
Russia	20.0	20.0
Serbia	15.0	15.0
Slovenia	19.0	19.0
Czech Republic	19.0	19.0
Cyprus	12.5	12.5

1) Taxes on corporate profits are levied when dividends are paid to the shareholders. Retained earnings are not taxed.

EVN utilised the corporate tax group option through the formation of one such tax group as of 30 September 2019 (previous year: one). NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, serves as the head of this group, which includes EVN AG as a member. A group and tax settlement contract was concluded for this purpose. EVN also has the right to designate other corporate entities as members of this tax group.

The taxable profit of the companies belonging to this group is attributable to EVN AG, which calculates combined results based on the attributed taxable profit. The contract calls for the payment of a positive tax charge, which is based on the stand-alone method, when the aggregated results are positive. If the aggregated results are negative, the tax losses are kept on record and offset against future positive results. The related disclosures are reported under income taxes. The transfer of losses from foreign subsidiaries within group taxation leads to the recognition of a liability equal to the nominal amount of the future corporate income tax obligation.

As an offset for the transferred taxable results, the tax group contracts include a tax charge that is based on the stand-alone method. Transferred tax losses are kept on record as internal loss carryforwards for the respective tax group members and offset against future positive earnings. Exceptions to this procedure are the contracts concluded with the group members WEEV Beteiligungs GmbH in liquidation and Burgenland Holding, which call for a negative tax charge for these two companies if their taxable results are negative and the group's total results are positive. In other cases, the loss is recorded as an internal loss carryforward and refunded in later years in the form of a negative tax charge as soon as it is covered by positive earnings.

Future changes in the tax rate are taken into account if the relevant law has been enacted by the time the consolidated financial statements are prepared.

Deferred taxes are calculated according to the liability method at the tax rate expected when short-term differences are reversed. Deferred tax assets and deferred tax liabilities are calculated and recognised for all temporary differences (i. e. the differences between the carrying amounts in the consolidated financial statements and the annual financial statements prepared for tax purposes that will balance out in the future).

Deferred tax assets are recognised only if it is probable that there will be sufficient taxable income or taxable temporary differences to utilise these items. Tax loss carryforwards are recognised as deferred tax assets. Deferred tax assets and deferred tax liabilities are presented as a net amount in the consolidated financial statements if there is a legal right and intention to offset these items.

An audit of the entire tax group by the fiscal authorities is currently in progress and should be concluded in the coming weeks. Appropriate provisions have been recognised for the resulting risks.

21. Procedures and effects of impairment tests

EVN carries out its impairment tests in accordance with the rules defined by IAS 36. Property, plant and equipment and intangible assets, including goodwill, are tested for impairment when there are internal or external indications of a loss in value. Intangible assets with an indefinite useful life and goodwill are tested at least once each year for signs of impairment.

The impairment testing of goodwill and assets for which no expected future cash flows can be identified is based on an assessment of the respective cash-generating unit (CGU). The decisive criterion used by EVN to classify a generation unit as a CGU is the technical and commercial ability to generate independent revenue. In the EVN Group, this definition applies to the electricity and heat generation plants, electricity, natural gas and water distribution systems, wind parks, electricity procurement rights, telecommunications networks and facilities in the environmental services business.

The value in use is calculated in accordance with the rules defined by IAS 36. Due to the long-term nature of investments in generation equipment, EVN uses cash flow forecasts that reflect the economic useful life of the equipment. The impairment testing of hydropower plants generally assumes the renewal of the concession and, consequently, perpetual operation at the respective location. For generation equipment, the detailed planning period of four years is followed by a general planning period up to the end of the asset's economic useful life. However, this general planning period is limited to the availability of external forecasts for electricity prices (currently 2040).

The fair value less costs of disposal is basically calculated in accordance with the fair value measurement hierarchy defined in IFRS 13. Since it is generally not possible to derive market values for the CGUs and assets of EVN under evaluation, the fair value is estimated in accordance with level 3 in the fair value hierarchy. The fair value less costs of disposal for a CGU is calculated with a WACC-based discounted cash flow method, which is conceptually similar to the value in use procedure, but includes adjustments to the parameters in the DCF model to reflect a market participant's viewpoint.

The calculation of the fair value less disposal costs and the value in use is based on the future cash inflows and outflows which are basically derived from internal medium-term forecasts. The cash flow forecasts are based on the latest financial plans approved by management. The assumptions for the future development of electricity prices are derived from the quotations on the futures market of the European Energy Exchange AG, Leipzig, Germany. For the period extending beyond this time, an average is developed (50:50) from the forecasts issued by two well-known information service providers in the energy sector. This average is intended to present a balanced picture of the future development of electricity prices. Valuation is based on the most realistic price forecasts by the two information service providers, and therefore fully reflects the risks that could influence electricity prices in the future.

A weighted average cost of capital which includes the deduction of income tax (WACC) is used as the discount rate. The equity component of the WACC reflects the risk-free interest rate, a country-specific premium plus a risk premium that incorporates the market risk and an appropriate beta coefficient based on peer group capital market indicators. The debt component of the WACC equals the basis interest rate plus a country-specific premium and a risk premium that reflects EVN's rating. The equity and debt components are weighted according to a capital structure that is appropriate for the CGU based on peer group data at market values. The resulting WACC is used to discount the cash flows in the respective CGU.

For the purpose of estimating the recoverable amount, EVN initially assesses the value in use. In cases where this amount is lower than the carrying amount of the asset, or the CGU, the fair value less costs of disposal is calculated if necessary.

22. Accounting estimates and forward-looking statements

The preparation of the consolidated financial statements in accordance with generally accepted IFRS accounting methods requires estimates and assumptions that have an effect on the assets, liabilities, income and expenses reported in the consolidated financial statements and on the amounts shown in the notes. The actual values may differ from these estimates. The assumptions and estimates are reviewed on a regular basis.

In particular, the following assumptions and estimates can lead to significant adjustments in the carrying amounts of individual assets and liabilities in future reporting periods.

Impairment tests require estimates, especially for future cash surpluses. A change in the general economic, industry or company environment may reduce cash surpluses and therefore lead to signs of impairment. The weighted average cost of capital (WACC) is used to determine the recoverable amounts based on capital market methods. The WACC represents the weighted average interest paid by a company for equity and debt. The weighting applied to the interest on the equity and debt components – which reflects a capital structure at market values – was derived from an appropriate peer group. Given the current volatility on the financial markets, the development of the cost of capital (and above all the country risk premiums) is monitored on a regular basis (see note **21. Procedures and effects of impairment tests**).

For the valuation of the generation portfolio, the price structure beginning with the fifth year (when predictable market prices are no longer available on the electricity exchanges) was based on average forecasts from two well-known market research institutes and information service providers in the energy sector. The most recent studies, which are updated annually due to the current volatility on the electricity markets, were used in each case. The following notes show the sensitivity of these assumptions for the largest CGUs, based on the carrying amount, where a triggering event was identified and for which an impairment loss or reversal was recognised in the financial statements: **34. Intangible assets**, **35. Property, plant and equipment** and **36. Investments in equity accounted investees**.

The most important premises and judgmental decisions used to determine the scope of consolidation are described under note **4. Scope of consolidation**.

The World Bank's International Centre for the Settlement of Investment Disputes issued its decision in the arbitration proceedings initiated by EVN AG against the Republic of Bulgaria on 10 April 2019. The part of the claims in the arbitration proceedings which involved compensation for obligations related to renewable energy was already settled in February 2017 through an offset between a Bulgarian subsidiary of EVN and the state-owned Bulgarian electricity company NEK. The arbitration decision issued in April 2019 did not award EVN AG any additional compensation for its claims. EVN AG decided, after an appropriate legal analysis, not to pursue the very limited possibilities for an appeal of the arbitration court's decision and has closed the issue of legal proceedings against the Republic of Bulgaria. Therefore, the arbitration proceedings have no further effect on EVN's profit or loss or statement of financial position in 2018/19.

EVN holds rights for Wien Energie to purchase electricity from Steag-EVN Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft (SEK) through a contract concluded in 2007 and charges fees for the delivery of this electricity. The end price includes a so-called "performance price 1", which is based primarily on the (not yet finally determined) investment costs for the Walsum 10 power plant. Wien Energie filed an arbitration action suit against EVN on 24 May 2017 with the permanent arbitration court of the Vienna Chamber of Commerce to obtain a detailed breakdown of this performance price 1. Wien Energie has also issued numerous instructions to EVN concerning the procedures related to SEK, in particular regarding the enforcement of a financial clause. On 25 September 2017 EVN filed a counterclaim with the permanent arbitration court of the Vienna Chamber of Commerce, requesting a decision that Wien Energie is not entitled to issue these types of instructions. The action suit filed by Wien Energie as well as EVN's counterclaim were upheld, and EVN has turned over the related documents to Wien Energie.

The valuation of the provisions for pensions, pension-related obligations and severance payments are based on assumptions for the discount rate, retirement age and life expectancy as well as pension and salary increases. The adjustment of these parameters in future periods can lead to valuation adjustments. Moreover, future changes in electricity and natural gas tariffs can lead to valuation adjustments in the pension-related obligations (see note **50. Non-current provisions**).

Assumptions and estimates are also required to determine the useful life of non-current assets (see notes **6. Intangible assets** and **7. Property, plant and equipment**) and the provisions for legal proceedings and environmental protection (see note **17. Provisions**) as well as estimates for other obligations and risks (see note **64. Other obligations and risks**). In addition, it is necessary to make assumptions and estimates for the valuation of receivables and inventories (see notes **12. Inventories** and **13. Trade and other receivables**) and for the recognition of revenue (see note **19. Revenue recognition**). These estimates are based on historical data and other assumptions considered appropriate under the given circumstances.

23. Principles of segment reporting

The identification of operating segments is based on the internal organisational and reporting structure and information prepared for internal management decisions (the "management approach"). The Executive Board of the EVN Group (the chief operating decision-maker as defined in IFRS 8) reviews internal management reports on each operating segment at least once each quarter. EVN has defined the following operating segments: Generation, Energy, Networks, South East Europe, Environment and All Other Segments. This conforms in full to the internal reporting structure. The assessment of all segment information is consistent with IFRS. EBITDA is used as an indicator to measure the earning power of the individual segments. For each segment, EBITDA represents the total net operating profit or loss before interest, taxes, amortisation of intangible assets and depreciation of property, plant and equipment for the companies included in the segment, taking intragroup income and expenses into account (see note **58. Notes to segment reporting**).

Notes to the consolidated statement of operations

24. Revenue

IFRS 15 was applied for the first time in 2018/19. Accordingly, revenue from contracts with customers is recognised when control over a good or service is transferred to the customer. Consideration is recorded at the amount the company expects to receive for these goods or services. From the current point of view, the application of IFRS 15 will have no material effects on the scope or timing of revenue recognition for EVN's core energy supply business (also see note **2. Reporting in accordance with IFRS**).

The presentation of the income from the reversal of deferred income from network subsidies was adjusted in 2018/19 (also see note **2. Reporting in accordance with IFRS**).

In addition to revenue from contracts with customers, EVN generates other revenue from its ordinary business activities. This revenue is presented separately in the following table:

Revenue	2018/19	2017/18
EURm		
Revenue from contracts with customers	2,123.9	2,142.6
Other revenue	80.0	-63.9
Total	2,204.0	2,078.7

Other revenue consists primarily of revenue from the valuation of electricity derivatives.

The following tables show the revenue from contracts with customers classified by segment and product:

Revenue from contracts with customers by segment		
EURm	2018/19	2017/18
Generation ¹⁾	131.8	71.4
Energy ¹⁾	489.3	526.9
Networks	469.8	489.6
South East Europe	909.9	902.0
Environment ¹⁾	104.7	137.7
All Other Segments	18.4	15.0
Total	2,123.9	2,142.6

1) The comparative information was adjusted.

Revenue from contracts with customers by product		
EURm	2018/19	2017/18
Electricity	1,504.4	1,523.0
Natural gas	181.5	190.4
Heat	146.0	136.1
Environmental services	104.7	136.9
Other ¹⁾	187.5	156.2
Total	2,123.9	2,142.6

1) The comparative information was adjusted.

EVN generally recognises revenue over time in its core business of energy supplies and deliveries as well as in the international project business. An exception to this practice is the recognition of revenue by EVN Wärmekraftwerke GmbH in connection with the thermal waste utilisation plant in Dürnröhr, where revenue is recognised at a specific point in time. The related revenue amounted to EUR 54.8m in 2018/19 (previous year: EUR 59.0m).

The following table shows the revenue which is expected to result from future performance obligations which had not been fulfilled, or only fulfilled in part, by 30 September 2019.

Transaction prices allocated to remaining performance obligations			
EURm	< 1 year	1–5 years	> 5 years
Network subsidies	6.5	26.8	42.7
International project business	49.0	267.0	–
Total	55.2	291.5	55.0

EVN applies the practical expedient provided by IFRS 15.B16 when the respective requirements are met and recognises revenue at the amount it is entitled to invoice. Moreover, contracts for electricity and natural gas deliveries as well as contracts for network utilisation in the household customer business are concluded for an indefinite period. The customer has a unilateral right to terminate the contracts at any time. As a result, EVN does not have a contractual right to transfer the related performance obligations or to receive consideration. EVN therefore uses the practical expedients provided by IFRS 15.121 and does not disclose any information on the remaining performance obligations.

25. Other operating income

Other operating income	2018/19	2017/18
EURm		
Income from the reversal of deferred income from network subsidies ¹⁾	44.5	41.8
Own work capitalised	24.5	20.8
Change in work in progress	15.0	8.5
Insurance compensation	7.9	3.2
Rental income	3.1	3.4
Income from the disposal of intangible assets and property, plant and equipment	3.1	0.7
Miscellaneous other operating income	19.6	20.6
Total	117.8	98.9

1) The comparative information was adjusted.

Miscellaneous other operating income consists, above all, of bonuses, subsidies and services that are not related to business activities.

26. Cost of materials and services

Cost of materials and services	2018/19	2017/18
EURm		
Electricity purchases from third parties and primary energy expenses	1,081.3	961.3
Third-party services and other materials and services	280.3	275.1
Total	1,361.6	1,236.4

The expenses for electricity purchases from third parties and primary energy carriers consist primarily of the costs for electricity, natural gas, hard coal and biomass. Also included here are costs of EUR 17.9m (previous year: EUR 20.5m) for the purchase of additional CO₂ emission certificates during the reporting period due to the insufficient allocation of free certificates.

Third-party services and other materials and services were related primarily to the project business in the Environment Segment as well as services for the operation and maintenance of plants. This position also includes costs directly attributable to the required services.

27. Personnel expenses

Personnel expenses	2018/19	2017/18
EURm		
Salaries and wages	261.4	250.0
Severance payments	4.3	4.5
Pension costs	10.0	6.7
Compulsory social security contributions and payroll-related taxes	55.6	53.3
Other employee-related expenses	7.5	7.2
Total	338.7	321.7

Personnel expenses included contributions of EUR 6.8m (previous year: EUR 6.6m) to VBV Pensionskasse as well as contributions of EUR 1.3m (previous year: EUR 1.1m) to employee pension funds.

The average number of employees was as follows:

Employees by segment¹⁾	2018/19	2017/18
Generation	252	250
Networks	1,255	1,232
Energy	304	307
South East Europe	4,126	4,121
Environment	432	384
All Other Segments	539	536
Total	6,908	6,831

1) Average for the year

The average number of employees comprised 97.5% salaried and 2.5% wage employees (previous year: 97.3% salaried and 2.7% wage employees), whereby no distinction is made between salaried and wage employees in Bulgaria and North Macedonia. Wage employees are therefore counted together with salaried employees in these countries.

28. Other operating expenses

Other operating expenses	2018/19	2017/18
EURm		
Business operation taxes and duties	18.9	18.1
Legal and consulting fees, expenses related to process risks	15.9	13.3
Transportation and travelling expenses, automobile expenses	12.6	12.2
Advertising expenses	11.9	13.0
Maintenance	10.5	9.2
Insurance	10.1	9.9
Telecommunications and postage	9.5	9.0
Rents	8.0	7.3
Employee training	2.5	2.3
Write-up/write-off of receivables	-1.3	17.6
Miscellaneous other operating expenses	21.6	23.8
Total	120.2	135.7

The position legal and consulting fees, expenses related to process risks also contains changes in the provision for process costs and risks. Rents also include the changes in the provisions for network access fees in Bulgaria.

The change in the write-up and write-off of receivables resulted, on the one hand, from the absence of individual bad debt allowances recorded in the previous year and, on the other hand, from the payment of previously written off receivables totalling EUR 4.3m in the South East Europe Segment.

Miscellaneous other operating expenses include environmental protection expenses, fees for monetary transactions, licenses, membership fees and administrative and office expenses.

29. Share of results from equity accounted investees with operational nature

Share of results from equity accounted investees with operational nature		
EURm	2018/19	2017/18
EVN KG	-36.2	114.3
RAG	32.6	39.8
Energie Burgenland	12.2	11.6
ZOV; ZOV UIP	13.9	10.1
Verbund Innkraftwerke	96.3	6.3
Other companies	11.5	5.8
Total	130.5	188.0

The share of results from equity accounted investees with operational nature (see note **63. Disclosures of interests in other entities**) is reported as part of the results from operating activities (EBIT).

The share of results from equity accounted investees with operational nature consists primarily of earnings contributions, impairment losses recognised to assets capitalised in connection with acquisitions and other necessary impairment losses and write-ups (see note **36. Investments in equity accounted investees**).

The share of results from equity accounted investees with operational nature fell to EUR 130.5m in 2018/19 (previous year: EUR 188.0m). This decline was based on a lower earnings contribution from RAG and, above all, on the development of business at EVN KG. Sales activities at EVN KG were negatively influenced by higher wholesale prices and the resulting increase in procurement costs as well as the negative valuation of hedges as of the balance sheet date.

The positive earnings contribution from Verbund Innkraftwerke resulted primarily from a write-up of EUR 92.2m which followed an improvement in forward electricity quotations and a reduction in the WACC (also see note **36. Investments in equity accounted investees**).

30. Depreciation and amortisation and effects from impairment tests

The procedure used for impairment testing is described as part of the disclosures on accounting policies under note **21. Procedures and effects of impairment tests**.

Depreciation and amortisation and effects from impairment tests by items of the consolidated statement of financial position		
EURm	2018/19	2017/18
Intangible assets	14.9	13.3
Property, plant and equipment	275.5	291.8
Write-up of intangible assets	-42.1	-10.3
Write-up of property, plant and equipment	-20.2	-16.0
Total	228.2	278.9

Depreciation and amortisation and effects from impairment tests		
EURm	2018/19	2017/18
Scheduled depreciation and amortisation	269.8	258.3
Effects from impairment tests (impairment) ¹⁾	20.6	46.9
Effects from impairment tests (reversal of impairment) ¹⁾	-62.3	-26.3
Total	228.2	278.9

1) For details, see notes 34. Intangible assets and 35. Property, plant and equipment

31. Financial results

Financial results	2018/19	2017/18
EURm		
Income from investments		
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.	–	0.1
Share of results from equity accounted investees with financial nature	–	0.1
Dividend payments	23.0	21.1
thereof CEESEG AG	0.9	1.2
thereof Verbund AG	18.4	18.4
thereof Verbund Hydro Power GmbH	1.0	1.0
thereof other companies	2.6	0.4
Write-down/Disposals	0.2	–1.0
Results from other investments	23.2	20.1
Total income from investments	23.3	20.2
Interest results		
Interest income on financial assets	5.0	6.5
Other interest income	3.1	4.2
Total interest income	8.1	10.7
Interest expense on financial liabilities	–41.3	–43.8
Interest expense personnel provisions	–7.3	–7.2
Other interest expense	–2.9	–3.0
Total interest expense	–51.5	–54.0
Total interest results	–43.4	–43.3
Other financial results		
Results from changes in exchange rates and the disposal of non-current financial assets	2.2	–1.8
Results from changes in exchange rates and the disposal of current financial assets	–1.4	–0.0 ^{*)}
Currency gains/losses	–7.9	–10.5
Other financial results	–2.8	–1.8
Total other financial results	–9.8	–14.0
Financial results	–29.9	–37.2

^{*)} Small amount

The share of results from equity accounted investees with financial nature (see note **63. Disclosures of interests in other entities**) is reported as part of financial results.

Interest income on financial assets includes interest from investment funds that focus chiefly on fixed-interest securities as well as the interest component from the lease business. Other interest income generally relates to income from cash and cash equivalents and from securities recorded under current financial assets. The interest income on assets, which was calculated according to the effective interest method, totalled EUR 5.8m (previous year: EUR 8.7m).

Interest expense on financial liabilities represents regular interest payments on issued bonds and bank loans. Other interest expense includes the accrued interest expense on non-current provisions, expenses for current loans as well as lease costs for biomass equipment, distribution and heating networks. The interest expense on liabilities not designated at fair value through profit or loss totalled EUR 44.2m (previous year: EUR 46.8m).

32. Income tax expense

Income tax expense	2018/19	2017/18
EURm		
Current income tax income and expense	57.5	20.7
thereof Austrian companies	44.7	4.8
thereof foreign companies	12.8	15.9
Deferred tax income and expense	-10.9	55.4
thereof Austrian companies	-23.1	55.3
thereof foreign companies	12.3	0.1
Total	46.7	76.1

The following table explains the reasons for the difference between the Austrian corporate income tax rate of 25.0% that applied in 2019 (previous year: 25.0%) and the tax expense based on the Group net result reported on the consolidated statement of operations for the 2018/19 financial year:

Calculation of the effective tax rate	2018/19		2017/18	
	%	EURm	%	EURm
Result before income tax		373.5		355.7
Income tax rate/income tax expense at nominal tax rate	25.0	93.4	25.0	88.9
- Different corporate income tax rates in other countries	-2.7	-10.2	-0.1	-0.2
- Effect of tax rate change	-	-	-0.2	-0.7
- Tax-free income from investments	-12.8	-48.0	-6.3	-22.6
+ Revaluation of deferred taxes	-1.6	-5.9	1.1	3.8
+/- Tax share valuations and impairment on Group receivables	3.1	11.5	0.8	2.8
+ Non-deductible expenses	0.9	3.4	0.7	2.6
- Other tax free income	-0.5	-1.9	-0.1	-0.4
+ Aperiodic tax increases	1.2	4.4	0.7	2.5
-/+ Other items	-	-0.1	-0.2	-0.7
Effective tax rate/effective income tax expense	12.5	46.7	21.4	76.1

The tax share valuations are related primarily to the investment revaluation on the investments in EVN UBS, OOO EVN Umwelt Service, EVN Bulgaria and BG FW Holding (previous year: investment revaluation on the investments in EVN Nk BuB and OOO EVN Umwelt Service).

EVN's effective tax rate for the reporting year equalled 12.5% of the result before income tax (previous year: 21.4%). The effective tax rate represents the weighted average of the effective local corporate tax rates of all consolidated subsidiaries (see note **49. Deferred taxes**).

33. Earnings per share

Earnings per share were calculated by dividing Group net result (= proportional share of net result attributable to EVN AG shareholders) by the weighted average number of ordinary shares outstanding in 2018/19, i. e. 178,006,833 (previous year: 177,938,720). This amount may be diluted by so-called potential shares arising from stock options or convertible bonds. Since EVN does not have any such shares, there is no difference between basic and diluted earnings per share. Based on the Group net result of EUR 302.4m for the 2018/19 financial year (previous year: EUR 254.6m), earnings per share equalled EUR 1.70 (previous year: EUR 1.43).

Notes to the consolidated statement of financial position

Assets

34. Intangible assets

Goodwill is allocated to the CGUs “international project business” and “other CGUs”. Rights include electricity procurement rights, transportation rights for natural gas pipelines and other rights (primarily software licenses). Other intangible assets primarily include the customer bases of the Bulgarian and North Macedonian electricity supply companies.

Reconciliation of intangible assets

2018/19 financial year

EURm	Goodwill	Rights	Other intangible assets	Total
Gross value 30.09.2018	216.7	413.1	76.0	705.8
Additions	–	9.0	–	9.0
Disposals	–	–6.4	–3.5	–9.8
Transfers	–	0.3	–	0.3
Gross value 30.09.2019	216.7	416.0	72.5	705.2
Accumulated amortisation 30.09.2018	–160.9	–288.4	–74.4	–523.7
Scheduled amortisation	–	–14.3	–0.6	–14.9
Impairment losses	–	–	–	–
Additions	–	19.1	23.0	42.1
Disposals	–	6.3	3.5	9.8
Transfers	–	–	–	–
Accumulated amortisation 30.09.2019	–160.9	–277.3	–48.5	–486.8
Net value 30.09.2018	55.8	124.7	1.5	182.1
Net value 30.09.2019	55.8	138.7	24.0	218.5

2017/18 financial year

EURm	Goodwill	Rights	Other intangible assets	Total
Gross value 30.09.2017	216.7	381.2	102.4	700.3
Additions	–	11.9	0.3	12.2
Disposals	–	–2.0	–	–2.0
Transfers	–	22.0	–26.7	–4.7
Gross value 30.09.2018	216.7	413.1	76.0	705.8
Accumulated amortisation 30.09.2017	–160.9	–272.6	–89.8	–523.3
Scheduled amortisation	–	–12.7	–0.6	–13.3
Impairment losses	–	–0.0 ^{*)}	–	–0.0 ^{*)}
Additions	–	10.3	–	10.3
Disposals	–	2.1	–	2.1
Transfers	–	–15.4	16.0	0.5
Accumulated amortisation 30.09.2018	–160.9	–288.4	–74.4	–523.7
Net value 30.09.2017	55.8	108.6	12.6	177.1
Net value 30.09.2018	55.8	124.7	1.5	182.1

*) Small amount

The carrying amount of goodwill is allocated as follows: EUR 52.9m to the CGU "international project business" and EUR 2.9m to the CGU "other CGUs".

The carrying amount of the net assets in the CGU "international project business" totalled EUR 264.9m. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 460.6m. A WACC after tax of 4.17% (previous year: 5.80%) was used as the discount rate, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 4.59% (previous year: 6.33%). The recoverable amount of the CGU was 73.9% higher than the carrying amount. An increase (decrease) of 0.5% in the WACC in 2018/19, ceteris paribus, would have led to a surplus cover of EUR 156.2m in the net assets of the CGU (surplus cover of EUR 245.4m). The recoverable amount would equal the carrying amount based on a WACC after tax of 8.54%.

In the South East Europe Segment, a reduction in the WACC led to a write-up of EUR 7.5m to the customer base of the CGU "electricity distribution Bulgaria" and EUR 15.5m to the customer base of the CGU "electricity distribution North Macedonia". The recoverable amount of the CGU "electricity distribution Bulgaria" was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 442.5m. A WACC after tax of 5.51% was used as the discount rate, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 6.10%. The recoverable amount of the CGU "electricity distribution North Macedonia" was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 416.4m. A WACC after tax of 7.04% was used as the discount rate, which corresponds to an iteratively derived pre-tax WACC of 8.17%.

In the Generation Segment, the increase in forward electricity prices and a reduction in the WACC led to a write-up of EUR 18.9m to electricity purchasing rights from the Freudenuh hydropower plant. EVN holds procurement rights of 12.5% to the electricity generated by the Donaukraftwerk Freudenuh during its operating life. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 66.4m. A WACC after tax of 3.78% (previous year: 5.72%) was used as the discount rate, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 4.67% (previous year: 7.17%). An increase (decrease) of 0.5% in the WACC and/or an increase/decrease of 5% in the underlying assumptions for the electricity price would each have resulted in a write-up of EUR 18.9m.

In 2018/19, a total of EUR 1.2m (previous year: EUR 3.4m) was invested in research and development; EUR 0.4m thereof were capitalised (previous year: EUR 2.0m).

35. Property, plant and equipment

Reconciliation of property, plant and equipment

2018/19 financial year							
EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Meters	Other plants, tools and equipment	Equipment under construction	Total
Gross value 30.09.2018	849.6	4,259.7	3,013.6	264.7	195.1	196.2	8,778.9
Currency translation differences	–	–	5.0	–	–	0.1	5.1
Additions	19.9	127.8	83.0	20.3	30.5	116.6	398.2
Disposals	–6.7	–27.7	–14.8	–16.0	–19.9	–1.3	–86.5
Transfers	10.3	57.6	32.6	–	5.0	–105.5	0.1
Gross value 30.09.2019	873.1	4,417.5	3,119.4	269.0	210.8	206.0	9,095.7
Accumulated amortisation 30.09.2018	–509.3	–2,342.5	–2,178.9	–157.8	–142.7	–9.0	–5,340.2
Currency translation differences	–	–	–4.1	–	–	–	–4.1
Scheduled depreciation	–21.5	–111.1	–87.1	–15.7	–19.5	–	–254.9
Impairment losses	–3.7	–0.5	–14.0	–	–1.0	–1.3	–20.6
Revaluation	6.0	7.5	6.6	–	–	–	20.2
Disposals	5.8	27.4	14.3	15.6	19.5	0.9	83.4
Accumulated amortisation 30.09.2019	–522.8	–2,419.2	–2,263.1	–158.0	–143.8	–9.4	–5,516.2
Net value 30.09.2018	340.3	1,917.2	834.7	106.9	52.4	187.2	3,438.7
Net value 30.09.2019	350.3	1,998.3	856.3	111.1	67.0	196.6	3,579.6
2017/18 financial year							
EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Meters	Other plants, tools and equipment	Equipment under construction	Total
Gross value 30.09.2017	818.4	4,111.6	2,966.1	255.3	184.7	168.8	8,504.9
Currency translation differences	–0.0 ^{*)}	–0.0 ^{*)}	–7.5	–0.0 ^{*)}	–0.0 ^{*)}	0.0 ^{*)}	–7.5
Additions	20.5	110.5	66.8	24.1	22.8	109.0	353.7
Disposals	–2.2	–10.0	–33.0	–15.5	–13.4	–0.8	–74.9
Transfers	13.1	47.5	21.1	0.8	1.2	–80.9	2.8
Gross value 30.09.2018	849.6	4,259.7	3,013.6	264.7	195.1	196.2	8,778.9
Accumulated amortisation 30.09.2017	–479.1	–2,247.0	–2,091.5	–155.8	–139.5	–8.3	–5,121.3
Currency translation differences	0.0 ^{*)}	0.0 ^{*)}	5.9	0.0 ^{*)}	0.0 ^{*)}	–	6.0
Changes in the scope of consolidation	–	–	0.0 ^{*)}	–	0.0 ^{*)}	–	0.0 ^{*)}
Scheduled depreciation	–20.4	–107.7	–84.0	–16.4	–16.5	–	–245.0
Impairment losses	–10.1	–4.0	–32.0	–0.1	–0.0 ^{*)}	–0.6	–46.9
Revaluation	2.4	6.3	7.0	–	0.3	–	16.0
Disposals	2.0	9.8	15.6	14.4	13.0	–	54.9
Transfers	–4.1	0.0 ^{*)}	0.1	0.0 ^{*)}	0.0 ^{*)}	–	–3.9
Accumulated amortisation 30.09.2018	–509.3	–2,342.5	–2,178.9	–157.8	–142.7	–9.0	–5,340.2
Net value 30.09.2017	339.3	1,864.6	874.6	99.5	45.2	160.4	3,383.6
Net value 30.09.2018	340.3	1,917.2	834.7	106.9	52.4	187.2	3,438.7

^{*)} Small amount

Land and buildings included land with a value of EUR 61.0m (previous year: EUR 58.9m). EVN held a mortgage with a maximum value of EUR 1.8m as of 30 September 2019, unchanged from the previous year.

Additions to property, plant and equipment included capitalised borrowing costs of EUR 1.3m (previous year: EUR 1.4m). The interest rate used for capitalisation ranged from 1.4% to 3.8% (previous year: 2.0% – 3.8%).

For leased and rented equipment, the present value of payment obligations for the use of heating networks and heat generation plants is reported on the consolidated statement of financial position. The net value of these assets totalled EUR 2.4m as of the balance sheet date (previous year: EUR 3.0m). The related lease and rental liabilities were recognised under other non-current liabilities (see note **52. Other non-current liabilities**).

As in the previous year, no property, plant and equipment or intangible assets were pledged as collateral as of 30 September 2019.

The impairment testing of assets in accordance with IAS 36 led to the recognition of the following impairment losses and write-ups in 2018/19:

Current market analyses and the related less favourable estimates for the development, in combination, of long-term electricity prices, primary energy prices and the prices for emission certificates (clean dark spread) led to the recognition of an impairment loss of EUR 13.0m to EVN's proportional interest in the jointly operated Walsum 10 power plant.¹⁾ The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and amounted to EUR 89.1m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 3.27% (previous year: 4.94%) and represents an iteratively derived pre-tax WACC of 5.27% (previous year: 6.63%). An increase (decrease) of 0.5% in the WACC in 2018/19, ceteris paribus, would have resulted in an impairment loss of EUR 15.8m (impairment loss of EUR 10.0m). An increase (decrease) of 5% in the underlying assumptions for the electricity price in 2018/19, ceteris paribus, would have resulted in a recovery in value of EUR 12.8m (impairment loss of EUR 39.1m).

1) The impairment testing of the power plant component took place solely at the Group level. At the segment level, a provision was recognised for the marketing of EVN's own electricity production. The impairment loss is therefore reported in the transition column "consolidation".

The impairment test of the CGU "thermal-spring region" (formerly Baden-Mödling) led to a write-up of EUR 3.3m in the Energy Segment due to the approval of a subsidised follow-up tariff and a reduction of the WACC. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 50.7m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 3.28% (previous year: 5.24%) and represents an iteratively derived pre-tax WACC of 5.24% (previous year: 6.96%). Similarly, an improvement in the economic framework conditions and a reduction in the WACC for six EVN Wärme heating plants led to a write-up of EUR 5.1m. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and totalled EUR 15.0m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC ranging from 3.28% to 3.59%, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 4.97% to 6.57%.

Other impairment tests by EVN Wärme resulted in the recognition of impairment losses totalling EUR 0.9m in the Energy Segment due to a deterioration in the economic framework conditions for four heating plants. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and totalled EUR 3.4m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 3.12% to 3.50%, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 3.32% to 4.08%.

As a result of the improvement in the forward quotations for electricity and a reduction in the WACC, EVN Naturkraft carried out impairment tests for various wind parks and small hydropower plants. These tests resulted in a write-up of EUR 4.6m in the Generation Segment for two wind parks and six small hydropower plants. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and totalled EUR 16.7m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 3.09% to 3.78%, which represents an iteratively derived pre-tax WACC of 3.72% to 5.95%.

In Bulgaria, a reduction in the WACC led to a write-up of EUR 2.9m to the TEZ Plovdiv co-generation plant in the South East Europe Segment. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 as defined by IFRS 13) and equalled EUR 45.1m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 5.83%. The present value model underlying the valuation includes a detailed planning period of four years, a general planning phase through 2029 and a perpetual yield.

A reduction in the WACC also led to a write-up of EUR 2.4m to EVN's Kavarna wind park in the Generation Segment. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 11.2m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 5.46% for the subsidised feed-in tariff phase and 5.5% for the free market phase, which represent iteratively derived pre-tax WACCs of 6.06% and 6.11%, respectively.

Other impairment losses of EUR 5.2m were related to the thermal power plants in Korneuburg and Dürnrohr, which were deactivated and conserved in 2018/19.

36. Investments in equity accounted investees

The companies included in the consolidated financial statements at equity are listed in the notes under **EVN's investments** starting on page 104. Note **63. Disclosures of interests in other entities** contains financial information on joint ventures and associates that are included at equity in EVN's consolidated financial statements.

All investments in equity accounted investees were recognised at their proportional share of IFRS income or loss based on an interim or annual report with a balance sheet date that does not precede the balance sheet date of EVN by more than three months. There were no listed market prices for the investments in equity accounted investees.

Reconciliation of investments in equity accounted investees

2018/19 financial year

EURm

Gross value 30.09.2018	911.2
Additions	0.5
Disposals	-22.2
Gross value 30.09.2019	889.5
Accumulated amortisation 30.09.2018	84.4
Currency translation differences	0.5
Disposals	21.8
Revaluation	93.1
Proportional share of results	37.4
Dividends	-137.9
Transfers	1.3
Changes recognised in other comprehensive income	-18.0
Accumulated amortisation 30.09.2019	82.6
Net value 30.09.2018	995.7
Net value 30.09.2019	972.1

2017/18 financial year

EURm

Gross value 30.09.2017	911.0
Additions	0.4
Disposals	-0.2
Gross value 30.09.2018	911.2
Accumulated amortisation 30.09.2017	43.8
Currency translation differences	-6.0
Disposals	-
Revaluation	2.5
Proportional share of results	185.7
Dividends	-144.4
Changes recognised in other comprehensive income	3.0
Accumulated amortisation 30.09.2018	84.4
Net value 30.09.2017	954.8
Net value 30.09.2018	995.7

A write-up of EUR 92.2m was recorded to Verbund Innkraftwerke in 2018/19 to reflect the improvement in the forward quotations for electricity and a reduction in the WACC. The recoverable amount of EVN's participation interest in Verbund Innkraftwerke was determined on the basis of the value in use and amounted to EUR 163.9m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 3.39% (previous year: 5.20%) and represents an iteratively derived pre-tax WACC of 4.41% (previous year: 6.52%) (also see note **29. Share of results from equity accounted investees with operational nature**). An increase (decrease) of 0.5% in the WACC in 2018/19, ceteris paribus, would have resulted in a write-up of EUR 66.4m (write-up of EUR 106.1m) to the equity accounted Verbund Innkraftwerke. An increase (decrease) of 5% in the underlying assumptions for the electricity price in 2018/19, ceteris paribus, would have resulted in a write-up of EUR 106.1m (write-up of EUR 75.5m).

A write-up of EUR 0.9m was recorded to the Ashta hydropower plant owned by Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH. The recoverable amount of EVN's participation interest in Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH was determined on the basis of the value in use and equalled EUR 4.4m. The applied discount rate equalled an after-tax WACC of 8.64% and represents an iteratively derived pre-tax WACC of 9.52% (also see note **29. Share of results from equity accounted investees with operational nature**).

The shares in ZOV were assigned to the financing banks as collateral for loans. EVN's proportional share of equity in this company totalled EUR 113.9m as of 30 September 2019 (previous year: EUR 112.0m).

37. Other investments

The item other investments includes holdings in affiliates and associates, which are not consolidated due to immateriality, as well as miscellaneous stakes of less than 20.0% that were not included at equity.

The shares in affiliates and associates which are not consolidated due to immateriality are measured at cost less any necessary impairment losses and totalled EUR 4.5m in 2018/19 (previous year: EUR 4.6m). The other investments classified as FVOCI consist primarily of shares in Verbund AG with a value of EUR 2,202.9m (previous year: EUR 1,861.5m) and miscellaneous other investments of EUR 118.0m (previous year: EUR 78.2m). The valuation adjustments were recorded under other comprehensive income, the dividends were recorded in the consolidated statement of operations (also see note **31. Financial results**).

EVN AG and Wiener Stadtwerke Holding AG (WSTW) entered into an agreement on 22 September 2010 for the syndication of their directly and indirectly held shareholdings in Verbund AG. This agreement gives the two companies joint control over approximately 26% of the voting shares in Verbund AG. In spite of the syndicate agreement, the scope of possible influence over the financial and business policies of Verbund AG is very limited. The requirements for classification as a controlling influence (IAS 28) are therefore not met and the shares in Verbund AG were therefore accounted for by applying IFRS 9.

In 2018/19, the valuation of the investment in CEESEG AG based on the discounted cash flow method resulted in a write-up of EUR 1.7m. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 18.7m. An after-tax WACC of 7.35% was used as the discount rate. The present value model underlying the valuation includes forecasted distributions for the coming year as well as a perpetual yield without a growth rate.

The valuation of the investment in Verbund Hydro Power AG in 2018/19 based on the discounted cash flow method resulted in a write-up of EUR 37.0m. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 96.7m. An after-tax WACC of 3.78% was used as the discount rate. The present value model underlying the valuation assumes publicly available information on the annual financial statements and forecasts the next four years as well as a perpetual yield (without a growth rate), based on available data for electricity prices.

The valuation of the investment in AGGM Austrian Gas Grid Management AG in 2018/19 based on the discounted cash flow method resulted in a write-up of EUR 1.1m. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 2.5m. An after-tax WACC of 3.18% was used as the discount rate. The present value model underlying the valuation is based on a perpetual yield without a growth rate which, in turn, was developed from the average trend of data from publicly available financial statements for 2015–2018 and a forecast for the 2019 financial year.

38. Other non-current assets

Other non-current assets	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Non-current financial assets		
Securities	97.6	135.1
Loans receivable	33.0	38.3
Lease receivables	18.3	28.7
Receivables arising from derivative transactions	12.0	35.7
Non-current other assets		
Primary energy reserves	0.7	14.5
Contract assets	0.6	–
Remaining other non-current assets	1.1	0.2
Total	163.3	252.4

Securities reported under other non-current assets consist mainly of shares in investment funds and serve as coverage for the provisions for pensions and similar obligations as required by Austrian tax law. The carrying amounts correspond to the fair value as of the balance sheet date.

Lease receivables result from the project business within the context of PPP projects. The decline in 2018/19 is primarily attributable to contractually agreed principal payments.

The receivables arising from derivative transactions include the positive market values of derivatives in the energy business as well as cross-currency swaps.

Primary energy reserves were, for the most part, reclassified from non-current to current in 2018/19 because they will be sold within twelve months.

The reconciliation of the future minimum lease payments to their present value is as follows:

Terms to maturity of non-current lease receivables

	Remaining term to maturity as of 30.09.2019			Remaining term to maturity as of 30.09.2018		
	Principal components	Interest components	Total	Principal components	Interest components	Total
<5 years	5.8	1.4	7.2	15.2	2.1	17.3
>5 years	12.4	1.4	13.9	13.4	1.4	14.8
Total	18.3	2.8	21.1	28.6	3.5	32.0

The total of the principal components corresponds to the capitalised value of the lease receivables. The interest components correspond to the proportionate share of the interest component of the total lease payment and do not represent discounted amounts. The interest components of the lease payments in 2018/19 were reported as interest income on non-current assets.

Current assets**39. Inventories**

Inventories	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Primary energy inventories	36.6	49.6
CO ₂ emission certificates	4.7	3.1
Raw materials, supplies, consumables and other inventories	34.2	29.0
Customer orders not yet invoiced	28.6	13.0
Total	104.1	94.6

Primary energy inventories consist primarily of natural gas and oil supplies.

The CO₂ emission certificates relate exclusively to certificates purchased to fulfil the requirements of the Austrian Emission Certificate Act, which have not yet been used. The corresponding obligation for any shortfall in the certificates is reported under current provisions (see note **56. Current provisions**).

The inventory risk arising from low turnover and declining market prices for raw materials, supplies, consumables and other inventories was reflected in an increase of EUR 9.2m in the valuation allowance (previous year: EUR 1.5m). This was contrasted by write-ups of EUR 0.3m (previous year: EUR 0.2m). The inventories are not subject to any restrictions on disposal or other encumbrances.

EVN assumes that capitalised contracts costs, which arise especially in the international project business, will be recoverable. These costs totalled EUR 25.1m as of 30 September 2019 and are presented under customer orders not yet invoiced. In 2018/19, EUR 14.4m were capitalised and EUR 1.2m realised in line with the progress on the respective projects. No impairment losses were recognised to the capitalised contract costs.

40. Trade and other receivables

Trade and other receivables	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Financial assets		
Trade accounts receivable	259.3	301.3
Receivables from investments in equity accounted investees	24.1	64.1
Receivables from non-consolidated subsidiaries	6.7	7.9
Receivables from employees	0.1	0.3
Receivables arising from derivative transactions	33.6	47.5
Lease receivables	12.5	18.3
Other receivables and assets	24.4	27.8
	360.8	467.0
Other receivables		
Taxes and levies receivable	38.1	31.8
Prepayments	18.5	1.4
	56.6	33.2
Total	417.4	500.3

Trade accounts receivable relate mainly to electricity, natural gas and heating customers. This position also includes the receivable from the Budva wastewater treatment project. Notes to impairment losses and default risks for trade receivables can be found in note **60. Risk management**.

Receivables from investments in equity accounted investees and receivables from non-consolidated subsidiaries arise primarily from intragroup transactions related to energy supplies as well as Group financing and services provided to those companies.

The receivables from derivative transactions consist chiefly of the positive market values of derivatives in the financial area and energy business.

Other receivables and assets include, among others, receivables from insurances and short-term loans receivable.

As of 30 September 2019, as in the previous year, no receivables were pledged as collateral for EVN's own liabilities.

41. Securities

Composition of securities	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Funds	89.7	139.8
thereof cash funds	89.4	139.4
thereof other fund products	0.3	0.4
Shares	–	0.0 ^{*)}
Total	89.7	139.8

^{*)} Small amount

A write-down of EUR –0.8m through profit or loss was recorded in 2018/19 to reflect the decline in market prices (previous year: write-down of EUR –1.4m without recognition through profit or loss).

Liabilities

Equity

The development of equity in 2018/19 and 2017/18 is shown on page 28.

42. Share capital

The share capital of EVN AG totals EUR 330.0m (previous year: EUR 330.0m) and is divided into 179,878,402 (previous year: 179,878,402) zero par value bearer shares.

43. Share premium and capital reserves

The share premium and capital reserves comprise appropriated capital reserves of EUR 204.4m (previous year: EUR 204.4m) from capital increases and unappropriated capital reserves of EUR 58.3m (previous year: EUR 58.3m), both in accordance with Austrian stock corporation law.

44. Retained earnings

Retained earnings of EUR 2,514.2m (previous year: EUR 2,297.0m) comprise the proportional share of retained earnings attributable to EVN AG and all other consolidated companies from the date of initial consolidation as well as the proportional share of retained earnings from business combinations achieved in stages.

