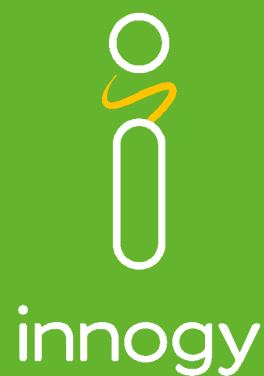


Jahresabschluss der innogy SE

2019

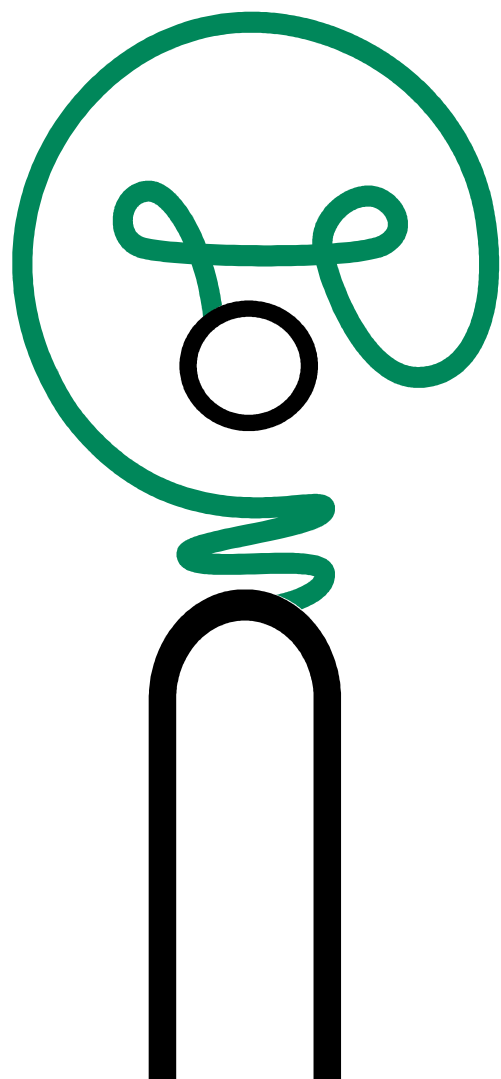


Jahresabschluss der innogy SE

Der Jahresabschluss und der Lagebericht der innogy SE für das Geschäftsjahr 2019 werden beim Betreiber des Bundesanzeigers (Bundesanzeiger Verlag GmbH, Köln) elektronisch eingereicht und im Bundesanzeiger bekannt gemacht. Der Lagebericht der innogy SE ist mit dem Lagebericht des Konzerns zusammengefasst; er ist in unserem Geschäftsbericht auf den Seiten 11 bis 90 veröffentlicht.

Inhalt

Bilanz	2
Gewinn- und Verlustrechnung	3
Anhang	4
Versicherung der gesetzlichen Vertreter	29
Anlagenspiegel	
(Teil des Anhangs) – Anlage I	30
Aufstellung des Anteilsbesitzes	
(Teil des Anhangs) – Anlage II	33
Organe	
(Teil des Anhangs) – Anlage III	66
Tätigkeitsabschlüsse	72
Bestätigungsvermerk des unabhängigen Abschlussprüfers	80
Impressum	88



Bilanz

Aktiva	(s. Anhang)	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €			
Anlagevermögen	(1)		
Immaterielle Vermögensgegenstände		94,4	111,8
Sachanlagen		295,7	303,1
Finanzanlagen		21.939,9	22.329,0
		22.330,0	22.743,9
Umlaufvermögen			
Vorräte	(2)	36,8	69,4
Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	(3)	7.278,0	7.281,3
Wertpapiere	(4)	24,9	628,5
Flüssige Mittel	(5)	264,2	1.322,0
		7.603,9	9.301,2
Rechnungsabgrenzungsposten	(6)	80,2	138,6
		30.014,1	32.183,7

Passiva	(s. Anhang)	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €			
Eigenkapital	(7)		
Gezeichnetes Kapital		1.111,1	1.111,1
Kapitalrücklage		6.209,6	6.209,6
Gewinnrücklagen		718,5	718,5
Bilanzverlust/Bilanzgewinn		-70,1	777,9
		7.969,1	8.817,1
Sonderposten	(8)	1,0	1,0
Rückstellungen	(9)	1.273,3	1.204,1
Verbindlichkeiten	(10)	20.702,0	22.035,8
Rechnungsabgrenzungsposten		68,7	125,7
		30.014,1	32.183,7

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2019

in Mio. €	(s. Anhang)	2019	2018
Umsatzerlöse		11.464,0	12.155,3
Stromsteuer/Erdgassteuer		-363,4	-391,2
Umsatzerlöse ohne Steuer	(15)	11.100,6	11.764,1
Erhöhung oder Verminderung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen		-21,7	1,7
Andere aktivierte Eigenleistungen		9,1	8,0
Sonstige betriebliche Erträge	(16)	730,9	433,6
Materialaufwand	(17)	-10.468,9	-11.164,8
Personalaufwand	(18)	-642,5	-638,2
Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	(19)	-69,2	-56,9
Sonstige betriebliche Aufwendungen	(20)	-1.046,9	-690,1
Ergebnis aus Finanzanlagen	(21)	867,2	1.902,1
Zinsergebnis	(22)	-467,1	-706,5
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	(23)	-61,7	-73,1
Ergebnis nach Steuern		-70,2	779,9
Jahresfehlbetrag/Jahresüberschuss		-70,2	779,9
Gewinnvortrag aus dem Vorjahr		0,1	0,1
Einstellung in andere Gewinnrücklagen		0,0	-2,1
Bilanzverlust/Bilanzgewinn	(31)	-70,1	777,9

Anhang zum 31. Dezember 2019

I. Allgemeine Grundlagen

Die innogy SE mit Sitz in Essen ist die Obergesellschaft des innogy-Konzerns. Der innogy-Konzern ist mit seinen drei Unternehmensbereichen Erneuerbare Energien, Netz & Infrastruktur sowie Vertrieb eines der größten europäischen Energieversorgungsunternehmen. Die Gesellschaft ist im Handelsregister Essen des Amtsgerichts Essen unter HRB 27091 eingetragen.

Die bislang von der GBV Vierunddreißigste Gesellschaft für Beteiligungsverwaltung mbH, Essen, einem 100-prozentigen Tochterunternehmen der RWE AG, Essen, gehaltene Mehrheitsbeteiligung von 76,8 % an der innogy SE ist am 18. September 2019 auf den E.ON-Konzern übergegangen. Neue Hauptgesellschafterin der innogy SE ist seitdem die E.ON Verwaltungs SE, Essen, deren Alleingesellschafterin E.ON Beteiligungen GmbH, Essen, wiederum ein 100-prozentiges Tochterunternehmen der E.ON SE, Essen, ist.

Die innogy SE und ihre Tochterunternehmen werden in den Konzernabschluss der innogy SE, Essen (kleinster Konsolidierungskreis) und der E.ON SE, Essen (größter Konsolidierungskreis) einbezogen. Hierbei wird die innogy SE ohne die Aktivitäten, die voraussichtlich im Jahr 2020 an den RWE-Konzern übertragen werden, in den Konzernabschluss der E.ON SE einbezogen, da diese Aktivitäten weiterhin in den Konzernabschluss der RWE AG einbezogen werden. Die E.ON SE und die RWE AG stellen ihren Konzernabschluss jeweils für den größten Kreis von Unternehmen auf, dem die entsprechenden Teile der innogy SE angehören.

Der Konzernabschluss der innogy SE, der E.ON SE und der RWE AG werden nach den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, aufgestellt. Sie werden beim

Betreiber des Bundesanzeigers elektronisch eingereicht und bekannt gemacht.

Der Jahresabschluss ist nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuchs (HGB) und den besonderen Rechnungslegungsvorschriften des Aktiengesetzes (AktG) aufgestellt.

Es handelt sich um eine große Kapitalgesellschaft gemäß § 267 Abs. 3 HGB.

Die Gesellschaft unterliegt als Energieversorgungsunternehmen den Vorschriften des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) in der geltenden Fassung. Gemäß § 6b Abs. 1 EnWG besteht für den Jahresabschluss und den Lagebericht die Aufstellungs- und Offenlegungspflicht nach den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des HGB. Die Gesellschaft stellt einen Lagebericht auf, der mit dem Konzernlagebericht zusammengefasst ist.

Die Gesellschaft ist ein im Sinne von § 3 Nr. 38 EnWG vertikal integriertes Energieversorgungsunternehmen mit der Folge der Kontentrennungspflicht nach § 6b Abs. 3 EnWG. Zu den Tätigkeiten der innogy SE gehören a) die Beschaffung und der Vertrieb von sowie die Versorgung mit Energie (insbesondere Strom und Gas), Wärme, Wasser, Energiedienstleistungen, energienahen Dienstleistungen (einschließlich Energieeffizienz) und daraus entwickelten Produkten; b) die Errichtung, der Betrieb, der Erwerb, die Vermarktung und die Nutzung von Netzanlagen und sonstigen Transport-, Speichers- und Verteilungssystemen für Energie (insbesondere Strom und Gas), Wärme und Wasser sowie sonstiger wasserwirtschaftlicher Anlagen (einschließlich Abwasserbeseitigung) und von Anlagen der Informationsübertragung; c) die Erbringung und Vermarktung von Dienstleistungen auf den in vorstehenden lit. a) und b) genannten Gebieten.

Daraus ergibt sich die Verpflichtung zur Aufstellung eines Tätigkeitsabschlusses. Die Tätigkeitsabschlüsse der innogy SE sind nach den Vorschriften des § 6b EnWG und den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des HGB aufgestellt.

Der Jahresabschluss wird in Euro (€) aufgestellt; die Beträge werden in Millionen Euro (Mio. €) angegeben. Um die Klarheit der Darstellung zu verbessern, sind einzelne Posten der Bilanz und der Gewinn- und Verlustrechnung zusammengefasst. Diese Posten sind im Anhang gesondert ausgewiesen und erläutert.

Die Gewinn- und Verlustrechnung ist nach dem Gesamtkostenverfahren aufgestellt.

Das Geschäftsjahr entspricht dem Kalenderjahr.

Gemäß Verschmelzungsvertrag vom 13. Mai 2019 ist die innogy Elfte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen, eine 100-prozentige Tochtergesellschaft der innogy SE, durch Übertragung ihres Vermögens als Ganzes gemäß § 2 Nr. 1 Umwandlungsgesetz (UmwG) auf die innogy SE mit wirtschaftlicher Rückwirkung zum 1. Januar 2019 verschmolzen worden. Die innogy SE hat sämtliche Vermögensgegenstände und Schulden der innogy Elfte Vermögensverwaltungs GmbH ohne Anteilsgewährung übernommen und die Buchwerte aus der Schlussbilanz der verschmolzenen innogy Elfte Vermögensverwaltungs GmbH als Anschaffungskosten angesetzt (Buchwertfortführung gemäß § 24 UmwG). Die Verschmelzung führte zu einem Verschmelzungsverlust in Höhe von 0,1 Mio. €.

II. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Aktiva

Selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände werden zu Herstellungskosten (Entwicklungskosten) aktiviert, sofern zum Abschlussstichtag zumindest eine hohe Wahrscheinlichkeit der tatsächlichen Entstehung eines Vermögensgegenstandes besteht. Zu den Herstellungskosten zählen die der Entwicklung zurechenbaren Kosten durch den Verbrauch von Gütern und die Inanspruchnahme von Diensten. Die selbst geschaffenen immateriellen Vermögensgegenstände werden planmäßig nach der linearen Methode pro rata temporis über die jeweilige voraussichtliche Nutzungsdauer von drei bzw. fünf Jahren abgeschrieben.

Entgeltlich erworbene immaterielle Vermögensgegenstände werden zu Anschaffungskosten erfasst und linear entsprechend ihrer voraussichtlichen Nutzungsdauer abgeschrieben. Wenn eine voraussichtlich dauernde Wertminderung eingetreten ist,

werden außerplanmäßige Abschreibungen vorgenommen.

Sachanlagen werden zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten abzüglich planmäßiger Abschreibungen bewertet. Die Herstellungskosten umfassen Einzelkosten und angemessene Teile der Gemeinkosten im Sinne des § 255 Abs. 2 HGB.

Bei der Berechnung der Herstellungskosten werden angemessene Teile der allgemeinen Verwaltung sowie angemessene Aufwendungen für soziale Einrichtungen des Betriebs und für die betriebliche Altersversorgung nicht berücksichtigt. Von dem Wahlrecht zur Einbeziehung der nach § 255 Abs. 2 S. 3 HGB genannten Kosten wurde daher kein Gebrauch gemacht.

Auch das Wahlrecht zur Aktivierung von Fremdkapitalzinsen nach § 255 Abs. 3 HGB wird nicht angewendet.

Die planmäßigen Abschreibungen basieren auf den betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauern. Planmäßige Abschreibungen auf Sachanlagen für Zugänge bis 2007 und im Jahr 2009 werden – soweit steuerlich zulässig – sowohl degressiv als auch linear vorgenommen. Bei der degressiven Abschreibungsmethode erfolgt der Wechsel auf die lineare Rechnung, sobald diese zu höheren Abschreibungsbeträgen führt. Die degressive Abschreibung dieser Vermögensgegenstände wird gemäß dem in Art. 67 Abs. 4 des Einführungsgesetzes zum Handelsgesetzbuch (EGHGB) vorgesehenen Wahlrecht zur Beibehaltung der nach steuerlichen Vorschriften gebildeten Wertansätze fortgeführt. Im Vergleich zur linearen Methode ergeben sich dabei für das Geschäftsjahr 2019 unwesentliche Mehrabschreibungen. Für Zugänge im Jahr 2008 und ab dem 1. Januar 2010 wird grundsätzlich die lineare Methode angewendet. Auf Zugänge des Sachanlagevermögens von neu erstellten bzw. angeschafften Vermögensgegenständen werden Abschreibungen monatsgenau verrechnet.

Vermögensgegenstände mit Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten bis einschließlich 250 € werden im Zugangsjahr sofort aufwandswirksam erfasst. Vermögensgegenstände mit Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zwischen 250 € bis einschließlich 800 € werden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Die Abschreibungen erfolgen pro rata temporis über die voraussichtlichen Nutzungsdauern, diese liegen zwischen drei und 66 Jahren.

Bei Sachanlagen werden außerplanmäßige Abschreibungen vorgenommen, wenn eine voraussichtlich dauernde Wertminderung eingetreten ist.

Bei den **Finanzanlagen** sind die Anteile an verbundenen Unternehmen und die Beteiligungen zu Anschaffungskosten bzw. bei voraussichtlich dauernder Wertminderungen zu niedrigeren beizulegenden Werten bilanziert.

Die **Wertpapiere des Anlagevermögens** werden zu Anschaffungskosten oder einem niedrigeren beizulegenden Wert angesetzt, wobei der jeweilige Börsen- oder Marktpreis am Bilanzstichtag herangezogen wird.

Verzinsliche **Ausleihungen** sind zum Nominalwert bilanziert. Zinslose und niedrig verzinsliche Ausleihungen werden mit dem Barwert angesetzt, sofern keine gleichwertigen Vorteile gegenüberstehen. In Einzelfällen wird auf den niedrigeren beizulegenden Wert abgeschrieben.

Vorräte werden auf der Basis von Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten unter Berücksichtigung des Niederstwertprinzips bewertet.

Entgeltlich erworbene Emissionsrechte werden mit ihren Anschaffungskosten oder dem niedrigeren beizulegenden Wert bewertet.

Bewertungsvereinfachungen gemäß §§ 240 und 256 HGB werden in Anspruch genommen.

Die Herstellungskosten für **unfertige Erzeugnisse** umfassen Einzel- und Gemeinkosten im Sinne des § 255 Abs. 2 HGB. Von dem Wahlrecht zur Einbeziehung der in § 255 Abs. 2 S. 3 HGB genannten Kosten wurde kein Gebrauch gemacht. Fremdkapitalzinsen werden nicht in die Herstellungskosten einbezogen.

Die Herstellungskosten für die **unfertigen Leistungen** enthalten neben den Material-, Fertigungs- und Sonderkosten der Fertigung grundsätzlich angemessene Teile der notwendigen Material- und Ferti-

gungsgemeinkosten, angemessene Teile allgemeiner Verwaltungskosten, angemessene Aufwendungen für soziale Einrichtungen des Betriebs, für freiwillige soziale Leistungen und für die betriebliche Altersversorgung.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind zum Nennwert unter Abzug gebotener Einzelwertberichtigungen angesetzt. Unverzinsliche oder niedrig verzinsliche Forderungen werden auf den Barwert abgezinst. Alle erkennbaren Einzelrisiken und das allgemeine Kreditrisiko werden berücksichtigt.

Erkennbare Ausfallrisiken bei den Forderungen im Unternehmensbereich Vertrieb werden durch Einzelwertberichtigungen sowie darüber hinaus durch angemessene Pauschalwertberichtigungen berücksichtigt.

Innerhalb der Forderungen aus Strom-, Gas- und Wasserlieferungen sind erhaltene Abschlagszahlungen auf den abgegrenzten, noch nicht abgelesenen Verbrauch unserer Kunden verrechnet.

Wertpapiere des Umlaufvermögens sind zu Anschaffungskosten bzw. mit dem niedrigeren beizulegenden Wert bewertet.

Flüssige Mittel werden mit dem Nennwert bilanziert.

Unter dem **aktiven Rechnungsabgrenzungsposten** werden Ausgaben vor dem Abschlussstichtag ausgewiesen, soweit sie Aufwendungen für einen bestimmten Zeitraum danach darstellen.

Passiva

Das **gezeichnete Kapital** ist zum Nennwert bilanziert.

Steuerrechtliche Sonderabschreibungen auf das Anlagevermögen (einschließlich Übertragungen

gemäß § 6b EStG), die vor dem 1. Januar 2010 in Anspruch genommen wurden, sind unter Anwendung des Beibehaltungswahlrechts gemäß Art. 67 Abs. 3 EGHGB als **Sonderposten mit Rücklageanteil** ausgewiesen und werden im Verhältnis zu den planmäßigen Abschreibungen aufgelöst.

Steuerfreie Zulagen und steuerpflichtige Zuschüsse der öffentlichen Hand für Investitionen sind als **Sonderposten für Investitionszuwendungen** zum Anlagevermögen passiviert.

Die steuerpflichtigen Zuschüsse werden abschreibungskonform, die steuerfreien Zulagen linear über die durchschnittliche Nutzungsdauer der zulagenbegünstigten Vermögensgegenstände verrechnet.

Bei der Bemessung der **Rückstellungen** wird allen erkennbaren Risiken und ungewissen Verbindlichkeiten Rechnung getragen. Der Wertansatz erfolgt in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages unter Berücksichtigung geschätzter künftiger Kostensteigerungen.

Rückstellungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr werden mit den von der Deutschen Bundesbank veröffentlichten durchschnittlichen Marktzinssätzen der vergangenen sieben Jahre restlaufzeitadäquat abgezinst.

Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen werden auf der Grundlage versicherungsmathematischer Berechnungen unter Berücksichtigung der Richttafeln 2018 G der Heubeck-Richttafeln-GmbH nach dem Anwartschaftsbarwertverfahren (Projected-Unit-Credit-Methode) gebildet. Der Gesetzgeber hat im Rahmen des Gesetzes zur Umsetzung der Wohnimmobilienkreditrichtlinie beschlossen, für Pensionsrückstellungen ab 2016 einen von der Deutschen Bundesbank veröffentlichten durchschnittlichen Marktzinssatz der vergangenen zehn

Jahre zugrunde zu legen, der sich bei einer angenommenen Restlaufzeit von 15 Jahren ergibt. Der im Berichtsjahr angewendete Zinssatz beträgt 2,71 % p. a. (Vorjahr: 3,21 % p. a.). Die gesetzliche Neuregelung ist zum 17. März 2016, dem Tag nach der Verkündung im Bundesgesetzblatt, in Kraft getreten. Bis zum 31. Dezember 2015 wurde ein von der Deutschen Bundesbank veröffentlichter 7-Jahresdurchschnittzinssatz verwendet. Auf Basis eines 7-Jahresdurchschnittzinssatzes ergibt sich ein Unterschiedsbetrag in Höhe von 280,6 Mio. € (Vorjahr: 299,3 Mio. €), der ausschüttungsgesperrt ist.

Unterdeckte mittelbare Pensionsverpflichtungen wurden passiviert. Dabei wurde das Kassenvermögen vom Verpflichtungswert abgesetzt. Das Wahlrecht nach Art. 28 Abs. 1 EGHGB, von der Bilanzierung einer solchen Rückstellung abzusehen, wurde nicht ausgeübt.

Im Rahmen weiterer Rechnungsannahmen wurden folgende jährliche Lohn- und Gehaltssteigerungen sowie Rentensteigerungen zugrunde gelegt:

Rechnungsannahmen in %	Lohn- und Gehaltssteigerungen		Rentensteigerungen	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Pensionsverpflichtungen	2,35	2,35	1,00; 1,60; 1,75	1,00; 1,60; 1,75
Deputatverpflichtungen	-	-	1,60	1,60

Zudem wurden zur Berechnung der Rückstellungen branchenübliche Fluktuationsannahmen unterstellt.

Für die Ermittlung der Entgeltumwandlung von Mitarbeitern in Versorgungsansprüche im Rahmen der Entgeltumwandlung-Versorgungsordnung 2004 wurden abweichend zur Ermittlung der sonstigen Pensionsrückstellungen keine Lohn- und Gehaltssteigerungen angesetzt.

Die Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen umfassen neben den vertraglich zugesagten Barbezügen auch Rückstellungen für Deputatverpflichtungen, die auf der Basis des Ablösebetrags bzw. der Netto-Selbstkosten bewertet werden.

Im Rahmen eines Contractual Trust Arrangement (CTA) wurden Vermögenswerte auf einen Treuhänder zur externen Finanzierung von Teilen der betrieblichen Altersversorgung übertragen. Aufgrund des Ausscheidens der innogy SE aus dem Konzernverbund der RWE im Jahr 2019 sind die Vermögenswerte von dem bisherigen Treuhänder RWE

Pensionstreuhand e.V., Essen, auf den neuen Treuhänder Willis Towers Watson Treuhand GmbH, Reutlingen, übertragen worden. Soweit Deckungsvermögen gemäß § 246 Abs. 2 HGB vorliegt, ergibt sich die Rückstellung aus dem Saldo des versicherungsmathematischen Barwerts der Verpflichtung und des beizulegenden Zeitwerts des zur Deckung gebildeten Deckungsvermögens; der beizulegende Zeitwert entspricht grundsätzlich dem Marktwert des verrechneten Deckungsvermögens.

Ergebnis Auswirkungen aus Zeitwertänderungen und laufenden Erträgen des Deckungsvermögens werden nach Verrechnung im Zinsergebnis ausgewiesen.

Die innerhalb der sonstigen Rückstellungen ausgewiesenen Rückstellungen für Verpflichtungen aus dem Personalbereich beinhalten u. a. Rückstellungen für Jubiläumsszuwendungen, für Leistungen nach dem Altersteilzeitgesetz sowie für Restrukturierungsmaßnahmen.

Die Bewertung der Jubiläumsrückstellungen wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen mittels Anwartschaftsbarwertverfahren (Projected-Unit-Credit-Methode) durchgeführt. Als Rechnungsgrundlagen dienen die Richttafeln 2018 G der Heubeck-Richttafeln-GmbH mit einem gemäß § 253 Abs. 2 HGB ermittelten Rechnungszinssatz mit einer pauschalen Restlaufzeit von 15 Jahren in Höhe von 1,97 % p. a. (Vorjahr: 2,32 % p. a.) und die Annahme von Lohn- und Gehaltssteigerungen von 2,35 % p. a. (Vorjahr: 2,35 % p. a.).

Die Ermittlung der Höhe der Rückstellung für Verpflichtungen zur Erbringung von Leistungen nach dem Altersteilzeitgesetz wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen durchgeführt. Sie enthält Aufstockungsbeträge und bis zum Bilanzstichtag aufgelaufene Erfüllungsverpflichtungen der Gesellschaft. Als Rechnungsgrundlagen dienen die Richttafeln 2018 G der Heubeck-Richttafeln-GmbH mit einem unter der Anwendung der Durationsmethode ermittelten Rechnungszinssatz von 0,72 % p. a. (Vorjahr: 0,97 % p. a.) und die Annahme von Lohn- und Gehaltssteigerungen von 2,10 % p. a. (Vorjahr: 2,10 % p. a.).

Die Bewertung der Rückstellung für Abfindungszahlungen wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen durchgeführt. Die Rückstellung wurde zum Erfüllungsbetrag angesetzt. Als Rechnungsgrundlagen dienen bei der Bewertung durch einen Aktuar die Richttafeln 2018 G der Heubeck-Richttafeln-GmbH mit einem unter Anwendung der Durationsmethode ermittelten Rechnungszinssatz von 0,63 % p. a. (Vorjahr: 0,87 % p. a.) und die Annahme von Rentensteigerungen von 1,00 % p. a. (Vorjahr: 1,00 % p. a.).

Bei der unter den sonstigen Rückstellungen ausgewiesenen **Rückstellung für das Aktienoptionsprogramm** handelt es sich um den im Juli 2018 aufgelegten Plan „Long Term Incentive Plan 2019“ (LTIP

2019) der innogy SE. Die Rückstellung beinhaltet die Tranche 2019 und wurde mit dem nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrag angesetzt.

Die **Verbindlichkeiten** sind mit ihrem Erfüllungsbetrag angesetzt.

Zur Absicherung von Währungs-, Zins- und Commodity-Risiken werden **derivative Finanzinstrumente** eingesetzt.

Soweit möglich, werden **Bewertungseinheiten** nach § 254 HGB gebildet. Die Bewertungseinheiten werden unter Anwendung der Einfrierungsmethode bilanziell abgebildet. Für Derivate außerhalb von Bewertungseinheiten, die zum Bilanzstichtag einen negativen Marktwert aufweisen, werden Rückstellungen für drohende Verluste gebildet.

Erhaltene Anzahlungen werden separat zum Nennwert ausgewiesen.

Als **passiver Rechnungsabgrenzungsposten** werden die vor dem Bilanzstichtag erhaltenen Einnahmen abgegrenzt, soweit sie Ertrag für eine bestimmte Zeit nach dem Bilanzstichtag darstellen.

Die als Rechnungsabgrenzungsposten passivierten Baukostenzuschüsse und anderen Vorauseinnahmen werden vertragsabhängig über einen Zeitraum von 20 Jahren zu Gunsten des Ergebnisses aufgelöst.

Im Rahmen der körperschaft- und gewerbsteuerlichen Organschaft sind der innogy SE als Organträger und somit als Steuerschuldner sämtliche **latenten Steuern** des Organkreises zuzurechnen, sofern die Organschaft voraussichtlich auch künftig fortbesteht. Der Bewertung der latenten Steuern liegt ein unternehmensindividueller Steuersatz von 31,4 % zugrunde.

