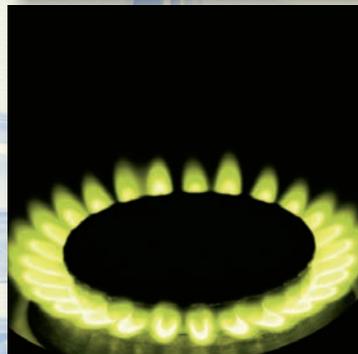




STROM | ERDGAS | TRINKWASSER | WÄRME UND KÄLTE | TELEKOMMUNIKATION | DIENSTLEISTUNGEN

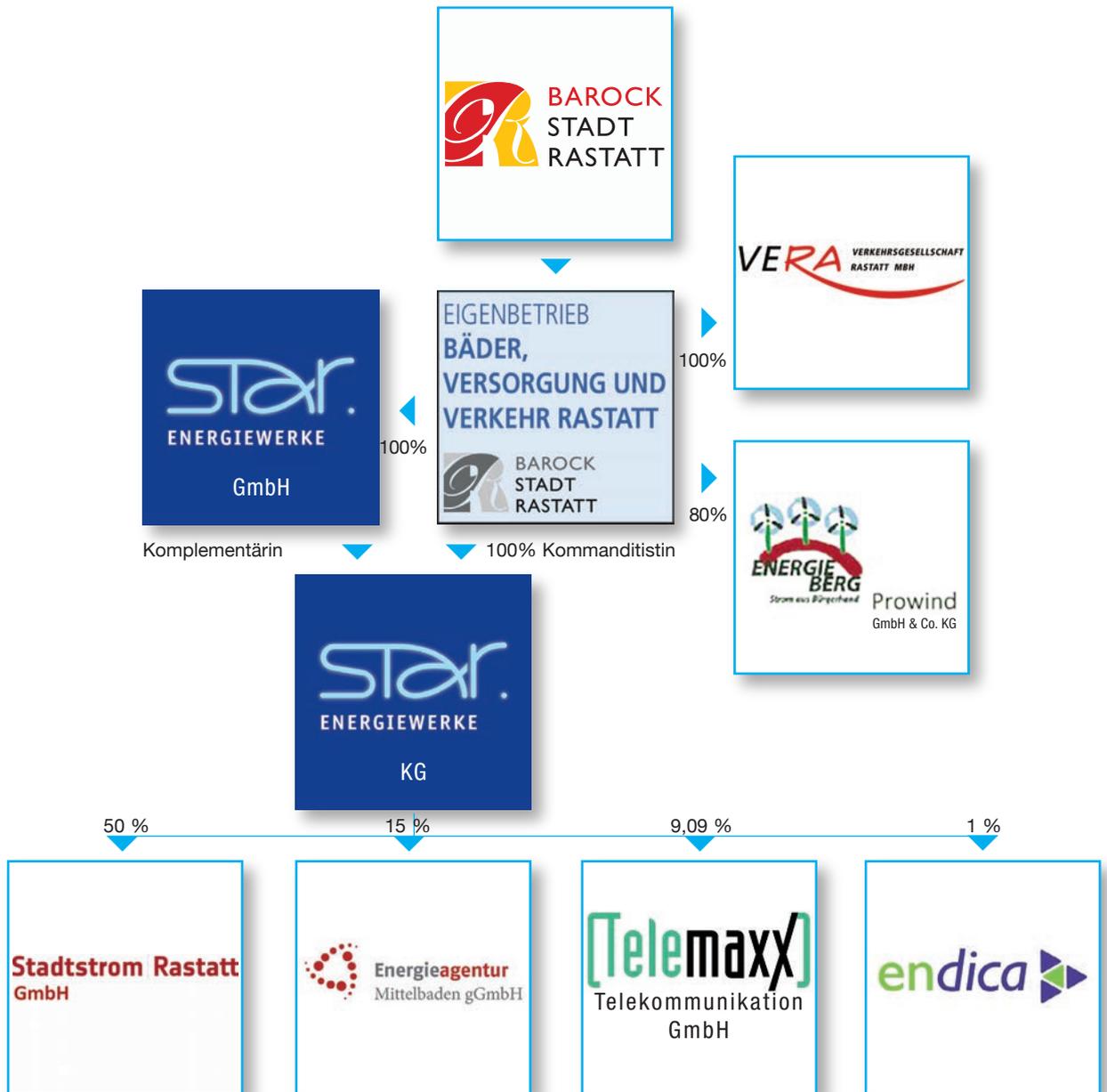
Geschäftsbericht 2017







Unternehmensstruktur



Stand: 31.12.2017

Auf einen Blick

| star.Energiewerke GmbH & Co. KG | Einheit | 2017 | 2016 | % |
|-------------------------------------|---------|----------------|---------|--------|
| Bilanz und G+V Rechnung | | | | |
| Bilanzsumme | Mio.€ | 58,089 | 54,869 | 5,9% |
| Anlagevermögen | Mio.€ | 41,388 | 38,986 | 6,2% |
| Eigenkapital | Mio.€ | 21,854 | 18,801 | 16,2% |
| Jahresüberschuß | Mio.€ | 6,003 | 3,132 | 91,7% |
| Umsatzerlöse | Mio.€ | 54,869 | 52,368 | 4,8% |
| Stromversorgung | | | | |
| Nutzbare Abgabe (Stromhandel) | Mio.kWh | 120,650 | 119,814 | 0,7% |
| Jahresnetzlast (Stromverteilung) | Mio.kWh | 234,494 | 211,365 | 10,9% |
| Höchstleistung (Stromverteilung) | kW | 42.000 | 41.040 | 2,3% |
| Benutzungsstunden (Stromverteilung) | h | 5.583 | 5.150 | 8,4% |
| Leitungsnetz ohne Steuerkabel *) | km | 586 | 577 | 1,6% |
| Steuerkabel | km | 184 | 181 | 1,7% |
| Eingebaute Zähler (Stromverteilung) | Stück | 29.810 | 29.500 | 1,1% |
| Versorgte Zähler (Stromhandel) | Stück | 25.775 | 25.612 | 0,6% |
| Versorgte Einwohner | | 49.753 | 49.354 | 0,8% |
| Erdgasabgabe | | | | |
| Nutzbare Abgabe (Gashandel) | Mio.kWh | 235,905 | 239,568 | -1,5% |
| Stundenhöchstmenge (Gasverteilung) | kWh/h | 204.560 | 203.565 | 0,5% |
| Benutzungsstunden (Gasverteilung) | h | 2.980 | 2.844 | 4,8% |
| Leitungsnetz | km | 207 | 205 | 1,0% |
| Eingebaute Zähler (Gasverteilung) | Stück | 8.252 | 8.109 | 1,8% |
| Versorgte Zähler (Gashandel) | Stück | 7.280 | 7.261 | 0,3% |
| Versorgte Einwohner | | 49.273 | 48.884 | 0,8% |
| Wasserabgabe | | | | |
| Nutzbare Abgabe | Mio.m³ | 2,472 | 2,400 | 3,0% |
| Höchste Tagesabgabe | m³/d | 10.260 | 9.274 | 10,6% |
| Niedrigste Tagesabgabe | m³/d | 5.860 | 5.807 | 0,9% |
| Leitungsnetz | km | 214 | 213 | 0,5% |
| Eingebaute Zähler | Stück | 9.456 | 9.393 | 0,7% |
| Versorgte Einwohner | | 49.753 | 49.354 | 0,8% |
| Nahwärme- und Kälteabgabe | | | | |
| Nutzbare Abgabe Wärme | Mio.kWh | 14,876 | 12,712 | 17,0% |
| Nutzbare Abgabe Kälte | Mio.kWh | 0,638 | 0,892 | -28,5% |
| Leitungsnetz Wärme | km | 16,09 | 12,56 | 28,1% |
| Leitungsnetz Kälte | km | 0,80 | 0,62 | 29,0% |
| Eingebaute Zähler | Stück | 222 | 176 | 26,1% |
| Versorgte Wohnungen | | 884 | 464 | 90,5% |
| Versorgte Einrichtungen/Gewerbe | | 104 | 107 | -2,8% |
| Geothermie versorgte Einrichtungen | | 2 | 2 | 0,0% |
| Telekommunikation | | | | |
| Leitungslänge (LWL) | km | 37 | 37 | 0,0% |
| Anschlüsse | Stück | 24 | 24 | 0,0% |
| Eigenerzeugung | | | | |
| Strom | | | | |
| Wasserkraftanlagen | Mio.kWh | 0,326 | 0,314 | 4,0% |
| Fotovoltaik | Mio.kWh | 0,160 | 0,155 | 3,6% |
| BHKW | Mio.kWh | 5,568 | 4,154 | 34,1% |
| gesamt | Mio.kWh | 6,055 | 4,622 | 31,0% |
| Wärme | | | | |
| BHKW incl. Spitzenkessel | Mio.kWh | 12,260 | 9,906 | 23,8% |
| Geothermie und Pellets | Mio.kWh | 1,430 | 1,434 | -0,3% |
| Heizzentralen/Spitzenkessel | Mio.kWh | 3,099 | 2,306 | 34,4% |
| gesamt | Mio.kWh | 16,790 | 13,646 | 23,0% |