Dividends are based on the result of EVN AG as reported in the annual financial statements and developed as follows:

Reconciliation of EVN AG's result for the period	
EURm	
Reported result for the period 2018/19	154.1
Retained earnings from the 2017/18 financial year	0.1
Less additions to voluntary reserves	-65.1
Distributable result for the period	89.1
Proposed dividend	-89.0
Retained earnings for the 2019/20 financial year	0.1

Liabilities do not include the dividend of EUR 0.47 per share plus a one-time bonus dividend of EUR 0.03 per share for the 2018/19 financial year which will be proposed to the Annual General Meeting.

The 90th Annual General Meeting on 17 January 2019 approved a proposal by the Executive Board and the Supervisory Board to distribute a dividend of EUR 83.7m, or EUR 0.47 per share including a one-time bonus dividend of EUR 0.03, to the shareholders of EVN AG for the 2017/18 financial year. The dividend payment to shareholders was made on 25 January 2019.

45. Valuation reserves

The valuation reserve contains changes in the market value of cash flow hedges and financial assets classified at fair value through other comprehensive income (FVOCI) as well as IAS 19 remeasurements and the proportional share of changes in the equity of investments in equity accounted investees.

In addition, the statement of comprehensive income includes EUR -5.0m (previous year: EUR 0.5m) for the share of changes in the valuation reserves that are attributable to non-controlling interests (see **Consolidated statement of comprehensive income**, page 26).

The part of the valuation reserve attributable to equity accounted investees consists primarily of components from cash flow hedges that were recorded under equity as well as remeasurements in accordance with IAS 19 and the valuation of FVOCI instruments.

Valuation reserves EURm	30.09.2019			30.09.2018		
	Before tax	Tax	After tax	Before tax	Tax	After tax
Items recognised under other comprehensive income from						
Available for sale financial instruments	-	-	-	1,477.9	-369.4	1,108.5
Financial assets classified at fair value through other comprehensive income	1,860.5	-465.1	1,395.4	-	-	-
Cash flow hedges	-24.7	8.2	-16.5	-24.6	8.1	-16.5
Remeasurements IAS 19	-173.7	43.1	-130.7	-118.2	29.4	-88.9
Investments in equity accounted investees	-22.7	1.3	-21.4	-9.8	-0.4	-10.2
Total	1,639.3	-412.5	1,226.8	1,325.3	-332.4	992.9

In 2018/19, cash flow hedges totalling EUR 1.9m (previous year: EUR 1.8m) were transferred from other comprehensive income to the consolidated statement of operations. Due to the ineffectiveness of the hedges an amount of EUR -1.3m was recognised in profit or loss.

46. Treasury shares

A total of 73,528 treasury shares were sold during the reporting year to permit their issue as a special payment in accordance with a company agreement (previous year: 67,030 shares). EVN AG is not entitled to any rights arising from treasury shares. In particular, these shares are not entitled to dividends.

The number of shares outstanding developed as follows:

Reconciliation of the number of outstanding shares	Zero par value shares	Treasury shares	Outstanding shares
30.09.2017	179,878,402	-1,950,854	177,927,548
Purchase of treasury shares	-	-	-
Disposal of treasury shares	-	67,030	67,030
30.09.2018	179,878,402	-1,883,824	177,994,578
Purchase of treasury shares	-	-	-
Disposal of treasury shares	-	73,528	73,528
30.09.2019	179,878,402	-1,810,296	178,068,106

The weighted average number of shares outstanding, which is used as the basis for calculating earnings per share, equals 178,006,833 shares (previous year: 177,938,720 shares).

47. Non-controlling interests

The item non-controlling interests comprises the non-controlling interests in the equity of fully consolidated subsidiaries.

The following table provides information on each fully consolidated subsidiary of EVN with material non-controlling interests before intragroup eliminations:

Financial information of subsidiaries with material non-controlling interests	30.09.2019			30.09.2018		
	RBG	BUHO	EVN Macedonia	RBG	BUHO	EVN Macedonia
EURm						
Subsidiaries						
Non-controlling interests (%)	49.97	26.37	10.00	49.97	26.37	10.00
Carrying amount of non-controlling interests	190.4	39.1	25.9	198.5	38.9	22.0
Result attributable to non-controlling interests	16.3	3.2	4.3	19.9	3.1	2.1
Dividends attributable to non-controlling interests	20.0	2.5	–	21.0	2.7	–
Statement of financial position						
Non-current assets	380.6	185.8	338.2	396.8	185.5	301.0
Current assets	0.2	8.8	50.1	0.2	8.5	102.4
Non-current liabilities	–	0.5	105.2	–	0.5	101.2
Current liabilities	–	–	22.7	0.0 ^{*)}	0.0 ^{*)}	82.9
	2018/19			2017/18		
Statement of operations						
Revenue	–	–	237.3	–	0.0 ^{*)}	308.6
Result after income tax	32.6	12.2	45.8	39.8	11.7	21.1
Net cash flows						
Net cash flow from operating activities	40.0	9.9	34.4	41.9	9.3	34.0
Net cash flow from investing activities	–	–	–44.9	–	–	–22.2
Net cash flow from financing activities	–40.0	–9.5	–0.2	–42.0	–10.4	–8.2

*) Small amount

Non-current liabilities

48. Non-current loans and borrowings

Breakdown of non-current loans and borrowings	Nominal interest rate (%)	Term	Nominal amount	Carrying amount 30.09.2019 EURm	Carrying amount 30.09.2018 EURm	Fair value 30.09.2019 EURm
Bonds				519.3	504.5	615.8
EUR bond	4.250	2011–2022	EUR 293.0m	289.2	287.7	325.2
JPY bond	3.130	2009–2024	JPY 12.0bn	107.3	94.2	114.0
EUR bond	4.125	2012–2032	EUR 100.0m	98.2	98.0	141.3
EUR bond	4.125	2012–2032	EUR 25.0m	24.6	24.6	35.3
Bank loans (incl. promissory note loans)	–0.033–4.99	until 2068	–	470.7	536.0	559.9
Total				990.0	1,040.5	1,175.7

The maturity structure of the non-current loans and borrowings is as follows:

Maturity of non-current loans and borrowings EURm	Remaining term to maturity as of 30.09.2019			Remaining term to maturity as of 30.09.2018		
	<5 years	>5 years	Total	<5 years	>5 years	Total
Bonds	396.5	122.8	519.3	287.7	216.8	504.5
thereof fixed interest	289.2	122.8	412.0	287.7	122.6	410.3
thereof variable interest	107.3	–	107.3	–	94.2	94.2
Bank loans	155.5	315.2	470.7	189.3	346.6	536.0
thereof fixed interest	145.4	314.3	459.7	180.4	346.0	526.4
thereof variable interest	10.1	0.9	11.0	8.9	0.7	9.6
Total	552.0	438.0	990.0	477.0	563.5	1,040.5

Bonds

All bonds involve bullet repayment on maturity. The foreign currency bond is hedged against interest and foreign exchange risk by means of cross-currency swaps.

The bonds are carried at amortised cost. Foreign currency liabilities are translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date. In accordance with IFRS 9, hedged liabilities are adjusted to reflect the corresponding change in the fair value of the hedged risk in cases where hedge accounting is applied (see note **62. Reporting on financial instruments**).

Bank loans

The loans consist of general borrowings from banks and loans, which are subsidised in part by interest and redemption grants from the Austrian Environment and Water Industry Fund. This position also includes the EUR 121.5m promissory note loans that were issued in October 2012.

Accrued interest expense is included under other current liabilities.

49. Deferred taxes

Deferred taxes	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Deferred tax assets		
Employee-related provisions	-58.6	-48.2
Tax loss carryforwards	-22.4	-14.8
Investment depreciation	-19.6	-38.6
Property, plant and equipment	-47.4	-38.2
Financial instruments	-11.4	-17.1
Provisions	-11.1	-4.5
Other deferred tax assets	-	-9.3
Deferred tax liabilities		
Property, plant and equipment	49.5	56.9
Intangible assets	2.9	0.7
Financial instruments	481.6	379.5
Provisions	96.7	106.9
Other deferred tax liabilities	11.4	28.7
Total	471.6	402.1
thereof deferred tax assets	-72.1	-68.8
thereof deferred tax liabilities	543.8	471.0

Deferred taxes developed as follows:

Changes in deferred taxes	2018/19	2017/18
EURm		
Deferred taxes on 01.10.	402.1	92.2
- Changes resulting from currency translation differences and other changes	0.2	0.3
- Changes in deferred taxes recognised through profit and loss	-10.9	55.4
- Changes in deferred taxes recognised directly in equity from the valuation reserve	80.2	254.2
Deferred taxes on 30.09.	471.6	402.1

Projected tax results will permit the utilisation over the coming years of losses for which deferred tax assets were previously recorded. Deferred tax assets of EUR 88.9m (previous year: EUR 95.4m) related to loss carryforwards were not recognised because they are not expected to be used within the foreseeable future. Of this total, EUR 76.0m (previous year: EUR 76.0m) are attributable to EVN MVA 1. Of this total, EUR 2.6m will expire during the next five years (previous year: EUR 3.0m). The remaining loss carryforwards that were not capitalised can be carried forward for an indefinite period of time.

Deferred tax liabilities of EUR 92.3m (previous year: EUR 92.0m) on temporary differences of EUR 383.9m (previous year: EUR 373.6m) were not recognised because these differences will remain tax-free in the foreseeable future. These temporary differences arise from differences between the tax base of the participation interest and the proportional share of equity owned, respectively between the tax base of the participation interest and the carrying amount of the equity accounted investees (outside basis differences).

The changes recorded under other comprehensive income are primarily attributable to financial instruments (EUR 95.6m; previous year: EUR 258.8m) and employee-related provisions (EUR -13.8m; previous year: EUR -3.5m).

50. Non-current provisions

Non-current provisions	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Provisions for pensions	283.1	253.7
Provisions for pension-related obligations	29.3	23.6
Provisions for severance payments	95.0	88.4
Other non-current provisions	130.0	115.1
Total	537.5	480.8

The amounts reported for the provisions for pensions, similar obligations and severance payments were generally calculated on the basis of the following parameters:

- Interest rate 0.70% p. a. (previous year: 1.85% p. a.)
- Remuneration increases 2.00% p. a.; in subsequent years 2.00% p. a. (previous year: remuneration increases 2.00% p. a., in subsequent years 2.00% p. a.)
- Pension increases 2.00% p. a.; in subsequent years 2.00% p. a. (previous year: pension increases 2.00% p. a., in subsequent years 2.00% p. a.)
- Austrian mortality tables AVÖ 2018-P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung

Reconciliation of provisions for pensions	2018/19	2017/18
EURm		
Present value of pension obligations (DBO) as of 01.10.	253.7	250.4
+ Service costs	1.9	-1.0
+ Interest costs	4.7	4.7
- Pension payments	-16.8	-14.5
+/- Actuarial loss/gain	39.6	14.1
thereof		
demographic assumptions	-	9.0
financial assumptions	42.5	-0.0 ^{*)}
assumptions based on experience	-2.9	5.2
Present value of pension obligations (DBO) as of 30.09.	283.1	253.7

*) Small amount

As of 30 September 2019, the weighted average remaining term equalled 14.7 years for the pension obligations (previous year: 13.3 years). Pension payments are expected to total EUR 14.4m in 2019/20 (previous year: EUR 14.9m).

Reconciliation of the provisions for pension-related obligations	2018/19	2017/18
EURm		
Present value of the provisions for pension-related obligations (DBO) as of 01.10.	23.6	22.8
+ Service costs	0.4	0.5
+ Interest costs	0.4	0.4
- Payments	-0.9	-0.9
+/- Actuarial loss/gain	5.7	0.8
thereof		
demographic assumptions	-	0.6
financial assumptions	5.7	-
assumptions based on experience	-	0.2
Present value of the provisions for pension-related obligations (DBO) as of 30.09.	29.3	23.6

As of 30 September 2019, the weighted average remaining term equalled 19.1 years for the pension-related obligations (previous year: 17.5 years). The payments for pension-related obligations are expected to total EUR 0.9m in 2019/20 (previous year: EUR 0.9m).

Reconciliation of the provision for severance payments	2018/19	2017/18
EURm		
Present value of severance payment obligations (DBO) as of 01.10.	88.4	90.1
– Currency translation differences	–	–0.0 ^{*)}
+ Service costs	3.0	3.4
+ Interest costs	1.7	1.8
– Severance payments	–8.3	–6.2
+/- Actuarial loss/gain	10.3	–0.6
thereof		
demographic assumptions	–	–1.3
financial assumptions	9.6	0.1
assumptions based on experience	0.7	0.6
Present value of severance payment obligations (DBO) as of 30.09.	95.0	88.4

*) Small amount

As of 30 September 2019, the weighted average remaining term of the severance payment obligations equalled 9.4 years (previous year: 9.5 years). Severance payments are expected to total EUR 7.2m in 2019/20 (previous year: EUR 7.0m).

A change in the actuarial parameters (ceteris paribus) would have the following effect on the provisions for pensions, pension-related obligations and severance payments:

Sensitivity analysis for provision for pensions		30.09.2019		30.09.2018	
%	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.50	7.99	–7.03	7.13	–6.34
Remuneration increases	1.00	–3.01	3.24	–2.62	2.80
Pension increases	1.00	–11.37	14.05	–10.38	12.65
Remaining life expectancy	1 year	–5.03	5.16	–4.63	4.71

Sensitivity analysis for provision for pension-related obligations		30.09.2019		30.09.2018	
%	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.50	10.47	–9.05	9.48	–8.26
Remuneration increases	1.00	–	–	–	–
Pension increases	1.00	–13.98	17.80	–12.70	15.91
Remaining life expectancy	1 year	–4.32	4.39	–3.88	3.91

Sensitivity analysis for provision for severance payments

%	30.09.2019		30.09.2018		
	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.50	4.91	-4.58	4.89	-4.56
Remuneration increases	1.00	-8.98	10.13	-9.44	10.24

The sensitivity analysis was carried out separately for each key actuarial parameter. Only one parameter was changed at a time during the examination, while the other variables remained constant (ceteris paribus). The method used to calculate the changed obligation reflected the calculation of the actual obligation. The analytical capacity of this method is limited because the interdependencies between the individual actuarial parameters are not taken into account. With respect to the severance compensation obligations, a sensitivity analysis was not carried out for the remaining life expectancy because this parameter has only an immaterial effect on the liability.

Reconciliation of other non-current provisions

EURm	Service anniversary bonuses	Rents for network access	Process costs and risks	Environmental and disposal risks	Other non-current provisions	Total
Carrying amount 01.10.2018	24.3	6.6	8.6	68.3	7.2	115.1
Currency translation differences	-	-	-	-	-	-
Interest expense	0.5	-	-	0.7	-	1.2
Use	-2.1	-	-	-	-3.7	-5.8
Release	-	-0.3	-1.8	-0.8	-1.3	-4.3
Additions	3.4	0.3	2.2	17.0	1.2	24.3
Transfers	0.1	-	-	-	-	0.1
Reclassification	-	-	-1.0	-	0.5	-0.5
Carrying amount 30.09.2019	26.2	6.6	8.1	85.2	3.9	130.0

Rents for network access involve provisions for rents to gain access to third-party facilities in Bulgaria. Various legal proceedings and lawsuits, which for the most part arise from operating activities and are currently pending, are reported under process costs and risks. Environmental and disposal risks primarily encompass the estimated costs for demolition or disposal as well as provisions for environmental risks and risks related to contaminated sites. At the present time, the use of the provisions for environmental and disposal risks is expected within a timeframe of two to 27 years.

51. Deferred income from network subsidies

The investment subsidies are related primarily to heating plants, facilities operated by evn wasser, small hydropower plants and wind power plants operated by EVN Naturkraft and facilities operated by Netz NÖ.

Deferred income from network subsidies

EURm	Network subsidies (IFRS 15)	Network subsidies (IAS 20)	Investment subsidies	Total
Carrying amount 01.10.2018	66.2	471.3	65.0	602.6
Additions	7.7	53.0	5.4	66.2
Reclassification	-6.4	-40.9	-5.9	-53.1
Carrying amount 30.09.2019	67.6	483.5	64.6	615.7

52. Other non-current liabilities

Other non-current liabilities	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Leases	3.9	4.8
Accruals from financial transactions	0.2	0.6
Liabilities from derivative transactions	20.2	49.7
Remaining other non-current liabilities	22.0	20.3
Total	46.2	75.4

Leases are related mainly to the long-term utilisation of heating networks and heat generation plants. The accruals from financial transactions involve present value advantages from lease and leaseback transactions in connection with electricity procurement rights from the Danube power plants.

The liabilities from derivative transactions include the negative fair values from hedges concluded for bonds, which are contrasted in part by the development of the bond liability, and for project financing related to the Walsum 10 power plant.

The remaining other non-current liabilities include, among others, accrued tax liabilities related to the tax group in Austria, accrued long-term electricity delivery obligations and long-term compensation payments received.

Term to maturity of other non-current liabilities

	Remaining term to maturity as of 30.09.2019			Remaining term to maturity as of 30.09.2018		
	<5 years	>5 years	Total	<5 years	>5 years	Total
Leases	3.3	0.6	3.9	3.4	1.4	4.8
Accruals from financial transactions	0.1	–	0.2	0.6	–	0.6
Liabilities from derivative transactions	17.3	2.9	20.2	41.7	8.0	49.7
Remaining other non-current liabilities	18.0	3.9	22.0	9.0	11.2	20.3
Total	38.8	7.4	46.2	54.8	20.6	75.4

Current liabilities**53. Current loans and borrowings**

Bank overdrafts are included under cash and cash equivalents in the consolidated statement of cash flows.

Current loans and borrowings	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Bank loans	68.4	59.1
Bond liabilities	–	30.0
Bank overdrafts and other current loans	0.3	0.0 ^{*)}
Total	68.8	89.1

*) Small amount

Loans of EUR 68.4m were reclassified to current financial liabilities because they are now due within one year (previous year: EUR 59.1m).

54. Taxes payable and levies

Taxes payable and levies as of the balance sheet date comprise the following:

Taxes payable and levies	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Energy taxes	29.7	28.2
Value added tax	21.4	14.1
Corporate income tax	71.7	33.6
Other taxes and duties	15.4	9.7
Total	138.3	85.6

55. Trade payables

Trade payables include obligations resulting from outstanding invoices amounting to EUR 115.2m (previous year: EUR 98.3m).

56. Current provisions

Reconciliation of current provisions

	Personnel entitlements	Rents for network access	Process risks	Other current provisions	Total
Carrying amount 01.10.2018	74.2	2.8	1.7	12.7	91.4
Use	-9.7	-	-0.7	-3.5	-13.8
Release	-	-	-	-0.1	-0.1
Additions	10.9	-	0.3	0.7	11.9
Transfers	-	-	-	0.5	0.5
Reclassification	-	-	1.0	-0.6	0.4
Carrying amount 30.09.2019	75.5	2.8	2.4	9.7	90.4

The provisions for personnel entitlements comprise special payments not yet due, outstanding leave and liabilities resulting from a voluntary early retirement programme for employees. The provisions for legally binding agreements totalled EUR 5.6m as of the balance sheet date (previous year: EUR 6.0m).

57. Other current liabilities

Other current liabilities	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Financial liabilities		
Liabilities to investments in equity accounted investees	112.4	225.4
Liabilities to non-consolidated subsidiaries	0.6	1.8
Deferred interest expenses	14.6	15.5
Liabilities arising from derivative transactions	21.5	72.6
Other financial liabilities	35.8	50.0
	185.0	365.3
Other liabilities		
Prepayments received	51.9	35.4
Deferred income from network subsidies	52.3	49.5
Liabilities relating to social security	15.6	14.8
	119.9	99.7
Total	304.9	464.9

The liabilities to investments in equity accounted investees consist primarily of cash pooling balances between EVN AG and these companies as well as amounts due to EAA for the distribution and procurement of electricity.

The liabilities from derivative transactions include, in particular, the negative market values of derivatives in the energy business.

The other financial liabilities include a liability of EUR 17.0m (previous year: EUR 26.5m) related to a tariff decision in Bulgaria on 1 July 2014, which requires the repayment of revenue from previous periods. The other components of this position include employee-related liabilities and deposits received.

The prepayments included under other liabilities consist chiefly of advance payments from the international project business. In accordance with the recognition of revenue over time, any surplus of these prepayments over the progress of performance is accounted for as a contract liability under IFRS 15. Prepayments from the international project business totalled EUR 16.7m as of 30 September 2019, whereby payments of EUR 18.6m were received and EUR 1.9m recognised as revenue in 2018/19.

Segment reporting

Segment reporting								
EURm	Energy		Generation		Networks		South East Europe	
	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18
External revenue	569.3	463.0 ¹⁾	131.8	71.4 ¹⁾	469.8	489.6	909.9	902.0
Internal revenue (between segments)	4.2	19.4	204.8	200.8	64.1	64.7	0.8	0.8
Total revenue	573.5	482.4	336.7	272.1	534.0	554.4	910.7	902.8
Operating expenses	-625.8	-518.5 ¹⁾	-178.2	-155.1 ¹⁾	-325.8	-301.0	-779.6	-798.2
Share of results from equity accounted investees operational	-32.7	117.0	102.1	6.6	-	-	-	-
EBITDA	-85.0	80.8	260.6	123.7	208.2	253.4	131.1	104.6
Depreciation and amortisation	-12.2	-23.4	-42.3	-45.3	-125.3	-110.8	-35.2	-64.4
thereof impairment losses	-1.4	-3.8	-6.3	-14.8	-	-	-	-2.1
thereof revaluation	8.4	0.1	25.9	18.2	-	7.3	28.0	-
Results from operating activities (EBIT)	-97.2	57.4	218.4	78.4	82.9	142.6	95.9	40.2
EBIT margin (%)	-17.0	12.0	64.9	29.0	15.5	25.7	10.5	4.5
Share of results from equity accounted investees financial	-	-	-	-	-	-	-	-
Interest income	0.1	0.2	0.9	0.8	0.2	0.2	0.1	0.0 ^{*)}
Interest expense	-2.3	-2.5	-15.4	-14.3	-17.3	-17.4	-20.7	-20.7
Financial results	-2.2	-3.3	-15.4	-14.0	-17.1	-17.1	-20.6	-20.6
Result before income tax	-99.4	54.2	203.0	64.4	65.8	125.4	75.3	19.6
Goodwill	-	-	1.2	1.2	1.8	1.8	-	-
Carrying value of investments in equity accounted investees	109.6	218.9	175.6	75.1	-	-	-	-
Total assets	827.6	862.7	1,169.7	1,056.8	2,010.5	1,944.7	1,211.6	1,207.7
Total liabilities	696.5	764.6	781.9	804.5	1,410.9	1,332.1	913.1	956.5
Investments ²⁾	26.4	19.5	67.8	58.9	202.1	173.0	81.1	86.4

1) The comparative information was adjusted.

2) In intangible assets and property, plant and equipment

*) Small amount

Segment reporting								
EURm	Environment		All Other Segments		Consolidation ³⁾		Total	
	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18
External revenue	104.7	137.7 ¹⁾	18.4	15.0	–	–	2,204.0	2,078.7
Internal revenue (between segments)	0.5	13.1	64.3	61.0	–338.7	–359.9	–	–
Total revenue	105.1	150.8	82.7	76.0	–338.7	–359.9	2,204.0	2,078.7
Operating expenses	–94.6	–133.7 ¹⁾	–93.2	–87.2	394.4	398.8	–1,702.8	–1,594.9
Share of results from equity accounted investees operational	16.2	13.0	44.8	51.4	–	–	130.5	188.0
EBITDA	26.8	30.1	34.2	40.2	55.7	39.0	631.7	671.8
Depreciation and amortisation	–11.6	–20.8	–1.8	–0.9	0.2	–13.2	–228.2	–278.9
thereof impairment losses	–	–0.8	–	–	–13.0	–25.4	–20.6	–46.9
thereof revaluation	–	–	–	0.7	–	–	62.3	26.3
Results from operating activities (EBIT)	15.2	9.3	32.4	39.3	55.9	25.7	403.5	392.9
EBIT margin (%)	14.5	6.2	39.2	51.8	–	–0.0 ^{*)}	18.3	19.0
Share of results from equity accounted investees financial	–	–	–	0.1	–	–	–	0.1
Interest income	3.0	5.5	28.8	27.8	–24.8	–23.9	8.1	10.7
Interest expense	–5.8	–5.5	–14.9	–17.5	24.9	23.9	–51.5	–54.0
Financial results	–11.7	–10.4	52.2	43.8	–15.2	–15.7	–29.9	–37.2
Result before income tax	3.5	–1.1	84.6	83.1	40.7	10.1	373.5	355.7
Goodwill	52.9	52.9	–	–	–	–	55.8	55.8
Carrying value of investments in equity accounted investees	116.0	114.5	570.9	587.1	–	–	972.1	995.7
Total assets	682.0	644.1	4,586.5	4,374.4	–2,299.3	–2,259.3	8,188.6	7,831.1
Total liabilities	530.1	498.4	1,674.4	1,670.8	–2,370.3	–2,288.5	3,636.5	3,738.4
Investments ²⁾	17.4	20.7	3.5	4.0	–6.8	–6.0	391.4	356.4

1) The comparative information was adjusted.

2) In intangible assets and property, plant and equipment

3) Explained below in the notes to segment reporting

*) Small amount

Segment information by product – revenue

EURm	2018/19	2017/18
Electricity	1,584.4	1,459.1
Natural gas	181.5	190.4
Heat	146.0	136.1
Environmental services	104.7	136.9
Others ¹⁾	187.5	156.2
Total	2,204.0	2,078.7

1) The comparative information was adjusted.

Segment information by country – revenue¹⁾

EURm	2018/19	2017/18
Austria ²⁾	1,225.2	1,120.0
Germany ²⁾	41.4	38.8
Bulgaria	529.6	535.6
North Macedonia	378.4	365.8
Others	29.3	18.5
Total	2,204.0	2,078.7

1) The allocation of segment information by countries is based on the location of the companies.

2) The comparative information was adjusted.

Segment information by country – non-current assets¹⁾

EURm	30.09.2019		30.09.2018	
	Intangible assets	Property, plant and equipment	Intangible assets	Property, plant and equipment
Austria	126.2	2,600.6	111.6	2,469.5
Germany	44.8	132.9	45.1	147.6
Bulgaria	27.7	499.8	20.8	486.2
North Macedonia	19.7	304.4	4.6	296.9
Others	–	41.9	0.0 ^{*)}	38.5
Total	218.5	3,579.6	182.1	3,438.7

1) The allocation of segment information by countries is based on the location of the companies.

*) Small amount

58. Notes to segment reporting

The segments of business cover the following activities:

Business areas	Segments	Major activities
Energy business	Energy	<ul style="list-style-type: none"> → Marketing of electricity produced in the Generation Segment → Procurement of electricity, natural gas and primary energy carriers → Trading with and sale of electricity and natural gas to end customers and on wholesale markets → Production and sale of heat → 45.0% investment in ENERGIEALLIANZ Austria GmbH¹⁾ → Investment as sole limited partner in EVN Energievertrieb GmbH & Co KG (EVN KG)¹⁾
	Generation	<ul style="list-style-type: none"> → Generation of electricity from thermal production capacities and renewable energy sources at Austrian and international locations → Operation of a thermal waste utilisation plant in Lower Austria²⁾ → 13.0% investment in Verbund Innkraftwerke GmbH (Germany)¹⁾ → 49.0% investment in Walsum 10 hard coal-fired power plant (Germany)³⁾ → 49.99% investment in Ashta run-of-river power plant (Albania)¹⁾
	Networks	<ul style="list-style-type: none"> → Operation of distribution networks and network infrastructure for electricity and natural gas in Lower Austria → Cable TV and telecommunication services in Lower Austria and Burgenland
	South East Europe	<ul style="list-style-type: none"> → Operation of distribution networks and network infrastructure for electricity in Bulgaria and North Macedonia → Sale of electricity to end customers in Bulgaria and North Macedonia → Generation of electricity from hydropower in North Macedonia → Generation, distribution and sale of heat in Bulgaria → Construction and operation of natural gas networks in Croatia → Energy trading for the entire region
Environmental services business	Environment	<ul style="list-style-type: none"> → Water supply and wastewater disposal in Lower Austria → International project business: planning, construction, financing and/or operation (depending on the project) of plants for drinking water supplies, wastewater treatment and thermal waste utilisation
Other business activities	All Other Segments	<ul style="list-style-type: none"> → 50.03% investment in RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft, which holds 100% of the shares in RAG Austria AG (RAG)¹⁾ → 73.63% investment in Burgenland Holding AG, which holds a stake of 49.0% in Energie Burgenland AG¹⁾ → 12.63% investment in Verbund AG⁴⁾ → Corporate services

1) The earnings contribution represents the share of results from equity accounted investees with operational nature and is included in EBITDA.

2) The components of the thermal power plants in Dürnrohr and Korneuburg, which were previously held by EVN AG and operated together with Verbund Thermal Power, as well as the thermal power plant in Theiss were transferred to EVN Abfallverwertung NÖ GmbH and are now managed as EVN Wärmekraftwerke GmbH. This company (including the thermal waste utilisation plant in Zwentendorf/Dürnrohr that was previously held in the Environment Segment) was assigned to the Generation Segment beginning with the fourth quarter of 2017/18.

3) The investment in Steag-EVN Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft is accounted for as a joint operation.

4) Dividends are included under financial results.

Principle of segment allocation and transfer pricing

Subsidiaries are allocated directly to their respective segments. EVN AG is allocated to the segments on the basis of data from the cost accounting system.

The transfer prices for energy between the individual segments are based on comparable prices for special contract customers, and thus represent applicable market prices. For the remaining items, pricing is based on cost plus an appropriate mark-up.

Reconciliation of segment results at the Group level

Services performed between segments are eliminated in the consolidation column. The results in the total column reflect the amounts shown in the consolidated statement of operations. Also included are transition amounts, which result from the difference between the viewpoints of the Generation and Energy segments and the Group with respect to the inclusion of Steag-EVN Walsum as a joint operation. The Generation Segment has not identified any signs of impairment to its proportional investment in the power plant resulting from the inclusion of Steag-EVN Walsum as a joint operation, and the Energy Segment has already recognised provisions for onerous contracts connected with the marketing of its electricity production. In contrast, an impairment charge for the Walsum 10 power plant is required from the Group's point of view. These circumstances led to a transition of EUR 55.9m (previous year: EUR 25.7m) from the segment total to Group EBIT.

Group disclosures

IFRS 8 requires additional segment information classified by products (external revenues from customers broken down by products and services) and countries (external revenues from customers and non-current assets broken down by countries) if this information is not provided as part of the segment reporting.

Information on transactions with major external customers is required only if these transactions amount to 10.0% or more of a company's external revenues. EVN has no transactions with customers that meet this criterion because of its large number of customers and diverse business activities.

Other information

59. Consolidated statement of cash flows

The consolidated statement of cash flows shows the changes in cash and cash equivalents during the reporting year as a result of cash inflows and outflows. The consolidated statement of cash flows is presented in accordance with the indirect method. Non-cash expenses were added to and non-cash income was subtracted from profit before income tax.

Cash and cash equivalents	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Cash	246.6	214.5
thereof cash on hand	0.2	0.4
thereof cash at banks	246.4	214.1
Bank overdrafts	-0.3	0.0 ^{*)}
Total	246.2	214.5

*) Small amount

Of the total cash at banks, EUR 0.4m (previous year: EUR 1.8m) represent pledges.

The reversal of deferred income from network subsidies from the regulated business is recorded under other operating income (also see note **25. Other operating income**), while the comparable items from the non-regulated business are recorded under revenue.

Reversal of network and investment subsidies	2018/19	2017/18
EURm		
Income from the reversal of network and investment subsidies (regulated business)	44.5	41.8
Revenue from the reversal of network and investment subsidies (non-regulated business)	6.2	6.1
Total	50.6	47.9

The change in financial liabilities, which is primarily attributable to cash flow from financing activities, is shown in the following table:

Cash flow from financing activities	Current financial liabilities	Non-current financial liabilities	Total
EURm			
Balance on 01.10.2018	89.1	1,040.5	1,129.5
Payments received	-	3.2	3.2
Payments made	-89.2	-	-89.2
Reclassification of liquid funds	0.3	-	0.3
Currency translation	-	0.9	0.9
Change in fair value	-	12.1	12.1
Change in costs for the procurement of funds	-	2.1	2.1
Reclassification	68.8	-68.8	-
Balance on 30.09.2019	68.8	990.0	1,058.8

60. Risk management

Market risk represents the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument fluctuate as the result of market risk factors. Market risk is classified in the following three components: interest rate, foreign exchange and other market risks. The goal of risk management in the EVN Group is to reduce the market-based volatility of earnings on the consolidated statement of operations. Other relevant risks include credit or default risk and liquidity risk.

Interest rate risk

EVN defines interest rate risk as the risk that fluctuations in the fair value or future cash flows of a financial instrument due to changes in the market interest rate could adversely affect interest income and expense as well as equity. This risk is minimised through the regular monitoring of interest rate risk and compliance with limits as well as hedging strategies that include the use of derivative financial instruments (also see notes **9. Financial instruments** and **62. Reporting on financial instruments**).

EVN monitors interest rate risk through sensitivity analyses and, among others, with a daily value-at-risk (VaR) calculation. This procedure calculates the VaR with a confidence level of 99.0% for one day according to the variance-covariance method (delta-gamma approach). The interest VaR, including the hedging instruments used by EVN, equalled EUR 3.5m as of 30 September 2019 (previous year: EUR 2.7m). The lower volatility of interest rates during the reporting year was reflected in a year-on-year decline in the value at risk for interest rates.

Foreign exchange risk

For EVN, the risk to profit or loss arising from fluctuations in foreign exchange rates arises from transactions carried out in currencies other than the euro. EVN is exposed to foreign exchange risk on receivables, liabilities, and cash and cash equivalents that are not held in the Group's functional currency (i. e. BGN, BHD, CZK, HRK, JPY, KWD, MKD, PLN, RUB). The major driver of foreign exchange risk for EVN is a bond issued in Japanese yen (JPY). Foreign exchange risk is managed by way of the central compilation, analysis and management of risk positions, and by hedging the bonds denominated in foreign currency (Yen 12bn) through cross-currency swaps (for a nominal value of Yen 10bn). Cross-currency swaps for a nominal value of Yen 2bn were terminated on 15 January 2019 based on the related settlement agreement concluded with a bank. This agreement gave both parties the right to early termination of the cross-currency swap in January 2019. Deposits totalling Yen 2bn were held with financial institutions as of 30 September 2019 (see notes **9. Financial instruments** and **48. Non-current financial liabilities**).

The foreign exchange VaR, based on the major foreign currency risk drivers in the financial area, remains immaterial and amounted to TEUR 148.7 (previous year: TEUR 75.6) after the inclusion of hedging instruments.

Other market risks

EVN defines other market risks as the risk of price changes resulting from market fluctuations in primary energy, CO₂ emission certificates, electricity and securities.

In EVN's energy trading activities, energy trading contracts are entered into for the purpose of managing price risk. Price risks result from the procurement and sale of electricity, natural gas, hard coal, and CO₂ emission certificates.

EVN uses futures, forwards and swaps to hedge the prices of electricity, natural gas, coal and CO₂ in the energy business. These swaps are generally fulfilled. The contracts which cover expected procurement, sale or usage requirements are evaluated as own-use transactions. The table on page 94 shows the outstanding contracts as of 30 September 2019 (also see note **62. Reporting on financial instruments**). An increase or decrease of 5% in the price would have resulted in an aggregated commodity price risk of EUR 1.4m for EVN as of 30 September 2019 (previous year: EUR 3.5m).

The price risk for securities results from fluctuations on the capital markets. The most significant securities position held by EVN is its investment in Verbund AG. The price risk VaR for the Verbund AG shares held by EVN as of the balance sheet date was EUR 105.1m (previous year: EUR 69.8m), whereby the price would be influenced by the sale of a large block of Verbund shares by EVN. The year-on-year increase in the VaR resulted essentially from the position's higher share price/market value.

Liquidity risk

Liquidity risk represents the risk of not being able to raise the required financial resources to settle liabilities on their due date as well as the inability to raise the necessary liquidity at the expected terms and conditions. EVN minimises this risk by means of short-term and medium-term financial and liquidity planning. In concluding financing agreements, special attention is paid to managing the terms to maturity in order to achieve a balanced maturity profile and thus avoid the bundling of repayment dates. The EVN Group uses cash pooling to equalise liquidity balances.

The liquidity reserve as of 30 September 2019 comprised cash and cash equivalents of EUR 246.2m (previous year: EUR 214.5m) and current securities of EUR 89.7m (previous year: EUR 139.8m) which can be sold at any time. Moreover, EVN had EUR 400.0m of contractually agreed and unused syndicated lines of credit (previous year: unused lines of credit totalling EUR 400.0m) and EUR 92.0m of contractually agreed and unused bilateral lines of credit (previous year: EUR 92.0m) as of the balance sheet date. The liquidity risk was therefore extremely low. The gearing ratio equalled 22.0% as of the balance sheet date (previous year: 23.5%) and underscores EVN's sound capital structure.

Expected occurrence of cash flows of loans and borrowings and other liabilities

30.09.2019		Carrying amount	Total payment flows	Contractually stipulated payment flows		
EURm	<1 year			1–5 years	>5 years	
Bonds	519.3	638.9	21.1	453.8	164.1	
Bank loans	539.1	644.1	80.3	193.5	370.3	
Lease liabilities	4.7	5.3	1.0	3.8	0.5	
Liabilities arising from derivative transactions	41.7	35.9	20.3	12.6	3.0	
Total	1,104.9	1,324.2	122.7	663.6	537.9	

30.09.2018		Carrying amount	Total payment flows	Contractually stipulated payment flows		
EURm	<1 year			1–5 years	>5 years	
Bonds	534.5	674.9	52.3	357.9	264.6	
Bank loans	595.1	718.9	71.8	234.6	412.5	
Lease liabilities	6.4	8.4	2.8	4.3	1.3	
Liabilities arising from derivative transactions	122.3	126.2	72.3	42.6	11.4	
Total	1,258.2	1,528.4	199.1	639.4	689.8	

Credit and default risk

Credit and default risk represents the risk of a loss when business partners fail to meet their contractual obligations. This risk is inherent to all agreements with delayed payment terms or fulfilment at a later date. Default risk generally arises in connection with trade receivables and the debt instruments held as financial assets by the Group. The carrying amount of the financial assets and contractual assets represents the maximum default risk.

To limit default risk, the company evaluates the credit standing of its business partners. External ratings (including Standard & Poor's, Moody's, Fitch and KSV 1870) are used for this purpose, and the business volume is limited in accordance with the rating and the probability of default. Sufficient collateral is required before a transaction is entered into if the partner's credit rating is inadequate.

EVN monitors credit risk and limits default risk for financial receivables and for derivatives and forward transactions which are concluded to hedge the risks connected with EVN's energy business or are related to end customers and other debtors.

In order to reduce credit risk, hedging transactions are entered into only with well-known banks that have good credit ratings. EVN also ensures that funds are deposited at banks with the best possible credit standing based on international ratings.

The default risk for customers is monitored separately at EVN and supported primarily by ratings and experience-based values. Default risk is also minimised with efficient receivables management and the continuous monitoring of customer payment behaviour.

The recognition of impairment losses to financial assets carried at amortised cost and to contractual assets in accordance with IFRS 15 has been based on the ECL model for expected credit losses since 1 October 2018.

EVN measures the impairment losses for trade receivables without a significant financing component and for contractual assets at an amount equal to the expected lifetime credit losses. In contrast, the impairment losses

- for financial assets with a low default risk as of the balance sheet date and
- for bank deposits without a significant increase in the default risk since initial recognition are based on the expected 12-month credit loss.

From the viewpoint of the EVN Group, a financial asset has a low default risk when its credit rating meets the “investment grade” definition. The Group sees this condition as met with an internal rating of 5a or higher or with an equivalent rating of BB– or higher from Standard and Poor’s (S&P).

EVN uses appropriate and reliable information which is relevant and available without undue expenditure of time and expense to determine whether the default risk of a financial asset has increased significantly since initial recognition and to estimate the expected credit losses. The default risk of a financial asset is assumed to have increased significantly when the related credit rating has declined to 5b on EVN’s internal rating scale, which represents the S&P equivalent of B+.

The EVN Group considers a financial asset to be in default when:

- the debtor is unlikely to meet his/her credit obligations in full without measures by the Group to realise collateral (if available), or
- the financial asset declines to 5c on EVN’s internal rating scale, which represents the S&P equivalent of CCC+, or
- payment on trade receivables has not been received after a second reminder or insolvency proceedings are opened over a company or private person.

Default probabilities and collection rates based on the applicable rating category are used to calculate the required impairment loss. The amount of the impairment loss equals the present value of the expected credit loss.

The following table includes information on the default risk and expected credit losses for financial instruments carried at amortised cost. It does not cover trade receivables, receivables from equity accounted investees, receivables from unconsolidated investments or amounts due from employees. The risk allowance for all financial instruments represents the expected twelve-month credit loss because the default risk is low. The amounts shown in the table include both current and non-current components.

Major financial instruments covered by the ECL model	Equivalent S&P	Default probability (%) ¹⁾	Loans receivable	Lease receivables	Bank deposits ²⁾	Calculated impairment ³⁾
EVN rating class 1	AAA	0.00	–	–	246.4	–
EVN rating class 2	Up to AA–	0.03	19.6	7.1	–	–
EVN rating class 3	Up to A–	0.06	16.3	–	–	–
EVN rating class 4	Up to BBB–	0.24	–	15.9	–	–
EVN rating class 5a	Up to BB–	0.95	–	3.1	–	–
EVN rating class 5b	Up to B–	6.75	–	–	–	–
EVN rating class 5c	Up to D	26.89	–	–	–	–
No rating	–	–	0.9	4.7	–	–
Total	–	–	36.8	30.8	264.4	–

1) Assumed loss rate (for banks 60%, for corporates 80%)

2) Since the bank deposits are due on demand, the default probability was set at one day.

3) The impairment losses were not recorded because the related amounts are immaterial.

EVN uses the practical expedient provided by IFRS 9B5.5.35 for trade receivables and calculates the expected credit losses with a provision matrix. The input factors include analyses of default incidents in previous financial years based on different regional characteristics for the core markets. These factors form the basis for the development of a provision matrix with different time ranges.

The following tables include information on the default risk and expected credit losses for trade receivables, which were determined on the basis of a provision matrix for EVN's core markets:

Expected credit losses in Austria 2018/19

EURm

	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–1.1	0.1	21.7	21.7	–
Up to 89 days overdue	0.1–1.4	0.7	2.1	2.1	–
Up to 179 days overdue	3.3–34.9	20.3	0.4	0.3	0.1
Up to 359 days overdue	4.7–43.7	37.5	0.6	0.4	0.2
>360 days overdue	8.5–53.2	41.5	4.0	2.3	1.7
Remainder not included	–	–	13.9	13.9	–
Total	–	–	42.7	40.7	2.0

The remaining amount which was not included represents business relations with government-related entities and debtors with exceptionally good credit ratings. The probability of default was identified individually for each debtor. No credit losses occurred during 2018/19.

Expected credit losses in Bulgaria 2018/19

EURm

	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–0.2	0.2	57.9	57.8	0.1
Up to 89 days overdue	1.8–48.0	7.7	4.4	4.0	0.3
Up to 179 days overdue	36.4–100.0	47.3	0.7	0.4	0.4
Up to 359 days overdue	47.0–100.0	66.2	1.0	0.4	0.7
>360 days overdue	36.4–100.0	100.0	14.5	–	14.5
Remainder not included	–	–	0.3	0.3	–
Total	–	–	78.8	62.9	16.0

Expected credit losses in North Macedonia 2018/19

EURm

	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.3–5.5	5.2	59.5	56.4	3.1
Up to 89 days overdue	1.0–21.4	11.7	15.9	14.0	1.9
Up to 179 days overdue	33.8–68.4	66.5	5.3	1.8	3.5
Up to 359 days overdue	52.8–82.1	80.0	10.2	2.1	8.2
>360 days overdue	100.0	100.0	210.5	–	210.5
Total	–	–	301.4	74.3	227.1

The remaining gross trade receivables of EUR 81.5m are related primarily to the international project business. Since the customers are government-related entities, the probability of default was calculated on the basis of external ratings. An impairment loss of EUR 10.0m (previous year: EUR 10.0m) was recognised for a receivable with a gross carrying amount of EUR 54.0m (previous year: EUR 56.6m) which is classified under level 3.

The following table shows the development of impairment losses to trade receivables in 2018/19:

Impairment losses – trade receivables	Impairment loss
Balance on 30.09.2018	255.4
Adjustments in accordance with IFRS 9	1.0
Balance on 01.10.2018	256.4
Additions	3.5
Disposals	-4.8
Balance on 30.09.2019	255.1

Impairment losses were recognised to the income statement as follows in 2018/19:

Impairment losses by class	30.09.2019	30.09.2018
EURm		
Write-offs/value adjustments		
Non-current assets		
Non-financial assets	-	1.0
	-	1.0
Current assets		
Trade and other receivables	-1.3	17.6
Total	-1.3	17.6

The Group's maximum default risk for the items reported on the consolidated statement of financial position as of 30 September 2019 and 30 September 2018 reflect the carrying amounts shown in notes **38. Other non-current assets**, **40. Trade and other receivables** and **41. Securities**, excluding financial guarantees.

The maximum default risk for derivative financial instruments equals the positive fair value (see note **62. Reporting on financial instruments**).

The maximum risk from financial guarantees is described in note **64. Other obligations and risks**.

61. Capital management

EVN's goal in the area of capital management is to maintain a solid capital structure in order to use the resulting financial strength for value-creating investments and an attractive dividend policy. EVN has defined an equity ratio of more than 40% and net debt coverage of more than 30% as its targets. As of 30 September 2019, the equity ratio equalled 55.6% (previous year: 52.3%). Net debt coverage, which represents the ratio of funds from operations to net debt, equalled 50.9% (previous year: 69.0%). Net debt is calculated as the total of current and non-current financial liabilities minus cash and cash equivalents, current and non-current securities and loans receivable and plus non-current personnel provisions.