Die Wertansätze der **Haftungsverhältnisse** entsprechen dem Stand der jeweiligen Hauptschuld am Bilanzstichtag.

In der Gewinn- und Verlustrechnung ist in einem gesonderten Posten nach den Umsatzerlösen die (unmittelbar geschuldete) **Stromsteuer und Energiesteuer auf Erdgas** ausgewiesen.

Geschäftsvorfälle in fremder Währung werden mit dem Kurs zum Zeitpunkt der Erstverbuchung erfasst. Auf fremde Währung lautende Vermögensgegenstände und Schulden mit einer Restlaufzeit von unter einem Jahr werden am Abschlussstichtag zum Devisenkassakurs umgerechnet. Bei Restlaufzeiten größer einem Jahr erfolgt die Bewertung unter Berücksichtigung des Imparitätsprinzips oder ggf. bei Sicherungsbeziehungen zum Sicherungskurs.

III. Erläuterungen zur Bilanz

(1) Anlagevermögen

Die Aufgliederung der in der Bilanz zusammengefassten Anlageposten und deren Entwicklung im Berichtsjahr sind im Anlagenspiegel, der als Anlage I diesem Anhang beigelegt ist, dargestellt. Eine Aufstellung des vollständigen Anteilsbesitzes nach § 285 Nr. 11 und 11a HGB ist als Anlage II beigelegt.

Der Gesamtbetrag der Forschungs- und Entwicklungskosten des Geschäftsjahres beläuft sich auf 20,5 Mio. € (Vorjahr: 69,7 Mio. €), davon entfallen

auf die selbst geschaffenen immateriellen Vermögenswerte 7,1 Mio. € (Vorjahr: 28,0 Mio. €).

Die Wertpapiere des Anlagevermögens beinhalten fast ausschließlich Anteile an Wertpapierfonds zur Absicherung von Wertguthaben aus Altersteilzeitverträgen gemäß § 8a Altersteilzeitgesetz (AltTZG) sowie aus der Führung von Langzeitarbeitszeitkonten gemäß § 7e Sozialgesetzbuch IV (SGB IV) im innogy-Konzern. Hierzu wurden die Wertpapiere in Treuhanddepots hinterlegt.

(2) Vorräte

Vorräte	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €		
Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	13,5	22,3
Unfertige Erzeugnisse und Leistungen	23,3	47,1
	36,8	69,4

Durch die Inanspruchnahme der Bewertungsvereinfachungen gemäß § 240 Abs. 4 HGB (Gruppenbewertung) und gemäß § 256 S. 1 HGB (Verbrauchs-

folgeverfahren) entstehen unwesentliche Bewertungsunterschiede.

(3) Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	31.12.2019	Davon	31.12.2018	Davon
in Mio. €		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	797,3	1,7	610,6	0,0 ²
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	5.944,8	140,5	6.110,8	291,5
Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	23,3	1,4	50,9	0,0
Sonstige Vermögensgegenstände	512,6	0,0	509,0	0,0
	7.278,0	143,6	7.281,3	291,5

1 RLZ = Restlaufzeit

2 Betrag in geringer Höhe

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von 340,1 Mio. € (Vorjahr: 286,9 Mio. €). Von den Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, entfallen 19,8 Mio. € (Vorjahr: 41,1 Mio. €) auf Lieferungen und Leistungen.

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen beinhalten die verzinslichen Verrechnungskonten

mit Tochtergesellschaften in Höhe von 4.854,1 Mio. € (Vorjahr: 4.826,3 Mio. €).

In den sonstigen Vermögensgegenständen sind 236,5 Mio. € (Vorjahr: 304,5 Mio. €) enthalten, die rechtlich erst nach dem Stichtag entstehen. Wirtschaftlich sind sie jedoch diesem Geschäftsjahr zuzuordnen.

(4) Wertpapiere

Es handelt sich um sonstige Wertpapiere.

(5) Flüssige Mittel

Die flüssigen Mittel betreffen fast ausschließlich Guthaben bei Kreditinstituten.

(6) Aktive Rechnungsabgrenzungsposten

In dem Posten sind Disagien in Höhe von 44,3 Mio. € (Vorjahr: 78,0 Mio. €) enthalten.

(7) Eigenkapital

Eigenkapitalentwicklung in Mio. €	Stand 01.01.2019	Dividenden- zahlungen	Jahres- fehlbetrag	Stand 31.12.2019
Gezeichnetes Kapital	1.111,1	0,0	0,0	1.111,1
Kapitalrücklage	6.209,6	0,0	0,0	6.209,6
Gewinnrücklagen				
Andere Gewinnrücklagen	718,5	0,0	0,0	718,5
Bilanzgewinn/Bilanzverlust	777,9	-777,8	-70,2	-70,1
	8.817,1	-777,8	-70,2	7.969,1

Das Grundkapital in Höhe von 1.111.110.000 € ist eingeteilt in 555.555.000 auf den Inhaber lautende Stückaktien (rechnerischer Wert 2 €), die laut Stimmrechtsmitteilung vom 26. September 2019 zu 90 % von der E.ON SE indirekt über die E.ON Verwaltungs SE und deren Alleingeschafterin E.ON Beteiligungen GmbH gehalten werden, und ist voll eingezahlt.

Durch Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 ist der Vorstand ermächtigt, das Grundkapital der Gesellschaft bis zum 29. August 2021 mit Zustimmung des Aufsichtsrats um bis zu 333.333.000 € durch Ausgabe von bis zu 166.666.500 auf den Inhaber lautenden Stückaktien gegen Bar- und/oder Sacheinlage zu erhöhen (genehmigtes Kapital). Die Ermächtigung kann ganz oder teilweise, einmal oder mehrmals ausgenutzt werden. Das Bezugsrecht der Aktionäre kann in bestimmten Fällen mit Zustimmung des Aufsichtsrats ausgeschlossen werden.

Durch Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 ist der Vorstand ermächtigt, mit Zustimmung des Aufsichtsrats bis zum 29. August 2021 einmalig oder mehrmals Options- und/oder Wandelanleihen auszugeben oder von nachgeordneten Konzernunternehmen ausgegebene Options- und/oder Wandelanleihen zu garantieren. Der Gesamtnennbetrag ist auf 3.000.000.000 € begrenzt. Für die Bedienung der Options- und/oder Wandelanleihen ist das Grundkapital um bis zu

111.111.000 €, eingeteilt in bis zu 55.555.500 auf den Inhaber lautende Stückaktien, bedingt erhöht (bedingtes Kapital). Das Bezugsrecht der Aktionäre kann in bestimmten Fällen mit Zustimmung des Aufsichtsrats ausgeschlossen werden.

Mit Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 wurde die Gesellschaft ermächtigt, bis zum 29. August 2021 Aktien der Gesellschaft im Umfang von bis zu 10 % des zum Beschlusszeitpunkt oder – falls dieser Wert geringer ist – des zum Zeitpunkt der Ausübung der Ermächtigung bestehenden Grundkapitals zu erwerben. Der Vorstand der Gesellschaft ist aufgrund des Beschlusses ferner u. a. ermächtigt, eigene Aktien ohne weiteren Beschluss der Hauptversammlung einzuziehen. Darüber hinaus ist der Vorstand ermächtigt, eigene Aktien – unter bestimmten Bedingungen und unter Ausschluss des Bezugsrechts der Aktionäre – an Dritte zu übertragen bzw. zu veräußern. Außerdem dürfen eigene Aktien an die Inhaber von Options- und/oder Wandelschuldverschreibungen ausgegeben werden. Der Vorstand ist ferner ermächtigt, eigene Aktien zur Erfüllung von Verpflichtungen der Gesellschaft aus zukünftigen Belegschaftsaktienprogrammen zu verwenden. Hierbei ist das Bezugsrecht der Aktionäre ausgeschlossen. Nach dem Hauptversammlungsbeschluss dürfen eigene Aktien auch zur Durchführung einer sogenannten Aktiendividende verwandt werden, wobei der Vorstand ermächtigt ist, das Bezugsrecht der Aktionäre auszuschließen.

Zum 31. Dezember 2019 befanden sich keine eigenen Aktien im Bestand.

1.931,5 Mio. € gemäß § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB gebildet.

Die Kapitalrücklage ist in Höhe von 4.278,1 Mio. € gemäß § 272 Abs. 2 Nr. 1 HGB und in Höhe von

(8) Sonderposten

Sonderposten	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €		
Sonderposten für Investitionszuwendungen im Anlagevermögen	0,7	0,6
Sonderposten mit Rücklageanteil		
Steuerliche Rücklagen	0,1	0,1
Steuerliche Sonderabschreibungen	0,2	0,3
	1,0	1,0

Die Veränderung des Sonderpostens mit Rücklageanteil hat das Ergebnis des Geschäftsjahres nur geringfügig beeinflusst.

(9) Rückstellungen

Rückstellungen	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €		
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	363,1	374,3
<i>Bei zehnjährigem durchschnittlichem Marktzinssatz</i>	363,1	374,3
<i>Bei siebenjährigem durchschnittlichem Marktzinssatz</i>	643,7	673,6
<i>Unterschiedsbetrag</i>	280,6	299,3
Steuerrückstellungen	192,2	136,1
Sonstige Rückstellungen	718,0	693,7
	1.273,3	1.204,1

Es erfolgt die Verrechnung des zum beizulegenden Zeitwert bewerteten Deckungsvermögens mit den

fondsgedeckten Pensionsverpflichtungen:

in Mio. €	31.12.2019		
	Historische Anschaffungskosten	Beizulegender Zeitwert	Erfüllungsbetrag
Sonstige Vermögensgegenstände	36,8	36,8	
Wertpapiere des Anlagevermögens	1.238,8	1.391,0	
Erfüllungsbetrag für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen			1.726,9
Unterschiedsbetrag aus der Vermögensverrechnung			299,1

Das Deckungsvermögen besteht nahezu vollständig aus Anteilen an Investmentvermögen. Als beizulegender Zeitwert wurde der Rücknahmepreis per 31. Dezember 2019 verwendet. Das Investmentvermögen ist überwiegend in börsengehandelte Wertpapiere oder an anderen organisierten Märkten zugelassene oder in diese einbezogene Wertpapiere investiert. Beim beizulegenden Zeitwert der darüber hinaus bestehenden Rückdeckungsversicherungen für bestimmte Versorgungszusagen aus Entgeltumwandlung handelt es sich um den von der Versicherungsgesellschaft mitgeteilten Zeitwert, der sich im Wesentlichen aus den bisher geleisteten Versicherungsprämien und den erwirtschafteten Gewinnen des jeweiligen Versicherungsvertrags zusammensetzt. Ferner ist ein Guthabenkonto bei einem Kreditinstitut Bestandteil des Deckungsvermögens; die Kategorisierung als sonstige Vermö-

gensgegenstände erfolgt durch die Verfügungsbeschränkung aufgrund der treuhänderischen Verwaltung. Das Guthaben ist zum Nennwert angesetzt.

Die entsprechende Verrechnung von Aufwendungen und Erträgen ist unter (22) in den Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung dargestellt.

Im Posten Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen werden ferner Rückstellungen für Deputatverpflichtungen in Höhe von 64,0 Mio. € ausgewiesen.

In den sonstigen Rückstellungen sind zum Jahresende im Wesentlichen Verpflichtungen aus dem Personalbereich sowie Rückstellungen für drohende Verluste aus schwebenden Geschäften enthalten.

(10) Verbindlichkeiten

Verbindlichkeiten	31.12.2019	Davon RLZ ¹	Davon RLZ ¹	Davon RLZ ¹	31.12.2018	Davon RLZ ¹	Davon RLZ ¹
in Mio. €		≤ 1 Jahr	> 1 Jahr	> 5 Jahre		≤ 1 Jahr	> 1 Jahr
Anleihen	1.668,9	0,0	1.668,9	918,9	918,9	0,0	918,9
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	658,5	658,5	0,0	0,0	1.059,7	19,4	1.040,3
Erhaltene Anzahlungen	22,1	22,1	0,0	0,0	26,0	26,0	0,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	874,8	874,8	0,0	0,0	448,2	447,4	0,8
Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	17.084,0	8.118,3	8.965,7	5.941,7	19.103,3	9.768,2	9.335,1
Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	26,7	25,6	1,1	1,1	37,5	33,9	3,6
Sonstige Verbindlichkeiten	367,0	270,8	96,2	72,6	442,2	339,8	102,4
Davon aus Steuern	125,3	125,3	0,0	0,0	127,9	127,9	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	2,4	1,7	0,7	0,0	2,8	1,1	1,7
	20.702,0	9.970,1	10.731,9	6.934,3	22.035,8	10.634,7	11.401,1

1 RLZ = Restlaufzeit

Die **Anleihen** umfassen Senioranleihen mit unterschiedlichen Fälligkeiten und Zinssätzen.

Von den Verbindlichkeiten gegenüber **verbundenen Unternehmen** entfallen 220,5 Mio. € (Vorjahr: 791,1 Mio. €) und von den Verbindlichkeiten gegenüber **Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht**, entfallen 23,0 Mio. € (Vorjahr: 26,8 Mio. €) auf Verbindlichkeiten aus Lieferungen

(11) Haftungsverhältnisse

Haftungsverhältnisse werden nur im Rahmen unserer Geschäftstätigkeit und nach eingehender Prüfung der hiermit zusammenhängenden Risiken eingegangen. Im Rahmen unseres Risikomanagements führen wir ein laufendes Monitoring der vorstehenden Sachverhalte durch. Nach unserer

und Leistungen; der Rest der Verbindlichkeiten besteht aus Finanzverbindlichkeiten.

Verbindlichkeiten aus erhaltenen Darlehen sind in unwesentlicher Höhe durch Grundpfandrechte besichert. Für einige Verbindlichkeiten bestehen im Rahmen des üblichen Geschäftsverkehrs Eigentumsvorbehalte zu Gunsten der Lieferanten.

Einschätzung werden die zugrunde liegenden Verbindlichkeiten durch den jeweiligen Hauptschuldner voraussichtlich erfüllt werden können. Vor diesem Hintergrund ist mit einer Inanspruchnahme nicht zu rechnen und somit sind die eingegangenen Haftungsverhältnisse nicht zu passivieren.

Haftungsverhältnisse	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €		
Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen	16.261,0	16.286,1
Verbindlichkeiten aus Bürgschaften	1.115,6	981,5
Verbindlichkeiten aus der Bestellung von Sicherheiten für fremde Verbindlichkeiten	12,9	13,4
Freistellungsverpflichtung zu Gunsten eines ehemaligen verbundenen Unternehmens	11,8	11,2

Die Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen beinhalten im Wesentlichen die im Rahmen des Debt-Issuance-Programm ausgereichten Zahlungsgarantien gegenüber den Gläubigern der Anleihen der innogy Finance B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande, die einen Gesamtbetrag von 11.604,5 Mio. € umfassen.

Von den Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen entfallen 2.132,4 Mio. € auf verbundene Unternehmen und betreffen zum überwiegenden Teil Patronatserklärungen. Auf assoziierte Unternehmen entfallen 136,9 Mio. €.

Aufgrund der in früheren Jahren erfolgten Übertragungen von bestimmten Altersversorgungsverpflichtungen auf die RWE Pensionsfonds AG, Essen, bzw. die Willis Towers Watson Pensionsfonds AG, Wiesbaden, besteht für den Fall einer möglichen zukünftigen Unterdeckung des Pensionsfonds eine gesetzliche Nachschussverpflichtung in unserer Eigenschaft als ehemaliger Arbeitgeber.

Im Zusammenhang mit der im Geschäftsjahr 2013 erfolgten Abspaltung von dem Netz zuzuordnenden

Rentnern und ehemaligen Mitarbeitern mit unverfallbaren Versorgungsansprüchen auf die Westnetz GmbH, Dortmund, haftet die Gesellschaft gemäß § 133 UmwG als Gesamtschuldner für die Verpflichtungen, die vor dem Wirksamwerden der Abspaltung begründet worden sind.

Die Haftungsverhältnisse aus der Bestellung von Sicherheiten für fremde Verbindlichkeiten betragen insgesamt 12,9 Mio. € und beinhalten die Absicherung von Wertguthaben aus Altersteilzeitverträgen gemäß § 8a ALTZG sowie aus der Führung von Langzeitarbeitszeitkonten gemäß § 7e SGB IV im innogy-Konzern. Hierzu wurden Wertpapiere des Anlagevermögens in Höhe von insgesamt 63,4 Mio. € hinterlegt. Die Absicherung erfolgt für eigene Mitarbeiter sowie zu Gunsten der Mitarbeiter von Konzerngesellschaften.

Die Freistellungsverpflichtung wurde gegenüber der RWE AG im Rahmen der in 2016 erfolgten Konzernumstrukturierung ausgesprochen. Sie dient dazu, die RWE AG von Schaden frei zu halten insoweit diese für Verbindlichkeiten von Gesellschaften des innogy-Konzerns Haftungen übernommen hat.

Das Halten von Positionen ist nur im Rahmen enger, klar definierter Limite gestattet.

Die Bewertung der in den Geschäftsbereichen abgeschlossenen Verträge erfolgt im Rahmen von Bewertungseinheiten, die insbesondere Termingeschäfte beinhalten. Verträge über den Erwerb oder die Veräußerung von Waren, die einen für den Erwerb, die

(12) Derivate und Bewertungseinheiten Commodity-Derivate

Im Rahmen der operativen, segmentorientierten Geschäftstätigkeit im Vertrieb von Strom, Gas und CO₂ werden externe Absatzverträge abgeschlossen, die durch das Retail Energy Management (REM) der innogy SE in der Regel durch Verträge mit der RWE Supply & Trading GmbH, Essen, beschafft werden.

Veräußerung oder den eigenen Gebrauch erwarteten Bedarf absichern, stellen in der Regel keine Commodity-Derivate im Sinne des § 285 HGB dar. Sofern derartige Verträge jedoch Rückkandienungsrechte enthalten und damit ein Ausgleich in bar nicht ausgeschlossen ist, fallen die Verträge oder Anteile dieser Verträge in den Anwendungsbereich des § 285 Nr. 19 HGB. Zur Unterscheidung der Zweckbestimmung beider Arten von Verträgen sind bei der innogy SE geeignete Buchstrukturen vorhanden, die einen entsprechenden Nachweis des Vertragszwecks über den gesamten Lebenszyklus des Vertrags gewährleisten. Währungsabsicherungen sind gegenwärtig nicht erforderlich, sind aber grundsätzlich Bestandteil der Bewertungseinheit.

Die inhaltliche Definition einer Bewertungseinheit wird durch die Richtlinien hinsichtlich Management und Monitoring der Geschäftsbereiche vorgegeben.

Entsprechend der Ausgestaltung der jeweiligen Bewertungseinheiten handelt es sich entweder um Makro-Hedges (mehrere Risikoarten), Portfolio-Hedges (Absicherung von Nettopositionen, Zusammenfassung von Grundgeschäften) oder Mikro-Hedges (Absicherung des Risikos aus einem einzelnen Grundgeschäft durch ein einzelnes Sicherungsgeschäft).

Bei den Grundgeschäften der Bewertungseinheiten handelt es sich bei Strom und Gas um die Absatzverträge des Geschäftsbereichs und bei CO₂ um die Bezugsverträge sowie die sich in den sonstigen

Vermögensgegenständen befindlichen bereits erworbenen Zertifikate, die isoliert betrachtet zum Entstehen von Risikopositionen geführt haben. Zur Bestimmung und Beurteilung der Positionen aus derartigen Geschäften ist ein geeignetes Risikomanagement in der Gesellschaft eingerichtet, welches auch zum Nachweis der prospektiven Effektivität verwendet wird. Die Risikopositionen werden im Rahmen des Risikomanagements regelmäßig bestimmt und bei Überschreitung von Positionslimits in der Regel durch Transaktionen mit der RWE Supply & Trading GmbH geschlossen.

Die Bewertungseinheiten bestehen aufgrund der rollierenden Durchführung der Sicherungstransaktionen für einen unbegrenzten Zeitraum. Aktuell sind Zeiträume bis zum Lieferjahr 2024 betroffen.

Zur bilanziellen Abbildung der wirksamen Teile der Bewertungseinheiten wird die Einfrierungsmethode angewendet.

Aufgrund der negativen Korrelation von Grund- und Sicherungsgeschäften wird es künftig zu gegenläufigen, sich nahezu vollständig ausgleichenden Marktwertentwicklungen kommen. Sollte der Saldo aller beizulegenden Zeitwerte einer Bewertungseinheit zum Stichtag negativ sein, so wird imparitatisch eine Rückstellung für drohende Verluste aus Bewertungseinheiten gebildet. Über die bereits bilanziereten Rückstellungen hinausgehende Verlustüberhänge können nicht entstehen.

Commodity	Grund- geschäft (Absatz)	Sicherungs- geschäft (Beschaffung)	Netto- position	Buchwerte 31.12.2019	
	Nominal- volumen	Nominal- volumen	Nominal- volumen	Aktiva	Passiva
in Mio. €					
Strom					
schwebende Geschäfte	7.507,9	-8.054,1	-546,2	0,0	0,0
mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen	934,2	N.A.	934,2	0,0	0,0
Gas					
schwebende Geschäfte	1.788,3	-1.975,9	-187,6	0,0	0,0
mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen	341,3	N.A.	341,3	0,0	0,0
	10.571,7	-10.030,0	541,7	0,0	0,0

Für CO₂ sind zusätzlich bereits erworbene und im Bestand befindliche Zertifikate als Grundgeschäfte designiert.

Commodity	Grund- geschäft (Bezug und Bestand)	Sicherungs- geschäft (Absatz)	Netto- position	Buchwerte 31.12.2019	
	Nominal- volumen	Nominal- volumen	Nominal- volumen	Aktiva	Passiva
in Mio. €					
CO₂					
Vermögensgegenstände	50,1	0,0	50,1	50,1	0,0
schwebende Geschäfte	42,6	-93,7	-51,1	0,0	0,0
	92,7	-93,7	-1,0	50,1	0,0

Als mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen sind die antizipativen, noch nicht kontrahierten Grundgeschäfte mit Endkunden der inno-gy SE ausgewiesen. Bei diesen Geschäften handelt es sich um routinemäßig durchgeführte Transaktionen, die im Rahmen des vertrieblichen Endkunden-geschäfts regelmäßig in den vergangenen Ge-schäftsjahren eingetreten sind und daher als hoch-wahrscheinlich eingestuft werden. Durch die Bil-

dung der Bewertungseinheiten wurde die Bilanzie-rung einzelvertraglicher Drohverlustrückstellungen zum Abschlussstichtag vermieden. Bei alternativer einzelvertraglicher Drohverlustermittlung hätten im Strombereich Drohverlustrückstellungen in Höhe von 617,8 Mio. €, im Gasbereich von 420,2 Mio. € und im CO₂-Bereich von 34,6 Mio. € gebildet werden müssen.

Finanzderivate

Zur Absicherung von Währungs- und Zinsrisiken aus Fremdwährungspositionen, Geldanlagen und Finan-zierungsvorgängen werden derivative Finanzinstru-

mente eingesetzt. Folgende Übersicht zeigt die zum 31. Dezember 2019 bestehenden derivativen Finan-zinstrumente:

Devisenderivate	Nominalvolumen		Restlaufzeit > 1 Jahr		Beizulegender Zeitwert	
	Konzern-extern	Konzern-intern	Konzern-extern	Konzern-intern	Konzern-extern	Konzern-intern
in Mio. €						
Devisentermingeschäfte	256,2	1.283,4	14,7	122,5	4,8	-2,3
Zinswährungs-/Währungsswaps	1.715,0	4.931,5	1.181,3	200,0	-1,5	11,5
	1.971,2	6.214,9	1.196,0	322,5	3,3	9,2

Der beizulegende Zeitwert entspricht grundsätzlich dem Marktwert der derivativen Finanzinstrumente, soweit dieser verlässlich feststellbar ist. Liegt ein verlässlich feststellbarer Marktpreis nicht vor, wird der beizulegende Zeitwert aus dem Marktwert gleichartiger derivativer Finanzinstrumente abgeleitet oder mithilfe allgemein anerkannter Bewertungsmethoden bestimmt; hierzu zählen z. B. die Discounted-Cash-Flow-Methode und – bei Vorliegen von Optionen – das Black-Scholes-Modell. Dies erfolgt u. a. unter Berücksichtigung aktueller Wechselkursverhältnisse, marktgerechter Zinsstrukturkurven sowie Kreditausfallrisiken der Kontrahenten.

Die in der Tabelle oben aufgeführten Derivate sind als Grund- oder Sicherungsgeschäfte in nachstehend beschriebenen Bewertungseinheiten enthalten. Die Höhe der mit Bewertungseinheiten abgesicherten Risiken beläuft sich auf insgesamt 158,3 Mio. € aus Währungsrisiken.

Im Rahmen der Währungssicherung ausländischer Investitionen wurden neben Währungsswaps auch Fremdwährungsverbindlichkeiten eingesetzt (Mikrohedges). Zur Absicherung von Fremdwährungsforderungen und -verbindlichkeiten gegenüber Konzerngesellschaften wurden Währungsswaps und Devisentermingeschäfte abgeschlossen (Mikrohedges).

Zinswährungsswaps dienen der Sicherung begebener Anleihen (Mikrohedges) und der Fremdwährungsfinanzierung von Tochtergesellschaften.

Darüber hinaus wurden für einzelne Zins- bzw. Währungsrisiken bei der innogy SE und Konzerngesellschaften Zinswährungsswaps und Devisenderivate abgeschlossen, die überwiegend an Konzerngesellschaften kongruent weitergeleitet wurden. Hierbei handelt es sich sowohl um Mikrohedges als auch um Portfoliohedges, in denen Derivate mit gleichen Währungsrisiken zusammengefasst werden.

Den Marktwertveränderungen der Derivate stehen bei vorhandenen Grundgeschäften entsprechende gegenläufige Marktwertveränderungen gegenüber. Der Nachweis der Effektivität erfolgt durch ein ordnungsgemäßes und angemessenes Risikomanagementsystem. Für negative Salden von Portfoliohedges wurden Rückstellungen für drohende Verluste in Höhe von 10,7 Mio. € gebildet.

Für die innogy SE und ihre Tochtergesellschaften sind Handlungsrahmen, Verantwortlichkeiten sowie Kontrollen in internen Richtlinien verbindlich festgelegt. Insbesondere dürfen derivative Finanzinstrumente ausschließlich zur Absicherung von Risiken im Zusammenhang mit Grundgeschäften und den damit verbundenen Liquiditätsanlagen und Finanzierungsvorgängen eingesetzt werden.

