



# Q1 2018 Mitteilung



## Wesentliche Finanzkennzahlen

- Q1 2018: Bereinigtes EBIT von 1.236 Mio. € leicht unter Q1 2017; bereinigtes Nettoergebnis von 610 Mio. € 11% rückläufig gegenüber Q1 2017, vor allem aufgrund des schwächeren Finanzergebnisses
- eMobility nun außerhalb des Unternehmensbereichs Vertrieb unter der Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“
- Ausblick für 2018 bestätigt: Bereinigtes Nettoergebnis von über 1,1 Mrd. € erwartet
  - Ausblick für den Unternehmensbereich Vertrieb jetzt ohne eMobility: 750 Mio. € (zuvor 700 Mio. €) für das Gesamtjahr erwartet; der gegenläufige Effekt zeigt sich in der Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“



## Wesentliche Ereignisse nach Q1 2018

- Vorstand und Aufsichtsrat veröffentlichen gemeinsame Begründete Stellungnahme zum freiwilligen öffentlichen Übernahmeangebot von E.ON. Nähere Informationen unter: [www.innogy.com/begrundete\\_stellungnahme](http://www.innogy.com/begrundete_stellungnahme)
- Nach Interessensbekundungen an bestimmten Geschäftsaktivitäten ermöglicht innogy Due Diligence (sorgfältige Prüfung) ihrer Geschäfte in Tschechien
- Aufsichtsrat entscheidet über Personalthemen
  - Uwe Tigges zum Vorstandsvorsitzenden bestellt
  - Arno Hahn als neuer Personalvorstand und Arbeitsdirektor bestellt
  - Vertragsverlängerungen für die Vorstandsmitglieder Hildegard Müller, Hans Bunting und Martin Herrmann bis 31. März 2022
- Hauptversammlung genehmigt Dividende von 1,60 € je Aktie für das Geschäftsjahr 2017
- innogy sichert Rechte zum Bau und Betrieb des Offshore-Windparks Kaskasi in Deutschland mit einer installierten Kapazität von 325 MW einschließlich einer 20-jährigen EEG-Einspeisevergütung (Erneuerbare-Energien-Gesetz)



# Q1 2018 Mitteilung



## Wesentliche Ereignisse in Q1 2018

### Januar

- Erfolgreiche Anleiheemission mit einem Gesamtvolumen von 1 Mrd. €
  - Mit einer Laufzeit von 11,5 Jahren hat die Anleihe einen jährlichen Kupon von 1,5%, einen Ausgabepreis von 98,785% und eine Rendite von 1,617% p. a.
  - Die Erlöse aus der Anleihe dienen der Refinanzierung und allgemeinen Geschäftsaktivitäten

### Februar

- Einreichung der offiziellen Zulassungsunterlagen der geplanten npower/SSE-Transaktion beim britischen Kartellamt CMA (Competition and Markets Authority)
  - Am 8. Mai gab die CMA bekannt, für die Transaktion eine weitergehende Untersuchung (Phase 2) durchzuführen
  - Der finale Bericht der CMA wird spätestens am 22. Oktober veröffentlicht

### März

- E.ON bekundet sein Interesse, den Aktionären der innogy SE ein freiwilliges öffentliches Übernahmeangebot zu unterbreiten
- Reaktionen der Rating-Agenturen: S&P haben das Rating für innogy von BBB mit stabilem Ausblick bestätigt; Moody's (Baa2) und Fitch (BBB+) haben das Rating von innogy zur Überprüfung einer möglichen Absenkung eingestuft
- Oberlandesgericht Düsseldorf setzt Regelungen zu den kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsungen für die dritten Regulierungsperioden für die deutschen Strom- und Gasnetze außer Kraft
  - Die von der Bundesnetzagentur (BNetzA) bestimmten Eigenkapitalverzinsungen für die deutschen Strom- und Gasnetze von 6,91% (Neuanlagen) und 5,12% (Altanlagen) wurden für unverhältnismäßig niedrig befunden
  - Inzwischen hat die BNetzA bekannt gegeben, dass sie gegen die Entscheidung vor dem Bundesgerichtshof Beschwerde einlegen wird

# Auf einen Blick

innogy-Konzern		Q1 2018	Q1 2017	+/- in %	GJ 2017
Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien	Mrd. kWh	3,2	2,8	14,3	10,2
Außenabsatz Strom	Mrd. kWh	71,7	67,7	5,9	262,4
Außenabsatz Gas	Mrd. kWh	88,7	88,8	-0,1	227,5
Außenumsatz <sup>1</sup>	Mio. €	11.630	12.370	-6,0	43.139
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	1.582	1.617	-2,2	4.331
Bereinigtes EBIT	Mio. €	1.236	1.261	-2,0	2.816
Ergebnis vor Steuern	Mio. €	1.176	1.121	4,9	1.648
Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE	Mio. €	642	632	1,6	778
Bereinigtes Nettoergebnis	Mio. €	610	684	-10,8	1.224
Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit	Mio. €	-880	-663	-32,7	2.654
Nettoinvestitionen	Mio. €	329	215	53,0	1.949
Investitionen <sup>2</sup>	Mio. €	463	323	43,3	2.166
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-126	-128	1,6	-281
Nettoveränderung des Eigenkapitals (inklusive Anteile anderer Gesellschafter)	Mio. €	-8	20	-	64
Free Cash Flow	Mio. €	-1.125	-823	-36,7	797
		31.03.2018			31.12.2017
Marktkapitalisierung	Mrd. €	21,4			18,2
Nettoverschuldung	Mio. €	17.289			15.637
Mitarbeiter <sup>3</sup>		43.020			42.393
Kunden	Tsd.	22.292			22.540