| Investitionen | Mio. € | 5,936 | 8,923 | -33,5% |
| Mitarbeiter (31.12) | | 125 | 117 | 6,8% |
| davon Auszubildende | | 9 | 7 | 28,6% |



star.Energiewerke Beteiligungs - GmbH



star.

ENERGIEWERKE
GMBH & CO. KG

Beteiligungs-GmbH

Inhalt

| | | |
|------------------------|--|----|
| Lagebericht | Organe star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH..... | 5 |
| | Lagebericht..... | 6 |
| Jahresabschluss | Bilanz..... | 8 |
| | Gewinn- und Verlustrechnung..... | 10 |
| | Angaben..... | 12 |
| Anhang | Eigenkapital und Rückstellungen..... | 13 |
| | Laufzeiten der Verbindlichkeiten..... | 13 |



Organe star.Energiewerke Beteiligungs - GmbH

Rechtsform

Gesellschaft mit beschränkter Haftung

Sitz der Gesellschaft

Rastatt
Amtsgericht Mannheim HRB 522191
Gesellschaftsvertrag vom 12. Dezember 2000,
zuletzt geändert durch Beschluss vom
19. Mai 2010

Stammkapital

25.000,00 €

Gegenstand des Unternehmens

Gegenstand des Unternehmens ist die
Übernahme der persönlichen Haftung und
der Geschäftsführung als persönlich haftende
Gesellschafterin der Kommanditgesellschaft
in Firma star.Energiewerke GmbH & Co. KG.

Gesellschafter

Stadt Rastatt
(Eigenbetrieb Bäder,
Versorgung und Verkehr Rastatt)
Markgrafenstraße 7, 76437 Rastatt
Anteil am Stammkapital: 100%

Geschäftsführung

Olaf Kasprzyk
dienstansässig Markgrafenstraße 7,
76437 Rastatt

Mitglieder des Aufsichtsrates

Oberbürgermeister Hans Jürgen Pütsch
- Vorsitzender -

Harald Ballerstaedt, Dipl.-Ing. (BA),
Geschäftsführender Gesellschafter
Werner Bartel, Dipl.-Wirtschaftsingenieur,
Prokurist, (ab 20. November 2017)
Stefan Felsner, Optikermeister
Hans-Albert Fritsch, Heizungsbaumeister
Dr. Michael Gehse, Hautarzt
Martin Graf, Elektromeister,
Dieter Gerster, Lehrer i. R.
Dr. Wolfgang Güttel, Arzt (bis 20. November 2017)
Klaus Hüttlin, Rentner
Herbert Köllner, Rektor i. R.
Mathias Köppel, Schreinermeister und Bestatter
-stellvertretender Vorsitzender-
Gunter Kreis, Arbeitnehmervertreter (bis 31.07.2017)
Nicole Maier-Rechenbach, Dipl. Verwaltungswirtin (FH)
Walter Renschler, Dipl.-Ing. für Gartenbau
Andrea Santo, Arbeitnehmervertreterin
(ab 01.08.2017 bis 06.09.2017)
Anton Schwamm, Arbeitnehmervertreter (ab 06.09.2017)
Roland Walter, Industriekaufmann
Jürgen Wahl, Dipl.-Ing. (BA) für Elektrotechnik
Dr. Erich Wölfle, Kieferchirurg
Monika Zierz, Sekretärin
Roy Zilius, Polizeihauptkommissar

Lagebericht für das Geschäftsjahr 2017

I. Allgemeines

Die star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH hat im Geschäftsjahr 2017 weiterhin ihre Hauptaufgabe – die Geschäftsführung der star.Energiewerke GmbH & Co. KG- wahrgenommen.

Der Aufsichtsrat hielt im Geschäftsjahr vier ordentlich einberufene Aufsichtsratssitzungen ab. Der Aufsichtsrat hat hierbei in der Sitzung vom 12. Oktober 2017 den Jahresabschluss 2016 beraten und der Gesellschafterversammlung die Feststellung und die Entlastung der Organe empfohlen. Die Feststellung des Jahresabschlusses 2016 und die Entlastung der Organe erfolgten am 30. November 2017 durch den Gemeinderat der Stadt Rastatt.

Die Aufsichtsratssitzungen befassten sich ansonsten ausschließlich mit Belangen der star.Energiewerke GmbH & Co. KG.

