

# Anhang

## (1) Angaben zur Form und Darstellung

Der Sitz der RheinEnergie AG (RheinEnergie) ist Köln. Die Gesellschaft ist unter der Nummer HRB 37306 im Handelsregister des Amtsgerichts Köln eingetragen.

Die RheinEnergie ist ein Tochterunternehmen der GEW Köln AG mit Sitz in Köln. Die GEW Köln AG hält 75,78 % (Vorjahr 80,00 %) der Aktien. 24,22 % (Vorjahr 20,00 %) der Anteile entfallen auf Westenergie AG, Essen. Zwischen der RheinEnergie und der GEW Köln AG besteht ein Ergebnisabführungsvertrag. Die GEW Köln AG hat der Gesellschaft gemäß § 20 AktG mitgeteilt, dass ihr die Mehrheit der Aktien an der RheinEnergie gehört.

Zwischen der RheinEnergie und der GEW Köln AG als Organträgerin besteht eine körperschafts- und gewerbesteuerliche Organschaft. Umsatzsteuerlich besteht über die GEW Köln AG mit der Stadtwerke Köln GmbH als Organträgerin eine Organschaft.

Der Jahresabschluss wird nach den für große Kapitalgesellschaften maßgeblichen Rechnungslegungsvorschriften des Handelsgesetzbuches und des Aktiengesetzes unter Berücksichtigung der ergänzenden Regelungen des Gesetzes über die Elektrizitäts- und Gasversorgung (EnWG) vom 7. Juli 2005 aufgestellt.

Gemäß § 6b Abs. 3 EnWG stellt die RheinEnergie mit der Erstellung des Jahresabschlusses für jeden der in § 6b Abs. 3 Satz 1 Nr. 1 – 6 EnWG genannten Tätigkeitsbereiche jeweils eine den für Kapitalgesellschaften geltenden handelsrechtlichen Vorschriften entsprechende Bilanz sowie Gewinn- und Verlustrechnung auf.

Um die Übersichtlichkeit der Darstellung zu verbessern, werden einzelne Posten in der Bilanz und in der Gewinn- und Verlustrechnung hinzugefügt oder zusammengefasst. Zusammengefasste Posten sind im Anhang gesondert ausgewiesen. Angaben zur Mitzugehörigkeit zu anderen Posten und „Davon-Vermerke“ werden ebenfalls an dieser Stelle gemacht.

Für die Gliederung der Gewinn- und Verlustrechnung wird das Gesamtkostenverfahren gewählt.

Die Bilanz und die Gewinn- und Verlustrechnung werden in Euro aufgestellt; die Beträge im Anhang werden in Tausend Euro (T€) angegeben.

## (2) Gesellschaftsrechtliche Änderungen

Die Vereinbarungen zur Rheinlandkooperation wurden im Berichtsjahr rechtlich wirksam umgesetzt. In diesem Zusammenhang wurden ländliche Beteiligungen der RheinEnergie und der Westenergie AG in die rhenag AG eingebracht. An der rhenag AG hält die RheinEnergie hiernach 54,42 % (Vorjahr 33,33 %) der Anteile. Des Weiteren hat die Westenergie AG über Kapitalmaßnahmen und Einbringungen in die RheinEnergie ihre Anteilsquote von 20,00 % auf 24,22 % erhöht. Somit hält die GEW Köln AG 75,78 % der Anteile an der RheinEnergie.

## (3) Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Entgeltlich erworbene **immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens** werden zu Anschaffungskosten abzüglich planmäßiger Abschreibungen oder dem niedrigeren am Bilanzstichtag beizulegenden Wert bewertet. Selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände werden nicht aktiviert.

**Sachanlagen** werden zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten abzüglich planmäßiger Abschreibungen oder dem niedrigeren am Bilanzstichtag beizulegenden Wert bewertet. Die Herstellungskosten umfassen Einzelkosten und angemessene Teile der Gemeinkosten; Fremdkapitalzinsen sind nicht einbezogen. Investitionsförderungen mindern unmittelbar die Anschaffungs- oder Herstellungskosten. Bis zum 31. Dezember 2007 erfolgten, soweit steuerlich zulässig, die Abschreibungen nach der degressiven Methode mit Übergang zur linearen Abschreibung, sobald diese zu höheren Abschreibungen führen. Seit dem 1. Januar 2008 werden Zugänge grundsätzlich nur noch linear abgeschrieben.

Die den planmäßigen Abschreibungen zugrunde gelegten Nutzungsdauern richten sich im Wesentlichen nach den allgemeinen sowie für die Energiewirtschaft anzuwendenden amtlichen Abschreibungstabellen. Die Nutzungsdauern der wichtigsten Anlagengüter betragen:

	Jahre
Immaterielle Vermögensgegenstände	3 bis 5
Gebäude	33,3
Außenanlagen	15 bis 19
Erzeugungs-, Gewinnungs- und Bezugsanlagen	15 bis 20
Umspannungs- und Speicheranlagen	20
Leitungsnetze ohne Telekommunikationsnetze	25 bis 40
Telekommunikationsnetze	15 bis 20
Fuhrpark	6 bis 12

Geringwertige Anlagegüter bis zu einem Netto-Einzelwert von 250 € werden im Jahr des Zugangs als Aufwand erfasst und voll abgeschrieben. Für Anlagegüter mit einem Netto-Einzelwert von mehr als 250 € bis 1.000 € wird der jährlich steuerlich zu bildende Sammelposten aus Vereinfachungsgründen in die Handelsbilanz übernommen. Von den jährlichen Sammelposten werden entsprechend den steuerlichen Vorschriften pauschalierend jeweils 20 % p.a. in dem Jahr, für dessen Zugänge der Sammelposten gebildet wurde, und den vier darauffolgenden Jahren abgeschrieben.

**Finanzanlagen** werden zu Anschaffungskosten oder bei dauerhafter Wertminderung zu dem niedrigeren am Bilanzstichtag beizulegenden Wert angesetzt. Wurden in Vorjahren Wertberichtigungen vorgenommen und sind die Gründe für die Wertminderung in der Zwischenzeit ganz oder teilweise entfallen, erfolgt eine Wertaufholung bis höchstens zu den Anschaffungskosten. Sofern Ausleihungen unverzinslich oder niedrig verzinslich sind, werden sie zum Barwert ausgewiesen.

**Vorräte** werden zu den durchschnittlichen Anschaffungs- oder Herstellungskosten unter Beachtung des Niederstwertprinzips bewertet. Die Herstellungskosten umfassen neben den Einzelkosten auch angemessene Teile der Gemeinkosten. Bestandsrisiken, die sich aus der Lagerdauer und einer geminderten Verwertbarkeit ergeben, werden durch angemessene Wertabschläge berücksichtigt. Die unentgeltlich zugeteilten CO<sub>2</sub>-Zertifikate der Periode 2013 bis 2023 werden abweichend von diesem Grundsatz zum jeweiligen Bilanzstichtag mit 0 € bewertet. Die entgeltlich erworbenen CO<sub>2</sub>-Zertifikate werden nach dem LiFo-Verbrauchs-folgeverfahren unter Beachtung des Niederstwertprinzips bewertet.

**Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände** werden zum Nennwert bzw. mit dem Barwert bewertet; alle erkennbaren Einzelrisiken und das allgemeine Kreditrisiko werden durch angemessene Abwertungen berücksichtigt. Innerhalb der Forderungen aus Strom-, Gas-, Wärme- und Wasserlieferungen sind erhaltene Netto-Abschlagszahlungen auf den abgegrenzten, noch nicht abgelesenen Verbrauch verrechnet.

**Kassenbestände und Guthaben bei Kreditinstituten** sind zum Nennbetrag angesetzt.

Unter den **Rechnungsabgrenzungsposten** werden Ausgaben oder Einnahmen vor dem Abschlussstichtag ausgewiesen, die Aufwand bzw. Ertrag für eine bestimmte Zeit nach diesem Tag darstellen; sie werden mit dem Nennwert bilanziert.

Hausanschlusskosten und Baukostenzuschüsse werden ab dem 1. Januar 2003 bis zum 31. Dezember 2015 (für Strom und Gas bis 31. Dezember 2006) als Investitionszuwendungen aktivisch abgesetzt und über die Nutzungsdauer der entsprechenden Vermögensgegenstände aufgelöst. Seit dem 1. Januar 2016 werden die Hausanschlusskosten und Baukostenzuschüsse für Wasser, Wärme und öffentliche Beleuchtung als **Investitionszuschüsse** im **Sonderposten** ausgewiesen und über die Nutzungsdauer der entsprechenden Vermögensgegenstände aufgelöst.

Ab 2016 erfolgt die Behandlung der Baukostenzuschüsse sowie der Hausanschlusskostenbeiträge für die eigenen Strom- und Gasnetze für den Zeitraum ab 1. Januar 2007 nach einem Treuhandmodell. Im Außenverhältnis erfolgt die Vereinnahmung durch den Netzbetreiber bei den Endkunden. Über eine vertraglich vereinbarte Treuhandabrede sowie einen Schuldbeitritt mit Erfüllungsübernahme mit der Rheinische NETZGesellschaft mbH wird klargestellt, dass die Einziehung auf Ebene des Netzbetreibers unmittelbar an die RheinEnergie weitergeleitet wird. Diese Baukostenzuschüsse sowie Hausanschlusskostenbeiträge werden somit als **Investitionszuschuss** im **Sonderposten** bilanziert und über die Nutzungsdauer der entsprechenden Vermögensgegenstände aufgelöst.

**Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen** sind auf der Grundlage versicherungsmathematischer Berechnungen unter Berücksichtigung der Richttafeln 2018 G von Prof. Dr. Klaus Heubeck nach dem Anwartschaftsbarwertverfahren (Projected-Unit-Credit-Methode) gebildet. Der von der Deutschen Bundesbank für Dezember 2023 veröffentlichte durchschnittliche Marktzinssatz der vergangenen zehn Jahre, der sich bei einer angenommenen Restlaufzeit von 15 Jahren ergibt (§ 253 Abs. 2 Satz 2 HGB), beträgt 1,82 % und wurde zur Abzinsung verwendet. Die Fluktuation wird mit einer Rate von 2,5 % angesetzt. Im Rahmen weiterer Annahmen werden jährliche Lohn- und Gehaltssteigerungen von 2,5 %, Rentensteigerungen von 2,5 % und Preissteigerungen von 2,0 % berücksichtigt. Der Unterschiedsbetrag gemäß § 253 Abs. 6 HGB beträgt 2,1 Mio. € (Vorjahr 11,1 Mio. €).

**Rückstellungen für Altersteilzeitverpflichtungen sowie Beihilfeverpflichtungen und Jubiläumsrückstellungen** sind auf der Grundlage versicherungsmathematischer Berechnungen unter Berücksichtigung der Richttafeln 2018 G von Prof. Dr. Klaus Heubeck nach dem Anwartschaftsbarwertverfahren (Projected-Unit-Credit-Methode) gebildet. Der von der Deutschen Bundesbank für Oktober 2023 veröffentlichte durchschnittliche Marktzinssatz der vergangenen sieben Jahre, der sich bei einer angenommenen Restlaufzeit von 15 Jahren ergibt (§ 253 Abs. 2 Satz 2 HGB), wurde auf den Dezember interpoliert. Der Zinssatz beträgt 1,75 % und wurde zur Abzinsung verwendet. Die Fluktuation wird mit einer Rate von 2,5 % angesetzt. Im Rahmen weiterer Annahmen werden jährliche Lohn- und Gehaltssteigerungen von 2,5 %, Rentensteigerungen von 2,5 % und Preissteigerungen von 2,0 % berücksichtigt.

Bei den **sonstigen Rückstellungen** werden alle erkennbaren Risiken und ungewisse Verbindlichkeiten sowie drohende Verluste aus schwebenden Geschäften angemessen und ausreichend berücksichtigt. Sie werden in der Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages angesetzt. Gemäß § 253 Abs. 2 Satz 1 HGB werden Rückstellungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr vom Zeitpunkt der voraussichtlichen Inanspruchnahme auf den Bilanzstichtag abgezinst. Die Aufwandsrückstellung in Höhe von 3.214 T€, die gemäß Bilanzrechtsmodernisierungsgesetz (BilMoG) fortgeführt wurde, konnte im Berichtsjahr vollständig in Anspruch genommen werden.

**Verbindlichkeiten** werden zum Erfüllungsbetrag angesetzt.

**Geschäftsvorfälle in fremder Währung** werden mit dem Kurs zum Zeitpunkt der Erstbuchung erfasst. Bei Forderungen und Verbindlichkeiten werden Verluste aus Kursänderungen zum Bilanzstichtag ergebniswirksam berücksichtigt.

Es wurde eine Bewirtschaftungsstrategie festgelegt, die vorsieht, dass im Bereich Sondervertragskunden nur zeitgleich geschlossene Energiebeschaffungs- und Energieabsatzverträge mit gleichem Mengenvolumen mit einem Mindestdeckungsbeitrag zulässig sind. Im Bereich der Privat- und Gewerbekunden wird die Energie überwiegend tranchiert beschafft, so dass die Bewertung von schwebenden Geschäften für Bezugsverträge der tranchierten Beschaffung unter Berücksichtigung der Absatzverträge für Privat- und Gewerbekunden auf Portfolioebene erfolgt. Die Bewertung der übrigen Energiebeschaffungsverträge erfolgt auf Basis der einzelnen wirtschaftlich zusammenhängenden Bezugs- und Absatzverträge.