1 Nicht enthalten in Q1 2018 sind aufgrund erstmaliger Anwendung von IFRS 15 Veränderungen der Marktwerte von Commodity-Derivaten in Höhe von 369 Mio. € (im sonstigen betrieblichen Ergebnis enthalten) und durchgeleitete Fördergelder nach Erneuerbare-Energien-Gesetz in Höhe von 871 Mio. € (erhaltene und weitergeleitete Prämien waren bislang brutto in Umsatzerlösen und Materialaufwand ausgewiesen worden).

2 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

3 Umgerechnet in Vollzeitstellen

## Grundsätzliches zur Berichtsweise

### innogy-Konzern



### Corporate/Neue Geschäftsfelder

Stand 31. März 2018

**Konzernstruktur mit drei Unternehmensbereichen.** Unsere Finanzberichterstattung bleibt weitgehend unverändert (siehe Geschäftsbericht 2017, Seite 48). Die einzige Veränderung zum 1. Januar 2018 bezieht sich auf die Umgliederung unserer Aktivitäten im Bereich eMobility, die nun außerhalb des Unternehmensbereichs Vertrieb unter der Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“ (ehemals „Corporate/Sonstiges“) ausgewiesen wird. Die Vorjahreszahlen haben wir entsprechend angepasst. Zudem weisen wir bestimmte Finanzkennzahlen für die Aktivitäten im Bereich eMobility sowie für den Innovation Hub innerhalb dieser Position gesondert aus.

# Geschäftsentwicklung

## innogy-Konzern

Außenumsatz <sup>1</sup> in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017	+/- in %
Erneuerbare Energien	259	260	-0,4
Netz & Infrastruktur (N&I)	2.073	2.551	-18,7
Deutschland	1.758	2.275	-22,7
Osteuropa	315	276	14,1
Vertrieb	9.256	9.508	-2,7
Deutschland	4.693	5.181	-9,4
Großbritannien	2.154	2.132	1,0
Niederlande/Belgien	1.326	1.140	16,3
Osteuropa	1.083	1.055	2,7
Corporate/Neue Geschäftsfelder	42	51	-17,6
<b>innogy-Konzern</b>	<b>11.630</b>	<b>12.370</b>	<b>-6,0</b>
Erdgas-/Stromsteuer	759	726	4,5
<b>innogy-Konzern (ohne Erdgas-/Stromsteuer)</b>	<b>10.871</b>	<b>11.644</b>	<b>-6,6</b>

<sup>1</sup> Nicht enthalten in Q1 2018 sind aufgrund erstmaliger Anwendung von IFRS 15 Veränderungen der Marktwerte von Commodity-Derivaten in Höhe von 369 Mio. € (im sonstigen betrieblichen Ergebnis enthalten) und durchgeleitete Fördergelder nach Erneuerbare-Energien-Gesetz in Höhe von 871 Mio. € (erhaltene und weitergeleitete Prämien waren bislang brutto in Umsatzerlösen und Materialaufwand ausgewiesen worden).

Innenumsatz in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017	+/- in %
Erneuerbare Energien	133	106	25,5
Netz & Infrastruktur (N&I)	849	920	-7,7
Vertrieb	147	141	4,3

<b>Bereinigtes EBIT</b> in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017	+/- in %
Erneuerbare Energien	155	134	15,7
Netz & Infrastruktur (N&I)	743	708	4,9
Deutschland	534	499	7,0
Osteuropa	209	209	-
Vertrieb	423	493	-14,2
Deutschland	211	268	-21,3
Großbritannien	43	34	26,5
Niederlande/Belgien	69	93	-25,8
Osteuropa	100	98	2,0
Corporate/Neue Geschäftsfelder	-85	-74	-14,9
Corporate/Sonstiges	-65	-63	-3,2
eMobility	-7	-3	-
Innovation Hub	-13	-8	-62,5
<b>innogy-Konzern</b>	<b>1.236</b>	<b>1.261</b>	<b>-2,0</b>