Originäre Finanzinstrumente und Beteiligungen, die mit den vorgenannten derivativen Finanzinstrumenten in Bewertungseinheiten (Mikrohedges) zusammengefasst sind, ergeben sich zum 31. Dezember 2019 aus nachfolgender Übersicht:

Originäre Finanzinstrumente in Mio. €	Buchwert	Zeitwert	Davon mit einer Restlaufzeit		
			≤ 1 Jahr	> 1 bis 5 Jahre	> 5 Jahre
Beteiligungen					
gesichertes Risiko: Währung	1.962,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Finanzforderungen					
gesichertes Risiko: Währung	1.530,7	1.425,4	211,6	235,1	978,7
Finanzverbindlichkeiten					
gesichertes Risiko: Währung	-3.313,3	-3.065,8	0,0	-1.830,6	-1.235,2
gesichertes Risiko: Zins und Währung	-158,8	-164,0	0,0	0,0	-164,0
	-3.472,1	-3.229,8	0,0	-1.830,6	-1.399,2

Die Ergebniseffekte der Finanzforderungen und -verbindlichkeiten werden durch gegenläufige Beträge aus Realisationen und Marktwertänderungen der Sicherungsgeschäfte kompensiert.

Die Bilanzierung der Bewertungseinheiten erfolgt nach der Einfrierungsmethode.

Aufgrund von Betrags-, Risiko- und Fristengleichheit weisen die Bewertungseinheiten eine hohe Wirksamkeit auf, die anhand der Critical-Term-Match-Methode nachgewiesen wird.

(13) Außerbilanzielle Geschäfte nach § 285 Nr. 3 HGB

Es liegen keine außerbilanziellen Geschäfte gemäß § 285 Nr. 3 HGB vor, die für die Beurteilung der Finanzlage von Bedeutung sind.

(14) Sonstige finanzielle Verpflichtungen

Der Gesamtbetrag der sonstigen finanziellen Verpflichtungen beträgt 9.776,2 Mio. € (davon gegenüber verbundenen oder assoziierten Unternehmen 15,6 Mio. €) und betrifft im Wesentlichen folgende Einzelsachverhalte:

Sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 7.743,5 Mio. € resultieren aus Bezugsverträgen im Wesentlichen für Strom- und Gaslieferungen sowie für CO₂-Zertifikate.

Die Mitgesellschafter eines verbundenen Unternehmens verfügen gegenüber innogy SE über das Recht zur Andienung ihrer Anteile an dieser Gesell-

schaft. Die vollständige Ausübung dieses Andienungsrechts kann zu einer sonstigen finanziellen Verpflichtung in Höhe von 1.680,5 Mio. € führen.

Aus der Anmietung von Immobilien ergeben sich sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 161,3 Mio. € (davon gegenüber verbundenen Unternehmen 0,9 Mio. €).

Die innogy SE und ihre Tochtergesellschaften sind im Zusammenhang mit ihrem Geschäftsbetrieb in behördliche, regulatorische und kartellrechtliche Verfahren, Gerichtsprozesse und Schiedsgerichtsverfahren involviert bzw. von deren Ergebnissen

betroffen. Mitunter werden auch außergerichtliche Ansprüche geltend gemacht.

Innerhalb der sonstigen finanziellen Verpflichtungen sind auch Verpflichtungen enthalten, die den ver-

schiedenen Tätigkeitsbereichen nach § 6 Abs. 7 EnWG zuzuordnen sind. Genaue Angaben hierzu sind in den Tätigkeitsabschlüssen ersichtlich, die Teil dieses Jahresabschlusses sind.

IV. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

(15) Umsatzerlöse

Umsatzerlöse	2019	2018
in Mio. €		
Strom	8.040,2	8.639,2
Stromsteuer	-293,9	-316,4
Gas	1.997,8	1.772,4
Erdgassteuer	-69,5	-74,8
Energienahe Dienstleistungen	168,3	240,9
Sonstiges	1.257,7	1.502,8
	11.100,6	11.764,1

Die Umsatzerlöse wurden fast ausschließlich im Inland erzielt.

(16) Sonstige betriebliche Erträge

In den sonstigen betrieblichen Erträgen sind Erträge aus Währungsumrechnung in Höhe von 69,9 Mio. € (Vorjahr: 33,5 Mio. €) und periodenfremde Erträge

in Höhe von 104,0 Mio. € (Vorjahr: 115,3 Mio. €) enthalten sowie unwesentliche Erträge aus der Auflösung des Sonderpostens mit Rücklageanteil.

(17) Materialaufwand

Materialaufwand	2019	2018
in Mio. €		
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-8.686,1	-8.180,4
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-1.782,8	-2.984,4
	-10.468,9	-11.164,8

In den Aufwendungen für bezogene Leistungen sind periodenfremde Aufwendungen in Höhe von 1,2 Mio. € (Vorjahr: 3,3 Mio. €) enthalten.

(18) Personalaufwand

Personalaufwand	2019	2018
in Mio. €		
Löhne und Gehälter	-510,8	-514,0
Soziale Abgaben	-68,6	-66,0
Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	-63,1	-58,2
	-642,5	-638,2

Die Angabe der Mitarbeiter im Jahresdurchschnitt erfolgt in Mitarbeiteräquivalenten. Diese entsprechen Mitarbeitern gemäß dem jeweiligen prozentualen Beschäftigungsgrad.

Mitarbeiter im Jahresdurchschnitt	2019
in Mitarbeiteräquivalenten	
Tarif- und sonstige Mitarbeiter	2.475
Außertarifliche Mitarbeiter	2.383
	4.858
Auszubildende	162

(19) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände und Sachanlagen

Die Zusammensetzung der Abschreibungen ist aus dem Anlagenspiegel (Anlage I) ersichtlich. Im Geschäftsjahr wurden außerplanmäßige Abschreibungen in Höhe von 5,1 Mio. € (Vorjahr: 0,1 Mio. €) vorgenommen.

(20) Sonstige betriebliche Aufwendungen

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen sind Aufwendungen aus Währungsumrechnung in Höhe von 147,1 Mio. € (Vorjahr: 12,9 Mio. €) sowie sonstige

Steuern in Höhe von 3,2 Mio. € (Vorjahr: 3,1 Mio. €) enthalten. Darüber hinaus sind periodenfremde Aufwendungen in Höhe von 0,9 Mio. € (Vorjahr: 4,5 Mio. €) enthalten.

(21) Ergebnis aus Finanzanlagen

Ergebnis aus Finanzanlagen	2019	2018
in Mio. €		
Erträge aufgrund von Gewinnabführungsverträgen mit verbundenen Unternehmen	786,4	1.000,7
Aufwendungen aus Verlustübernahmen	-357,7	-228,8
Erträge aus Beteiligungen	381,8	986,3
Davon aus verbundenen Unternehmen	270,0	871,0
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	144,0	153,9
Davon aus verbundenen Unternehmen	142,3	151,3
Zuschreibungen auf Finanzanlagen	96,6	37,7
Abschreibungen auf Finanzanlagen	-183,9	-47,7
	867,2	1.902,1

(22) Zinsergebnis

Zinsergebnis	2019	2018
in Mio. €		
Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	28,5	47,7
Davon aus verbundenen Unternehmen	22,3	40,0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-495,6	-754,2
Davon an verbundene Unternehmen	-366,6	-436,5
Davon aus der Aufzinsung von sonstigen Rückstellungen	-4,4	-8,6
	-467,1	-706,5

Zinserträge des Deckungsvermögens in Höhe von 196,2 Mio. € und Zinsaufwand aus der Aufzinsung der Pensionsverpflichtungen in Höhe von 208,0 Mio. € wurden gemäß § 246 Abs. 2 S. 2 HGB saldiert. Der sich ergebende Saldo von 11,8 Mio. € ist in den Zinsen und ähnlichen Aufwendungen enthalten.

In den sonstigen Zinsen und ähnlichen Erträgen sind negative Zinsen in Höhe von 1,7 Mio. € enthalten.

(23) Steuern vom Einkommen und vom Ertrag

Die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag beinhalten neben den laufenden Steuern für das Geschäftsjahr auch periodenfremde Steuererträge in

Höhe von 31,6 Mio. € für frühere Veranlagungszeiträume. In der Berichtsperiode ergibt sich eine aktive Steuerlatenz, die in Ausübung des Wahlrechts nach § 274 Abs. 1 S. 2 HGB nicht aktiviert wurde.

Sachverhalt	31.12.2019		31.12.2018	
	Aktive latente Steuern	Passive latente Steuern	Aktive latente Steuern	Passive latente Steuern
in Mio. €				
Aktiva				
Anlagevermögen	390,4	40,4	532,0	272,9
Umlaufvermögen, übrige	271,0	0,0	115,1	0,6
Rechnungsabgrenzungsposten	1,1	0,0	7,5	9,0
Passiva				
Sonderposten	0,0	272,2	0,3	531,2
Rückstellungen	531,8	0,0	844,5	1,1
Verbindlichkeiten, übrige	34,6	5,7	152,2	9,5
Summe	1.228,9	318,3	1.651,6	824,3
Saldierung	-318,3		-824,3	
Aktiver Überhang	910,6		827,3	

(24) Ausschüttungsgesperrte Beträge

Ausschüttungsgesperrte Beträge	31.12.2019	31.12.2018
in Mio. €		
Selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens	7,9	23,7
Beträge aus der Bewertung von Vermögensgegenständen zum beizulegenden Zeitwert oberhalb der Anschaffungskosten	104,4	0,0
Beträge aus der Umstellung des Ermittlungszeitraumes für den Pensionsrückstellungszinssatz von 7 auf 10 Jahre	280,6	299,3
Gesperrter Betrag	392,9	323,0

Der ausschüttungsgesperrte Betrag ist vollständig durch frei verfügbare Rücklagen gedeckt.

V. Sonstige Angaben

(25) Organe

Die Angaben zu den Mitgliedern des Aufsichtsrats und des Vorstands gemäß § 285 Nr. 10 HGB sind in der Anlage III aufgeführt.

Der Vorstand und der Aufsichtsrat haben die gemäß § 161 AktG vorgeschriebene Entsprechenserklärung zum Deutschen Corporate Governance Kodex abgegeben und den Aktionären auf den Internetseiten der innogy SE (<https://iam.innogy.com/ueber-innogy/investor-relations/corporate-governance/entsprechenserklaerung>) dauerhaft zugänglich gemacht.

Die Grundzüge des Vergütungssystems und die Höhe der individuellen Vergütung von Vorstand und Aufsichtsrat sind im Vergütungsbericht dargestellt. Der Vergütungsbericht ist Bestandteil des zusammengefassten Lageberichts.

Der Vorstand erhielt für das Geschäftsjahr 2019 Gesamtbezüge in Höhe von 13.719 Tsd. €.

Die Bezüge des Aufsichtsrats betragen 2.750 Tsd. €.

Frühere Mitglieder des Vorstands und ihre Hinterbliebenen erhielten 35.651 Tsd. €. Für Pensionsverpflichtungen gegenüber früheren Mitgliedern des Vorstands und ihren Hinterbliebenen sind 108.614 Tsd. € zurückgestellt.

(26) Abschlussprüferhonorar

Das vom Abschlussprüfer für das Geschäftsjahr berechnete Gesamthonorar im Sinne des § 285 Nr. 17 HGB ist in der entsprechenden Anhangangabe des Konzernabschlusses enthalten und nach Abschlussprüfungsleistungen, anderen Bestätigungsleistungen, Steuerberatungsleistungen und sonstigen Leistungen aufgeschlüsselt. Für die innogy SE und die von ihr beherrschten Unternehmen sind andere Bestätigungsleistungen für die Prüfung des internen

Kontrollsystems sowie Aufwendungen im Zusammenhang mit gesetzlichen oder gerichtlichen Vorgaben angefallen. Die Honorare für Steuerberatungsleistungen umfassen insbesondere Vergütungen für die Beratung bei der Erstellung von Steuererklärungen und in sonstigen nationalen und internationalen Steuerangelegenheiten sowie die Prüfung von Steuerbescheiden. In den sonstigen Leistungen sind im Wesentlichen Vergütungen für Due Diligence-Leistungen enthalten.

(27) Geschäfte mit nahestehenden Unternehmen und Personen

Angabepflichtige Geschäftsbeziehungen zu nahestehenden Personen und Unternehmen im wesentlichen Umfang zu nicht marktüblichen Bedingungen bestanden nicht.

Der Vorstand der innogy SE hat einen Abhängigkeitsbericht erstellt und mit folgender Schlussfolgerung versehen: „Unsere Gesellschaft hat bei den im

Bericht über Beziehungen zu verbundenen Unternehmen aufgeführten Rechtsgeschäften und Maßnahmen nach den Umständen, die uns im Zeitpunkt bekannt waren, in dem die Rechtsgeschäfte vorgenommen bzw. die Maßnahmen getroffen wurden, bei jedem Rechtsgeschäft eine angemessene Gegenleistung erhalten und ist dadurch, dass Maßnahmen getroffen wurden, nicht benachteiligt worden. Unterlassene Maßnahmen lagen nicht vor.“

(28) Angaben zu Geschäften größeren Umfangs gemäß § 6b Abs. 2 EnWG

Im Geschäftsjahr wurden folgende Geschäfte größeren Umfangs, die aus dem Rahmen der gewöhnlichen Energieversorgungstätigkeit herausfallen und

für die Beurteilung der Vermögens- und Ertragslage des Unternehmens nicht von untergeordneter Bedeutung sind, mit verbundenen oder assoziierten Unternehmen getätigt:

in Mio. €	Erbrachte Leistungen	Bezogene Leistungen
Dienstleistungen	462,2	326,2
Mieten	26,5	7,6
Verpachtung	10,9	22,0
Zinserträge/-aufwendungen	22,6	358,1
	522,2	713,9

(29) Angabe zu Vorgängen von besonderer Bedeutung nach dem Schluss des Geschäftsjahres

Die E.ON Verwaltungs SE hat dem Vorstand der innogy SE am 16. Januar 2020 ein konkretisierendes Verlangen nach Art. 9 Abs. 1 lit c) ii) SE-VO in Verbindung mit § 62 Abs. 1 und Abs. 5 UmwG in Ver-

bindung mit §§ 327a ff. AktG übermittelt und den Vorstand der innogy SE zur Einberufung einer außerordentlichen Hauptversammlung der innogy SE zur Beschlussfassung über die Übertragung der Aktien der Minderheitsaktionäre der innogy SE auf die E.ON Verwaltungs SE gegen Gewährung einer an-

gemessenen Barabfindung im Zusammenhang mit der Verschmelzung der innogy SE auf die E.ON Verwaltungs SE aufgefordert. Nach notarieller Beurkundung des Verschmelzungsvertrags zwischen der innogy SE und der E.ON Verwaltungs SE Ende Januar 2020 hat am 4. März 2020 eine außerordentliche Hauptversammlung der innogy SE stattgefunden, in der ein Beschluss über die Übertragung der Aktien der Minderheitsaktionäre der innogy SE auf die E.ON Verwaltungs SE gegen Gewährung einer Barabfindung in Höhe von 42,82 € je innogy SE-Aktie

(30) Nach § 33 Abs. 1 WpHG mitgeteilte Beteiligungen

Die E.ON SE, Essen, hat am 26. September 2019 mitgeteilt, dass am 26. September 2019 der ihr gemäß § 34 WpHG zugerechnete Stimmrechtsanteil 90,00 % (entsprechend 499.999.500 Stimmrechte) betrug. Die Zurechnung der Stimmrechtsanteile erfolgt über die Kette der Tochterunternehmen E.ON Beteiligungen GmbH und E.ON Verwaltungs SE.

Die RWE Aktiengesellschaft, Essen, hat am 19. September 2019 mitgeteilt, dass am 18. September 2019 der ihr gemäß § 34 WpHG zugerechnete Stimmrechtsanteil 0,00 % (entsprechend null Stimmrechte) betrug. Der bisher über das 100-prozentige Tochterunternehmen GBV Vierunddreißigste Gesellschaft für Beteiligungsverwaltung mbH zugerechnete Stimmrechtsanteil wurde veräußert.

gefasst worden ist. Das Wirksamwerden des verschmelzungsrechtlichen Squeeze-out ist abhängig von der Eintragung des Übertragungsbeschlusses und der Verschmelzung in das Handelsregister des Sitzes der E.ON Verwaltungs SE bzw. der innogy SE.

Mit Wirkung zum Ablauf des 31. Januar 2020 hat die innogy SE ein Immobilienportfolio sowie die damit verbundenen Mobilien an zwei E.ON-Konzerngesellschaften veräußert und zurückgemietet.

Sämtliche Veröffentlichungen durch die innogy SE über Mitteilungen von Beteiligungen im Berichtsjahr und darüber hinaus können der Internetseite des Unternehmens entnommen werden (<https://iam.innogy.com/ueber-innogy/investor-relations/aktie/stimmrechtsmitteilung>).

Es wird darauf hingewiesen, dass die Angaben zu den Beteiligungen in Prozent und in Stimmrechten zwischenzeitlich überholt sein können.

(31) Ergebnisverwendung

Jahresfehlbetrag	-70.155.954,35 €
Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	35.621,56 €
Bilanzverlust	-70.120.332,79 €

Der Bilanzverlust wird auf neue Rechnung vorgetragen.

Versicherung der gesetzlichen Vertreter

Wir versichern nach bestem Wissen, dass gemäß den anzuwendenden Rechnungslegungsgrundsätzen der Jahresabschluss ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt und im Lagebericht der Geschäftsverlauf einschließlich des Geschäftsergebnisses und die Lage der Gesellschaft so dargestellt sind, dass ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt wird, sowie die wesentlichen Chancen und Risiken der voraussichtlichen Entwicklung der Gesellschaft beschrieben sind.

Essen, 8. März 2020

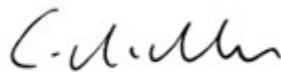
Der Vorstand



Birnbaum



Günther



Radke

Entwicklung des Anlagevermögens vom 1. Januar bis 31. Dezember 2019 der innogy SE

in Mio. €	Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten				Stand 31.12.2019
	Stand 01.01.2019	Zugänge	Um- buchungen	Abgänge	
Immaterielle Vermögensgegenstände					
Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte	53,7	7,1	0,0	-40,2	20,6
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	252,4	38,1	0,1	-14,6	276,0
Geleistete Anzahlungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	306,1	45,2	0,1	-54,8	296,6
Sachanlagen					
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	177,2	2,8	1,4	-1,7	179,7
Technische Anlagen und Maschinen	797,8	13,3	8,4	-5,9	813,6
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	57,0	13,0	0,0	-14,9	55,1
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	13,7	6,2	-9,9	-0,3	9,7
	1.045,7	35,3	-0,1	-22,8	1.058,1
Finanzanlagen					
Anteile an verbundenen Unternehmen	18.164,5	309,5	7,2	-69,3	18.411,9
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	3.840,8	2.470,5	2,7	-3.002,6	3.311,4
Beteiligungen	1.188,2	10,8	-7,2	-24,9	1.166,9
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	21,9	0,1	0,0	0,0	22,0
Wertpapiere des Anlagevermögens	60,2	3,2	0,0	0,0	63,4
Sonstige Ausleihungen	6,5	0,1	-2,7	-1,2	2,7
	23.282,1	2.794,2	0,0	-3.098,0	22.978,3
Gesamt	24.633,9	2.874,7	0,0	-3.175,6	24.333,0

	Kumulierte Abschreibungen					Stand 31.12.2019
	Stand 01.01.2019	Abschrei- bungen des Berichts- jahres	Um- buchungen	Abgänge	Zuschrei- bungen	
in Mio. €						
Immaterielle Vermögensgegenstände						
Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte	-19,0	-4,7	0,0	14,7	0,0	-9,0
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	-175,3	-30,0	0,0	12,1	0,0	-193,2
Geleistete Anzahlungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-194,3	-34,7	0,0	26,8	0,0	-202,2
Sachanlagen						
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	-38,0	-8,2	0,0	0,0	0,0	-46,2
Technische Anlagen und Maschinen	-671,5	-14,2	0,0	4,1	0,0	-681,6
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	-33,1	-12,1	0,0	10,6	0,0	-34,6
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-742,6	-34,5	0,0	14,7	0,0	-762,4
Finanzanlagen						
Anteile an verbundenen Unternehmen	-888,1	-180,9	0,0	0,0	76,1	-992,9
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Beteiligungen	-53,4	-3,0	0,0	2,0	20,3	-34,1
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	-11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-11,4
Wertpapiere des Anlagevermögens	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
Sonstige Ausleihungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-953,1	-183,9	0,0	2,0	96,6	-1.038,4
Gesamt	-1.890,0	-253,1	0,0	43,5	96,6	-2.003,0

in Mio. €	Buchwerte	
	Stand 31.12.2019	Stand 31.12.2018
Immaterielle Vermögensgegenstände		
Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte	11,6	34,7
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	82,8	77,1
Geleistete Anzahlungen	0,0	0,0
	94,4	111,8
Sachanlagen		
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	133,5	139,2
Technische Anlagen und Maschinen	132,0	126,3
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	20,5	23,9
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	9,7	13,7
	295,7	303,1
Finanzanlagen		
Anteile an verbundenen Unternehmen	17.419,0	17.276,4
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	3.311,4	3.840,8
Beteiligungen	1.132,8	1.134,8
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	10,6	10,5
Wertpapiere des Anlagevermögens	63,4	60,0
Sonstige Ausleihungen	2,7	6,5
	21.939,9	22.329,0
Gesamt	22.330,0	22.743,9

Aufstellung des Anteilsbesitzes (Teil des Anhangs)

Aufstellung des Anteilsbesitzes gemäß § 285 Nr. 11 und Nr. 11a und § 313 Abs. 2 (i.V.m. § 315e I) HGB zum 31.12.2019

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Aktivabedrijf Wind Nederland B.V., Zwolle/Niederlande		100	25.645	23.154
Alsdorf Netz GmbH, Aachen		100		3
An Suidhe Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	24.290	1.199
Andromeda Wind s.r.l., Bozen/Italien		51	9.579	2.876
Artelis S.A., Luxemburg/Luxemburg		90	38.887	2.987
A/V/E GmbH, Halle (Saale)		76	1.975	221
Bayerische Bergbahnen-Beteiligungs-Gesellschaft mbH, Gundremmingen		100	27.683	475
Bayerische-Schwäbische Wasserkraftwerke Beteiligungs- gesellschaft mbH, Gundremmingen		62	60.502	6.121
Belectric Australia Pty. Limited, Melbourne/Australien		100	508	1.869
Belectric Canada Solar Inc., Vancouver/Kanada		100		3
Belectric Chile Energia Fotovoltaica LTDA, Santiago de Chile/Chile		100	-844	-5.793
Belectric Espana Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100	554	-199
Belectric France S.à.r.l., Vendres/Frankreich		100	-5.710	-5.129
BELECTRIC GmbH, Kolitzheim		100	12.467	-4.442
Belectric Inversiones Latinoamericana S.L., Barcelona/Spanien		100	28	-18
Belectric Israel Ltd., Be'er Scheva/Israel		100	12.329	535
Belectric Italia s.r.l., Latina/Italien		100	3.299	409
Belectric Photovoltaic India Private Limited, Mumbai/Indien		100	727	-2.978
BELECTRIC PV Dach GmbH, Sömmerda		100	1.177	201
Belectric Solar & Battery GmbH, Kolitzheim	100	100	12.461	-3.064
Belectric Solar Ltd., Slough/Großbritannien		100	1.734	394
BELECTRIC Solar Power, S.L., Barcelona/Spanien		100	50	10
Bilbster Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	3.846	351
Broadband TelCom Power, Inc., Santa Ana/USA		100	57.808	8.169
BTB-Blockheizkraftwerks, Träger- und Betreibergesellschaft mbH Berlin, Berlin	100	100	2.201	1
Budapesti Elektromos Muevek Nyrt., Budapest/Ungarn		55	604.851	8.887
Carnedd Wen Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-4.340	-318
Cassadaga Wind LLC, Chicago/USA		100		10
Cegecom S.A., Luxemburg/Luxemburg		100	10.694	794
Cloghaneleskirt Energy Supply Limited, Kilkenny/Irland		100	76	76
Dromadda Beg Wind Farm Limited, Kilkenny/Irland		100	1.515	94
ELE Verteilnetz GmbH, Gelsenkirchen		100	883	1
Elektrizitätswerk Landsberg Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Landsberg am Lech		100	1.757	196
ELMU DSO Holding Korlátolt Felelősségű Társaság, Budapest/Ungarn		100	672.118	26.409
ELMU Halozati Eloszto Kft., Budapest/Ungarn		100	721.656	30.811
ELMU-ÉMÁSZ Energiakereskedo Kft., Budapest/Ungarn		100	4.606	3.285
ELMU-ÉMÁSZ Energiaszolgáltató Zrt., Budapest/Ungarn		100	-2.837	-9.362

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
ELMU-ÉMÁSZ Energiatároló Kft., Budapest/Ungarn		100	219	154
ELMU-ÉMÁSZ Solutions Kft., Budapest/Ungarn		100	-2.296	-1.846
ELMU-ÉMÁSZ Telco Kft., Budapest/Ungarn		100	73	-30
ELMU-ÉMÁSZ Ügyfélszolgálati Kft., Budapest/Ungarn		100	594	593
ÉMÁSZ Halozati Kft., Miskolc/Ungarn		100	264.404	8.471
Emscher Lippe Energie GmbH, Gelsenkirchen	50	50	48.514	15.597
Energiedirect B.V., Waalre/Niederlande		100	5.800	-5.400
Energienetze Berlin GmbH, Berlin		100	25	¹
Energies France S.A.S. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			33.206	1.878 ²
Centrale Hydroelectrique d'Oussiat S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
Energies Charentus S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
Energies France S.A.S., Paris/Frankreich	100	100		
Energies Maintenance S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies Saint Remy S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
Energies VAR 1 S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
Energies VAR 3 S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
SAS Île de France S.A.S., Paris/Frankreich	0	100		
Energiewacht Groep B.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			12.400	3.300 ²
Energiewacht Facilities B.V., Zwolle/Niederlande		100		
Energiewacht Groep B.V., Meppel/Niederlande		100		
GasWacht Friesland Facilities B.V., Leeuwarden/Niederlande		100		
Energiewacht N.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			23.100	4.200 ²
Aceve Totaalinstallateurs B.V., Capelle aan den IJssel/Niederlande		100		
EGD-Energiewacht Facilities B.V., Assen/Niederlande		100		
Energiewacht N.V., Veendam/Niederlande		100		
Energiewacht West Nederland B.V., Assen/Niederlande		100		
Huisman Warmtetechniek B.V., Stadskanaal/Niederlande		100		
Klimacom B.V., Groningen/Niederlande		100		
Solar Noord B.V., Stadskanaal/Niederlande		100		
Energiewerken B.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)				³
Energiewerken B.V., Almere/Niederlande		100		
EWIS BV, Ede/Niederlande		100		
ZonnigBeheer B.V., Lelystad/Niederlande		100		
energis GmbH, Saarbrücken		72	137.609	23.568
energis-Netzgesellschaft mbH, Saarbrücken		100	33.002	¹
envia Mitteldeutsche Energie AG, Chemnitz	0	59	1.795.664	219.103
envia SERVICE GmbH, Cottbus		100	2.741	574
envia TEL GmbH, Markkleeberg		100	25.429	3.313
envia THERM GmbH, Bitterfeld-Wolfen		100	67.266	¹
enviaM Beteiligungsgesellschaft Chemnitz GmbH, Chemnitz		100	56.366	¹