Zwei variabel verzinsliche Tranchen über 10 Mio. € und 54 Mio. € der in 2023 aufgenommenen Schuldscheindarlehen werden über entsprechende Zinsswap-Geschäfte im Hinblick auf Ihre Wertschwankungen abgesichert. Laufzeiten, Höhe und Indizes der Sicherungsgeschäfte sind mit den aufgenommenen Darlehen identisch, es gleichen sich die Änderungen von Wert- und Zahlungsströmen vollständig aus. Die Sicherungsgeschäfte haben zum Bilanzstichtag einen positiven Marktwert in Höhe von 203 T€ und in Höhe von 1.896 T€. Die Geschäfte stellen Bewertungseinheiten dar, die nach der Einfrierungsmethode abgebildet werden, d.h. Wertschwankungen von Grund- und Sicherungsgeschäften werden nicht erfasst. Die Zinsswaps haben eine Laufzeit von 3 und 5 Jahren.

Als Organgesellschaft weist die Gesellschaft keine aktiven oder passiven latenten Steuern aus.

## Erläuterungen zur Bilanz

### (4) Anlagevermögen

Die Aufgliederung der in der Bilanz zusammengefassten Anlageposten und ihre Entwicklung im Jahr 2023 ergeben sich aus dem Anlagenspiegel.

Der Anteilsbesitz zum 31. Dezember 2023 ist nachstehend aufgeführt:

	Anteil am Kapital %	Eigenkapital T€	Ergebnis T€
Rheinische NETZGesellschaft mbH, Köln <sup>1</sup>	100	85.334	-73.026
RheinEnergie Windkraft GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	59.315	2.446
RheinEnergie HKW Niehl 3 GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	55.000	3
RheinEnergie Trading GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	10.000	150
AGO GmbH Energie + Anlagen, Kulmbach <sup>1</sup>	100	8.692	1.668
RheinEnergie Solar GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	2.525	1.253
RheinEnergie Biokraft Randkanal Nord GmbH & Co. KG, Köln	100	1.774	190
ENERGOTEC Energietechnik GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	307	6
RheinEnergie Biokraft Verwaltungs GmbH, Köln	100	27	0
RheinEnergie HKW Rostock GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	25	320.961
GT-HKW Niehl GmbH, Köln <sup>1</sup>	100	25	-17
RheinEnergie Industrielösungen GmbH, Ludwigshafen <sup>1</sup>	100	25	-12
ENTALO GmbH & Co. KG, Pullach i. Isartal	100	0	-3
Tanke GmbH, Köln <sup>2</sup>	100	947	-1.503
chargecloud GmbH, Köln <sup>2</sup>	65,01	3.636	-979
rhenag Rheinische Energie AG, Köln	54,42	601.131	55.254
BELKAW GmbH, Bergisch Gladbach <sup>2</sup>	50,1	56.478	10.312
Energieversorgung Leverkusen GmbH & Co. KG (EVL), Leverkusen <sup>2</sup>	50	79.737	8.427
RheinWerke GmbH, Düsseldorf <sup>2</sup>	50	5.245	303
Energieversorgung Leverkusen Verwaltungs- und Beteiligungsgesellschaft mbH, Leverkusen <sup>2</sup>	50	68	2
AS 3 Beteiligungs GmbH, Essen <sup>2</sup>	49	24.553	1.535

	Anteil am Kapital %	Eigenkapital T€	Ergebnis T€
Stromkontor Rostock Port GmbH, Rostock <sup>2</sup>	49	7.793	836
Stadtwerke Leichlingen GmbH, Leichlingen <sup>1,2</sup>	49	6.582	1.326
COLONIA-CLUJ-NAPOCA-Energie S.R.L., Cluj-Napoca <sup>2</sup>	33,3	2.604	2.379
GWAdriga GmbH & Co. KG, Berlin <sup>2</sup>	31	697	-2.961
GWAdriga Verwaltungs GmbH, Berlin <sup>2</sup>	31	24	-1
rostock EnergyPort cooperation GmbH, Rostock	24,964	3.496	-913
Stadtwerke Duisburg AG <sup>1,2</sup>	20	219.886	52.942
Energie- und Wasserversorgung Bonn/Rhein-Sieg GmbH, Bonn <sup>1,2</sup>	13,7	159.698	46.979
8KU GmbH, Berlin <sup>2</sup>	12,5	312	27
450MHz Beteiligung GmbH, Erfurt <sup>2</sup>	10	26	92
ASEW Energie und Umwelt Service GmbH & Co. KG, Köln <sup>2</sup>	6,25	1.128	49

<sup>1</sup> Ergebnis vor Abführung und ggf. Ausgleichszahlungen

<sup>2</sup> Vorjahreswerte

**(5) Vorräte**

	31.12.2023 T€	31.12.2022 T€
Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	21.466	14.862
Emissionsberechtigungen	114.239	53.761
Unfertige Leistungen	40.689	15.867
<b>Gesamt</b>	<b>176.394</b>	<b>84.490</b>

Der aus der Vorratsbewertung resultierende Unterschiedsbetrag für Emissionszertifikate zwischen dem LiFo-Verbrauchsfolgeverfahren und dem letzten vor dem Abschlussstichtag bekannten höheren Börsenkurs beläuft sich auf 45.325 T€. Die Unfertigen Leistungen beinhalten Zuschreibungen von 1.645 T€, welche im Materialaufwand erfasst wurden.

**(6) Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände**

	31.12.2023 T€	31.12.2022 T€
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	270.239	380.744
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	257.485	242.698
Sonstige Vermögensgegenstände	402.510	82.648
<b>Gesamt</b>	<b>930.234</b>	<b>706.090</b>

In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen ist auch der abgegrenzte Verbrauch zwischen Ablese- und Bilanzstichtag mit 948.430 T€ (Vorjahr 777.433 T€) enthalten. Die erhaltenen Netto-Abschlagszahlungen in Höhe von 873.608 T€ (Vorjahr 610.405 T€) wurden saldiert. Diese enthalten neben den Zahlungen der Kunden, auch Leistungen gem. Erdgas-Wärme-Soforthilfegesetz, Strompreisbremsengesetz und Erdgas-Wärme-Preisbremsengesetz.

Von den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen betreffen 1.150 T€ (Vorjahr 1.604 T€) Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen und 3.524 T€ (Vorjahr 16.021 T€) Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht. Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr belaufen sich auf 425 T€ (Vorjahr 236 T€).

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen bestehen in Höhe von 257.485 T€ (Vorjahr: 231.749 T€) gegenüber der Stadtwerke Köln GmbH aus dem laufenden Verrechnungsverkehr und aus dem Cash-Pooling. Im Vorjahr waren darin auch Lieferungen und Leistungen gegenüber einer Tochtergesellschaft in Höhe von 10.949 T€ enthalten. Die Restlaufzeit beträgt wie im Vorjahr bis zu einem Jahr.

In den sonstigen Vermögensgegenständen sind Forderungen gegen verbundene Unternehmen von 326.972 T€ (Vorjahr 42.796 T€) enthalten und Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, von 5.587 T€ (Vorjahr 7.667 T€). Außerdem sind Forderungen aus Steuern mit 28.851 T€ (Vorjahr 4.331 T€) enthalten. Die Restlaufzeit beträgt wie im Vorjahr bis zu einem Jahr.