Capital management		
EURm	30.09.2019	30.09.2018
Non-current loans and borrowings and leases	993.9	1,040.5
Current loans and borrowings ¹⁾	68.4	89.1
Cash and cash equivalents	-246.2	-214.5
Non-current and current securities	-187.2	-274.8
Non-current and current loans receivable	-36.8	-42.2
Net financial debt	592.0	598.0
Non-current personnel provisions ²⁾	407.5	365.8
Net debt	999.5	963.7
Funds from operations	508.3	665.1
Equity	4,552.1	4,092.6
Gearing (%)	22.0	23.5
Net debt coverage (%)	50.9	69.0

1) Excluding bank overdrafts contained in cash and cash equivalents

2) Excluding provisions for service anniversary bonuses

The EVN Group uses cash pooling to manage liquidity and optimise interest rates. EVN AG and each of the participating Group subsidiaries have concluded a corresponding contract that defines the modalities for cash pooling.

62. Reporting on financial instruments

Fair value generally reflects the listed price on the balance sheet date. If this price is not available, fair value is calculated in accordance with financial methods, e. g. by discounting the expected cash flows at the prevailing market interest rate. The input factors required for the calculations are explained below.

The fair value of shares in unlisted subsidiaries and other investments is based on discounted expected cash flows or comparable transactions. For financial instruments listed on an active market, the trading price as of the balance sheet date represents fair value. Most of the receivables, cash and cash equivalents, and current financial liabilities have short terms to maturity. Therefore, the carrying value of these instruments as of the balance sheet date approximately corresponds to fair value. The fair value of bonds is calculated as the present value of the discounted future cash flows based on prevailing market interest rates.

The following table shows the financial instruments carried at fair value and their classification in the fair value hierarchy according to IFRS 13.

Level 1 input factors are observable parameters such as quoted prices for identical assets or liabilities. These prices are used for valuation purposes without modification. Level 2 input factors represent other observable parameters which must be adjusted to reflect the specific characteristics of the valuation object. Examples of the parameters used to measure the financial instruments classified under Level 2 are forward price curves derived from market prices, exchange rates, interest structure curves and the counterparty credit risk. Level 3 input factors are non-observable factors which reflect the assumptions that would be used by a market participant to determine an appropriate price. There were no reclassifications between the various levels during the reporting period.

Information on classes and categories of financial instruments

EURm

Classes	Measurement category	Fair value hierarchy (according to IFRS 13)	30.09.2019		30.09.2018	
			Carrying amount	Fair value	Carrying amount	Fair value
Non-current assets						
Other investments						
Investments	FVOCI	Level 3	118.0	118.0	78.2	78.2
Miscellaneous investments	FVOCI	Level 1	2,202.9	2,202.9	1,861.5	1,861.5
Other non-current assets						
Securities	FVTPL	Level 1	97.6	97.6	135.1	135.1
Loans receivable	AC	Level 2	33.0	40.4	38.3	44.7
Lease receivables	AC	Level 2	18.3	19.8	28.7	31.8
Receivables arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	5.4	5.4	35.1	35.1
Receivables arising from derivative transactions	Hedging	Level 2	6.5	6.5	0.6	0.6
Current assets						
Current receivables and other current assets						
Trade and other receivables	AC		327.2	327.2	419.5	419.5
Receivables arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	33.6	33.6	47.5	47.5
Securities	FVTPL	Level 1	89.7	89.7	139.8	139.8
Cash and cash equivalents						
Cash on hand and cash at banks	AC		246.6	246.6	214.5	214.5
Non-current liabilities						
Non-current loans and borrowings						
Bonds	AC	Level 2	519.3	615.8	504.5	591.9
Bank loans	AC	Level 2	470.7	559.9	536.0	593.7
Other non-current liabilities						
Leases	AC	Level 2	3.9	4.2	4.8	5.6
Accruals of financial transactions	AC		0.2	0.2	0.6	0.6
Other liabilities	AC		22.0	22.0	20.3	20.3
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	4.6	4.6	29.9	29.9
Liabilities arising from derivative transactions	Hedging	Level 2	15.7	15.7	19.9	19.9
Current liabilities						
Current loans and borrowings						
Trade payables	AC		68.8	68.8	89.1	89.1
Other current liabilities						
Other financial liabilities	AC		163.5	163.5	292.7	292.7
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	16.3	16.3	67.4	67.4
Liabilities arising from derivative transactions	Hedging	Level 2	5.2	5.2	5.1	5.1
thereof aggregated to measurement categories						
Fair value through other comprehensive income	FVOCI		2,320.8		1,939.6	
Financial assets designated at fair value through profit or loss	FVTPL		226.2		357.4	
Financial assets and liabilities at amortised cost	AC		2,188.1		2,486.2	
Financial liabilities designated at fair value through profit or loss	FVTPL		20.8		97.3	

Net results by measurement category¹⁾				
EURm				
Classes	2018/19		2017/18	
	Net result	Of which impairment losses	Net result	Of which impairment losses
Fair value through other comprehensive income (FVOCI)	–	–	–0.0 ¹⁾	–0.0 ¹⁾
Financial assets at amortised cost (AC)	2.1	1.3	–29.8	–17.6
Financial assets and liabilities at fair value through profit or loss (FVTPL)	33.5	–	–6.9	–
Financial assets and liabilities (hedging)	10.5	–	0.2	–
Financial liabilities at amortised cost (AC)	–13.0	–	–0.4	–
Total	33.1	1.3	–36.9	–17.6

1) The net results only involve changes to the consolidated statement of operations; interest expense/income and dividends are not included.

*) Small amount

Derivative financial instruments and hedging transactions

Derivative financial instruments are used primarily to hedge the company's liquidity, exchange rate, price and interest rate risks. The operative goal is to ensure the long-term continuity of the Group's earnings. All derivative financial instruments are integrated in a risk management system as soon as the respective contracts are concluded. This allows for the preparation of a daily overview of all main risk indicators.

The nominal values represent the separate totals of the items classified as financial derivatives on the balance sheet date. These are reference values which do not provide a measure of the risk incurred by the company through the use of these financial instruments. In particular, potential risk factors include fluctuations in the underlying market parameters and the credit risk of the contracting parties. Derivative financial instruments are recognised at their fair value.

Derivative financial instruments comprise the following:

Derivative financial instruments	30.09.2019					30.09.2018				
	Nominal value ¹⁾		Fair values ²⁾			Nominal value ¹⁾		Fair values ²⁾		
	Purchases	Disposals	Positive	Negative	Net	Purchases	Disposals	Positive	Negative	Net
Currency swaps										
JPYm (>5 years) ³⁾	10,000.0	–	6.5	–	6.5	–	12,000.0	–	–4.7	–4.7
Interest rate swaps										
EURm (<5 years) ³⁾	15.6	–	–	–1.2	–1.2	18.0	–	–	–1.7	–1.7
EURm (>5 years) ³⁾	137.5	–	–	–19.7	–19.7	153.4	–	0.6	–18.5 ⁴⁾	–17.9 ⁴⁾
Derivatives energy										
Swaps	28.4	–	0.4	–2.0	–1.6	59.6	–0.9	23.0	–0.1	22.9
Futures	22.5	–16.0	33.6	–3.3	30.3	30.9	–37.8	46.8	–24.9	21.9
Forwards	11.7	–93.2	4.9	–15.4	–10.5	30.9	–137.3	12.8	–72.3	–59.5

1) In m nominal currency

2) In EURm

3) Used as a hedging instrument in accordance with IFRS 9

4) The comparative information was adjusted.

Positive fair values are recognised as receivables from derivative transactions under other non-current assets or other current assets, depending on their remaining term to maturity. Negative fair values are recognised as liabilities from derivative transactions under other non-current liabilities or other current liabilities, depending on their remaining term to maturity. A maturity analysis of the derivative financial liabilities is provided in the table on liquidity risk (see note **60. Risk management**).

EVN uses hedges to manage earnings volatility. The underlying transaction and the hedge are designed to ensure a match between the parameters relevant for measurement (critical terms match). In order to gauge the effectiveness, the underlying transactions are recorded in the treasury management system and evaluated to determine whether the relationship with the respective hedges was or will be

effective. Possible sources of ineffectiveness are, for example, timing shifts or a change in the volume of an existing underlying transaction as well as adjustments for the credit risk of hedges and underlying transactions. All measures are based on internal guidelines.

The EVN Group applied the accounting rules for hedges defined by IFRS 9 to the following items as of 30 September 2019: the hedge of a bond issued in JPY (also see note **48. Non-current loans and borrowings**), the hedge of future payments of variable interest financial liabilities related to Walsum 10 and the hedge of a loan held by evn naturkraft.

The hedge of the JPY bond primarily involves EUR/JPY cross-currency swaps. These cross-currency swaps (for a nominal value of JPY 12bn up to 15 January 2019 and for a nominal value of JPY 10bn since that date) represent a fair value hedge and are recorded and measured in the treasury management system, designated as a hedge and documented. The corresponding change in the bond liability from the hedge represents a contrary movement to the market value of the swaps. The results from the hedge of the JPY bond with cross-currency swaps totalled EUR –0.3m in 2018/19 (measurement of the bond EUR –12.1m and measurement of the swaps EUR 11.8m; previous year: earnings effect EUR –0.2m, including measurement of the bond EUR –0.4m and measurement of the swaps EUR 0.2m) and were recorded under other financial results. The market value was derived from the information available on the balance sheet date and based on the applicable bond price and exchange rate. A cross-currency swap for a nominal value of JPY 2bn was concluded to hedge the JPY bond through a settlement agreement with a bank. The related agreement entitled both parties to early termination in January 2019, and the cross-currency swap was terminated by the bank as of 15 January 2019. In connection with this termination, EVN dissolved the fair value hedge relationship and collected a settlement payment of EUR 0.6m. The interest rate-based fair value adjustment of the JPY bond related to the terminated EUR 1.2m swap will be released to profit or loss until the bond matures on 9 January 2024.

EVN's objective is to achieve a balanced mix of fixed and variable interest financial liabilities which is based on operating circumstances. Both fixed-interest and variable rate financing is used because of the different payment characteristics of investments. In order to hedge the above-mentioned risks (Walsum 10 and evn naturkraft loans), interest rate swaps are used to exchange variable for fixed interest. All transactions are recorded and measured in the treasury management system, designated as a hedge and documented. All hedges connected with financial liabilities were classified as effective as of 30 September 2019.

Fair value hedging instruments – 30.09.2019					
EURm	Carrying amount		Balance sheet position	Nominal amount	Change in fair value
Cross-currency swaps	6.5		Other non-current assets	10.0 ¹⁾	11.8

Fair value hedge – underlying transaction 30.09.2019					
EURm	Carrying amount	Fair value adjustment	Balance sheet position	Nominal amount	Change in fair value
JPY bond	–90.5	–5.7	Non-current financial liabilities	10.0 ¹⁾	–12.1

1) JPY bn

Cash flow hedging instruments – 30.09.2019					
EURm	Carrying amount		Balance sheet position	Nominal amount	Change in fair value
Interest rate swaps Steag-EVN-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	–19.7		Other current/non-current liabilities	137.5	–1.2 ¹⁾
Interest rate swaps ENK (French lease)	–1.2		Other current/non-current liabilities	15.6	0.5

1) The difference to the change in the carrying amount of the interest rate swaps is attributable to the accrued interest which is included in the carrying amount.

Cash flow hedges – underlying transactions 30.09.2019

EURm	Change in fair value	Reserve for measurement of cash flow hedges
Debt financing Steag-EVN-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	2.5	17.6 ¹⁾
ENK (French lease)	-0.5	1.2

1) Other comprehensive income included EUR 5.9m as of 30 September 2019 (previous year: EUR 7.8m) for the remaining balance of the cash flow hedges for which hedge accounting is no longer applied.

Effects on the statement of comprehensive income, statement of financial position and statement of operations 30.09.2019

EURm	Hedge gains/ losses recognised in other comprehensive income	Ineffectiveness recognised to profit or loss	Positions for which ineffectiveness was recognised	Reclassification from OCI to statement of operations	Positions for which reclassification was recognised
Debt financing Steag-EVN-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	2.5	-1.3	Other financial results	-1.9	Interest expense
ENK (French Lease)	-0.5	-	-	-	-

Nominal amount and average interest rate

EURm	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2022
Interest rate swaps			
Nominal amount	134.8	116.4	88.9
Fixed interest rate (%)	3.114	3.110	3.036

The following table shows the maturity of the interest rate swaps which are designated as cash flow hedges. The terms of the hedges correspond to the occurrence of the future transactions. The periods in which the cash flows occur represent the periods in which they are expected to have an effect on results.

Expected occurrence of cash flows from cash flow hedges

EURm	Total payment flows	Contractually stipulated payment flows		
		<1 year	1–5 years	>5 years
30.09.2019				
Cash flows of hedged items	-154.2	-18.7	-81.9	-53.7
Cash flows from hedging instruments	-22.0	-5.1	-13.9	-3.0
30.09.2018				
Cash flows of hedged items	-179.2	-18.7	-86.2	-74.2
Cash flows from hedging instruments	-21.3	-5.6	-13.1	-2.7

63. Disclosures of interests in other entities

An overview of the companies included in the consolidated financial statements is provided beginning on page 104 under **EVN's investments**.

Information on the joint ventures and associates that were included in EVN's consolidated financial statements at equity in 2018/19 is provided below.

The share of results from equity accounted investees with operational nature is reported as part of the results from operating activities (EBIT).

The following table shows the classification of the equity accounted investees based on operating and financial criteria:

Joint ventures that were included at equity in the consolidated financial statements as of 30.09.2019 in accordance with IFRS 11	Operational nature	Financial nature
Company		
Bioenergie Steyr GmbH	●	
Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s.	●	
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.		●
EnergieAllianz	●	
EVN KG	●	
EVN-WE Wind KG	●	
Fernwärme St. Pölten GmbH	●	
Fernwärme Steyr GmbH	●	
RAG	●	
Ashta	●	
sludge2energy GmbH	●	
ZOV	●	
Associates that were included at equity in the consolidated financial statements as of 30.09.2019 in accordance with IAS 28	Operational nature	Financial nature
Company		
Energie Burgenland	●	
Verbund Innkraftwerke	●	
ZOV UIP	●	

The following table provides summarised financial information on each individually material joint venture included in the consolidated financial statements:

Financial information of material joint ventures						
EURm						
Joint venture	30.09.2019			30.09.2018		
	EVN KG	RAG	ZOV	EVN KG	RAG	ZOV
Statement of financial position						
Non-current assets	4.7	651.3	219.4	17.4	551.5	235.5
Current assets	166.9	94.8	60.3	364.7	184.7	62.3
Non-current liabilities	–	281.4	22.8	0.0 ^{*)}	317.3	40.7
Current liabilities	110.6	227.6	22.0	208.9	170.8	34.6
Reconciliation of the carrying amount of the share of EVN in the joint venture						
Net assets	60.9	237.1	234.9	173.2	248.2	222.6
Share of EVN in net assets in per cent	100.0	100.0	48.50	100.0	100.0	48.50
Share of EVN in net assets	60.9	237.1	113.9	173.2	248.2	112.0
+/- Revaluations	–	151.1	–	–	156.2	0.0 ^{*)}
Carrying amount of the share of EVN in the joint venture	60.9	388.2	113.9	173.2	404.4	112.0
Statement of operations						
Revenue	517.1	436.7	19.3	450.5	470.5	16.1
Scheduled depreciation and amortisation	–0.1	–60.9	–	–0.0 ^{*)}	–37.2	–0.0 ^{*)}
Interest income	–	1.2	0.3	0.0 ^{*)}	0.3	0.1
Interest expense	–	–4.6	–4.0	–0.4	–3.8	–4.9
Income tax	–	–14.7	–5.8	–	–5.4	–4.1
Result for the period	–36.2	36.2	26.3	114.3	45.1	18.8
Other comprehensive income	–6.7	–8.8	1.1	–4.6	2.8	0.7
Comprehensive income	–42.9	27.5	27.4	109.7	47.9	19.4
Dividends received by EVN	70.4	40.0	11.4	83.3	42.0	1.3

*) Small amount

The following table provides summarised financial information on the individually immaterial joint ventures included in the consolidated financial statements:

Financial information of individually immaterial joint ventures (EVN share)		
EURm		
	2018/19	2017/18
Carrying value of the joint ventures as of the balance sheet date	60.9	53.4
Result for the period	10.3	5.9
Other comprehensive income	–0.2	0.8
Comprehensive income	10.2	6.6

The following table provides summarised financial information on each individually material associate included in the consolidated financial statements:

Financial information of material associates						
EURm						
Associate	30.09.2019			30.09.2018		
	Verbund IKW	ZOV UIP	Energie Burgenland	Verbund IKW	ZOV UIP	Energie Burgenland
Statement of financial position						
Non-current assets	1,080.9	0.3	708.9	1,053.2	0.2	695.7
Current assets	46.9	4.3	165.1	45.1	3.0	172.4
Non-current liabilities	40.4	–	170.7	27.0	–	172.0
Current liabilities	11.4	1.0	371.4	6.8	0.6	371.6
Reconciliation of the carrying amount of the share of EVN in the associate						
Net assets	1,076.1	3.5	331.9	1,064.4	2.6	324.6
Share of EVN in net assets in per cent	13.00	31.00	36.08	13.00	31.00	36.08
Share of EVN in net assets	139.9	1.1	119.8	138.4	0.8	117.1
+/- Revaluations	24.0	–0.1	62.8	–69.5	–	65.5
Carrying amount of the share of EVN in the associate	163.9	1.0	182.5	68.8	0.8	182.6
Statement of operations						
Revenue	87.0	12.5	342.0	75.6	13.2	318.5
Result for the period	24.0	4.1	24.8	–102.6	3.4	19.8
Other comprehensive income	–	–	–5.0	–	–	–6.4
Comprehensive income	24.0	4.1	19.8	–102.6	3.4	13.4
Dividends received by EVN	1.3	1.0	9.8	1.3	1.0	9.3

The consolidated financial statements include no associates that are individually immaterial.

64. Other obligations and risks

The commitments entered into by EVN and the related risks are as follows:

Other obligations and risks		
EURm		
	30.09.2019	30.09.2018
Guarantees in connection with energy transactions	98.1	50.9
Guarantees in connection with projects in the Environment Segment	77.0	53.6
Guarantees related to the construction and operation of		
energy networks	2.8	3.0
power plants	101.0	104.5
Order obligations for investments in intangible assets and property, plant and equipment	89.6	112.8
Further obligations arising from guarantees or other contractual contingent liabilities	0.1	0.1
Total	368.6	324.9
thereof in connection with equity accounted investees	75.1	74.0

Neither provisions nor liabilities were recognised for the above-mentioned items because claims to the fulfilment of obligations or the actual occurrence of specific risks were not expected at the time these consolidated financial statements were prepared. The above-mentioned obligations were contrasted by corresponding recourse claims of EUR 49.7m (previous year: EUR 32.8m).

Contingent liabilities related to guarantees for subsidiaries in connection with energy transactions are recognised on the basis of the guarantees issued by EAA at an amount equalling the risk exposure of EVN AG. This risk is measured by the changes between the stipulated price and the actual market price, whereby EVN is only exposed to procurement risks when market prices decline and to selling risks when market prices increase.

Accordingly, fluctuations in market prices may lead to a change in the risk exposure after the balance sheet date. The risk assessment resulted in a contingent liability of EUR 11.4m as of 30 September 2019. The nominal volume of the guarantees underlying this assessment was EUR 289.0m. As of 31 October 2019, the market price risk was EUR 13.9m based on an underlying nominal volume of EUR 289.0m.

Various legal proceedings and lawsuits related to operating activities are pending or claims may be filed against EVN in the future. The attendant risks were analysed in relation to their probability of occurrence. The evaluation of possible claims showed that the legal proceedings and lawsuits, individually and as a whole, would not have a material negative effect on EVN's business, liquidity, profit or loss or financial position.

Additional obligations arising from guarantees and other contractual contingent liabilities consisted chiefly of outstanding capital contributions to affiliates as well as liabilities for affiliates' loans.

65. Information on transactions with related parties

In accordance with IAS 24, transactions with related parties arise through direct or indirect control, significant influence or joint management. Related parties further include close family members of the respective natural persons. Key management personnel and their close family members are also considered to be related parties.

EVN's related parties include all companies in the scope of consolidation, other subsidiaries, joint ventures and associates that are not included in the consolidated financial statements, as well as people who are responsible for the planning, management and supervision of the Group's activities. In particular, related parties also include the members of the Executive Board and the Supervisory Board as well as their family members. A list of the Group companies can be found starting on page 104 under **EVN's investments**.

The province of Lower Austria holds 51.0% of the shares of EVN AG through NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten. Therefore, the province of Lower Austria and companies under its control or significant influence are classified as related parties of the EVN Group. Since the province of Lower Austria is a government-related entity which has control over EVN AG due to its majority shareholding, EVN has elected to apply the exemption provided by IAS 24.25. This exemption releases EVN from the requirement to disclose business transactions and outstanding balances with related parties when the related party is a government-related entity. The business transactions with companies under the control or significant influence of NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH are related mainly to the provision of electricity, natural gas, network and telecommunications services.

On 20 December 2013, EnBW Energie Baden-Württemberg AG, Karlsruhe, Germany, concluded a trust agreement with EnBW Trust within the framework of a so-called contractual trust arrangement model. This agreement led to the transfer by EnBW of its 32.5% investment in EVN AG in trust to EnBW Trust. As of 30 September 2019, EnBW Trust held an investment of 28.6% in EVN AG.

Transactions with related parties

Main shareholder

A group and tax settlement agreement was concluded with NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, in connection with the inclusion of EVN AG in a corporate tax group as defined in § 9 of the Austrian Corporate Tax Act. EVN AG has since added further subsidiaries to the tax group based on this agreement. This resulted in a current liability of EUR 54.5m to NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, as of 30 September 2019 (previous year: EUR 16.2m). All other business relationships with the main shareholder or companies attributable to the main shareholder are carried out at arm's length.

EnBW Trust e.V.

There were no material business relations with EnBW Energie Baden-Württemberg AG or EnBW Trust e.V. in 2018/19, with the exception of the dividend payment.

Investments in equity accounted investees

Within the context of its ordinary business operations, EVN has concluded supply and service contracts with numerous companies included at equity in its consolidated financial statements. Long-term agreements were concluded with EAA for the sale and procurement of electricity and natural gas, and long-term procurement contracts were concluded with Verbund Innkraftwerke for electricity.

The value of services provided to investments in equity accounted investees is as follows:

Transactions with joint ventures included at equity		
EURm	2018/19	2017/18
Revenue	307.2	335.0
Cost of services received	-88.4	-100.7
Trade accounts receivable	12.2	23.6
Other receivables	11.9	40.5
Trade accounts payable	16.6	24.9
Other liabilities	33.2	116.7
Loans	16.3	19.9
Liabilities from cash pooling	61.8	83.1
Interest income from loans	0.7	0.9

Transactions with associates included at equity		
EURm	2018/19	2017/18
Revenue	-	-
Cost of services received	-9.3	-7.3
Trade accounts receivable	-	-
Trade accounts payable	0.9	0.6

Transactions with related individuals

Executive Board and Supervisory Board

The payments to members of the Executive Board and the Supervisory Board consist primarily of salaries, severance payments, pensions and Supervisory Board remuneration.

The remuneration paid to the active members of the Executive Board in 2018/19 totalled TEUR 1,234.9 (including compensation in kind and contributions to pension funds; previous year: TEUR 1,160.3).

Remuneration of the active Executive Board						
TEUR	2018/19			2017/18		
	Fixed remuneration	Variable remuneration	Compensation in kind	Fixed remuneration	Variable remuneration	Compensation in kind
Stefan Szyszkowitz	414.8	162.3	11.4	401.7	184.4	14.3
Franz Mittermayer	387.1	124.6	13.9	346.2	83.1	13.8

The pension fund contributions in 2018/19 equalled TEUR 62.8 for Stefan Szyszkowitz (previous year: TEUR 60.7) and TEUR 58.0 for Franz Mittermayer (previous year: TEUR 56.1).

An addition of TEUR 1,894.0 (thereof TEUR 88.5 of interest expense and TEUR 1,621.5 of actuarial gains/losses) was made to the provision for pension obligations on behalf of Stefan Szyszkowitz in 2018/19. In the previous year, a change of TEUR 823.2 was recorded (thereof TEUR 72.8 of interest expense and TEUR 593.1 of actuarial gains/losses). The addition to the provision for pension obligations on behalf of Franz Mittermayer amounted to TEUR 1,911.3 (thereof TEUR 114.8 of interest expense and TEUR 1,566.7 of actuarial gains/losses). In the previous year, a change of TEUR 4,223.1 was recorded (thereof TEUR 33.7 of interest expense and TEUR 4,119.3 of actuarial gains/losses).

In 2018/19 contributions of TEUR 9.0 (previous year: TEUR 9.2) were made to an external employee fund on behalf of Stefan Szyszkowitz and TEUR 8.0 (previous year: TEUR 6.8) on behalf of Franz Mittermayer.

The year-on-year change in the remuneration of the active members of the Executive Board is attributable primarily to the change in performance-based components and the annual wage and salary increases mandated by collective bargaining agreements. Franz Mittermayer has been a member of the Executive Board since 1 October 2017. His variable remuneration of the previous year therefore only includes preliminary payments on account for the 2017/18 financial year and no remuneration for the previous 2016/17 financial year. The special payments for Franz Mittermayer in 2017/18 also only involved proportional payments for the period beginning on 1 October 2017.

The members of the Executive Board are also entitled to a contractually agreed pension at retirement, whereby pension payments under the Austrian social security scheme and any payments from the VBV-Pensionskasse are credited against this amount.

The payments to former members of the Executive Board or their surviving dependents amounted to TEUR 4,019.2 in 2018/19 (previous year: TEUR 1,972.0).

Expenses for severance payments and pensions for active members of senior management totalled TEUR 1,198.7 in 2018/19 (thereof TEUR 41.7 of interest expense and TEUR 846.2 of actuarial gains/losses) and TEUR 533.3 in the previous year (thereof TEUR 94.3 of interest expense and TEUR 603.2 of actuarial gains/losses).

The above amounts include expenses recognised in accordance with national law, as required by the Austrian Corporate Governance Code. In accordance with IFRS, actuarial gains and losses are recorded under other comprehensive income in keeping with IAS 19.

The Supervisory Board remuneration totalled EUR 0.1m in 2018/19 (previous year: EUR 0.1m). The members of the Advisory Committee for Environmental and Social Responsibility received remuneration of EUR 0.1m during the reporting year (previous year: EUR 0.1m).

The basic principles underlying the remuneration system are presented in the remuneration report, which is part of the corporate governance report.

Transactions with other related companies

The disclosure requirements for the notes do not cover information on intragroup transactions. Therefore, business transactions between EVN and its subsidiaries are not reported. Business transactions with non-consolidated subsidiaries and companies not included at equity are generally not reported because they are immaterial.

Related parties can also be direct customers of a company within the EVN Group, whereby these business relationships reflect prevailing market rates and conditions and are immaterial in relation to the total income recorded by the EVN Group in 2018/19. The resulting items outstanding as of 30 September 2019 are reported under trade accounts receivable.

66. Significant events after the balance sheet date

No material events occurred between the balance sheet date on 30 September 2019 and the editorial deadline for the consolidated financial statements on 18 November 2019.

67. Information on management and staff

The corporate bodies of EVN AG are:

Executive Board

Stefan Szyszkowitz – Spokesman of the Executive Board

Franz Mittermayer – Member of the Executive Board

Supervisory Board

Chairwoman

Bettina Glatz-Kremsner

Vice-Chairmen

Norbert Griesmayr

Willi Stiovicek

Members

Dieter Lutz

Angela Stransky

Friedrich Zibuschka

Philipp Gruber

Reinhard Meißl

Susanne Scharnhorst

Johannes Zügel

Employee representatives

Paul Hofer

Uwe Mitter (as of 14.05.2019)

Franz Hemm (until 13.05.2019)

Irene Pugn (as of 14.05.2019)

Monika Fraißl

Friedrich Bußlehner

Manfred Weinrichter (until 13.05.2019)

68. Approval of the 2018/19 consolidated financial statements for publication

These consolidated financial statements were prepared by the Executive Board as of the date indicated below. The individual financial statements, which were also included in the consolidated financial statements after their adjustment to reflect International Financial Reporting Standards, and the consolidated financial statements of EVN AG will be submitted to the Supervisory Board on 11 December 2019 for examination, and the Supervisory Board will also be asked to approve the individual financial statements.

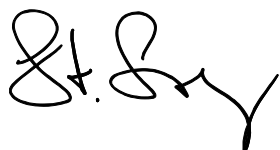
69. Auditing fees

EVN's consolidated financial statements and annual financial statements for the 2018/19 financial year were audited by KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Vienna. The costs for KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Vienna, totalled EUR 0.5m (previous year: EUR 0.5m) and were distributed as follows: 46.8% for auditing services, 40.0% for audit-related services and 13.2% for other consulting services. Auditing and consulting fees for the Group amounted to EUR 1.7m for the reporting year (previous year: EUR 1.6m), whereby 33.4% are attributable to auditing, 14.3% to audit-related services, 31.0% to tax advising and 21.3% to other consulting services. All companies in the scope of consolidation were included.

Maria Enzersdorf, 18 November 2019

EVN AG

The Executive Board



Stefan Szyszkowitz

Spokesman of the Executive Board



Franz Mittermayer

Member of the Executive Board

EVN's investments according to § 245a (1) in connection with § 265 (2) UGB

The following table lists EVN's investments classified by segment of business. The list of companies not included in the consolidated financial statements of EVN AG for materiality reasons is based on the companies' last available local annual financial statements as of the respective balance sheet date. The data from companies that report in a foreign currency is translated into euros at the exchange rate on the balance sheet date of EVN AG.

1. EVN's investments in the energy business $\geq 20.0\%$ as of 30 September 2019

1.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, Vienna	EVN	49.99	31.12.2018	E
Bioenergie Steyr GmbH, Behamberg	EVN Wärme	51.00	30.09.2019	E
Biowärme Amstetten-West GmbH, Amstetten	EVN Wärme	49.00	31.12.2018	E
Elektrorazpredelenie Yug EAD ("EP Yug"), Plovdiv, Bulgaria	BG SN Holding	100.00	31.12.2018	V
ENERGIEALLIANZ Austria GmbH ("EnergieAllianz"), Vienna	EVN	45.00	30.09.2019	E
EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane EAD ("EVN Bulgaria EC"), Plovdiv, Bulgaria	BG SV Holding	100.00	31.12.2018	V
EVN Bulgaria EAD ("EVN Bulgaria"), Sofia, Bulgaria	EVN	100.00	31.12.2018	V
EVN Bulgaria Fernwärme Holding GmbH ("BG FW Holding"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Bulgaria RES Holding GmbH ("EVN Bulgaria RES"), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	100.00	30.09.2019	V
EVN Bulgaria Stromerzeugung Holding GmbH ("BG SE Holding"), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	100.00	30.09.2019	V
EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH ("BG SN Holding"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH ("BG SV Holding"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD ("TEZ Plovdiv"), Plovdiv, Bulgaria	BG FW Holding	100.00	31.12.2018	V
EVN Croatia Plin d.o.o., Zagreb, Croatia	Kroatien Holding	100.00	31.12.2018	V
ELEKTRODISTRIBUCIJA DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2018	V
EVN Energievertrieb GmbH & Co KG ("EVN EV"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	E
EVN Geoinfo GmbH ("EVN Geoinfo"), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2019	V
EVN Home DOO, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia/ EVN Supply	100.00	–	V
EVN Kavarna EOOD ("EVN Kavarna"), Plovdiv, Bulgaria	EVN Bulgaria RES	100.00	31.12.2018	V
EVN Kraftwerks- und Beteiligungsgesellschaft mbH ("EVN Kraftwerk"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Kroatien Holding GmbH ("Kroatien Holding"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Liegenschaftsverwaltung Gesellschaft m.b.H. ("EVN LV"), Maria Enzersdorf	EVN/Utilitas	100.00	30.09.2019	V
EVN Macedonia AD ("EVN Macedonia"), Skopje, North Macedonia	EVN Mazedonien	90.00	31.12.2018	V
EVN Macedonia Elektrani DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2018	V
EVN Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL ("EVN Supply"), Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2018	V
EVN Macedonia Holding DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN	100.00	31.12.2018	V
EVN Mazedonien GmbH ("EVN Mazedonien"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H. ("EVN Naturkraft"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Service Centre EOOD, Plovdiv, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	31.12.2018	V
EVN Trading d.o.o. Beograd, Belgrade, Serbia	EVN Trading SEE	100.00	31.12.2018	V
EVN Trading DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN Trading SEE	100.00	31.12.2018	V
EVN Trading South East Europe EAD ("EVN Trading SEE"), Sofia, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	31.12.2018	V
EVN Wärme GmbH ("EVN Wärme"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V

Method of consolidation:

V: Fully consolidated company (subsidiary)
NV: Non-consolidated subsidiary

JO: Company included as joint operation
NJO: Company not included as a joint operation

E: Company included at equity
NE: Company not included at equity

1.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
EVN-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH & Co KG ("EVN-WE Wind KG"), Vienna	EVN Naturkraft	50.00	30.09.2019	E
Fernwärme St. Pölten GmbH, St. Pölten	EVN	49.00	31.12.2018	E
Fernwärme Steyr GmbH, Steyr	EVN Wärme	49.00	30.09.2019	E
Hydro Power Company Gorna Arda AD, Sofia, Bulgaria	BG SE Holding	76.00	31.12.2018	V
kabelplus GmbH, ("kabelplus"), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2019	V
Netz Niederösterreich GmbH ("Netz NÖ"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
Steag-EVN Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft mbH ("SEK"), Essen, Germany	EVN Kraftwerk	49.00	31.12.2018	JO
Verbund Innkraftwerke GmbH ("Verbund Innkraftwerke"), Töging, Germany ¹⁾	EVN Naturkraft	13.00	31.12.2018	E
Wasserkraftwerke Trieb und Krieglach GmbH ("WTK"), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	70.00	30.09.2019	V

1) This company is included in the consolidated financial statements at equity and presented in the above table despite a participation interest $\leq 20.0\%$ because of special contractual arrangements that allow for the exercise of significant influence.

1.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
ARGE Coop Telekom, Maria Enzersdorf	EVN Geoinfo	50.00	82 (110)	21 (49)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
ARGE Digitaler Leitungskataster NÖ, Maria Enzersdorf	EVN Geoinfo	30.00	382 (276)	107 (68)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
Bioenergie Wiener Neustadt GmbH, Wiener Neustadt	EVN Wärme	90.00	477 (474)	3 (-27)	31.12.2018 (31.12.2017)	NV
Energiespeicher Sulzberg GmbH, Maria Enzersdorf	EVN Sulzberg	51.00	10 (43)	-32 (-36)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
EVN Asset Management EOOD, Plovdiv, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	6 (6)	0 (0)	31.12.2017 (31.12.2016)	NV
EVN Energiespeicher Sulzberg Beteiligungs GmbH ("EVN Sulzberg"), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	100.00	25 (58)	-34 (-37)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
EVN Gorna Arda Development EOOD, Sofia, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	78 (77)	2 (-89)	31.12.2018 (31.12.2017)	NV
EVN-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH ("EVN-WE Wind GmbH"), Vienna	EVN Naturkraft	50.00	44 (43)	1 (0)	30.09.2018 (30.09.2017)	NE
Fernwärme Mariazellerland GmbH, Mariazell	EVN Wärme	48.86	-76 (-10)	-66 (-76)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
FWG-Fernwärmeversorgung Amstetten registrierte Genossenschaft mit beschränkter Haftung in Liquidation, Amstetten	EVN Wärme	100.00	184 (743)	-9 (88)	30.06.2018 (30.06.2017)	NE
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH, Vienna	EVN Naturkraft	33.33	41 (39)	3 (3)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG, Vienna	EVN Naturkraft	33.33	7,937 (7,547)	391 (304)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE

1.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
EVN Beteiligung 60 GmbH ("EVN Bet. 60"), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	1,783 (1,784)	-1 (-2)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
EVN Grundstücksverwaltung Bergern GmbH, Maria Enzersdorf	EVN Bet. 60	100.00	1,789 (1,789)	2 (6)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
Netz Niederösterreich Beteiligung 31 GmbH ("Netz Bet. 31"), Maria Enzersdorf	Netz NÖ	100.00	1,997 (1,999)	-1 (-3)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
Netz Niederösterreich Liegenschaftsbesitz 31 GmbH, Maria Enzersdorf	Netz Bet. 31	100.00	1,963 (1,954)	-6 (-29)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV

2. EVN's investments in the environmental services business $\geq 20.0\%$ as of 30 September 2019

2.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
Cista Dolina – SHW Komunalno podjetje d.o.o., Kranjska Gora, Slovenia	WTE Betrieb	100.00	30.09.2019	V
Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s., Prague, Czech Republic	WTE Wassertechnik	35.00	31.12.2018	E
EVN Wärmekraftwerke GmbH ("EVN Wärmekraftwerke"), Maria Enzersdorf	EVN/EVN Bet. 52	100.00	30.09.2019	V
EVN Beteiligung 52 GmbH ("EVN Bet. 52"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN Projektgesellschaft Müllverbrennungsanlage Nr. 1 mbH ("EVN MVA1"), Essen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
EVN Projektgesellschaft Müllverbrennungsanlage Nr. 3 mbH ("EVN MVA3"), Maria Enzersdorf	EVN Umwelt/Utilitas	100.00	30.09.2019	V
EVN Umwelt Beteiligungs und Service GmbH ("EVN UBS"), Maria Enzersdorf	EVN Umwelt	100.00	30.09.2019	V
EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH ("EVN Umwelt"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
evn wasser Gesellschaft m.b.H. ("evn wasser"), Maria Enzersdorf	EVN/Utilitas	100.00	30.09.2019	V
AO Budapro-zavod No. 1, Moscow, Russia	EVN MVA1	100.00	31.12.2018	V
AO EVN MSZ 3 ("AO MVA3"), Moscow, Russia	EVN MVA3	100.00	31.12.2018	V
OOO EVN Umwelt Service, Moscow, Russia	EVN UBS	100.00	31.12.2018	V
OOO EVN Umwelt, Moscow, Russia	EVN UBS	100.00	31.12.2018	V
sludge2energy GmbH, Berching, Germany	WTE Wassertechnik	50.00	31.12.2018	E
Storitveno podjetje Lasko d.o.o., Lasko, Slovenia	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
WTE Abwicklungsgesellschaft Russland mbH, Essen, Germany	International	100.00	30.09.2019	V
WTE Betriebsgesellschaft mbH ("WTE Betrieb"), Hecklingen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
WTE desalinizacija morske vode d.o.o., Budva, Montenegro	WTE Betrieb	100.00	31.12.2018	V

2.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
WTE International GmbH ("International"), Essen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
WTE otpadne vode Budva DOO, Podgorica, Montenegro	WTE Wassertechnik	100.00	31.12.2018	V
WTE Projektna druzba Bled d.o.o., Bled, Slovenia	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
WTE Wassertechnik GmbH ("WTE Wassertechnik"), Essen, Germany	EVN Bet. 52	100.00	30.09.2019	V
WTE Wassertechnik (Polska) Sp.z.o.o., Warsaw, Poland	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2019	V
Zagrebacke otpadne vode d.o.o. ("ZOV"), Zagreb, Croatia	WTE Wassertechnik	48.50	31.12.2018	E
Zagrebacke otpadne vode – upravljanje i pogon d.o.o. ("ZOV UIP"), Zagreb, Croatia	WTE Wassertechnik	33.00	31.12.2018	E

2.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
Abwasserbeseitigung Kötschach-Mauthen Errichtungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Kötschach-Mauthen	EVN Wärme-kraftwerke	26.00	37 (37)	0 (0)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
EVN Umwelt Finanz- und Service-GmbH ("EVN UFS"), Maria Enzersdorf	EVN Umwelt	100.00	43 (-)	-6 (-)	30.09.2019 (-)	NV
JV WTE Tecton Azmeel W.L.L, Al Seef (Manama), Bahrain	WTE Wassertechnik	50.00	- (-)	- (-)	- (-)	NE
OOO EVN-Ekotechprom MSZ3, Moscow, Russia	AO MVA3	70.00	-9,917 (-8,904)	-335 (-2,124)	31.12.2018 (31.12.2017)	NV
Saarberg Hölter Projektgesellschaft Süd Butowo mbH ("Süd Butowo"), Essen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	25 (26)	-1 (-1)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
SHW Hölter Projektgesellschaft Zelenograd mbH, Essen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	16 (16)	- (-1)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
SHW/RWE Umwelt Aqua Vodogradnja d.o.o., Zagreb, Croatia	WTE Wassertechnik	50.00	566 (566)	-12 (156)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
Umm Al Hayman Holding Company W.L.L, Kuwait City, Kuwait	WTE Wassertechnik	50.00	- (-)	- (-)	- (-)	NE
Wasserver- und Abwasserentsorgungsgesellschaft Märkische Schweiz mbH, Buckow, Germany	WTE Wassertechnik	49.00	553 (550)	3 (3)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
Wiental-Sammelkanal Gesellschaft m.b.H, Untertullnerbach	evn wasser	50.00	866 (866)	0 (0)	31.12.2018 (31.12.2017)	NE
WTE Abwicklungsgesellschaft Kuwait mbH, Essen, Germany	International	100.00	23 (23)	0 (0)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
WTE Baltic UAB, Kaunas, Lithuania	WTE Wassertechnik	100.00	153 (141)	12 (32)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
WTE Projektgesellschaft Kurjanovo mbH ("Kurjanovo"), Essen, Germany	WTE Wassertechnik	100.00	18 (19)	-1 (-1)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
WTE Projektgesellschaft Natriumhypochlorit mbH, Essen, Germany	EVN UFS/WTE Wassertechnik	100.00	25 (-)	0 (-)	30.09.2019 (-)	NV

3. EVN's investments in other business activities ≥ 20.0% as of 30 September 2019

3.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
Burgenland Holding Aktiengesellschaft ("Burgenland Holding" or "BUHO"), Eisenstadt	EVN	73.63	30.09.2019	V
Energie Burgenland AG, Eisenstadt	BUHO	49.00	30.09.2019	E
EVN Business Service GmbH ("EVN Business"), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2019	V
EVN Finanzservice GmbH, Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V
EVN WEEV Beteiligungs GmbH ("EVN WEEV"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	31.08.2019	V
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H., Vienna	EVN	50.00	30.09.2019	E
R 138-Fonds, Vienna	EVN/Netz NÖ/ evn wasser	100.00	30.09.2019	V
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft ("RBG"), Maria Enzersdorf	EVN	50.03	31.03.2019	V
RAG Austria AG ("RAG"), Vienna	RBG	100.00	31.12.2018	E
UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H. ("Utilitas"), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2019	V

3.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2018/19
EVN Beteiligung 40 GmbH, Maria Enzersdorf	EVN	100.00	20 (22)	-2 (-2)	30.09.2019 (30.09.2018)	NV
WEEV Beteiligungs GmbH in Liquidation, Maria Enzersdorf	EVN/EVN WEEV	100.00	4,095 (5,036)	-0 (4,059)	30.06.2019 (30.06.2018)	NV

Auditors' report

Report on the Consolidated Financial Statements

Audit Opinion

We have audited the **consolidated financial statements** of

**EVN AG,
Maria Enzersdorf, Austria**

and its subsidiaries ("the Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as at 30 September 2019, the consolidated statement of operations and consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of cash flows and consolidated statement of changes in equity for the year then ended, and the notes to the consolidated financial statements.

In our opinion, the consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as of 30 September 2019, and its consolidated financial performance and consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the EU, and the additional requirements pursuant to Section 245a UGB (Austrian Commercial Code).

Basis for our Opinion

We conducted our audit in accordance with the EU Regulation 537/2014 ("AP Regulation") and Austrian Standards on Auditing. These standards require the audit to be conducted in accordance with International Standards on Auditing (ISA). Our responsibilities under those standards are further described in the "Auditors' Responsibility" section of our report. We are independent of the audited Group in accordance with Austrian company law and professional regulations, and have fulfilled our other responsibilities under those relevant ethical requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, however, we do not provide a separate opinion thereon.

Impairment of intangible assets, property, plant and equipment and investments in equity accounted investees

Refer to notes 21, 29, 30, 34, 35 and 36 to the consolidated financial statements and the chapter Business development in the Group management report.

Risk for the Financial Statements

Intangible assets, property, plant and equipment (PPE) and investments in equity accounted investees with a total carrying amount of EUR 4,770.2m account for 58.3% of total assets of the Group as of the balance sheet date.

At each reporting date, the Company assesses whether there is any indication that the recoverable amount has decreased significantly and that therefore, intangible assets, property, plant and equipment and equity accounted investees are impaired. For those items of intangible assets, PPE and equity accounted investees, for which impairment losses were recognised in prior periods, the Company assesses whether the impairment loss no longer exists and therefore needs to be reversed.

Impairment testing for items of intangible assets and PPE for which separate future cash inflows cannot be determined is performed at the level of the cash-generating unit (CGU). In testing impairment, the Company in general first determines the value in use and if necessary, the fair value less costs of disposal. The value in use as well as fair value less costs of disposal are calculated as the present value of the future cash flows using a discounted cash flow method.

The result of this measurement depends to a high degree on management's planning assumptions and estimates of future cash flows as well as on the discount rates used in the calculations. As such, these assumptions and estimations are subject to significant estimation uncertainties and therefore, impairment of intangible assets, property, plant and equipment and equity accounted investees was classified as a key audit matter.

Our response

We analysed the documentation of the impairment processes of intangible assets, property, plant and equipment and equity accounted investees and critically questioned whether these processes are suitable for the appropriate measurement of intangible assets, property, plant and equipment and equity accounted investees. Moreover, we collected information about the significant internal controls and evaluated the key controls in respect of their design, implementation and operating effectiveness.