¹ Ergebnisabführungsvertrag

² Daten aus dem Konzernabschluss

³ Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

⁴ Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

⁵ innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

⁶ Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

⁷ Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

⁸ Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

⁹ unwesentlich

¹⁰ Jahresabschluss ist nicht verfügbar

¹¹ Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
enviaM Beteiligungsgesellschaft mbH, Essen		100	175.691	31.675
E.ON Energija d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	-316	-6.295
E.ON Hrvatska d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	5.722	-2.440
E.ON Ljubljana d.o.o., Ljubljana/Slowenien		100	325	-2.768
E.ON Plin d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	286	-654
E.ON Solar d.o.o., Zagreb/Kroatien		100		¹⁰
eprimo GmbH, Neu-Isenburg	100	100	4.600	¹
Essent Belgium N.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			43.323	3.820 ²
Aralt BV, Hasselt/Belgien		100		
Essent Belgium N.V., Kontich/Belgien		100		
innogy Energy Belgium BVBA, Hove/Belgien		100		
Essent Energie Verkoop Nederland B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	109.120	8.400
Essent EnergieBewust Holding B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-604	-600
Essent Energy Group B.V., Arnhem/Niederlande		100	463	17
Essent IT B.V., Arnhem/Niederlande		100	-6.429	-8.255
Essent Nederland B.V., Arnhem/Niederlande		100	1.031.700	898.100
Essent N.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	4.525.100	-847.400
Essent Retail Energie B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	237.220	235.600
Essent Rights B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		⁹
Essent Sales Portfolio Management B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	459.432	130.950
Eszak-magyarorszagai Aramszolgalatato Nyrt., Miskolc/Ungarn		54	268.583	3.233
EuroSkyPark GmbH, Saarbrücken		51	1.125	792
EVIP GmbH, Bitterfeld-Wolfen		100	11.347	¹
EWV Energie- und Wasser-Versorgung GmbH, Stolberg	54	54	55.805	18.777
FAMIS GmbH, Saarbrücken		100	7.468	1.157
Foton Technik Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-2.219	-777
Fri-El Anzi Holding s.r.l., Bozen/Italien		51	7.354	1.743
Fri-El Anzi s.r.l., Bozen/Italien		100	7.629	1.776
Fri-El Guardionara s.r.l., Bozen/Italien		51	10.334	2.344
Geas Energiewacht B.V., Enschede/Niederlande		100	11.600	2.000
Generación Fotovoltaica De Alarcos, S.L.U., Barcelona/Spanien		100	-20	-42
Georgia Biomass Holding LLC, Savannah/USA	95	100	62.922	18.351
Georgia Biomass LLC, Savannah/USA		100	46.072	14.266
Get Energy Solutions Szolgalatato Kft., Budapest/Ungarn		100	332	327
Glen Kyllachy Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
Green Gecco GmbH & Co. KG, Essen	51	51	80.321	3.795
Greenergetic GmbH, Bielefeld	100	100	69	-2.409
GWG Grevenbroich GmbH, Grevenbroich		60	24.432	1.947
Hardin Class B Holdings LLC, Wilmington/USA		100		³

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Hardin Wind Holdings LLC, Wilmington/USA		100		³
Hardin Wind LLC, Chicago/USA		100	42.250	¹⁰
Harryburn Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-2.391	-463
Hof Promotion B.V., Eindhoven/Niederlande		100	-175	-108
Improvers B.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			452	-549 ²
Certified B.V., Amsterdam/Niederlande		100		
Improvers B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		
Improvers Community B.V., Amsterdam/Niederlande		100		
Konnektor B.V., Amsterdam/Niederlande		100		
iND Immobilien GmbH & Co. KG, Essen		100	38.652	-16
iND Kommunikationsleitungen GmbH & Co. KG, Essen		100	48.718	-13
innogy Aqua GmbH, Mülheim an der Ruhr	100	100	233.106	¹
innogy Benelux Holding B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-559.800	-924.100
innogy Bergheim Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	25	¹
innogy Beteiligungsholding GmbH, Essen		100	3.895.026	¹
innogy Brise Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	226	¹
innogy Business Services Benelux B.V., Arnhem/Niederlande		100	-1.583	-193
innogy Business Services Polska Sp. z o.o., Krakau/Polen	100	100	7.392	2.336
Innogy Business Services UK Limited, Swindon/Großbritannien	100	100	2.431	3.168
innogy Česká republika a.s., Prag/Tschechien		100	2.039.645	1.087.597
innogy Direkt GmbH, Dortmund	100	100	5.025	¹
innogy eMobility Solutions GmbH, Dortmund	100	100	356	0
innogy e-mobility US LLC, Delaware/USA		100	88.619	0
innogy Energie, s.r.o., Prag/Tschechien		100	135.643	91.154
innogy Energo, s.r.o., Prag/Tschechien		100	28.409	-780
Innogy Energy Marketing LLC, Wilmington/USA		100	-42.733	-42.884
innogy Evendorf Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	25	¹
innogy Finance B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	10.435	2.826
innogy Gas Storage NWE GmbH, Dortmund	100	100	317.572	¹
innogy Gas Storage, s.r.o., Prag/Tschechien		100	540.881	11.337
innogy Gastronomie GmbH, Essen	100	100	1.643	1.368 ¹
Innogy GyM 2 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-13.399	-550
Innogy GyM 3 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-13.401	-553
Innogy GyM 4 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-40.229	-1.659
innogy Hörup Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hörup		100	26	¹
innogy Hungária Tanácsadó Kft., Budapest/Ungarn		100	-20	-1.682
innogy inland Windpark Eschweiler GmbH & Co. KG, Eschweiler	51	51	53.581	3.159
innogy Innovation Berlin GmbH, Berlin		100	3.868	¹
INNOGY INNOVATION CENTER LTD, Tel Aviv/Israel		100		⁹
innogy Innovation GmbH, Essen	100	100	210.038	¹
Innogy Innovation UK Ltd., London/Großbritannien		100	5.153	-1.039

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
innogy International Participations N.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande	100	100	7.464.116	-1.352.000
innogy Italia s.p.a., Mailand/Italien	100	100	16.766	1.507
innogy Kaskasi GmbH, Hamburg	100	100	99	¹
innogy Lengerich Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Gersten		100	25	¹
innogy Limondale Sun Farm Holding Pty. Ltd., Melbourne/Australien		100	40.071	-581
innogy Lüneburger Heide Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Walsrode		100	25	¹
innogy Metering GmbH, Mülheim an der Ruhr	100	100	25	¹
innogy Mistral Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	578	¹
innogy New Ventures LLC, Palo Alto/USA		100	49.307	-13.590
innogy Offshore Wind Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	621	-396
innogy Polska IT Support Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	851	105
innogy Polska S.A., Warschau/Polen		100	371.291	53.815
innogy Polska Solutions Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-400	-450
Innogy Renewables Australia Pty Ltd, Melbourne/Australien		100	-16	-15
innogy Renewables Benelux B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-71.621	54.655
innogy Renewables Beteiligungs GmbH, Dortmund	100	100	7.350	¹
innogy Renewables Canada Inc., Vancouver/Kanada		100	1.485	-1.057
Innogy Renewables Ireland Limited, Kilkenny/Irland	100	100	-3.237	-2.281
innogy Renewables Polska Sp. z o.o., Warschau/Polen	100	100	245.878	38.477
Innogy Renewables UK Holdings Limited, Swindon/Großbritannien	100	100	1.842.861	327.858
Innogy Renewables UK Limited, Swindon/Großbritannien		100	2.374.331	710.637
Innogy Renewables US LLC, Chicago/USA	100	100	221.528	-13.201
innogy Rheinhessen Beteiligungs GmbH, Essen	100	100	57.865	¹
innogy SE, Essen			7.969.103	-70.156
innogy Seabreeze II GmbH & Co. KG, Essen	100	100	2.550	-47.591
Innogy Solutions Ireland Limited, Dublin/Irland		100	5.271	571
innogy solutions Kft., Budapest/Ungarn		100	391	-481
innogy Sommerland Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Sommerland		100	26	¹
innogy Spain, S.A.U. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			153.356	20.608 ²
Danta de Energías, S.A., Soria/Spanien		99		
Explotaciones Eólicas de Aldehuelas, S.L., Soria/Spanien		95		
General de Mantenimiento 21, S.L.U., Barcelona/Spanien		100		
Hidroeléctrica del Trasvase, S.A., Barcelona/Spanien		60		
innogy Spain, S.A.U., Barcelona/Spanien	100	100		
innogy Stoen Operator Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	657.245	39.280
innogy Süderdeich Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Süderdeich		100	106	¹

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
innogy TelNet GmbH, Essen	100	100	25	1
innogy Titz Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Essen		100	25	1
innogy Ventures GmbH, Essen		100	90.704	1
innogy Westenergie GmbH, Essen	100	100	779.160	1
innogy Wind Onshore Deutschland GmbH, Hannover	100	100	77.373	1
innogy Windpark Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg	51	51	81.458	5.845
innogy Windpower Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	1.158	171.067
innogy Zákaznické služby, s.r.o., Ostrava/Tschechien		100	3.400	2.937
innogy Zweite Vermögensverwaltungs GmbH, Essen		100	1.720.555	1
Installatietechniek Totaal B.V., Leeuwarden/Niederlande		100	1.114	340
Inversiones Belectric Chile LTDA, Santiago de Chile/Chile		100	-38	-3
INVESTERG – Investimentos em Energias, SGPS, Lda. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			21.174	2.580 ²
INVESTERG – Investimentos em Energias, Sociedade Gestora de Participações Sociais, Lda., São João do Estoril/Portugal	100	100		
LUSITERG – Gestão e Produção Energética, Lda., São João do Estoril/Portugal		74		
IRUS Solar Development LLC, Dover/USA		100	-165	-165
IRUS Solar Holdings LLC, Dover/USA		100		10
IRUS Solar NC Lessee LLC, Wilmington/USA		100		3
IRUS Solar NC Pledgor LLC, Wilmington/USA		100		3
IRUS Solar Operations LLC, Wilmington/USA		100		3
IRUS Wind Development LLC, Dover/USA		100	65.602	-1.210
IRUS Wind Holdings LLC, Dover/USA		100	198.798	10
IRUS Wind Operations LLC, Wilmington/USA		100		3
Isoprofs België BVBA, Hasselt/Belgien		100	-254	-268
Isoprofs B.V., Meijel/Niederlande		100	715	647
iSWITCH GmbH, Essen	100	100	25	47 ¹
It's a beautiful world B.V., Amersfoort/Niederlande		100	5.772	786
Jurchen Technology GmbH, Kitzingen		100	2.035	-397
Jurchen Technology India Private Limited, Mumbai/Indien		100	1.158	-61
Klima és Hutéstechnológia Tervezo, Szerelo és Kereskedelmi Kft., Budapest/Ungarn		100	3.380	529
Knabs Ridge Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	11.391	1.375
Koprivnica Opskrba d.o.o., Koprivnica/Kroatien		100	182	71
Koprivnica Plin d.o.o., Koprivnica/Kroatien		100	9.013	428
Lechwerke AG, Augsburg	75	90	542.426	139.898
Leitungspartner GmbH, Dören		100	100	1
LEW Anlagenverwaltung Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Gundremmingen		100	296.691	14.501
LEW Beteiligungsgesellschaft mbH, Gundremmingen		100	462.660	11.516
LEW Netzservice GmbH, Augsburg		100	87	1

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
LEW Service & Consulting GmbH, Augsburg		100	1.250	¹
LEW TelNet GmbH, Neusäß		100	8.540	7.292
LEW Verteilnetz GmbH, Augsburg		100	139.816	¹
LEW Wasserkraft GmbH, Augsburg		100	24.728	¹
Licht Groen B.V., Amsterdam/Niederlande		100	192	101
Limondale Sun Farm Pty. Ltd., Melbourne/Australien		100	-172	-171
Little Cheyne Court Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		59	39.374	9.648
Livisi GmbH, Essen	100	100	16.799	-12.729
MI-FONDS 178, Frankfurt am Main		100	813.124	24.599
MI-FONDS F55, Frankfurt am Main		100	616.857	18.147
MI-FONDS G55, Frankfurt am Main		100	306.017	8.956
MI-FONDS J55, Frankfurt am Main		100	16.658	1.438
MI-FONDS K55, Frankfurt am Main		100	130.615	10.195
MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Halle (Saale)	0	75	107.944	15.988
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Gas mbH, Halle (Saale)		100	25	¹
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Strom mbH, Halle (Saale)		100	4.171	¹
Mittlere Donau Kraftwerke AG, Landshut		40 ⁸	5.113	0
ML Wind LLP, Swindon/Großbritannien		51	75.549	9.481
Montcogim – Plinara d.o.o., Sveta Nedelja/Kroatien		100	15.536	880
Nederland Isoleert B.V., Amersfoort/Niederlande		100	3.619	1.698
Nederland Schildert B.V., Amersfoort/Niederlande		100	-495	-202
Nederland Schildert Rijnmond B.V., Amersfoort/Niederlande		100	-3	-1
Nederland Verkoopt B.V., Amersfoort/Niederlande		100	604	415
NEW AG, Mönchengladbach	40	40 ⁴	175.895	70.871
NEW Netz GmbH, Geilenkirchen	0	100	143.769	40.083
NEW Niederrhein Energie und Wasser GmbH, Mönchengladbach		100	15.857	31.793
NEW NiederrheinWasser GmbH, Viersen		100	46.613	13.734
NEW Tönisvorst GmbH, Tönisvorst		99	19.261	2.880
NEW Viersen GmbH, Viersen		100	13.330	5.312
Nordsee Windpark Beteiligungs GmbH, Essen	90	90	21.408	13.321
Npower Business and Social Housing Limited, Swindon/Großbritannien		100	4.842	-42
Npower Commercial Gas Limited, Swindon/Großbritannien		100	-2.055	-9.001
Npower Direct Limited, Swindon/Großbritannien		100	51.398	-9.571
Npower Financial Services Limited, Swindon/Großbritannien		100	-147	17
Npower Gas Limited, Swindon/Großbritannien		100	-220.629	6.693
Npower Group Limited, Swindon/Großbritannien		100	-252.702	-2.371.918
Npower Limited, Swindon/Großbritannien		100	212.740	-79.748
Npower Northern Limited, Swindon/Großbritannien		100	-1.617.295	-287.091
Npower Yorkshire Limited, Swindon/Großbritannien		100	-923.718	-95.970
Npower Yorkshire Supply Limited, Swindon/Großbritannien		100		¹⁰
NRW Pellets GmbH, Erndtebrück	100	100	312	¹

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Octopus Electrical Limited, Swindon/Großbritannien		100	2.545	¹⁰
OIE Aktiengesellschaft, Idar-Oberstein	100	100	62.858	¹
Padcon GmbH, Kitzingen		100	2.574	365
Piecki Sp. z o.o., Warschau/Polen		51	19.635	2.800
Plus Shipping Services Limited, Swindon/Großbritannien		100	27.970	-36
Powerhouse B.V., Almere/Niederlande		100	59.018	2.300
Primus Projekt GmbH & Co. KG, Hannover		100	-1.388	-734
PS Energy UK Limited, Swindon/Großbritannien		100	-11.095	-6.821
Recargo Inc., El Segundo/USA		100	34.211	¹⁰
Regionetz GmbH, Aachen		49 ⁴	269.214	0
Rheinkraftwerk Albrück-Dogern Aktiengesellschaft, Waldshut-Tiengen	77	77	31.817	1.757
Rhein-Sieg Netz GmbH, Siegburg		100	20.774	¹
rhenag Rheinische Energie Aktiengesellschaft, Köln	67	67	148.389	34.203
Rhyl Flats Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		50	152.512	16.357
RL Besitzgesellschaft mbH, Monheim am Rhein		100	114.740	14.337
RL Beteiligungsverwaltung beschr. haft. OHG, Monheim am Rhein ⁵	51	100 ⁶	357.462	28.875
RUMM Limited, Ystrad Mynach/Großbritannien		100	95	-258
RWW Rheinisch-Westfälische Wasserwerksgesellschaft mbH, Mülheim an der Ruhr		80	78.547	7.973
SARIO Grundstücks-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Würzburg KG, Düsseldorf		⁸	-9.189	461
Sofia Offshore Wind Farm Holdings Limited, Swindon/Großbritannien		100		¹⁰
Sofia Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-394	-382
Solar Holding India GmbH, Kollitzheim		100	5.925	-50
Solar Holding Poland GmbH, Kollitzheim		100	16	-3
SOLARENGO Energia, Unipessoal, Lda., Cascais/Portugal		100	-81	-81
Solnet d.o.o., Zagreb/Kroatien		100		³
Stadtwerke Düren GmbH, Düren	50	50 ⁴	28.633	5.829
Südwestsächsische Netz GmbH, Crimmitschau		100	1.760	360
Süwag Energie AG, Frankfurt am Main		78	669.382	72.627
Süwag Grüne Energien und Wasser AG & Co. KG, Frankfurt am Main ⁵		100	6.441	¹
Süwag Vertrieb AG & Co. KG, Frankfurt am Main ⁵		100	680	¹
Syna GmbH, Frankfurt am Main		100	8.053	¹
Taber Solar 1 Inc., Vancouver/Kanada		100		¹⁰
Taber Solar 2 Inc., Vancouver/Kanada		100		¹⁰
Tamworth Holdings, LLC, Charlotte/USA		100		³
Tanager Holdings, LLC, Charlotte/USA		100		³
The Hollies Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	604	68
Triton Knoll HoldCo Limited, Swindon/Großbritannien		59	97.484	¹⁰

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Triton Knoll Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-25.460	1.848
Überlandwerk Krumbach Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Krumbach		75	6.053	888
Verteilnetz Plauen GmbH, Plauen		100	25	¹
VKB-GmbH, Neunkirchen		50	42.646	2.201
Volta Limburg B.V. – Gruppe – (vorkonsolidiert)			22.200	5.600 ²
Fraku Installaties B.V., Venlo/Niederlande		100		
Fraku Service B.V., Venlo/Niederlande		100		
Volta Limburg B.V., Schinnen/Niederlande		100		
Volta Participaties 1 BV, Schinnen/Niederlande		100		
Volta Service B.V., Schinnen/Niederlande		100		
Volta Solar B.V., Heerlen/Niederlande		100	513	18
Volta Solar VOF, Heerlen/Niederlande		60	1.945	569
VSE Aktiengesellschaft, Saarbrücken	51	51	212.627	18.384
VSE NET GmbH, Saarbrücken		100	14.207	2.121
VSE Verteilnetz GmbH, Saarbrücken		100	3.109	¹
VWS Verbundwerke Südwestsachsen GmbH, Lichtenstein		98	26.501	1.837
Wendelsteinbahn Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Brannenburg		100	2.775	163
Wendelsteinbahn Verteilnetz GmbH, Brannenburg		100	38	¹
Westerwald-Netz GmbH, Betzdorf-Alsdorf		100	9.875	¹
Westnetz GmbH, Dortmund		100	1.438.016	¹
Wind Farm Deliceto s.r.l., Bozen/Italien		100	24.403	1.909
Windpark Eekerpolder B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-2	-2
Windpark Kattenberg B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	520	153
Windpark Nordsee Ost GmbH, Helgoland	100	100	256	¹
Windpark Oostpolderdijk B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		¹⁰
Windpark Zuidwester B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	9.336	-593
WKN Windkraft Nord GmbH & Co. Windpark Wönkhausen KG, Hannover	100	100	2.016	649
WTTP B.V., Arnhem/Niederlande		100	12.554	300
2. CR Immobilien-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt MEAG Halle KG, Düsseldorf		⁸	-334	542

¹ Ergebnisabführungsvertrag

² Daten aus dem Konzernabschluss

³ Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

⁴ Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

⁵ innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

⁶ Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

⁷ Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

⁸ Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

⁹ unwesentlich

¹⁰ Jahresabschluss ist nicht verfügbar

¹¹ Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Ackermann & Knorr GmbH & Co. KG, Chemnitz		100	10	136
Ackermann & Knorr Ingenieur GmbH, Chemnitz		100	538	147
Adensis GmbH, Dresden		100	381	59
Airco-Klima Service GmbH, Garbsen	80	80	2.309	428
Alfred Thiel-Gedächtnis-Unterstützungskasse GmbH, Essen		50	5.113	-1
Alvarado Solar S.L., Barcelona/Spanien		100	-84	-138
Areal LDS Blansko a.s., Blansko/Tschechien		100		3
Avolta Storage Limited, Kilkenny/Irland		100	-292	-288
Awel y Môr Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		3
Baron Winds LLC, Chicago/USA		100		10
Bayerische Elektrizitätswerke GmbH, Augsburg		100		3
Belectric International GmbH, Kolitzheim		100	99	10
BELECTRIC JV GmbH, Kolitzheim		100	14	-5
Belectric Mexico Fotovoltaica S.de R.L. de C.V., Bosques de las Lomas/Mexiko		100	-5	356
Belectric Polska Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-146	-44
Belectric PV 10 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-8	-2
Belectric PV 5 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-11	-10
Belectric SP Solarprojekte 14 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		3
Belectric SP Solarprojekte 14 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		3
Belectric SP Solarprojekte 15 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		3
Belectric SP Solarprojekte 15 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		3
Belectric SP Solarprojekte 16 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		3
Belectric SP Solarprojekte 16 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		3
Belectric US LLC, Wilmington/USA		100		3
Beteiligungsgesellschaft Werl mbH, Essen	51	51	1.422	739
bildungszentrum energie GmbH, Halle (Saale)		100	646	145
Bioenergie Bad Wimpfen GmbH & Co. KG, Bad Wimpfen		51	2.335	231
Bioenergie Bad Wimpfen Verwaltungs-GmbH, Bad Wimpfen		100	34	1
Bioenergie Kirchspiel Anhausen GmbH & Co.KG, Anhausen		51	1.222	1.030
Bioenergie Kirchspiel Anhausen Verwaltungs-GmbH, Anhausen		100	34	1
Biogas Schwalmatal GmbH & Co. KG, Schwalmatal		66	631	-57
Biogasanlage Schwalmatal GmbH, Schwalmatal		99	49	4
Biomasseheizkraftwerk Schameder GmbH, Essen	100	100	23	-1
Blueberry Hills LLC, Chicago/USA		100		9
Bowler Flats Energy Hub LLC, Chicago/USA		100		10
BTC Power Cebu Inc., Lapu-Lapu City/Philippinen		100		3
BTC POWER EUROPE SL, Altea/Spanien		100		3
Buckeye Wind LLC, Chicago/USA		100		10
Burgar Hill Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		9

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Cassadaga Class B Holdings LLC, Wilmington/USA		100		3
Cassadaga Wind Holdings LLC, Wilmington/USA		100		3
CERBEROS s.r.o., Prag/Tschechien		100	431	-66
Champaign Wind LLC, Chicago/USA		100		10
Ciriè Centrale PV s.a.s. (s.r.l.), Rom/Italien		100	-5	-22
Clavellinas Solar, S.L., Barcelona/Spanien		100	-26	-39
Climagy Photovoltaikprojekt Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	29	-1
Climagy PV-Sonnenanlage GmbH & Co. KG, Koltzheim		100	-26	-2
Climagy PV-Sonnenanlage Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	28	0
Climagy Sonneneinstrahlung GmbH & Co. KG, Koltzheim		100	-20	-2
Climagy Sonneneinstrahlung Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	27	0
Climagy Sonnenkraft Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	27	-1
Climagy Sonnenstrom GmbH & Co. KG, Koltzheim		100	-29	-2
Climagy Sonnenstrom Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	29	0
Climagy Stromertrag GmbH & Co. KG, Koltzheim		100	-18	-2
Climagy Stromertrag Verwaltungs-GmbH, Koltzheim		100	27	0
Clocaenog Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		9
COMCO MCS S.A., Luxemburg/Luxemburg		100	471	308
Conjoule GmbH, Essen		94		9
Curns Energy Limited, Kilkenny/Irland		70	-501	-266
DANEK Datennetze Berlin GmbH, Berlin		100		3
Decadia GmbH, Essen	50	50	893	-45
DEM GmbH, Elsdorf		100		3
DigiKoo GmbH, Essen	100	100	-556	-187
DON-Stromnetz GmbH & Co.KG, Donauwörth		100		3
DON-Stromnetz Verwaltungs-GmbH, Donauwörth		100		3
E+ Operatie Noord-Oost BV, Zwolle/Niederlande		100		3
easyOptimize GmbH, Essen		100		9
EE1 Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG, Lützen		100	2	-2
EE2 Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG, Lützen		100	3	-3
Eko-En 1 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	98	-78
Eko-En 2 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	1.236	-58
Eko-En 3 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	134	-69
Eko-En 4 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	535	-76
El Algarrobo (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Chañar (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Navajo Solar, S.L., Barcelona/Spanien		100	-10	-23
El Pimiento (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Solar (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	-5
El Tamarugo (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Enchant Solar 3 Inc., Vancouver/Kanada		100		9
Enchant Solar 4 Inc., Vancouver/Kanada		100		9
Energiegesellschaft Leimen GmbH & Co.KG, Leimen		75	198	15
Energiegesellschaft Leimen Verwaltungsgesellschaft mbH, Leimen		75	30	1
EnergieRevolve GmbH, Düren		100	125	1
Energieversorgung Timmendorfer Strand GmbH & Co. KG, Timmendorfer Strand		51	3.220	179
Energy Ventures GmbH, Saarbrücken		100	500	-1
Enrevolution GmbH, Bochum		100	48	1
enviaM Erneuerbare Energien Verwaltungsgesellschaft mbH, Lützen		100	38	1
enviaM Neue Energie Management GmbH, Lützen		100	32	2
enviaM Zweite Neue Energie Management GmbH, Lützen		100	25	1
Eólica de Sarnago, S.A., Soria/Spanien		52	1.550	-29
ESK GmbH, Dortmund	100	100	128	1
EverPower Maine LLC, Chicago/USA		100		10
EverPower Ohio LLC, Chicago/USA		100		10
EverPower Solar LLC, Chicago/USA		100		10
EverPower Wind Development, LLC, Chicago/USA		100		10
Farma Wiatrowa Lubsko Sp. z o.o., Zielona Góra/Polen		100		3
Fernwärmeversorgung Saarlouis – Steinrausch Investitionsgesellschaft mbH, Saarlouis		100	7.567	1
„Finelectra“ Finanzgesellschaft für Elektrizitäts-Beteiligungen AG in Liquidation, Hausen/Schweiz	100	100	7.562	122
Five Estuaries Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		3
Free Electrons LLC, Palo Alto/USA		100		9
Fresh Energy GmbH, Berlin		53		9
FUCATUS Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Recklinghausen Kommanditgesellschaft, Düsseldorf	94	94	1	1
Fundacja innogy w Polsce, Warschau/Polen		100	59	0
Gasnetzgesellschaft Windeck mbH & Co. KG, Siegburg		100	95	-5
Gazules I Fotovoltaica, S.L., Barcelona/Spanien		100	-58	-137
Gazules II Solar, S.L., Barcelona/Spanien		100	-58	-137
Gemeindewerke Windeck GmbH & Co. KG, Siegburg		100	70	-5
Generación Fotovoltaica Castellano Manchega, S.L., Murcia/Spanien		100		3
Ginger Teplo, s.r.o., Prag/Tschechien		100	15	-1
GKB Gesellschaft für Kraftwerksbeteiligungen mbH, Cottbus		100	103	-149
Goole Fields II Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		9
Green Gecco Verwaltungs GmbH, Essen	51	51	36	1
Greenergetic Energie Service GmbH & Co. KG, Bielefeld		100		3