## (7) Gezeichnetes Kapital

Das voll eingezahlte Grundkapital von 422.275 T€ (Vorjahr: 400.000 T€) ist eingeteilt in 84.455.000 Stückaktien (Vorjahr: 80.000.000 Stückaktien) zum Nennbetrag von je 5 €, die auf den Namen lauten.

## (8) Kapitalrücklagen

In den Kapitalrücklagen sind Aufgelder gemäß § 272 Abs. 2 Nr. 1 HGB in Höhe von 259.204 T€ (Vorjahr: 149.729 T€) und Zuzahlungen der Gesellschafter im Sinne des § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB in Höhe von 125.010 T€ enthalten. Die freien Rücklagen wurden im Zusammenhang mit den Gesellschaftsrechtlichen Veränderungen um 109.475 T€ erhöht.

## (9) Gewinnrücklagen

Es handelt sich ausschließlich um andere Gewinnrücklagen, welche Zuführungen aus dem Umstellungs- und Anpassungsbedarf im Übergang auf das BilMoG von 112.873 T€ sowie andere Gewinnthesaurierungen von 146.806 T€ beinhalten. Im Geschäftsjahr wurden 120.000 T€ (Vorjahr: 10.000 T€) zur Stärkung der Eigenkapitalbasis zugeführt.

## (10) Rückstellungen

	31.12.2023 T€	31.12.2022 T€
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	277.431	283.316
Steuerrückstellungen	2.700	2.700
Sonstige Rückstellungen	629.521	503.375
<b>Gesamt</b>	<b>909.652</b>	<b>789.391</b>

In den Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen sind Pensions-, Versorgungs- und Deputatverpflichtungen enthalten.

Die sonstigen Rückstellungen betreffen im Wesentlichen Drohverluste, Verpflichtungen aus der Rückgabe von CO<sub>2</sub>-Rechten, Altersteilzeit und personalbezogenen Maßnahmen, ausstehende Eingangsrechnungen, Erlösschmälerungen, variable Vergütungen, zivil- und energiewirtschaftliche Ansprüche, Beihilfen, Urlaubstage und Gleitzeitguthaben sowie Abrechnungsleistungen.

**(11) Verbindlichkeiten**

Übersicht über die Verbindlichkeiten zum 31.12.2023

	<b>Gesamt 31.12.2023</b>	bis 1 Jahr	über 1 Jahr	davon über 5 Jahre
	<b>T€</b>	<b>T€</b>	<b>T€</b>	<b>T€</b>
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	<b>209.363</b>	2.727	206.636	105.909
(Vorjahr)	19.000	2.182	16.818	8.091
Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	<b>996</b>	996	0	0
(Vorjahr)	794	794	0	0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	<b>65.537</b>	64.137	1.400	1.000
(Vorjahr)	66.824	66.824	0	0
Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	<b>169.193</b>	169.193	0	0
(Vorjahr)	136.489	136.489	0	0
Sonstige Verbindlichkeiten	<b>252.698</b>	231.985	20.713	0
(Vorjahr)	201.436	138.732	62.704	0
davon aus Steuern	<b>3.307</b>	3.307	0	0
(Vorjahr)	3.532	3.532	0	0
davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	<b>562</b>	562	0	0
(Vorjahr)	480	480	0	0
<b>Gesamt</b>	<b>697.787</b>	<b>469.038</b>	<b>228.749</b>	<b>106.909</b>
<b>(Vorjahr)</b>	424.543	345.021	79.522	8.091

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen betreffen im Wesentlichen mit 164.275 T€ (Vorjahr 136.473 T€) die Ergebnisabführung gegenüber dem Gesellschafter GEW Köln AG.

Die sonstigen Verbindlichkeiten enthalten Beträge gegenüber verbundenen Unternehmen in Höhe von 96.254 T€ (Vorjahr 64.931 T€) und betreffen im Wesentlichen Verlustübernahmen. Außerdem sind die Ausgleichszahlung nach § 304 AktG in Höhe von 31.751 T€ (Vorjahr 21.983 T€) gegenüber der Westenergie AG sowie Verpflichtungen aus Darlehen in Höhe von 74.540 T€ (Vorjahr 66.683 T€) enthalten.

Von den sonstigen Verbindlichkeiten sind 10.781 T€ (Vorjahr 10.972 T€) durch Bürgschaften eines Kreditinstitutes besichert.

## Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

### (12) Umsatzerlöse ohne Strom- und Energiesteuer

	2023 T€	2022 T€
Strom einschließlich Stromsteuer	2.470.028	2.135.651
Stromsteuer	-66.850	-76.447
Strom ohne Stromsteuer	2.403.178	2.059.204
Erdgas einschließlich Energiesteuer	658.041	585.153
Energiesteuer	-22.247	-25.843
Erdgas ohne Energiesteuer	635.794	559.310
Fernwärme	192.585	127.448
Nahwärme	128.238	84.743
Dampf	40.868	25.846
Wärme und Dampf	361.691	238.037
Trinkwasser	145.535	131.269
Betriebswasser	971	821
Wasser	146.506	132.090
Verkaufserlöse nach Sparten	3.547.168	2.988.641
Sonstige Umsatzerlöse	518.158	522.508
Empfangene Ertragszuschüsse	4.710	4.401
<b>Umsatzerlöse ohne Strom- und Energiesteuer</b>	<b>4.070.037</b>	<b>3.515.550</b>

Die Verkaufserlöse nach Sparten beinhalten ausschließlich Erlöse des laufenden Geschäftsjahres.

Die Position „Sonstige Umsatzerlöse“ enthält unter anderem Pacht-, Betriebsführungs- und Dienstleistungserlöse. Außerdem sind periodenfremde Umsatzerlöse in Höhe von -32.852 T€ (Vorjahr -6.396 T€) sowie periodenfremde Strom- und Energiesteuer in Höhe von 2.133 T€ (Vorjahr 2.818 T€) enthalten.

### (13) Sonstige betriebliche Erträge

	2023 T€	2022 T€
Optimierungsbonus	100.113	12.515
Konzessionsabgabe	43.796	47.032
Auflösung von Rückstellungen	37.474	6.424
Schadenersatzleistungen	18.453	9.707
Abgang Vermögensgegenstände	2.904	1.776
Investitionszuwendungen	1.309	1.007
Übrige Erträge	12.225	5.943
<b>Gesamt</b>	<b>216.274</b>	<b>84.404</b>

Neben der Auflösung von Rückstellungen enthält der Posten weitere periodenfremde Erträge in Höhe von 3.891 T€ (Vorjahr 2.077 T€).