### Bereinigtes EBIT leicht rückläufig, im Wesentlichen durch Vertriebsgeschäft

- Erneuerbare Energien: Positive Entwicklung vor allem aufgrund von Preis- und Mengeneffekten. Höheres Produktionsvolumen durch günstigere Wetterverhältnisse im Vergleich zu Q1 2017
- N&I: Stabile Ergebnisse im operativen Geschäft in Deutschland und Osteuropa; höhere Rückstellungsaufösungen und höhere Erträge aus Netzveräußerungen; positive Effekte aufgrund von kalter Witterung in Osteuropa
- Vertrieb: Unter dem Niveau von Q1 2017 vor allem aufgrund eines unerwarteten Anstiegs der Beschaffungskosten infolge des kalten Wetters und der damit verbundenen gestiegenen Nachfrage in Q1 2018; positive Einmaleffekte aus dem Vorjahr entfallen
- Corporate/Neue Geschäftsfelder: Innovation Hub schwächer als Q1 2017 aufgrund einer Abschreibung von rund 7 Mio. €; eMobility mit höheren Aufwendungen für Wachstum

<b>Finanzergebnis</b> in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017
Zinserträge	12	17
Zinsaufwendungen	-107	-103
<b>Zinsergebnis</b>	<b>-95</b>	<b>-86</b>
Zinsanteile an Zuführungen zu langfristigen Rückstellungen	-18	-12
Übriges Finanzergebnis	-46	6
<b>Finanzergebnis</b>	<b>-159</b>	<b>-92</b>
Adjustierungen im Finanzergebnis	-53	-59
<b>Bereinigtes Finanzergebnis zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses</b>	<b>-212</b>	<b>-151</b>

### Entwicklung des Finanzergebnisses von nicht zahlungswirksamen Positionen geprägt

- Zinsergebnis auf Vorjahresniveau
- Übriges Finanzergebnis durch die Bewertung von Finanztransaktionen sowie ein negatives Wertpapierergebnis beeinflusst – gegenüber einem Ertrag in Q1 2017
- Adjustierungen im Finanzergebnis auf Vorjahreshöhe; diese Anpassungen spiegeln hauptsächlich Bewertungseffekte aus dem Übergang von Darlehen und Anleihen von RWE auf innogy wider (siehe Geschäftsbericht 2017, Seite 60)

<b>Überleitung zum Nettoergebnis</b> in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)	Q1 2018	Q1 2017
<b>Bereinigtes EBITDA</b>	<b>1.582</b>	<b>1.617</b>
Betriebliche Abschreibungen	-346	-356
<b>Bereinigtes EBIT</b>	<b>1.236</b>	<b>1.261</b>
Neutrales Ergebnis	99	-48
Finanzergebnis	-159	-92
<b>Ergebnis vor Steuern</b>	<b>1.176</b>	<b>1.121</b>
Ertragsteuern	-376	-341
<b>Ergebnis</b>	<b>800</b>	<b>780</b>
Ergebnisanteile anderer Gesellschafter	158	148
<b>Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE</b>	<b>642</b>	<b>632</b>
Steuerquote	32%	30%

### Berichtetes Nettoergebnis leicht über Vorjahr

- Verbessertes neutrales Ergebnis im Vergleich zum Vorjahr aufgrund des Bewertungseffekts bestimmter Derivate
- Steuerquote etwas höher als in Q1 2017 aufgrund der Neubewertung von latenten Steueransprüchen aus Verlustvorträgen in den Niederlanden

<b>Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses</b> in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)	Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBIT	1.236	1.261
Bereinigtes Finanzergebnis	-212	-151
<b>Bereinigtes Ergebnis vor Steuern</b>	<b>1.024</b>	<b>1.110</b>
Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses	25%	25%
Ertragsteuern zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses	-256	-278
Ergebnisanteile anderer Gesellschafter	-158	-148
<b>Bereinigtes Nettoergebnis</b>	<b>610</b>	<b>684</b>

<b>Nettoinvestitionen</b> in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017
Erneuerbare Energien	70	130
Netz & Infrastruktur (N & I)	287	150
Deutschland	239	113
Osteuropa	48	37
Vertrieb	67	33
Deutschland	9	9
Großbritannien	13	12
Niederlande/Belgien	38	10
Osteuropa	7	2
Corporate/Neue Geschäftsfelder	39	10
Corporate/Sonstiges	20	8
eMobility	4	-
Innovation Hub	15	2
<b>Investitionen gesamt<sup>1</sup></b>	<b>463</b>	<b>323</b>
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	-126	-128
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter)	-8	20
<b>Nettoinvestitionen gesamt</b>	<b>329</b>	<b>215</b>

<sup>1</sup> Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

<b>Kapitalflussrechnung</b> in Mio. €	Q1 2018	Q1 2017
Funds from Operations (FFO)	1.287	1.273
Veränderung des Nettoumlaufvermögens	-2.167	-1.936
Cash Flow aus laufender Geschäftstätigkeit	-880	-663
Investitionen <sup>1</sup>	-371	-288
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	126	128
<b>Free Cash Flow</b>	<b>-1.125</b>	<b>-823</b>

<sup>1</sup> Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen. Diese Position umfasst ausschließlich zahlungswirksame Investitionen.