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Greenergetic Energie Service Management GmbH, Bielefeld		100	8	-5
GWG Kommunal GmbH, Grevenbroich		90	2.800	-1.471
Heizungs- und Sanitärbaubau WIJA GmbH, Bad Neuenahr-Ahrweiler		100	433	133
HELIOS MB s.r.o., Prag/Tschechien		100	187	16
Hermann Stibbe Verwaltungs-GmbH, Wunstorf		100		3
Highland III LLC, Chicago/USA		100		10
Horse Thief Wind Project LLC, Chicago/USA		100		10
iND Asset Komplementär GmbH, Essen		100		3
Infraestructuras de Aldehuelas, S.A., Barcelona/Spanien		100	428	0
Infrastrukturgesellschaft Netz Lüz mit beschränkter Haftung, Hannover		100	18	-24
innogy Commodity Markets GmbH, Essen	100	100	25	1
innogy Consulting & Ventures Americas, LLC, Boston/USA		100	5.451	10
innogy Consulting & Ventures Holdings LLC, Boston/USA		100		9
innogy Consulting & Ventures UK Ltd., London/Großbritannien		100		9
innogy Consulting GmbH, Essen	100	100	4.250	1.388
innogy Consulting U.S. LLC, Boston/USA		100		9
INNOGY E-MOBILITY LIMITED, London/Großbritannien		100		9
innogy Energetika Plhov – Náchod, s.r.o., Náchod/Tschechien		93	5.119	48
innogy Energy Marketing Australia PTY LTD, Melbourne/Australien		100		3
Innogy Energy Services LLC, Wilmington/USA		100		10
innogy Fünfzehnte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	25	1
innogy Hillston Sun Farm Holding Pty. Ltd., Melbourne/Australien		100	-169	-167
innogy indeland Windpark Eschweiler Verwaltungs GmbH, Eschweiler		100	47	6
Innogy Management Services LLC, Wilmington/USA		100		3
innogy Middle East & North Africa Ltd., Dubai/Ver. Arab. Emirate	100	100	-7.654	-5.550
innogy Neunte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	24	-1
innogy Offshore Wind Netherlands Participations I B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations II B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations III B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations IV B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Polska Development Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	6	-3
innogy Polska Operations Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	6	-3
innogy Seabreeze II Verwaltungs GmbH, Essen	100	100	65	6
innogy Solar Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Solar Polska Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	22	-6

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
innogy South East Europe s.r.o., Bratislava/Slowakei		100	676	-5
Innogy Stallingborough Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
innogy Stiftung für Energie und Gesellschaft gGmbH, Essen	100	100	48.577	-3.025
innogy Sustainable Solutions LLC, Boston/USA		100	232	0
innogy TelNet Holding, s.r.o., Prag/Tschechien		100	4.287	-5.973
innogy Ventures Vermögensverwaltung 6 GmbH, Essen		100	25	0
innogy Vierzehnte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	25	1
innogy Windpark Bedburg Verwaltungs GmbH, Bedburg	51	51	45	2
innogy Windpark Garzweiler GmbH & Co. KG, Essen	51	51	559	-23
Innogy Windpark Jüchen A44n Verwaltungs GmbH, Essen		100	31	-3
innogy Windpark Papenhagen GmbH & Co. KG, Hannover		100		3
innogy Windpark Papenhagen Verwaltungs GmbH, Hannover		100		3
innogy Zwölfte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	25	1
innogy-EnBW Magyarország Energiaszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság, Budapest/Ungarn		100	387	20
IRUS Offshore Wind Holdings LLC, Dover/USA		100	0	0
Jerez Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100	2	-35
Kiln Pit Hill Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Kimberly Run LLC, Chicago/USA		100		10
KWS Kommunal-Wasserversorgung Saar GmbH, Saarbrücken		100	359	77
Lampasas Wind LLC, Chicago/USA		100		10
Las Vaguadas I Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100	-17	-54
Las Vaguadas II Solar S.L., Barcelona/Spanien		100	-42	-79
Lech Energie Gersthofen GmbH & Co. KG, Gersthofen		100	-8	9
Lech Energie Verwaltung GmbH, Augsburg		100	26	0
Lemonbeat GmbH, Dortmund		100		9
Lochelbank Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Lößnitz Netz GmbH & Co. KG, Lößnitz		100	4	-3
Lößnitz Netz Verwaltungs GmbH, Lößnitz		100	27	0
Magnalink, a.s., Hradec Králové/Tschechien		85	81	63
Mahanoy Mountain, LLC, Chicago/USA		100		10
Maryland Sunlight 1 LLC, Wilmington/USA		100		3
Mason Dixon Wind LLC, Chicago/USA		100		10
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Gas HD mbH, Halle (Saale)		100	25	1
Mitteldeutsche Netzgesellschaft mbH, Chemnitz		100	20	-1
MONTCOGIM-SISAK d.o.o., Sisak/Kroatien		100	26	1
MotionWerk GmbH, Essen		60		9
Mud Springs Wind Project LLC, Chicago/USA		100		10
NEW b_gas Eicken GmbH, Schwalmatal		100	-923	-77

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
NEW Re GmbH, Mönchengladbach		95	9.250	-613
NEW Smart City GmbH, Mönchengladbach		100	1.937	-63
NEW Windenergie Verwaltung GmbH, Mönchengladbach		100	33	5
NEW Windpark Linnich GmbH & Co. KG, Mönchengladbach		100	3.809	-126
NEW Windpark Viersen GmbH & Co. KG, Mönchengladbach		100	0	-20
Novar Two Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		¹⁰
Npower Northern Supply Limited, Swindon/Großbritannien		100		¹⁰
NRF Neue Regionale Fortbildung GmbH, Halle (Saale)		100	182	40
Ohio Sunlight 1 LLC, Wilmington/USA		100		³
Oranje Wind Power B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
Oranje Wind Power C.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
Oschatz Netz GmbH & Co. KG, Oschatz		75	723	218
Oschatz Netz Verwaltungs GmbH, Oschatz		100	26	0
Parc Ynni Cymunedol Alwen Cyfyngedig, Swindon/Großbritannien		100		¹⁰
Park Wiatrowy Dolice Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-2.662	-227
Park Wiatrowy Gaworzycze Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-143	124
Pe EII North LLC, Chicago/USA		100		¹⁰
Peg Project #1 Pty Ltd, Melbourne/Australien		100		¹⁰
Peg Project #2 Pty Ltd, Melbourne/Australien		100		¹⁰
Photovoltaikkraftwerk Götz Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	28	-1
Photovoltaikkraftwerk Groß Dölln Infrastruktur GmbH & Co. KG, Templin		100	-16	-2
Photovoltaikkraftwerk Groß Dölln Infrastruktur Verwaltungs-GmbH, Templin		100	29	0
Photovoltaikkraftwerk Reinsdorf GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-26	1
Photovoltaikkraftwerk Reinsdorf Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	30	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-29	-2
Photovoltaikkraftwerk Tramm Netzanschluss GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-27	-2
Photovoltaikkraftwerk Tramm Netzanschluss Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	28	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm PV-Finanzierung GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-19	-2
Photovoltaikkraftwerk Tramm PV-Finanzierung Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	27	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	30	0
Powerhouse Energy Solutions S.L., Madrid/Spanien		100	65	20
Proyecto Rio Putaendo S.p.A., Santiago de Chile/Chile		100		¹⁰
Proyecto Tabalongo Solar S.p.A., Santiago de Chile/Chile		100	1	0
Proyectos Solares Iberia I, S.L., Barcelona/Spanien		100	6	-14
Proyectos Solares Iberia II, S.L., Barcelona/Spanien		100	0	-20
Proyectos Solares Iberia III, S.L., Barcelona/Spanien		100	19	-1

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Proyectos Solares Iberia IV, S.L., Barcelona/Spainien		100	19	-1
Proyectos Solares Iberia V, S.L., Barcelona/Spainien		100	19	-1
Pryor Caves Wind Project LLC, Chicago/USA		100		¹⁰
Qualitas-AMS GmbH, Siegen	100	100	11	39
Quintana Fotovoltaica SLU, Barcelona/Spainien		100	-5	-5
rEVUlation GmbH, Essen	100	100	4.125	¹
Rheinland Westfalen Energiepartner GmbH, Essen	100	100	5.369	¹
RHENAGBAU Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Köln		100	4.058	¹
Rowantree Wind Farm Ltd., Swindon/Großbritannien		100	0	0
Santa Severa Centrale PV s.a.s. (s.r.l.), Rom/Italien		100	-151	0
Scarcroft Investments Limited, Swindon/Großbritannien		100	11	10
Scharbeutz Energie- und Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Scharbeutz		51	4.410	238
Schlau Therm GmbH, Saarbrücken		75	299	47
Scioto Solar LLC, Wilmington/USA		100		³
SEG Solarenergie Guben Management GmbH, Lützen		100	25	1
SP Solarprojekte 1 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	25	0
SP Solarprojekte 10 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		³
SP Solarprojekte 10 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		³
SP Solarprojekte 11 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-28	-2
SP Solarprojekte 11 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	29	0
SP Solarprojekte 12 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-29	-2
SP Solarprojekte 12 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	29	0
SP Solarprojekte 13 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-29	-2
SP Solarprojekte 13 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	29	0
SP Solarprojekte 2 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-3	-3
SP Solarprojekte 2 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	26	0
SP Solarprojekte 3 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-4	-2
SP Solarprojekte 3 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	26	0
SP Solarprojekte 4 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-4	-2
SP Solarprojekte 4 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	26	0
SP Solarprojekte 7 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-2	-3
SP Solarprojekte 7 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	25	0
SP Solarprojekte 8 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		³
SP Solarprojekte 8 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		³
SP Solarprojekte 9 GmbH & Co. KG, Sömmerda		100		³
SP Solarprojekte 9 Verwaltungs-GmbH, Sömmerda		100		³
Städtwerke Korschenbroich GmbH, Korschenbroich		100	35	-5
STAWAG Abwasser GmbH, Aachen		100	25	0
STAWAG Infrastruktur Monschau GmbH & Co. KG, Monschau		100	3.548	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
STAWAG Infrastruktur Monschau Verwaltungs GmbH, Monschau		100	30	1
STAWAG Infrastruktur Simmerath GmbH & Co. KG, Simmerath		100	3.408	0
STAWAG Infrastruktur Simmerath Verwaltungs GmbH, Simmerath		100	30	1
Stibbe Kälte-Klima-Technik GmbH & Co. KG, Wunstorf		100		3
Storage Facility 1 Ltd., Slough/Großbritannien		100	-20	-19
Stromnetz Siegen Verwaltung GmbH, Siegen		100		3
Stromnetzgesellschaft Windeck mbH & Co. KG, Siegburg		100		10
Sun Data GmbH (i.L.), Kollitzheim		100	74	70
Sunpow 1 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	0	0
Sunrise Energy Generation Pvt. Ltd., Mumbai/Indien		100	70	3
Sunrise Wind Holdings, LLC, Chicago/USA		100		10
Süwag Management GmbH, Frankfurt am Main		100	28	1
SVFR 12 (SAS), Vendres/Frankreich		100	-112	-2
SWL-energis Netzgesellschaft mbH & Co. KG., Lebach		100	2.002	-59
SWL-energis-Geschäftsführungs-GmbH, Lebach		100	39	1
Teplo T s.r.o., Tišnov/Tschechien		80		3
Terrapin Hills LLC, Chicago/USA		100	0	0
ucair GmbH, Berlin		95		9
Vandebron B.V., Amsterdam/Niederlande		100		3
Verwaltungsgesellschaft Energieversorgung Timmendorfer Strand mbH, Timmendorfer Strand		51	29	1
Verwaltungsgesellschaft Scharbeutzer Energie- und Netzgesellschaft mbH, Scharbeutz		51	29	1
Verwaltungsgesellschaft Strom-Netzgesellschaft Voerde GmbH, Voerde		100	25	0
VSE – Windpark Merchingen GmbH & Co. KG, Saarbrücken		100	2.800	287
VSE – Windpark Merchingen VerwaltungsGmbH, Saarbrücken		100	66	1
VSE Agentur GmbH, Saarbrücken		100	156	97
VSE-Stiftung Gemeinnützige Gesellschaft zur Förderung von Bildung, Erziehung, Kunst und Kultur mbH, Saarbrücken		100	2.562	-6
Wärmeversorgung Schwaben GmbH, Augsburg		100	-167	289
Wärmeversorgung Würselen GmbH, Stolberg		100	1.506	57
WEK Windenergie Kolkwitz GmbH & Co. KG, Kolkwitz		100	5.415	351
WET Windenergie Trampe GmbH & Co. KG, Lützen		100	1	-5
WGK Windenergie Großkorbetha GmbH & Co. KG, Lützen		90	8.104	76
Willems Koeltechnik B.V., Nuth/Niederlande		100	285	358
Windkraft Hochheim GmbH & Co. KG, Lützen		90	3.100	-95
Windpark Büschdorf GmbH, Perl		51	2.829	504
Windpark Lützen GmbH & Co. KG, Lützen		100	292	309
Windpark Lützen Infrastruktur GmbH & Co. KG, Lützen		100	3	-3
Windpark Verwaltungsgesellschaft mbH, Lützen		100	46	9

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Windpark Wadern-Felsenberg GmbH, Wadern		100	4.315	192
WKH Windkraft Hochheim Management GmbH, Lützen		100	26	1
WPB Windpark Börnicke GmbH & Co. KG, Lützen		100	0	-6
WPF Windpark Frankenheim GmbH & Co. KG, Lützen		100	0	-131
WPK Windpark Kraasa GmbH & Co. KG, Lützen		100	0	-4
2. CR Immobilien-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Naumburg KG, Düsseldorf		⁸	0	0
4Motions GmbH, Leipzig		100		¹⁰

III. Gemeinschaftliche Tätigkeiten	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Greater Gabbard Offshore Winds Limited, Reading/Großbritannien		50	1.122.469	101.507

VI. Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
AS 3 Beteiligungs GmbH, Essen	51	51 ⁶	36.819	5.740
AVU Aktiengesellschaft für Versorgungs-Unternehmen, Gevelsberg	50	50	93.074	11.524
BEW Netze GmbH, Wipperfürth	61	61 ⁶	11.150	90
Budapesti Disz- es Közvilágítási Korlátolt Felelőséggű Társaság, Budapest/Ungarn		50	31.394	1.832
C-Power N.V., Oostende/Belgien	27	27	247.933	22.227
FSO GmbH & Co. KG, Oberhausen ⁵	50	50	45.708	11.743
Galloper Wind Farm Holding Company Limited, Swindon/Großbritannien		25	-101.690	33.063
Gwynt y Môr Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		50	-2.103	-990
Innogy Venture Capital GmbH, Dortmund	75	75 ⁶	714	119
Konsortium Energieversorgung Opel beschränkt haftende oHG, Karlstein ⁵	67	67 ⁶	25.448	5.417
Netzgesellschaft Osnabrücker Land GmbH & Co. KG, Osnabrück		50		³
PRENU Projektgesellschaft für Rationelle Energienutzung in Neuss mit beschränkter Haftung, Neuss	50	50	160	-4
Rain Biomasse Wärmegesellschaft mbH, Rain		65 ⁶	5.806	548
SHW/RWE Umwelt Aqua Vodogradnja d.o.o., Zagreb/Kroatien		50	554	-12
Stadtwerke Dülmen Dienstleistungs- und Beteiligungs-GmbH & Co. KG, Dülmen ⁵	50	50	26.192	3.433

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VI. Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Stadtwerke Lingen GmbH, Lingen (Ems)	40	40	13.971	3.970 ¹¹
Stromnetz Friedberg GmbH & Co. KG, Friedberg		49	1.407	361
Stromnetz Gersthofen GmbH & Co. KG, Gersthofen		49	517	0
Stromnetz Günzburg GmbH & Co. KG, Günzburg		49	2.999	118
SVS-Versorgungsbetriebe GmbH, Stadtlohn	30	30	27.027	2.810
Zagrebacke otpadne vode d.o.o., Zagreb/Kroatien		48	232.976	22.079

VII. Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
ATBERG – Eólicas do Alto Tâmega e Barroso, Lda., Ribeira de Pena/Portugal		40	4.862	532
Belectric Gulf Limited, Abu Dhabi/Ver. Arab. Emirate		49	4.761	4.169
Bray Offshore Wind Limited, Kilkenny/Irland		50	-83	-12
Dortmunder Energie- und Wasserversorgung Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Dortmund	40	40	188.831	37.326 ¹¹
Energieversorgung Guben GmbH, Guben		45	17.255	919
Energieversorgung Hürth GmbH, Hürth		25	4.961	1.124 ²
Energieversorgung Oberhausen Aktiengesellschaft, Oberhausen	10	10	35.345 ⁷	12.013
ENNI Energie & Umwelt Niederrhein GmbH, Moers	20	20	51.836	18.688 ¹¹
e-regio GmbH & Co. KG, Euskirchen	9	40	91.565	13.723
EWR Aktiengesellschaft, Worms		1	92.034 ⁷	12.733
EWR Dienstleistungen GmbH & Co. KG, Worms		25	147.781	0
EWR GmbH, Remscheid	20	20	83.847	13.347
Freiberger Stromversorgung GmbH (FSG), Freiberg		30	12.328	1.799
Gas- und Wasserwerke Bous – Schwalbach GmbH, Bous		49	14.323	2.521
HIDROERG – Projectos Energéticos, Lda., Lissabon/Portugal		32	12.588	1.964
Innogy Renewables Technology Fund I GmbH & Co. KG (i.L.), Dortmund	78	78	16.637 ⁶	-1.833
Kärntner Energieholding Beteiligungs GmbH, Klagenfurt/Österreich		49	912.286	96.638 ²
KELAG-Kärntner Elektrizitäts-AG, Klagenfurt/Österreich		13 ⁷	893.675	93.316 ²
Kemkens B.V., Oss/Niederlande		49	39.674	7.715
KEW Kommunale Energie- und Wasserversorgung Aktiengesellschaft, Neunkirchen		29	73.593	10.379
Kish Offshore Wind Limited, Kilkenny/Irland		50	-103	-12
MAINGAU Energie GmbH, Obertshausen		47	45.335	12.963
medl GmbH, Mülheim an der Ruhr	39	39	21.829	12.014 ¹¹
Nebelhornbahn-Aktiengesellschaft, Oberstdorf		20	15.829	529
PFALZWERKE AKTIENGESELLSCHAFT, Ludwigshafen am Rhein	27	27	262.962	12.194
Projecta 14 GmbH, Saarbrücken		50	37.113	888

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VII. Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Propan Rheingas GmbH & Co Kommanditgesellschaft, Brühl		30	11.486	1.674
Recklinghausen Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Recklinghausen		50	16.035	1.116
RheinEnergie AG, Köln	20	20	906.918	160.446
Rhein-Main-Donau GmbH, Landshut		22	110.112	0
Siegener Versorgungsbetriebe GmbH, Siegen		25	25.515	4.330
SpreeGas Gesellschaft für Gasversorgung und Energiedienstleistung mbH, Cottbus	33	33	34.238	5.484
SSW – Stadtwerke St. Wendel GmbH & Co KG., St. Wendel		50	20.215	1.882
Stadtwerke Aschersleben GmbH, Aschersleben		35	17.361	2.341
Stadtwerke Bernburg GmbH, Bernburg (Saale)		45	32.759	¹
Stadtwerke Bitterfeld-Wolfen GmbH, Bitterfeld-Wolfen		40	20.239	¹
Stadtwerke Duisburg Aktiengesellschaft, Duisburg	20	20	201.636	51.941
Stadtwerke Emmerich GmbH, Emmerich am Rhein	25	25	12.115	3.330 ¹¹
Stadtwerke Essen Aktiengesellschaft, Essen	29	29	132.112	28.669
Stadtwerke Geldern GmbH, Geldern	49	49	13.594	3.109
Stadtwerke GmbH Bad Kreuznach, Bad Kreuznach	25	25	39.925	4.792 ¹¹
Stadtwerke Kamp-Lintfort GmbH, Kamp-Lintfort	49	49	14.157	2.967
Stadtwerke Kirn GmbH, Kirn/Nahe	49	49	2.138	234
Stadtwerke Meerane GmbH, Meerane		24	15.214	3.066
Stadtwerke Meerbusch GmbH, Meerbusch	40	40	24.062	4.863
Stadtwerke Merseburg GmbH, Merseburg		40	26.101	1.000
Stadtwerke Merzig Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Merzig		50	15.906	618
Stadtwerke Neuss Energie und Wasser GmbH, Neuss	25	25	88.344	15.725
Stadtwerke Radevormwald GmbH, Radevormwald	50	50	7.735	2.632
Stadtwerke Ratingen GmbH, Ratingen	25	25	60.533	3.563
Stadtwerke Reichenbach/Vogtland GmbH, Reichenbach im Vogtland		24	14.046	1.370
Stadtwerke Saarlouis GmbH, Saarlouis		49	39.022	4.324
Stadtwerke Velbert GmbH, Velbert	30	30	82.005	4.419 ¹¹
Stadtwerke Weißenfels Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Weißenfels		24	25.224	3.470
Stadtwerke Willich Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Willich	25	25	13.981	4.945
Stadtwerke Zeitz Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Zeitz		25	21.779	3.400
SWTE Netz GmbH & Co. KG, Ibbenbüren	33	33	31.998	4.917
Tankey B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		42	37	-13
WVW Wasser- und Energieversorgung Kreis St. Wendel Gesellschaft mit beschränkter Haftung, St. Wendel		28	24.325	1.547
Zagrebacke otpadne vode-upravljanje i pogon d.o.o., Zagreb/Kroatien		29	2.544	3.222
Zwickauer Energieversorgung GmbH, Zwickau		27	44.360	¹

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Alt Han Company Limited, London/Großbritannien		21		¹⁰
AWOTEC Gebäude Servicegesellschaft mit beschränkter Haftung, Saarbrücken		48	126	11
Bäderbetriebsgesellschaft St. Ingbert mbH, St. Ingbert		49	91	1
Balve Netz GmbH & Co. KG, Balve		25	3.280	586
Basking Automation GmbH, Berlin		46		⁹
Bayerische Ray Energietechnik GmbH, Garching		49	1.170	-86
Biogas Wassenberg GmbH & Co. KG, Wassenberg		32	1.454	131
Biogas Wassenberg Verwaltungs GmbH, Wassenberg		32	40	1
Breitband-Infrastrukturgesellschaft Cochem-Zell mbH, Cochem	21	21	0	161
bremacon GmbH, Bremen	48	48	-102	-85
Brüggen.E-Netz GmbH & Co. KG, Brüggen		25	3.747	524
Brüggen.E-Netz Verwaltungs-GmbH, Brüggen		25	33	2
Charge4Europe GmbH, Essen		50		⁹
DES Dezentrale Energien Schmalkalden GmbH, Schmalkalden	33	33	369	87
Dii GmbH, München	20	20	312	-23
Discovery GmbH, Aachen		24	512	-3.131
Dorsten Netz GmbH & Co. KG, Dorsten		49	5.743	771
EfD Energie-für-Dich GmbH, Potsdam	49	49	424	290
ELE – GEW Photovoltaikgesellschaft mbH, Gelsenkirchen		49	96	71
ELE-RAG Montan Immobilien Erneuerbare Energien GmbH, Bottrop		50	49	14
ELE-Scholven-Wind GmbH, Gelsenkirchen		30	810	285
EMDO S.A.S., Paris/Frankreich		30	-10.890	-5.906
Energie BOL GmbH, Ottersweier		50	42	3
Energie Mechnich GmbH & Co. KG, Mechnich		49	3.675	287
Energie Mechnich Verwaltungs-GmbH, Mechnich		49	36	2
Energie Schmallenberg GmbH, Schmallenberg	44	44	30	-1
energienatur Gesellschaft für Erneuerbare Energien mbH, Siegburg		44	119	4
Energienetze Holzwickede GmbH, Holzwickede		25	25	0
Energiepartner Dörth GmbH, Dörth		49	32	6
Energiepartner Elsdorf GmbH, Elsdorf		40	114	42
Energiepartner Hermeskeil GmbH, Hermeskeil		20	71	20
Energiepartner Kerpen GmbH, Kerpen		49	90	43
Energiepartner Niederzier GmbH, Niederzier		49	24	8
Energiepartner Projekt GmbH, Essen		49	56	29
Energiepartner Solar Kreuztal GmbH, Kreuztal		40	23	-1
Energiepartner Wesseling GmbH, Wesseling		30	30	5
EnergieRegion Taunus – Goldener Grund – GmbH & Co. KG, Bad Camberg		49	29.980	1.834
Energie-Service-Saar GmbH, Völklingen		50	-1.796	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Energieversorgung Bad Bentheim GmbH & Co. KG, Bad Bentheim		25	1.488	194
Energieversorgung Bad Bentheim Verwaltungs-GmbH, Bad Bentheim		25	36	2
Energieversorgung Beckum GmbH & Co. KG, Beckum	34	34	5.601	2.990
Energieversorgung Beckum Verwaltungs-GmbH, Beckum	34	34	63	2
Energieversorgung Horstmar/Laer GmbH & Co. KG, Horstmar		49	2.489	271
Energieversorgung Kranenburg Netze GmbH & Co. KG, Kranenburg		25	1.688	195
Energieversorgung Kranenburg Netze Verwaltungs GmbH, Kranenburg		25	33	2
Energieversorgung Marienberg GmbH, Marienberg		49	3.007	¹
Energieversorgung Niederkassel GmbH & Co. KG, Niederkassel		49	2.745	218
energy4u GmbH & Co. KG, Siegburg		49	25	-752
enermarket GmbH, Frankfurt am Main	30	60	788	-462
ENERVENTIS GmbH & Co. KG, Saarbrücken		25	1.090	270
Ense Stromnetz GmbH & Co. KG, Ense		25	1.000	0
Eoliennes en mer de Dunkerque (EMD) S.A.S., Paris/Frankreich	30	30		³
Erdgasversorgung Industriepark Leipzig Nord GmbH, Leipzig		50	252	2
Erdgasversorgung Schwalmatal GmbH & Co. KG, Viersen		50	3.109	1.870
Erdgasversorgung Schwalmatal Verwaltungs-GmbH, Viersen		50	39	1
Erneuerbare Energien Rheingau-Taunus GmbH, Bad Schwalbach		25	601	75
eShare.one GmbH, Dortmund		25	-218	-311
evm Windpark Höhn GmbH & Co. KG, Höhn		33	-1.062	-299
EWV Baesweiler GmbH & Co. KG, Baesweiler		45	2.165	633
EWV Baesweiler Verwaltungs GmbH, Baesweiler		45	32	1
FAMOS – Facility Management Osnabrück GmbH, Osnabrück	49	49	105	5
Fernwärmeversorgung Zwönitz GmbH (FVZ), Zwönitz		50	3.564	344
Focal Energy Photovoltaic Holdings Limited, Nicosia/Zypern		50	1.476	-4
FSO Verwaltungs-GmbH, Oberhausen	50	50	34	0
Gasgesellschaft Kerken Wachtendonk mbH, Kerken	49	49	4.416	97
Gas-Netzgesellschaft Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg		25	1.958	400
Gas-Netzgesellschaft Elsdorf GmbH & Co. KG, Elsdorf		25	1.632	533
Gas-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		25	4.226	1.505
Gas-Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim GmbH & Co. KG, Bergheim		25	4.015	1.525
Gasnetzgesellschaft Mettmann mbH & Co. KG, Mettmann		25	3.211	811
Gas-Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück GmbH & Co. KG, Rheda-Wiedenbrück		49	1.885	775
Gas-Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück Verwaltungs-GmbH, Rheda-Wiedenbrück		49	28	2
Gasnetzgesellschaft Warburg GmbH & Co. KG, Warburg		49	2.434	240
Gasnetzgesellschaft Wörrstadt mbH & Co. KG, Saulheim		49	2.242	883