### (14) Materialaufwand

	2023 T€	2022 T€
Aufwendungen:		
für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	2.788.246	2.140.614
für bezogene Leistungen	778.878	737.992
<b>Gesamt</b>	<b>3.567.124</b>	<b>2.878.606</b>

Die Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe beinhalten im Wesentlichen Strombezüge, Gasbezüge, Energieeinsatz in den Kraftwerken sowie Kosten aus dem sonstigen Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffverbrauch.

Die Aufwendungen für bezogene Leistungen beinhalten im Wesentlichen Aufwendungen für Netzentgelte und Fremdleistungen.

Im Materialaufwand sind periodenfremde Aufwendungsentlastungen in Höhe von 33.628 T€ (Vorjahr -29.883 T€) enthalten.

## (15) Personalaufwand

	2023 T€	2022 T€
Gehälter	223.953	198.836
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung	61.300	69.988
davon Aufwendungen für Altersversorgung	23.465	32.228
<b>Gesamt</b>	<b>285.253</b>	<b>268.824</b>

Die durchschnittliche Zahl der Beschäftigten ohne Vorstände und Auszubildende stellt sich wie folgt dar:

	2023	2022
Frauen	757	768
Männer	1.896	1.903
<b>Gesamt</b>	<b>2.653</b>	<b>2.671</b>

## (16) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen

Es sind außerplanmäßige Abschreibungen in Höhe von 15.996 T€ (Vorjahr 0 €) sowie planmäßige Abschreibungen für den Jahressammelposten in Höhe von 1.167 T€ (Vorjahr 1.237 T€) enthalten.

Außerdem wurden vereinnahmte Investitionszuwendungen (Hausanschlusskosten und Baukostenzuschüsse) in Höhe von 2.487 T€ (Vorjahr 2.525 T€) mit den planmäßigen Abschreibungen verrechnet.

**(17) Sonstige betriebliche Aufwendungen**

	2023 T€	2022 T€
Konzessionsabgaben	68.177	69.524
Fremdleistungen	43.413	28.934
Mieten und Pachten	27.771	24.877
Rechts- und Beratungskosten	24.183	10.510
Zuführung Altersteilzeit- und Personalmaßnahmen	22.983	27.339
Forderungsausfälle, Wertberichtigungen und Rückforderungsansprüche	20.775	26.096
Werbung und Inserate	17.405	13.037
Verwaltungskostenbeiträge	10.777	10.833
Sonstige Steuern	6.498	7.146
Versicherungen	4.717	4.657
Öffentliche Abgaben	4.254	5.314
Porto	2.657	2.819
Telekommunikationsgebühren	2.255	2.385
Übrige Aufwendungen	28.463	26.286
<b>Gesamt</b>	<b>284.328</b>	<b>259.857</b>

Die ausgewiesenen Konzessionsabgaben entsprechen den vertraglichen Regelungen mit den Gebietskörperschaften.

Die Fremdleistungen beinhalten ausschließlich Leistungen für den Vertriebs- und Verwaltungsbereich.

Der Posten „Übrige Aufwendungen“ beinhaltet im Wesentlichen die Kosten für Wartung und Pflege von Software, Aus- und Weiterbildungskosten, Wertberichtigungen, Spenden, Beiträge zu Berufsverbänden, Verluste aus dem Abgang von Vermögensgegenständen, Reisekosten, Bewirtungen und Büromaterial.

Es sind periodenfremde Aufwendungen in Höhe von 1.905 T€ (Vorjahr 12.485 T€) enthalten.

**(18) Finanzergebnis**

	2023 T€	2022 T€
Aufgrund von Ergebnisabführungsverträgen erhaltene Gewinne	326.487	42.310
Erträge aus Beteiligungen	36.313	44.695
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	890	1.284
Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	14.215	865
Zuschreibungen auf Finanzanlagen	58	705
Abschreibungen auf Finanzanlagen	-3.093	-3.940
Aufgrund von Ergebnisabführungsverträgen übernommene Verluste	-73.043	-29.838
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-15.375	-10.023
<b>Gesamt</b>	<b>286.452</b>	<b>46.058</b>

Die aufgrund von Ergebnisabführungsverträgen erhaltenen Gewinne betreffen im Wesentlichen die RheinEnergie HKW Rostock GmbH, die RheinEnergie Windkraft GmbH, die AGO GmbH Energie + Anlagen sowie die RheinEnergie Solar GmbH.

Die Position Zinserträge beinhaltet 12.062 T€ (Vorjahr 511 T€) für Guthaben aus dem Cash-Pooling sowie Zinserträge aus der Abzinsung gemäß § 277 Abs. 5 HGB von 340 T€ (Vorjahr 0 €).

In den Zinsen und ähnlichen Aufwendungen sind 6.175 T€ (Vorjahr 6.276 T€) aus der Aufzinsung gemäß § 277 Abs. 5 HGB enthalten.

In den folgenden Posten sind Erträge und Aufwendungen von verbundenen Unternehmen im aufgeführten Umfang ausgewiesen:

	2023 T€	2022 T€
Aufgrund von Ergebnisabführungsverträgen erhaltene Gewinne	326.487	42.310
Erträge aus Beteiligungen	24.015	18.853
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	429	453
Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	12.778	534
Aufgrund von Ergebnisabführungsverträgen übernommene Verluste	-73.043	-29.838
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-1.257	-119
<b>Gesamt</b>	<b>289.409</b>	<b>32.193</b>

## (19) Steuern vom Einkommen und vom Ertrag

Die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag enthalten aufgrund der steuerlichen Organschaft grundsätzlich Umlagen des Stadtwerke Köln Konzerns für Gewerbesteuer und Körperschaftsteuer inklusive Solidaritätszuschlag. Diese Belastungen betragen für Gewerbesteuer 48.696 T€ (Vorjahr 6.223 T€) und für Körperschaftsteuer inklusive Solidaritätszuschlag 19.877 T€ (Vorjahr 0 €). Zusätzlich enthält die Position Gewerbesteuer für Vorjahre in Höhe von 1.012 T€ (Vorjahr 3.985 T€) sowie Körperschaftsteuer inkl. Solidaritätszuschlag für Vorjahre von insgesamt -90 T€ (Vorjahr 545 T€). Daneben werden die für die Ausgleichszahlung gemäß § 304 AktG von der RheinEnergie abzuführende Körperschaftsteuer und der Solidaritätszuschlag von insgesamt 5.911 T€ (Vorjahr 4.093 T€) ausgewiesen.

## Sonstige Angaben

### (20) Sonstige finanzielle Verpflichtungen und Haftungsverhältnisse

Es bestehen Verpflichtungen aus Lieferrahmenverträgen mit der RheinEnergie Trading GmbH sowie Bezugsverträge für Wirbelschichtbraunkohle. Hieraus hat die RheinEnergie finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 2.629 Mio. € für den Zeitraum 2024 bis 2027.

Das Bestellobligo aus erteilten Aufträgen beträgt 323 Mio. €. Darüber hinaus bestehen langfristige Wartungsverträge in Höhe von 42 Mio. €.