### Bereinigtes Nettoergebnis 11% unter Vorjahr

- Entwicklung des bereinigten Nettoergebnisses durch schwächeres bereinigtes EBIT und Finanzergebnis geprägt
- Normalisierte Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses von 25% in der Größenordnung des erwarteten, nachhaltigen Niveaus für die effektive Steuerquote
- Auf Basis der 555.555.000 ausstehenden innogy-Aktien beläuft sich das bereinigte Nettoergebnis auf 1,10 € je Aktie

### Höhere Investitionen im Bereich N&I – Verkaufserlöse auf Vorjahresniveau

- Erneuerbare Energien: Investitionen in Q1 2018 vor allem in Onshore-Windprojekte in Italien sowie in Onshore- und Offshore-Windprojekte in Großbritannien; höhere Finanzinvestitionen im Vorjahr aufgrund des Erwerbs von Belectric
- N & I: Höhere Investitionen vor allem in Deutschland bedingt durch die Vollkonsolidierung einer neuen Netzkooperation (Regionetz). Zudem höhere Ausgaben für den Ausbau und die Modernisierung der Netzinfrastruktur und den Ausbau unserer Breitbandaktivitäten
- Vertrieb: Steigerung gegenüber Vorjahr vor allem aufgrund von höheren Investitionen im „Energie+“-Geschäft in NL/BE
- Corporate/Neue Geschäftsfelder:
  - Corporate/Sonstiges: Höhere Investitionen in unsere IT-Infrastruktur im Vergleich zu Q1 2017
  - eMobility: Steigerung der Investitionen im Vergleich zum Vorjahr infolge einer Kapitalausstattung für das US-Geschäft zur Wachstumsfinanzierung
  - Innovation Hub: Anlaufphase in 2017, während wir nun die operative Kompetenz zur Identifizierung und Umsetzung von Investitionen erlangt haben
- Einnahmen aus Anlagenabgängen auf Vorjahresniveau; ein großer Teil davon resultiert aus Netzverkäufen in Deutschland

### Saisonal bedingter negativer Free Cash Flow in Q1

- Aufgrund des saisonal variierenden Verbrauchs lag der Strom- und Gasabsatz in Q1 über dem monatlichen Durchschnitt des Gesamtjahres, wohingegen die von Kunden erhaltenen Zahlungen gleichmäßig über das Jahr verteilt sind
- Daraus resultiert grundsätzlich eine starke Zunahme des Nettoumlaufvermögens
- Kalte Witterung in Q1 2018 verstärkt diesen Trend

<b>Nettoschulden</b> in Mio. €	31.03.2018	31.12.2017
<b>Finanzanlagen</b>	<b>3.923</b>	<b>4.086</b>
<b>Finanzverbindlichkeiten<sup>1</sup></b>	<b>17.521</b>	<b>16.378</b>
davon: Senioranleihen	13.059	12.007
davon: Darlehen von RWE	1.656	1.656
davon: Darlehen von der EIB	1.044	1.039
<b>Nettofinanzschulden</b>	<b>13.598</b>	<b>12.292</b>
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen <sup>2</sup>	3.332	2.986
Rückstellungen für den Rückbau von Windkraftanlagen	359	359
<b>Nettoschulden gesamt</b>	<b>17.289</b>	<b>15.637</b>

1 Angepasst um Bewertungsdifferenzen aus Anleiheübertragungen i.H.v. 824 Mio. € zum 31. März 2018 und 877 Mio. € zum 31. Dezember 2017

2 Einschließlich des „aktivisch ausgewiesenen Nettovermögens bei fondsgedeckten Pensionsverpflichtungen“ i.H.v. –142 Mio. € zum 31. März 2018 und –103 Mio. € zum 31. Dezember 2017

### Anstieg der Nettoschulden durch negativen Free Cash Flow und höhere Pensionsrückstellungen

- Negativer Free Cash Flow führt zu einem saisonal bedingten Anstieg der Nettoschulden in Q1
- Anleiheemission in Q1 2018 führt zu höheren Finanzverbindlichkeiten, aber auch höherem Finanzvermögen
- Erhöhung der Pensionsrückstellungen vor allem bedingt durch den Rückgang der Diskontierungszinssätze in Deutschland, eine negative Wertentwicklung im Planvermögen und erstmalige Vollkonsolidierung einer neuen Netzkooperationsgesellschaft

## Unternehmensbereiche und Segmente

<b>Erneuerbare Energien</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	230	214
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-75	-80
Bereinigtes EBIT	Mio. €	155	134
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	70	130
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	11
Stromerzeugung	Mrd. kWh	2,9	2,7
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		1.763	1.669
Kapazität gesamt	MW	3.514	3.487

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Positive Preis- und Volumeneffekte
- Ergebnisbeitrag der neuen Onshore-Windanlagen Brechfå Forest (UK), Deliceto (IT), Eschweiler Fronhoven, Eschweiler Nord und Wiedenfelder Höhe (DE) sowie der Offshore-Windparks Galloper (UK) und Nordsee One (DE)
- Negativer Währungseffekt (überwiegend britische Pfund)
- Ausbau unserer Erzeugungskapazität um 118 MW (anteilig) in Q1 2018 – Erstbilanzierung der Akquisitionsprojekte Deliceto (23 MW) und Krusemark D (1 MW, DE), Repowering von Sommerland A (6 MW, DE) und Inbetriebnahme des Offshore-Windparks Galloper (innogy-Anteil: 25%/88 MW)