We critically questioned the Company's assessment of whether there is any indication that intangible assets, property, plant and equipment and equity accounted investees may be impaired or whether an impairment loss recognised in prior periods may need to be reversed, and compared the assessment with our understanding gained during the audit of the consolidated financial statements.

In consultation with our valuation specialists, we assessed the measurement technique model, planning assumptions and measurement parameter for selected issues. The assumptions used for determining the interest rates were assessed for appropriateness by comparing them to industry- and market-specific reference values. We reconciled planning data used in the measurement to medium-term planning approved by management. We assessed the appropriateness of planning estimates by comparing – on a sample basis – actual cash flows with prior period estimated cash flows and discussing deviations with management. We agreed the respective carrying amounts to the fixed assets sub ledger.

Revenue recognition from end customer business

Refer to notes 19 and 24 and the chapter Business development in the Group management report.

Risk for the Financial Statements

The consolidated statement of operations report total revenue of EUR 2,204.m.

A significant portion of consolidated revenue relates to revenue generated from end customer business in Austria which is subject to specific risks due to the complexity of the systems required for the appropriate recognition and deferral of revenue and the effect of continuous changes on the business, pricing and tariff models. Revenue is derived from the billings systems based on statistical methods and deferred based on the power volumes supplied. Revenue is recognised if a billable service has been provided to the customer.

Recognition and measurement of this specific and significant portion of revenue is subject to management's estimate and assumptions to a high degree and requires application of complex calculation techniques. Therefore, revenue generated from end customer business was classified as a key audit matter.

Our response

Taking into consideration the fact that there is an increased risk related to the appropriate recognition of revenue due to the complexity as well as underlying estimates and assumptions, we assessed the relevant processes and controls implemented by the Group in respect of recognition of revenue from end customer business including the respective IT systems in cooperation with our specialists from Information Risk Management (IRM). We evaluated key controls in respect of their operating effectiveness.

In addition, we performed adequate analyses as well as tests of detail on the appropriate recognition of revenue and critically assessed the appropriateness of management's estimates and assumptions.

Responsibilities of Management and Audit Committee for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the EU, the additional requirements pursuant to Section 245a UGB (Austrian Commercial Code) and for such internal controls as management determines are necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Management is also responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Audit Committee is responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditors' Responsibility

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatements – whether due to fraud or error – and to issue an auditors' report that includes our audit opinion. Reasonable assurance represents a high level of assurance, but provides no guarantee that an audit conducted in accordance with the AP Regulation and Austrian Standards on Auditing (and therefore ISAs), will always detect a material misstatement, if any. Misstatements may result from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with the AP Regulation and Austrian Standards on Auditing (and therefore ISAs), we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit.

Moreover:

- We identify and assess the risks of material misstatement in the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, we design and perform audit procedures responsive to those risks and obtain sufficient and appropriate audit evidence to serve as a basis for our audit opinion. The risk of not detecting material misstatements resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations or override of internal control.
- We obtain an understanding of the internal control system relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control system.
- We evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- We conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our audit report to the respective notes in the consolidated financial statements. If such disclosures are not appropriate, we will modify our audit opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.

- We evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the notes, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- We obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities and business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.
- We communicate with the Audit Committee regarding, amongst other matters, the planned scope and timing of our audit as well as significant findings, including any significant deficiencies in the internal control system that we identify during our audit.
- We communicate to the Audit Committee that we have complied with the relevant professional requirements in respect of our independence, that we will report any relationships and other events that could reasonably affect our independence and, where appropriate, the related safeguards.
- From the matters communicated with the Audit Committee, we determine those matters that were of most significance in the audit i. e. key audit matters. We describe these key audit matters in our auditors' report unless laws or other legal regulations preclude public disclosure about the matter or when in very rare cases, we determine that a matter should not be included in our auditors' report because the negative consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public benefits of such communication.

Report on Other Legal Requirements

Group Management Report

In accordance with Austrian company law, the group management report is to be audited as to whether it is consistent with the consolidated financial statements and prepared in accordance with legal requirements.

Management is responsible for the preparation of the group management report in accordance with Austrian company law.

We have conducted our audit in accordance with generally accepted standards on the audit of group management reports as applied in Austria.

Opinion

In our opinion, the group management report is consistent with the consolidated financial statements and has been prepared in accordance with legal requirements. The disclosures pursuant to Section 243a UGB (Austrian Commercial Code) are appropriate.

Statement

Based on our knowledge gained in the course of the audit of the consolidated financial statements and our understanding of the Group and its environment, we did not note any material misstatements in the group management report.

Other Information

Management is responsible for other information. Other information is all information provided in the annual report, other than the consolidated financial statements, the group management report, and the auditors' report.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover other information and we do not provide any assurance thereon.

In conjunction with our audit, it is our responsibility to read this other information and to assess whether, based on knowledge gained during our audit, it contains any material inconsistencies with the consolidated financial statements or any apparent material misstatement of fact. If we conclude that there is a material misstatement of fact in other information, we must report that fact. We have nothing to report in this regard.

Additional Information in accordance with Article 10 AP Regulation

At the Annual General Meeting dated 17 January 2019, we were elected as group auditors. We were appointed by the Supervisory Board on 22 March 2019. We have been the Group's auditors for more than 20 years without interruption.

We declare that our opinion expressed in the "Report on the Consolidated Financial Statements" section of our report is consistent with our additional report to the Audit Committee, in accordance with Article 11 AP Regulation.

We declare that we have not provided any prohibited non-audit services (Article 5 Paragraph 1 AP Regulation) and that we have ensured our independence, throughout the course of the audit, from the audited Group.

Engagement Partner

The engagement partner is Mr. Rainer Hassler.

Vienna, 18 November 2019

KPMG Austria GmbH
Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft
signed by:

Rainer Hassler
Wirtschaftsprüfer
(Austrian Chartered Accountant)

This report is a translation of the original report in German, which is solely valid.

EVN AG

**Jahresabschluss 2018/19
nach UGB**

Inhalt

Lagebericht 116

Jahresabschluss 152

Bilanz zum 30. September 2019 153

Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr 2018/19 155

Entwicklung des Anlagevermögens 157

Beteiligungen der EVN AG 159

Bestätigungsvermerk 160

Anhang 167

Bericht des Aufsichtsrats 188

Der **vorliegende Jahresabschluss** der EVN AG für das Geschäftsjahr 2018/19 wurde nach den **österreichischen Rechnungslegungsvorschriften** erstellt.

Im **Geschäftsbericht 2018/19** der EVN wurde ein **Konzernabschluss** nach den Grundsätzen der **International Financial Reporting Standards (IFRS)** veröffentlicht. Mit dieser Form der Berichterstattung legt die EVN ihren Aktionären und der Öffentlichkeit einen Konzernabschluss vor, der international anerkannten Prinzipien der Rechnungslegung entspricht. Dieser Geschäftsbericht kann selbstverständlich jederzeit bei der EVN angefordert werden.

Lagebericht

Lagebericht EVN AG für das Geschäftsjahr 2018/19

Bericht des Vorstandes

Energiepolitisches Umfeld

Die energiepolitischen Rahmenbedingungen unserer Arbeit werden wesentlich von den Zielen der europäischen Energie- und Klimapolitik sowie von deren Umsetzung auf nationaler Ebene bestimmt. Dabei spielt die Interaktion der europäischen Institutionen – etwa der Agentur für Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden (ACER) oder der Energy Community – eine zentrale Rolle.

Europäische Energie- und Klimapolitik

Nach Verabschiedung des Pariser Klimaabkommens formulierte der Europäische Rat bereits 2011 das Ziel, die Treibhausgasemissionen in der Europäischen Union gegenüber dem Stand von 1990 bis 2050 um 80 % bis 95 % zu reduzieren. Auf dem Weg dorthin definierte der Rat in seinem Klima- und Energierahmen folgende Zwischenziele, die bis 2030 erreicht werden sollen:

- Senkung der Treibhausgasemissionen um mindestens 40 % gegenüber 1990
- Erhöhung des Anteils von erneuerbarer Energie am Gesamtenergiemix auf mindestens 32 %
- Steigerung der Energieeffizienz um mindestens 32,5 %
- Schaffung von grenzüberschreitenden Stromverbindungsleitungen im Umfang von mindestens 15 % der heimischen Erzeugungskapazität

Clean Energy Package

Um diese übergeordneten Ziele erreichen zu können, verabschiedete die Europäische Union im Berichtszeitraum unter dem Titel „Saubere Energie für alle Europäer“ (Clean Energy Package) ein Maßnahmenpaket, das für die Energiewirtschaft insbesondere folgende Bereiche umfasst: „Gestaltung des Strommarkts“, „Versorgungssicherheit für Strom“, „Steuerung der zukünftigen Energieunion“, „Energieeffizienz“ sowie „erneuerbare Energie“.

U. a. sollen dabei neue Rahmenbedingungen für dezentrale Erzeugungsstrukturen im europäischen Energiemarkt geschaffen werden. Im Mittelpunkt stehen hier „Prosumer“, also aktive Verbraucher, die mit eigenen, dezentralen Erzeugungskapazitäten – auch im Rahmen von Bürgerenergiegemeinschaften – selbst zu Marktteilnehmern werden. Darüber hinaus sieht der europäische Strommarkt künftig auch die Möglichkeit von Kapazitätsmechanismen durch die entgeltliche Bereitstellung von Erzeugungskapazitäten vor. Damit sollen im zukünftigen europäischen Strommarkt Versorgungssicherheit und ein dauerhafter Lastausgleich sichergestellt werden. Außerdem sind regionale und europaweite Berechnungen für den Kapazitätsbedarf vorgesehen.

Um bei verstärkt dezentraler Erzeugung geeignete technische Lösungen für die Netzinfrastruktur bereitstellen zu können, müssen alle Verteilnetzbetreiber in die Umgestaltung des Stromsystems einbezogen werden. Die Bildung einer Europäischen Organisation der Verteilnetzbetreiber (DSO Entity) soll die Zusammenarbeit mit den Übertragungsnetzbetreibern verbessern.

Künftige klimapolitische Zielvorstellungen in der EU

Noch vor ihrem Amtsantritt am 1. November 2019 schlug die neue Präsidentin der Europäischen Kommission eine deutlich stärkere Senkung der Treibhausgasemissionen bis 2030 vor – nämlich um 55 % gegenüber 1990. Bis Anfang 2020 soll ein Strategiepapier vorgestellt werden, auf dessen Basis eine Überarbeitung der bestehenden gesetzlichen Regelungen und Rahmenbedingungen erfolgen soll.

Österreichische Klima- und Energiestrategie

Wie alle Mitgliedsstaaten der Europäischen Union muss auch Österreich der EU-Kommission bis Ende 2019 einen finalen nationalen Energie- und Klimaplan vorlegen. Als Grundlage dafür dient die #mission2030, eine bereits im Juni 2018 präsentierte Klima- und Energiestrategie der damaligen Österreichischen Bundesregierung. Die #mission2030 sieht u. a. einen Ausstieg aus der fossilen Energiewirtschaft bis 2050 sowie eine Anhebung des Anteils erneuerbarer Energie am gesamten Primärenergiebedarf auf 45 % bis 50 % bis 2030 vor. Zudem soll 2030 der Gesamtstromverbrauch zu 100 % (national bilanziell) aus erneuerbaren Energiequellen gedeckt werden. Im Bereich der Energieeffizienz setzt sich Österreich das Ziel, die Primärenergieintensität gegenüber 2015 ebenfalls bis zum Jahr 2030 um 25 % bis 30 % zu verbessern.

Österreichische Ökostromgesetzgebung

Im September 2019 beschloss der österreichische Nationalrat eine Novelle zum Ökostromgesetz. Sie sieht eine gesetzliche Übergangslösung vor, die durch das Vorziehen von Fördermitteln den Abbau der Wartelisten für bereits behördlich genehmigte Windkraftprojekte ermöglicht. Darüber hinaus sichert die Novelle bis zum Inkrafttreten des neu zu beschließenden Erneuerbaren Energie Ausbau Gesetzes den Weiterbetrieb zahlreicher Biomasse- und Biogasanlagen.

In der laufenden Legislaturperiode des österreichischen Parlaments muss das Erneuerbaren Energie Ausbau Gesetz beschlossen werden. Von diesem Gesetz werden neue Rahmenbedingungen für den weiteren Ausbau der erneuerbaren Energien zur Erreichung der österreichischen und europäischen Klimaziele sowie die Umsetzung des Clean Energy Package und neue Regelungen zur Gewährleistung der Versorgungssicherheit erwartet.

Deutsch-österreichische Strompreiszone

Der seit 2002 unbegrenzt mögliche Stromhandel zwischen Deutschland und Österreich unterliegt seit 1. Oktober 2018 einem Engpassmanagement, das zwischen den beiden Ländern eine langfristige Kapazitätsgrenze von 4,9 GW vorsieht. Zudem ist der österreichische Übertragungsnetzbetreiber seit 1. Oktober 2018 verpflichtet, einen Beitrag zur Stabilisierung der deutschen Übertragungsnetze im Ausmaß von bis zu 1,0 GW zu leisten; ab 1. Oktober 2019 erhöht sich dieser Beitrag auf 1,5 GW. Zur Netzstabilisierung stellt die EVN seit 1. Oktober 2018 Reservekapazität – nämlich 430 MW aus dem Gaskraftwerk in Theiss – für den österreichischen Übertragungsnetzbetreiber bereit.

Wirtschaftliches Umfeld

Die Weltwirtschaft expandierte zuletzt abgeschwächt, und insbesondere die Industrie befindet sich im Abschwung. Der schwelende Handelskonflikt zwischen den USA und China sowie die Unsicherheit im Zusammenhang mit dem Brexit dämpfen weltweit die Investitionsnachfrage, und dies wiederum schwächt rund um den Globus die Industrieproduktion und den Welthandel. Eine weltweite Rezession zeichnet sich aber dennoch nicht ab: Die Finanzierungsbedingungen bleiben wegen der lockeren Geldpolitik günstig, die Fiskalpolitik liefert mancherorts Impulse für die Konjunktur, und die Konsumnachfrage der privaten Haushalte nimmt in vielen Ländern weiterhin kräftig zu. In diesem Umfeld erwarten die Wirtschaftsforschungsinstitute für die Europäische Union – nach einem Wachstum von 2,1 % im Jahr 2018 – ein BIP-Wachstum von 1,4 % für 2019 und 1,4 % bis 1,7 % für 2020.

Auch die österreichische Wirtschaft hat sich aufgrund der ungünstigen internationalen Rahmenbedingungen merklich abgekühlt. Insbesondere die Exporte haben bereits beträchtlich an Dynamik verloren. Zusätzliche Abwärtsrisiken für die heimische Wirtschaft bestehen in den wirtschaftspolitischen Unsicherheiten sowie einem möglichen Übergreifen des Wachstumsrückgangs auf den Dienstleistungssektor. Umgekehrt stützen die weiterhin günstigen Finanzierungsbedingungen, die positive Beschäftigungsdynamik sowie fiskalische Impulse und eine robuste Konsumnachfrage die Konjunktur. Nach 2,4 % im Jahr 2018 liegen die Wachstumserwartungen für Österreich bei 1,5 % bis 1,7 % für 2019 und bei 1,3 % bis 1,4 % für 2020.

Das Wachstum in Bulgarien hat sich mit Fortdauer des Kalenderjahres 2019 beschleunigt. Haupttreiber dieses Trends waren nicht nur der private Konsum und die Investitionen, sondern auch der Außenhandel, der sich zuletzt positiv entwickelte. Nach aktuellen Erwartungen dürfte der günstige Einfluss der Auslandsnachfrage auch weiter anhalten. Unterstützend für die Wachstumsaussichten wirken die Steigerung der Wettbewerbsfähigkeit und die sinkende Arbeitslosigkeit bei gleichzeitig steigenden Löhnen. Dies war auch der Grund dafür, dass die Rating-Agentur Moody's den Ausblick des bulgarischen Staats-Ratings von stabil auf positiv anhebte und die Bonitätsnote des Landes mit Baa2 bestätigte. In diesem Umfeld soll das Wirtschaftswachstum – nach 3,1 % im Jahr 2018 – 2019 bei 3,0 % bis 3,5 % und 2020 bei 2,5 % bis 3,4 % zu liegen kommen.

Ähnlich positiv zeigen sich auch die Prognosen für die wirtschaftliche Entwicklung in Kroatien. Das Wachstum wird hier weiterhin von der Inlandsnachfrage getragen, wozu die Investitionen nach langer Zeit erstmals stärker beitragen als der private Konsum. Vor allem die öffentlichen Infrastrukturinvestitionen nehmen zu, während sich der Tourismus unverändert solide entwickelt. Die Exporte hingegen haben sich in einem zunehmend herausfordernden globalen Umfeld zuletzt verlangsamt. Unter diesen Rahmenbedingungen wird für 2019 mit einem BIP-Zuwachs von 2,6 % bis 3,0 % und für 2020 mit einem Anstieg von 2,5 % bis 2,7 % gerechnet.

Nach der Einigung im jahrzehntelangen Streit mit Griechenland trägt die bisherige Ehemalige Jugoslawische Republik Mazedonien seit Februar 2019 den offiziellen Namen Republik Nordmazedonien. Damit hat das Land einen wichtigen Meilenstein auf dem Weg in Richtung EU- und NATO-Beitritt hinter sich gelassen. Und auch die nordmazedonische Wirtschaft hat die Stagnation des Jahres 2017 mit einem BIP-Wachstum von 2,7 % im Jahr 2018 überwunden. Positive Impulse gehen vor allem von den florierenden Exporten und dem privaten Konsum aus, der von Maßnahmen wie der Erhöhung des Mindestlohns und der wachsenden Beschäftigung profitiert. Für langanhaltende Investitionsanreize sorgen zudem strukturelle Reformen sowie der stabile Bankensektor. Gleichzeitig hat die Stabilisierung der politischen Situation das Vertrauen der Investoren wieder deutlich erhöht. Die Wachstumserwartungen für die nordmazedonische Wirtschaft liegen vor diesem Hintergrund für 2019 bei 2,9 % bis 3,2 % und für 2020 bei 3,2 % bis 3,4 %.

Energiewirtschaftliches Umfeld

		2018/19	2017/18	Veränderung	
		1.-4. Quartal	1.-4. Quartal	abs.	rel.
Heizungsbedingter Energiebedarf ¹⁾					
NÖ	%	97,0	101,8	-4,8	-4,7%
Bulgarien	%	93,9	93,3	0,6	0,6%
Mazedonien	%	96,9	95,6	1,3	1,4%
Kühlungsbedingter Energiebedarf ¹⁾					
NÖ	%	104,0	105,2	-1,2	-1,1%
Bulgarien	%	105,0	103,2	1,8	1,7%
Mazedonien	%	129,1	93,5	35,6	38,1%
Primärenergie und CO₂-Emissionszertifikate					
Rohöl – Brent	EUR/bbl	58,6	58,3	0,3	0,5%
Erdgas – NCG ²⁾	EUR/MWh	17,1	21,6	-4,5	-20,8%
Steinkohle – API#2 ³⁾	EUR/t	62,6	77,7	-15,1	-19,4%
CO ₂ -Emissionszertifikate	EUR/t	23,3	12,6	10,7	84,9%
Strom – EEX Forwardmarkt ⁴⁾					
Grundlaststrom	EUR/MWh	45,7	34,1	11,6	34,0%
Spitzenstrom	EUR/MWh	55,6	42,2	13,4	31,8%
Strom – EPEX Spotmarkt ⁵⁾					
Grundlaststrom	EUR/MWh	45,5	39,2	6,3	16,1%
Spitzenstrom	EUR/MWh	52,4	47,5	4,9	10,3%

1) Berechnet nach Heiz- bzw. Kühlgradsummen; die Basis (100 %) entspricht dem bereinigten langjährigen Durchschnitt der länderspezifischen Messwerte

2) Net Connect Germany (NCG) – Börsepreis für Erdgas an der EEX (European Energy Exchange)

3) Notierung in ARA (Amsterdam, Rotterdam, Antwerpen)

4) Durchschnittspreise der jeweiligen Quartals-Forwardpreise, beginnend ein Jahr vor dem jeweiligen Zeitraum an der EEX (European Energy Exchange)

5) EPEX Spot – European Power Exchange

Das Energiegeschäft der EVN ist wesentlich durch externe Einflussfaktoren geprägt: Während im Bereich der Haushaltskunden vor allem die Witterungsbedingungen für die Nachfrage nach Strom, Erdgas und Wärme ausschlaggebend sind, wird die Nachfrage der Industriekunden insbesondere durch die wirtschaftliche Entwicklung bestimmt.

Die Temperaturen lagen im Geschäftsjahr 2018/19 in allen drei Kernmärkten der EVN über dem langjährigen Niveau. In Österreich konnte kühleres Wetter im Mai 2019 den während des milden Winterhalbjahres verzeichneten Rückgang des Energiebedarfs zwar etwas mildern, dennoch lag die Heizgradsumme – sie definiert den heizungsbedingten Energiebedarf – im Berichtszeitraum um 2,7 Prozentpunkte bzw. 4,8 Prozentpunkte unter dem langjährigen Durchschnitt bzw. unter dem Vorjahreswert. Auch in Bulgarien und Nordmazedonien zeigte sich das Wetter wieder außergewöhnlich mild, allerdings lagen die Heizgradsummen hier mit einem Plus von 0,6 Prozentpunkten bzw. 1,3 Prozentpunkten leicht über dem Vorjahresniveau.

Eine uneinheitliche Entwicklung zeigte hingegen der Energiebedarf für Kühlung: Während die Kühlgradsumme in Österreich um 1,2 Prozentpunkte unter dem Vorjahreswert blieb, lag sie in Bulgarien und Nordmazedonien um 1,8 Prozentpunkte bzw. 35,6 Prozentpunkte über dem Vorjahresniveau.

Der durchschnittliche EEX-Börsepreis für Erdgas ging im Geschäftsjahr 2018/19 im Vorjahresvergleich – ausgehend von einem bereits niedrigen Niveau – um 20,9 % auf 17,1 Euro pro MWh zurück. Wesentliche Gründe dafür waren die gut befüllten Speicher sowie hohe Liefermengen an Flüssigerdgas nach Europa. Auch die Durchschnittspreise für Steinkohle zeigten einen Rückgang um 19,5 % auf 62,6 Euro pro Tonne. Zusätzlich zur nachlassenden Konjunktur war die Preisentwicklung hier durch die starke Verteuerung der CO₂-Emissionszertifikate belastet, die mit einem Plus von 84,5 % im Berichtszeitraum besonders deutlich ausfiel. Neben dem reduzierten Angebot an Emissionszertifikaten – bedingt durch eine künstliche Verknappung – ist dieser Anstieg auch auf die gestiegene Nachfrage der Industrie

zurückzuführen. Zudem hat das Europäische Parlament im Februar 2018 eine noch stärkere Verknappung der Emissionszertifikate ab dem Jahr 2021 beschlossen.

In der Berichtsperiode zogen auch die Marktpreise für Grund- bzw. Spitzenlaststrom an: Im Schnitt notierten die Terminmarktpreise für Grundlaststrom mit 45,7 Euro pro MWh um 34,1 %, jene für Spitzenlaststrom mit 55,6 Euro pro MWh um 31,8 % über dem jeweiligen Wert des Vorjahres. Im Vergleich dazu fielen die Anstiege im Spotmarkt etwas moderater aus. Dennoch lagen die Durchschnittspreise für Grund- bzw. Spitzenlaststrom im Geschäftsjahr 2018/19 mit 45,5 Euro pro MWh um 15,9 % bzw. mit 52,4 Euro pro MWh um 10,2 % – und damit deutlich – über den Vorjahreswerten. Auch diese Entwicklung beruht vor allem auf dem Preisanstieg bei den CO₂-Emissionszertifikaten. Die Trennung der gemeinsamen Preiszone von Österreich und Deutschland ab dem 1. Oktober 2018 hat in Österreich zu einer Steigerung des Strompreises im Vergleich zu Deutschland geführt: Laut einer Berechnung der Österreichischen Energieagentur war Strom im Großhandel in Österreich in den ersten zwölf Monaten der Trennung im Schnitt um 3,40 Euro pro MWh teurer als in Deutschland. Die Preisunterschiede wiesen dabei eine starke saisonale Schwankung auf und waren im Winterhalbjahr deutlich höher als in den Sommermonaten.

Wirtschaftliche Entwicklung

Im Zuge einer konzerninternen Umstrukturierung der EVN Gruppe wurden die drei thermischen Kraftwerke Dürnröhr, Theiß und Korneuburg per 01. Juli 2018 von der EVN AG an die EVN Wärmekraftwerke GmbH verkauft. Die aus dem Betrieb dieser Kraftwerke resultierenden Erträge und Aufwendungen schlagen sich somit im Vorjahr noch für drei Quartale in der Gewinn-und-Verlust-Rechnung der EVN AG nieder.

Kennzahlen zur Ertragslage

	2018/19	2017/18	Veränderung	
	Mio EUR	Mio EUR	Mio EUR	%
Umsatzerlöse	560,1	484,5	75,6	15,6%

Die Umsatzerlöse stiegen auf 560,1 Mio EUR und setzen sich aus Stromerlösen in Höhe von 308,2 Mio EUR (VJ: 213,2 Mio EUR), Gaserlösen in Höhe von 69,0 Mio EUR (VJ: 66,2 Mio EUR) und sonstigen Umsatzerlösen in Höhe von 182,9 Mio EUR (VJ: 191,7 Mio EUR) zusammen. Im Vorjahr wurden weiters Wärmeerlöse in Höhe von 13,4 Mio EUR erzielt, die im Geschäftsjahr entfallen.

Die Stromerlöse sind gegenüber dem Vorjahr um 95,0 Mio EUR und die Gaserlöse um 2,8 Mio EUR gestiegen. Die sonstigen Umsatzerlöse haben sich um 8,7 Mio EUR verringert. Der Anstieg der Umsatzerlöse in Summe beruht vorrangig auf Veränderungen der Bewertung der Stromderivate gegenüber dem Vorjahr.

	Berechnung	2018/19	2017/18	Veränderung	
		Mio EUR	Mio EUR	Mio EUR	%
Ergebnis vor Zinsen und Steuern	Ergebnis vor Steuern	193,9	192,5	1,4	0,7%
	+ Zinsen und ähnliche Aufwendungen gemäß § 231 (2) Z 15 UGB				

Die Aufwendungen für Primärenergie, CO₂-Kosten und Strombezug betragen im abgelaufenen Geschäftsjahr 386,8 Mio EUR (Vorjahr: 374,1 Mio EUR). Der Anstieg ist überwiegend auf höhere Aufwendungen für den Kohle-, Öl- und Strombezug zurückzuführen. Die Aufwendungen für Dampfbezug sind im Geschäftsjahr entfallen (VJ: 12,7 Mio EUR).

An Materialaufwand und sonstigen bezogenen Leistungen sind 83,6 Mio EUR (Vorjahr: 100,3 Mio EUR) angefallen. Dies bedeutet gegenüber dem Vorjahr einen Rückgang von 16,6 Mio EUR.

Der Personalaufwand betrug im Geschäftsjahr 2018/19 102,5 Mio EUR (Vorjahr: 88,6 Mio EUR). Bei der EVN AG waren durchschnittlich 632 Angestellte auf Vollzeitbasis (Vorjahr: 641 Angestellte) beschäftigt. Bei der EVN AG sind derzeit keine Lehrlinge in Ausbildung (Vorjahr: 0 Lehrlinge). Daraus resultiert ein Personalaufwand pro Mitarbeiter von 0,2 Mio EUR (Vorjahr: 0,1 Mio EUR). Der Umsatz pro Mitarbeiter beträgt 0,9 Mio EUR (Vorjahr: 0,8 Mio EUR).

Die Abschreibungen betragen im Berichtszeitraum 6,1 Mio EUR und sind damit um 1,7 Mio EUR niedriger als im Vorjahr. Der Rückgang ist vor allem auf den im Vorjahr erfolgten Verkauf der thermischen Kraftwerke zurückzuführen.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen belaufen sich auf 33,2 Mio EUR (Vorjahr 63,0 Mio EUR). Der Rückgang resultiert im Wesentlichen aus den gegenüber dem Vorjahr weggefallenen Einmalaufwendungen in Zusammenhang mit dem Verkauf der thermischen Kraftwerke.

Aufgrund der oben angeführten Rahmenbedingungen verzeichnet die EVN AG ein negatives Betriebsergebnis in Höhe von -28,4 Mio EUR (Vorjahr -136,8 Mio EUR).

Das Finanzergebnis ist vor allem durch Beteiligungserträge, Zinsaufwendungen und -erträge, Zuschreibungen zu Finanzanlagen und Aufwendungen aus Finanzanlagen geprägt. Das Beteiligungsergebnis ist gegenüber dem Vorjahr von 314,8 Mio EUR auf 182,0 Mio EUR gesunken. Die Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen sind um 18,7 Mio EUR gestiegen, was in erster Linie auf im Geschäftsjahr vorgenommene Zuschreibungen zu verbundenen Unternehmen in Höhe von 21,0 Mio EUR zurückzuführen ist.

Insgesamt konnte ein Finanzergebnis in Höhe von 187,4 Mio EUR erzielt werden, welches um 104,4 Mio EUR oder 35,8 % unter dem Vorjahr liegt.

Die beschriebenen Entwicklungen führten zu einem Ergebnis vor Steuern von 159,0 Mio EUR. Dies bedeutet einen Anstieg von 4,0 Mio EUR. Das Ergebnis vor Zinsen und Steuern hat sich um 1,4 Mio EUR auf 193,9 Mio EUR erhöht.

	Berechnung	2018/19	2017/18
		%	%
Eigenkapitalrentabilität	<u>Ergebnis vor Steuern</u> durchschnittliches Eigenkapital	7,8%	8,0%

Die Eigenkapitalrentabilität beträgt im Geschäftsjahr 2018/19 7,8%. Im Geschäftsjahr 2017/18 betrug diese 8,0%.

	Berechnung	2018/19	2017/18
		%	%
Gesamtkapitalrentabilität	<u>Ergebnis vor Zinsen und Steuern</u> durchschnittliches Gesamtkapital	4,5%	4,5%

Im Geschäftsjahr 2018/19 konnte eine Gesamtkapitalrentabilität von 4,5% erzielt werden. Im Geschäftsjahr 2017/18 betrug diese ebenfalls 4,5%.

Kennzahlen zur Vermögens- und Finanzlage

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018	Veränderung	
		Mio €	Mio €	Mio €	%
Nettoverschuldung	Verzinsliches Fremdkapital - Flüssige Mittel	255,5	528,8	-273,3	-51,7%

Das verzinsliche Fremdkapital und die flüssigen Mittel berechnen sich dabei folgendermaßen:

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018	Veränderung	
		Mio €	Mio €	Mio €	%
Verzinsliches Fremdkapital	Anleihen	1.350,8	1.653,1	-302,3	-18,3%
	+Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten				
	+Finanzverbindlichkeiten gegenüber verbundene Unternehmen und beteiligten Unternehmen				
	+Rückstellungen für Abfertigungen				
	+Rückstellungen für Pensionen				
	+Rückstellungen für Jubiläumsgelder				

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018	Veränderung	
		Mio €	Mio €	Mio €	%
Flüssige Mittel	Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Forderungen aus Cash Pooling, Kassenbestand, Schecks, Guthaben bei Kreditinstituten, Wertpapiere des UV sowie aus sonstigem Finanzvermögen	1.095,3	1.124,2	-29,0	-2,6%

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018	Veränderung	
		Mio €	Mio €	Mio €	%
Nettoumlaufvermögen	Umlaufvermögen	-269,05	-322,4	53,4	-16,6%
	- langfristiges Umlaufvermögen				
	=Kurzfristiges Umlaufvermögen				
	- kurzfristiges Fremdkapital				
	=Nettoumlaufvermögen				

Bei gleichzeitigem Rückgang des Umlaufvermögens und des kurzfristigen Fremdkapitals ist das negative Nettoumlaufvermögen gegenüber dem Vorjahr insgesamt um 16,6 % auf -269,05 Mio EUR gesunken.

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018
		%	%
Eigenkapitalquote	<u>Eigenkapital</u>	49,7%	44,7%
	Gesamtkapital		

Die Bilanzsumme beträgt im Geschäftsjahr 2018/19 4.154,3 Mio EUR (VJ: 4.460,5 Mio EUR) und hat sich damit gegenüber dem Vorjahr um 306,2 Mio EUR bzw. 6,9 % verringert. Das Eigenkapital der Gesellschaft beläuft sich auf 2.065,1 Mio EUR (VJ: 1.994,5 EUR).

Diese beiden Effekte führen gemeinsam zu einem Anstieg der Eigenkapitalquote um 5,0 %-Punkte.

	Berechnung	30.09.2019	30.09.2018
		%	%
Nettoverschuldungsgrad	<u>Nettoverschuldung</u>	12,4%	26,5%
	Eigenkapital		

Geldflussrechnung

Berechnung	2018/19	2017/18	Veränderung	
	Mio €	Mio €	Mio €	%
Geldflussrechnung				
Geldfluss aus dem Ergebnis	127,2	263,8	-136,6	-51,8%
Netto-Geldfluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit	324,8	232,1	92,6	39,9%
Netto-Geldfluss aus der Investitionstätigkeit	51,2	-53,3	104,5	n.a.%
Netto-Geldfluss aus der Finanzierungstätigkeit	-401,5	7,8	-409,3	n.a.%
Zahlungswirksame Veränderung des Finanzmittelbestandes	-25,5	186,6	-212,1	n.a.%

Ausgehend von einem Jahresüberschuss in Höhe von 154,1 Mio EUR konnte ein Cashflow der laufenden Geschäftstätigkeit in Höhe von 127,2 Mio EUR erwirtschaftet werden.

Der Cashflow aus der Investitionstätigkeit belief sich auf 51,2 Mio EUR, wobei die Saldendrehung vor allem auf die im Vergleich zum Vorjahr höheren Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und geringeren Investitionen in Finanzanlagen zurückzuführen ist.

Ausgehend von der im Geschäftsjahr 2018/19 durchgeführten Ausschüttung aus dem Bilanzgewinn 2017/18 in Höhe von 83,7 Mio EUR und einer Verminderung der kurz- und langfristigen Finanzverbindlichkeiten weist die EVN AG einen Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit in Höhe von -401,5 Mio EUR aus.

Insgesamt resultierte aus dieser Entwicklung eine Reduktion des Finanzmittelbestandes (bestehend aus Konzern Cashpooling, Tag- und Festgeldern bei Kreditinstituten und Wertpapieren des Umlaufvermögens) von -25,5 Mio EUR.

Zweigniederlassungen

EVN verfügt über keine Zweigniederlassungen im Sinne des § 243 Abs 3 Z 4 UGB.

Forschung und Entwicklung

Die Handlungsfelder der EVN Wesentlichkeitsmatrix geben auch den Themenrahmen für die Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsaktivitäten der EVN vor. In diesem Sinn verfolgt die EVN primär Projekte zur Versorgungssicherheit, zur Schonung von Umwelt und Ressourcen sowie zur Stärkung der Wettbewerbsfähigkeit des Unternehmens. Insgesamt wurden in der Berichtsperiode 383,2 Tsd. Euro (davon 20,2 % über Förderungen; Vorjahr: 962,3 Tsd. Euro) für Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsprojekte aufgewendet. Neben der Umsetzung eines Blockchain-Prototyps und unseren Tätigkeiten im Bereich E-Mobilität (z. B. flächendeckende Grundversorgung an Stromladestationen, Verdichtung der Ladeinfrastruktur, Roaming-Fähigkeit) lag der Fokus dabei auf der Erprobung und Umsetzung technologischer Lösungen, die zur weiteren Verbesserung der Versorgungssicherheit beitragen. Dazu zählten unter anderem:

→ **Batteriespeicherprojekt im Windpark Prottes:** Der Vorteil der hier testweise eingesetzten und neuartigen Batterie liegt darin, dass sie im Millisekundenbereich arbeitet und deshalb rasch auf Laständerungen im Netz reagieren kann. Der Einsatz eines solchen Speichers erlaubt es beispielsweise, die Netzfrequenz zu stabilisieren und Spannungsschwankungen zu kompensieren. In diesem Projekt wurden gemeinsam mit den Projektpartnern alle Funktionen des Batteriespeichers getestet und dabei seine grundsätzliche Eignung für verschiedene Aufgaben der Netzstabilisierung – etwa Spannungshaltung, Blindstromkompensation, Ausgleich zwischen den Phasen, Frequenzstabilisierung oder Funktion als virtuelle Schwungmasse – überprüft. Ebenso erfolgten Kurzschluss-tests auf der 30-kV- und der 110-kV-Spannungsebene. Diese lieferten interessante und für den Einsatz von Speichern im Netz wichtige Erkenntnisse hinsichtlich des Verhaltens bei Auftreten eines Kurzschlusses. Auch ein Schwarzstart- und Inselbetriebstest wurde durchgeführt. Dazu wurde ein Netzausfall (Blackout) simuliert und ein lokales Netz aus Batteriespeicher und Windrädern des benachbarten Windparks Prottes/Ollersdorf aufgebaut. Dabei zeigte sich der Batteriespeicher in der Lage, den für das Anfahren der Windkraftanlagen benötigten Strom zu liefern. Nachdem diese in Betrieb gegangen waren, wurde der erzeugte Strom in der Großbatterie gespeichert. Damit konnte die prinzipielle Eignung der Batterieanlage zum dezentralen Aufbau eines Netzes nachgewiesen werden.

In den bis August 2019 durchgeführten Dauerbetriebstests wurden in Kooperation mit der TU Wien und dem Austrian Institute of Technology (AIT) mehrere Funktionen des Batteriespeichers kombiniert, um dessen Leistungsfähigkeit und Flexibilität im Einsatz wesentlich zu erhöhen. Mit diesem neuen multimodalen Betrieb kann künftig eine Kostenoptimierung erzielt werden. Innovativ ist insbesondere die Bereitstellung einer Momentanreserve (virtuelle Schwungmasse), die derzeit von Großkraftwerken erbracht wird und in Zukunft – nach Abschaltung von Großkraftwerken – in anderer Weise bereitgestellt werden muss. Der größte Nutzen für Endkunden besteht darin, dass mit Großbatteriespeichern eine Technologie zur Verfügung steht, die bei steigendem Anteil des Stroms aus erneuerbaren Energieträgern und Wegfall von Großkraftwerken künftig einen wichtigen Beitrag für eine stabile Stromversorgung leisten kann.

→ **Optimierungsassistent joulie:** Das Produkt joulie ermöglicht es Privatkunden erstmals, ihre individuelle dezentrale Stromversorgung (Photovoltaik-Anlage, Batterie, Wärmepumpe, Warmwasser und E-Mobilität) online zu planen und zu optimieren und damit auch Geld auf dem Energiemarkt zu verdienen. Ihre Anlagen werden Teil eines virtuellen Kraftwerks und leisten damit einen aktiven Beitrag zur Energiewende. Das Echtzeit-Kraftwerksoptimierungssystem EZISSE für den Energiehandel der EVN ermöglicht über den beim Kunden installierten joulie-Optimierungsassistenten eine automatisierte Echtzeit-Einbindung in das virtuelle Kraftwerk. Via App oder Webportal hat der Kunde dabei jederzeit die volle Kontrolle über sein System und erhält zudem in Echtzeit einen Überblick über alle wichtigen Anlagendaten, Komponenten und Energieströme (Erzeugung, Verbrauch, Ladezustand des Batteriespeichers, Einspeisung ins Netz, Eigenversorgungsgrad).

Bei der Entwicklung und Durchführung von Innovationsprojekten hat die EVN stets den Menschen im Blick. Im Design-Thinking-Prozess verbindet sie daher gezielt technologische Machbarkeit mit wirtschaftlicher Vermarktbarkeit und Attraktivität für den Menschen und bewertet den Prozess immer aus Gesamtsicht. Wesentlich dabei ist vor allem ein kooperativer Ansatz: So sind der Vorstand und das mittlere Management zwar wichtige Partner im Innovationsprozess und die wichtigsten Mentoren und Unterstützer für die Umsetzung innovativer Lösungen. Der

Prozess läuft allerdings in zwei Richtungen: Die Top-Down-Inputs aus der Führungsebene werden nämlich gezielt mit von den Mitarbeitern eingebrachten Bottom-Up-Lösungsansätzen vereint. Dazu holt die Stabsstelle Innovation, Nachhaltigkeit und Umweltschutz, in der das konzernweite Innovationsmanagement verankert ist, laufend Inputs der Führungsebene zu konkreten Handlungsfeldern ein. Und bietet gleichzeitig Mitarbeitern die Möglichkeit, mittels unterschiedlicher Innovationsinstrumente am Innovationsprozess aktiv mitzuwirken und damit einen zusätzlichen Beitrag zur Unternehmensentwicklung zu leisten. So wurden Praktikanten der EVN im Rahmen ihrer Tätigkeit in der sogenannten „Innovationschallenge“ motiviert, sich eingehend mit Themen rund um Kundenservice, Digitalisierung und digitale Medien zu befassen. Sie entwickelten in kleinen, jeweils durch einen EVN Coach unterstützten Teams spannende neue Konzepte und Lösungen für die Energiekunden der Zukunft.

Risikomanagement

Risikodefinition

Im EVN Konzern ist Risiko als die potenzielle Abweichung von geplanten Unternehmenszielen definiert.

Risikomanagementprozess

Primäres Ziel des Risikomanagements ist die gezielte Sicherung bestehender und zukünftiger Ertrags- und Cash-Flow-Potenziale durch aktive Risikosteuerung. Dazu stellt ein zentral organisiertes Risikomanagement den dezentralen Risikoverantwortlichen im Rahmen des Risikomanagementprozesses geeignete Methoden und Werkzeuge zur Identifikation und Bewertung von Risiken zur Verfügung. Die risikoverantwortlichen Geschäftseinheiten kommunizieren ihre Risikopositionen an das zentrale Risikomanagement. Hier werden geeignete Maßnahmen zur Risikominimierung definiert, für deren Umsetzung wiederum die dezentralen Geschäftseinheiten verantwortlich sind. Ebenso erfolgt hier die Analyse des Risikoprofils der EVN. Die jährliche Erfassung und das Management von Risiken mit Bezug auf Nachhaltigkeit, Klima und Compliance erfolgen im Einklang mit dem zentralen Risikomanagementprozess durch darauf spezialisierte Organisationseinheiten bzw. Prozesse. Insgesamt umfasst der Risikomanagementprozess der EVN die folgenden Schritte:

- **Identifikation:** Erhebung bzw. Überarbeitung der Risiken auf Basis der letzten Risikoinventur (Review des Risikoinventars) und Identifikation von neuen Risiken und entsprechenden Risikosteuerungsmaßnahmen
- **Bewertung und Analyse:** Qualitative und quantitative Bewertung der identifizierten Risiken, Aggregation der Risiken nach unterschiedlichen Betrachtungsperspektiven und Modellierung der Ergebnis- und Cash-Flow-Verteilungen
- **Berichterstattung:** Diskussion und Beurteilung des Risikoprofils im Risikoarbeitsausschuss und im Konzernrisikoausschuss sowie gegebenenfalls Einleitung von weiteren Risikosteuerungsmaßnahmen; Risikoberichterstattung an den Prüfungsausschuss
- **Prozess-Review:** Definition jener organisatorischen Einheiten, die einer expliziten Risikobetrachtung zu unterziehen sind; regelmäßige Überprüfung, ob die festgelegten Methoden bei geänderten Verhältnissen modifiziert werden müssen; regelmäßige Prüfung durch die Interne Revision

Aufgaben des Risikoarbeitsausschusses

Der Risikoarbeitsausschuss unterstützt das zentrale Risikomanagement bei der ordnungsgemäßen Umsetzung des Risikomanagementprozesses. Er beurteilt und genehmigt Änderungen in Bezug auf die (Bewertungs-)Methodik und definiert Art und Umfang der Risikoberichterstattung. Mitglieder des Risikoarbeitsausschusses auf Konzernebene sind die Leiter der Konzernfunktionen Controlling, Recht und Public Affairs, Finanzwesen, Rechnungswesen, Interne Revision, der Chief Compliance Officer (CCO) sowie ein (unternehmensinterner) energiewirtschaftlicher Experte.

Konzernrisikoausschuss und Kontrolle

Im Konzernrisikoausschuss, der aus dem Vorstand der EVN AG, den Leitern der Organisationseinheiten und den Mitgliedern des Risikoarbeitsausschusses besteht, werden die Ergebnisse der Risikoinventur sowie die Berichte präsentiert und diskutiert. Er entscheidet über den weiteren Handlungsbedarf, kann Arbeitsgruppen einberufen sowie Arbeitsaufträge erteilen und verabschiedet die Ergebnisse der Risikoinventur (Risikoberichte).

Risikoprofil

Neben den branchenüblichen Risiken und Ungewissheiten ist das Risikoprofil der EVN vor allem durch politische, rechtliche und regulatorische Herausforderungen und Veränderungen im Wettbewerbsumfeld geprägt. Im Rahmen der jährlich durchgeführten Risikoinventur, deren Ergebnisse im Bedarfsfall um Ad-hoc-Risikomeldungen aktualisiert werden, erfolgt eine Kategorisierung in Markt- und Wettbewerbs-, Finanz-, Betriebs-, Umfeld-, Strategie- und Planungs- sowie sonstige Risiken. Aufgrund des hohen Stellenwerts von Nachhaltigkeit in der EVN fließen Nachhaltigkeitsrisiken als Querschnittsmaterie in alle Risikokategorien mit ein und werden integriert berichtet. In der nachfolgenden Tabelle werden die entsprechend diesen Kategorien ermittelten wesentlichen Risiken sowie Maßnahmen zu deren Minimierung beschrieben.