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Gasnetzgesellschaft Wörrstadt Verwaltung mbH, Saulheim		49	35	2
Gemeindewerke Bissendorf Netze GmbH & Co. KG, Bissendorf		49	2.753	479
Gemeindewerke Bissendorf Netze Verwaltungs-GmbH, Bissendorf		49	27	1
Gemeindewerke Everswinkel GmbH, Everswinkel	45	45	6.829	217
Gemeindewerke Namborn, Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Namborn		49	831	144
GfB, Gesellschaft für Baudenkmalpflege mbH, Idar-Oberstein		20	29	9
Gichtgaskraftwerk Dillingen GmbH & Co. KG, Dillingen		25	34.067	4.882
GISA GmbH, Halle (Saale)		24	13.432	4.757
GkD Gesellschaft für kommunale Dienstleistungen mbH, Köln		50	63	6
G&L Gastro-Service GmbH, Augsburg		35	47	22
GNEE Gesellschaft zur Nutzung erneuerbarer Energien mbH Freisen, Freisen		49	695	5
GREEN GECCO Beteiligungsgesellschaft mbH & Co. KG, Troisdorf		21	46.224	206
GREEN GECCO Beteiligungsgesellschaft-Verwaltungs GmbH, Troisdorf		21	41	1
GREEN Gesellschaft für regionale und erneuerbare Energie mbH, Stolberg		49	731	24
Green Solar Herzogenrath GmbH, Herzogenrath		45	3.854	365
Greenplug GmbH, Hamburg	49	49	602	-3
HaseNetz GmbH & Co. KG, Gehrde		25	2.219	395
HCL Netze GmbH & Co. KG, Herzebrock-Clarholz		25	3.317	503
Heizkraftwerk Zwickau Süd GmbH & Co. KG, Zwickau		40	1.000	120
Hennef (Sieg) Netz GmbH & Co. KG, Hennef		49	7.675	1.373
hmstr GmbH, Saarbrücken		25	111	12
Hub2Go GmbH, Hamburg		49		3
innogy International Middle East, Dubai/Ver. Arab. Emirate		49	-2.008	0
innogy.C3 GmbH, Essen	25	25	569	544
Kavernengesellschaft Staßfurt mbH, Staßfurt	50	50	995	301
KAWAG AG & Co. KG, Pleidelsheim ⁵		49	15.412	861
KAWAG Netze GmbH & Co. KG, Abstatt		49	2.328	151
KAWAG Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Abstatt		49	31	1
KDT Kommunale Dienste Tholey GmbH, Tholey		49	1.384	36
KEN Geschäftsführungsgesellschaft mbH, Neunkirchen		50	51	0
KEN GmbH & Co. KG, Neunkirchen		46	2.748	-140
KEVAG Telekom GmbH, Koblenz		50	2.809	851
Kiwigrid GmbH, Dresden	22	22	3.066	-4.884
KlickEnergie GmbH & Co. KG, Neuss		65	-1.573	23
KlickEnergie Verwaltungs-GmbH, Neuss		65	18	-2
Kommunale Dienste Marpingen Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Marpingen		49	2.821	74

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Kommunale Netzgesellschaft Steinheim a.d. Murr GmbH & Co. KG, Steinheim an der Murr		49	4.911	291
Kommunalwerk Rudersberg GmbH & Co. KG, Rudersberg		50	3.312	234
Kommunalwerk Rudersberg Verwaltungs-GmbH, Rudersberg		50	27	1
Kraftwerk Wehrden Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Völklingen		33	103	1
KSP Kommunal Service Püttlingen GmbH, Püttlingen		40	217	75
KVK Kompetenzzentrum Verteilnetze und Konzessionen GmbH, Köln		75	233	102
Mainzer Wärme PLUS GmbH, Mainz	45	45	7.632	1.518
Melle Netze GmbH & Co. KG, Melle		50		³
MeteringSüd GmbH & Co. KG, Augsburg		34	325	-122
MNG Stromnetze GmbH & Co. KG, Lüdinghausen		25	19.239	1.640
MNG Stromnetze Verwaltungs GmbH, Lüdinghausen		25	29	2
Moravske Hidroelektrane d.o.o., Belgrad/Serbien	51	51	3.530	-18
Murrhardt Netz AG & Co. KG, Murrhardt		49	2.790	244
Naturstrom Betriebsgesellschaft Oberhonnefeld mbH, Koblenz		25	159	0
Netzanbindung Tewel OHG, Cuxhaven		25	627	-41
Netzgesellschaft Bedburg Verwaltungs-GmbH, Bedburg		49	33	4
Netzgesellschaft Betzdorf GmbH & Co. KG, Betzdorf		49	1.832	150
Netzgesellschaft Bühlertal GmbH & Co. KG, Bühlertal		50	2.276	163
Netzgesellschaft Elsdorf Verwaltungs-GmbH, Elsdorf		49	42	4
Netzgesellschaft GmbH & Co. KG Bad Homburg v. d. Höhe, Bad Homburg v. d. Höhe		46		³
Netzgesellschaft Grimma GmbH & Co. KG, Grimma		49	7.670	554
Netzgesellschaft Horn-Bad Meinberg GmbH & Co. KG, Horn-Bad Meinberg		49	1.945	102
Netzgesellschaft Hüllhorst GmbH & Co. KG, Hüllhorst		49	2.038	205
Netzgesellschaft Korb GmbH & Co. KG, Korb		50	1.415	97
Netzgesellschaft Korb Verwaltungs-GmbH, Korb		50	30	1
Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim Verwaltungs-GmbH, Bergheim		49	39	5
Netzgesellschaft Lauf GmbH & Co. KG, Lauf		50	887	68
Netzgesellschaft Leutenbach GmbH & Co. KG, Leutenbach		50	1.528	105
Netzgesellschaft Leutenbach Verwaltungs-GmbH, Leutenbach		50	30	1
Netzgesellschaft Maifeld GmbH & Co. KG, Polch		49	6.101	583
Netzgesellschaft Maifeld Verwaltungs GmbH, Polch		49	33	2
Netzgesellschaft Ottersweier GmbH & Co. KG, Ottersweier		50	2.173	154
Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück GmbH & Co. KG, Rheda-Wiedenbrück		49	2.623	495
Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück Verwaltungs-GmbH, Rheda-Wiedenbrück		49	34	2
Netzgesellschaft Rietberg-Langenberg GmbH & Co. KG, Rietberg-Langenberg		25		³

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Netzgesellschaft Südwestfalen mbH & Co. KG, Netphen		49	12.548	2.052 ¹¹
NFPA Holdings Limited, Newcastle Upon Tyne/Großbritannien		25	2.103	272
NiersEnergieNetze GmbH & Co. KG, Kevelaer		51	6.144	484
NiersEnergieNetze Verwaltungs-GmbH, Kevelaer		51	38	2
Novenerg limited liability company for energy activities, Zagreb/Kroatien		50	10	-2
Oer-Erkenschwick Netz GmbH & Co. KG, Oer-Erkenschwick		49		3
Ostwestfalen Netz GmbH & Co. KG, Bad Driburg		25		3
pear.ai Inc., San Francisco/USA		40		9
Peißenberger Wärmegesellschaft mbH, Peißenberg		50	6.251	512
Placense Ltd., Caesarea/Israel		20		9
prego services GmbH, Saarbrücken		50	-1.045	849
Propan Rheingas GmbH, Brühl		28	54	2
PV Projects GmbH & Co. KG (i.L.), Kollitzheim		50	236	-33
PV Projects Komplementär GmbH (i.L.), Kollitzheim		50	26	1
Recklinghausen Netz-Verwaltungsgesellschaft mbH, Recklinghausen		49	29	1
Remoty Visual Ltd, Tel Aviv/Israel		39		9
Renergie Stadt Wittlich GmbH, Wittlich		30	21	-1
Rhegio Dienstleistungen GmbH, Rhede	25	25	97	-48
Rhein-Ahr-Energie Netz GmbH & Co. KG, Grafschaft		25	5.203	361
RIWA GmbH Gesellschaft für Geoinformationen, Kempten (Allgäu)		33	1.583	683
RURENERGIE GmbH, Düren		30	10.859	126
Rüthen Gasnetz GmbH & Co. KG, Rüthen		25	453	0
RWE Dhabi Union Energy LLC, Abu Dhabi/Ver. Arab. Emirate	24	24		10
Sandersdorf-Brehna Netz GmbH & Co. KG, Sandersdorf-Brehna		49	4.826	196
SEG Solarenergie Guben GmbH & Co. KG, Guben		25	3.269	131
Selm Netz GmbH & Co. KG, Selm		25	4.253	576
share2drive GmbH, Aachen		14		3
SHS Ventures GmbH & Co. KGaA, Völklingen		50	1.261	42
SolarProjekt Mainaschaff GmbH, Mainaschaff		50	28	-4
SSW Stadtwerke St. Wendel Geschäftsführungsgesellschaft mbH, St. Wendel		50	132	4
Stadtentwässerung Schwerte GmbH, Schwerte		48	51	0
Städtische Werke Borna GmbH, Borna		37	4.742	683
Städtisches Wasserwerk Eschweiler GmbH, Eschweiler		25	4.436	997
Stadtwerk Verl Netz GmbH & Co. KG, Verl		25	3.991	491
Stadtwerke – Strom Plauen GmbH & Co. KG, Plauen		49	2.047	-2.659
Stadtwerke Ahaus GmbH, Ahaus		36	11.336	3.113
Stadtwerke Aue – Bad Schlema GmbH, Aue-Bad Schlema		24	13.977	2.325
Stadtwerke Dillingen/Saar GmbH, Dillingen		49	5.492	1.541

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Stadtwerke Dülmen Verwaltungs-GmbH, Dülmen	50	50	26	0
Stadtwerke Gescher GmbH, Gescher	25	25	3.347	600
Stadtwerke Geseke Netze GmbH & Co. KG, Geseke		25	3.430	388
Stadtwerke Geseke Netze Verwaltung GmbH, Geseke		25	30	2
Stadtwerke Goch Netze GmbH & Co. KG, Goch		25	2.864	297
Stadtwerke Goch Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Goch		25	33	2
Stadtwerke Haan GmbH, Haan	25	25	20.910	1.135
Stadtwerke Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen	25	25		¹⁰
Stadtwerke Langenfeld GmbH, Langenfeld	20	20	9.851	1.807
Stadtwerke Oberkirch GmbH, Oberkirch		33	7.192	534
Stadtwerke Roßlau Fernwärme GmbH, Dessau-Roßlau		49	1.599	419
Stadtwerke Schwarzenberg GmbH, Schwarzenberg/Erzgeb.		28	14.724	1.598
Stadtwerke Siegburg GmbH & Co. KG, Siegburg		49	8.681	2.554
Stadtwerke Steinfurt, Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Steinfurt	33	33	11.665	200
Stadtwerke Unna GmbH, Unna		24	16.566	3.599
Stadtwerke Vlotho GmbH, Vlotho	25	25	4.786	1
Stadtwerke Wadern GmbH, Wadern		49	-1.088	-2.887
Stadtwerke Waltrop Netz GmbH & Co. KG, Waltrop		25	2.817	273
Stadtwerke Weilburg GmbH, Weilburg		20	8.103	525
Stadtwerke Werl GmbH, Werl		25	7.835	2.135
Stadtwerke Wesel Strom-Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Wesel		25	7.945	0
STEAG Windpark Ullersdorf GmbH & Co. KG, Jämlitz		21	18.805	1.055
Stromnetz Diez GmbH und Co.KG, Diez		25	1.663	117
Stromnetz Diez Verwaltungsgesellschaft mbH, Diez		25	32	1
Stromnetz Euskirchen GmbH & Co. KG, Euskirchen		25	4.296	505
Stromnetz Günzburg Verwaltungs GmbH, Günzburg		49	29	0
Stromnetz Hofheim GmbH & Co. KG, Hofheim am Taunus		49	3.815	295
Stromnetz Hofheim Verwaltungs GmbH, Hofheim am Taunus		49	29	1
Stromnetz Neckargemünd GmbH, Neckargemünd		50	2.020	80
Stromnetz Pulheim GmbH & Co. KG, Pulheim		25	2.384	365
Stromnetz Verbandsgemeinde Katzenelnbogen GmbH & Co. KG, Katzenelnbogen		49	2.281	180
Stromnetz Verbandsgemeinde Katzenelnbogen Verwaltungsgesellschaft mbH, Katzenelnbogen		49	31	1
Stromnetz VG Diez GmbH und Co. KG, Altendiez		49	2.414	186
STROMNETZ VG DIEZ Verwaltungsgesellschaft mbH, Altendiez		49	31	1
Strom-Netzgesellschaft Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg		25	3.411	375
Stromnetzgesellschaft Bramsche mbH & Co. KG, Bramsche		25	6.298	402
Strom-Netzgesellschaft Elsdorf GmbH & Co. KG, Elsdorf		25	3.578	385

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Stromnetzgesellschaft Gescher GmbH & Co. KG, Gescher		25	3.277	273
Strom-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		25	4.760	625
Strom-Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim GmbH & Co. KG, Bergheim		25	6.887	666
Stromnetzgesellschaft Mettmann mbH & Co. KG, Mettmann		25	3.199	401
Stromnetzgesellschaft Neuenhaus mbH & Co. KG, Neuenhaus		49	3.338	323
Stromnetzgesellschaft Neuenhaus Verwaltungs-GmbH, Neuenhaus		49	28	2
Stromnetzgesellschaft Neunkirchen-Seelscheid mbH & Co. KG, Neunkirchen-Seelscheid		49	2.589	278
Stromnetzgesellschaft Schwalmatal mbH & Co. KG, Schwalmatal		51	3.539	543
Stromverwaltung Schwalmatal GmbH, Schwalmatal		51	35	2
Südwestfalen Netz-Verwaltungsgesellschaft mbH, Netphen		49	28	1
SWT trilan GmbH, Trier		26	1.301	501
SWTE Netz Verwaltungsgesellschaft mbH, Ibbenbüren	33	33	31	2
Technische Werke Naumburg GmbH, Naumburg (Saale)		47	11.625	500
TEPLO Votice s.r.o., Votice/Tschechien		20	10	-68
TetraSpar Demonstrator ApS, Kopenhagen/Dänemark	33	33	-1.037	-1.985
TNA Talsperren- und Grundwasser-Aufbereitungs- und Vertriebsgesellschaft mbH, Nonnweiler		23	1.249	116
Toledo PV A.E.I.E., Madrid/Spanien		33	1.607	681
Trinkwasserverbund Niederrhein TWN GmbH, Grevenbroich		33	134	-5
TWE Technische Werke der Gemeinde Ens Dorf GmbH, Ens Dorf		49	2.086	102
TWL Technische Werke der Gemeinde Losheim GmbH, Losheim		50	5.858	760
TWM Technische Werke der Gemeinde Merchweiler Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Merchweiler		49	2.195	75
TWRS Technische Werke der Gemeinde Rehlingen-Siersburg GmbH, Rehlingen Siersburg		35	4.751	226
TWS Technische Werke der Gemeinde Saarwellingen GmbH, Saarwellingen		51	2.239	541
Umspannwerk Putlitz GmbH & Co. KG, Oldenburg		25	0	-137
UNTERE ILLER AKTIENGESELLSCHAFT, Landshut		40	1.216	41
Untermain EnergieProjekt AG & Co. KG., Kelsterbach		49	1.999	80
Untermain Erneuerbare Energien GmbH, Raunheim		25	5	-10
Veiligebuurt B.V., Enschede/Niederlande		50		⁹
VEM Neue Energie Muldental GmbH & Co. KG, Markkleeberg		50	337	-14
Verteilnetze Energie Weißenhorn GmbH & Co.KG, Weißenhorn		35	906	321
Verwaltungsgesellschaft Dorsten Netz mbH, Dorsten		49	34	2
Verwaltungsgesellschaft Energie Weißenhorn GmbH, Weißenhorn		35	28	2
Verwaltungsgesellschaft GWK Dillingen mbH, Dillingen		25	194	7
Visualix GmbH, Berlin		25		⁹
VOLTARIS GmbH, Maxdorf		50	3.422	626

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

VIII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutterunternehmens		
Wärmeversorgung Limburg GmbH, Limburg an der Lahn		50	1.037	107
Wärmeversorgung Mücheln GmbH, Mücheln		49	908	88
Wärmeversorgung Wachau GmbH, Markkleeberg OT Wachau		49	162	69
Wasser-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		25		¹⁰
Wasserverbund Niederrhein Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Moers		38	12.614	1.075
Wasserversorgung Main-Taunus GmbH, Frankfurt am Main		49	141	-3
Wasserzweckverband der Gemeinde Nalbach, Nalbach		49	1.807	32
WeAre GmbH, Berlin		20		⁹
weeenergie GmbH, Dresden		40		³
Werne Netz GmbH & Co. KG, Werne		49	7.311	514
WEV Warendorfer Energieversorgung GmbH, Warendorf	25	25	12.243	1.340
Windenergie Briesensee GmbH, Neu Zauche		31	1.658	42
Windenergie Frehne GmbH & Co. KG, Lützen		41	5.184	88
Windenergie Merzig GmbH, Merzig		20	3.968	510
Windenergie Schermbeck-Rüste GmbH & Co.KG, Schermbeck		20	2.763	704
Windenergiepark Heidenrod GmbH, Heidenrod		45	13.211	1.645
Windkraft Jerichow – Mangelsdorf I GmbH & Co. KG, Burg		25	4.167	592
Windpark Eschweiler Beteiligungs GmbH, Stolberg		55	5.587	75
Windpark Losheim-Britten GmbH, Losheim		50	1.964	63
Windpark Nohfelden-Eisen GmbH, Nohfelden		50	3.681	151
Windpark Oberthal GmbH, Oberthal		35	4.729	244
Windpark Paffendorf GmbH & Co. KG, Bergheim		49	2.120	126
Windpark Perl GmbH, Perl		42	8.230	474
WINDTEST Grevenbroich GmbH, Grevenbroich	38	38	2.276	118
WLN Wasserlabor Niederrhein GmbH, Mönchengladbach		45	522	22
WVG – Warsteiner Verbundgesellschaft mbH, Warstein	25	25	9.137	1.500
WVL Wasserversorgung Losheim GmbH, Losheim am See		50	5.299	423
WWS Wasserwerk Saarwellingen GmbH, Saarwellingen		49	3.966	165
WWW Wasserwerk Wadern GmbH, Wadern		49	4.095	313
xtechholding GmbH, Berlin		28		⁹

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

IX. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Adom Intelligent Transport Ltd., Tel Aviv-Jaffa/Israel		16		⁹
AKSELOS S.A., Lausanne/Schweiz		16		⁹
AutoGrid Systems Inc., Wilmington/USA		5		⁹
Becker Create Ltd, Ra'anana/Israel		13		⁹
BeeRides Gepjarmü-kölcsönző Kft., Székesfehérvár/Ungarn		18		⁹
BEW Bergische Energie- und Wasser-Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Wipperfürth		19	33.214	6.200
BFG-Bernburger Freizeit GmbH, Bernburg (Saale)		1	10.229	-1.387
BIDGELY Inc., Sunnyvale/USA		7	9.864	-5.159
BigchainDB GmbH, Berlin		2		⁹
Bootstraplabs VC Follow-On Fund 2016, San Francisco/USA		11		⁹
Bootstraplabs VC Seed Fund 2016 L.P., San Francisco/USA		6		⁹
Buildots Ltd., Tel Aviv/Israel		5		⁹
Bürgerenergie Untermain eG, Kelsterbach		3	132	12
CALIPSA LIMITED, London/Großbritannien		7		⁹
Coach AI Ltd., Tel Aviv/Israel		15		⁹
Cryptowerk Corp., San Mateo/USA		7		⁹
DCUSA Ltd., London/Großbritannien		10	0	0
Deutsches Forschungszentrum für Künstliche Intelligenz GmbH, Kaiserslautern		3	21.206	2.610
Die BürgerEnergie eG, Dortmund	0	0	1.802	76
Doozer Real Estate Systems GmbH, Berlin		12		⁹
eins energie in sachsen GmbH & Co. KG, Chemnitz		9	464.612	72.151
eluminocity GmbH, München	18	18		¹⁰
Energías Renovables de Ávila, S.A., Madrid/Spanien		17	595	0
Energie Rur-Erft GmbH & Co. KG, Kall	0	0	1.784	1.657
Energie Rur-Erft Verwaltungs-GmbH, Kall	0	0	32	1
Energieagentur Region Trier GmbH, Trier	14	14	0	-5
Energiegenossenschaft Chemnitz – Zwickau eG, Chemnitz		7	1.272	70
Energiehandel Saar Verwaltungs-GmbH, Neunkirchen		2	25	0
Energieversorgung Limburg Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Limburg an der Lahn		10	28.699	4.372
Entwicklungsgesellschaft Neu-Oberhausen mbH-ENO, Oberhausen		2	143	-153
eSmart Systems AS, Halden/Norwegen		7		⁹
ESV-ED GmbH & Co. KG, Buchloe		4	370	56
FirstPoint Mobile Guard Ltd., Tel Aviv/Israel		6		⁹
Focal Energy Solar Three Ltd., Nicosia/Zypern		8	5.430	-4
GasLINE Telekommunikationsnetz-Geschäftsführungsgesell- schaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH, Straelen	10	10	69	2
GasLINE Telekommunikationsnetzgesellschaft deutscher Gas- versorgungsunternehmen mbH & Co. Kommanditgesellschaft, Straelen	10	10	76.403	35.403

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch geschäftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund geschäftsvertraglicher
Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

IX. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
GasNed B.V., Tilburg/Niederlande		1		¹⁰
Gemeinschafts-Lehrwerkstatt Arnberg GmbH, Arnberg	8	8	1.458	29
Gemserv Limited, London/Großbritannien		14	8.554	1.808
Gesellschaft für Wirtschaftsförderung Duisburg mbH – GFW Duisburg –, Duisburg	1	1	702	-31
GETAWAY GmbH, Berlin		9		⁹
Globus Steel & Power Pvt. Limited, Neu Delhi/Indien		18	-1.337	-937
gridX GmbH, Aachen		14		⁹
Gründerfonds Ruhr GmbH & Co. KG, Essen		1		⁹
Heliatek GmbH, Dresden		13		⁹
High-Tech Gründerfonds II GmbH & Co. KG, Bonn	1	1	111.181	0
Holo-Light GmbH, Westendorf/Österreich		13		⁹
Hubject GmbH, Berlin		11	9.594	-862
INS Insider Navigation Systems GmbH, Wien/Österreich		12		⁹
Intertrust Technologies Corporation, Sunnyvale/USA		10		⁹
iTy Labs Corp., Dover/USA		9		⁹
IWW Rheinisch-Westfälisches Institut für Wasserforschung gemeinnützige GmbH, Mülheim an der Ruhr		6	907	3
IZES gGmbH, Saarbrücken		8	480	75
LEW Bürgerenergie e.G., Augsburg		0	1.833	63
LIBRYO LTD, London/Großbritannien		10		⁹
ME SolShare International PTE. LTD., Singapur/Singapur		11		⁹
Moj.io Inc., Vancouver/Kanada		3		⁹
Move24 Group GmbH, Berlin		9		⁹
MRA Service Company Limited, London/Großbritannien		3	0	0
Neckar – Aktiengesellschaft, Stuttgart		12	10.179	0
Neue Energie Ostelbien eG, Arzberg		29	4	1
Neustromland GmbH & Co. KG, Saarbrücken		5	2.798	168
Nordsee One GmbH, Oststeinbek		15	121.250	49.274
Nordsee Three GmbH, Oststeinbek		15	226	-7
Nordsee Two GmbH, Oststeinbek		15	73	-7
Ökostrom Saar Geschäftsführungsgesellschaft mbH & Co. Biogas Losheim KG, Merzig		10	110	43
Oriient New Media Ltd., Tel Aviv/Israel		5		⁹
Own GmbH, Berlin		13		⁹
Parque Eólico Cassiopea, S.L., Oviedo/Spanien		10	50	0
Parque Eólico Escorpio, S.A., Oviedo/Spanien		10	522	4
Parque Eólico Leo, S.L., Oviedo/Spanien		10	126	0
People Power Company, Redwood City/USA		12		⁹
PIO Security GmbH, Berlin		8		⁹
pro regionale energie eG, Diez		1	1.864	92

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

IX. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Promocion y Gestion Cáncer, S.L., Oviedo/Spanien		10	63	1
PSI Software AG, Berlin	18	18	84.539	5.945
QMerit Inc., Irvine/USA		11		⁹
Rydies GmbH, Hannover		15		⁹
ScanTrust SA, Lausanne/Schweiz		7		⁹
SE SAUBER ENERGIE GmbH & Co. KG, Köln		17	2.356	430
SE SAUBER ENERGIE Verwaltungs-GmbH, Köln		17	149	7
Segasec Labs Ltd., Tel Aviv/Israel		19		⁹
ShieldIoT Ltd., St. Herzliya/Israel		11		⁹
SkenarioLabs Oy, Espoo/Finnland		10		⁹
Smart Energy Code Company Limited, London/Großbritannien		7		⁹
Solarpark Freisen: „Auf der Schwann“ GmbH, Freisen		15	419	107
Solarpark St. Wendel GmbH, St. Wendel		15	1.263	193
SolarRegion RengsdorferLAND eG., Rengsdorf		2	319	16
Solidified Technologies LLC, Garland/USA		12		⁹
SPAA Ltd, London/Großbritannien		10	16	0
St. Clements Services Limited, London/Großbritannien		12	1.939	-92
Stadtmarketing-Gesellschaft Gelsenkirchen mbH, Gelsenkirchen		2	122	23
Stadtwerke Delitzsch GmbH, Delitzsch		18	15.920	2.828
Stadtwerke Detmold GmbH, Detmold	12	12	31.495	2.669
Stadtwerke Ostmünsterland GmbH & Co. KG, Telgte	10	10	38.237	5.180
Stadtwerke Porta Westfalica Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Porta Westfalica	12	12	17.099	378
Stadtwerke Sulzbach/Saar GmbH, Sulzbach		15	11.431	1.484
Stadtwerke Tecklenburger Land Energie GmbH, Ibbenbüren	15	15	0	-322
Stadtwerke Tecklenburger Land GmbH & Co. KG, Ibbenbüren	1	1	1.184	865
Stadtwerke Völklingen Netz GmbH, Völklingen		18	16.387	2.039
Stadtwerke Völklingen Vertrieb GmbH, Völklingen		18	7.301	2.947
SWT Stadtwerke Trier Versorgungs-GmbH, Trier	19	19	55.458	9.763
SWTE Verwaltungsgesellschaft mbH, Ibbenbüren	1	1	31	2
TechSee Augmented Vision Ltd., Herzliya/Israel		7		⁹
Telecom Plus plc, London/Großbritannien		1	233.052	36.199 ²
Teraki GmbH, Berlin		4		⁹
Teralytics AG, Zürich/Schweiz		7		⁹
T-REX Group Inc., New York City/USA		6		⁹
Trianel Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG, Aachen		2	72.654	-2.521
Trianel GmbH, Aachen		3	45.784	2.137
Trust Fractal GmbH, Berlin		5		⁹
Umspannwerk Lübz GbR, Lübz		18	19	-39
Union Group, a.s., Ostrava/Tschechien		2	90.528	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