II. Geschäftsverlauf und Rahmenbedingungen

Als Erträge sind die vertragliche Haftungsschädigung, Auslagenersatz und Zinserträge vereinnahmt. Das Geschäftsergebnis für das Wirtschaftsjahr 2017 schließt mit einem Jahresüberschuss i. H von 10,71 € (Vorjahr: Jahresfehlbetrag -107,96 €) ab.

Als Aufwendungen sind u. a. Verwaltungs- und Prüfungskosten sowie Versicherungsbeiträge für eine D & O Versicherung angefallen.

III. Lage des Unternehmens

Die laufenden Kosten werden gerade so durch die vertragliche Haftungsvergütung, durch den Auslagenersatz und die Verzinsung des einbezahlten Stammkapitals gedeckt.

Das Stammkapital ist weiterhin gesichert und keinem Verzehr ausgesetzt. Der Jahresüberschuss wird dem Gewinnvortrag zugeführt werden.

IV. Wesentliche Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung

Aus dem bisherigen Geschäftsverlauf der star.Energiewerke GmbH & Co. KG sind keine Risiken erkennbar. Die der Energiewirtschaft geschuldeten Risiken sind entsprechend bewertet und auch dem Aufsichtsrat im Rahmen einer Klausurtagung im Februar 2017 erläutert worden. Hierzu zählen insbesondere die Veränderungen der Netzentgelte aufgrund sinkender Eigenkapitalverzinsung und Auswirkungen des IT-Sicherheitsgesetzes. Die Probleme



matik der PFC-Belastungen ist weiterhin ein zentrales Thema. Im Lagebericht der star.Energiewerke GmbH & Co. KG wird darüber ausführlich Bericht erstattet.

In 2018 steht für die GmbH & Co. KG ein Rechtsformwechsel an. Mit dem geplanten Wechsel in die Rechtsform der GmbH wird die Stellung und Tätigkeit als Vollhafter und Geschäftsführerin der KG dann hinfällig.

V. Prognosebericht

Für das Geschäftsjahr 2018 wird mit einem ausgeglichenen Ergebnis gerechnet.

Rastatt, 14. Juni 2018

Olaf Kasprzyk
Geschäftsführer



Bilanz zum 31.12.2017

Aktiva

| | € | € | Vorjahr € | € |
|---|----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------|
| A. Umlaufvermögen | | | | |
| I. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände | | | | |
| 1. Forderungen gegen verbundene Unternehmen | 35.466,53 | | 37.964,57 | |
| 2. sonstige Vermögensgegenstände | <u>179,04</u> | 35.645,57 | <u>2,04</u> | 37.966,61 |
| II. Guthaben bei Kreditinstituten | | 3.489,20 | | 1.320,80 |
| | | <u>39.134,77</u> | | <u>39.287,41</u> |



Passiva

| | € | € | Vorjahr | |
|---|-----------------|-------------------------|---------------|-------------------------|
| | | | € | € |
| A. Eigenkapital | | | | |
| I. Gezeichnetes Kapital | | 25.000,00 | | 25.000,00 |
| II. Gewinnvortrag | | 11.296,22 | | 11.404,18 |
| III. Jahresüberschuss/Jahresfehlbetrag | | 10,71 | | -107,96 |
| B. Rückstellungen | | | | |
| 1. sonstige Rückstellungen | 1.240,00 | 1.240,00 | 2.440,00 | 2.440,00 |
| C. Verbindlichkeiten | | | | |
| 1. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 30,94 € (Vorjahr: 0,00 €) | 30,94 | | 0,00 | |
| 2. Verbindlichkeiten gegenüber verbundene Unternehmen, davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 1.556,90 € (Vorjahr: 0,00 €) | 1.556,90 | | 0,00 | |
| 3. sonstige Verbindlichkeiten davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 0,00 € (Vorjahr: 551,19 €) | 0,00 | 1.587,84 | <u>551,19</u> | <u>551,19</u> |
| | | <u>39.134,77</u> | | <u>39.287,41</u> |

Gewinn- und Verlustrechnung 2017

| | € | | Vorjahr | |
|---|------------------|--------------|------------------|----------------|
| | € | € | € | € |
| 1. sonstige betriebliche Erträge | <u>10.389,57</u> | 10.389,57 | <u>11.212,60</u> | 11.212,60 |
| Zwischensumme | | 10.389,57 | | 11.212,60 |
| 2. sonstige betriebliche Aufwendungen | <u>10.770,90</u> | 10.770,90 | <u>11.714,44</u> | 11.714,44 |
| Zwischenergebnis | | 381,33 | | -501,84 |
| 3. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge | 392,04 | | 400,80 | |
| 4. Zinsen und ähnliche Aufwendungen | <u>0,00</u> | 392,04 | <u>6,92</u> | 393,88 |
| Zwischenergebnis | | 10,71 | | -107,96 |
| 5. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag | <u>0,00</u> | 0,00 | <u>0,00</u> | 0,00 |
| 6. Ergebnis nach Steuern | | 10,71 | | -107,96 |
| 7. Jahresfehlbetrag | | <u>10,71</u> | | <u>-107,96</u> |



Anhang

I. Angaben zur Form und Darstellung von Bilanz sowie Gewinn- und Verlustrechnung

Der Jahresabschluss und der Lagebericht sind nach den Vorschriften des Dritten Buches des HGB erstellt. Die Gewinn- und Verlustrechnung wurde nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt. Die Gesellschaft ist beim Amtsgericht Mannheim unter HRB 522191 eingetragen.

II. Erläuterungen zu den Positionen von Bilanz sowie Gewinn- und Verlustrechnung bezüglich Ausweis, Bilanzierung und Bewertung

1. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Die Forderungen und sonstigen Vermögensgegenstände wurden zu Nominalwerten bilanziert.

Das gezeichnete Kapital wird zum Nennwert bilanziert.

Die Steuer- und sonstigen Rückstellungen berücksichtigen alle erkennbaren Risiken und ungewissen Verbindlichkeiten. Sie sind in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrags, (d. h. einschließlich zukünftiger Kosten- und Preissteigerungen) angesetzt.

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Erfüllungsbetrag angesetzt. Fremdwährungsforderungen und -verbindlichkeiten sind keine vorhanden.

2. Angaben zu Positionen der Bilanz

Forderungen gegen verbundene Unternehmen i. H. von 35.466,53 € resultieren aus einem überlassenen verzinslichen Kassenkredit i. H. von 35.000,00 € und Forderungen i. H. von 466,53 € aus Zinsen für den überlassenen Kassenkredit. Sonstige Vermögensgegenstände bestehen i. H. von 179,04 € und resultieren aus der Umsatzsteuer-Voranmeldung IV.2017.

Das Stammkapital gem. § 4 Nr.1 des Gesellschaftsvertrages ist voll einbezahlt. Gem. Gemeinderatsbeschluss vom 30. November 2017 wurde der Vor-

jahresverlust i. H. -107,96 € auf neue Rechnung vorgetragen und mit dem Gewinnvortrag verrechnet. Der Gewinnvortrag beträgt nunmehr 11.296,22 €. Der Jahresüberschuss für 2017 beträgt 10,71 €.