Erweiterung der Risikoinventur gemäß NaDiVeG

Bereits vor Inkrafttreten des NaDiVeG wurden in den einzelnen Risikokategorien stets auch potenzielle Auswirkungen von Nachhaltigkeitsaspekten erfasst und analysiert (z. B. Risiken für die Versorgungssicherheit, Mitarbeiter- oder Umweltrisiken). Ab dem Geschäftsjahr 2017/18 wurde die Risikoinventur im Sinn des NaDiVeG dahingehend vertieft, dass potenzielle Risiken bzw. Auswirkungen aus der Geschäftstätigkeit der EVN und ihren Geschäftsbeziehungen auf Umwelt-, Sozial- und Arbeitnehmerbelange, die Achtung der Menschenrechte und die Bekämpfung von Korruption systematisch erhoben und bezüglich ihrer finanziellen Auswirkungen auf den EVN Konzern bewertet wurden. Die identifizierten Risiken bzw. Auswirkungen wurden entsprechend den im Risikomanagementprozess vorgesehenen Schritten weiter behandelt. Zu den wesentlichen Auswirkungen im Sinn des NaDiVeG siehe Abschnitt Nichtfinanzielle Information.

Gesamtrisikoprofil

Neben den Ungewissheiten im Zusammenhang mit Geschäftsfeldern und betrieblen außerhalb Österreichs ist die EVN auch im Heimmarkt Niederösterreich mit einem weiterhin herausfordernden Umfeld konfrontiert. Im Rahmen der jährlich durchgeführten Konzernrisikoinventur wurden keine Risiken für die Zukunft identifiziert, die den Fortbestand der EVN gefährden könnten.

Wesentliche Merkmale des internen Kontroll- und -Risikomanagementsystems im Hinblick auf den Rechnungslegungsprozess

Gemäß § 267 Abs. 3b in Verbindung mit § 243a Abs. 2 UGB sind im Konzernlagebericht von Gesellschaften, deren Aktien zum Handel auf einem geregelten Markt zugelassen sind, die wichtigsten Merkmale des internen Kontroll- und Risikomanagementsystems im Hinblick auf den Konzernrechnungslegungsprozess zu beschreiben. Die Einrichtung eines angemessenen internen Kontroll- und Risikomanagementsystems (IKS) im Hinblick auf den Rechnungslegungsprozess liegt gemäß § 82 AktG in der Verantwortung des Vorstands und ist gemäß § 92 Abs. 4a Z. 4b AktG vom Prüfungsausschuss auf seine Wirksamkeit hin zu überwachen.

Das IKS für den Rechnungslegungsprozess der EVN wird durch Kontrollen der identifizierten risikobehafteten Prozesse in regelmäßigen Abständen überwacht, und die Ergebnisse daraus werden dem Management und dem Prüfungsausschuss berichtet. Das IKS gewährleistet klare Zuständigkeiten und eliminiert überflüssige Prozessschritte, wodurch die Sicherheit in den Abläufen für die Erstellung der Finanzberichterstattung weiter erhöht wird. Die Beschreibung der wesentlichen Merkmale besteht aus den fünf zusammenhängenden Komponenten Kontrollumfeld, Risikobeurteilung, Kontrollmaßnahmen, Information und Kommunikation sowie Überwachung.

Wesentliche Risiken der EVN und Maßnahmen zu deren Minimierung		
Risikokategorie	Beschreibung	Maßnahme
Markt- und Wettbewerbsrisiken		
Deckungsbeitragsrisiko (Preis- und Mengeneffekte)	Energievertrieb und -produktion: Nichterreichen der geplanten Deckungsbeiträge → Volatile bzw. vom Plan abweichende Bezugs- und Absatzpreise (insb. für Energieträger) → Nachfragerückgänge (insb. beeinflusst durch Witterung bzw. Klimawandel, Politik, Reputation oder Wettbewerb) → Rückgang der Eigenerzeugung → Rückgang des Projektvolumens im Umweltbereich (insb. infolge Marktsättigung, eingeschränkter Ressourcen für Infrastrukturprojekte oder Nichtberücksichtigung bzw. Unterliegen bei Ausschreibungen)	Auf das Marktumfeld abgestimmte Beschaffungsstrategie; Absicherungsstrategien; Diversifizierung der Kundensegmente sowie Geschäftsfelder; auf Kundenbedürfnisse abgestimmte Produktpalette; längerfristiger Verkauf von Kraftwerkskapazitäten
Lieferantenrisiko	Überschreiten der geplanten (Projekt-)Kosten; mangelhafte Erfüllung oder Nichterfüllung vertraglich zugesagter Leistungen	Partnerschaften; möglichst weitgehende vertragliche Absicherung; externe Expertise
Finanzrisiken¹⁾		
Fremdwährungsrisiken	Transaktionsrisiken (Fremdwährungskursverluste) und Translationsrisiken bei der Fremdwährungsumrechnung im Konzernabschluss; nicht währungskonforme Finanzierung von Konzerngesellschaften	Überwachung; Limits; Absicherungsinstrumente
Liquiditäts-, Cash-Flow- und Finanzierungsrisiko	Nicht fristgerechte Begleichung eingegangener Verbindlichkeiten; Risiko, erforderliche Liquidität/Finanzmittel bei Bedarf nicht zu den erwarteten Konditionen beschaffen zu können	Langfristig abgestimmte und zentral gesteuerte Finanzplanung; Absicherung des benötigten Finanzmittelbedarfs (u. a. durch Kreditlinien)
Preis-/Kursänderungsrisiken	Kurs-/Wertverluste bei Veranlagungspositionen (z. B. Fonds) und börsennotierten strategischen Beteiligungen (z. B. Verbund AG, Burgenland Holding AG)	Monitoring des Verlustpotenzials mittels täglicher Value-at-Risk-Ermittlung; Anlagerichtlinien
Counterparty-/Kreditrisiken (Ausfallrisiken)	Vollständiger/teilweiser Ausfall einer von einem Geschäftspartner oder Kunden zugesagten Leistung	Vertragliche Konstruktionen; Bonitäts-Monitoring und Kreditlimitsystem; laufendes Monitoring des Kundenverhaltens; Absicherungsinstrumente; Versicherungen; gezielte Diversifizierung der Geschäftspartner
Beteiligungsrisiken	Nichterreichen der Gewinnziele einer kerngeschäftsnahen Beteiligungsgesellschaft	Vertretung in Gremien der jeweiligen Beteiligungsgesellschaft
Rating-Veränderung	Bei Verringerung der Rating-Einstufung höhere Refinanzierungskosten	Sicherstellung der Einhaltung relevanter Finanzkennzahlen
Zinsänderungsrisiken	Veränderungen der Marktzinsen; steigender Zinsaufwand; negative Auswirkungen eines niedrigen Zinsniveaus auf die Bewertung von Vermögenswerten und Rückstellungen sowie auf künftige Tarife	Einsatz von Absicherungsinstrumenten; Zinsbindung in Finanzierungsverträgen
Wertminderungs-/Impairment-Risiken	Wertberichtigung von Forderungen; Wertminderung von Firmenwerten, Beteiligungen, Erzeugungsanlagen und sonstigen Vermögenswerten (Wirtschaftlichkeit/Werthaltigkeit maßgeblich von Strom- und Primärenergiepreisen und energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen abhängig)	Monitoring mittels Sensitivitätsanalysen

Haftungsrisiko	Finanzieller Schaden durch Schlagendwerden von Eventualverbindlichkeiten	Haftungen auf erforderliches Mindestmaß beschränken; laufendes Monitoring
1) Zum Einsatz von Finanzinstrumenten siehe auch Seite 128 und Kapitel 3.2.8. Finanzinstrumente im Anhang der EVN AG		
Strategie- und Planungsrisiken		
Technologierisiko	Spätes Erkennen von und Reagieren auf neue Technologien (verzögerte Investitionstätigkeit) bzw. auf Veränderungen von Kundenbedürfnissen; Investitionen in die „falschen“ Technologien	Aktive Teilnahme an externen Forschungsprojekten; eigene Demonstrationsanlagen und Pilotprojekte; ständige Anpassung an den Stand der Technik
Planungsrisiko	Modellrisiko; Treffen von falschen bzw. unvollständigen Annahmen; Opportunitätsverluste	Wirtschaftlichkeitsbeurteilung durch erfahrene, gut ausgebildete Mitarbeiter; Monitoring der Parameter und regelmäßige Updates; Vier-Augen-Prinzip
Organisatorische Risiken	Ineffiziente bzw. ineffektive Abläufe und Schnittstellen; Doppelgleisigkeiten	Prozessmanagement; Dokumentation; internes Kontrollsystem (IKS)
Betriebsrisiken		
Infrastrukturrisiken	Falsche Auslegung und Nutzung der technischen Anlagen	Beheben von technischen Schwachstellen; regelmäßige Kontrollen und Überprüfungen der vorhandenen und künftig benötigten Infrastruktur
Störungen/Netzausfall (Eigen- und Fremdanlagen), Unfälle	Versorgungsunterbrechung; Gefährdung von Leib und Leben bzw. Infrastruktur durch Explosionen/Unfälle	Technische Nachrüstung bei den Schnittstellen der unterschiedlichen Netze; Ausbau und Instandhaltung der Netzkapazitäten
IT-/Sicherheitsrisiken (inkl. Cybersecurity)	Systemausfälle; Datenverlust bzw. unbeabsichtigter Datentransfer; Hackerangriffe	Stringente (IKT-)System- und Risikoüberwachung; Back-up-Systeme; technische Wartung; externe Prüfung; Arbeitssicherheitsmaßnahmen; Krisenübungen
Mitarbeiterisiken	Verlust von hochqualifizierten Mitarbeitern; Ausfall durch Arbeitsunfälle; personelle Über- oder Unterkapazitäten; Kommunikationsprobleme; kulturelle Barrieren; Betrug; bewusste bzw. unbewusste Fehldarstellung von Transaktionen bzw. Jahresabschlussposten	Attraktives Arbeitsumfeld; Gesundheits- und Sicherheitsvorsorge; flexible Arbeitszeitmodelle; Schulungen; Veranstaltungen für Mitarbeiter zum Informationsaustausch und zum Networking; internes Kontrollsystem (IKS)
Umfeldrisiken		
Gesetzgebungs-, regulatorische und politische Risiken	Veränderung der politischen und rechtlichen Rahmenbedingungen sowie des regulatorischen Umfelds (z. B. Umweltgesetze, wechselnde rechtliche Rahmenbedingungen, Änderung des Förderregimes, Marktliberalisierung in Südosteuropa); politische und wirtschaftliche Instabilität; Netzbetrieb: Nichtanerkennung der Vollkosten des Netzbetriebs im Netztarif durch den Regulator	Zusammenarbeit mit Interessenvertretungen, Verbänden und Behörden auf regionaler, nationaler und internationaler Ebene; angemessene Dokumentation und Leistungsverrechnung
Rechts- und Prozessrisiko	Nichteinhalten von Verträgen; Prozessrisiko aus diversen Verfahren; regulatorische bzw. aufsichtsrechtliche Prüfungen	Vertretung in lokalen, regionalen, nationalen und EU-weiten Interessenvertretungen; Rechtsberatung
Soziales und gesamtwirtschaftliches Umfeld	Konjunkturelle Entwicklungen; Schulden-/Finanzkrise; stagnierende oder rückläufige Kaufkraft; steigende Arbeitslosigkeit	Weitestgehende Ausschöpfung von (anti-)zyklischen Optimierungspotenzialen
Vertragsrisiken	Nichterkennen von Problemen im juristischen, wirtschaftlichen und technischen Sinn; Vertragsrisiko aus Finanzierungsverträgen	Umfassende Legal Due Diligence; Zukauf von Expertise/Rechtsberatung; Vertragsdatenbank und laufendes Monitoring

Sonstige Risiken		
Unerlaubte Vorteilsgewährung, Non-Compliance, Datenschutzrechtliche Vorfälle	Weitergabe vertraulicher interner Informationen an Dritte und unerlaubte Vorteilsgewährung/Korruption; Verletzung des Schutzes personenbezogener Daten	Interne Kontrollsysteme; einheitliche Richtlinien und Standards; Verhaltenskodex; Compliance-Organisation
Projektrisiko	Projektbudgetüberschreitungen beim Aufbau neuer Kapazitäten	Vertragliche Absicherung der wirtschaftlichen Parameter
Co-Investment-Risiko	Risiken im Zusammenhang mit der Durchführung von Großprojekten gemeinsam mit Partnerunternehmen	Vertragliche Absicherung; effizientes Projektmanagement
Sabotage	Sabotage z. B. bei Erdgasleitungen, Kläranlagen und Müllverbrennungsanlagen	Geeignete Sicherheitsvorkehrungen; regelmäßige Messung der Wasserqualität und der Emissionswerte
Imagerisiko	Reputationsschaden	Transparente und proaktive Kommunikation; nachhaltige Unternehmenssteuerung

Kontrollumfeld

Der von der EVN festgelegte Verhaltenskodex und die darin zugrunde gelegten Wertvorstellungen gelten für alle Mitarbeiter des gesamten Konzerns. Zum EVN Verhaltenskodex siehe www.evn.at/verhaltenskodex.

Die Erstellung des Konzernabschlusses erfolgt durch die kaufmännischen Konzernfunktionen der EVN. Der Abschlussprozess der EVN basiert auf einer einheitlichen Bilanzierungsrichtlinie, die neben den Bilanzierungsvorschriften auch die wesentlichen Prozesse und Termine konzernweit festlegt. Für die konzerninternen Abstimmungen und die sonstigen Abschlussarbeiten bestehen verbindliche Anweisungen. Die am Rechnungslegungsprozess beteiligten Mitarbeiter erfüllen die qualitativen Anforderungen und werden regelmäßig geschult. Komplexe versicherungsmathematische Gutachten und Bewertungen werden durch darauf spezialisierte Dienstleister oder qualifizierte Mitarbeiter erstellt. Für die Einhaltung der Prozesse sowie der korrespondierenden Kontrollmaßnahmen sind die jeweiligen Prozessverantwortlichen – das sind im Wesentlichen die Leiter der Organisationseinheiten sowie der Konzernfunktionen – verantwortlich.

Risikobeurteilung und Kontrollmaßnahmen

Zur Vermeidung von wesentlichen Fehldarstellungen bei der Abbildung von Transaktionen wurden mehrstufig aufgebaute Sicherungsmaßnahmen mit dem Ziel implementiert, dass die Einzelabschlüsse sämtlicher Tochtergesellschaften richtig erfasst werden. Diese Maßnahmen umfassen sowohl automatisierte Kontrollen in der Konsolidierungssoftware als auch manuelle Kontrollen in den kaufmännischen Konzernfunktionen. Auf Basis der Abschlüsse der Tochterunternehmen führen diese Fachabteilungen umfangreiche Plausibilitätsüberprüfungen durch, damit die Daten der Einzelabschlüsse ordnungsgemäß in den Konzernabschluss übernommen werden. Die Überprüfung der Abschlussdaten sieht vor, dass die Daten vor und nach der Konsolidierung zentral auf Positions-, Segment- und Konzernebene analysiert werden. Erst nach Durchführung dieser Qualitätskontrollen auf allen Stufen erfolgt die Freigabe des Konzernabschlusses.

Das Rechnungswesen der EVN AG und der wichtigsten in- und ausländischen Tochtergesellschaften wird mit dem ERP-Softwaresystem SAP, Modul FI (Finanz-/Rechnungswesen) geführt. Die Erstellung des Konzernabschlusses nach IFRS erfolgt mit der Software Hyperion Financial Management, in die die Werte der Einzelabschlüsse der konsolidierten Gesellschaften mittels Schnittstelle übernommen werden. Die Rechnungswesensysteme sowie alle vorgelagerten Systeme sind durch Zugriffsberechtigungen und automatische sowie zwingend im Prozess vorgesehene manuelle Kontrollschritte geschützt.

Das IKS für die Finanzberichterstattung und die für das Rechnungswesen relevanten Prozesse werden mindestens einmal jährlich vom zuständigen Assessor dahingehend überprüft, ob die Kontrollen durchgeführt worden sind, ob es im Geschäftsjahr Risikovorfälle gegeben hat und ob die Kontrollen weiterhin geeignet sind, die vorhandenen Risiken abzudecken. Im Geschäftsjahr 2018/19 wurden im Sinn der kontinuierlichen

Weiterentwicklung des IKS für die Finanzberichterstattung Prozessanpassungen und -verbesserungen durchgeführt.

Information, Kommunikation und Überwachung

Der Aufsichtsrat wird vom Vorstand vierteljährlich mit einem umfassenden Bericht über die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage, der sowohl eine Bilanz als auch eine Gewinn-und-Verlust-Rechnung enthält, informiert. Darüber hinaus ergeht zweimal jährlich ein Bericht über das IKS für die Finanzberichterstattung an den Vorstand und den Prüfungsausschuss, der als Informationsgrundlage zur Beurteilung der Effizienz und Effektivität des IKS dient und die Steuerbarkeit des IKS durch die dafür vorgesehenen Gremien gewährleisten soll. Dieser Bericht erfolgt durch das IKS-Management in Zusammenarbeit mit dem IKS-Komitee auf Basis der Informationen der IKS-Bereichsverantwortlichen, der Kontrolldurchführenden und der Assessoren.

Zur Wahrnehmung der Überwachungs- und Kontrollfunktion im Hinblick auf eine ordnungsgemäße Rechnungslegung und Berichterstattung werden die relevanten Informationen zudem auch den Leitungsorganen und wesentlichen Mitarbeitern der jeweiligen Gesellschaft zur Verfügung gestellt. Die Interne Revision der EVN führt regelmäßig Prüfungen des IKS für die Finanzberichterstattung durch, deren Ergebnisse ebenfalls bei den laufenden Verbesserungen des internen Kontrollsystems Berücksichtigung finden.

Einsatz von Finanzinstrumenten

Die EVN setzt derivative Finanzinstrumente zur Absicherung des Unternehmens gegen Marktpreisänderungs-, Liquiditäts-, Wechselkurs- und Zinsänderungsrisiken ein. Zu diesem Zweck hat das Unternehmen ein Kontrollumfeld geschaffen, welches im Rahmen des Risikomanagements Richtlinien und Abläufe für die Beurteilung der Anwendung von Derivaten umfasst. Weitere Informationen finden sich im Anhang der EVN AG im Kapitel 3.2.8. Finanzinstrumente.

EVN Aktie (Angaben nach § 243a Abs. 1 UGB)

1. Per 30. September 2019 betrug das Grundkapital der EVN AG 330.000.000 Euro und war unterteilt in 179.878.402 Stück auf Inhaber lautende nennwertlose Stückaktien, die jeweils im gleichen Umfang am Grundkapital beteiligt sind. Der Anspruch auf Einzelverbriefung der Aktien ist ausgeschlossen. Es existiert nur diese eine Aktiegattung. Alle Aktien verkörpern die gleichen Rechte und Pflichten und werden auf dem Prime Market der Wiener Börse gehandelt.
2. Es gibt keine über die Bestimmungen des Aktiengesetzes hinausgehenden Beschränkungen der Stimmrechte bzw. Vereinbarungen über die Beschränkung der Übertragbarkeit von Aktien. Hinzuweisen ist jedoch darauf, dass die Übertragbarkeit der Beteiligung des Landes Niederösterreich, das seine Anteile über die NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, hält, durch bundes- und landesverfassungsgesetzliche Bestimmungen eingeschränkt ist.
3. Auf Basis dieser verfassungsrechtlichen Vorschriften ist das Land Niederösterreich mit 51,00 % Mehrheitsaktionär der EVN AG. Zweitgrößter Aktionär der EVN AG ist der EnBW Trust e.V., ein im Vereinsregister des Amtsgerichts Mannheim unter VR 3737 eingetragener Verein mit Sitz in Karlsruhe, der zum 30. September 2019 Aktien im Ausmaß von 28,6 % des Grundkapitals treuhändig für die EnBW Energie Baden-Württemberg AG mit Sitz in Karlsruhe, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Mannheim unter HRB 107956, hielt. Der Anteil der von der EVN AG gehaltenen eigenen Aktien betrug zu diesem Stichtag 1,0 %; der Streubesitz belief sich somit auf 19,4 %.
4. Es wurden keine Aktien mit besonderen Kontrollrechten ausgegeben.
5. Mitarbeiter, die im Besitz von Aktien sind, üben ihr Stimmrecht unmittelbar selbst bei der Hauptversammlung aus. Es besteht in der EVN AG kein Aktienoptionsprogramm.
6. Der Vorstand besteht aus mindestens zwei Mitgliedern. Der Aufsichtsrat besteht aus mindestens zehn und höchstens fünfzehn Mitgliedern. Sofern das Gesetz nicht zwingend eine andere Mehrheit vorschreibt, beschließt die Hauptversammlung mit einfacher Mehrheit der abgegebenen Stimmen und in Fällen, in denen eine Kapitalmehrheit erforderlich ist, mit einfacher Mehrheit des bei der Beschlussfassung vertretenen Grundkapitals.
7. Befugnisse des Vorstands im Sinn des § 243a Abs. 1 Z. 7 UGB, insbesondere hinsichtlich der Möglichkeit, Aktien auszugeben oder zurückzukaufen, bestanden im Geschäftsjahr 2018/19 nicht. Der Ordnung halber wird festgehalten, dass die von der Hauptversammlung beschlossene Ermächtigung des Vorstands, auf Inhaber lautende eigene Stückaktien zum Zweck (i) der Ausgabe an Arbeitnehmer der Gesellschaft oder eines mit ihr verbundenen Unternehmens sowie (ii) gemäß § 65 Abs. 1 Z. 8 AktG (zweckfreier Erwerb) im Ausmaß von insgesamt höchstens 10 % des Grundkapitals der EVN zu erwerben, durch Zeitablauf bereits im Geschäftsjahr 2017/18 endete. Davon unberührt blieb jedoch die Möglichkeit, bereits zurückgekaufte eigene Aktien an Mitarbeiter auszugeben.
8. Aufgrund der oben, insbesondere in Punkt 2. und 3., erwähnten Rechtslage kann in der EVN AG derzeit ein Kontrollwechsel im Sinn des § 243a Abs. 1 Z. 8 UGB nicht eintreten. Dasselbe gilt für allfällige Folgewirkungen eines Kontrollwechsels.
9. Entschädigungsvereinbarungen zugunsten von Organen oder Mitarbeitern für den Fall eines öffentlichen Übernahmeangebots bestehen nicht.

Nichtfinanzielle Erklärung (Angaben nach § 243b UGB)

Die vorliegende nichtfinanzielle Erklärung erfüllt die Anforderungen der EU-Richtlinie 2014/95/EU zur Angabe nichtfinanzieller und die Diversität betreffender Informationen (NFI-Richtlinie), in Österreich umgesetzt durch das Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz (NaDiVeG). Hinsichtlich der Angaben zu Diversität wird auf den Corporate Governance-Bericht verwiesen. Dieser findet sich unter www.evn.at/corporate-governance-bericht.

Zur konzernweiten Darstellung der nichtfinanziellen Informationen wurde die Option gewählt, einen eigenständigen nichtfinanziellen Bericht zu erstellen. Die gemäß NaDiVeG geforderten Informationen zu Umwelt-, Sozial- und Arbeitnehmerbelangen, zur Achtung der Menschenrechte und zur Bekämpfung von Korruption des EVN Konzerns finden sich im Berichtsteil „Nichtfinanzieller Bericht“ des EVN Ganzheitsberichts 2018/19 und sind zur besseren Orientierung zudem eigens im Inhaltsverzeichnis gekennzeichnet.

Geschäftsmodell

Die Aktivitäten der international tätigen EVN Gruppe umfassen das Energie- und das Umweltgeschäft. Der Hauptsitz des Unternehmens befindet sich in Niederösterreich, weitere Kernmärkte sind Bulgarien und Nordmazedonien. Insgesamt ist die EVN Gruppe derzeit in 16 Ländern aktiv.

Operative Geschäftsbereiche der EVN Gruppe

Energiegeschäft

Unser integriertes Geschäftsmodell deckt die gesamte Wertschöpfungskette ab:

- Erzeugung von Energie
- Betrieb von Verteilnetzen
- Versorgung von Endkunden mit Strom, Erdgas und Wärme (mit unterschiedlichen Schwerpunkten in unseren verschiedenen Märkten)

Umweltgeschäft

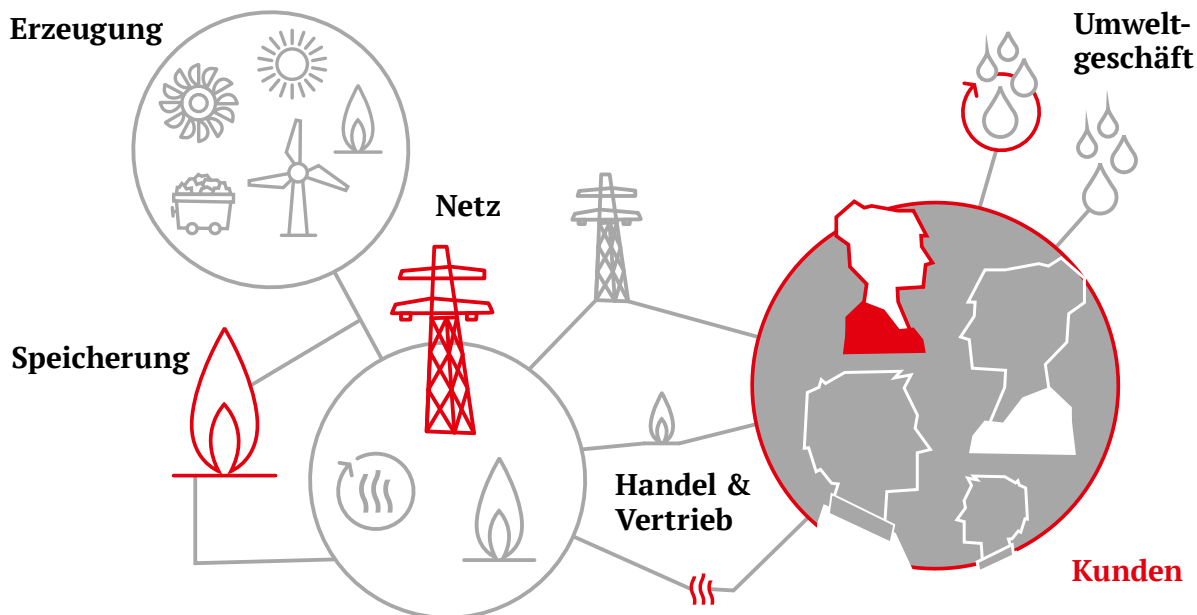
- Trinkwasserversorgung in Niederösterreich
- Internationales Projektgeschäft: Planung, Errichtung, Finanzierung und Betriebsführung von Anlagen für die Trinkwasserver- und die Abwasserentsorgung sowie die thermische Abfall- und Klärschlammverwertung

Beteiligungen

Kerngeschäftsnahe Beteiligungen als Ergänzung und Absicherung unserer Wertschöpfungskette:

- Verbund AG (12,63 %)
- Burgenland Holding AG (73,63 %), die ihrerseits 49,0 % an der Energie Burgenland AG hält
- RAG Austria AG (50,03 %)

EVN Wertschöpfungskette



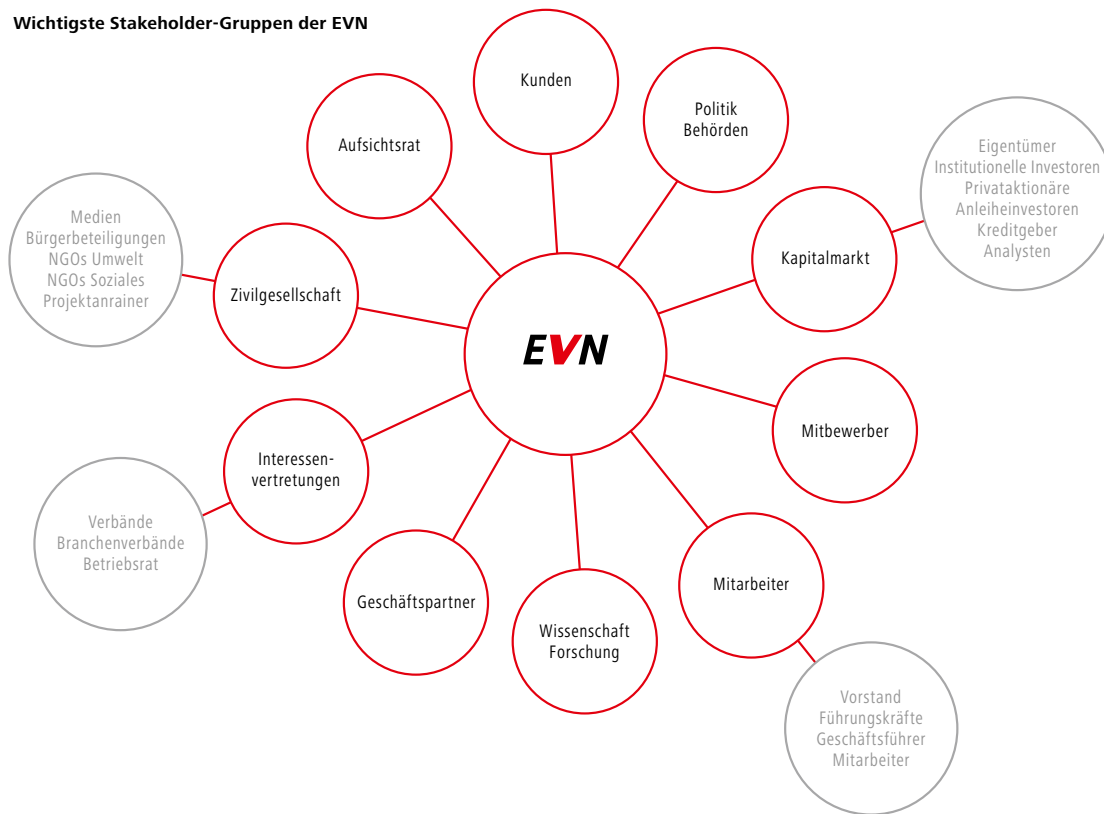
Die in die nichtfinanzielle Erklärung einbezogenen Daten und Kennzahlen beziehen sich auf die Muttergesellschaft des EVN Konzerns, der EVN AG, und umfassen den Zeitraum 1. Oktober 2018 bis 30. September 2019. Per 1. Juli 2018 wurden die bislang von der EVN AG gehaltenen Kraftwerksteile an den gemeinsam mit der Verbund Thermal Power betriebenen thermischen Kraftwerken Dürnrohr und Korneuburg sowie das thermische Kraftwerk Theiß in die EVN Abfallverwertung NÖ GmbH überführt, die nunmehr unter EVN Wärmekraftwerke GmbH firmiert. Daher finden sich in dieser nichtfinanziellen Erklärung keine Angaben mehr zu den thermischen Kraftwerken.

Analyse wesentlicher Themen und Stakeholder-Einbeziehung

Die EVN bekennt sich zum Konzept der nachhaltigen Unternehmensführung und strebt in diesem Sinn eine ausgewogene Berücksichtigung ökonomischer, ökologischer und sozialer Gesichtspunkte an. Ein angemessener Ausgleich der Anliegen aller am Unternehmen Interessierten – der Stakeholder – ist das Leitmotiv dabei. Neben grundlegenden Formulierungen zu Vision, Mission und Unternehmenswerten definiert eine Reihe weiterer verbindlicher Dokumente den konzernweiten Verhaltens- und Handlungsrahmen der EVN. Als Mitglied des UN Global Compact bekennt sie sich zudem explizit zur Einhaltung globaler Prinzipien ethischen wirtschaftlichen Handelns. „Nachhaltigkeit“ – verstanden als Überbegriff insbesondere für ethische, soziale und umweltbezogene Aspekte – ist für die EVN das zentrale Grundprinzip ihrer Tätigkeit. In Kombination mit dem Wertesystem ergibt sich aus diesem Konzept ein klarer unternehmerischer Handlungsrahmen, aus dem die EVN in weiterer Folge ihre Kernstrategien ableitet. Ein ganz wesentliches Element ist dabei die Berücksichtigung der Interessen der internen und externen Stakeholder, mit denen sie in vielfältiger Weise in regem Austausch steht.

Den Kern des Stakeholder-Managements bildet ein institutionalisierter Dialog mit den diversen Stakeholder-Gruppen, die aus nachstehender Darstellung ersichtlich sind. Ihre Identifikation und Priorisierung erfolgt regelmäßig im Rahmen der Aktualisierung unserer Wesentlichkeitsmatrix. Dabei überprüfen wir auch stets die Relevanz der einzelnen Stakeholder-Gruppen für unser Unternehmen.

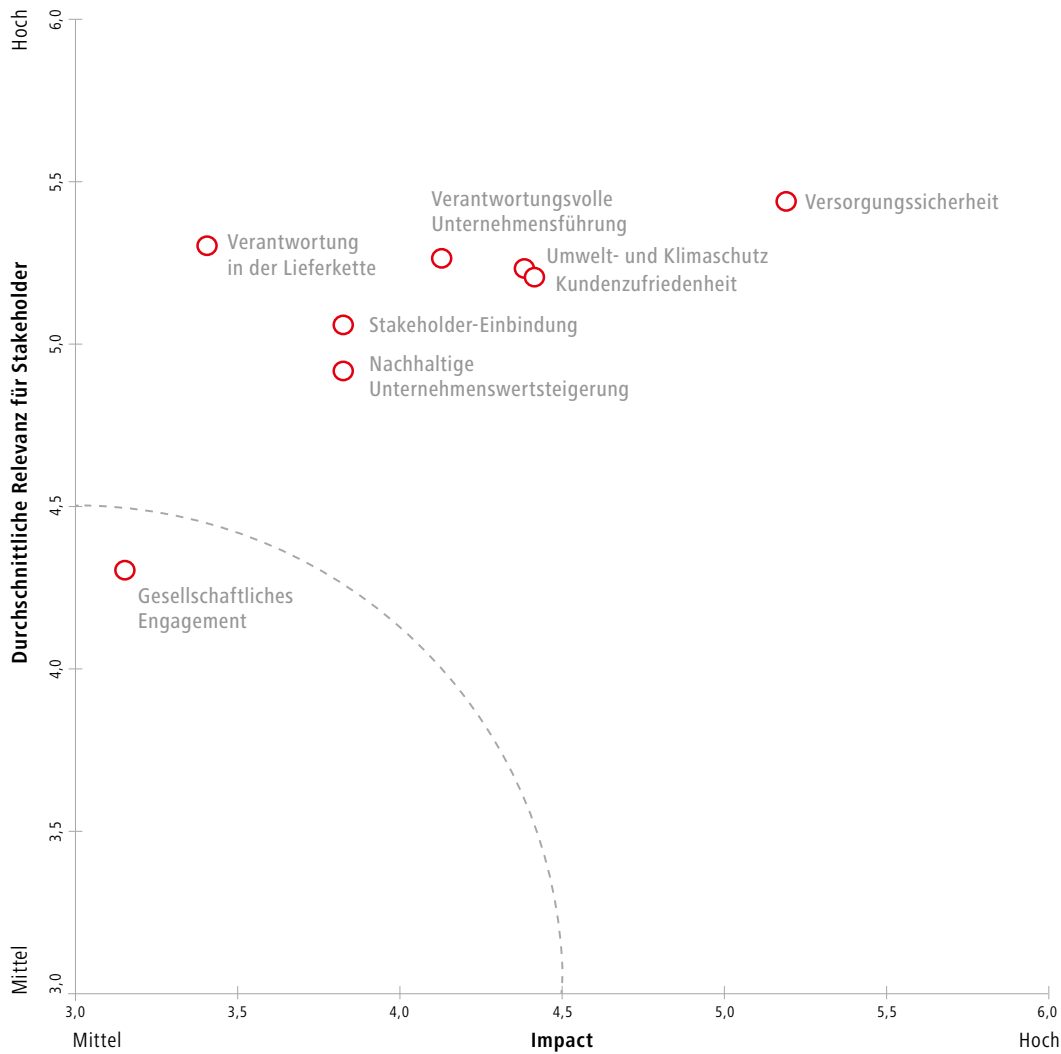
Wichtigste Stakeholder-Gruppen der EVN



Die systematisierte Darstellung der wesentlichsten Nachhaltigkeitsthemen in Form der Wesentlichkeitsmatrix findet im Dreijahresabstand statt, die nächste Aktualisierung ist für das Geschäftsjahr 2019/20 geplant. Bei der letzten Erhebung im Geschäftsjahr 2016/17 hat die EVN in einem eigenen Workshop mit externen und internen Experten auch die sozialen, ökologischen und wirtschaftlichen Auswirkungen der Unternehmenstätigkeit („Impact“) im Zusammenhang mit den einzelnen Handlungsfeldern ermittelt.

Dieser strukturierte Erhebungsprozess ermöglicht es uns, auf jene Themen zu fokussieren, die den höchsten Stellenwert für unsere Stakeholder aufweisen und gleichzeitig die größten ökonomischen, ökologischen oder sozialen Auswirkungen haben. Unsere Konzernstrategie berücksichtigt dadurch stets die neuesten ökologischen und sozialen Entwicklungen und orientiert sich damit auch stark an den Sustainable Development Goals der Vereinten Nationen (SDG). Auch in der Berichterstattung konzentrieren wir uns auf die wesentlichsten Themen und Handlungsfelder.

EVN Wesentlichkeitsmatrix



Handlungsfelder

Als Grundlage für den Abgleich zwischen der Strategie und den Stakeholder-Interessen dient die EVN Wesentlichkeitsmatrix mit ihren acht Handlungsfeldern:

- Versorgungssicherheit
- Kundenzufriedenheit
- Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung
- Verantwortungsvolle Unternehmensführung
- Umwelt-und Klimaschutz
- Stakeholder-Einbindung
- Verantwortung in der Lieferkette
- Gesellschaftliches Engagement

Die nachstehende Tabelle liefert einen Überblick hinsichtlich der Zuordnung der einzelnen Handlungsfelder zu den gemäß NaDiVeG geforderten Angaben und Leistungsindikatoren zu den im Fokus stehenden Belangen in Bezug auf Umwelt, Soziales, Arbeitnehmer, Achtung der Menschenrechte und Bekämpfung von Korruption.

EVN Handlungsfeld	Nichtfinanzielle Informationen gem. NaDiVeG
Versorgungssicherheit	Strategie
Kundenzufriedenheit	Einbindung Stakeholder
Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung	Strategie
Verantwortungsvolle Unternehmensführung	Arbeitnehmerbelange, Bekämpfung von Korruption, Achtung der Menschenrechte

Umwelt- und Klimaschutz	Umweltbelange
Stakeholder-Einbindung	Einbindung Stakeholder
Verantwortung in der Lieferkette	Achtung der Menschenrechte
Gesellschaftliches Engagement	Sozialbelange

CSR-Organisation

Die folgende Darstellung illustriert die CSR-Organisation der EVN, die – im Einklang mit der europäischen Best Practice – insbesondere den folgenden Grundsätzen folgt:

- Der Gesamtvorstand verantwortet das Thema Nachhaltigkeit sowie alle damit verbundenen Aktivitäten einschließlich des Nachhaltigkeitsmanagements. Da der Vorstand – in enger Abstimmung mit dem Aufsichtsrat – auch die Strategie verantwortet, ist die Schnittstelle für die (Weiter-)Entwicklung beider Themen auf der höchsten Unternehmensebene verankert.
- Der zweimal jährlich tagende Konzernausschuss für Nachhaltigkeit setzt sich neben dem Gesamtvorstand aus Führungskräften verschiedenster Unternehmensbereiche zusammen und stellt dadurch sicher, dass die dort behandelten Strategien, Maßnahmen und Ziele auch operativ auf den Gesamtkonzern ausgerollt und flächendeckend umgesetzt werden.

EVN CSR-Organisation



Die dem Gesamtvorstand unterstellte Stabsstelle Innovation, Nachhaltigkeit und Umweltschutz ist sowohl für die Koordination der Nachhaltigkeitsaktivitäten als auch für die Themen Umwelt und Klima verantwortlich. Zudem beschäftigen sich die meisten der Innovations- und Forschungsprojekte mit Technologien, die einen positiven Beitrag für Umwelt und Klima leisten sollen. Ein abteilungsübergreifendes Nachhaltigkeitsteam, das in der Stabsstelle Innovation, Nachhaltigkeit und Umweltschutz angesiedelt ist, stellt zudem die lückenlose Einhaltung der hohen Nachhaltigkeitsstandards der EVN sicher. Seine Mitglieder sind darauf geschult, das Thema Nachhaltigkeit sowie die Bedeutung von ethischem und sozialem Wirtschaften mit Nachdruck zu vertreten, ihr Wissen beratend an die Nachhaltigkeitsexperten in den einzelnen Unternehmensbereichen weiterzugeben und diese bei der Umsetzung von Nachhaltigkeitsaktivitäten zu unterstützen.

Zusätzlich zum kontinuierlichen Austausch mit internen Experten stehen dem Vorstand und Aufsichtsrat mehrere thematisch differenzierte Beiräte zur Seite:

- EVN Kundenbeirat
- Beirat für Umwelt und soziale Verantwortung
- Beirat des EVN Sozialfonds
- EVN Kunstrat

Projektbezogener Stakeholder-Dialog

Vom Kleinwasserkraftwerk über Leitungsprojekte und Windparks bis hin zu Biomasseanlagen – sämtliche Vorhaben plant und realisiert die EVN unter aktiver Einbindung von Anrainern, Bürgerinitiativen, NGOs, politischen Vertretungen, Vereinen und lokalen Initiativen. Von Planungsbeginn an fließen stets ökologische und soziale Aspekte in die Projektentwicklung mit ein. Eine zentrale Rolle spielt in diesem Prozess der Bereich Projektkommunikation, der das projektbezogene Stakeholder-Management und den Stakeholder-Dialog in der EVN institutionalisiert. Die aus der Stakeholder-Kommunikation gewonnenen Einsichten fließen in die Due-Diligence-Prüfungen vor Projektstart und damit in die internen Entscheidungsprozesse ein, die vom Vorstand bzw. je nach Projektgröße auch vom Aufsichtsrat der EVN zur Beurteilung neuer Vorhaben herangezogen werden.

Projektkommunikation mit NGOs und Interessenvertretungen

Im Zusammenhang mit konkreten Vorhaben, aber auch sonst pflegt die EVN zu verschiedenen Sachthemen einen offenen und intensiven Austausch mit relevanten NGOs und Interessenvertretungen. Zudem bilden eine funktionierende Gesprächsbasis sowie wechselseitiges Verständnis die Voraussetzung, um gemeinsam alternative, für alle Projektparteien akzeptable Lösungen abseits der klassischen Konfliktlinien zu entwickeln. Abgesehen von höherer Planungsqualität und -sicherheit trägt die proaktive Einbindung von NGOs und Interessenvertretungen damit in vielen Fällen zu einer intensiveren und professionelleren Kommunikation mit Anrainern und lokalen Initiativen bei. Positiv wirkt sich auch hier die Erfahrung aus bereits realisierten Projekten aus.

Projektkommunikation mit lokalen Stakeholdern

Im Rahmen des Stakeholder-Managements bei konkreten Projekten ist der EVN ein professioneller Dialog mit den unmittelbar betroffenen Menschen ein zentrales Anliegen. Der Zeitpunkt und die Form der Information sind für die Akzeptanz und Zufriedenheit der Menschen, die in unmittelbarer Umgebung leben und arbeiten, von zentraler Bedeutung. Besonderes Augenmerk legt die EVN hier auf:

- Frühzeitiges Identifizieren der Erwartungen und vielfältigen Ansprüche der unterschiedlichen Interessengruppen
- Professionelle, strukturierte und proaktive Kommunikation mit allen lokalen Stakeholdern
- Transparente und umfassende Darstellung aller relevanten Projektinformationen in einfach verständlichen Informationsmaterialien sowie kontinuierliche Weiterentwicklung und Verbesserung dieser Materialien
- Einsatz moderner, offener Informationsformate für die Vermittlung von Projekten
- Koordination der Kommunikation mit den politischen Entscheidungsträgern, Unterstützung der Kommunen bei der Kommunikation und Vermittlung bei Konflikten

Die Projektkommunikation erfolgt stets in enger Abstimmung und Zusammenarbeit mit den Projektleitern und -verantwortlichen. Selbstverständlich können sich die lokalen Stakeholder mit ihren Anliegen auch jederzeit von sich aus an die EVN wenden. Neben direkter Kontaktaufnahme mit dem Projektleiter ist dies über das EVN Service-Telefon bzw. via E-Mail (info@evn.at) möglich.

Krisenmanagement

Für weite Teile der Geschäftstätigkeit – insbesondere Risikobereiche, die auch die Bevölkerung betreffen könnten – verfügt die EVN über umfassende Krisen-, Katastrophen- und Notfallpläne samt den dazugehörigen Schulungsprogrammen. An allen Standorten werden Krisensituationen auch regelmäßig geübt. In Niederösterreich werden zudem regelmäßig interne und externe Übungen und Schulungen zum Thema Krisenmanagement abgehalten. Mitarbeiter im Störungsdienst werden laufend geschult, ebenso erfolgen jährlich Trainings für alle Diensthabenden sowie Sicherheitsunterweisungen für sämtliche Mitarbeiter.

Unterstützung von Interessenvertretungen und Initiativen

Die EVN ist Mitglied in diversen gesetzlichen und freiwilligen nationalen und internationalen Organisationen und Interessenvertretungen. Beispiele für Branchenverbände sind Oesterreichs Energie oder Eurelectric, als Initiativen zu sozialen und ökologischen Themen wären UN Global Compact oder respACT zu nennen. Alle Aktivitäten im Zusammenhang mit diesen Mitgliedschaften erfolgen im Einklang mit dem Verhaltensrahmen unseres Compliance-Management-Systems. Gemäß den gesetzlichen Bestimmungen ist die EVN auch in das österreichische Lobbying- und Interessenvertretungsregister sowie in das Transparenzregister der Europäischen Union eingetragen.