<b>Netz &amp; Infrastruktur Deutschland</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	695	656
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-161	-157
Bereinigtes EBIT	Mio. €	534	499
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	239	113
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	124	94
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		14.638	14.164

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Höhere Erträge aus Netzveräußerungen
- Höhere Rückstellungsaufösungen
- Effizienzsteigerungen
- Höherer Personalbestand vor allem aufgrund der Vollkonsolidierung einer neuen Netzkooperation (Regionetz) ab 1. Januar 2018

<b>Netz &amp; Infrastruktur Osteuropa</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	270	274
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-61	-65
Bereinigtes EBIT	Mio. €	209	209
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	48	37
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	1	1
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		6.880	7.394

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- CZ: Positiver Preiseffekt vor allem aus der Anrechnung regulatorischer Kosten im tschechischen Gasgeschäft aufgrund von Wettereffekten in Vorjahren sowie ein positiver Währungseffekt
- HU: Negativer Effekt aus der unterschiedlichen Bilanzierung der sogenannten Kabelsteuer, die jedem Verteilnetzbetreiber Anfang des Jahres in Rechnung gestellt wird. Dieser Effekt wird nun für das Gesamtjahr in Q1 ausgewiesen
- Geringerer Personalstand aufgrund der Umgliederung der Gesellschaft innogy Česká republika a.s. in die Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“

<b>Vertrieb Deutschland</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	219	275
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-8	-7
Bereinigtes EBIT	Mio. €	211	268
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	9	9
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	3
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		4.149	4.159
Kunden	Tsd.	7.824	7.905
Privat- und Gewerbekunden	Tsd.	7.744	7.819
Industrie- und Geschäfts- kunden	Tsd.	80	86

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Niedrigere, positive Sondersachverhalte
- Wettbewerbsintensives Umfeld führt zu Nettokundenverlusten

<b>Vertrieb Großbritannien</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	55	57
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-12	-23
Bereinigtes EBIT	Mio. €	43	34
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	13	12
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	1
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		6.293	6.382
Kunden	Tsd.	4.635	4.750
Privat- und Gewerbe- kunden	Tsd.	4.612	4.727
Industrie- und Geschäfts- kunden	Tsd.	22	23

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Effekt aus Nettokundenverlusten konnte durch Gewinn von Kunden mit höherem Verbrauch und der erfolgreichen weiteren Umsetzung des Sanierungsplans abgedeckt werden
- Der vorgeschlagene Gesetzesentwurf zur Strom- und Gaspreisdeckelung für Privatkunden soll in Kürze durch das Parlament verabschiedet werden und spätestens im Juli 2018 in Kraft treten. Die britische Regulierungsbehörde Ofgem beabsichtigt, die Preisdeckelung bis Ende 2018 umzusetzen. Die finale Entscheidung zur Ausgestaltung und Höhe der Tarifdeckelung soll im Herbst 2018 veröffentlicht werden

<b>Vertrieb NL/BE</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	81	104
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-12	-11
Bereinigtes EBIT	Mio. €	69	93
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	38	10
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	13
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		2.450	2.346
Kunden	Tsd.	4.283	4.357
Privat- und Gewerbe- kunden	Tsd.	4.277	4.349
Industrie- und Geschäfts- kunden	Tsd.	6	8

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Rückgang des bereinigten EBIT im Wesentlichen aufgrund eines unerwarteten Anstiegs der Beschaffungskosten infolge des kalten Wetters und der damit verbundenen gestiegenen Nachfrage in Q1 2018
- Laufende Effizienzmaßnahmen kompensieren zum Teil die niedrigere Kundenbasis
- Weiterhin schwieriges Marktumfeld durch hohen Wettbewerbsdruck

<b>Vertrieb Osteuropa</b>		Q1 2018	Q1 2017
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	105	102
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-5	-4
Bereinigtes EBIT	Mio. €	100	98
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	7	2
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	-
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		2.594	2.534
Kunden	Tsd.	5.549	5.528
Privat- und Gewerbe- kunden	Tsd.	5.522	5.502
Industrie- und Geschäfts- kunden	Tsd.	27	26

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen.  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Stabile Entwicklung in allen Märkten
- Netto-Stromkundengewinne über alle Länder hinweg

<b>Corporate/ Neue Geschäftsfelder</b>		Q1 2018	Q1 2017
<b>Bereinigtes EBIT gesamt</b>	<b>Mio. €</b>	<b>-85</b>	<b>-74</b>
<b>davon: Corporate/Sonstiges</b>			
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	- 54	- 54
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	- 11	- 9
Bereinigtes EBIT	Mio. €	- 65	- 63
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	20	8
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	1	5
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		4.111	3.592
<b>davon: eMobility</b>			
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	-6	-3
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-1	-
Bereinigtes EBIT	Mio. €	-7	-3
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	4	-
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	-
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		97	92
<b>davon: Innovation Hub</b>			
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	-13	-8
Betriebliche Abschreibungen	Mio. €	-	-
Bereinigtes EBIT	Mio. €	-13	-8
Investitionen <sup>1</sup>	Mio. €	15	2
Einnahmen aus Anlagen- abgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-	-
		31.03.2018	31.12.2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		45	61