Die RheinEnergie hat gegenüber einem Handelspartner der RheinEnergie Trading GmbH eine Patronatserklärung abgegeben. Aufgrund der geschäftlichen Situation ist mit einer Inanspruchnahme aus derzeitiger Sicht nicht zu rechnen.

Seit 2016 erfolgt die Behandlung der Baukostenzuschüsse sowie der Hausanschlusskostenbeiträge für die verpachteten Strom- und Gasnetze nach einem Treuhandmodell. Im Außenverhältnis erfolgt die Vereinnahmung durch die Rheinische NETZGesellschaft mbH bei den Endkunden. Über eine vertraglich vereinbarte Treuhandabrede sowie Schuldbeitritt mit Erfüllungsübernahme zwischen der Rheinische NETZGesellschaft mbH und der RheinEnergie wird klargestellt, dass die Vereinnahmung auf Ebene des Netzbetreibers unmittelbar an die RheinEnergie weitergeleitet wird. Aufgrund der Schuldbeitritte im Zusammenhang mit der Übernahme der Verpflichtungen aus den Netzanschlussverhältnissen besteht eine Haftung der RheinEnergie in Höhe von 67 Mio. €.

Auf der Grundlage einer Schätzung bei einem Rechnungszinssatz von 1,82 % und unter Berücksichtigung der gemäß Satzung anzuwendenden Richttafeln 2018 G nach Prof. Dr. Klaus Heubeck besteht auf der Basis der fiktiven Zurechnung des anteiligen Kassenvermögens ein nicht bilanzierter Fehlbetrag aus den Versorgungsverpflichtungen der Zusatzversorgungskasse der Stadt Köln (ZVK) und der Rheinischen Zusatzversorgungskasse gegenüber den Versicherten und ehemaligen Mitarbeitern von 156,7 Mio. €. Da die ZVK durch die jährliche Finanzierung aus Umlage und Zusatzbeitrag kontinuierlich Deckungskapital aufbaut, ist aus derzeitiger Sicht eine Inanspruchnahme nicht zu erwarten.

Aus unternehmenspolitischen Gründen hat die RheinEnergie Vermögensgegenstände an ein Tochterunternehmen veräußert und von ihr beginnend seit 2015 geleast. Die von ihr vereinnahmte Kaufpreiszahlung wirkt sich positiv auf die Finanzlage aus. Aus den künftigen Leasingzahlungen resultiert eine Verpflichtung von insgesamt 8.976 T€ jährlich. Der Leasingvertrag hat eine Laufzeit bis zum 28.02.2030.

## **(21) Vorgänge von besonderer Bedeutung nach dem Bilanzstichtag**

Es haben sich keine Vorgänge von besonderer Bedeutung ergeben, die nach dem Schluss des Geschäftsjahres eingetreten sind.

## **(22) Beziehungen zu verbundenen Unternehmen**

Zwischen der RheinEnergie und der RheinEnergie Trading GmbH, der RheinEnergie HKW Rostock GmbH, der RheinEnergie Solar GmbH und der AGO GmbH Energie + Anlagen bestehen Ergebnisabführungs- und Beherrschungsverträge. Mit der RheinEnergie einerseits und der Rheinische NETZGesellschaft mbH, der ENERGOTEC Energietechnik GmbH, der GT-HKW Niehl GmbH, der RheinEnergie Windkraft GmbH und der RheinEnergie HKW Niehl 3 GmbH andererseits bestehen Ergebnisabführungsverträge.

Der befreiende Konzernabschluss nach § 291 HGB und der Konzernlagebericht werden von der Stadtwerke Köln GmbH (kleinster und größter Konsolidierungskreis) aufgestellt, an den Betreiber des elektronischen Bundesanzeigers eingereicht und von diesem bekannt gemacht.

## **(23) Veröffentlichung**

Der Jahresabschluss der RheinEnergie wird beim Betreiber des Unternehmensregisters elektronisch eingereicht und von diesem bekannt gemacht.

## **(24) Honorare des Abschlussprüfers**

Das Gesamthonorar für Leistungen der Abschlussprüfung beträgt im Geschäftsjahr 219 T€. Darüber hinaus sind Honorare für Testatsleistungen in Höhe von 48 T€ sowie sonstige Leistungen in Höhe von 149 T€ angefallen.

## **(25) Nahestehende Unternehmen und Personen**

Wesentliche Geschäfte zu nicht marktüblichen Bedingungen mit nahestehenden Unternehmen und Personen haben im Geschäftsjahr 2023 nicht stattgefunden.

## (26) Geschäfte größeren Umfangs gemäß § 6b Abs. 2 EnWG

Geschäfte größeren Umfangs im Sinne der vorstehenden gesetzlichen Regelung wurden mit der Rheinische NETZGesellschaft mbH getätigt. Die RheinEnergie hat ihre eigenen und fremden Strom- und Gasnetze an die Rheinische NETZGesellschaft mbH verpachtet, die hierfür die Netzbetreiberfunktion übernommen hat. Weiterhin erbringt die RheinEnergie im Wesentlichen technische und kaufmännische Dienstleistungen gegenüber der Rheinische NETZGesellschaft mbH, BELKAW GmbH, RheinEnergie HKW Rostock GmbH, RheinEnergie HKW Niehl 3 GmbH und der GT-HKW Niehl GmbH. Neben den Pachtaufwendungen für fremde Strom- und Gasnetze erhält die RheinEnergie kaufmännische und technische Dienstleistungen von der AggerEnergie GmbH, der Energieversorgung Leverkusen GmbH & Co. KG (EVL), der Gasversorgungsgesellschaft mbH Rhein-Erft und der evd energieversorgung dormagen GmbH. Die Beträge hierzu sind in der nachfolgenden Tabelle dargestellt.

Vertragsart	Betrag T€
Ertrag:	
technische Betriebsführung	215.602
kaufmännische Dienstleistung	98.893
Verpachtung Stromnetze	72.097
Verpachtung Gasnetze	45.810
Aufwand:	
technische Dienstleistung	-55.539
Pacht Stromnetze	-41.008
Pacht Gasnetze	-30.049
kaufmännische Dienstleistung	-11.166

## (27) Mitglieder des Aufsichtsrates und des Vorstandes

Die Mitglieder des Aufsichtsrates und des Vorstandes sind auf den Seiten 8 bis 10 angegeben.

## (28) Gesamtbezüge des Aufsichtsrates und des Vorstandes

Die Mitglieder des Aufsichtsrates der RheinEnergie erhalten für ihre Tätigkeit eine pauschale Aufwandsentschädigung je teilgenommene Sitzung des Aufsichtsrates gemäß Beschluss der Hauptversammlung vom 20. Dezember 2002. Gleiches gilt für die Mitglieder des nach § 27 Abs. 3 Mitbestimmungsgesetz gebildeten Ausschusses, für den Beteiligungsausschuss sowie die Hauptversammlung.