Unternehmensstrategie

Die strategische Ausrichtung der EVN orientiert sich in hohem Maß an den Interessen der internen und externen Stakeholder. Kern von deren Einbindung in das Unternehmensgeschehen und damit des Stakeholder-Managements ist der intensive Dialog mit den diversen Stakeholder-Gruppen. Ihre Identifikation und Priorisierung erfolgt dabei regelmäßig im Rahmen der Aktualisierung der EVN Wesentlichkeitsmatrix. Dabei wird auch die Relevanz einzelner Stakeholder-Gruppen für das Unternehmen immer wieder neu bewertet.

Gerade als integriertes Energieunternehmen sieht sich die EVN als logischer Partner für Politik und Gesellschaft, um in ihren Geschäftsfeldern aktiv zur Erfüllung der Klima- und Energieziele beizutragen, die im europäischen wie im österreichischen Rahmen definiert werden. Deshalb ist es der EVN wichtig, ihre Unternehmensstrategie auch auf diese Ziele abzustimmen. Konzepte und Lösungen, die angesichts der Klimaveränderung von unserer Branche erwartet werden, stehen damit bei der EVN weit oben auf der Agenda. Belege dafür sind der massive Ausbau der Anlagen zur erneuerbaren Stromerzeugung sowie der Investitionsschwerpunkt im Bereich Netzinfrastruktur, der einen essenziellen Beitrag zur Integration der wachsenden dezentralen Erzeugung in das Energiesystem leistet.

Kernstrategie im Überblick

Die Strategie der EVN berücksichtigt – neben den Interessen ihrer internen und externen Stakeholder – auch die potenziellen positiven oder negativen Auswirkungen ihrer Unternehmenstätigkeit auf sozialem, ökologischem und wirtschaftlichem Gebiet („Impact-Bewertung“). Als wichtigste Verpflichtung gegenüber ihren Kunden betrachtet die EVN die Sicherstellung einer flächendeckenden und stets verlässlichen Versorgung mit ihren Produkten und Dienstleistungen.

Gleichzeitig ist sich die EVN ihrer hohen Verantwortung bewusst, als bedeutender Marktteilnehmer auch einen aktiven Beitrag zur Verwirklichung gesellschaftlicher Anliegen sowie zum Umwelt- und Klimaschutz zu leisten. Ein klarer Fokus liegt hier auf dem Umbau des Energiesystems in Richtung einer klimaneutralen Erzeugung, deren naturgegebene Volatilität mithilfe von Energiespeichern ausgeglichen wird. Ein zentrales strategisches Ziel bleibt dabei weiterhin der kontinuierliche Ausbau der Netzinfrastruktur in Niederösterreich. Er schafft die Voraussetzungen dafür, die Energiewende zu unterstützen und gleichzeitig Versorgungssicherheit und -qualität nachhaltig zu gewährleisten.

Integriertes Geschäftsmodell als solide Basis

? Branchenumfeld und Trends

Initiativen gegen den Klimawandel verursachen Verwerfungen auf den internationalen Energiemärkten

Neuausrichtung der Geschäftsmodelle einiger Energieversorger (vor allem in Deutschland)

Erweiterung und Verbesserung unserer Netzinfrastruktur

? Branchenumfeld und Trends

Belastung der Netze durch den Transport steigender und volatiler Einspeisemengen aus erneuerbarer Erzeugung

Weiterer Ausbau unserer Windkraftkapazität in Niederösterreich

? Branchenumfeld und Trends

Globale Zielsetzungen für eine Reduktion der Treibhausgasemissionen

Europäische und österreichische Klimapolitik mit klarem Bekenntnis zu Systemumbau in Richtung erneuerbare Erzeugung

Einsatz unserer Gaskraftwerke zur Netzstabilisierung

? Branchenumfeld und Trends

Bedarf an überregionalem Leistungsaustausch und Engpassmanagement zum Ausgleich der wachsenden erneuerbaren Erzeugungsmengen und damit zur Gewährleistung der Netzstabilität

! Unsere Strategie

Diversifizierung entlang der gesamten Wertschöpfungskette

Steigerung der Kapazitäten zur erneuerbaren Erzeugung unter Berücksichtigung der Versorgungssicherheit

Stabile und regulierte Aktivitäten bilden robustes Rückgrat

! Unsere Strategie

Fokus auf Versorgungssicherheit und -qualität

Kontinuierlicher und zukunftsweisender Ausbau von Anlagen im regulierten Netzbereich

! Unsere Strategie

Mittelfristiges Ausbauziel für die Windkraftkapazität von derzeit 367 MW auf rund 500 MW bis Ende 2023 (bei entsprechenden Rahmenbedingungen)

Steigerung der erneuerbaren Erzeugung auf 50 % der Gesamtstromproduktion

! Unsere Strategie

Rahmenvertrag über die Bereitstellung von Reservekapazitäten für österreichischen Übertragungsnetzbetreiber

Bekenntnis zu Gaskraftwerken für das Engpassmanagement und damit zur Gewährleistung der Versorgungssicherheit

! Dieses Strategieelement betrifft das Handlungsfeld:

Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung

Versorgungssicherheit; Umwelt- und Klimaschutz

Versorgungssicherheit; Umwelt- und Klimaschutz; Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung

Versorgungssicherheit; Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung

Starke Verankerung im Endkundengeschäft

? Branchenumfeld und Trends

Steigender Wettbewerb im Endkundenmarkt

Steigende Nachfrage nach Digitalisierung und smarten Technologien

Optimierung unserer Aktivitäten in Südosteuropa

? Branchenumfeld und Trends

Energieversorgung in Südosteuropa zwischen herausfordernden Rahmenbedingungen und Zukunftspotenzial

Verstärkter Fokus auf Trinkwasserversorgung in Niederösterreich

? Branchenumfeld und Trends

Steigender Wasserverbrauch durch demografische Veränderungen (Urbanisierung) sowie Zunahme witterungsbedingter Verbrauchsspitzen

Steigende Qualitätsanforderungen in der Wasserversorgung (z. B. Wasserhärte)

Diversifikation durch selektives Engagement im internationalen Umweltgeschäft

? Branchenumfeld und Trends

Spezifische regionale Gegebenheiten und Rahmenbedingungen erfordern individuelle Lösungen im Bereich der kommunalen Wasserver- und Abwasserentsorgung sowie der Klärschlammverwertung

! Unsere Strategie

Kompetenter Partner unserer Kunden für Versorgung, individuelle Beratung sowie Produkte und Dienstleistungen im Bereich Energieeffizienz

Kundennähe zur raschen Lösung von Anliegen und Bedürfnissen

Erweiterung des digitalen Produkt- und Dienstleistungsangebots

! Unsere Strategie

Bekenntnis zu Versorgungssicherheit und -qualität auch in Südosteuropa

Fokussierung auf Maßnahmen zur Senkung der Netzverluste und zur Verbesserung der Inkassoquote

Effizienzsteigerungen im operativen Geschäft

! Unsere Strategie

Kapazitätssteigerungen in den Pumpwerken zur Steigerung der Leistungsfähigkeit sowie Ausbau überregionaler Leitungsnetze

Errichtung von Naturfilteranlagen zur natürlichen Reduktion der Wasserhärte

Erschließung neuer Trinkwasserquellen

! Unsere Strategie

Konzentration unserer Lösungskompetenz auf ausgewählte Aufträge in bonitätsstarken Kommunen und Ländern

Schaffung von Mehrwert für unsere Auftraggeber als Basis für unseren wirtschaftlichen Erfolg

Entwicklung von Lösungen für die thermische Verwertung von Klärschlamm als neues Geschäftsfeld mit hohem Zukunftspotenzial

! *Dieses Strategieelement betrifft das Handlungsfeld:*

Kundenzufriedenheit; Verantwortungsvolle Unternehmensführung

Versorgungssicherheit; Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung; Verantwortungsvolle Unternehmensführung

Versorgungssicherheit; Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung

Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung; Verantwortungsvolle Unternehmensführung

Auswirkungen der Geschäftstätigkeit auf Gesellschaft, Umwelt und Wirtschaft

Die nachfolgende, nach den Handlungsfeldern der EVN Wesentlichkeitsmatrix gegliederte Tabelle liefert einen Überblick zu den wesentlichen potenziellen Auswirkungen unserer Unternehmenstätigkeit. Sie enthält zudem beispielhaft Instrumente und Maßnahmen, die – im Einklang mit dem EVN Verhaltenskodex und den übergeordneten Verhaltensnormen zum Thema Compliance – zur Minimierung allfälliger negativer Auswirkungen (ein)gesetzt werden.

Nachhaltigkeitsrisiken (Impact-Betrachtung)

Aufgrund des hohen Stellenwerts, den das Thema Nachhaltigkeit in unserem Unternehmen genießt, erfassen und managen wir Nachhaltigkeits- und Compliance-Risiken im Rahmen des jährlich stattfindenden zentralen Risikomanagementprozesses gezielt anhand klar strukturierter und definierter Prozesse. Die Verantwortung dafür obliegt dem zentralen Risikomanagement-Team, das gemeinsam mit den dezentralen Risikoverantwortlichen unserer diversen Geschäftseinheiten die Risiken erhebt sowie Maßnahmen zu deren Minimierung entwickelt. Nachhaltigkeitsrisiken finden sich dabei als Querschnittsmaterie in allen Risikokategorien. Zu nennen wären hier vor allem Risiken für die Versorgungssicherheit, Risiken in Bezug auf die nachhaltige Unternehmensführung sowie Umwelt- oder Klimarisiken. Dank unseres differenzierten Risikomanagementprozesses sind wir bei alledem in der Lage, Risiken und Auswirkungen auf unterschiedlichen organisatorischen und hierarchischen Ebenen zu identifizieren und zu analysieren sowie geeignete Gegenmaßnahmen zu entwickeln. Die Einbindung der Führungs- und Vorstandsebene gewährleisten wir dabei insbesondere dadurch, dass die Erkenntnisse und Analysen der Risikoinventur im Risikoarbeits- und im Konzernrisikoausschuss präsentiert und diskutiert werden.

Risiken im Zusammenhang mit dem Klimawandel bedrohen die EVN vor allem im Hinblick auf die Nachfrage nach unseren Produkten sowie die Entwicklung unserer Ein- und Verkaufspreise. Deshalb berücksichtigen wir diesbezügliche Schwankungen (z. B. Mengenrückgänge durch wärmere Winter) auch im Planungsprozess in Form entsprechender Sensitivitäten und Szenarioanalysen. Der Fokus liegt dabei auf der Frage, in welchem Ausmaß klimatische Faktoren die für unsere Planungen angenommenen Mengen verändern und damit unsere Ergebnisse negativ beeinflussen können. Vergleichbare Fragestellungen prägen auch die Auswahl der Szenarien für die künftige Preisentwicklung von Energie und Primärenergieträgern. Auf dieser Grundlage werden Themen wie der Klimawandel und seine Auswirkungen auf unsere Geschäftstätigkeit auch auf Ebene der Führungskräfte, des Vorstands und des Aufsichtsrats erläutert.

Im Bereich der Versorgungssicherheit beziehen sich die Risiken u. a. auf Versorgungsunterbrechungen oder die Gefährdung von Leib und Leben sowie Infrastruktur durch Explosionen oder Unfälle. Um einen störungsfreien Betrieb und die technische Sicherheit unserer Kraftwerke – beides maßgebliche Voraussetzungen für die verlässliche Versorgung – zu gewährleisten, führen wir regelmäßig Revisionen und Wartungsarbeiten durch, die geplante Stillstandszeiten nach sich ziehen. Tatsächliche Unterbrechungen der Stromversorgung messen und überwachen wir im Netzbereich anhand der Kennzahlen System Average Interruption Frequency Index (SAIFI) – der mittleren Unterbrechungshäufigkeit – und System Average Interruption Duration Index (SAIDI) – der durchschnittlichen jährlichen Dauer der ungeplanten Stromunterbrechungen.

Arbeitssicherheit und Unfallvermeidung nehmen in allen Einheiten der EVN ebenfalls einen zentralen Stellenwert ein. Das geforderte hohe Sicherheitsniveau gewährleisten wir dabei vor allem durch Schulungen und Bewusstseinsbildung. Neben den gesetzlichen Vorschriften wurde ein umfangreiches internes Regelwerk aus Geschäftsanweisungen und Richtlinien entwickelt. Im EVN Konzern werden sämtliche Arbeitsunfälle zentral über den sicherheitstechnischen Dienst erfasst und ausgewertet. Wie in nachstehender Tabelle beim Handlungsfeld „Verantwortungsvolle Unternehmensführung“ beschrieben, beziehen sich die Mitarbeiter Risiken aber auch auf den Verlust von hochqualifizierten Mitarbeitern oder auf eine bewusste bzw. unbewusste Fehldarstellung von Transaktionen bzw. Jahresabschlussposten. Diesen Risiken begegnet die EVN u. a. mit der Schaffung eines attraktiven Arbeitsumfelds und flexiblen Arbeitszeitmodellen sowie des internen Kontrollsystems (IKS).

Die Erfassung und Analyse der ökologischen Auswirkungen unserer Unternehmenstätigkeit in Bereichen wie Ressourceneinsatz, Energie- und Wasserverbrauch, Emissionen, Biodiversität, Transport sowie Abwasser und Abfall (Umweltrisiken) obliegt der Stabsstelle Innovation, Nachhaltigkeit und Umweltschutz. Diese unterstützt die operativen Einheiten auf Basis ihrer Analysen auch darin, Umweltauswirkungen zu verhindern bzw. zu minimieren.

Überblick zu den wesentlichen potenziellen Auswirkungen unserer Unternehmenstätigkeit (Auswahl)

EVN Handlungsfeld und Definition	Impact-Bewertung (Auszug) „-“ = negativ; „+“ = positiv	Handhabung – Instrumente und Maßnahmen (Auszug)	Sustainable Development Goals (SDG)
<p>Versorgungssicherheit ... steht für eine verlässliche Versorgung, auch in Krisensituationen. Im Energiebereich spielen dabei eine vorausschauende Beschaffungsstrategie, ein flexibler Erzeugungsmix mit ausreichenden Reserve- und Speicherkapazitäten sowie die technische Netzqualität eine bedeutende Rolle.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Beeinflussung von Lebensräumen (Mensch, Tier und Natur)/Beeinträchtigung der Biodiversität durch Netzausbau, Wasserkraftwerke und Errichtung von Windkraftanlagen - Verbrauch natürlicher Ressourcen - Emissionen - Auswirkungen auf Gesellschaft und Wirtschaft durch Netzausfälle + Erhöhung des Anteils erneuerbarer Energie + Zuverlässige Energieversorgung für Gesellschaft und Wirtschaft + Bereitstellung von Infrastruktur 	<ul style="list-style-type: none"> → Zertifizierte Umweltmanagementsysteme → 500 MW mittelfristiges Ausbauziel für Windkraft → Höchste Priorität für Versorgungssicherheit und -qualität → EVN-interne Krisen- und Notfallpläne (z. B. Hochwasser, Wasserkraftwerke) → Umfangreiche Monitoring-Aktivitäten (z. B. Wasserqualität) → Geringe Netzverluste und Stromunterbrechungen 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 6 Sauberes Wasser und Sanitäreinrichtungen → SDG 7 Bezahlbare und saubere Energie → SDG 9 Industrie, Innovation und Infrastruktur → SDG 12 Nachhaltige/r Konsum und Produktion
<p>Kundenzufriedenheit ... steht für Produkte und Dienstleistungen, die individuelle Bedürfnisse erfüllen und transparent sind, für hohe Servicequalität, eine zielgruppenadäquate Kommunikation sowie die Unterstützung unserer Kunden beim effizienten Umgang mit Energie.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Datenschutzrechtliche Vorfälle + Verbesserter und effizienter Umgang mit Energie + Kooperationen sichern regionale Arbeitsplätze + Hohe Standards in der Versorgungssicherheit + Hohe Verfügbarkeit der EVN Kraftwerke 	<ul style="list-style-type: none"> → Höchste Priorität für Versorgungssicherheit und -qualität → Höchste Priorität für Datenschutz → Umfangreiche Monitoring-Aktivitäten (z. B. Wasserqualität) → Monitoring der mittleren Stromunterbrechungshäufigkeit → Unterstützung der Kunden in effizientem Verbrauchsverhalten 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 7 Bezahlbare und saubere Energie → SDG 10 Weniger Ungleichheiten → SDG 12 Nachhaltige/r Konsum und Produktion → SDG 13 Maßnahmen zum Klimaschutz
<p>Umwelt- und Klimaschutz ... steht für einen Systemumbau in Richtung einer klimaneutralen Erzeugung mit Energiespeichern als Ausgleich. Bis dahin nehmen thermische Kraftwerke eine Brückenfunktion ein, um die Versorgungssicherheit zu gewährleisten. Effizienzsteigerungen und Innovationsinitiativen liefern in allen Bereichen einen wichtigen Beitrag. Denn unsere Produkte und Dienstleistungen sollen generell so umweltschonend wie möglich bereitgestellt werden.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Beeinflussung von Lebensräumen (Mensch, Tier und Natur)/Beeinträchtigung der Biodiversität durch Netzausbau, Wasserkraftwerke und Errichtung von Windkraftanlagen - Verbrauch natürlicher Ressourcen - Emissionen + Hohe Standards in der Versorgungsqualität + Effiziente und umweltschonende Energieversorgung für Gesellschaft und Wirtschaft + Volkswirtschaftlicher Beitrag durch Innovationsinitiativen + Beitrag zur Erreichung der internationalen und nationalen Klimaziele + Reduktion treibhausrelevanter Emissionen 	<ul style="list-style-type: none"> → Beirat für Umwelt und soziale Verantwortung → Zertifizierte Umweltmanagementsysteme → 500 MW mittelfristiges Ausbauziel für Windkraft → Vorzeitiger Kohleausstieg am Standort Dürnröhr im August 2019 → EVN-interne Krisen- und Notfallpläne (z. B. Hochwasser, Wasserkraftwerke) → Vielfältige Maßnahmen zum Artenschutz, zur Wahrung der Biodiversität sowie zum Schutz und zur Wiederherstellung natürlicher Lebensräume → Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsaktivitäten → Hohe Nachhaltigkeitsansprüche in der Lieferkette → Laufende Modernisierung des Gasleitungsnetzes → Fokus auf Effizienzsteigerung 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 7 Bezahlbare und saubere Energie → SDG 9 Industrie, Innovation und Infrastruktur → SDG 12 Nachhaltige/r Konsum und Produktion → SDG 13 Maßnahmen zum Klimaschutz → SDG 15 Leben an Land
<p>Nachhaltige Unternehmenswertsteigerung ... steht für unternehmerisches Handeln, das u. a. die stetige Anpassung an unser dynamisches Umfeld durch gezielte Innovationen, eine wertorientierte Investitionsstrategie sowie eine stabile Dividendenentwicklung im Fokus hat.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Risiko eines Wertverlusts bei Eigen- und Fremdkapitalinvestoren + Stabile Dividendenentwicklung + Verbesserung der Infrastruktur in Ländern/Regionen, in denen Projekte durchgeführt bzw. abgeschlossen wurden + Arbeitsplatzsicherung 	<ul style="list-style-type: none"> → Projektabsicherung durch Garantien → Ausgewogenes Verhältnis zwischen Investitionsprojekten und einer attraktiven Aktionärsvergütung als Ziel → EVN Verhaltenskodex → EVN Integritätsklausel als Bestandteil jeder Lieferantenbeziehung → Corporate Compliance Management → Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsaktivitäten 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 7 Bezahlbare und saubere Energie → SDG 8 Menschenwürdige Arbeit und Wirtschaftswachstum → SDG 9 Industrie, Innovation und Infrastruktur
<p>Gesellschaftliches Engagement ... steht für das Übernehmen von Verantwortung für Menschen in herausfordernden Lebenssituationen, insbesondere für Kinder und junge Menschen. Im Fokus befinden sich aber auch Maßnahmen zur Bekämpfung von Energiearmut, die evn sammlung, das EVN Archiv und der EVN Sozialfonds.</p>	<ul style="list-style-type: none"> + Förderung und Unterstützung von Kindern und Jugendlichen in herausfordernden Lebenssituationen + Verbesserung des Verbraucherverhaltens bei Kunden + Vermittlung von naturwissenschaftlichen und praktischen Grundlagen der Elektrizität für Volksschulkinder 	<ul style="list-style-type: none"> → Bekämpfung von Energiearmut → Unterstützung der Kunden in effizientem Verbrauchsverhalten → Verantwortung für Kunst und Kultur im Rahmen der evn sammlung → EVN Sozialfonds → EVN Schulservice 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 1 Keine Armut → SDG 4 Hochwertige Bildung → SDG 10 Weniger Ungleichheiten → SDG 12 Nachhaltige/r Konsum und Produktion

EVN Handlungsfeld und Definition	Impact-Bewertung (Auszug) „-“ = negativ; „+“ = positiv	Handhabung – Instrumente und Maßnahmen (Auszug)	Sustainable Development Goals (SDG)
<p>Stakeholder-Einbindung ... steht für den proaktiven Dialog mit unseren Anspruchsgruppen und den verantwortungsvollen Umgang mit deren Anliegen, z. B. durch die Einbindung von Anrainern beim Anlagenausbau und -betrieb.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Asymmetrische Einbeziehung unterschiedlicher Stakeholder-Gruppen - Mangelnde Identifikation von Erwartungen und Ansprüchen der unterschiedlichen Stakeholder-Gruppen - Beeinträchtigungen durch Luftemissionen der Kraftwerke - Lärmbeeinträchtigungen beim Anlagenausbau und -betrieb + Wahrung der Interessen der wesentlichsten Stakeholder-Gruppen + Sicherung und Erhöhung der Lebensqualität durch die verlässliche Bereitstellung von Energie + Gewährleistung der Lebensqualität durch die Versorgung mit hochwertigem Trinkwasser 	<ul style="list-style-type: none"> → EVN Kundenbeirat zur gleichmäßigen Wahrung der Interessen unterschiedlicher Kundengruppen → Regelmäßige Stakeholder-Befragung → Proaktive Stakeholder-Einbindung → Projektbezogene Stakeholder-Kommunikation → EVN Wesentlichkeitsmatrix als Instrument zum Abgleich zwischen Konzernstrategie und Stakeholder-Interessen 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 17 Partnerschaften zur Erreichung der Ziele
<p>Verantwortungsvolle Unternehmensführung ... steht für ethisches, regelkonformes Verhalten und eine vorausschauende Weiterentwicklung des Geschäftsmodells mit Fokus auf Digitalisierung und innovative Energiedienstleistungen. Dabei gilt es auch, unsere Verantwortung als Arbeitgeber wahrzunehmen, um eine nachhaltige Personalentwicklung in einem sich stets wandelnden Arbeitsumfeld zu ermöglichen.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Risiko eines Wertverlusts bei Eigen- und Fremdkapitalinvestoren - Arbeitsunfälle - Betrugsfälle, Korruption + Schaffung von Arbeitsplätzen + Arbeitsplatzsicherung + Attraktives Arbeitsumfeld + Stabile Dividendenentwicklung + Volkswirtschaftlicher Beitrag durch Aus- und Weiterbildung + Volkswirtschaftlicher Beitrag durch Infrastrukturprojekte und -investitionen 	<ul style="list-style-type: none"> → EVN Verhaltenskodex → Compliance-Schulungen → EVN Leitwerte → Anonymes Hinweisgeberverfahren → Betriebliche Sozialpartnerschaft → Nachhaltige Personalentwicklung → Grundsätze und Richtlinien der International Labour Organization (ILO) und des UN Global Compact → Hohe Standards bei Gesundheitsvorsorge, Arbeitsschutz und -sicherheit → Flexible Arbeitszeitmodelle → Internes Kontrollsystem (IKS) → Wiedereinstieg krenzierter Mitarbeiter; Behaltefristen über gesetzliches Ausmaß hinaus → Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsaktivitäten → Integriertes Geschäftsmodell → Fokus auf regulierte und stabile Aktivitäten → Ratings im soliden A-Bereich als Ziel → Ausgewogenes Verhältnis zwischen Investitionsprojekten und einer attraktiven Aktionärsvergütung als Ziel 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 1 Keine Armut → SDG 3 Gesundheit und Wohlergehen → SDG 4 Hochwertige Bildung → SDG 5 Geschlechtergleichheit → SDG 8 Menschenwürdige Arbeit und Wirtschaftswachstum → SDG 10 Weniger Ungleichheiten
<p>Verantwortung in der Lieferkette ... steht für die Verankerung von sozialen und ökologischen Aspekten in der Beschaffung und Auftragsvergabe sowie die Sicherstellung der Einhaltung der Menschenrechte bei unseren Lieferanten.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Menschenrechts- oder Arbeitssicherheitsverletzungen durch Lieferanten und/oder Subauftragnehmer - Unzureichende Umwelt- und Ressourcenschonung + Regionale Wertschöpfung durch Kooperationen + Faire und transparente Auftragsvergabe 	<ul style="list-style-type: none"> → Hohe Nachhaltigkeitsansprüche in der Lieferkette → Nachhaltige Ausrichtung aller Beschaffungsvorgänge der EVN → EVN Integritätsklausel als Bestandteil jeder Lieferantenbeziehung → Selbstdklärationsbogen für alle Bieter bei Ausschreibungen → Regelmäßige Kontrolle der Einhaltung der Menschen- und Arbeitnehmerrechte in der Lieferkette 	<ul style="list-style-type: none"> → SDG 8 Menschenwürdige Arbeit und Wirtschaftswachstum

Kunden im Fokus

Die Kunden und ihre Zufriedenheit stehen für die EVN im Mittelpunkt ihrer gesamten Tätigkeit. Rund 4,7 Mio. Kunden vertrauten im Geschäftsjahr 2018/19 auf die sichere Versorgung mit Energie- sowie Umweltprodukten von der EVN. Im Energiegeschäft in Niederösterreich sind zwei Drittel der Kunden Privathaushalte, das andere Drittel sind Gewerbeunternehmen, Industrie und öffentliche Einrichtungen; im internationalen Umwelt-Projektgeschäft sind es hingegen vorwiegend öffentliche Auftraggeber wie Städte und Gemeinden.

Kundenzufriedenheit wird für die EVN über Produkte und Dienstleistungen, die individuelle Bedürfnisse erfüllen und transparent abgerechnet werden, sowie über hohe Servicequalität, zielgruppengerechte Kommunikation und die Unterstützung unserer Kunden im effizienten Umgang mit Energie definiert. Innerhalb dieser Eckpunkte setzt die EVN in allen Märkten auf eine faire und professionelle Partnerschaft mit ihren Kunden. Eine permanente und einfache Erreichbarkeit für die Kunden, prompte Bearbeitung von Anfragen oder ein aktives Beschwerdemanagement sind Beispiele hierfür. Internationaler Erfahrungsaustausch und kontinuierliche Schulungen und Trainings von Mitarbeitern mit Kundenkontakt sowie regelmäßige systematische Befragungen der Kunden unterstreichen ebenfalls den hohen Stellenwert der Professionalität im Kundenservice der EVN. In Österreich setzen wir darüber hinaus auf den Customer

EVN AG, Maria Enzersdorf

Loyalty Index. Dabei wird mithilfe verschiedener Indikatoren die Loyalität unserer Kunden auf monatlicher Basis beobachtet und gemessen. Der Index ermöglicht es uns, Veränderungen des Kundenverhaltens und deren Ursachen frühzeitig zu identifizieren, um rasch entsprechend reagieren zu können. Erfreulicherweise blieb der Wert in den letzten Jahren durchwegs stabil auf hohem Niveau.

In Österreich wurde von der EVN ein Kundenbeirat eingerichtet, die den regelmäßigen und systematischen Gedankenaustausch zwischen der EVN und Vertretern aus repräsentativen Kundensegmenten ermöglicht. Die aus der Arbeit des Beirats entwickelten Vorschläge und Ideen werden unmittelbar zur Gestaltung und Verbesserung der Serviceleistungen, Produkte und Kommunikationsmaßnahmen genutzt.

Im Dezember 2018 wurde das Kundenservice der EVN nach der internationalen ISO-Norm 18295-1 zertifiziert. Dieses neue, weltweit anerkannte Qualitätssiegel ersetzt die seit 2010 bestehende Zertifizierung nach EN 15838. Die EVN zählt zu den ersten Unternehmen Österreichs, deren Kundenzentren nach diesem strengen und weltweit anerkannten Standard zertifiziert wurden. In einem umfassenden Audit waren zuvor Mitarbeiterrekrutierung, Schulungen, Kommunikationsformen, Datensicherheit und viele andere Aspekte eingehend geprüft worden.

Das Risiko allfälliger negativer Gesundheits- und Sicherheitsauswirkungen unserer Produkte minimiert die EVN durch umsichtiges, verantwortungsvolles Agieren entlang ihrer gesamten Wertschöpfungskette. Eine zentrale Rolle nimmt dabei das EVN Qualitätsmanagement ein. Es definiert hohe Standards für alle relevanten produktbezogenen Tätigkeiten und Prozesse und sorgt gleichermaßen für deren verlässliche Beachtung. Durch laufende Qualitätssicherung wird im Sinn ganzheitlicher Verantwortung zudem sichergestellt, dass alle Produkte und Dienstleistungen allen Anforderungen im Hinblick auf die Gesundheit, Sicherheit und Zufriedenheit der Kunden entsprechen.

Umweltbelange

Die übergeordneten Ziele und Werte im Rahmen der Verantwortung für Umwelt und Klima sind im EVN Umweltleitbild definiert. Es enthält eine Reihe grundlegender Maxime und Vorgaben, darunter die Minimierung der Umweltbeeinflussung, Ressourcenschonung und Klimaschutz durch den Einsatz modernster Umwelttechnik sowie die stetige Verbesserung der Umwelleistung, z. B. durch Zertifizierungen.

Die Tätigkeitsbereiche der EVN AG umfassten im Geschäftsjahr im Wesentlichen Handels- und Verwaltungstätigkeit. Energieverbrauch und Emissionen sind deshalb für den Einzelabschluss nicht wesentlich, weswegen auf eine diesbezügliche Angabe verzichtet wird.

Umweltmanagement in der EVN

Bereits seit 1995 betreibt die EVN auf freiwilliger Basis ein Umweltmanagementsystem. Als integriertes Managementsystem schließt es neben den Anforderungen von EMAS (Eco-Management and Audit Scheme) und ISO 14001 auch jene des Brand- und Arbeitnehmerschutzes mit ein. Die Verordnung schreibt unter anderem die Definition von messbaren Umweltzielen vor. Für die Zertifizierung nach EMAS sind die lückenlose Einhaltung von umweltrelevanten Gesetzen und deren engmaschige Überprüfung zwingende Grundvoraussetzungen.

Maßnahmen zur Verringerung des Energieverbrauchs

Im Geschäftsjahr 2018/19 konnte der direkte Energieverbrauch durch den Ersatz einer elektrisch betriebenen Klimaanlage in einem EVN Betriebsgebäude durch Versorgung mit Fernkälte um rund 3.000 kWh reduziert werden. Zur Verringerung des indirekten Energieverbrauchs setzt die EVN gerade für Kurzstreckenfahrten so weit wie möglich Elektrofahrzeuge ein. Zudem reduziert sie die betriebliche Reisetätigkeit gezielt durch den verstärkten Einsatz von Videokonferenzen und Webinaren. In der Berichtsperiode brachte etwa der Einsatz von Webinaren anstelle von Präsenzschulungen in Summe eine Einsparung von rund 13 t CO₂.

Abfall

Die Material- und Stoffströme der EVN werden genau verfolgt und gelenkt, um – in dieser Reihenfolge – Abfallvermeidung, Recycling und geeignete Entsorgung sicherzustellen. Zusätzlich werden Lieferanten für Materialien und Geräte sowie Partner zur Entsorgung nach ökologischen Gesichtspunkten ausgewählt.

Alle regelmäßig anfallenden gefährlichen und nicht gefährlichen Abfälle werden auf Basis von Rahmenverträgen an berechnigte Entsorgungsunternehmen abgegeben, die diese Abfälle gemäß den gesetzlichen Vorschriften einer umweltgerechten Entsorgung zuführen.

In der Berichtsperiode wurden keinerlei gefährliche oder nicht gefährliche Abfälle grenzüberschreitend entsorgt.

Entwicklung der Abfallmengen¹⁾		2018/19	2017/18	2016/17
Gefährliche Abfälle und Reststoffe	t	40	56	54
Nicht gefährliche Abfälle und Reststoffe	t	360	619	587
Export gefährlicher Abfälle				
Gefährliche Abfälle	t	0	0	0

1) Ohne Baurestmassen und Kraftwerksnebenprodukte

Sozialbelange

Im Bewusstsein der Verantwortung gegenüber den unterschiedlichen Interessengruppen setzt die EVN in ihrem Verantwortungsbereich auch außerhalb des operativen Kerngeschäfts Initiativen zur Verbesserung der Lebensqualität der Menschen. Nachfolgend einige Beispiele für diese Aktivitäten im gesellschaftlichen Kontext:

- **Jugend- und Schulplattform:** Einen Schwerpunkt der gesellschaftlichen Verantwortung sieht die EVN in der Förderung des Wissens zum Themenkreis „(Sorgsamer Umgang mit) Energie, Energieeffizienz sowie Energiesparen“. Zu diesem Zweck hat die EVN das EVN Schulservice initiiert, das Projekte, Vorträge und Wettbewerbe mit Kindern und Jugendlichen anbietet.
- **EVN Junior Ranger-Programm:** An der Ybbs, an der die EVN neben Kleinwasserkraftwerken mit Fischeaufstiegshilfen auch ein Projekt zur nachhaltigen Fischereibewirtschaftung betreibt, organisierte die EVN im Frühjahr 2019 für 13 Jugendliche die Ausbildung zum „EVN Junior Ranger“. An vier Nachmittagen vermittelten dabei Experten Theorie- und Praxiswissen zu Hydrobiologie, Flora und Fauna in Flussauen, Gewässerökologie, Fischerei sowie Natur- und Gewässerschutz
- **EVN Sozialfonds:** Der EVN Sozialfonds, der mit jährlich rund 100.000 Euro dotiert ist, unterstützt Kinder- und Jugendprojekte niederösterreichischer Institutionen. Über die Auswahl der Förderprojekte entscheidet ein Expertengremium, das sich zweimal pro Jahr trifft. Die Empfehlungen an den Vorstand der EVN zur Mittelverwendung erfolgen einstimmig auf Basis eines vordefinierten Kriterienkatalogs. Im Geschäftsjahr 2018/19 wurden 18 Projekte mit einem Gesamtbeitrag von 118,5 Tsd. Euro unterstützt.
- **Bonuspunkte spenden:** In der EVN Bonuswelt bietet die EVN ihren Kunden vielfältige Angebote zur Verwendung ihrer Bonuspunkte, die sie laufend anhand ihres Energiebezugs oder der Nutzung anderer EVN Services sammeln. Die Bonuspunkte können wahlweise als finanzielle Vergütung für den Kunden oder aber als Beitrag zur Unterstützung von Sozialprojekten der EVN eingelöst werden. Auf diese Weise können EVN Kunden ihre gesammelten Bonuspunkte z. B. für die professionelle Betreuung psychisch beeinträchtigter Menschen spenden.
- **evn sammlung:** Seit 1995 besteht die evn sammlung, eine Kollektion zeitgenössischer internationaler Kunst, die von dem mit renommierten Experten besetzten EVN Kunstrat kuratiert wird. Die Firmensammlung versteht sich als Plattform zur Auseinandersetzung mit bildender Kunst und richtet sich gleichermaßen an Mitarbeiter und ihre Familien wie an Kunstinteressierte von außerhalb des Unternehmens.

Arbeitnehmerbelange

Die EVN legt größten Wert auf ethisches und gesetzeskonformes Verhalten ihrer Mitarbeiter, Lieferanten und Geschäftspartner. Eine breite Palette an Compliance-Maßnahmen stellt die konzernweite Einhaltung dieser Maxime sicher, als Leitlinie dafür dient der in zehn Themenbereiche gegliederte EVN Verhaltenskodex. Als Arbeitgeber ist sich die EVN ihrer Verantwortung bewusst und erfüllt nicht nur ihre gesetzlich definierten Pflichten, sondern erbringt darüber hinaus auch eine Reihe an freiwilligen Leistungen. Fundamentale Prinzipien wie z. B. Gleichbehandlung, Chancengleichheit, Vereinbarkeit von Familie und Beruf, Gesundheitsvorsorge, Arbeitsschutz und -sicherheit, eine betriebliche Sozialpartnerschaft oder eine aktive Personalentwicklung sowie -förderung prägen hierbei die Unternehmenskultur.

Zum Bilanzstichtag am 30. September 2019 beschäftigte die EVN 677 Mitarbeiter (Kopfzahl). Die Belegschaft setzt sich aus Menschen unterschiedlicher Nationalitäten, Kulturen und Generationen zusammen. Sie spielen durch ihre hohe Qualifikation in allen Geschäftsaktivitäten der EVN eine zentrale Rolle.

Diversität

Zum Bilanzstichtag 30. September 2019 gehörten der EVN AG 183 Frauen (27,0 %) und 494 Männer (73,0 %) an. Zur Erhöhung des Frauenanteils im Konzern haben wir das Programm „Frauen@EVN“ lanciert, das mithilfe bedarfsorientierter Seminare, interner Netzwerkmöglichkeiten und diverser weiterer Initiativen die Rahmenbedingungen für unsere Mitarbeiterinnen laufend weiter verbessert. Insbesondere hoch qualifizierte Frauen sollen mit dem Programm in ihrer Karriereplanung und als Führungskräfte unterstützt werden. Mittelfristig streben wir im Konzern eine Frauenquote an, die dem aktuellen Geschlechterverhältnis in der berufsgruppenspezifischen Ausbildung entspricht.

7 Frauen und 12 Männer sind in der Berichtsperiode neu in das Unternehmen eingetreten, während 11 Männer und 7 Frauen das Unternehmen verlassen haben. Zum Stichtag 30. September 2019 gab es in der EVN AG in Summe 68 Teilzeitbeschäftigte, davon 59 Frauen und 9 Männer. Der Anteil an teilzeitbeschäftigten Mitarbeitern an der Gesamtbelegschaft der EVN AG zum Bilanzstichtag entspricht somit 10 %.

Gleichbehandlung und Chancengleichheit

Im Einklang mit den Prinzipien des UN Global Compact sowie der Grundsätze der International Labour Organization werden alle Mitarbeiter der EVN ungeachtet ihrer nationalen oder ethnischen Herkunft, ihres Geschlechts, ihrer sexuellen Orientierung, ihrer Kultur und Religion, ihres Alters oder ihres Gesundheitszustands gleichwertig behandelt. Außerdem lehnen wir Diskriminierung von Mitarbeitern in Bezug auf Einstellung, Fortbildung, Personalentwicklung, Beschäftigungsbedingungen und Entlohnung bei gleicher fachlicher und persönlicher Qualifikation ausdrücklich ab.

Unabhängig vom Geschlecht richtet sich die Vergütung aller Mitarbeiter ausschließlich nach dem jeweils gültigen Kollektivvertrag bzw. ihrer jeweiligen Tätigkeit und Qualifikation. Damit bestehen in der EVN bei gleicher Ausbildung und Tätigkeit keine Unterschiede in der Vergütung zwischen Frauen und Männern. Zu unserem grundsätzlichen Bekenntnis zu Gleichbehandlung und Chancengleichheit gehört auch die Förderung der Integration von Menschen mit besonderen Bedürfnissen. Im Geschäftsjahr 2018/19 beschäftigte die EVN AG 16 Menschen aus dieser Personengruppe; dies entspricht einem Anteil von 2,4 % der Gesamtbelegschaft.

Vereinbarkeit von Familie und Beruf

Ein weiteres zentrales Anliegen der EVN ist eine ausgewogene Balance zwischen dem Berufs- und Familienleben ihrer Mitarbeiter. Als wichtigen Schritt auf diesem Weg wurde im Mai 2011 die „Charta zur neuen Vereinbarkeit Eltern-Wirtschaft“ unterzeichnet. Damit bekennt sich die EVN klar zu einer elternorientierten Personalpolitik. In vielen Bereichen können Mitarbeiter etwa ihre Arbeitszeit frei gestalten. Die Grundlage dafür bildet ein Gleitzeitmodell ohne Kernzeit, das hohe Flexibilität ermöglicht, sofern dem nicht betriebliche Erfordernisse wie etwa Schichtdienste entgegenstehen. Darüber hinaus bietet die EVN ihren Mitarbeitern verschiedene Teilzeitmodelle an, die besonders im Zusammenhang mit der Kinderbetreuung eine wichtige Rolle spielen. Zudem besteht die Möglichkeit für mobiles Arbeiten. Mitarbeiter mit Familienverantwortung werden außerdem mit Einrichtungen wie einem Eltern-Kind-Büro oder mit dem betreuten Kinderferienprogramm der EVN unterstützt.

Während der Karenzzeit hält die EVN den Kontakt zu ihren Mitarbeitern ganz gezielt aufrecht und erleichtert damit ihren beruflichen Wiedereinstieg. Darüber hinaus steht den Mitarbeitern in Karenz weiterhin spezifische Informationsveranstaltungen und ein umfassendes Aus- und Weiterbildungsprogramm offen. Auch immer mehr männliche Mitarbeiter der EVN nutzen dieses Angebot.

Gesundheitsvorsorge, Arbeitsschutz und -sicherheit

Ein wesentlicher Themenbereich des EVN Verhaltenskodex befasst sich mit unseren Bestrebungen zur Arbeitssicherheit und Unfallvermeidung in sämtlichen Unternehmenseinheiten. Zusätzlich zu den zahlreichen europäischen und länderspezifischen gesetzlichen Vorschriften definieren wir eigene Grundsätze hinsichtlich Arbeits- und Gesundheitsschutz. Diese Grundsätze sind im Sicherheitsleitbild und in der siebengliedrigen Sicherheitsstrategie der EVN verankert. Hinzu kommt ein umfangreiches internes Regelwerk aus Geschäftsanweisungen und Richtlinien, die alle mit unserer Tätigkeit verbundenen Sicherheitsrisiken beschreiben und entsprechende Gegenmaßnahmen vorgeben.

Sämtliche Arbeitsunfälle nahezu aller Mitarbeiter und Leiharbeiter der EVN werden über einen zentralen sicherheitstechnischen Dienst erfasst und analysiert, und es werden gegebenenfalls entsprechende Maßnahmen eingeleitet. Zur Erfassung erkannter Risiken und Vorfälle sowie zum Monitoring getroffener Maßnahmen orientiert sich die EVN an den Anforderungen der ISO 45001. Durch den engen Kontakt zwischen den Sicherheitsvertrauenspersonen in den einzelnen Unternehmensbereichen und den Sicherheitsfachkräften wird außerdem sichergestellt, dass erkannte Risiken und Maßnahmen zur Gefahrenvermeidung in alle Sicherheits- und Gesundheitsschutzdokumente einfließen. Bei sicherheitstechnischen Fragen ist die jeweils zuständige Sicherheitsvertrauensperson mit ihrer fachlichen Kompetenz hinsichtlich des konkreten Arbeitsprozesses und ihren Kenntnissen im Arbeitsschutz der erste Ansprechpartner für Betroffene. Darüber hinaus werden alle Mitarbeiter und Leiharbeiter über Sicherheitsvertrauenspersonen in Arbeitsausschüssen vertreten, die Arbeitsschutzprogramme überwachen und darüber beraten. Dieser Austausch erfolgt gemäß den gesetzlichen Vorgaben einmal jährlich. In alle Belange der Arbeitssicherheit und der Gesundheitsvorsorge ist zudem auch unser Betriebsrat laufend eingebunden.

Im Geschäftsjahr 2018/19 ereigneten sich bei der EVN AG 3 Arbeitsunfälle (Vorjahr: 7); der Lost Time Injury Frequency Index (LTIF) betrug 1,7 (Vorjahr: 3,3). Die Arbeitsunfälle betreffen vor allem Sturz und Fall bzw. Verkehrsunfälle.

Um auch unserer Verantwortung für die Gesundheit unserer Mitarbeiter gerecht zu werden, bieten wir eine weit über das gesetzliche Maß hinausgehende arbeitsmedizinische Betreuung. In Österreich stehen zwei Arbeitsmedizinerinnen für alle Fragen rund um die Erhaltung und Förderung der Gesundheit am Arbeitsplatz zur Verfügung und betreuen unsere Mitarbeiter im Rahmen der Arbeitnehmerschutzbestimmungen. Zu den zahlreichen angebotenen Maßnahmen zählen Gesundenuntersuchungen, Impfungen sowie Seh- und Hörtests, aber auch psychologische Beratung, Coaching, Tipps zu gesunder Ernährung sowie zielgruppenspezifische Angebote für Mitarbeiter, die besonderen Belastungen ausgesetzt sind.

Betriebliche Sozialpartnerschaft

Wesentliche unternehmerische Entscheidungen trifft die EVN transparent im Einklang mit ihrem Führungsleitbild und auf Basis der diesbezüglichen rechtlichen Bestimmungen. Auch die Arbeitnehmervertreter werden in diesem Sinn laufend zeitgerecht über wesentliche unternehmerische Entscheidungen informiert bzw. im Vorfeld in die Entscheidungsprozesse eingebunden. Dies gilt für strategische Entscheidungen ebenso wie für Änderungen oder Anpassungen im Personalbereich. 100 % der Mitarbeiter in der EVN AG werden durch Mitarbeitervertretungen in Form von Betriebsräten vertreten und sind hinsichtlich ihrer Bezahlung durch kollektivvertragliche Mindestlöhne geschützt. Die jeweiligen Mitarbeitervertretungen sind regelmäßig maßgeblich in die Kollektivvertragsverhandlungen eingebunden. Insgesamt orientiert sich das Gehaltsschema von allen Mitarbeitern der EVN AG an den entsprechenden Kollektivverträgen. Mitarbeiterthemen werden auch in Arbeits- und Sicherheitsausschüssen behandelt, weiters finden Betriebsratsvertreter sowohl im Aufsichtsrat als auch im Beirat für Umwelt und soziale Verantwortung Gehör.