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Steigende Mitarbeiterzahlen aufgrund der Umgliederung der Gesellschaft innogy Česká republika a.s. aus dem Segment Netz & Infrastruktur Osteuropa
- Höhere operative Aufwendungen für den Aufbau unserer eMobility-Aktivitäten
- Stetiger Zuwachs der Mitarbeiterzahlen spiegelt unsere Wachstumsambitionen wider
- Die Deutsche Post DHL Group konnte als neuer eMobility-Partner gewonnen werden und innogy stellt für die wachsende StreetScooter-Flotte die Ladeinfrastruktur
- Investitionen in 14 neue Portfoliounternehmen oder bestehende Startup-Beteiligungen. Bisher erfolgte kein Rückzug aus einem Portfoliounternehmen oder Verkauf einer Beteiligung
- Bereinigtes EBIT beinhaltet eine Abschreibung i. H. v. rund 7 Mio. € auf den Buchwert von Move24
- Betriebliche Ausgaben von rund 7 Mio. € stark gesunken – Investitionen hauptsächlich in bestehende oder in fortgeschrittenem Entwicklungsstadium befindliche Portfoliounternehmen

# Ausblick

## Ausblick für 2018 bestätigt – Vertriebsgeschäft jetzt ohne eMobility

Ausblick	Ist 2017	Ausblick 2018 (Mai 2018)	Bestätigung/ Veränderung ggü. Mrz 2018
in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)			
Bereinigtes EBIT <sup>1</sup>	2.816	rund 2.700	bestätigt
Erneuerbare Energien	355	rund 350	bestätigt
Netz & Infrastruktur (N & I)	1.944	rund 1.850	bestätigt
Vertrieb	827	rund 750	aktualisiert
Bereinigtes Finanzergebnis	-689	rund -750	bestätigt
Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses	25%	25%-30%	bestätigt
Bereinigtes Nettoergebnis	1.224	über 1.100	bestätigt

<sup>1</sup> „Corporate/Neue Geschäftsfelder“ nicht gesondert ausgewiesen

- Ausblick für den Unternehmensbereich Vertrieb jetzt bei 750 Mio. € (ehemals 700 Mio. €); gemäß der neuen Berichtsstruktur weisen wir unsere Aktivitäten im Bereich Elektromobilität nun unter der Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“ aus. Die aktuelle Prognose für eMobility beläuft sich auf rund -50 Mio. € für das Gesamtjahr
- Angestrebte Ausschüttungsquote bleibt unverändert im Bereich von 70% bis 80% des bereinigten Nettoergebnisses

# Konzernfinanzinformationen

## Gewinn- und Verlustrechnung (verkürzt)

in Mio. €	Jan–Mrz 2018	Jan–Mrz 2017
Umsatzerlöse (inkl. Erdgas-/Stromsteuer)	11.630	12.370
Erdgas-/Stromsteuer	-759	-726
<b>Umsatzerlöse</b>	<b>10.871</b>	<b>11.644</b>
Materialaufwand	-8.296	-9.074
Personalaufwand	-756	-719
Abschreibungen	-346	-356
Sonstiges betriebliches Ergebnis	-227	-350
Ergebnis aus at-Equity-bilanzierten Beteiligungen	52	47
Übriges Beteiligungsergebnis	37	21
Finanzerträge	113	123
Finanzaufwendungen	-272	-215
<b>Ergebnis vor Steuern</b>	<b>1.176</b>	<b>1.121</b>
Ertragsteuern	-376	-341
<b>Ergebnis</b>	<b>800</b>	<b>780</b>
Davon: Ergebnisanteile anderer Gesellschafter	158	148
Davon: Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE	642	632
<b>Unverwässertes und verwässertes Ergebnis je Aktie in €</b>	<b>1,16</b>	<b>1,14</b>

## Gesamtergebnisrechnung<sup>1</sup> (verkürzt)

in Mio. €	Jan–Mrz 2018	Jan–Mrz 2017
<b>Ergebnis</b>	<b>800</b>	<b>780</b>
Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste leistungsorientierter Pensionszusagen und ähnlicher Verpflichtungen	–145	206
Marktbewertung von Eigenkapitalinstrumenten	–6	
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen, die nicht erfolgswirksam umzugliedern sind</b>	<b>–151</b>	<b>206</b>
Unterschied aus der Währungsumrechnung	3	28
Marktbewertung von Finanzinstrumenten	–4	13
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen, die zukünftig erfolgswirksam umzugliedern sind</b>	<b>–1</b>	<b>41</b>
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen (Other Comprehensive Income)</b>	<b>–152</b>	<b>247</b>
<b>Summe der erfassten Erträge und Aufwendungen (Total Comprehensive Income)</b>	<b>648</b>	<b>1.027</b>
Davon: auf Aktionäre der innogy SE entfallend	495	876
Davon: auf andere Gesellschafter entfallend	153	151