IX. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	Anteil der innogy SE	Anteil des Mutter- unternehmens		
Waycare Technologies Ltd., Tel Aviv/Israel		7		⁹
Westly Capital Partners Fund III, L.P., Dover/USA		8		⁹
WiN Emscher-Lippe Gesellschaft zur Strukturverbesserung mbH, Herten	1	2	498	-360
Windenergie Schermbeck-Rüste Verwaltungsgesellschaft m.b.H., Schermbeck		14	54	25
Windpark Jüchen GmbH & Co. KG, Roth		15	2.110	177
Windpark Mengerskirchen GmbH, Mengerskirchen		15	3.013	297
Windpark Saar GmbH & Co. Repower KG, Freisen		10	7.278	804
Windpark Saar 2016 GmbH & Co. KG, Freisen		12	4.167	-36
Xelan SAS, Saint-Denis La Plaine/Frankreich		34	1.015	-770
Zonneuweide Hessenpoort BV, Zwolle/Niederlande		5		³

Anteilsveränderungen ohne Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2019 in %	Anteil 31.12.2018 in %	Veränderung
Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Foton Technik Sp. z o.o.	100,00	50,42	49,58
Fri-El Guardionara s.r.l.	51,00	100,00	-49,00
Greenergetic GmbH	100,00	35,04	64,96
Koprivnica Opskrba d.o.o.	100,00	75,00	25,00
Koprivnica Plin d.o.o.	100,00	75,00	25,00
NEW Tönisvorst GmbH	98,65	98,10	0,55
Volta Solar B.V.	100,00	95,00	5,00
Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
e-regio GmbH & Co. KG	40,46	42,96	-2,50
Zagrebacke otpadne vode-upravljanje i pogon d.o.o.	29,00	31,00	-2,00
Stadtwerke Zeitz Gesellschaft mit beschränkter Haftung	24,75	24,50	0,25
Assoziierte Gemeinschaftsunternehmen			
Rain Biomasse Wärmegesellschaft mbH	64,90	69,90	-5,00

Anteilsveränderung mit Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2019 in %	Anteil 31.12.2018 in %	Veränderung
Zugänge verbundener Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
IRUS Solar Operations LLC	100,00		100,00
IRUS Wind Operations LLC	100,00		100,00
Hardin Class B Holdings LLC	100,00		100,00
Hardin Wind Holdings LLC	100,00		100,00
Tamworth Holdings, LLC	100,00		100,00
Tanager Holdings, LLC	100,00		100,00
Glen Kyllachy Wind Farm Limited	100,00		100,00

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

Anteilsveränderung mit Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2019 in %	Anteil 31.12.2018 in %	Veränderung
IRUS Solar NC Pledgor LLC	100,00		100,00
IRUS Solar NC Lessee LLC	100,00		100,00
E.ON Solar d.o.o.	100,00		100,00
Solnet d.o.o.	100,00		100,00
Alsdorf Netz GmbH	100,00		100,00
Energiewerken B.V.	100,00		100,00
Fraku Installaties B.V.	100,00		100,00
Fraku Service B.V.	100,00		100,00
Aceve Totaalinstallateurs B.V.	100,00		100,00
Aralt BV	100,00		100,00
Huisman Warmtetechniek B.V.	100,00		100,00
Solar Noord B.V.	100,00		100,00
Klimacom B.V.	100,00		100,00
Volta Participaties 1 BV	100,00		100,00
innogy Energy Belgium BVBA	100,00		100,00
Essent Belgium N.V.	100,00		100,00
Volta Limburg B.V.	100,00		100,00
iND Immobilien GmbH & Co. KG	100,00		100,00
iND Kommunikationsleitungen GmbH & Co. KG	100,00		100,00
Belectric Canada Solar Inc.	100,00		100,00
Get Energy Solutions Szolgáltató Kft.	100,00		100,00
Klima és Hutéstechnológia Tervezo, Szerelo és Kereskedelmi Kft.	100,00		100,00
Abgänge verbundener Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Východoslovenská energetika Holding a.s.		49,00	-49,00
innogy IT Magyarország Kft. „v.a.”		100,00	-100,00
GasNet, s.r.o.		100,00	-100,00
Východoslovenská energetika a.s.		100,00	-100,00
Východoslovenská distribučná, a.s.		100,00	-100,00
innogy Slovensko s.r.o.		100,00	-100,00
GridServices, s.r.o.		100,00	-100,00
KAC Solutions s.r.o. (previously innogy Solutions s.r.o.)		100,00	-100,00
innogy Grid Holding, a.s.		50,04	-50,04
Volta Energycare N.V.		100,00	-100,00
IsoFitters BVBA		100,00	-100,00
Essent CNG Cleandrive B.V.		100,00	-100,00
Channel Energy Ltd		100,00	-100,00
Bristol Channel Zone Ltd		100,00	-100,00
Abgänge von assoziierten Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
EnergieServicePlus GmbH		3,00	-3,00

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

9 unwesentlich

10 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

11 Ergebnisabführungsvertrag mit konzernfremden

Organe (Teil des Anhangs)

(Stand: 8. März 2020)

Aufsichtsrat

Dr. Johannes Teyszen

Düsseldorf

Vorsitzender seit 10. Oktober 2019

Vorsitzender des Vorstands der E.ON SE

Geburtsjahr: 1959

Mitglied seit 5. Oktober 2019

- Nord Stream AG

Dr. Erhard Schipporeit¹

Hannover

Mitglied und Vorsitzender bis 4. Oktober 2019

Selbständiger Unternehmensberater

Geburtsjahr: 1949

◇ BDO AG

◇ Fuchs Petrolub SE

◇ Hannover Rück SE (Konzernmandat der Talanx AG)

◇ HDI V.a.G.

◇ RWE AG

◇ Talanx AG

Frank Bsirske²

Berlin

Stellvertretender Vorsitzender

Ehem. Vorsitzender der ver.di Vereinte Dienstleistungsgewerkschaft

Geburtsjahr: 1952

Mitglied seit 1. Juli 2016

◇ DB Privat- und Firmenkundenbank AG

◇ Deutsche Bank AG

◇ RWE AG

Thomas Birr

Warendorf

Bereichsleiter Strategie & Innovation E.ON SE

Geburtsjahr: 1965

Mitglied seit 5. Oktober 2019

Susanne Fabry

Minden

Leiterin Steuerung Deutsches Netz E.ON SE

Geburtsjahr: 1968

Mitglied seit 5. Oktober 2019

◇ Bayernwerk AG

- E.ON Slovensko, a.s.

Ulrich Grillo¹

Mülheim an der Ruhr

Vorsitzender des Vorstands der Grillo-Werke AG

Geburtsjahr: 1959

Mitglied bis 4. Oktober 2019

◇ Rheinmetall AG (Vorsitz)

◇ E.ON SE (seit Oktober 2019)

- Grillo Zinkoxid GmbH

- Zinacor S.A.

Maria van der Hoeven¹

Maastricht, Niederlande

Ehem. Executive Director der International Energy Agency

Geburtsjahr: 1949

Mitglied bis 4. Oktober 2019

◇ Total S.A.

Martin Höhler

Limhamn, Schweden

CEO E.ON Energiedistribution AB/SvP Energy Networks

Geburtsjahr: 1970

Mitglied seit 5. Oktober 2019

◇ E.ON Digital Technologies GmbH (bis Dezember 2019)

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien von Wirtschaftsunternehmen

1 Die Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens und in diesem Zusammenhang – mit dem Ausscheiden aus dem Vorstandsamt – sind die Konzernmandate niedergelegt worden.

2 Vertreter der Arbeitnehmer

Michael Kleinemeier¹

Heidelberg

Mitglied des Vorstands der SAP SE,
Digital Business Services

Geburtsjahr: 1957

Mitglied bis 4. Oktober 2019

- ◇ Merck KGaA
- E. Merck KG

Martina Koederitz¹

Stuttgart

Global Industry Managing Director, Industrial Products
and Automotive, Aerospace and Defense
IBM Corporation

Geburtsjahr: 1964

Mitglied bis 4. Oktober 2019

- ◇ IBM Deutschland Research & Development GmbH

Dr. Jan Konerding

Hamburg

Wirtschaftsprüfer, Rechtsanwalt, Steuerberater
Geschäftsführer PPG GmbH und MPG GmbH
(bis Oktober 2019)

Geburtsjahr: 1955

Mitglied seit 5. Oktober 2019

Dr. Markus Krebber¹

Essen

Mitglied des Vorstands der RWE AG

Geburtsjahr: 1973

Mitglied bis 4. Oktober 2019

- ◇ RWE Generation SE
- ◇ RWE Pensionsfonds AG (Vorsitz seit Oktober 2019)
- ◇ RWE Power AG
- ◇ RWE Supply & Trading GmbH (Vorsitz)

Monika Krebber²

Mülheim an der Ruhr

Stellvertretende Vorsitzende des Gesamtbetriebsrats
der innogy SE

Stellvertretende Vorsitzende des Konzernbetriebsrats
der RWE AG (bis September 2019)

Geburtsjahr: 1962

Mitglied seit 9. Juni 2017

- ◇ RWE AG (bis September 2019)
- ◇ E.ON SE (ab September 2019)

Robert Leyland²

Gateshead, Großbritannien

Mitglied des Europäischen Betriebsrats der RWE AG
(bis September 2019)

Mitglied des SE-Betriebsrats der innogy SE

Geburtsjahr: 1962

Mitglied seit 1. September 2016

Stefan May²

Selm

Vorsitzender des Gesamtbetriebsrats der Westnetz GmbH
Vorsitzender des Konzernbetriebsrats der innogy SE

Geburtsjahr: 1970

Mitglied seit 7. Juni 2018

- ◇ Westnetz GmbH (bis Juli 2019)
- ◇ innogy Westenergie GmbH (ab Juli 2019)
- ◇ E.ON SE (ab September 2019)

Meike Neuhaus²

Dortmund

Leiterin Events & Sponsoring der innogy SE

Geburtsjahr: 1966

Mitglied seit 1. September 2016

Michael Oppenhoff

Köln

Rechtsanwalt

Partner der Sozietät Oppenhoff & Partner Rechtsanwälte
Steuerberater mbB

Geburtsjahr: 1937

Mitglied seit 5. Oktober 2019

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien
von Wirtschaftsunternehmen

1 Die Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens
und in diesem Zusammenhang – mit dem Ausscheiden aus dem
Vorstandsstamt – sind die Konzernmandate niedergelegt worden.

2 Vertreter der Arbeitnehmer

Dr. Victoria Ossadnik

München
Vorsitzende der Geschäftsführung E.ON Energie
Deutschland GmbH und der E.ON Energie Holding GmbH
Geburtsjahr: 1968
Mitglied seit 5. Oktober 2019
◇ Commerzbank AG
- Linde plc

Dr. Rolf Pohlig¹

Mülheim an der Ruhr
Unternehmensberater
Geburtsjahr: 1952
Mitglied bis 4. Oktober 2019
◇ Flughafen Düsseldorf GmbH (Vorsitz)
- World Airport Partners Management GmbH

René Pöhls²

Halle (Saale)
Vorsitzender des SE-Betriebsrats der innogy SE
Vorsitzender des Konzernbetriebsrats der
envia Mitteldeutsche Energie AG
Vorsitzender des gemeinsamen Gesamtbetriebsrats
der envia Mitteldeutsche Energie AG, MITGAS Mittel-
deutsche Gasversorgung GmbH, Mitteldeutsche
Netzgesellschaft Strom mbH und Mitteldeutsche Netz-
gesellschaft Gas GmbH
Geburtsjahr: 1970
Mitglied seit 1. September 2016
◇ envia Mitteldeutsche Energie AG
◇ E.ON SE (ab September 2019)

Prof. Dr. Klaus Rauscher

Potsdam
Selbständiger Unternehmensberater
Geburtsjahr: 1949
Mitglied seit 5. Oktober 2019
◇ Vonovia SE

Pascal van Rijsewijk²

Helmond, Niederlande
Vorsitzender des Zentralbetriebsrats der Essent N.V.
Vorsitzender des Betriebsrats Bereich Retail der Essent N.V.
Mitglied des Europäischen Betriebsrats der RWE AG (bis
Oktober 2019)
Mitglied des SE-Betriebsrats der innogy SE
Geburtsjahr: 1977
Mitglied seit 1. September 2016

Gabriele Sassenberg²

Bottrop
Stellvertretende Vorsitzende des Regionalbetriebsrats
Essen der innogy SE
Geburtsjahr: 1961
Mitglied seit 1. September 2016

Dr. Marc Spieker

Düsseldorf
Mitglied des Vorstands der E.ON SE
Geburtsjahr: 1975
Mitglied seit 5. Oktober 2019
◇ E.ON Verwaltungs SE (Vorsitz)
- Nord Stream AG

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien
von Wirtschaftsunternehmen

1 Die Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens
und in diesem Zusammenhang – mit dem Ausscheiden aus dem
Vorstandsamts – sind die Konzernmandate niedergelegt worden.

2 Vertreter der Arbeitnehmer

Dr. Dieter Steinkamp¹

Duisburg

Vorsitzender des Vorstands der RheinEnergie AG

Vorsitzender des Vorstands der GEW Köln AG

Sprecher der Geschäftsführung der Stadtwerke Köln GmbH

Geburtsjahr: 1960

Mitglied bis 4. Oktober 2019

- ◇ AWB Abfallwirtschaftsbetriebe Köln GmbH
- ◇ BRUNATA-METRONA GmbH
- ◇ NetCologne Gesellschaft für Telekommunikation mbH
- ◇ rhenag Rheinische Energie AG
- AggerEnergie GmbH (Vorsitz)
- AVG Abfallentsorgungs- und Verwertungsgesellschaft Köln mbH
- BELKAW GmbH
- Energieversorgung Leverkusen GmbH & Co. KG
- Gasversorgungsgesellschaft mbH Rhein-Erft
- moderne stadt, Gesellschaft zur Förderung des Städtebaus und der Gemeindeentwicklung mbH (Vorsitz)
- modernes köln, Gesellschaft für Stadtentwicklung mbH
- Stadtwerke Lohmar GmbH & Co. KG
- Stadtwerke Troisdorf GmbH
- Stromnetz Bornheim GmbH & Co. KG

Markus Sterzl²

Düsseldorf

Leiter Personal und Organisation der Stadtwerke Köln GmbH

Geburtsjahr: 1978

Mitglied seit 1. Januar 2018

- ◇ RheinEnergie AG (bis Dezember 2019)
- ◇ RWE Generation SE (bis Januar 2020)
- ◇ Stadtwerke Köln GmbH (bis Dezember 2019)

Marc Tüngler¹

Düsseldorf

Rechtsanwalt

Hauptgeschäftsführer der Deutsche Schutzvereinigung für Wertpapierbesitz e.V.

Geburtsjahr: 1968

Mitglied bis 4. Oktober 2019

- ◇ Albis Leasing AG (bis Februar 2019)
- ◇ freenet AG
- ◇ InnoTec TSS AG

Dr. Verena Volpert

Lennestadt

Bereichsleiterin Finanzen E.ON SE

Geburtsjahr: 1960

Mitglied seit 5. Oktober 2019

- ◇ E.ON Energie AG
- ◇ E.ON Verwaltungs SE
- ◇ PreussenElektra GmbH
- ◇ Vibracoustic AG
- Enerjisa Üretim Santralleri A.S.
- Enerjisa Enerji A.S.
- E.ON International Finance B.V.

Šárka Vojíková²

Prag, Tschechien

Präsidentin des tschechischen Gewerkschaftsverbands SOS Energie

Mitglied des Ausschusses des Europäischen Betriebsrats der RWE AG (bis September 2019)

Mitglied des Ausschusses des SE-Betriebsrats der innogy SE

Mitglied des SE-Betriebsrats der E.ON SE

Geburtsjahr: 1967

Mitglied seit 1. September 2016

Deborah B. Wilkens¹

München

Unternehmensberaterin

Geburtsjahr: 1971

Mitglied bis 4. Oktober 2019

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien von Wirtschaftsunternehmen

1 Die Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens und in diesem Zusammenhang – mit dem Ausscheiden aus dem Vorstandsamt – sind die Konzernmandate niedergelegt worden.

2 Vertreter der Arbeitnehmer

Ausschüsse des Aufsichtsrats

Präsidial- und Personalausschuss (seit 10. Oktober 2019)

Dr. Johannes Teyssen (Vorsitz)
Frank Bsirske
Monika Krebber
Robert Leyland
Prof. Klaus Rauscher
Dr. Marc Spieker
Dr. Verena Volpert
Šárka Vojtková

Prüfungsausschuss

Dr. Jan Konerding (Vorsitz)	seit 10. Oktober 2019
Dr. Rolf Pohlig (Vorsitz)	bis 4. Oktober 2019
Martin Höhler	seit 10. Oktober 2019
Dr. Markus Krebber	bis 4. Oktober 2019
René Pöhls	
Gabriele Sassenberg	
Dr. Marc Spieker	seit 10. Oktober 2019
Pascal van Rijsewijk	
Deborah B. Wilkens	bis 4. Oktober 2019

Ausschuss für Geschäfte mit nahestehenden Personen (seit 10. Oktober 2019)

Michael Oppenhoff (Vorsitz)
Dr. Jan Konerding
Meike Neuhaus
Prof. Klaus Rauscher
Pascal van Rijsewijk
Markus Sterzl

Nominierungsausschuss

Dr. Johannes Teyssen (Vorsitz)	seit 10. Oktober 2019
Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	bis 4. Oktober 2019
Ulrich Grillo	bis 4. Oktober 2019
Dr. Marc Spieker	seit 10. Oktober 2019
Dr. Rolf Pohlig	bis 4. Oktober 2019
Michael Oppenhoff	seit 10. Oktober 2019

Präsidium des Aufsichtsrats (bis 10. Oktober 2019)

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	bis 4. Oktober 2019
Frank Bsirske	
Ulrich Grillo	bis 4. Oktober 2019
Dr. Markus Krebber	bis 4. Oktober 2019
Robert Leyland	
Dr. Rolf Pohlig	bis 4. Oktober 2019
Pascal van Rijsewijk	
Markus Sterzl	

Personalausschuss (bis 10. Oktober 2019)

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	bis 4. Oktober 2019
Frank Bsirske	
Michael Kleinemeier	bis 4. Oktober 2019
Monika Krebber	
René Pöhls	
Marc Tüngler	bis 4. Oktober 2019

Strategieausschuss (bis 10. Oktober 2019)

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	bis 4. Oktober 2019
Frank Bsirske	
Martina Koederitz	bis 4. Oktober 2019
Monika Krebber	
Dr. Dieter Steinkamp	bis 4. Oktober 2019
Šárka Vojtková	

Vorstand

Dr.-Ing. Leonhard Birnbaum (Vorstandsvorsitzender;
Vorstand Netz und Vertrieb)
Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 11. Oktober 2019
bestellt bis zum 30. September 2022

- ◇ Georgsmarienhütte Holding GmbH
- E.ON Italia S.p.A.

Uwe Tigges¹ (Vorstandsvorsitzender)
Vorsitzender des Vorstands der innogy SE
bis 10. Oktober 2019

- ◇ RWE Pensionsfonds AG (Vorsitz bis September 2019)
- VfL Bochum 1848 GmbH & Co. KGaA

Dr. Hans Bünting¹ (Vorstand Erneuerbare Energien)
Mitglied des Vorstands der innogy SE bis 10. Oktober 2019

- ◇ Rheinkraftwerk Albrück-Dogern AG (Vorsitz)
- Finelectra AG

Dr. Bernhard Günther (Finanzvorstand seit 1. April 2016,
Personalvorstand und Arbeitsdirektor seit 11. Oktober 2019)
Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. April 2016
bestellt bis zum 30. September 2022

- ◇ thyssenkrupp AG (seit 31. Januar 2020)

Arno Hahn¹ (Personalvorstand und Arbeitsdirektor)
Mitglied des Vorstands der innogy SE bis 10. Oktober 2019

- Decadia GmbH

Martin Herrmann¹ (Vorstand Vertrieb)
Mitglied des Vorstands der innogy SE bis 10. Oktober 2019

- ◇ envia Mitteldeutsche Energie AG
- Essent N.V. (Vorsitz)

Hildegard Müller¹ (Vorstand Netz & Infrastruktur)
Mitglied des Vorstands der innogy SE bis 10. Oktober 2019

- ◇ Dortmunder Energie- und Wasserversorgung GmbH
- ◇ envia Mitteldeutsche Energie AG
- ◇ NEW AG
- ◇ rhenag Rheinische Energie AG
- ◇ Stadtwerke Essen AG
- ◇ SÜWAG Energie AG
- ◇ Vonovia SE
- EWG Essener Wirtschaftsförderungsgesellschaft mbH

Dr. Christoph Radke (Vorstand Erneuerbare Energien,
Divestment Business, Recht & Compliance, Einkauf)
Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 11. Oktober 2019
bestellt bis zum 30. September 2022

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien
von Wirtschaftsunternehmen

¹ Die Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens
und in diesem Zusammenhang – mit dem Ausscheiden aus dem
Vorstandamt – sind die Konzernmandate niedergelegt worden.

Tätigkeitsabschlüsse zum 31. Dezember 2019

Definition der Unternehmenstätigkeiten

Elektrizitätsverteilung

Der Elektrizitätsverteilung werden die im Zusammenhang mit dem Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetz (≤ 110 kV) stehenden Aktivitäten zugeordnet. Die gepachteten Netze werden an die Westnetz GmbH, Dortmund, verpachtet.

Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung

Es handelt sich um vertraglich vereinbarte Dienstleistungen im Bereich der Elektrizitätsverteilung, die gegenüber Konzernunternehmen und Dritten erbracht werden.

Moderne Messeinrichtungen und intelligente Messsysteme („Smart Meter“)

Die modernen Messeinrichtungen bestehen aus einem digitalen Stromzähler, bei den intelligenten Messsystemen kommt ein Smart Meter Gateway hinzu. Beide Systeme legen den Grundstein für eine Digitalisierung der Elektrizitätsversorgung.

Andere Tätigkeiten innerhalb des Elektrizitätssektors

Hierunter werden die Elektrizitätsbeschaffung, der Elektrizitätsvertrieb sowie die Erzeugung von Elektrizität aus regenerativen Anlagen erfasst.

Gasverteilung

Der Gasverteilung werden die im Zusammenhang mit dem Gasnetz des Nieder-, Mittel- und Hochdrucks (bis einschließlich 70 bar) stehenden Aktivitäten zugeordnet. Das gepachtete Netz wird an die Westnetz GmbH verpachtet.

Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung

Es handelt sich um vertraglich vereinbarte Dienstleistungen im Bereich der Gasverteilung, die gegenüber Konzernunternehmen und Dritten erbracht werden.

Andere Tätigkeiten innerhalb des Gassektors

Hierunter werden die Gasbeschaffung und der Gasvertrieb erfasst.

Tätigkeiten außerhalb des Elektrizitäts- und Gassektors

Hierunter werden alle anderen Tätigkeiten ausgewiesen. Dazu gehören unter anderem Telekommunikations-, Wasser-, Wärme- und sonstige Aktivitäten, der Beteiligungsbereich, die Verwaltungs- und Managementfunktionen sowie der Finanzbereich.

Grundsätze, nach denen die Gegenstände des Aktiv- und Passivvermögens sowie die Aufwendungen und Erträge den einzelnen Unternehmenstätigkeiten zugeordnet wurden

Der Organisationsstruktur der innogy SE folgend werden grundsätzlich die Aktiv- und Passivposten sowie Aufwendungen und Erträge den Unternehmenstätigkeiten direkt zugeordnet.

In den Fällen, in denen dies nicht möglich ist oder nur mit unververtretbarem Aufwand verbunden wäre,

erfolgt die Zurechnung nach einem adäquaten Schlüssel, der eine sachgerechte Zuordnung zu den einzelnen Tätigkeiten ermöglicht und der aus der Aufteilung eines vergleichbaren Postens der Bilanz bzw. Gewinn- und Verlustrechnung abgeleitet wurde.

Bei dem Eigenkapital der zu veröffentlichenden Tätigkeiten wird der Bilanzgewinn/Bilanzverlust direkt zugeordnet.

Im Übrigen wird die im Wege der direkten und indirekten Zuordnung der Aktiva und Passiva zu den Tätigkeiten entstehende Residualgröße in den Tätigkeitsabschlüssen im Eigenkapital ausgewiesen.

Der indirekte Personalaufwand (Pensionsaufwendungen und weitere ähnliche Aufwendungen) wird auf Basis eines Mitarbeiterschlüssels verteilt. Dar-

über hinaus werden unternehmensspezifische Dienstleistungsschlüssel zur Ermittlung des Dienstleistungsvolumens der Elektrizitäts- bzw. Gasverteilung verwendet.

Die Vorjahresangaben sind aufgrund der besseren Lesbarkeit als eigenständige Übersichten beigelegt.

Erläuterungen zu den Tätigkeitsabschlüssen der innogy SE zum 31. Dezember 2019

Allgemeine Erläuterungen

Die Tätigkeitsabschlüsse der innogy SE sind nach den Vorschriften des § 6b Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) und den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des Handelsgesetzbuches (HGB) aufgestellt.

Die Gewinn- und Verlustrechnung ist nach dem Gesamtkostenverfahren aufgestellt.

Im Rahmen der Netzentgeltgenehmigung regelt die Anreizregulierungsverordnung in Verbindung mit der Stromnetzentgeltverordnung (StromNEV) und der Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) die Netzkostenermittlung. Als Grundlage ist hierzu die Gewinn- und Verlustrechnung des jeweiligen Basisjahres gemäß § 6b EnWG festgeschrieben.