Personalentwicklung und -förderung

Die Qualifikation der Mitarbeiter ist ein wesentliches Element in der Sicherung des nachhaltigen Unternehmenserfolgs der EVN. Deshalb bilden die Erhaltung und der Ausbau des bestehenden hohen Kompetenzniveaus der Mitarbeiter auch einen zentralen Schwerpunkt des Personalmanagements bei EVN. Im Geschäftsjahr 2018/19 absolvierte jeder Mitarbeiter der EVN AG im Schnitt 28,5 Stunden an Weiterbildungsveranstaltungen.

Achtung der Menschenrechte und Bekämpfung von Korruption

Neben den grundlegenden Formulierungen zu Vision, Mission und Unternehmenswerten definiert eine Reihe weiterer verbindlicher Dokumente den Verhaltens- und Handlungsrahmen der EVN. Als Mitglied des UN Global Compact bekennt sich die EVN zudem explizit zur Einhaltung globaler Prinzipien ethischen wirtschaftlichen Handelns.

Unter dem übergeordneten Begriff „Compliance“ setzt die EVN die konsequente Einhaltung grundlegender ethischer Prinzipien sowie aller rechtlichen Anforderungen im Handeln und Verhalten aller Mitarbeiter voraus – auch in Bezug auf Lieferanten und Geschäftspartner. Der EVN Verhaltenskodex (siehe auch www.evn.at/verhaltenskodex.aspx) benennt und regelt dabei u. a. jene Aspekte der Geschäftstätigkeit, die Menschenrechte, Governance, Compliance, Unternehmensethik, Korruptionsprävention, öffentliches Auftreten und Wettbewerbsverhalten betreffen. Er umfasst Unternehmensgrundsätze, die über geltendes Recht hinausgehen, und legt Verhaltensregeln für alle Mitarbeiter des Konzerns fest. Grundlagen des Kodex sind neben internen Organisationsvorschriften und den jeweiligen länderspezifischen gesetzlichen Bestimmungen auch internationale Regelwerke, darunter Leitsätze und Übereinkommen der OECD oder Grundsatzserklärungen und Prinzipien der International Labour Organisation (ILO).

Menschenrechte

Ein ganz zentraler Themenbereich im Verhaltenskodex der EVN ist das uneingeschränkte und unmissverständliche Bekenntnis zur Achtung, zur Einhaltung sowie zum Schutz der Menschenrechte und ethischer Grundsätze an allen Standorten der EVN. Die EVN hat sich verpflichtet den zehn Prinzipien des UN Global Compact Folge zu leisten und lehnt insbesondere jede Form von Kinder- und Zwangsarbeit entschieden ab. Damit verbunden ist auch die Anforderung, niemanden aus Gründen der nationalen oder ethnischen Herkunft, des Geschlechts, der sexuellen Orientierung, der Kultur, der Religion, des Alters oder des Gesundheitszustands zu diskriminieren. Dies gilt nicht nur gegenüber ihren Geschäftspartnern, sondern auch im Umgang mit ihren Mitarbeitern.

Korruptionsprävention

Die EVN tritt entschieden gegen alle Arten der Korruption ein und fasst den Begriff Korruption sehr weit. Er beinhaltet für die EVN neben gesetzwidrigen Zahlungen (z. B. Bestechung, Kick-back-Zahlungen, fingierte Leistungen, Falschklassifizierung/-kontierung) auch alle Arten von Zuwendungen (z. B. Geschenke, Einladungen, nicht dritttübliche Vergünstigungen, immaterielle Vorteile wie Auszeichnungen und Protektion). Alle diese Varianten sind für die Mitarbeiter der EVN und deren Angehörige – mit Ausnahmen etwa für die Annahme oder Gewährung orts- und landesüblicher Aufmerksamkeiten geringen Werts – konzernweit verboten.

Umfassende präventive Maßnahmen – darunter eigene Verhaltensregeln sowie spezifische Aus- und Weiterbildungsveranstaltungen – sollen Mitarbeiter gerade zum Thema Korruptionsvermeidung besonders stark sensibilisieren. Deshalb legt die Stabsstelle Corporate Compliance Management im Rahmen der regelmäßigen Erhebung von Compliance- Risiken auch einen besonderen Schwerpunkt auf das Thema Korruption. Basis dafür ist ein Kriterienkatalog, der als wesentliche Elemente das Geschäftsumfeld bzw. Land, die Branche, den Geschäftsumfang sowie die Art der Geschäftsanbahnung und -abwicklung berücksichtigt.

Organisation des Compliance-Managements

Bei der EVN besteht seit 2012 ein eigenes Compliance-Management-System (CMS). Es gibt einen konzernweit einheitlichen Rahmen vor, der die EVN Mitarbeiter im Arbeitsalltag dabei unterstützen soll, sich integer und gesetzestreu zu verhalten.

Es baut auf drei Säulen auf:

- Prävention durch Bewusstseinsbildung und Schulungen
- Identifikation von Verstößen gegen den Verhaltenskodex
- Reaktion durch Aufklärung und Verbesserung

Die Führung und die laufende Weiterentwicklung des CMS liegt in den Händen der direkt dem Gesamtvorstand unterstellten Stabsstelle Corporate Compliance Management (CCM). Neben dem Chief Compliance Officer und den Mitarbeitern von CCM wurden in den einzelnen operativen Bereichen der EVN dezentrale Compliance Officer installiert.

Erhebung von Compliance-Risiken

Compliance-Risiken, die bei uns auch die Themen Menschenrechte und Korruptionsprävention umfassen, werden bei der EVN jährlich systematisch und aus unterschiedlichen Blickwinkeln für den Gesamtkonzern erhoben. Ein wichtiger Anlass dafür ist etwa die jährliche Risikoinventur, da Compliance-Verstöße aus Sicht des Risikomanagements der EVN einen Risikofaktor darstellen. Darüber hinaus achtet auch unsere Interne Revision im Rahmen aller Prüfungsprojekte auf die Einhaltung sämtlicher Vorgaben und Regelungen im Zusammenhang mit Compliance.

Hinweisgeberverfahren

Für den Fall eines (vermuteten) Compliance-Verstoßes steht unseren Mitarbeitern über das EVN Intranet bzw. spezielle Compliance-E-Mail- Adressen konzernweit ein vertrauliches und anonymes Hinweisgeberverfahren („Whistle Blowing“) zur Verfügung. Hier können alle Bedenken in Bezug auf ethisch nicht vertretbares oder rechtswidriges Verhalten gemeldet werden. Über eigens eingerichtete Compliance-E-Mail-Adressen können aber auch unsere

EVN AG, Maria Enzersdorf

Geschäftspartner das Hinweisgeberverfahren nutzen. Den Umgang mit den gemeldeten Bedenken sowie den Schutz der Hinweisgeber haben wir in einer eigenen Konzernanweisung geregelt.

Compliance-Verstöße stellen eine Verletzung von Dienstpflichten dar, in manchen Fällen sind sie zudem von strafrechtlicher Relevanz. Dies ist von den dazu berufenen Einrichtungen zu beurteilen. Sollte sich ein Verdacht bestätigen, führt dies je nach Schwere und Schadensumfang zu arbeits- und zivilrechtlichen Konsequenzen. Deshalb sind Mitarbeiter, die im Rahmen ihrer Arbeit in Interessen- oder Loyalitätskonflikte geraten, aufgerufen, sich direkt und rechtzeitig an den EVN Compliance Officer zu wenden.

In der Berichtsperiode wurden über das Hinweisgeberverfahren weder vermutete Verstöße gegen die im Verhaltenskodex verankerten Grundsätze und Regeln noch Fälle von Diskriminierung aufgrund ethnischer, nationaler oder sozialer Herkunft, Hautfarbe, Geschlecht, sexueller Orientierung, Religion oder politischer Ansichten gemeldet.

Compliance-Schulungen

Alle Vorstands- und Geschäftsführungsmitglieder, Führungskräfte sowie alle Mitarbeiter der EVN werden regelmäßig auf korrektes ethisches Verhalten sensibilisiert. Dies erfolgt zumeist im Rahmen von Schulungen und Workshops, die insbesondere auf die Themen „Menschenrechte“, „Unternehmensethik“, „Korruptionsprävention“, „öffentliches Auftreten“ und „Wettbewerbsverhalten“ fokussieren. Das Spektrum der Ausbildungen reicht dabei von verpflichtenden standardisierten Präsenzs Schulungen für alle neu eintretenden Mitarbeiter über ergänzende E-Learning-Programme bis hin zu Spezialschulungen für besonders exponierte Bereiche.

Ausblick

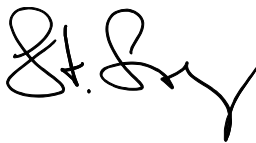
Die EVN setzt bereits seit einigen Jahren vor allem auf zwei zentrale strategische Schwerpunkte, um die Transformation des Energiesystems aktiv mitzugestalten: Zum einen verfolgt sie das Ziel, ihre erneuerbare Erzeugungskapazität stark auszubauen, zum anderen investiert sie massiv in ihre Netzinfrastruktur, um die besonders in Niederösterreich stark zunehmende dezentrale Erzeugung zu integrieren.

Die vergangenen Jahre haben gezeigt, dass die breite Wertschöpfungskette der EVN auch in herausfordernden Zeiten eine gute Basis für einen stabilen Geschäftsverlauf bildet. Damit ist die Gesellschaft auch für die Zukunft solide aufgestellt. In den kommenden Jahren wird nicht nur die neue Klima- und Energiestrategie der Österreichischen Bundesregierung, die #mission2030, dazu beitragen, dass sich das Umfeld auf den Energiemärkten weiterhin laufend verändern wird.

Das Geschäftsjahr 2018/19 war, wie schon das Vorjahr - durch einen Anstieg der Energiepreise beeinflusst. Für das Geschäftsjahr 2019/20 wird unter der Annahme von durchschnittlichen energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen ein Ergebnis erwartet, welches unter dem Niveau des Vorjahres liegen dürfte. Der in den vergangenen Jahren eingeschlagene Weg der Konsolidierung soll weiter verfolgt werden.

Maria Enzersdorf,
am 18. November 2019

Der Vorstand



Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA



Dipl.-Ing. Franz Mittermayer

Jahresabschluss

Bilanz zum 30.09.2019**Aktiva**

	30.9.2019 EUR	30.9.2018 TEUR
A. Anlagevermögen		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände	55.682.928,83	40.637
II. Sachanlagen	24.580.377,95	24.264
III. Finanzanlagen	3.573.492.734,86	3.607.899
	3.653.756.041,64	3.672.800
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte		
1. Primärenergievorräte	33.990.495,65	74.145
2. Hilfs- und Betriebsstoffe	0,00	201
3. Waren	24.601,62	25
4. Noch nicht abrechenbare Leistungen	0,00	785
	34.015.097,27	75.156
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände		
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	7.586.369,51	7.201
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	179.332.158,71	241.747
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	22.275.065,98	148.976
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	7.257.517,41	9.330
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	10.000,00	17
	216.451.111,61	407.254
III. Wertpapiere und Anteile		
Sonstige Wertpapiere und Anteile	96.651.521,96	146.746
IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	120.579.714,24	122.607
	467.697.445,08	751.762
C. Rechnungsabgrenzungsposten		
Sonstige	3.638.712,46	5.159
D. Aktive latente Steuern	29.221.723,29	30.794
	4.154.313.922,47	4.460.515

Passiva

	30.9.2019 EUR	30.9.2018 TEUR
A. Eigenkapital		
I. eingefordertes und einbezahltes Grundkapital		
Gezeichnetes Kapital	330.000.000,00	330.000
Eigene Anteile	-3.321.119,56	-3.456
	<u>326.678.880,44</u>	<u>326.544</u>
II. Kapitalrücklagen		
1. Gebundene	204.429.160,43	204.429
2. Nicht gebundene	58.267.709,06	58.268
	<u>262.696.869,49</u>	<u>262.697</u>
III. Gewinnrücklagen		
1. Gesetzliche Rücklage	4.723.734,22	4.724
2. Andere Rücklagen (freie Rücklagen)	1.378.536.123,54	1.313.315
	<u>1.383.259.857,76</u>	<u>1.318.039</u>
IV. Rücklagen für eigene Anteile	3.321.119,56	3.456
V. Bilanzgewinn	89.117.624,28	83.736
<i>davon Gewinnvortrag</i>	78.976,07	76
	<u>2.065.074.351,53</u>	<u>1.994.472</u>
B. Investitionszuschüsse	0,00	4
C. Rückstellungen		
1. Rückstellungen für Abfertigungen	28.190.334,00	28.086
2. Rückstellungen für Pensionen und pensionsähnliche Verpflichtungen	99.742.916,00	84.631
3. Steuerrückstellungen	12.091.536,42	16.574
4. Sonstige Rückstellungen	515.180.418,63	574.073
	<u>655.205.205,05</u>	<u>703.365</u>
D. Verbindlichkeiten		
1. Anleihen	524.370.652,53	554.371
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	0,00	30.000
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	524.370.652,53	524.371
2. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	264.182.926,82	292.850
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	41.317.073,18	28.667
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	222.865.853,64	264.183
3. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	0,00	1.414
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	0,00	1.094
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	0,00	320
4. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	9.653.664,48	24.672
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	9.653.664,48	24.668
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	0,00	4
5. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	473.076.504,74	598.011
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	472.967.504,74	597.896
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	109.000,00	115
6. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	104.024.580,18	233.748
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	104.024.580,18	233.748
7. Sonstige Verbindlichkeiten	37.613.324,38	34.583
<i>davon aus Steuern</i>	6.609.085,06	542
<i>davon im Rahmen der sozialen Sicherheit</i>	1.488.068,84	1.609
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	29.489.610,07	26.464
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	8.123.714,31	8.119
	<u>1.412.921.653,13</u>	<u>1.739.649</u>
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	657.452.432,65	942.537
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	755.469.220,48	797.112
E. Rechnungsabgrenzungsposten		
1. Baukostenzuschüsse	20.464.339,81	21.941
2. Sonstige	648.372,95	1.084
	<u>21.112.712,76</u>	<u>23.025</u>
	<u>4.154.313.922,47</u>	<u>4.460.515</u>

Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 1.10.2018 bis 30.9.2019

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
1. Umsatzerlöse	560.147.370,03	484.517
2. Veränderung des Bestands an noch nicht abrechenbaren Leistungen	-784.996,02	-4.300
3. Andere aktivierte Eigenleistungen	37.859,83	154
4. Sonstige betriebliche Erträge		
a) Erträge aus dem Abgang vom und der Zuschreibung zum Anlagevermögen mit Ausnahme der Finanzanlagen	19.942.693,40	10.846
b) Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen	492.969,77	362
c) Übrige	<u>4.015.912,38</u>	<u>5.405</u>
	24.451.575,55	16.613
5. Aufwendungen für Material und sonstige bezogene Herstellungsleistungen		
a) Fremdstrombezug und Energieträger	-386.793.745,39	-374.135
b) Materialaufwand	-1.354.033,78	-5.395
c) Aufwendungen für bezogene Leistungen	<u>-82.263.697,03</u>	<u>-94.867</u>
	-470.411.476,20	-474.397
6. Personalaufwand		
a) Gehälter	-61.807.931,23	-61.945
b) Soziale Aufwendungen	-40.671.241,10	-26.644
<i>davon für Altersversorgung</i>	-22.262.655,80	-10.651
<i>davon für Abfertigungen und Leistungen an betriebliche Mitarbeitervorsorgekassen</i>	-4.222.130,95	-1.348
<i>davon für gesetzlich vorgeschriebene Sozialabgaben sowie vom Entgelt abhängige Abgaben und Pflichtbeiträge</i>	<u>-13.477.582,26</u>	<u>-13.518</u>
	-102.479.172,33	-88.590
7. Abschreibungen auf immaterielle Gegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	-6.148.147,00	-7.893
<i>davon außerplanmäßige Abschreibungen</i>	0,00	-691
	<u>-6.148.147,00</u>	<u>-7.893</u>
8. Sonstige betriebliche Aufwendungen		
a) Steuern, soweit sie nicht unter Z 18 fallen	-732.996,03	-516
b) Übrige	<u>-32.483.173,13</u>	<u>-62.434</u>
	-33.216.169,16	-62.950
9. Zwischensumme aus Z 1 bis Z 8 (Betriebsergebnis)	<u>-28.403.155,30</u>	<u>-136.846</u>
10. Erträge aus Beteiligungen	181.980.781,23	314.826
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	161.193.370,14	221.936
11. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	17.813.615,06	17.012
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	17.803.329,26	17.000
12. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	4.375.490,58	3.543
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	2.980.410,95	1.921
13. Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	22.805.236,62	4.071
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	21.660.315,50	449
14. Aufwendungen aus Finanzanlagen und aus Wertpapieren des Umlaufvermögens	-4.697.035,75	-10.093
<i>davon Abschreibungen</i>	-3.937.858,29	-9.960
<i>davon Aufwendungen aus verbundenen Unternehmen</i>	-3.135.575,25	-8.582
15. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-34.850.488,08	-37.487
<i>davon betreffend verbundene Unternehmen</i>	-21.092,33	-248
16. Zwischensumme aus Z 10 bis Z 15 (Finanzergebnis)	<u>187.427.599,66</u>	<u>291.872</u>
17. Ergebnis vor Steuern (Übertrag)	<u>159.024.444,36</u>	<u>155.026</u>

EVN AG, Maria Enzersdorf

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Übertrag	159.024.444,36	155.026
18. Steuern vom Einkommen	-4.899.384,69	18.284
<i>davon latente Steuern</i>	-1.572.422,04	-706
19. Ergebnis nach Steuern = Jahresüberschuss	154.125.059,67	173.310
20. Zuweisung zu Gewinnrücklagen	-65.086.411,46	-89.649
21. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	78.976,07	76
22. Bilanzgewinn	89.117.624,28	83.736

ENTWICKLUNG DES ANLAGEVERMÖGENS
in EURO

	Anschaffungs- und Herstellungskosten				Kumulierte Abschreibungen						BW 30.9.2019	BW 1.10.2018		
	Stand 1.10.2018		Stand 30.9.2019		davon außerplanmäßig	Abgänge	Zuschreibungen	Umbuchungen	Stand 30.9.2019					
	Zugänge	Abgänge	Zugänge	Abgänge										
I. Immaterielle Vermögensgegenstände														
Rechte	201.375.481,63	0,00	0,00	106.263,82	0,00	0,00	0,00	28.137,65	18.993.123,27	0,00	0,00	145.586.289,04	55.682.928,76	40.636.943,89
Baukostenzuschüsse gem. Art.11(2) EFG 1969	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
Summe I	201.375.481,63	0,00	0,00	106.263,82	0,00	0,00	0,00	28.137,65	18.993.123,27	0,00	0,00	145.586.289,04	55.682.928,83	40.636.943,96
II. Sachanlagen														
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten, einschließlich der Bauten auf fremdem Grund	52.199.477,97	629.906,72	4.870.608,11	885.746,21	38.070.575,84	854.864,11	0,00	4.268.454,81	0,00	0,00	0,00	34.656.985,14	14.187.537,65	14.128.902,13
Kraftwerks- und Erzeugungsanlagen	2.632.497,00	0,00	85.787,70	0,00	898.160,84	116.439,05	0,00	78.816,45	0,00	0,00	0,00	935.783,44	1.610.925,86	1.734.336,16
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	17.243.994,21	2.324.492,78	2.366.814,62	17.664,89	10.369.706,87	1.307.831,61	0,00	2.087.404,83	0,00	0,00	0,00	9.590.133,65	7.629.203,61	6.874.287,34
Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	1.526.385,37	665.121,20	135.384,64	-903.411,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.152.710,83	1.526.385,37
Summe II	73.602.354,55	3.619.520,70	7.458.595,07	0,00	49.338.443,55	2.279.134,77	0,00	6.434.676,09	0,00	0,00	0,00	45.182.902,23	24.580.377,95	24.263.911,00
Summe I + II	274.977.836,24	3.619.520,70	7.564.898,89	0,00	210.076.981,28	6.148.147,00	0,00	6.462.813,74	18.993.123,27	0,00	0,00	190.769.191,27	80.263.306,78	64.900.854,96
III. Finanzanlagen														
Anteile an verbundenen Unternehmen	2.300.780.177,43	40.050.000,00	80.164.703,36	0,00	86.877.928,36	3.135.575,24	3.135.575,24	30.584.923,28	20.951.769,95	0,00	0,00	38.476.810,37	2.222.188.663,70	2.213.902.249,07
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	814.041.395,71	32.000.000,00	35.931.213,39	0,00	2.085.038,62	0,00	0,00	0,00	476.480,68	0,00	0,00	1.608.557,94	808.501.624,38	811.956.357,09
Beteiligungen	560.811.706,53	9.066,75	45.150.443,87	0,00	46.331.981,16	0,00	0,00	45.150.443,87	0,00	0,00	0,00	1.181.537,29	514.488.792,11	514.479.725,36
Wertpapiere (Wertrechte)	67.424.967,27	9.932.301,00	49.356.593,60	0,00	199.046,00	0,00	0,00	199.046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28.000.674,67	67.225.921,27
Sonstige Ausleihungen	334.545,64	57.360,00	78.925,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312.980,00	334.545,64
Summe III	3.743.392.792,57	82.048.727,75	210.681.879,86	0,00	135.493.994,14	3.135.575,24	3.135.575,24	75.934.413,15	21.428.250,63	0,00	0,00	41.266.905,60	3.573.492.734,86	3.607.898.788,43
Gesamtsumme Anlagevermögen	4.018.370.628,81	85.668.248,45	218.246.738,75	0,00	345.570.975,42	9.283.722,24	3.135.575,24	82.397.226,89	40.421.373,90	0,00	0,00	232.036.096,87	3.653.756.041,64	3.672.799.653,39

**ENTWICKLUNG DER INVESTITIONSZUSCHÜSSE
nach Bilanzpositionen in EURO**

	Stand 1.10.2018	Zuführung	Verbrauch	Abgang	Umbuchung	Stand 30.9.2019
Sachanlagen						
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten, einschließlich der Bauten auf fremdem Grund	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kraftwerks- und Erzeugungsanlagen	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	3.834,59	0,00	2.556,39	1.278,20	0,00	0,00
Summe Investitionszuschüsse	3.834,59	0,00	2.556,39	1.278,20	0,00	0,00

Beteiligungsspiegel
EVN AG

Anteile an verbundenen Unternehmen	Anteil am Nominalkapital %	Währung	Jahresüberschuss/-fehlbetrag	Eigenkapital	Bilanzstichtag
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	73,63	EUR	9.793.584,59	80.100.740,59	30.09.2019
EVN Wärmekraftwerke GmbH	99,48	EUR	12.763.702,76	21.126.115,98	30.09.2019
EVN Beteiligung 40 GmbH	100,00	EUR	-1.957,38	19.861,63	30.09.2019
EVN Beteiligung 52 GmbH	100,00	EUR	-4.601,82	115.813.257,24	30.09.2019
EVN Bulgaria EAD	100,00	TBGN	-89,00	27.565,00	31.12.2018
EVN Bulgaria Fernwärme Holding GmbH	100,00	EUR	8.116.774,41	29.515.158,68	30.09.2019
EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH	100,00	EUR	9.998.082,09	295.090.357,33	30.09.2019
EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH	100,00	EUR	29.998.020,54	65.991.474,60	30.09.2019
EVN Finanzservice GmbH	100,00	EUR	1.738.210,75	119.824.448,69	30.09.2019
EVN Kraftwerks- und Beteiligungsgesellschaft mbH	100,00	EUR	10.483.036,19	184.950.486,19	30.09.2019
EVN Kroatien Holding GmbH	100,00	EUR	-1.217,38	9.768.937,09	30.09.2019
EVN Liegenschaftsverwaltung Gesellschaft m.b.H.	99,99	EUR	-239.823,22	2.292.047,82	30.09.2019
EVN Macedonia Holding DOOEL Skopje, Mazedonien	100,00	TMKD	-554,00	-6.911,00	31.12.2018
EVN Mazedonien GmbH	100,00	EUR	-204,50	213.588.792,16	30.09.2019
evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H.	100,00	EUR	33.515.481,57	143.586.650,46	30.09.2019
EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH	100,00	EUR	11.621.635,37	26.060.373,78	30.09.2019
EVN Wasser GmbH	99,98	EUR	5.507.123,63	74.885.004,68	30.09.2019
EVN Wärme GmbH	100,00	EUR	20.072.817,60	123.717.337,36	30.09.2019
EVN WEEV Beteiligungsgesellschaft GmbH	100,00	EUR	-494,34	28.919.308,61	31.08.2019
Netz Niederösterreich GmbH	100,00	EUR	14.804.954,55	522.695.153,51	30.09.2019
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft	50,03	EUR	40.030.261,67	397.357.609,91	31.03.2019
UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungsgesellschaft m.b.H.	100,00	EUR	15.719.509,12	43.819.227,70	30.09.2019

Beteiligungen	Anteil am Nominalkapital %	Währung	Letztes Jahresergebnis	Gesamteigenkapital	Jahresabschluss zum
Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, Wien	49,99	EUR	-18.791,48	70.000,00	31.12.2018
APCS Power Clearing and Settlement AG	2,52	EUR	468.660,56	3.537.660,56	31.12.2018
CISMO Clearing Integrated Services and Market Operations GmbH	1,26	EUR	2.284.395,17	3.084.395,17	31.12.2018
CEESEG Aktiengesellschaft	4,65	EUR	21.474.121,90	372.063.120,77	31.12.2018
eGi EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.	50,00	EUR	42.004,60	292.183,53	30.09.2019
ENERGIEALLIANZ Austria GmbH	45,00	EUR	-5.524.425,06	34.067.217,00	30.09.2018
EVN Energievertrieb GmbH & Co KG	100,00	EUR	5.741.343,93	46.390.773,98	30.09.2019
Fernwärme St. Pölten GmbH	49,00	EUR	2.128.079,04	22.316.648,54	31.12.2018
VERBUND AG	12,63	TEUR	563.049,70	2.614.486,40	31.12.2018
VERBUND Hydro Power GmbH	0,70	TEUR	158.111,20	1.563.131,50	31.12.2018
WEEV Beteiligungs GmbH in Liquidation	49,99	EUR	-387,00	4.095.497,20	30.06.2019

Bestätigungsvermerk

Bericht zum Jahresabschluss

Prüfungsurteil

Wir haben den Jahresabschluss der

**EVN AG,
Maria Enzersdorf,**

bestehend aus der Bilanz zum 30. September 2019, der Gewinn- und Verlustrechnung für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr und dem Anhang, geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht der Jahresabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt ein möglichst getreues Bild der Vermögens- und Finanzlage zum 30. September 2019 sowie der Ertragslage der Gesellschaft für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und –organisationsgesetzes 2010 (EIWOG 2010) und des Gaswirtschaftsgesetzes 2011 (GWG 2011).

Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-Verordnung Nr 537/2014 (im Folgenden AP-VO) und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsgemäßer 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 Jahresabschlusses" unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von der Gesellschaft 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

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten für unsere Prüfung des Jahresabschlusses des Geschäftsjahres waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Jahresabschlusses als Ganzem und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt und wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Werthaltigkeit der Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen

Das Risiko für den Abschluss

Die Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen mit einem Buchwert von insgesamt 3.616,2 Mio EUR stellen 87,0 % des ausgewiesenen Vermögens zum Bilanzstichtag dar.

Im Rahmen der Aufstellung des Jahresabschlusses werden Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen von der Gesellschaft einer Werthaltigkeitsüberprüfung unterzogen. Hierbei beurteilt die Gesellschaft, ob Anhaltspunkte für einen wesentlich gesunkenen beizulegenden Wert und damit für außerplanmäßige Abschreibungen vorliegen. Für jene Finanzanlagen, die in den Vorjahren außerplanmäßig abgeschrieben wurden, wird überprüft, ob die Gründe für die Abschreibung weggefallen sind und somit eine Zuschreibung erforderlich ist. Im Anlassfall wird eine Unternehmensbewertung auf Basis von diskontierten Netto-Zahlungsmittelzuflüssen, die im Wesentlichen von zukünftigen Umsatz- und Margenerwartungen abhängig sind, sowie auf Basis von abgeleiteten Diskontierungszinssätzen ermittelt.

Das Ergebnis dieser Bewertung ist in hohem Maße von der Einschätzung des künftigen Umsatzwachstums, der Ergebnismargen, und der daraus resultierenden Zahlungsüberschüsse sowie Annahmen zur Festlegung der verwendeten Diskontierungszinssätze abhängig und daher mit bedeutenden Schätzungsunsicherheiten behaftet.

Das Risiko für den Abschluss besteht im Wesentlichen darin, dass die Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen nicht gemäß UGB bewertet sind.

Unsere Vorgehensweise in der Prüfung

Wir haben die Dokumentation der Prozesse zur Werthaltigkeitsüberprüfung der Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen analysiert sowie kritisch hinterfragt, ob diese Prozesse geeignet sind, die Anteile an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen angemessen zu bewerten. Wir haben darüber hinaus die wesentlichen internen Kontrollen erhoben und die Schlüsselkontrollen auf deren Ausgestaltung, Implementierung und Funktion evaluiert.

Wir haben die vom Unternehmen durchgeführte Beurteilung, ob Anhaltspunkte für Wertminderungen oder Wertaufholungen von Anteilen an verbundenen Unternehmen, Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Beteiligungen sowie Finanzforderungen gegenüber verbundenen Unternehmen vorliegen, kritisch hinterfragt und mit unseren Erkenntnissen aus der Jahresabschlussprüfung verglichen.

Das Bewertungsmodell, die Planungsannahmen und die Bewertungsparameter haben wir unter Konsultation unserer Bewertungsspezialisten zu ausgewählten Fragestellungen überprüft. Die bei der Bestimmung der Zinssätze herangezogenen Annahmen wurden durch Abgleich mit markt- und branchenspezifischen Richtwerten auf Angemessenheit beurteilt. Die der Bewertung zugrunde gelegten Plandaten haben wir in Stichproben auf die vom Management genehmigten

mittelfristigen Planungsrechnungen übergeleitet. Zur Beurteilung der Planungstreue haben wir in Stichproben die tatsächlichen Zahlungsmittelströme mit den in Vorperioden angenommenen Planzahlungen verglichen und Abweichungen mit dem Management besprochen.

Die betroffenen Buchwerte haben wir mit der Finanzbuchhaltung abgestimmt.

Bewertung der Drohverlustrückstellung aus nachteiliger Strombezugsverpflichtung

Das Risiko für den Abschluss

Im Jahresabschluss zum 30. September 2019 wird eine Drohverlustrückstellung aus nachteiliger Strombezugsverpflichtung in Höhe von 436,3 Mio EUR (10,5 % der Bilanzsumme) ausgewiesen. Diese wird mit dem voraussichtlichen Erfüllungsbetrag bilanziert, welcher auf den Bilanzstichtag abgezinst wird.

Die Drohverlustrückstellung entspricht dem Barwert der erwarteten Nettocashflows aus dem Strombezugsvertrag. Dabei werden als Zahlungsmittelzuflüsse die erwarteten Energieerlöse aus dem Verkauf des bezogenen Stroms herangezogen. Um Schätzunsicherheiten hinsichtlich der Strompreise zu reduzieren wird für die Berechnung der Rückstellung ein Mittelwert der Strompreiskurven von zwei renommierten Informationsdienstleistern in der Energiewirtschaft herangezogen. Die Zahlungsmittelabflüsse ergeben sich aus den zukünftig erwarteten direkten und indirekten Kosten. Aufgrund des langfristigen Charakters der Rückstellung erfolgt zur Ermittlung des Barwertes eine Abzinsung des negativen Cashflows mittels des 7-Jahre-Durchschnittszinssatz entsprechend der Veröffentlichung der deutschen Bundesbank. Die Änderungen der genannten Parameter haben wesentliche Auswirkungen auf die Höhe der Rückstellung und das Periodenergebnis.

Das Risiko für den Abschluss besteht im Wesentlichen darin, dass die Drohverlustrückstellung zu hoch oder zu gering bewertet und das Periodenergebnis damit nicht zutreffend ermittelt ist.

Unsere Vorgehensweise in der Prüfung

Wir haben die Dokumentation der Prozesse zur Bewertung der Drohverlustrückstellung aus nachteiliger Strombezugsverpflichtung analysiert sowie kritisch hinterfragt, ob diese Prozesse geeignet sind, die Drohverlustrückstellung aus nachteiliger Strombezugsverpflichtung angemessen zu bewerten. Wir haben darüber hinaus die wesentlichen internen Kontrollen erhoben und die Schlüsselkontrollen auf deren Ausgestaltung, Implementierung und Funktion evaluiert.

Wir haben das Bewertungsmodell, die Planungsannahmen und die Bewertungsparameter der Berechnung der Drohverlustrückstellung unter Berücksichtigung der uns vorgelegten vertraglichen Grundlagen hinsichtlich der Angemessenheit und rechnerischen Richtigkeit überprüft. Den Abzinsungssatz haben wir durch Abgleich mit öffentlich verfügbaren Informationen auf Angemessenheit beurteilt.

Darüber hinaus haben wir die zugrundegelegten Annahmen in Gesprächen mit dem Management und den Bereichsverantwortlichen erörtert. In diesem Zuge haben wir beurteilt, wie historische Erfahrungen die Planung des Managements beeinflussen und ob eine Planungstreue gegeben ist.

Verantwortlichkeiten der gesetzlichen Vertreter und des Prüfungsausschusses für den Jahresabschluss

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Jahresabschlusses und dafür, dass dieser in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und –organisationsgesetzes 2010 (EIWOG 2010) und des Gaswirtschaftsgesetzes 2011 (GWG 2011) ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachten, um die Aufstellung eines Jahresabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist.

Bei der Aufstellung des Jahresabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit der Gesellschaft 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 die Gesellschaft zu liquidieren oder die Unternehmenstätigkeit einzustellen oder haben keine realistische Alternative dazu.

Der Prüfungsausschuss ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses der Gesellschaft.

Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses

Unsere Ziele sind hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Jahresabschluss 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 AP-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsgemäßer Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche 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 Jahresabschlusses getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der AP-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsgemäßer 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 der Gesellschaft 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 der Gesellschaft 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 Jahresabschluss 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 der Gesellschaft von der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge haben.
- Wir beurteilen die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Jahresabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Jahresabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass ein möglichst getreues Bild erreicht wird.
- 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 uns mit ihm über alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte austauschen, 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 Jahresabschlusses 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.

Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen

Bericht zum Lagebericht

Der Lagebericht ist auf Grund der österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften darauf zu prüfen, ob er mit dem Jahresabschluss in Einklang steht und ob er nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt wurde. Zu der im Lagebericht enthaltenen nichtfinanziellen Erklärung ist es unsere Verantwortung zu prüfen, ob sie aufgestellt wurde, sie zu lesen und abzuwägen, ob sie angesichts des bei der Prüfung gewonnenen Verständnisses wesentlich im Widerspruch zum Jahresabschluss steht oder sonst wesentlich falsch dargestellt erscheint.

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Lageberichts in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften und den sondergesetzlichen Bestimmungen.

Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit den Berufsgrundsätzen zur Prüfung des Lageberichts durchgeführt.

Urteil

Nach unserer Beurteilung ist der Lagebericht nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt worden, enthält die nach § 243a UGB zutreffenden Angaben, und steht in Einklang mit dem Jahresabschluss.

Erklärung

Angesichts der bei der Prüfung des Jahresabschlusses gewonnenen Erkenntnisse und des gewonnenen Verständnisses über die Gesellschaft und ihr Umfeld haben wir keine wesentlichen fehlerhaften Angaben im Lagebericht festgestellt.

Zusätzliche Angaben nach Artikel 10 AP-VO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 17. Jänner 2019 als Abschlussprüfer gewählt und am 22. März 2019 vom Aufsichtsrat mit der Abschlussprüfung der Gesellschaft beauftragt. Wir sind ohne Unterbrechung seit mehr als 20 Jahren Abschlussprüfer der Gesellschaft.

Wir erklären, dass das Prüfungsurteil im Abschnitt "Bericht zum Jahresabschluss" mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Artikel 11 der AP-VO in Einklang steht.

Wir erklären, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungsleistungen (Artikel 5 Abs 1 der AP-VO) erbracht haben und dass wir bei der Durchführung der Abschlussprüfung unsere Unabhängigkeit von der geprüften Gesellschaft gewahrt haben.

Auftragsverantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Abschlussprüfung auftragsverantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Herr Mag. Rainer Hassler.

Wien, am 18. November 2019

KPMG Austria GmbH
Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft

Mag. Rainer Hassler
Wirtschaftsprüfer

Die Veröffentlichung oder Weitergabe des Jahresabschlusses mit unserem Bestätigungsvermerk darf nur in der von uns bestätigten Fassung erfolgen. Dieser Bestätigungsvermerk bezieht sich ausschließlich auf den deutschsprachigen und vollständigen Jahresabschluss samt Lagebericht. Für abweichende Fassungen sind die Vorschriften des § 281 Abs 2 UGB zu beachten.

Anhang

**Anhang
für das Geschäftsjahr 2018/19**

1. ALLGEMEINE ANGABEN

Der vorliegende Jahresabschluss zum 30.09.2019 der EVN AG wurde vom Vorstand der Gesellschaft nach den Vorschriften des Unternehmensgesetzbuches (UGB) aufgestellt.

Die Gesellschaft ist eine große Kapitalgesellschaft gemäß § 221 UGB.

Die bisherige Form der Darstellung des Jahresabschlusses wurde bei der Erstellung des vorliegenden Jahresabschlusses beibehalten.

Das Unternehmen ist Mutterunternehmen und gehört dem Konsolidierungskreis des EVN-Konzerns an. Der Konzernabschluss ist beim Firmenbuchgericht Wiener Neustadt hinterlegt.

Die Gesellschaft befindet sich beginnend mit dem Wirtschaftsjahr 2005/06 in einer Unternehmensgruppe gemäß § 9 KStG mit der NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH als Gruppenträger, mit der auch im Oktober 2005 ein Gruppen- und Steuerausgleichsvertrag geschlossen wurde.

Weiters befinden sich zum 30. September 2019 die EVN Wasser GmbH, die Netz Niederösterreich GmbH, die EVN Finanzservice GmbH, die EVN Wärme GmbH, die evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H, die EVN Kroatien Holding, die EVN Croatia Plin d.o.o., die EVN WEEV Beteiligungs GmbH, die Wasserkraftwerke Trieb und Krieglach GmbH, die Energiespeicher Sulzberg GmbH, die EVN Energiespeicher Sulzberg Beteiligungs GmbH, die kabelplus GmbH, die Utilitas Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H, die EVN Beteiligung 51 GmbH, die EVN Wärmekraftwerke GmbH, die Burgenland Holding AG, die RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft, die RAG Austria AG , die RAG Energy Storage GmbH, die RAG Exploration & Production GmbH, die EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH, die EVN Projektgesellschaft Müllverbrennungsanlage Nr. 3 mbH, die EVN Umwelt Finanz- und Service-GmbH, die EVN Liegenschaftsverwaltung GmbH, die EVN Kraftwerks- und Beteiligungs-GmbH sowie die EVN Umwelt Beteiligungs und Service GmbH in dieser Unternehmensgruppe.

Mit den Gruppenmitgliedern wurden Gruppen- und Steuerumlagevereinbarungen abgeschlossen, wonach die Steuerumlagen jeweils nach der Belastungsmethode („stand-alone“-Methode) ermittelt werden.

Dabei werden bei überrechneten steuerlichen Verlusten, diese auf Seite der Gruppenmitglieder als "interne Verlustvorträge" evident gehalten und mit künftigen positiven Ergebnissen verrechnet. Eine Ausnahme davon bildet der Vertrag mit der Burgenland Holding AG, der vorsieht, dass der Burgenland Holding AG im Falle der Zurechnung eines negativen steuerlichen Ergebnisses eine negative Steuerumlage gutgeschrieben wird, wenn das Gruppenergebnis insgesamt positiv ist.

Die Gewinn-und-Verlust-Rechnung wurde gem. § 231 Abs 1 in Verbindung mit Abs. 2 UGB nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt.

2. BILANZIERUNGS- UND BEWERTUNGSMETHODEN

2.1. Allgemeine Grundsätze

Der Jahresabschluss wurde unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung und Bilanzierung erstellt und entspricht der Generalnorm für den Jahresabschluss, ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens zu vermitteln.

Bei der Erstellung des Jahresabschlusses wurde der Grundsatz der Vollständigkeit eingehalten.

Bei den angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden wird gemäß § 237 Abs 1 Z1 UGB von der Fortführung des Unternehmens ausgegangen.

Bei den Vermögensgegenständen und Schulden wurde der Grundsatz der Einzelbewertung angewandt.

Dem Vorsichtsgrundsatz wurde Rechnung getragen, indem nur die am Abschlussstichtag verwirklichten Gewinne zum Ausweis gelangten und alle erkennbaren Risiken und drohenden Verluste, die bis zum Bilanzstichtag entstanden sind, berücksichtigt wurden.

Die bisherigen angewandten Bewertungsmethoden wurden beibehalten.

2.2. Anlagevermögen

Immaterielle Vermögensgegenstände werden zu Anschaffungskosten, vermindert um lineare, planmäßige Abschreibungen bewertet. Gemäß den steuerrechtlichen Vorschriften nimmt die Gesellschaft für Zugänge im ersten Halbjahr eine volle Jahresabschreibung, für Zugänge im zweiten Halbjahr eine halbe Jahresabschreibung vor. Außerplanmäßige Abschreibungen auf einen zum Abschlussstichtag niedrigeren beizulegenden Wert werden vorgenommen, soweit die Wertminderung voraussichtlich von Dauer ist.

Gegenstände des Sachanlagevermögens werden zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten, vermindert um lineare, planmäßige Abschreibungen bewertet. Gemäß den steuerrechtlichen Vorschriften nimmt die Gesellschaft für Zugänge im ersten Halbjahr eine volle Jahresabschreibung, für Zugänge im zweiten Halbjahr eine halbe Jahresabschreibung vor.

Außerplanmäßige Abschreibungen auf einen zum Abschlussstichtag niedrigeren beizulegenden Wert werden vorgenommen, soweit die Wertminderung voraussichtlich von Dauer ist.

Die Herstellungskosten enthalten Material- und Fertigungseinzelkosten sowie angemessene Teile der Material- und Fertigungsgemeinkosten. Aufwendungen der allgemeinen Verwaltung sowie Fremdkapitalzinsen werden nicht aktiviert. Die der Aktivierung von Eigenleistungen zugrunde liegenden Personalstundensätze berücksichtigen auch Aufwendungen für freiwillige Sozialleistungen, Abfertigungen und überbetriebliche Altersversorgung. Ein Ausschneiden überhöhter Gemeinkosten infolge offener Unterbeschäftigung war nicht erforderlich.

Der betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauer werden branchenübliche Richtwerte zugrunde gelegt. Die Abschreibungssätze sind nachstehender Tabelle zu entnehmen.

Abschreibungen nach Anlagenkategorien	Nutzungsdauer in Jahren	Planmäßige Abschreibung in %
Rechte	4-77	1,3-25
Gebäude	10-50	2-10
Bauliche Anlagen der Kraftwerke	10-33	3-10
Maschinelle und elektrische Einrichtungen	10-33	3-10
andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	3-20	5-33,3

Geringwertige Vermögensgegenstände werden im Zugangsjahr aktiviert und sofort abgeschrieben. Die Ausbuchung dieser Anlagen erfolgt nach Ablauf der Nutzungsdauern, die für die definierten Anlagengruppen grundsätzlich gelten.

Die **Finanzanlagen** werden zu Anschaffungskosten oder, falls ihnen ein niedrigerer Wert (z. B. Börsenkurs) beizulegen ist, mit diesem angesetzt, wenn die Wertminderungen voraussichtlich von Dauer sind.

Bei der Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen müssen vor allem in Bezug auf künftige Zahlungsmittelüberschüsse Schätzungen unter Unsicherheit vorgenommen werden. Eine Änderung der gesamtwirtschaftlichen, der Branchen- oder der Unternehmenssituation in der Zukunft kann zu einer Reduktion bzw. Erhöhung der Zahlungsmittelüberschüsse und somit zu Wertminderungen bzw. Wertaufholungen führen.

Den Bewertungen wird auf Basis der voraussichtlichen Entwicklung ein kapitalwertorientiertes Verfahren zugrunde gelegt, bei dem die gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten (Weighted Average Cost of Capital = WACC) verwendet werden. Diese entsprechen der durchschnittlichen gewichteten Verzinsung von Eigen- und Fremdkapital. Die Gewichtung von Eigen- und Fremdkapitalverzinsung – diese entspricht einer Kapitalstruktur zu Marktwerten – werden aus einer adäquaten Peer Group abgeleitet. Vor dem Hintergrund des derzeit volatilen Finanzmarktumfelds stellt die Entwicklung der Kapitalkosten (und insbesondere der Länderrisikoprämien) eine Unsicherheit dar und wird laufend beobachtet.

Als Preisgerüst dienen ab dem fünften Jahr (keine aussagekräftigen Marktpreise an den Strombörsen mehr verfügbar) Prognosen zweier renommierter Marktforschungsinstitute und Informationsdienstleister in der Energiewirtschaft, welche aufgrund der derzeitigen Volatilität der Strommärkte jährlich aktualisiert werden.

Ausleihungen werden zu Anschaffungskosten, unverzinsliche bzw. niedrig verzinsliche Ausleihungen zum Barwert bilanziert. Bei nachhaltigen und wesentlichen Wertminderungen werden die niedrigeren Werte angesetzt.

Zuschreibungen zu Vermögensgegenständen des Anlagevermögens werden vorgenommen, wenn die Gründe für die außerplanmäßige Abschreibung weggefallen sind. Die Zuschreibung erfolgt auf maximal den Nettobuchwert, der sich unter Berücksichtigung der Normalabschreibungen, die inzwischen vorzunehmen gewesen wären, ergibt.