<sup>1</sup> Beträge nach Steuern

## Bilanz (verkürzt)

Aktiva	31.03.2018	31.12.2017
in Mio. €		
<b>Langfristiges Vermögen</b>		
Immaterielle Vermögenswerte	11.421	11.347
Sachanlagen	18.518	18.361
At-Equity-bilanzierte Beteiligungen	2.235	2.214
Übrige Finanzanlagen	930	839
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	1.169	1.261
Latente Steuern	2.425	2.480
	<b>36.698</b>	<b>36.502</b>
<b>Kurzfristiges Vermögen</b>		
Vorräte	416	380
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	5.480	4.198
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	2.854	2.410
Wertpapiere	2.084	2.254
Flüssige Mittel	1.053	1.070
	<b>11.887</b>	<b>10.312</b>
	<b>48.585</b>	<b>46.814</b>

Passiva	31.03.2018	31.12.2017
in Mio. €		
<b>Eigenkapital</b>		
Anteile der Aktionäre der innogy SE	9.914	9.439
Anteile anderer Gesellschafter	2.054	1.813
	<b>11.968</b>	<b>11.252</b>
<b>Langfristige Schulden</b>		
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	3.474	3.089
Sonstige Rückstellungen	1.540	1.539
Finanzverbindlichkeiten	14.524	15.492
Übrige Verbindlichkeiten	2.090	2.251
Latente Steuern	540	542
	<b>22.168</b>	<b>22.913</b>
<b>Kurzfristige Schulden</b>		
Sonstige Rückstellungen	2.870	2.606
Finanzverbindlichkeiten	3.817	1.764
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	3.652	4.001
Übrige Verbindlichkeiten	4.110	4.278
	<b>14.449</b>	<b>12.649</b>
	<b>48.585</b>	<b>46.814</b>

## Kapitalflussrechnung

in Mio. €	Jan–Mrz 2018	Jan–Mrz 2017
Ergebnis	800	780
Abschreibungen/Zuschreibungen	347	355
Veränderung der Rückstellungen	212	199
Veränderung der latenten Steuern	155	93
Ergebnis aus dem Abgang von Anlagegegenständen und Wertpapieren	-77	-93
Sonstige zahlungsunwirksame Erträge/Aufwendungen	-150	-61
Veränderung des Nettoumlaufvermögens	-2.167	-1.936
<b>Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit</b>	<b>-880</b>	<b>-663</b>
Immaterielle Vermögenswerte/Sachanlagen		
Investitionen	-253	-215
Einnahmen aus Anlagenabgängen	54	70
Akquisitionen/Beteiligungen		
Investitionen	-118	-73
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	72	58
Veränderung der Wertpapiere und Geldanlagen	91	-2
<b>Cashflow aus der Investitionstätigkeit (vor Erst-/Nachdotierung von Planvermögen)</b>	<b>-154</b>	<b>-162</b>
Erst-/Nachdotierung von Planvermögen		-134
<b>Cashflow aus der Investitionstätigkeit (nach Erst-/Nachdotierung von Planvermögen)</b>	<b>-154</b>	<b>-296</b>
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter)	8	-20
Dividenden/Ausschüttungen an innogy-Aktionäre und andere Gesellschafter	-91	-66
Aufnahme von Finanzschulden	1.185	1.952
Tilgung von Finanzschulden	-92	-847
<b>Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit</b>	<b>1.010</b>	<b>1.019</b>
Zahlungswirksame Veränderung der flüssigen Mittel	-24	60
Einfluss von Wechselkurs- und sonstigen Wertänderungen auf die flüssigen Mittel	7	12
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>	<b>-17</b>	<b>72</b>
<b>Flüssige Mittel zum Anfang des Berichtszeitraums laut Konzernbilanz</b>	<b>1.070</b>	<b>1.379</b>
<b>Flüssige Mittel zum Ende des Berichtszeitraums laut Konzernbilanz</b>	<b>1.053</b>	<b>1.451</b>

## Veränderung des Eigenkapitals (verkürzt)

in Mio. €	Gezeichnetes Kapital und Kapitalrück- lage der innogy SE	Gewinnrück- lage und Bilanzgewinn	Accumulated Other Com- prehensive Income	Anteile der Aktionäre der innogy SE	Anteile anderer Gesellschafter	Summe
<b>Stand: 01.01.2017</b>	<b>7.321</b>	<b>2.291</b>	<b>-681</b>	<b>8.931</b>	<b>1.736</b>	<b>10.667</b>
Dividendenzahlungen					-65	-65
Ergebnis		632		632	148	780
Other Comprehensive Income		208	36	244	3	247
Total Comprehensive Income		840	36	876	151	1.027
Entnahmen/Einlagen		-53		-53	-27	-80
<b>Stand: 31.03.2017</b>	<b>7.321</b>	<b>3.078</b>	<b>-645</b>	<b>9.754</b>	<b>1.795</b>	<b>11.549</b>
<b>Stand: 01.01.2018<sup>1</sup></b>	<b>7.321</b>	<b>2.695</b>	<b>-613</b>	<b>9.403</b>	<b>1.813</b>	<b>11.216</b>
Dividendenzahlungen					-83	-83
Ergebnis		642		642	158	800
Other Comprehensive Income		-146	-1	-147	-5	-152
Total Comprehensive Income		496	-1	495	153	648
Entnahmen/Einlagen		16		16	171	187
<b>Stand: 31.03.2018</b>	<b>7.321</b>	<b>3.207</b>	<b>-614</b>	<b>9.914</b>	<b>2.054</b>	<b>11.968</b>