Für die Mitglieder des Aufsichtsrates betrug diese Vergütung je teilgenommene Sitzung 500 €, wobei der Vorsitzende des Aufsichtsrates den zweifachen, sein Stellvertreter den eineinhalbfachen Betrag erhielt.

Auf die einzelnen Aufsichtsratsmitglieder verteilen sich die Gesamtbezüge wie folgt:

<b>Mitglieder des Aufsichtsrates</b>	<b>Gesamtbezüge in T€</b>
Bernd Petelkau, Vorsitzender	35,5
Andreas Mathes, stellv. Vorsitzender	30,0
Frauke Bendokat	16,5
Clivia Conrad	5,5
Nadine Daniel-Groß	11,5
Prof. Dr. Dörte Diemert	6,0
Thorsten Fledderus	6,5
Georg Abraham Gampe	6,5
Dr. Thomas König	2,5
Claudia Kowalak, bis 30.06.2023	5,3
Dr. Gerrit Krupp	12,5
Holger Leonhard	6,5
Stefanie Mägdefrau	12,5
Christiane Martin	10,5
Wolfgang Paul	6,5
Reiner Priggen	18,5
Katherina Reiche	10,0
Gernot Schubert, bis 31.12.2023	6,5
Ira Sommer	6,5
Rafael Struwe	4,5
Bianca Vüst, seit 01.07.2023	1,8
<b>Summe</b>	<b>222,1</b>

Die Gesamtbezüge der Vorstandsmitglieder bestehen aus einem Jahresfestgehalt, einer erfolgsabhängigen Tantieme, einer Versorgungsregelung für die Vorstandsmitglieder und ihre Hinterbliebenen sowie sonstigen Vergütungsbestandteilen, insbesondere Dienstwagen und Versicherungsbeiträgen.

Der Vorstand erhielt im Berichtsjahr eine Gesamtvergütung in Höhe von 2.391 T€ (Vorjahr: 2.392 T€), die sich wie folgt zusammensetzt:

	<b>Festvergütung*</b>	<b>Tantieme**</b>	<b>davon Einkünfte Drittmandate (€)</b>	<b>Sach- und sonstige Bezüge*</b>	<b>Insgesamt</b>
	€	€		€	€
Andreas Feicht	453.648,60 (184,5)	99.720,04 (0,0)	13.967,99 (0,0)	37.217,90 (13,0)	590.586,54 (197,5)
Susanne Fabry	378.040,50 (369,0)	199.440,07 (147,0)	16.184,95 (5,5)	19.655,78 (10,6)	597.136,35 (521,2)
Birgit Lichtenstein	378.040,50 (369,0)	199.440,07 (147,0)	22.396,66 (6,2)	13.979,33 (10,2)	591.459,90 (519,7)
Achim Südmeier (bis 31.10.2023)	348.363,34 (410,0)	199.440,07 (196,0)	-	13.107,92 (15,0)	560.911,33 (621,0)
Stephan Segbers (ab 1.10.2023)	96.770,25 (0,0)	0,0 (0,0)	0,0 (0,0)	6.718,53 (0,0)	103.488,78 (0,0)

\* erfolgsunabhängige Bezüge

\*\* bei Andreas Feicht, Susanne Fabry, Birgit Lichtenstein und Stephan Segbers werden die Vergütungen der Gremientätigkeiten in 2022 mit den Tantiemen verrechnet.

Die Versorgungsleistungen sind aufgrund unterschiedlicher Vertragsregelungen in den Anstellungsverträgen differenziert:

Herr Feicht, Frau Fabry, Frau Lichtenstein und Herr Segbers erhalten eine arbeitgeberfinanzierte Altersversorgung in Form einer beitragsorientierten Leistungszusage. Zum Aufbau dieser Altersversorgung stellt die Gesellschaft jährlich jeweils einen Beitrag in Höhe von 15 % des Jahresfestgehaltes zur Verfügung. Dieser Versorgungsbeitrag wird nach versicherungsmathematischen Grundsätzen unter Berücksichtigung eines altersabhängigen Verrentungsfaktors in jährliche Versorgungsbausteine umgerechnet. Die Höhe der Ruhegehälter ergibt sich aus der Summe der Rentenbausteine.

Für den Fall einer vorzeitigen Beendigung der Tätigkeiten bestehen für alle Vorstandsmitglieder bei einer dauerhaften Arbeitsunfähigkeit und im Falle einer Beendigung der Verträge vor Erreichung der Altersgrenze Ansprüche auf Leistungen.

Die Pensionsverpflichtung im Einzelnen:

	Zuführung zur Pensionsrückstellung (Stand Rückstellung Vorjahr) T€	Barwert Pensionsrückstellung per 31.12.2023 T€
Andreas Feicht	77,6 (31,1)	108,7
Susanne Fabry	65,4 (109,4)	174,8
Birgit Lichtenstein	65,4 (109,2)	174,6
Stephan Segbers	16,0 (0,0)	16,0

Im Berichtsjahr ist ein Vorstandsmitglied ausgeschieden: für Herrn Südmeier besteht nach Ablauf seines Anstellungsvertrages Anspruch auf Zahlung eines Ruhegehaltes. Die Versorgungsleistung ist in Höhe eines bestimmten Prozentsatzes der festen Vergütung bei Vertragsbeendigung zugesagt und wird bei vorzeitiger Inanspruchnahme quotal gekürzt. Auf das Ruhegehalt werden die Leistungen der gesetzlichen Altersrente und Versorgungsansprüche aus früheren Anstellungsverhältnissen angerechnet.

	Erreichter Ver.-%-Satz	Erreichbarer Ver.-%-Satz	Veränderung der Pensionsrückstellung (Stand Rückstellung Vorjahr) T€	Barwert Pensionsrückstellung per 31.12.2023 T€
Achim Südmeier	56,0	65,0	-1.436,4 (3.404,8)	1.968,4

Leistungen, die dem einzelnen Vorstandsmitglied von einem Dritten im Hinblick auf die Tätigkeit zugesagt oder im Berichtsjahr gewährt wurden, beziehen sich nahezu ausschließlich auf Aufsichtsratsmandate bei Konzern- und Beteiligungsgesellschaften. Sie beinhalten pauschale Aufwandsentschädigungen (Sitzungsgelder) sowie ergebnisabhängige und/ oder - unabhängige Bestandteile und teilen sich wie folgt auf:

	Beträge T€
Andreas Feicht *	15,7
Susanne Fabry *	28,8
Birgit Lichtenstein *	33,1
Stephan Segbers *	0,0

\* die Bezüge werden auf die Tantieme angerechnet

Für frühere Vorstandsmitglieder und ihre Hinterbliebenen wurden an Pensionen 3.315,8 T€ (Vorjahr 3.541,6 T€) aufgewendet; hierfür bestehen Pensionsrückstellungen in Höhe von 70.068 T€ (Vorjahr 72.389 T€).