2.3. Umlaufvermögen

Die Bewertung der Vorräte erfolgt zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten oder dem niedrigeren Wert aus Anschaffungskosten oder beizulegendem Wert am Bilanzstichtag. Die Anschaffungskosten werden nach dem gleitenden Durchschnittspreisverfahren ermittelt. Bestandsrisiken, die sich aus der Lagerdauer sowie geminderter Verwendbarkeit ergeben, werden durch angemessene Wertabschläge berücksichtigt.

Begründet wird das damit, dass sie regelmäßig ersetzt werden und ihr Gesamtwert von untergeordneter Bedeutung ist. Der Bestand unterliegt in seiner Größe, seinem Wert und seiner Zusammensetzung nur geringen Veränderungen. Eine Inventur ist gemäß § 209 Abs 1 UGB alle fünf Jahre vorgesehen. Die nächste Inventur für die Vorräte der Betriebsgastronomie erfolgt am 30.09.2023.

Für notwendige Beschaffungen von CO2-Emissionszertifikaten erfolgt die Bilanzierung zu Anschaffungskosten, für Zuführungen zu Rückstellungen aufgrund allfälliger Unterdeckungen mit dem Zeitwert zum Bilanzstichtag.

Die Bewertung der nicht abrechenbaren Leistungen erfolgt zum niedrigeren Wert aus Anschaffungs- oder Herstellungskosten oder zum beizulegenden Wert am Bilanzstichtag.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände werden mit dem Nennbetrag angesetzt. Längerfristige unverzinsliche bzw. niedrig verzinsliche Forderungen werden entsprechend diskontiert. Für erkennbare Risiken werden Einzelwertberichtigungen gebildet. Für das allgemeine Kreditrisiko erfolgt eine pauschale Einzelwertberichtigung je nach Außenstandsdauer mit folgenden Wertberichtigungssätzen:

Außenstandsdauer:	Wertberichtigungsprozentsatz:
0 – 89 Tage	0 %
90 – 359 Tage	25 %
360 - 1079 Tage	40 %
> = 1080 Tage	70 %

Die Wertpapiere des Umlaufvermögens werden zu Anschaffungskosten oder dem niedrigeren beizulegenden Wert zum Bilanzstichtag bewertet.

Zuschreibungen zu Vermögensgegenständen des Umlaufvermögens werden vorgenommen, wenn die Gründe für die Abschreibung weggefallen sind.

2.4. Latente Steuern

Latente Steuern werden gemäß § 198 Abs 9 und 10 UGB nach dem bilanzorientierten Konzept und ohne Abzinsung auf Basis des aktuellen Körperschaftsteuersatzes von 25 % gebildet.

2.5. Investitionszuschüsse

Im Einklang mit der AFRAC Stellungnahme „Bilanzierung von Zuschüssen bei Betrieben und sonstigen ausgegliederten Rechtsträgern im öffentlichen Sektor“ werden Investitionszuschüsse in einem eigenen Sonderposten der Bilanz nach dem Eigenkapital ausgewiesen sowie über die Nutzungsdauer des Anlagegutes im Posten sonstiger betrieblicher Ertrag aufgelöst.

2.6. Rückstellungen

Die Ermittlung der Rückstellungen für Abfertigungen sowie für Pensionen und pensionsähnlichen Verpflichtungen erfolgt nach versicherungsmathematischen Grundsätzen unter der Anwendung der „Projected-Unit-Credit“-Methode gemäß IAS 19. Die Berechnung erfolgt mit einem Rechnungszinssatz von 0,70 % (VJ: 1,85 %) sowie unter Berücksichtigung von künftigen jährlichen Gehaltssteigerungen von 2,00 % (VJ: 2,00 %) im nächsten Jahr und einer jährlichen Gehaltssteigerung von 2,00 % für Folgejahre (VJ: 2,00 %) bzw. von Erhöhungen der Pensionen von 2,00 % (VJ: 2,00 %) im nächsten Jahr und einer jährlichen Erhöhung der Pensionen von 2,00 % für Folgejahre (VJ: 2,00 %). Das Pensions-

Hinsichtlich der Sterbewahrscheinlichkeit kommen die Berechnungstafeln („AVÖ 2018–P“) zur Anwendung.

Der Rückstellung für Jubiläumsgeldverpflichtungen liegt eine versicherungsmathematische Berechnung nach IAS 19 zugrunde. Es werden dieselben Parameter wie bei den Berechnungen der Rückstellungen für Abfertigungs- und Pensionsverpflichtungen angewandt.

Der Rechnungszinssatz für alle Sozialkapitalrückstellungen ist ein Stichtagszinssatz basierend auf Renditen von hochwertigen, festverzinslichen Unternehmensanleihen, wobei die Fälligkeiten der zu zahlenden Leistungen entsprechend berücksichtigt werden. Die Zinsen auf die Rückstellungen für Sozialkapital sowie Auswirkungen aus einer Änderung des Zinssatzes werden im Finanzergebnis ausgewiesen.

In den sonstigen Rückstellungen werden unter Beachtung des Vorsichtsprinzips alle zum Zeitpunkt der Bilanzerstellung erkennbaren Risiken und der Höhe sowie dem Grunde nach ungewissen Verbindlichkeiten mit den Beträgen berücksichtigt, die nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung erforderlich sind.

Langfristige Rückstellungen werden in Abhängigkeit von ihrer erwarteten Laufzeit mit einem Zinssatz von 0,68 % (VJ: 0,98 %) bis 2,05 % (VJ: 2,47 %) abgezinst.

2.7. Verbindlichkeiten

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Erfüllungsbetrag unter Bedachtnahme auf den Grundsatz der Vorsicht angesetzt.

2.8. Währungsumrechnung

Die Währungsumrechnung erfolgt zum Zeitpunkt des Geschäftsvorfalles mit dem aktuellen Kurs. Zum Bilanzstichtag erfolgt bei den Forderungen eine Abwertung, sofern der Stichtagskurs niedriger als der Entstehungskurs ist, bei den Verbindlichkeiten eine Aufwertung sofern der Stichtagskurs höher als der Entstehungskurs ist. In Fremdwährung angeschaffte Gegenstände des Anlage- oder Umlaufvermögens werden mit dem Entstehungskurs erfasst, wobei keine weitere Umwertung erfolgt.

3. ERLÄUTERUNGEN ZUR BILANZ

3.1. Aktiva

3.1.1. Anlagevermögen

Die Aufgliederung des Anlagevermögens und seine Entwicklung im Berichtsjahr sind im Anlagenspiegel angeführt (Anlage 1).

Als immaterielle Vermögensgegenstände werden Strombezugsrechte und sonstige Rechte mit einem Stand von EUR 55.682.928,76 (VJ: TEUR 40.637) ausgewiesen. Sie enthalten EUR 420.237,21 (VJ: TEUR 533) für immaterielle Vermögensgegenstände, die von verbundenen Unternehmen erworben wurden.

Im Geschäftsjahr 2018/19 hat eine Wertaufholung bei den immateriellen Vermögensgegenständen im Ausmaß von EUR 18.993.123,27 (VJ: TEUR 10.071) stattgefunden.

Der Nettowert der Grundstücke zum Bilanzstichtag beträgt EUR 2.407.224,26 (VJ: TEUR 2.575) und beinhaltet eine Wertberichtigung in Höhe von EUR 0 (VJ: TEUR 824).

Im Geschäftsjahr 2018/19 hat eine Wertaufholung im Sachanlagevermögen im Ausmaß von EUR 0 (VJ: TEUR 715) stattgefunden.

Die Aufgliederung der verbundenen Unternehmen und Beteiligungen ist dem Beteiligungsspiegel (Anlage 2) zu entnehmen.

Die Wertpapiere des Anlagevermögens dienen im Wesentlichen der gesetzlich vorgeschriebenen Deckung der Rückstellungen für Pensionen und pensionsähnlichen Verpflichtungen.

Im Geschäftsjahr 2018/19 hat eine Wertaufholung im Finanzanlagevermögen im Ausmaß von EUR 21.428.250,63 (VJ: TEUR 2.948) stattgefunden.

Von den Ausleihungen an verbundene Unternehmen ist ein Betrag von EUR 65.738.935,05 (VJ: TEUR 17.742) innerhalb des nächsten Jahres fällig.

Von den sonstigen Ausleihungen ist ein Betrag von EUR 12.050,00 (VJ: TEUR 57) innerhalb des nächsten Jahres fällig.

3.1.2. Umlaufvermögen

Vorräte

Bei den Primärenergievorräten handelt es sich um Öl- und Gasvorräte sowie um CO₂-Zertifikate. Als Beitrag zum Klimaschutz hat die EVN im Herbst 2019 am Standort Dürnrohr und Theiß die Stromerzeugung mit Kohle sowie Öl eingestellt.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände

Von den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen wurde eine pauschale Einzelwertberichtigung von EUR 30.019,94 (VJ: TEUR 144) gebildet.

Die Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 16.165.644,53 (VJ: TEUR 28.422) sowie sonstige Forderungen in Höhe von EUR 163.166.514,18 (VJ: TEUR 213.325).

Die sonstigen Forderungen und Vermögensgegenstände gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten als wesentliche Positionen Steuerforderungen über EUR 25.504.895,05 (VJ: TEUR 27.340), Finanzforderungen über EUR 71.010.699,67 (VJ: TEUR 42.963) sowie Forderungen aus Beteiligungserträgen über EUR 66.251.423,34 (VJ: TEUR 73.337).

Die Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, enthalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 10.382.957,69 (VJ: TEUR 38.060) sowie sonstige Forderungen in Höhe von EUR 11.892.108,29 (VJ: TEUR 110.917).

Im Posten Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände sind Erträge in Höhe von EUR 4.940.578,70 (VJ: TEUR 5.626) enthalten, die erst nach dem Bilanzstichtag zahlungswirksam werden.

Finanzumlaufvermögen

Das Finanzumlaufvermögen enthält fremde Wertpapiere in Höhe von EUR 89.651.521,96 (VJ: TEUR 139.746).

Der Kassenbestand beträgt zum Bilanzstichtag EUR 7.949,44 (VJ: TEUR 7).

Zum Bilanzstichtag beträgt das Guthaben bei Kreditinstituten EUR 120.571.764,80 (VJ: TEUR 122.600).

3.1.3. Aktive Rechnungsabgrenzung

	30.09.2019	30.09.2018
	EUR	TEUR
Anleihekosten	3.638.712,46	5.105
Sonstige Abgrenzungen	0,00	54
	<u>3.638.712,46</u>	<u>5.159</u>

3.1.4. Aktive latente Steuern

Die aktiven latenten Steuern wurden auf Unterschiede zwischen dem steuerlichen und unternehmensrechtlichen Wertansatz zum Bilanzstichtag für folgende Posten gebildet:

	30.09.2019 EUR	30.09.2018 TEUR
Sachanlagen	-27.884.466,60	-27.567
Beteiligungen	-27.485.943,68	-27.486
Personalarückstellungen	83.937.111,61	67.137
sonstige Rückstellungen	43.836.779,30	34.262
unversteuerte Rücklagen	-959.853,26	-4.174
noch nicht verrechnete Beteiligungs- abschreibung gem § 12 Abs 3 Z 2 KStG	39.280.609,98	73.746
sonstige Posten	6.162.655,82	7.258
	<u>116.886.893,17</u>	<u>123.177</u>
Daraus resultieren aktive latente Steuern	43.304.289,18	45.601
abzüglich: Saldierung mit passiven latenten Steuern	-14.082.565,89	-14.807
Stand zum 30.9.	<u>29.221.723,29</u>	<u>30.794</u>

Die latenten Steuern entwickelten sich wie folgt:

	30.09.2019 EUR	30.09.2018 EUR
Stand zum 1.10.	30.794.145,33	31.500
Erfolgswirksame Veränderung	-1.572.422,04	-706
Erfolgsneutrale Veränderung aus Umgründungen	0,00	0
Stand zum 30.9.	<u>29.221.723,29</u>	<u>30.794</u>

3.2. Passiva

3.2.1. Eigenkapital

Das Grundkapital in Höhe von EUR 330.000.000,00 (VJ: TEUR 330.000) ist in 179.878.402 Stückaktien zerlegt.

Die Gewinnrücklagen betreffen neben der gesetzlichen Rücklage in Höhe von EUR 4.723.734,22 (VJ: TEUR 4.724) freie Rücklagen in Höhe von EUR 1.378.536.123,54 (VJ: TEUR 1.313.315).

Gemäß § 229 Abs 1a UGB wurde für die zum Stichtag 30. September 2019 im Bestand der EVN AG befindlichen eigenen Anteile eine Rücklage durch Umwidmung freier Gewinnrücklagen gebildet. Analog zu den eigenen Anteilen weist diese Rücklage für eigene Anteile zum Bilanzstichtag einen rechnerischen Wert in Höhe von EUR 3.321.119,56 (VJ: TEUR 3.456) aus.

EVN AG, Maria Enzersdorf

Zum Bilanzstichtag wurden 1.810.296 (VJ: 1.883.824) Stück eigene Anteile mit einem rechnerischen Wert von EUR 3.321.119,56 (VJ: TEUR 3.456) ausgewiesen. Im Geschäftsjahr 2018/19 wurden 73.528 Stück eigene Aktien an Mitarbeiter übertragen.

3.2.2. Investitionszuschüsse

Die Investitionszuschüsse haben sich im Geschäftsjahr 2018/19 wie folgt entwickelt:

	Stand 01.10.2018 EUR	Zuführung EUR	Verbrauch EUR	Abgang EUR	Stand 30.09.2019 EUR
<u>Sachanlagen</u>					
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	3.834,59	0,00	2.556,39	1.278,20	0,00
Summe Investitionszuschüsse	3.834,59	0,00	2.556,39	1.278,20	0,00

3.2.3. Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen in Höhe von EUR 515.180.418,63 (VJ: TEUR 574.073) betreffen im Wesentlichen die Vorsorgen für:

	30.09.2019 EUR	30.09.2018 TEUR
Sonstige Verpflichtungsrisiken	436.321.750,83	423.588
CO2-Zertifikate	22.548.563,41	16.639
kurzfristige Personalverpflichtungen	22.002.079,09	22.487
Strombezugs-/absatzgeschäfte	20.652.627,31	97.554
Anteilige Jubiläumsgelder	9.223.611,00	8.617
Kohlebezugsgeschäfte	2.146.462,72	516
Noch nicht fakturierte Lieferungen und Leistungen	1.462.433,57	3.737
Gasbezugs-/absatzgeschäfte	822.890,70	335
Prozessrisiken	0,00	600
	<u>515.180.418,63</u>	<u>574.073</u>

3.2.4. Verbindlichkeiten

	Restlaufzeit			Bilanzwert 30.09.2019 EUR
	< 1 Jahr EUR	1-5 Jahre EUR	> 5 Jahre EUR	
1. Anleihen	0,00	399.370.652,53	125.000.000,00	524.370.652,53
Vorjahr in TEUR	30.000	300.000	224.371	554.371
2. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	41.317.073,18	36.768.292,72	186.097.560,92	264.182.926,82
Vorjahr in TEUR	28.667	70.768	193.415	292.850
3. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	0,00	0,00	0,00	0,00
Vorjahr in TEUR	1.094	320	0	1.414
4. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	9.653.664,48	0,00	0,00	9.653.664,48
Vorjahr in TEUR	24.668	4	0	24.672
5. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	472.967.504,74	24.000,00	85.000,00	473.076.504,74
Vorjahr in TEUR	597.896	24	91	598.011
6. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	104.024.580,18	0,00	0,00	104.024.580,18
Vorjahr in TEUR	233.748	0	0	233.748
7. Sonstige Verbindlichkeiten	29.489.610,07	6.576.095,64	1.547.618,67	37.613.324,38
Vorjahr in TEUR	26.464	541	7.578	34.583
	657.452.432,65	442.739.040,89	312.730.179,59	1.412.921.653,13
Vorjahr in TEUR	942.537	371.658	425.454	1.739.649

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 12.893.639,53 (VJ: TEUR 7.920) sowie sonstige Verbindlichkeiten in Höhe von EUR 460.182.865,21 (VJ: TEUR 590.091).

Die Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, enthalten sonstige Verbindlichkeiten in Höhe von EUR 103.902.912,70 (VJ: TEUR 232.824). In den sonstigen Verbindlichkeiten sind EUR 61.775.000,00 (VJ: TEUR 153.138) aus kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten im Zusammenhang mit dem Cash Pooling aus-gewiesen.

Im Posten Sonstige Verbindlichkeiten sind Aufwendungen in Höhe von EUR 21.080.905,87 (VJ: TEUR 24.744) enthalten, die erst nach dem Bilanzstichtag zahlungswirksam werden.

3.2.5. Passive Rechnungsabgrenzung

Sonstige Abgrenzungen	30.09.2019 EUR	30.09.2018 TEUR
Refinanzierungstransaktionen	394.591,79	691
Zinsswaps	253.781,16	393
	<u>648.372,95</u>	<u>1.084</u>

3.2.6. Haftungsverhältnisse

	30.09.2019 EUR	30.09.2018 TEUR
Bürgschaften	0,00	10
Bankgarantien	49.914.668,36	35.534
Patronatserklärungen	0,00	0
Sonstige Haftungsverhältnisse	719.666.003,56	724.599
	<u>769.580.671,92</u>	<u>760.143</u>
davon gegenüber verbundenen Unternehmen	646.714.002,27	638.607
davon gegenüber assoziierten Unternehmen	80.013.050,02	79.116

Die hierunter ausgewiesenen Eventualverbindlichkeiten entfallen im Wesentlichen auf Haftungen für von Banken für die eigene Geschäftstätigkeit und jene von Tochtergesellschaften ausgestellte Garantien, auf Haftungen für Finanzierungen von Tochtergesellschaften, auf Einzahlungsverpflichtungen gegenüber verbundenen Unternehmen sowie auf übernommene Haftungen gegenüber Banken für Kundenkredite.

Für das im Eigentum der VERBUND-Austrian Hydro Power AG (vormals „Donaukraft“) stehende Kraftwerk Freudenua wurden Refinanzierungstransaktionen abgeschlossen. Bei diesen Transaktionen hat sich die EVN AG verpflichtet, in bestimmten Verzugs- und Verlustfällen an die Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft (Verbund AG) Kostenersatz zu leisten.

Für die im Auftrag der EVN AG getätigten Geschäfte der ENERGIEALLIANZ Austria GmbH für den Eigenhandel sowie die Beschaffung von Elektrizität und Gas wurden gegenüber den Handelspartnern Patronatserklärungen erteilt. Die Eventualverbindlichkeiten hierfür werden in Höhe des tatsächlichen Risikos für die EVN AG angesetzt. Dieses Risiko bemisst sich an Veränderungen zwischen vereinbartem Preis und aktuellem Marktpreis, wobei sich bei Beschaffungsgeschäften ein Risiko nur bei gesunkenen Marktpreisen und bei Absatzgeschäften ein Risiko nur bei gestiegenen Marktpreisen ergibt. Dementsprechend kann sich das Risiko aufgrund von Marktpreisänderungen nach dem Stichtag entsprechend verändern. Aus dieser Risikobewertung resultierte per 30. September 2019 eine Eventualverbindlichkeit in Höhe von EUR 11.420.800,00 (VJ: TEUR 8.531). Das dieser Bewertung zugrunde liegende Nominalvolumen der Garantien betrug EUR 289.000.000,00. Zum 31. Oktober 2019 betrug das Risiko betreffend Marktpreisänderungen EUR 13.895.541,00 bei einem zugrunde liegenden Nominalvolumen von EUR 289.000.000,00.

Die EVN AG hat für ihre Tochtergesellschaften EVN Trading South East Europe EAD und EVN Bulgaria Toploficatsia EAD zur Sicherstellung der Unternehmensfortführung für die nächsten 12 Monate eine harte Patronatserklärung abgegeben.

3.2.7. Art, Zweck und finanzielle Auswirkungen sonstiger nicht in der Bilanz ausgewiesener oder angegebener Geschäfte

Die Gesellschaft hat im Geschäftsjahr folgende wesentliche Verträge mit Wirkung für die Folgeperioden abgeschlossen:

1. Kontrahierung von Gasspeichernutzungsmöglichkeiten im Umfang von 200 MW für den Zeitraum 01.04.2020 bis 31.03.2021.
2. Abschluss von Großhandelskontrakten Strom mit Lieferung nach dem 30.09.2019 mit einer Nettoverkaufsmenge von 196.616 MWh. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 37 Einzeltransaktionen.
3. Abschluss von Großhandelskontrakten über den Bezug von CO₂-Zertifikaten mit Lieferung nach dem 30.09.2019 mit einer Liefermenge von 40 tsd t. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 17 Einzeltransaktionen.
4. Abschluss von Großhandelskontrakten Erdgas mit Lieferung nach dem 30.09.2019 mit einer Nettoverkaufsmenge von 1.153.832 MWh. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 36 Einzeltransaktionen.
5. Abschluss eines derivativen Geschäfts für Kohle zur Risikominderung der Stromproduktion aus Kohlekraftwerken mit einer Menge von 24 tsd t.

Hinsichtlich der wertmäßigen Auswirkung der derivativen Verträge wird auf den Abschnitt zu den derivativen Finanzinstrumenten verwiesen.

3.2.8. Finanzinstrumente

Die Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze sind beim jeweiligen Bilanzposten angeführt. Käufe und Verkäufe von Finanzinstrumenten werden zum Settlement-Stichtag gebucht.

Langfristige Veranlagungen dienen dem Aufbau des für das Sozialkapital erforderlichen Deckungsstocks und erfolgen im Rahmen von extern verwalteten Investmentfonds.

Das Kreditrisiko von Forderungen entspricht den in der Bilanz ausgewiesenen, um vorgenommene Wertberichtigungen reduzierten Wertansätzen.

Alle Finanzinstrumente werden sofort nach Abschluss in einem Risikomanagementsystem erfasst. Dies ermöglicht einen tagesaktuellen Überblick über alle wesentlichen Risikokennzahlen. Für das Risiko-Controlling wurde zudem eine eigene Stabsstelle eingerichtet, die laufend Risikoanalysen basierend auf der Value-at-Risk-Methode erstellt.

Derivative Finanzinstrumente dienen in erster Linie der Absicherung des Unternehmens gegen Marktpreisänderungs-, Liquiditäts-, Wechselkurs- und Zinsänderungsrisiken. Strategisches Ziel ist die Kontinuität des operativen wie des Finanzergebnisses. Darüber hinaus werden vereinzelt Möglichkeiten genutzt, die ein höheres Risiko enthalten und einen höheren Ertrag versprechen.

Die Nominalwerte sind die saldierten Summen der zu den jeweiligen Finanzderivaten gehörenden Einzelpositionen zum Bilanzstichtag. Sie entsprechen zwar den zwischen den Vertragspartnern vereinbarten Beträgen, sind jedoch kein Maßstab für das Risiko des Unternehmens aus dem Einsatz dieser Finanzinstrumente. Das Risikopotenzial umfasst insbesondere Schwankungen der zugrunde liegenden Marktparameter. Die Bewertung der Finanzinstrumente erfolgt mittels von Börsenpreisen abgeleiteten Forwardpreiskurven,

EVN AG, Maria Enzersdorf

Wechselkursen, Zinsstrukturkurven. Das Kreditrisiko der Vertragspartner findet dabei Berücksichtigung.

Für derivative Finanzinstrumente werden die Nominalwerte sowie die aktuellen Marktwerte (Fair Values) angegeben.

Die derivativen Finanzinstrumente setzen sich zum Bilanzstichtag wie folgt zusammen und sind in den folgenden Bilanzpositionen erfasst:

Derivative Finanzinstrumente mit Sicherungsbeziehung				
	Nominalwert in Mio JPY		Marktwert in Mio EUR	
	30.09.2019	30.09.2018	30.09.2019	30.09.2018
Währungsswaps				
JPY (1 bis 5 Jahre)	10.000,0	12.000,0	6,6	-4,8

Die in obiger Tabelle ausgewiesenen Währungsswaps sind Cross-Currency Swaps zur Absicherung der Zins- und Währungsrisiken der in fremder Währung begebenen Anleihe (JPY-Anleihe). Die Laufzeit der Währungsswaps ist ident mit der Laufzeit der Anleihe bis 2024.

Im Berichtszeitraum kam es zu einer Reduktion der Cross-Currency Swaps von 12 Mrd. auf 10 Mrd. JPY., da ein Cross-Currency Swap über 2 Mrd. JPY mit einer Bank abgeschlossen wurde, die mittlerweile einen Abwicklungsauftrag hat, und die entsprechende Cross-Currency Swap Vereinbarung ein beiderseitiges vorzeitiges Kündigungsrecht im Jänner 2019 vorsah, von dem Gebrauch gemacht wurde. Für den aufgelösten Cross-Currency Swap wurde zum Auflösungszeitpunkt im Jänner 2019 die Sicherungsbeziehung beendet und der erfolgswirksame Auflösungsbetrag seitens EVN AG vereinnahmt.

Die Effektivität der Sicherungsbeziehung der verbliebenen Cross-Currency Swaps wird zumindest quartalsweise geprüft. Retrospektiv erfolgt diese Prüfung mittels Dollar-Offset-Methode, prospektiv wird die Critical-Terms-Match-Methode angewandt. Per 30.09.2019 beträgt die auf das Zinsrisiko bezogene Effektivität 95%, die auf das Währungsrisiko bezogene Effektivität befindet sich nahe 100%.

Eine dokumentierte Widmung der Verträge wurde vollzogen, indem das abzusichernde Risiko identifiziert, der Beginn der Sicherungsbeziehung festgelegt und das Vorliegen aller materiellen Voraussetzungen nachvollziehbar begründet wurde. In materieller Hinsicht gilt hier dazu, dass die Sicherungsgeschäfte die qualitative Eignung des abgesicherten Grundgeschäfts besitzen, ein Absicherungsbedarf auf Basis des Preisänderungsrisikos aus dem Grundgeschäft vorliegt, eine bestehende Absicherungsstrategie existiert und die Derivate qualitativ geeignet als Sicherungsinstrument sind.

Für derivative Instrumente mit negativem Marktwert wird keine Drohverlustrückstellung gebildet, sofern eine Sicherungsbeziehung mit den jeweils zugrundeliegenden Geschäften besteht.

Derivative Finanzinstrumente ohne Sicherungsbeziehung	Nominalwert in Mio EUR		Marktwert in Mio EUR			
	30.09.2019	30.09.2018	30.09.2019	Anteil > 12 Monate	30.09.2018	Anteil > 12 Monate
Kohleswaps	28,4	58,7	-1,6	-0,2	22,9	6,2
Forwards Strom	58,1	107,9	-13,8	-3,8	-62,2	-22,2
Forwards mit Collateral / Futures physisch Strom	16,0	37,8	-3,0	-0,3	-24,9	-6,4
Forwards Gas	23,7	1,3	2,4	0,0	2,2	0,0
Forwards CO²-Zertifikate	0,3	0,3	0,6	0,0	0,5	0,5
Forwards mit Collateral / Futures physisch CO²-Zertifikate	22,5	30,9	33,3	5,2	46,8	27,1

Für derivative Finanzinstrumente mit negativem Marktwert, die keiner Sicherungsbeziehung zugeordnet sind, werden in Summe Drohverlustrückstellungen in Höhe von TEUR 20.789 (VJ: TEUR 97.318) über die Aufwendungen für bezogene Leistungen (Fremdstrombezug und Energieträger) gebildet.

4. ERLÄUTERUNGEN ZUR GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG

4.1. Umsatzerlöse

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Umsatzerlöse gegliedert nach Absatzmärkten:		
Inland	504.588.429,83	437.092
Ausland	55.558.940,20	47.424
	<u>560.147.370,03</u>	<u>484.517</u>
	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Umsatzerlöse gegliedert nach Tätigkeitsbereichen:		
Stromerlöse	300.115.151,75	213.200
Leistungsverrechnung im Konzern	177.658.987,70	170.292
Gaserlöse	69.037.877,38	66.189
Heizölerlöse	8.131.102,92	0
Kundenaufträge	2.534.750,24	5.703
Auflösung von Baukostenzuschüssen	1.476.872,49	14.307
Sonstige übrige Erlöse	609.503,27	812
Lichtserviceprojekte	583.124,28	669
Wärmeerlöse	0,00	13.345
	<u>560.147.370,03</u>	<u>484.517</u>

4.2. Sonstige betriebliche Erträge

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Wertberichtigung	3.575.762,99	1.674
Schadensvergütungen	240.967,17	183
Sonstige Erträge aus Vorjahren	93.452,47	37
Projektförderungen	77.235,50	68
Sonstige Erträge	24.659,66	386
Investitionszuschüsse	3.834,59	3.057
	<u>4.015.912,38</u>	<u>5.405</u>

4.3. Personalaufwand

In den Gehältern sind nachstehende Komponenten enthalten:

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Dotierung der Rückstellung für Jubiläumsgelder in Gehältern	436.836,53	963
Dotierung der Rückstellung für Deputate in Gehältern	1.363.384,51	152

Betreffend Altersversorgung ergaben sich aufgrund der Dotierung von Rückstellungen Aufwendungen in Höhe von EUR 19.248.065,27 (VJ: Aufwendungen in Höhe von TEUR 7.699) sowie Aufwendungen in Höhe von EUR 3.014.590,53 (VJ: Aufwendungen in Höhe von TEUR 2.952) betreffend beitragsorientierte Pensionsvorsorgen.

Für Abfertigungen (ohne Leistungen an Mitarbeitervorsorgekassen) ergaben sich aufgrund der Dotierung von Rückstellungen Aufwendungen in Höhe von EUR 3.793.116,74 (VJ: Aufwendungen in Höhe von TEUR 952).

4.4. Sonstige betriebliche Aufwendungen

In den übrigen sonstigen betrieblichen Aufwendungen in Höhe von EUR 33.216.169,16 (VJ: TEUR 62.950) sind im Wesentlichen enthalten:

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Werbeaufwand	9.489.920,69	10.174
Leistungsverrechnung im Konzern	6.942.702,99	9.367
Reisekosten	2.792.246,35	2.708
Beratungsleistungen	2.752.655,52	4.598
Sonstige übrige Aufwendungen	2.473.907,02	2.025
Forderungsabschreibungen	2.380.163,18	2.180
Porto- und Fernmeldeaufwand	2.106.273,13	1.864
Weiterbildung und Tagungsaufwand	1.637.171,72	1.961
Mitgliedsbeiträge und Umlagen	1.105.017,05	1.156
Versicherungsaufwand	513.281,49	1.748
Mieten und Benützungsentgelte	468.095,62	338
Sonstige Konzernleistungen	295.479,73	10.675
Restbuchwerte aus Anlagenabgängen	259.254,67	14.156
	<u>33.216.169,16</u>	<u>62.950</u>

Die Angabe der auf das Geschäftsjahr entfallenden Aufwendungen für den Abschlussprüfer gemäß § 238 Abs 1 Z 18 unterbleibt, da eine derartige Information im Konzernabschluss der EVN AG enthalten ist.

4.5. Erträge aus Beteiligungen

Die Ergebnisse des Geschäftsjahres 2018/19 der verbundenen Unternehmen EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH, EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH, der EVN Kraftwerks- und Beteiligungsgesellschaft mbH, der EVN Wasser Gesellschaft m.b.H sowie der EVN Finanzservice GmbH wurden im Finanzergebnis phasenkongruent erfasst.

4.6. Aufwendungen aus Finanzanlagen und aus Wertpapieren des Umlaufvermögens

Die Aufwendungen aus verbundenen Unternehmen in Höhe von EUR 3.135.575,25 (VJ: TEUR 8.582) beinhalten im Wesentlichen Abschreibungen von Anteilen an verbundenen Unternehmen.

4.7. Zinsen und ähnliche Aufwendungen

In diesem Posten sind Zinskomponenten aus der Abzinsung von Sozialkapitalrückstellungen in Höhe von EUR 2.292.156,20 (VJ: TEUR 2.170) enthalten.

4.8. Steuern vom Einkommen

	2018/19 EUR	2017/18 TEUR
Körperschaftsteuer Inland laufendes Jahr	34.874.520,39	16.876
Körperschaftsteuer Vorjahre	7.921.626,10	1.263
Körperschaftsteuer Ausland laufendes Jahr	-488.675,65	1.380
	-	
Steuerertrag aus der Gruppenbesteuerung	38.980.508,19	-38.509
latente Körperschaftsteuer	1.572.422,04	706
	<u>4.899.384,69</u>	<u>-18.284</u>

5. Ergänzende Angaben**5.1. Mitarbeiter (im Jahresdurchschnitt)**

Die durchschnittliche Zahl der Arbeitnehmer (ausschließlich Angestellte) während des Geschäftsjahres betrug 632 (VJ: 641).

5.2. Mitglieder des Vorstandes und des Aufsichtsrates

Die Gesamtbezüge der aktiven Vorstandsmitglieder betragen im Geschäftsjahr TEUR 1.252 (VJ: TEUR 1.176), an ehemalige Vorstandsmitglieder bzw. deren Hinterbliebene wurden TEUR 4.019 (VJ: TEUR 1.972) bezahlt.

Für Abfertigungen und Pensionen ergibt sich für Vorstand und leitende Angestellte ein Mehraufwand in Höhe von EUR 4.530.720,44 (VJ: Ertrag TEUR -2.898), für die übrigen Arbeitnehmer ein Mehraufwand in Höhe von EUR 21.954.066,31 (VJ: Aufwand TEUR 14.897).

Die Aufsichtsratsvergütungen betragen im Berichtsjahr EUR 153.800,00 TEUR (VJ: TEUR 147).

An den Beirat für Umwelt und soziale Verantwortung wurden im Berichtszeitraum Vergütungen in Höhe von EUR 101.800,00 (VJ: TEUR 102) ausbezahlt.

Den Organen der Gesellschaft wurden keine Kredite gewährt, und es wurden keine Haftungen übernommen.

5.3. Sonstige Erläuterungen

EIWOG-Angaben

Geschäfte im Sinne des § 8 Abs 3 EIWOG bzw. § 8 Abs 3 GWG werden insbesondere mit folgenden verbundenen Elektrizitäts- bzw. Erdgasunternehmen getätigt: Netz Niederösterreich GmbH, evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H, EVN Wärme GmbH, EVN Energievertrieb GmbH & Co KG sowie ENERGIEALLIANZ Austria GmbH.

5.4. Wesentliche Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Nach dem Bilanzstichtag sind keine wesentlichen Ereignisse eingetreten.

5.5. Ergebnisverwendung

Es wird vorgeschlagen, unter Berücksichtigung der eigenen Anteile in Höhe von 1.810.296 Stück, aus dem Bilanzgewinn in Höhe von EUR 89.117.624,28 einen Betrag in Höhe von EUR 89.034.053,00, das entspricht einer Dividende von EUR 0,50 je Aktie, auszuschütten und den verbleibenden Betrag auf neue Rechnung vorzutragen.

5.6. Angaben zu Organen der Gesellschaft

Aufsichtsrat:

Präsidentin:

Mag. Bettina Glatz-Kremsner

Vizepräsidenten:

Dr. Norbert Griesmayr

Mag. Willi Stiowicek

Mitglieder:

Direktor Dieter Lutz

Dipl.-Ing. Angela Stransky

Kommerzialrat Mag. Philipp Gruber

Dr. Johannes Zügel

Votr. Hofrat Dr. Reinhard Meißl

Mag. Susanne Scharnhorst

Univ.-Prof. Dipl.-Ing. Dr. Friedrich Zibuschka

Arbeitnehmervertreter:

Zentralbetriebsratsvorsitzender Vizepräsident
Franz Hemm (bis 13.05.2019)

Zentralbetriebsratsvorsitzender Kammerrat
Uwe Mitter (seit 14.05.2019)

Zentralbetriebsratsvorsitzender Ing. Paul
Hofer

stv. Zentralbetriebsratsvorsitzender Kammerrat
Manfred Weinrichter (bis 13.05.2019)

stv. Zentralbetriebsratsvorsitzender
Friedrich Bußlehner

Betriebsratsvorsitzende Dipl.-Ing. Irene Pugi
(seit 14.05.2019)

stv. Betriebsratsvorsitzende Mag. Dr. Monika
Fraißl

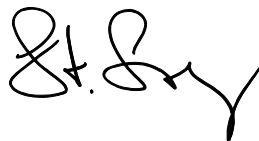
Vorstand:

Vorstandsdirektor Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA – Sprecher des Vorstandes

Vorstandsdirektor Dipl.-Ing. Franz Mittermayer

Maria Enzersdorf, am 18. November 2019

Der Vorstand



Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA



Dipl.-Ing. Franz Mittermayer

Bericht des Aufsichtsrats

Bericht des Aufsichtsrats

Die konsequente Ausrichtung der EVN auf regulierte und stabile Geschäftsfelder sowie deren selektive und behutsame Ergänzung um Aktivitäten mit höherem Ertrag-Risiko-Profil gewährleisten eine grundsätzliche Kapitalstruktur, die sich nicht zuletzt in den Bonitätsbeurteilungen der Rating-Agenturen widerspiegelt. Der Aufsichtsrat sieht die EVN daher strategisch und wirtschaftlich gut für die Zukunft gerüstet.

Nach eingehender Analyse entschied sich das Management der EVN im Geschäftsjahr 2018/19 angesichts der aktuellen ökonomischen Rahmenbedingungen für die vorzeitige Beendigung der Stromerzeugung im Steinkohlekraftwerk Dürnrohr. Als Aufsichtsrat unterstützen wir diesen Schritt ausdrücklich und begrüßen den positiven Beitrag dieser Maßnahme zum Umwelt- und Klimaschutz. Einsatz und Leidenschaft für eine saubere Energiezukunft prägen aber auch in vielen anderen Bereichen die Strategie der EVN. Hervorheben möchte ich hier vor allem zwei Aspekte: Einerseits die weiterhin hohen Investitionen in den dynamischen Ausbau der Windkraft – hier hat die EVN ihr Mittelfristziel von rund 370 MW installierter Leistung bereits heuer und damit ein Jahr früher erreicht als ursprünglich geplant. Auf der anderen Seite trägt die EVN durch ihre Investitionen in die Netzinfrastruktur entscheidend dazu bei, die von Politik und Öffentlichkeit gewünschte stärkere Einspeisung dezentral erzeugter erneuerbarer Energie in der österreichischen Energiewirtschaft zu verwirklichen.

Erfüllung der Aufgaben

Der Aufsichtsrat hat die strategischen Schritte der EVN im Rahmen seiner Verantwortung und Befugnis aktiv begleitet und unterstützt. Er hat im Berichtszeitraum in vier Plenarsitzungen sowie in fünf Sitzungen seiner Ausschüsse die ihm nach Gesetz und Satzung obliegenden Aufgaben und Befugnisse wahrgenommen. Durch die Berichte des Vorstands wurde der Aufsichtsrat regelmäßig, zeitnah und umfassend über alle relevanten Fragen der Geschäftsentwicklung, einschließlich der Risikolage und des Risikomanagements der Gesellschaft und wesentlicher Konzernunternehmen, informiert. Insbesondere auf Grundlage dieser Berichterstattung hat der Aufsichtsrat die Geschäftsführung des Vorstands laufend überwacht und begleitend unterstützt. Die Kontrolle, die im Rahmen einer offenen Diskussion zwischen Vorstand und Aufsichtsrat stattfand, hat zu keinen Beanstandungen Anlass gegeben. Anregungen des Aufsichtsrats wurden vom Vorstand aufgegriffen.

Änderungen im Aufsichtsrat

Frau Dipl.-Ing. Irene Pugn und Herr Uwe Mitter wurden mit Wirkung vom 14. Mai 2019 für die ausgeschiedenen Herren Manfred Weinrichter und Franz Hemm als Arbeitnehmervertreter in den Aufsichtsrat entsandt.

Konsolidierter Corporate Governance-Bericht, Österreichischer Corporate Governance Kodex

Die KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, hat den konsolidierten Corporate Governance-Bericht gemäß § 96 Abs. 2 AktG der EVN AG geprüft und hierüber an den Vorstand und an den Aufsichtsrat Bericht erstattet. Der Aufsichtsrat hat in seiner Sitzung vom 11. Dezember 2019 auf Basis des Berichts des Prüfungsausschusses vom 26. November 2019 gemäß § 96 AktG den konsolidierten Corporate Governance-Bericht gemäß der Stellungnahme des Austrian Financial Reporting and Auditing Committee geprüft; diese Prüfung hat zu keinen Beanstandungen geführt.

Als börsennotiertes Unternehmen bekennt sich die EVN zur Einhaltung des Österreichischen Corporate Governance Kodex. Der Aufsichtsrat hat den Österreichischen Corporate Governance Kodex in der Fassung Jänner 2018 für die EVN ab dem 1. März 2018 in Kraft gesetzt. Der Aufsichtsrat ist bestrebt, den Bestimmungen des Kodex, die den Aufsichtsrat betreffen, konsequent zu entsprechen. In diesem Sinn werden alle Regeln, die die Zusammenarbeit des Aufsichtsrats mit dem Vorstand sowie den Aufsichtsrat selbst betreffen, bis auf eine Abweichung, die im konsolidierten Corporate Governance-Bericht dargestellt ist, eingehalten.

Jahresabschluss und Konzernabschluss

Die zum Abschlussprüfer für das Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2018 bis zum 30. September 2019 bestellte KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, hat den nach den österreichischen Rechnungslegungsvorschriften erstellten Jahresabschluss der EVN AG zum 30. September 2019 sowie den Lagebericht des Vorstands geprüft. Sie hat über das Ergebnis der Prüfung schriftlich berichtet und den uneingeschränkten Bestätigungsvermerk erteilt.

Der Aufsichtsrat hat den Prüfbericht des Abschlussprüfers erhalten und geprüft. Der Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats hat dem Aufsichtsrat gemäß § 92 AktG über das Ergebnis der Abschlussprüfung und dessen Auswirkungen auf die Finanzberichterstattung sowie über die Zusatzberichterstattung des Abschlussprüfers gemäß Art. 11 der Verordnung (EU) Nr. 537/2014 (Abschlussprüfungsverordnung) berichtet.

Nach eingehender Prüfung und Erörterung im Prüfungsausschuss sowie im Aufsichtsrat billigte der Aufsichtsrat den vom Vorstand vorgelegten Jahresabschluss zum 30. September 2019 samt Anhang, Lagebericht und konsolidierten Corporate Governance-Bericht sowie den Vorschlag für die Verwendung des Bilanzgewinns. Damit ist der Jahresabschluss zum 30. September 2019 gemäß § 96 Abs. 4 AktG festgestellt.

Der Konzernabschluss wurde nach den International Financial Reporting Standards (IFRS) aufgestellt, ebenfalls von der KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, geprüft und mit dem uneingeschränkten Bestätigungsvermerk versehen. Der Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats hat den Konzernabschluss samt Konzernlagebericht geprüft und dem Aufsichtsrat darüber berichtet; dieser hat den Konzernabschluss samt Konzernlagebericht zustimmend zur Kenntnis genommen.

Die KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, hat den eigenständigen nichtfinanziellen Bericht zum Konzernabschluss, den die EVN zur Erfüllung der Anforderungen des NaDiVeG zur Angabe nichtfinanzieller und die Diversität betreffender Informationen erstellt hat, einer sonstigen Prüfung mit begrenzter Sicherheit unterzogen. Die KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, hat über das Ergebnis schriftlich berichtet und einen Bericht über die unabhängige Prüfung der nichtfinanziellen Informationen vorgelegt.

Die im Lagebericht zum Jahresabschluss der EVN AG enthaltene nichtfinanzielle Erklärung wurde im Rahmen der Abschlussprüfung von der KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, dahingehend gelesen, ob sie angesichts des bei der Prüfung gewonnenen Verständnisses wesentlich im Widerspruch zum Jahresabschluss steht oder sonst wesentlich falsch dargestellt erscheint. Über die Ergebnisse hat die KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Wien, gemeinsam mit den Ergebnissen der Jahresabschlussprüfung der EVN AG schriftlich berichtet.

Abschließend dankt der Aufsichtsrat dem Vorstand und allen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern des EVN Konzerns für ihren Einsatz und ihr Engagement im Geschäftsjahr 2018/19. Besonderer Dank gilt auch den Aktionärinnen und Aktionären, den Kundinnen und Kunden sowie den Partnern der EVN für das entgegengebrachte Vertrauen.

Maria Enzersdorf, am 11. Dezember 2019

Für den Aufsichtsrat

Mag. Bettina Glatz-Kremsner
Präsidentin

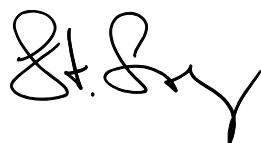
Declaration by the Executive Board pursuant to § 124 (1) no. 3 of the Austrian Stock Exchange Act 2018 (“Börsegesetz 2018”)

The Executive Board of EVN AG certifies to the best of its knowledge that the consolidated financial statements, which were prepared in accordance with the applicable reporting standards, present a true and fair view of the assets, liabilities, financial position and profit or loss of the EVN Group. Furthermore, the Executive Board certifies that the respective management report presents a true and fair view of the development and performance of the business and the position of the EVN Group so as to give a true and fair view of the assets, liabilities, financial position and profit or loss of the Group, together with a description of the principal risks and uncertainties the group faces.

The Executive Board of EVN AG certifies to the best of its knowledge that the separate financial statements, which were prepared in accordance with the applicable reporting standards, present a true and fair view of the assets, liabilities, financial position and profit or loss of the parent company and that the respective management report presents a true and fair view of the development and performance of the business and the position of the company so as to give a true and fair view of the assets, liabilities, financial position and profit or loss of the company, together with a description of the principal risks and uncertainties the company faces.

Maria Enzersdorf, 18 November 2019

EVN AG
The Executive Board



Stefan Szyszkowitz, MBA
Spokesman of the Executive Board



Franz Mittermayer
Member of the Executive Board