1 Nach Anpassung aufgrund der Erstanwendung von IFRS 9 und IFRS 15

## Rechnungslegungsmethoden

Die innogy SE mit Sitz am Opernplatz 1 in 45128 Essen, Deutschland, ist Mutterunternehmen des innogy-(Teil-)Konzerns (innogy oder Konzern). innogy ist ein Energieanbieter in Europa mit den Schwerpunkten Erneuerbare Energien, Vertrieb sowie Netze & Infrastruktur.

Gewinn- und Verlustrechnung (verkürzt), Gesamtergebnisrechnung (verkürzt), Bilanz (verkürzt), Kapitalflussrechnung und die Veränderung des Eigenkapitals (verkürzt) zum

31. März 2018 sind am 8. Mai 2018 zur Veröffentlichung freigegeben worden und nach den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, aufgestellt worden. Dabei wurden – mit Ausnahme der nachfolgend genannten Änderungen und Neuregelungen – die gleichen Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden angewendet wie im Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017. Für weitere Informationen verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017.

## Änderung der Rechnungslegungsmethoden

Der International Accounting Standards Board (IASB) und das IFRS Interpretations Committee (IFRS IC) haben neue IFRS und Änderungen bei bestehenden IFRS bzw. eine neue Interpretation verabschiedet, die für den innogy-Konzern ab dem Geschäftsjahr 2018 verpflichtend anzuwenden sind:

- IFRS 9 „Finanzinstrumente“ (2014)
- IFRS 15 „Erlöse aus Verträgen mit Kunden“ (2014) einschließlich Änderungen an IFRS 15 „Zeitpunkt des Inkrafttretens von IFRS 15“ (2015) und Klarstellungen zu IFRS 15 „Erlöse aus Verträgen mit Kunden“ (2016)
- Änderungen an IFRS 4 „Anwendung von IFRS 9 Finanzinstrumente gemeinsam mit IFRS 4 Versicherungsverträge“ (2016)
- Jährliche Verbesserungen an den IFRS-Standards, Zyklus 2014–2016 (2016)
- Änderungen an IAS 40 „Übertragungen in den und aus dem Bestand der als Finanzinvestition gehaltenen Immobilien“ (2016)
- Änderungen an IFRS 2 „Einstufung und Bewertung anteilsbasierter Vergütungen“ (2016)
- IFRIC 22 „Fremdwährungstransaktionen und im Voraus erbrachte oder erhaltene Gegenleistungen“ (2016)

Für eine Beschreibung der neuen Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden sowie Informationen zu den Auswirkungen der neuen Regelungen verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017.

# Rechtlicher Hinweis

Dieses Dokument enthält zukunftsgerichtete Aussagen. Diese Aussagen spiegeln die gegenwärtigen Auffassungen, Erwartungen und Annahmen des Managements wider und basieren auf Informationen, die dem Management zum gegenwärtigen Zeitpunkt zur Verfügung stehen. Zukunftsgerichtete Aussagen enthalten keine Gewähr für den Eintritt zukünftiger Ergebnisse und Entwicklungen und sind mit bekannten und unbekanntem Risiken und Unsicherheiten verbunden. Die tatsächlichen zukünftigen Ergebnisse und Entwicklungen können daher aufgrund verschiedener Faktoren wesentlich von den hier geäußerten Erwartungen

und Annahmen abweichen. Zu diesen Faktoren gehören insbesondere Veränderungen der allgemeinen wirtschaftlichen Lage und der Wettbewerbssituation. Darüber hinaus können die Entwicklungen auf den Finanzmärkten und Wechselkurschwankungen sowie nationale und internationale Gesetzesänderungen, insbesondere in Bezug auf steuerliche Regelungen, sowie andere Faktoren einen Einfluss auf die zukünftigen Ergebnisse und Entwicklungen der Gesellschaft haben. Weder die Gesellschaft noch ein mit ihr verbundenes Unternehmen übernimmt eine Verpflichtung, die in dieser Mitteilung enthaltenen Aussagen zu aktualisieren.

## Finanzkalender 2018

10.08.2018    Halbjahresbericht 2018

13.11.2018    9M 2018 Mitteilung

Der vorliegende Bericht ist am 14. Mai 2018 veröffentlicht worden.

### innogy SE

Opernplatz 1  
45128 Essen

T +49 201 12-02  
I [www.innogy.com](http://www.innogy.com)

### Investor Relations

T +49 201 12-44794  
I [www.innogy.com/ir](http://www.innogy.com/ir)  
E [invest@innogy.com](mailto:invest@innogy.com)