Sonstige Rückstellungen i. H. von 1.240,00 € bestehen u. a. für die Jahresabschlussprüfung 2017 i. H. von 1.200,00 €.

Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen i. H. von 30,94 € bestehen gegenüber dem Bundesanzeiger. Verbindlichkeiten gegenüber verbundene Unternehmen i. H. von 1.556,90 € resultieren aus Auslagenersatz.

3. Angaben zu Positionen der Gewinn- und Verlustrechnung

Die Betriebserträge beinhalten die Komplementärvergütung für das Geschäftsjahr 2017 und den Auslagenersatz. Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen resultieren vorwiegend aus Verwaltungs-, Prüfungs- und Beratungskosten sowie aus Versicherungsbeiträgen.

4. sonstige Angaben

Die Gesellschaft ist als Komplementärin persönlich haftende Gesellschafterin der star.Energiewerke GmbH & Co. KG, Rastatt.

An den Abschlussprüfer wurden für das Geschäftsjahr Prüfungskosten i. H von 1.321,50 € in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen verbucht.

5. Nachtragsbericht

Bei der Gesellschaft selbst sind keine Vorgänge von besonderer Bedeutung nach dem Ende des Geschäftsjahres 2017 eingetreten. Die star.Energiewerke GmbH & Co. KG deren Geschäftsführung durch die Gesellschaft besorgt wird, geht ausführlich in ihrem Bericht dazu ein, hierauf wird verwiesen.

Anhang

6. Organe der Gesellschaft

Geschäftsführung

Olaf Kasprzyk

Markgrafenstr. 7, 76437 Rastatt

Die Geschäftsführung erhält keine Vergütung.

Mitglieder des Aufsichtsrates

Oberbürgermeister Hans Jürgen Pütsch
Vorsitzender

Harald Ballerstaedt, Dipl.-Ing. (BA)
Geschäftsführender Gesellschafter

Werner Bartel, Dipl.-Wirtschaftsingenieur,
Prokurist, (ab 20. November 2017)

Stefan Felsner, Optikermeister

Hans-Albert Fritsch, Heizungsbaumeister

Dr. Michael Gehse, Hautarzt

Martin Graf, Elektromeister,

Dieter Gerster, Lehrer i. R.

Dr. Wolfgang Güttel, Arzt (bis 20. November 2017)

Klaus Hüttlin, Rentner

Herbert Köllner, Rektor i. R.

Mathias Köppel, Schreinermeister und Bestatter
-stellvertretender Vorsitzender-

Gunter Kreis, Arbeitnehmervertreter (bis 31.07.2017)

Nicole Maier-Rechenbach, Dipl. Verwaltungswirtin (FH)

Walter Renschler, Dipl.-Ing. für Gartenbau

Andrea Santo, Arbeitnehmervertreterin
(ab 01.08.2017 bis 06.09.2017)

Anton Schwamm, Arbeitnehmervertreter (ab 06.09.2017)

Roland Walter, Industriekaufmann

Jürgen Wahl, Dipl.-Ing. (BA) für Elektrotechnik

Dr. Erich Wölfle, Kieferchirurg

Monika Zierz, Sekretärin

Roy Zilius, Polizeihauptkommissar

Der Aufsichtsrat erhält keine Vergütung.

7. Belegschaft

Die Gesellschaft hat neben der Geschäftsführung keine Beschäftigten.

III. Vorschlag der Gewinnverwendung

Gem. § 10 Abs. 1 Nr. a) wird die Gesellschafterversammlung nach Feststellung des Jahresabschlusses über den Jahresfehlbetrag entscheiden. Es wird empfohlen den Jahresfehlbetrag mit dem Gewinnvortrag zu verrechnen.

Rastatt, 14. Juni 2018

Olaf Kasprzyk
Geschäftsführer

Anlage 1:

Eigenkapital und Rückstellungen

Anlage 2:

Laufzeiten der Verbindlichkeiten



Eigenkapital und Rückstellungen

Entwicklung des Eigenkapitals und der Rückstellungen

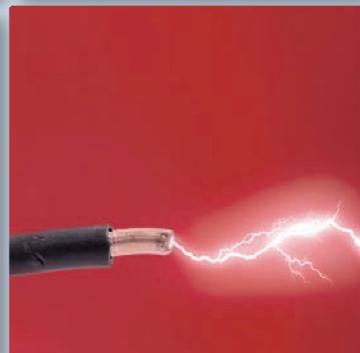
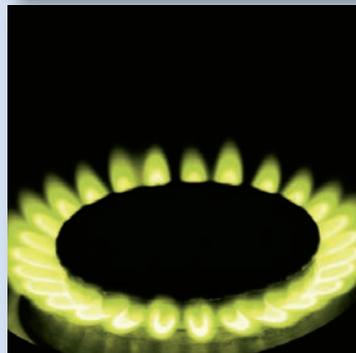
| | Stand | Zugang | Verbrauch | Auflösung | Stand |
|-----------------------------------|------------------|-----------------|-----------------|---------------|------------------|
| | 01.01.2017 | Umbuchung | Umbuchung | Umbuchung | 31.12.2017 |
| | € | € | € | € | € |
| gezeichnetes Kapital | 25.000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25.000,00 |
| Gewinn-/Verlustvortrag | 11.404,18 | 0,00 | -107,96 | 0,00 | 11.296,22 |
| Jahresüberschuss/Jahresfehlbetrag | -107,96 | 10,71 | 0,00 | 107,96 | 10,71 |
| Eigenkapital gesamt | 36.296,22 | 10,71 | -107,96 | 107,96 | 36.306,93 |
| sonstige Rückstellungen | 2.440,00 | 1.240,00 | 2.440,00 | 0,00 | 1.240,00 |
| Rückstellungen gesamt | 2.440,00 | 1.240,00 | 2.440,00 | 0,00 | 1.240,00 |

Laufzeiten der Verbindlichkeiten

| Art der Verbindlichkeiten | Gesamt € | davon mit einer Restlaufzeit | | |
|---|-----------------|------------------------------|-----------------------|----------------------------------|
| | | bis zu einem Jahr € | über ein Jahr € | davon über fünf Jahre € |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 30,94 | 30,94 | 0,00 | 0,00 |
| sonstige Verbindlichkeiten | 1.556,90 | 1.556,90 | 0,00 | 0,00 |
| Gesamtbetrag | 1.587,84 | 1.587,84 | 0,00 | 0,00 |



star.Energiewerke GmbH & Co. KG



Inhalt

| | | | |
|---------------------|--|----------------------------------|----|
| Lagebericht | Organe star.Energiewerke GmbH & Co. KG..... | 17 | |
| | Energiewirtschaftliche Entwicklung und Lage des Unternehmens..... | 18 | |
| | Eigenkapital und Rückstellungen..... | 30 | |
| | Stromversorgung..... | 31 | |
| | Erdgasversorgung..... | 32 | |
| | Wasserversorgung..... | 33 | |
| | Nahwärmeversorgung..... | 34 | |
| | Telekommunikation..... | 35 | |
| | Dienstleistungen..... | 37 | |
| | Jahresabschluss | Bilanz..... | 38 |
| | | Gewinn- und Verlustrechnung..... | 40 |
| Finanzstruktur..... | | 41 | |
| Anhang | Anhang..... | 42 | |
| | Anlagennachweis..... | 48 | |
| | Laufzeiten der Verbindlichkeiten..... | 52 | |