Köln, den 25. März 2024

#### Der Vorstand

Feicht    Fabry    Lichtenstein    Segbers

## RheinEnergie AG: Entwicklung des Anlagevermögens im Geschäftsjahr 2023

	Anschaffungs- und Herstellungskosten			
	1.1.2023	Zugänge	Umbuchungen	Abgänge
	€	€	€	€
<b>Immaterielle Vermögensgegenstände</b>				
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	67.016.266,73	5.279.063,00	39.278,34	2.766.762,36
Geleistete Anzahlungen	147.413,06	152.384,29	-39.278,34	0,00
	<b>67.163.679,79</b>	<b>5.431.447,29</b>	<b>0,00</b>	<b>2.766.762,36</b>
<b>Sachanlagen</b>				
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	279.208.549,96	110.883,08	65.902,47	235.138,03
Technische Anlagen und Maschinen	2.769.752.823,42	55.458.917,20	19.024.926,18	15.948.716,85
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	340.010.826,34	12.310.136,56	2.201.904,34	13.908.795,89
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	63.529.369,51	63.314.795,04	-21.292.732,99	102.948,30
	<b>3.452.501.569,23</b>	<b>131.194.731,88</b>	<b>0,00</b>	<b>30.195.599,07</b>
<b>Finanzanlagen</b>				
Anteile an verbundenen Unternehmen	291.533.867,84	13.835.850,00	297.252.811,40	99.259,49
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	13.590.000,00	0,00	0,00	548.000,00
Beteiligungen	410.930.232,61	159.465.561,92	-283.069.483,90	1.470.000,00
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	22.043.311,33	500.000,00	-14.183.327,50	796.201,73
Wertpapiere des Anlagevermögens	0,00	0,00	0,00	0,00
Sonstige Ausleihungen	5.510.319,98	133.200,00	0,00	442.116,16
	<b>743.607.731,76</b>	<b>173.934.611,92</b>	<b>0,00</b>	<b>3.355.577,38</b>
	<b>4.263.272.980,78</b>	<b>310.560.791,09</b>	<b>0,00</b>	<b>36.317.938,81</b>

	Anschaffungs- und Herstellungskosten		Abschreibungen	
	Investitions- förderung	31.12.2023	Kumulierte Investitions- zuwendungen	1.1.2023
	€	€	€	€
<b>Immaterielle Vermögens- gegenstände</b>				
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	0,00	69.567.845,71	0,00	58.869.790,73
Geleistete Anzahlungen	0,00	260.519,01	0,00	0,00
	<b>0,00</b>	<b>69.828.364,72</b>	<b>0,00</b>	<b>58.869.790,73</b>
<b>Sachanlagen</b>				
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	0,00	279.150.197,48	0,00	206.331.166,29
Technische Anlagen und Maschinen	3.362.174,73	2.824.925.775,22	85.813.701,30	2.248.255.417,12
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäfts- ausstattung	146.971,44	340.467.099,91	0,00	250.028.231,34
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	0,00	105.448.483,26	0,00	0,00
	<b>3.509.146,17</b>	<b>3.549.991.555,87</b>	<b>85.813.701,30</b>	<b>2.704.614.814,75</b>
<b>Finanzanlagen</b>				
Anteile an verbundenen Unternehmen	0,00	602.523.269,75	0,00	4.150.000,00
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,00	13.042.000,00	0,00	590.000,00
Beteiligungen	0,00	285.856.310,63	0,00	25.265.881,34
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungs- verhältnis besteht	0,00	7.563.782,10	0,00	0,00
Wertpapiere des Anlagevermögens	0,00	0,00	0,00	0,00
Sonstige Ausleihungen	0,00	5.201.403,82	0,00	2.034.141,12
	<b>0,00</b>	<b>914.186.766,30</b>	<b>0,00</b>	<b>32.040.022,46</b>
	<b>3.509.146,17</b>	<b>4.534.006.686,89</b>	<b>85.813.701,30</b>	<b>2.795.524.627,94</b>

	Abschreibungen		
	Abschrei- bungen des laufenden Jahres	Um- buchungen	Zuschrei- bungen
	€	€	€
<b>Immaterielle Vermögens- gegenstände</b>			
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	2.584.450,34	0,00	0,00
Geleistete Anzahlungen	0,00	0,00	0,00
	<b>2.584.450,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Sachanlagen</b>			
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	1.257.963,20	0,00	0,00
Technische Anlagen und Maschinen	56.798.919,60	-12.268,16	0,00
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäfts- ausstattung	16.347.271,91	12.268,16	0,00
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	0,00	0,00	0,00
	<b>74.404.154,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Finanzanlagen</b>			
Anteile an verbundenen Unternehmen	1.894.000,00	0,00	0,00
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,00	0,00	48.000,00
Beteiligungen	1.116.000,00	0,00	0,00
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungs- verhältnis besteht	0,00	0,00	0,00
Wertpapiere des Anlagevermögens	0,00	0,00	0,00
Sonstige Ausleihungen	83.030,78	0,00	211.918,46
	<b>3.093.030,78</b>	<b>0,00</b>	<b>259.918,46</b>
	<b>80.081.635,83</b>	<b>0,00</b>	<b>259.918,46</b>

	Abschreibungen		Buchwerte	
	Abgänge	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2022
	€	€	€	€
<b>Immaterielle Vermögensgegenstände</b>				
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	2.760.534,36	58.693.706,71	10.874.139,00	8.146.476,00
Geleistete Anzahlungen	0,00	0,00	260.519,01	147.413,06
	<b>2.760.534,36</b>	<b>58.693.706,71</b>	<b>11.134.658,01</b>	<b>8.293.889,06</b>
<b>Sachanlagen</b>				
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	235.138,03	207.353.991,46	71.796.206,02	72.877.383,67
Technische Anlagen und Maschinen	14.900.641,68	2.290.141.426,88	448.970.647,04	435.683.705,00
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	13.324.092,09	253.063.679,32	87.403.420,59	89.982.595,00
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	0,00	0,00	105.448.483,26	63.529.369,51
	<b>28.459.871,80</b>	<b>2.750.559.097,66</b>	<b>713.618.756,91</b>	<b>662.073.053,18</b>
<b>Finanzanlagen</b>				
Anteile an verbundenen Unternehmen	0,00	6.044.000,00	596.479.269,75	287.383.867,84
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,00	542.000,00	12.500.000,00	13.000.000,00
Beteiligungen	0,00	26.381.881,34	259.474.429,29	385.664.351,27
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	0,00	0,00	7.563.782,10	22.043.311,33
Wertpapiere des Anlagevermögens	0,00	0,00	0,00	0,00
Sonstige Ausleihungen	0,00	1.905.253,44	3.296.150,38	3.476.178,86
	<b>0,00</b>	<b>34.873.134,78</b>	<b>879.313.631,52</b>	<b>711.567.709,30</b>
	<b>31.220.406,16</b>	<b>2.844.125.939,15</b>	<b>1.604.067.046,44</b>	<b>1.381.934.651,54</b>