Gemäß § 4 Abs. 4 StromNEV und GasNEV ist bei nicht direkt zuordenbaren Kosten eine sachgerechte Schlüsselung möglich, die dem Grundsatz der Stetigkeit unterliegen muss. Die Schlüsselung von nicht direkt zuordenbaren Kosten erfolgte analog zum Vorjahr.

Erläuterungen zur Bilanz

(1) Haftungsverhältnisse

Es bestehen zum 31. Dezember 2019 keine Haftungsverhältnisse der veröffentlichten Tätigkeiten.

(2) Aus der Bilanz nicht ersichtliche sonstige finanzielle Verpflichtungen

Künftige sonstige finanzielle Verpflichtungen aus Pachtverhältnissen betragen 7,0 Mio. € und entfallen auf die „Elektrizitätsverteilung“.

Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

(3) Umsatzerlöse

In den Umsatzerlösen der „Elektrizitätsverteilung“ sowie der „Gasverteilung“ sind vor allem Erlöse aus der Verpachtung von Netzen an die Westnetz GmbH enthalten.

(4) Materialaufwand

Der Materialaufwand der „Elektrizitätsverteilung“ sowie der „Gasverteilung“ beinhaltet vor allem Pachtaufwendungen für gepachtete Netze.

Essen, 8. März 2020

Der Vorstand



Birnbaum



Günther



Radke

Bilanz zum 31. Dezember 2019

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

Aktiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	0,0	7,6	0,0	1,3
Immaterielle Vermögensgegenstände	0,0	7,6	0,0	1,3
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	0,0	73,3	0,0	13,8
Technische Anlagen und Maschinen	0,0	1,8	0,0	0,3
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	0,0	0,8	0,0	0,1
Sachanlagen	0,0	75,9	0,0	14,2
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,0	1,8	0,0	0,3
Sonstige Ausleihungen	0,0	0,1	0,0	0,0 ¹
Finanzanlagen	0,0	1,9	0,0	0,3
Anlagevermögen	0,0	85,4	0,0	15,8
Unfertige Erzeugnisse, unfertige Leistungen	0,0	1,4	0,0	0,0 ¹
Vorräte	0,0	1,4	0,0	0,0
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	0,0	4,2	0,0	0,7
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	0,0	0,7	0,0	0,1
Sonstige Vermögensgegenstände	0,0	6,9	0,1	1,2
Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	0,0	11,8	0,1	2,0
Guthaben bei Kreditinstituten	0,0	3,3	0,0	0,6
Umlaufvermögen	0,0	16,5	0,1	2,6
Rechnungsabgrenzungsposten	0,0	7,5	0,0	1,3
	0,0	109,4	0,1	19,7

1 Betrag in geringer Höhe

Passiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Zugeordnetes Eigenkapital	-0,1	14,1	0,1	3,9
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	0,0	39,8	0,0	6,5
Sonstige Rückstellungen	0,0	33,6	0,0	5,5
Rückstellungen	0,0	73,4	0,0	12,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	0,0	18,6	0,0	3,2
Sonstige Verbindlichkeiten	0,1	3,3	0,0	0,6
Verbindlichkeiten	0,1	21,9	0,0	3,8
	0,0	109,4	0,1	19,7

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	Elektrizitätsverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung		Gasverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung	
	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon
		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr
in Mio. €								
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
Sonstige Vermögensgegenstände	0,0	0,0	6,9	0,0	0,1	0,0	1,2	0,0
	0,0	0,0	11,8	0,0	0,1	0,0	2,0	0,0

1 RLZ = Restlaufzeit

Verbindlichkeiten	Elektrizitätsverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung		Gasverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung	
	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon	31.12.2019	Davon
		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr		RLZ ¹ > 1 Jahr
in Mio. €								
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	0,0	0,0	18,6	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0
Sonstige Verbindlichkeiten	0,1	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0
Davon aus Steuern	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0 ²	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,1	0,0	21,9	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0

1 RLZ = Restlaufzeit

2 Betrag in geringer Höhe

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2019

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

in Mio. €	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
Umsatzerlöse	12,9	300,1	9,9	39,2
Bestandsveränderungen	0,0	-5,2	0,0	0,5
Andere aktivierte Eigenleistungen	0,0	0,1	0,0	0,0 ¹
Sonstige betriebliche Erträge	0,0	24,4	0,0	4,0
Materialaufwand	-12,5	-194,7	-8,1	-24,9
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	0,0	-25,0	0,0	-4,1
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-12,5	-169,7	-8,1	-20,8
Personalaufwand	0,0	-70,9	0,0	-11,7
Löhne und Gehälter	0,0	-57,3	0,0	-9,5
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	0,0	-13,6	0,0	-2,2
Davon für Altersversorgung	0,0	-6,6	0,0	-1,1
Abschreibungen	0,0	-6,4	0,0	-1,1
Sonstige betriebliche Aufwendungen	0,0	-52,7	0,0	-8,1
Davon aus Steuern	0,0	-0,1	0,0	0,0 ¹
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0,0	-9,6	0,0	-1,6
Davon aus der Aufzinsung	0,0	-9,5	0,0	-1,5
Ergebnis vor Steuern	0,4	-14,9	1,8	-3,7

¹ Betrag in geringer Höhe

Bilanz zum 31. Dezember 2018

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

Aktiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	0,0	58,4	0,0	11,3
Anlagevermögen	0,0	58,4	0,0	11,3
Unfertige Erzeugnisse, unfertige Leistungen	0,0	1,8	0,0	0,0 ¹
Umlaufvermögen	0,0	1,8	0,0	0,0¹
Rechnungsabgrenzungsposten	18,1	0,0	5,3	0,0
	18,1	60,2	5,3	11,3

1 Betrag in geringer Höhe

Passiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Zugeordnetes Eigenkapital	-90,4	-2,3	-16,9	2,2
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	0,0	34,9	0,0	4,8
Sonstige Rückstellungen	5,2	27,6	8,0	4,3
Rückstellungen	5,2	62,5	8,0	9,1
Sonstige Verbindlichkeiten	85,2	0,0	8,9	0,0
Verbindlichkeiten	85,2	0,0	8,9	0,0
Rechnungsabgrenzungsposten	18,1	0,0	5,3	0,0
	18,1	60,2	5,3	11,3

Verbindlichkeiten	Elektrizitätsverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung		Gasverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung	
	31.12.2018	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2018	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2018	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2018	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr
Sonstige Verbindlichkeiten	85,2	0,0	0,0	0,0	8,9	0,0	0,0	0,0
Davon aus Steuern	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	85,2	0,0	0,0	0,0	8,9	0,0	0,0	0,0

1 RLZ = Restlaufzeit

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2018

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

in Mio. €	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
Umsatzerlöse	680,9	253,3	117,4	29,5
Bestandsveränderungen	0,0	-0,5	0,0	0,0 ¹
Andere aktivierte Eigenleistungen	0,0	0,3	0,0 ¹	0,0
Sonstige betriebliche Erträge	0,2	3,2	1,8	0,5
Materialaufwand	-678,6	-135,7	-114,9	-11,8
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-69,4	-5,3	-14,4	-1,0
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-609,2	-130,4	-100,5	-10,8
Personalaufwand	0,0	-41,1	0,0	-6,4
Löhne und Gehälter	0,0	-34,0	0,0	-5,3
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	0,0	-7,1	0,0	-1,1
Davon für Altersversorgung	0,0	-3,7	0,0	-0,6
Abschreibungen	0,0	-1,7	0,0	-0,3
Sonstige betriebliche Aufwendungen	0,0	-117,3	0,0	-18,7
Davon aus Steuern	0,0	-1,1	0,0	-0,2
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-0,2	-14,6	-0,2	-2,3
Davon aus der Aufzinsung	-0,2	-14,6	-0,2	-2,3
Ergebnis vor Steuern	2,3	-54,1	4,1	-9,5

¹ Betrag in geringer Höhe

Bestätigungsvermerk des unabhängigen Abschlussprüfers

An die innogy SE, Essen

Vermerk über die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts

Prüfungsurteile

Wir haben den Jahresabschluss der innogy SE, Essen, – bestehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2019 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 sowie dem Anhang, einschließlich der Darstellung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden – geprüft. Darüber hinaus haben wir den Lagebericht der innogy SE, der mit dem Konzernlagebericht zusammengefasst ist, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 geprüft. Die Erklärung zur Unternehmensführung nach § 289f HGB und § 315d HGB haben wir in Einklang mit den deutschen gesetzlichen Vorschriften nicht inhaltlich geprüft.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse

- entspricht der beigefügte Jahresabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage der Gesellschaft zum 31. Dezember 2019 sowie ihrer Ertragslage für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 und
- vermittelt der beigefügte Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft. In allen wesentlichen Belangen steht dieser Lagebericht in Einklang mit dem Jahresabschluss, entspricht den deutschen gesetzlichen Vorschriften und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar. Unser Prüfungsurteil zum Lagebericht erstreckt sich nicht auf den Inhalt der oben genannten Erklärung zur Unternehmensführung.

Gemäß § 322 Abs. 3 Satz 1 HGB erklären wir, dass unsere Prüfung zu keinen Einwendungen gegen die Ordnungsmäßigkeit des Jahresabschlusses und des Lageberichts geführt hat.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts in Übereinstimmung mit § 317 HGB und der EU-Abschlussprüferverordnung (Nr. 537/2014; im Folgenden „EU-APrVO“) unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Die Prüfung des Jahresabschlusses haben wir unter ergänzender Beachtung der International Standards on Auditing (ISA) durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften, Grundsätzen und Standards ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den europarechtlichen sowie den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Darüber hinaus erklären wir gemäß Artikel 10 Abs. 2 Buchst. f) EU-APrVO, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungsleistungen nach Artikel 5 Abs. 1 EU-APrVO erbracht haben. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht zu dienen.

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte in der Prüfung des Jahresabschlusses

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten in unserer Prüfung des Jahresabschlusses für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Jahresabschlusses als Ganzem und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt; wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Aus unserer Sicht waren folgende Sachverhalte am bedeutsamsten in unserer Prüfung:

- ❶ **Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen**
- ❷ **Bilanzierung und Bewertung von Pensionsrückstellungen**

Unsere Darstellung dieser besonders wichtigen Prüfungssachverhalte haben wir jeweils wie folgt strukturiert:

- ① Sachverhalt und Problemstellung
- ② Prüferisches Vorgehen und Erkenntnisse
- ③ Verweis auf weitergehende Informationen

Nachfolgend stellen wir die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte dar:

❶ **Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen**

- ① Im Jahresabschluss der innogy SE werden unter dem Bilanzposten „Finanzanlagen“ Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen in Höhe von € 18 Mrd. (60 % der Bilanzsumme) ausgewiesen. Die handelsrechtliche Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen richtet sich nach den Anschaffungskosten und dem niedrigeren beizulegenden Wert.

Zur Ermittlung des beizulegenden Werts ist die Sicht der die Beteiligung haltenden Gesellschaft einzunehmen. Grundlage der Bewertungen sind dabei die Bar-

werte der künftigen Zahlungsströme, die sich aus den von den gesetzlichen Vertretern erstellten Planungsrechnungen ergeben. Hierbei werden auch Erwartungen über die zukünftige Marktentwicklung und länderspezifische Annahmen über die Entwicklung makroökonomischer Größen berücksichtigt. Die Barwerte werden mittels Discounted-Cashflow-Modellen ermittelt. Die Diskontierung erfolgt mittels der gewichteten Kapitalkosten der jeweiligen Finanzanlage. Die Gesellschaft hat eigene Bewertungen vorgenommen und dabei auch Arbeiten von durch die Gesellschaft beauftragten externen Sachverständigen verwendet. Auf Basis der ermittelten Werte sowie weiterer Dokumentationen ergaben sich für das Geschäftsjahr ein Abwertungsbedarf von insgesamt € 184 Mio. sowie ein Zuschreibungsbedarf von € 97 Mio. Das Ergebnis dieser Bewertungen ist in hohem Maße abhängig davon, wie die gesetzlichen Vertreter die künftigen Zahlungsströme einschätzen, sowie von den jeweils verwendeten Diskontierungszinssätzen und Wachstumsraten. Die Bewertung ist daher mit wesentlichen Unsicherheiten behaftet. Vor diesem Hintergrund und aufgrund der hohen Komplexität der Bewertung war dieser Sachverhalt im Rahmen unserer Prüfung von besonderer Bedeutung.

- ② Bei unserer Prüfung der beizulegenden Werte der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen haben wir unter anderem das methodische Vorgehen zur Bewertung nachvollzogen. Zudem haben wir beurteilt, ob die den Bewertungen zugrunde liegenden künftigen Zahlungsmittelflüsse eine sachgerechte Grundlage für den Werthaltigkeitstest der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen bilden. Die Angemessenheit der bei den Berechnungen verwendeten künftigen Zahlungsmittelzuflüsse haben wir unter anderem durch Abgleich dieser Angaben mit den Planungsrechnungen sowie durch Abstimmung mit allgemeinen und branchenspezifischen Markterwartungen beurteilt. Wir haben außerdem vorliegende Arbeiten von durch die Gesellschaft beauftragten externen Sachverständigen auf ihre Verwertbarkeit sowie die fachliche Qualifikation der externen Sachverständigen gewürdigt. Mit der Kenntnis, dass bereits relativ kleine Veränderungen des verwendeten Diskontierungszinssatzes wesentliche Auswirkungen auf die Höhe des auf diese Weise ermittelten Unternehmenswerts haben

können, haben wir auch die bei der Bestimmung des verwendeten Diskontierungszinssatzes herangezogenen Parameter einschließlich der gewichteten Kapitalkosten beurteilt und das Berechnungsschema nachvollzogen. Die von den gesetzlichen Vertretern angewandten Bewertungsparameter und -annahmen sind unter Berücksichtigung der verfügbaren Informationen aus unserer Sicht insgesamt geeignet, um die Bewertung der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen sachgerecht vorzunehmen.

- ③ Die Angaben der Gesellschaft zu den Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen sind im Anhang im Abschnitt IV „Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung“ im Unterpunkt „(21) Ergebnis aus Finanzanlagen“ und in der Anlage II „Aufstellung des Anteilsbesitzes“ enthalten.

② Bilanzierung und Bewertung von Pensionsrückstellungen

- ① Im Jahresabschluss der innogy SE werden unter dem Bilanzposten „Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen“ Pensionsrückstellungen in Höhe von € 363 Mio. ausgewiesen.

Die Pensionsrückstellungen ergeben sich als Saldo aus dem handelsrechtlichen Erfüllungsbetrag der unmittelbaren Verpflichtungen aus den Pensionsplänen der Gesellschaft in Höhe von € 1.788 Mio. und dem beizulegenden Zeitwert des Deckungsvermögens in Höhe von € 1.425 Mio. und beinhalten des Weiteren die passivierten mittelbaren Verpflichtungen in Höhe von € 3 Mio. aus der Unterdeckung einer externen Versorgungseinrichtung, für die eine Finanzierungsverpflichtung besteht. Die Bewertung der Verpflichtungen aus den Pensionsplänen der unmittelbaren und der mittelbaren Versorgungszusagen erfolgt nach der Anwartschaftsbarwertmethode. Dabei sind insbesondere Annahmen über die langfristigen Gehalts- und Rententrends, die durchschnittliche Lebenserwartung und die Fluktuation zu treffen. Für die durchschnittliche Lebenserwartung werden die Richttafeln der Heubeck-Richttafeln-GmbH (Heubeck-Richttafeln RT 2018 G) verwendet. Die Bewertung des Deckungsvermögens der Gesellschaft sowie des Vermögens der externen Versorgungseinrich-

tung erfolgt zum beizulegenden Zeitwert, der wiederum mit Schätzungsunsicherheiten verbunden ist. Im Rahmen unserer Prüfung war dieser Sachverhalt von besonderer Bedeutung, da der Ansatz und die Bewertung dieses betragsmäßig bedeutsamen Postens in einem wesentlichen Maß auf Einschätzungen und Annahmen der gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft basieren.

- ② Im Rahmen unserer Prüfung haben wir unter anderem die eingeholten versicherungsmathematischen Gutachten und die fachliche Qualifikation der externen Gutachter gewürdigt. Ferner haben wir uns unter anderem mit den spezifischen Besonderheiten der versicherungsmathematischen Berechnungen befasst und das Mengengerüst, die versicherungsmathematischen Parameter sowie das den Bewertungen zugrunde liegende Bewertungsverfahren auf Angemessenheit überprüft. Darauf aufbauend haben wir unter anderem die Rückstellungsberechnung sowie die Darstellung in Bilanz und Anhang nachvollzogen. Für die Prüfung des beizulegenden Zeitwerts des Deckungsvermögens und des Vermögens der externen Versorgungseinrichtung haben wir Bank- und Fondsbestätigungen eingeholt sowie die der jeweiligen Bewertung zugrunde liegenden Verfahren sowie die angewandten Bewertungsparameter überprüft. Auf Basis unserer Prüfungshandlungen konnten wir uns davon überzeugen, dass die von den gesetzlichen Vertretern vorgenommenen Einschätzungen und getroffenen Annahmen begründet und hinreichend dokumentiert sind.
- ③ Die Angaben der Gesellschaft zu den Pensionsrückstellungen sind im Anhang im Abschnitt III „Erläuterungen zur Bilanz“ im Unterpunkt „(9) Rückstellungen“ enthalten.

Sonstige Informationen

Die gesetzlichen Vertreter sind für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen umfassen die Erklärung zur Unternehmensführung nach § 289f HGB und § 315d HGB.

Die sonstigen Informationen umfassen zudem den gesonderten nichtfinanziellen Bericht nach § 289b Abs. 3 HGB und § 315b Abs. 3 HGB.

Unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht erstrecken sich nicht auf die sonstigen Informationen, und dementsprechend geben wir weder ein Prüfungsurteil noch irgendeine andere Form von Prüfungsschlussfolgerung hierzu ab.

Im Zusammenhang mit unserer Prüfung haben wir die Verantwortung, die sonstigen Informationen zu lesen und dabei zu würdigen, ob die sonstigen Informationen

- wesentliche Unstimmigkeiten zum Jahresabschluss, zum Lagebericht oder unseren bei der Prüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder
- anderweitig wesentlich falsch dargestellt erscheinen.

Falls wir auf Grundlage der von uns durchgeführten Arbeiten den Schluss ziehen, dass eine wesentliche falsche Darstellung dieser sonstigen Informationen vorliegt, sind wir verpflichtet, über diese Tatsache zu berichten. Wir haben in diesem Zusammenhang nichts zu berichten.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Aufsichtsrats für den Jahresabschluss und den Lagebericht

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Jahresabschlusses, der den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften in allen wesentlichen Belangen entspricht, und dafür, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie in Übereinstimmung mit den deutschen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung als notwendig bestimmt haben, 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. Des Weiteren haben sie die Verantwortung, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit, sofern einschlägig, anzugeben. Darüber hinaus sind sie dafür verantwortlich, auf der Grund-

lage des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu bilanzieren, sofern dem nicht tatsächliche oder rechtliche Gegebenheiten entgegenstehen.

Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Aufstellung des Lageberichts, der insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie als notwendig erachtet haben, um die Aufstellung eines Lageberichts in Übereinstimmung mit den anzuwendenden deutschen gesetzlichen Vorschriften zu ermöglichen, und um ausreichende geeignete Nachweise für die Aussagen im Lagebericht erbringen zu können.

Der Aufsichtsrat ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses der Gesellschaft zur Aufstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Jahresabschluss als Ganzes frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist, und ob der Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss sowie mit den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt, sowie einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht beinhaltet.

Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit § 317 HGB und der EU-APrVO unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung

sowie unter ergänzender Beachtung der ISA durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus Verstößen oder Unrichtigkeiten resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieses Jahresabschlusses und Lageberichts getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Adressaten beeinflussen.

Während der Prüfung üben wir pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher – beabsichtigter oder unbeabsichtigter – falscher Darstellungen im Jahresabschluss und im Lagebericht, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zu dienen. Das Risiko, dass wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist bei Verstößen höher als bei Unrichtigkeiten, da Verstöße betrügerisches Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen bzw. das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- gewinnen wir ein Verständnis von dem für die Prüfung des Jahresabschlusses relevanten internen Kontrollsystem und den für die Prüfung des Lageberichts relevanten Vorkehrungen und Maßnahmen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit dieser Systeme der Gesellschaft abzugeben.
- beurteilen wir die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte und damit zusammenhängenden Angaben.
- ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit

im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir zu dem Schluss kommen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, im Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Jahresabschluss und im Lagebericht aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser jeweiliges Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch dazu führen, dass die Gesellschaft ihre Unternehmenstätigkeit nicht mehr fortführen kann.

- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Jahresabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Jahresabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse so darstellt, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt.
- beurteilen wir den Einklang des Lageberichts mit dem Jahresabschluss, seine Gesetzesentsprechung und das von ihm vermittelte Bild von der Lage der Gesellschaft.
- führen wir Prüfungshandlungen zu den von den gesetzlichen Vertretern dargestellten zukunftsorientierten Angaben im Lagebericht durch. Auf Basis ausreichender geeigneter Prüfungsnachweise vollziehen wir dabei insbesondere die den zukunftsorientierten Angaben von den gesetzlichen Vertretern zugrunde gelegten bedeutsamen Annahmen nach und beurteilen die sachgerechte Ableitung der zukunftsorientierten Angaben aus diesen Annahmen. Ein eigenständiges Prüfungsurteil zu den zukunftsorientierten Angaben sowie zu den zugrunde liegenden Annahmen geben wir nicht ab. Es besteht ein erhebliches unvermeidbares Risiko, dass künftige Ereignisse wesentlich von den zukunftsorientierten Angaben abweichen.

Wir erörtern mit den für die Überwachung Verantwortlichen unter anderem den geplanten Umfang und die Zeitplanung der Prüfung sowie bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Prüfung feststellen.

Wir geben gegenüber den für die Überwachung Verantwortlichen eine Erklärung ab, dass wir die relevanten Unabhängigkeitsanforderungen eingehalten haben, und erörtern mit ihnen alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit auswirken, und die hierzu getroffenen Schutzmaßnahmen.

Wir bestimmen von den Sachverhalten, die wir mit den für die Überwachung Verantwortlichen erörtert haben, diejenigen Sachverhalte, die in der Prüfung des Jahresabschlusses für den aktuellen Berichtszeitraum am bedeutsamsten waren und daher die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte im Bestätigungsvermerk, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schließen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus.

Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen

Vermerk über die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG

Prüfungsurteile

Wir haben geprüft, ob die Gesellschaft ihre Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG zur Führung getrennter Konten für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 eingehalten hat. Darüber hinaus haben wir die Tätigkeitsabschlüsse für die Tätigkeiten „Elektrizitätsverteilung“, „Gasverteilung“, „Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung“ und „Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung“ nach § 6b Abs. 3 Satz 1 EnWG – bestehend jeweils aus der Bilanz zum 31. Dezember 2019 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 sowie die als Anlage beigefügten Angaben zu den Rechnungslegungsmethoden für die Aufstellung der Tätigkeitsabschlüsse – geprüft.

- Nach unserer Beurteilung wurden die Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG zur Führung getrennter Konten in allen wesentlichen Belangen eingehalten.
- Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entsprechen die beigefügten Tätigkeitsabschlüsse in allen wesentlichen Belangen den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung der Einhaltung der Pflichten zur Führung getrennter Konten und der Tätigkeitsabschlüsse in Übereinstimmung mit § 6b Abs. 5 EnWG unter Beachtung des Entwurfs einer Neufassung des IDW Prüfungsstandards: Prüfung nach § 6b Abs. 5 Energiewirtschaftsgesetz (IDW EPS 610 n.F.) durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG“ weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir wenden als Wirtschaftsprüfungsgesellschaft die Anforderungen des IDW Qualitätssicherungsstandards: Anforderungen an die Qualitätssicherung in der Wirtschaftsprüferpraxis (IDW QS 1) an. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zur Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG zu dienen.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Aufsichtsrats für die Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG zur Führung getrennter Konten. Die gesetzlichen Vertreter sind auch verantwortlich für die Aufstellung der Tätigkeitsabschlüsse nach den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG.

Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachtet haben, um die Pflichten zur Führung getrennter Konten einzuhalten.

Die Verantwortung der gesetzlichen Vertreter für die Tätigkeitsabschlüsse entspricht der im Abschnitt „Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Aufsichtsrats für den Jahresabschluss und den Lagebericht“ hinsichtlich des Jahresabschlusses beschriebenen Verantwortung mit der Ausnahme, dass der jeweilige Tätigkeitsabschluss kein unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Tätigkeit zu vermitteln braucht.

Der Aufsichtsrat ist verantwortlich für die Überwachung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten der Gesellschaft nach § 6b Abs. 3 EnWG.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen,

- ob die gesetzlichen Vertreter ihre Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG zur Führung getrennter Konten in allen wesentlichen Belangen eingehalten haben und
- ob die Tätigkeitsabschlüsse in allen wesentlichen Belangen den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG entsprechen.

Ferner umfasst unsere Zielsetzung, einen Vermerk in den Bestätigungsvermerk aufzunehmen, der unsere Prüfungsurteile zur Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG beinhaltet.

Die Prüfung der Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG zur Führung getrennter Konten umfasst die Beurteilung, ob die Zuordnung der Konten zu den Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 4 EnWG sachgerecht und nachvollziehbar erfolgt ist und der Grundsatz der Steigtigkeit beachtet wurde.

Unsere Verantwortung für die Prüfung der Tätigkeitsabschlüsse entspricht der im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ hinsichtlich des Jahresabschlusses beschriebenen Verantwortung mit der Ausnahme, dass wir für den jeweiligen Tätigkeitsabschluss keine Beurteilung der sachgerechten Gesamtdarstellung vornehmen können.

Übrige Angaben gemäß Artikel 10 EU-APrVO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 30. April 2019 als Abschlussprüfer gewählt. Wir wurden am 30. April 2019 vom Aufsichtsrat beauftragt. Wir sind ununterbrochen seit dem Geschäftsjahr 2015 als Abschlussprüfer der innogy SE, Essen, tätig.

Wir erklären, dass die in diesem Bestätigungsvermerk enthaltenen Prüfungsurteile mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Artikel 11 EU-APrVO (Prüfungsbericht) in Einklang stehen.

Verantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Prüfung verantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Ralph Welter.

Essen, den 9. März 2020

PricewaterhouseCoopers GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Michael Reuther
Wirtschaftsprüfer

Ralph Welter
Wirtschaftsprüfer

Impressum

innogy SE

Opernplatz 1
45128 Essen

T +49 201 12-02
I www.innogy.com

Investor Relations

T +49 201 12-44794
I www.innogy.com/ir
E invest@innogy.com

Group Media Relations

T +49 201 12-15250
E presse@innogy.com

Dieser Jahresabschluss wurde am 23. März 2020 veröffentlicht. Er liegt auch in englischer Sprache vor.

innogy ist Mitglied im DIRK – Deutscher Investor Relations Verband e.V.