Organe star.Energiewerke GmbH & Co. KG

Rechtsform

GmbH & Co. KG

Sitz der Gesellschaft

Rastatt, Amtsgericht Mannheim HRA 521206
Gesellschaftsvertrag vom 12. Dezember
2000, zuletzt geändert durch Beschluss vom
11. Mai 2010

Die Ausgliederungserklärung zur Aufnahme der
Versorgungssparten der Stadtwerke Rastatt
wurde am 26.09.2002 in das HR eingetragen.

Gesellschafter

a) Komplementärin

star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH
Sitz der Gesellschaft: Rastatt
Amtsgericht Mannheim HRB 522191
Markgrafenstraße 7, 76437 Rastatt
Einlage: keine Einlage

b) Kommanditistin

Stadt Rastatt
(Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr
Rastatt)
Markgrafenstraße 7, 76437 Rastatt
Einlage: 12.517.578,22 €
hiervon: 100.000,00 € als Bareinlage
12.417.578,22 € durch Übernahme der
Versorgungssparten

Gegenstand des Unternehmens

Stromversorgung
Gasversorgung
Wasserversorgung
Nahwärme- und Kälteversorgung
Telekommunikation
Dienstleistungen

Geschäftsführung

star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH
vertreten durch den Geschäftsführer:
Olaf Kasprzyk

Mitglieder des Aufsichtsrates der star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH

Mitglieder des Aufsichtsrates

Oberbürgermeister Hans Jürgen Pütsch
- Vorsitzender -

Harald Ballerstaedt, Dipl.-Ing. (BA)
Geschäftsführender Gesellschafter

Werner Bartel, Dipl.-Wirtschaftsingenieur,
Prokurist, (ab 20. November 2017)

Stefan Felsner, Optikermeister

Hans-Albert Fritsch, Heizungsbaumeister

Dr. Michael Gehse, Hautarzt

Martin Graf, Elektromeister,

Dieter Gerster, Lehrer i. R.

Dr. Wolfgang Güttel, Arzt (bis 20. November 2017)

Klaus Hüttlin, Rentner

Herbert Köllner, Rektor i. R.

Mathias Köppel, Schreinermeister und Bestatter
-stellvertretender Vorsitzender-

Gunter Kreis, Arbeitnehmervertreter (bis 31.07.2017)

Nicole Maier-Rechenbach, Dipl. Verwaltungswirtin (FH)

Walter Renschler, Dipl.-Ing. für Gartenbau

Andrea Santo, Arbeitnehmervertreterin
(ab 01.08.2017 bis 06.09.2017)

Anton Schwamm, Arbeitnehmervertreter (ab 06.09.2017)

Roland Walter, Industriekaufmann

Jürgen Wahl, Dipl.-Ing. (BA) für Elektrotechnik

Dr. Erich Wölfle, Kieferchirurg

Monika Zierz, Sekretärin

Roy Zilius, Polizeihauptkommissar

Lagebericht

Ziele des Unternehmens

Vorrangiges Ziel des Unternehmens ist die Versorgung von Kunden mit Strom, Gas, Wasser, Wärme, Kälte, Vermietung von Kommunikationsinfrastruktur sowie die Erbringung von Dienstleistungen und Betriebsführungen. Dazu gehören für die konzessionierten Netzgebiete die Bereitstellung, der Ausbau und der Erhalt der Netzinfrastrukturen für die jeweiligen Versorgungsmedien. Die Handelsaktivitäten erstrecken sich auch über die Netzgrenzen hinweg.

I. Geschäftsverlauf und Rahmenbedingungen

Unternehmenssituation

Die star.Energiewerke konnten im Geschäftsjahr 2017 ein außerordentlich gutes Geschäftsergebnis erzielen. Mit einem Gewinn von 6,003 Mio. € (Vorjahr: 3,132 Mio. €) hat das Unternehmen die Wirtschaftsplanprognose voll erfüllt. Die außerordentlichen Effekte waren die Auflösung der Verbindlichkeiten aus vorgelagerten Netzentgelten nach dem gewonnen Rechtsstreit mit der Netze BW (Pooling), die gestiegenen Netzentgelterlösen in Strom und Gas sowie die gestiegene Ausschüttung aus der Beteiligung TelemaxX. Es handelt sich demnach um aperiodische, als auch um periodische Einmaleffekte.

Die PFC-Problematik hinterlässt jedoch weiterhin in der Wassersparte sowohl über die direkten, als auch über indirekte Kosten Auswirkungen im Ergebnis.

Im **Netzentgeltbereich Strom** befand sich das Unternehmen im vierten Jahr der II. Regulierungsperiode. Der Effizienzwert für diese Regulierungsperiode ab 2014 wurde mit 96,14 % (bisher 87,5%) von der Bundesnetzagentur festgelegt.

Gegen den Bescheid der Erlösobergrenzen für die Jahre 2014 - 2018 wurde Beschwerde eingereicht. Das Verfahren ist noch offen. Die star.Energiewerke ist keine Beschwerdeführerin, sondern befindet sich im ruhenden Verfahren.

Weiterhin anhängig und noch nicht geklärt ist die Erlösobergrenzenübertragung der Riedgemeinden. Hierzu bestehen unterschiedliche Auffassungen. Die Bundesnetzagentur (BNetzA) wird sich 2018 damit befassen.

Die **Netzentgelte Gas** sind im letzten Jahr der II. Regulierungsperiode. Der Effizienzwert beträgt hierbei 89,97%.

Am 18. Januar 2017 wurde durch das OLG Düsseldorf das Urteil zum Pooling (§§ 21 EnWG, 17 Abs. 2a StromNEV) verkündet. Verfahrensbeteiligt waren Netze BW GmbH, BNetzA und star.Energiewerke. Die Richter des Oberlandesgerichts stellten fest, dass die Umspannwerke der star.Energiewerke poolingfähig sind und die Rechnungsstellung durch die Netze BW rückwirkend bis Januar 2014 zu korrigieren sind. Ab dem Tag der Verkündung lief die einmonatige Frist aller Parteien, Rechtsbeschwerde gegen dieses Urteil beim Bundesgerichtshof (BGH) einzulegen. Die Netze BW verzichtete auf einen Einspruch. Einspruch gegen dieses Urteil hat jedoch die BNetzA hinsichtlich der Rückwirkung auf das Jahr 2014 eingelegt.

Am 02. März 2018 wurde durch den BGH der Termin zur mündlichen Verhandlung auf Dienstag, 9. Oktober 2018 um 9:00 Uhr festgelegt. Die Netze BW GmbH haben alle offenen ungepoolten Netzrechnungen in 2017 korrigiert, hieraus erwächst ein außerordentlicher aperiodischer Ertrag i. H. von ca. 1,5 Mio. € (vor Steuer).

Absatz und Beschaffung

Die **Stromabgabe** an Letztverbraucher ist in 2017 im Vergleich zu 2016 um 1 Mio. kWh auf



121 Mio. kWh (Vorjahr: 120 Mio. kWh) gestiegen. Wettbewerber lieferten im Netzgebiet der star.Energiewerke Strommengen im Volumen von 133 Mio. kWh (Vorjahr 112 Mio. kWh) an Letztverbraucher. Zum Netzgebiet gehören seit 2014 die Netze der Riedgemeinden Plittersdorf, Wintersdorf und Ottersdorf. Der Absatz außerhalb des eigenen Netzgebietes konnte konstant bei 21 Mio. kWh (Vorjahr: 21 Mio. kWh) gehalten werden. Als Vorlieferanten für die **Strombeschaffung** fungierte überwiegend die Trianel GmbH, ergänzt um in BHKWs eigenerzeugten Mengen sowie eine Tochter der EnBW.

Die **Gasabgabe** an Letztverbraucher ist in 2017 mit 236 Mio. kWh (Vorjahr: 240 Mio. kWh) um 4 Mio. kWh leicht gesunken. Außerhalb des Netzgebietes ist der Absatz mit 18 Mio. kWh (Vorjahr: 25 Mio. kWh) rückläufig. Wir haben hier einen Großkunden verloren. Der **Gaseinkauf** erfolgte überwiegend über die Gasversorgung Süddeutschland GmbH, ergänzt um einen Spezialanbieter für Biogas.

Die **Wasserabgabe** betrug 2,472 Mio. m³ (Vorjahr: 2,400 Mio. m³) und weist somit einen leichten Zuwachs gegenüber dem Vorjahr auf. Dies liegt innerhalb der üblichen Schwankungen. Die **Wasserbeschaffung** erfolgte mit 2,906 Mio. m³ zu ca. 99% aus eigenen Wasserwerken. Die Differenz setzt sich zusammen aus den Verbräuchen für Betriebswasser (Spülungen und Reinigung) und den Netzverlusten. Über die Notwasserleitung zum Wasserwerk Muggensturm der Stadtwerke Gaggenau sowie über den Wasserversorgungsverband vorderes Murgtal wurde ca. 1% der Netzeinspeisung beschafft.

Im Betriebszweig **Nahwärme** stieg die Abgabe auf 15,514 Mio. kWh (Vorjahr: 13,605 Mio. kWh). Dies ist insbesondere auf erstmalige Lieferungen in den Neubaugebieten Neue Ludwigvorstadt (Joffre), Baldenau sowie in der Josef-Durler-Schule zurück zu führen. Bei der Kälteversorgung vom Landratsamt und

EKZ/Schlossgalerie wurden 0,639 Mio. kWh (Vorjahr: 0,892 Mio. kWh) geliefert. Der Rückgang liegt zum einen im saisonalen Bereich, als auch am Anforderungsprofil der Kunden.

In der **Telekommunikation** blieben die Umsätze auf Vorjahresniveau. Die Umsätze mit der TelemaxX GmbH beliefen sich auf 106 T€ (Vorjahr: 105 T€). Die TelemaxX schüttete eine Rekorddividende von 637 T€ (Vorjahr: 277 T€) aus.

Die Gesamtumsätze in der Sparte **Nebengeschäft** (Dienstleistungen) verringerten sich um 48 T€ auf 1,511 Mio. € (Vorjahr: 1,559 Mio. €). Darin enthalten sind auch die technischen Betriebsführungen für das Gasrohrnetz der Stadt Kuppenheim (bis Juni 2017), für das Wasserwerk Förch des Wasserversorgungsverband vorderes Murgtal (ab November 2017) und die Straßenbeleuchtung für die Stadt Rastatt.

Investitionen

Die star.Energiewerke haben im Wirtschaftsjahr 2017 Gesamtinvestitionen, einschließlich der Anlagen im Bau i. H. von 5,936 Mio. € (Vorjahr: 8,923 Mio. €) getätigt. Die Investitionen verteilen sich auf die Betriebszweige wie folgt:

| | |
|--------------------|-----------------------|
| Stromversorgung | 744.351,91 € |
| Erdgasversorgung | 830.095,81 € |
| Wasserversorgung | 2.791.507,22 € |
| Nahwärmeversorgung | 1.044.628,43 € |
| Telekommunikation | - € |
| Gemeinsame Anlagen | 525.487,23 € |
| Nebengeschäft | - € |
| Gesamt | 5.936.070,60 € |

Unter der Stromversorgung wurden für den getrennt zu erfassenden Bereich „Messstellenbetrieb“ 29 T€ investiert.

In der Wasserversorgung machen sich insbesondere die Investitionen aufgrund der PFC Belastung bemerkbar, so z. B. die Ertüchtigung des Wasserwerkes in Raumental.

Durch das Bilanzmodernisierungsgesetz (BilMoG) werden Ertragszuschüsse ab dem Berichtsjahr 2010 auf der Passivseite der Bilanz unter der Bilanzposition „Rechnungsabgrenzungsposten“ ausgewiesen. Für 2017 wurden Ertragszuschüsse für

| | |
|--------------------|---------------------|
| Stromversorgung | 212.607,05 € |
| Erdgasversorgung | 155.743,45 € |
| Wasserversorgung | 232.391,69 € |
| Nahwärmeversorgung | 109.398,13 € |
| Gesamt | 710.140,32 € |

vereinnahmt und entsprechend den betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauern aufgelöst.

Einzelinvestitionsmaßnahmen (nach Auflösung Anlagen im Bau aus Vorjahr) in 2017 über 100 T€

| | |
|--|---------------------|
| HD-Gasleitung Leopoldring (Markgrafenstraße - Kehler Straße) | 210.458,24 € |
| HD-Gasleitung Westring (Bruchwiesen - Markgrafenstraße) | 118.760,85 € |
| Wärmehauptleitung Leopoldring (Leopoldring 10 - Kehler Straße) | 370.072,22 € |
| Wärmehauptleitung Westring bis Markgrafenstraße | 114.277,74 € |
| Holz-Hack-Heizung Josef-Durler-Schule | 143.474,70 € |
| SUMME | 957.043,75 € |

Anlagen im Bau

Zum 31. Dezember 2017 waren 4,046 Mio. € als Anlagen im Bau aktiviert.

Umwelt und Innovation

In der **Energieerzeugung** wurden mit den eigenen Photovoltaik-Anlagen und den zwei Wasserkraftanlagen in der Josefstraße und in Niederbühl im Berichtsjahr 2017 insgesamt 0,487 Mio. kWh Strom erzeugt (Vorjahr: 0,468 Mio. kWh). Die Steuerung des Wehres Oberndorf durch die Stadt Kuppenheim befindet sich nicht in unserem Einflussbereich, so müssen wir zur ausreichenden Wasserzuführung auf die Abstimmung der Stadt Kuppenheim vertrauen. Hierbei geht der Bürger- und Objektschutz vor. Im Netzgebiet der star.Energiewerke wurden insgesamt 17,360 Mio. kWh (Vorjahr: 16,190 Mio. kWh) EEG-Mengen direkt abgenommen oder über das Marktprämienmodell abgewickelt. Das Testat liegt noch nicht vor.

Die eigenen sieben Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen (BHKWs) haben brutto 5,568 Mio. kWh Strom (Vorjahr: 4,154 Mio. kWh) erzeugt. Für das BHKW Joffre war 2017 das erste vollständige Betriebsjahr, die Versorgungsdichte nimmt hier stetig zu und somit auch die Wärmeproduktion. Vier der Anlagen wurden mit Biogas betrieben und als EEG-Anlagen klassifiziert.

Im Netzgebiet der star.Energiewerke wurden 7,444 Mio. kWh (Vorjahr: 4,196 Mio. kWh) Stromerzeugung über das Kraft-Wärme-Kopplungs-Gesetz (KWKG) gefördert. Der Zuwachs wurde durch ein eigenes und zwei Fremd-BHKWs erzielt.

Handeln mit ökologischer Verantwortung

Umwelt- und Klimaschutz haben für die star.Energiewerke einen hohen Stellenwert. Neben dem verstärkten Ausbau des Nahwärmenetzes sowie dem Aufbau von Nahwärmeinseln im Stadtgebiet, schaffen wir durch gezielte Förderprogramme Anreize für den Einsatz regenerativer Energiequellen.



Auch in 2017 wurden im Bereich der regenerativen Energien und im Bereich der umwelt-schonenden Heiztechnik Förderprogramme umgesetzt.

Im Berichtsjahr wurden

→ **27 Heizungsumstellungen auf Erdgas**

sowie

→ **3 Auswechslungen von Nachtstromspeicherheizungen**

gefördert.

Bei der oberflächennahen Nutzung der Geothermie für das Landratsamt wurden 1,450 Mio. kWh Wärme (Vorjahr: 1,401 Mio. kWh) und 0,261 Mio. kWh Kälte (Vorjahr: 0,505 Mio. kWh) umweltfreundlich abgegeben.

Energiewirtschaftliche Entwicklung und Lage des Unternehmens

Politische und energiepolitische Rahmenbedingungen

Politische und regulatorische Vorgaben sowie Marktentwicklungen bilden die Rahmenbedingungen der Energiewirtschaft. Unser Unternehmen muss sich daher immer wieder an die sich sehr stark ändernden Voraussetzungen und Regularien anpassen. Wir müssen uns auch künftig mit den sich neu entstehenden Rahmenbedingungen auseinandersetzen und nach praktikablen und vertretbaren Wegen der Umsetzung suchen.

Europäische Energiepolitik

Im Oktober 2014 hatte sich der Europäische Rat über die Leitlinien für die Klima- und Energieziele der EU geeinigt. Demnach sollen die Treibhausgase bis zum Jahr 2030 um 40 % (gegenüber dem Basisjahr 1990) reduziert werden.

Die Novelle des EU-Emissionshandels-systems, welche im Juli 2015 von der EU-Kommission vorgeschlagen wurde, beinhaltet im Wesentlichen den sogenannten linearen Reduktionsfaktor in Höhe von 2,2%, sowie die Forderung, dass die Erlöse aus 310 Mio. auktionierten Zertifikaten in einen Modernisierungsfonds fließen sollen.

Das Europäische Parlament stimmte im Februar 2017 den o.g. Kommissionsvorschlägen zu. Ende Februar 2017 legte der Europäische Rat seine Verhandlungsposition fest und nahm die Verhandlungen mit dem EU Parlament auf. Die beiden Gremien einigten sich im November 2017 auf eine Reform des EU-Emissionshandelssystems. Der daraus entstandene Text wird nunmehr dem EU Parlament zur Bestätigung vorgelegt.

Das sogenannte „Winterpaket zur Energiepolitik“ wurde Ende November 2016 von der EU-Kommission vorgestellt. Es soll im Wesentlichen einen entscheidenden Beitrag zur Reduzierung der Treibhausgase innerhalb der Europäischen Union leisten. Des Weiteren soll damit erreicht werden, dass vertretbare Energiepreise und eine angemessene Versorgungssicherheit gewährleistet bleiben. Das Winterpaket umfasst mehrere Richtlinien und Verordnungen, sowie einen Vorschlag für abgestimmte nationale Energie- und Klimapläne, welche für eine bessere Harmonisierung der unterschiedlichen Energiepolitiken in den europäischen Staaten sorgen soll. Darüber hinaus sind im Winterpaket eine neue Energieeffizienzrichtlinie, eine Weiterentwicklung der Gebäuderichtlinie, eine aktuelle Erneuerbare-Energien-Richtlinie sowie ein modernes europäisches Strommarktdesign enthalten. Außerdem sollen mit dem Paket auch die Beschlüsse des EU Rates vom Oktober 2014 umgesetzt werden. Die Verabschiedung des Maßnahmenpaketes ist für das Jahr 2018 vorgesehen.

Gesamtwirtschaftliche Situation

Vorläufige Berechnungen des Statistischen Bundesamtes zeigen, dass das deutsche Bruttoinlandsprodukt im Jahr 2017 preis- und kalenderbereinigt um 2,5% gegenüber dem Vorjahr gestiegen ist (Vorjahr: 1,9%). Aus konjunktureller Sicht, ist in Deutschland weiterhin ein solides und stetiges Wachstum der Wirtschaft zu beobachten. Die wesentlichen Wachstumsbeiträge sind auch im Jahr 2017 wieder den Konsumausgaben (1,4%) geschuldet. Die preisbereinigte Bruttowertschöpfung über alle Wirtschaftsbereiche ist um 2,2 % gestiegen (Vorjahr: 1,9%).

Die deutschen Verbraucherpreise erhöhten sich in 2017 durchschnittlich um 1,8% gegenüber dem Vorjahr. Dies ist eine deutliche Steigerung gegenüber den letzten vier Jahren. Hauptsächlich sind die Energie- und Nahrungsmittelpreise für diese gestiegene Inflationsrate verantwortlich. Maßgebliche Preiserhöhungen bei den Energieprodukten sind bei leichtem Heizöl (16,0%) und bei Kraftstoffen (6,0%) zu sehen. Bei den Preisen für Nahrungsmittel ist gegenüber dem Vorjahr eine Erhöhung von 3,0% zu beobachten. Berücksichtigt man die Preise für Energie und Nahrungsmittel nicht, so würde sich eine Inflationsrate für 2017 von 1,4% ergeben.

Branchenentwicklung

Energiemärkte

Der **Primärenergieverbrauch** ist leicht angestiegen. Nach vorläufigen Berechnungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AG Energiebilanzen) ist der Primärenergieverbrauch in Deutschland für das Jahr 2017 gegenüber dem Vorjahr um 0,8% von 457,9 Mio. Tonnen Steinkohleeinheiten (SKE) auf 461,5 Mio. Tonnen SKE gestiegen. Der Anstieg ist im Wesentlichen auf die positive Konjunktorentwicklung zurückzuführen.

Gute Windverhältnisse auf See und an Land,

sowie der gestiegene Anlagenzubau sorgten für eine höhere Stromeinspeisung.

Der prozentuale Primärenergieverbrauch nach Energieträgern stellt sich laut den aktuellen Angaben der AG Energiebilanzen wie folgt dar:

| | 2017 | 2016 |
|----------------------|--------|--------|
| Mineralöl | 34,6 % | 33,9 % |
| Erdgas | 23,7 % | 22,7 % |
| Steinkohle | 11,0 % | 12,4 % |
| Braunkohle | 11,2 % | 11,3 % |
| Erneuerbare Energien | 13,1 % | 12,5 % |
| Kernenergie | 6,1 % | 6,9 % |
| sonstige | 0,4 % | 0,4 % |

Die Struktur des Primärenergieverbrauchs hat sich insgesamt in 2017 gegenüber dem Vorjahr verändert. Die Nutzung von erneuerbaren Energien erhöhte sich um 6,1%, sodass ihr Anteil am Gesamtenergieverbrauch auf 13,1% angestiegen ist. Der Erdgasverbrauch erhöhte sich im Wesentlichen aufgrund der gegenüber dem Vorjahr kühleren Witterung sowie dem Mehreinsatz von Erdgas in den Kraftwerken um 5,2%. Der Verbrauch von Kernenergie verringerte sich durch mehrere planmäßige Kraftwerksrevisionen um -10,3%. Der Verbrauch an Steinkohle verringerte sich u.a. infolge höherer Stromeinspeisungen aus erneuerbaren Energien um -10,4%.

Vorläufige Berechnungen des Bundesverbandes der Energie- und Wasserwirtschaft e. V., Berlin, (BDEW) zeigen, dass die Bruttostromerzeugung im Jahr 2017 im Vergleich zum Vorjahr um rund 0,8% gestiegen ist. Der Anteil von erneuerbaren Energien (EEG-Strom) ist dabei auf voraussichtlich 33,1% (Vorjahr: 29,0%) gestiegen. Die erneuerbaren Energien sind somit wieder der wichtigste Energieträger. Die Windenergie ist mit 105,5 Mrd. kWh weiterhin die wichtigste erneuerbare Energieform. An zweiter Stelle der wichtigsten Energieträger folgt die Braunkohle mit einem Anteil von 22,6% (Vorjahr: 23,0%).

Die Struktur der Bruttostromerzeugung mittels



regenerativer Energieträger stellt sich nach Angaben des BDEW vorläufig wie folgt dar:

| Einheit | 2017 Mrd. kWh | 2016 Mrd. kWh |
|---------------|------------------|------------------|
| Windenergie | 105,5 | 78,6 |
| Biomasse | 45,5 | 45,0 |
| Photovoltaik | 39,8 | 38,1 |
| Wasserkraft | 19,7 | 20,5 |
| Hausmüll | 6,0 | 5,9 |
| Gesamt | 216,6 | 188,3 |

Wettbewerbs- und Marktsituation

Auch im Jahr 2017 war der Strom- und Erdgasmarkt von einem aggressiven Preiswettbewerb geprägt. Die Zahl der fremdversorgten Kunden ist im Jahr 2017 leicht gestiegen. Der Marktanteil der star auf dem Strom- und Gasmarkt insgesamt ist jedoch weiter stabil. In den neu hinzugewonnenen Netzgebieten im Ried konnten weitere Marktanteile erobert werden.

Auch in den Geschäftskundensegmenten war das Jahr 2017 von einem anhaltenden Preiswettbewerb gekennzeichnet. Bei größeren Industriekunden sind Vertragsabschlüsse nur noch mit geringen Margen möglich. Die langjährigen wechselseitigen Kundenbeziehungen zu kleineren und mittleren Unternehmen im Netzgebiet ermöglichen dagegen auskömmliche Kalkulationen.

Die Marktanteile im Wärmemarkt konnten durch eine Reihe von neu in Betrieb gegangenen Anlagen sowie durch den Ausbau bestehender Nahwärmenetze ausgebaut werden. Der Marktanteil in der Versorgung mit Trinkwasser blieb unverändert, da hier kein Wettbewerb besteht.

Angaben zu den Tätigkeitsabschlüssen nach § 6 b EnWG

Gemäß der am 3. August 2011 im Bundes-

gesetzblatt veröffentlichten Novelle des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) ist im Lagebericht auf die Tätigkeiten im Sinne des § 6 b Abs. 3 EnWG einzugehen. Zur Vermeidung von Diskriminierung und Quersubventionierung sind vertikal integrierte Energieversorgungsunternehmen (§ 3 Nr. 38 EnWG) zur Führung von getrennten Konten je Tätigkeitsbereich sowie zur Aufstellung von gesonderten Tätigkeitsabschlüssen verpflichtet. Als Tätigkeitsbereiche definiert das Gesetz die Elektrizitätsübertragung, Elektrizitätsverteilung, Gasfernleitung, Gasverteilung, Gasspeicherung sowie der Betrieb von Flüssiggas-Anlagen (LNG-Anlagen). Ferner gehört zu den Tätigkeiten jede wirtschaftliche Nutzung eines Eigentumsrechts an Strom- und Gasnetzen, Gasspeichern oder LNG-Anlagen. Entsprechend dieser Berichtspflicht werden in der internen Rechnungslegung der star.Energiewerke jeweils getrennte Konten für die Tätigkeiten der Elektrizitäts- und Gasverteilung und für sonstige Tätigkeiten innerhalb sowie außerhalb des Elektrizitäts- und Gassektors geführt. Neu hinzugekommen ist die Tätigkeit des Messstellenbetriebes. Ferner wird für diese Tätigkeitsbereiche eine Bilanz und eine Gewinn- und Verlustrechnung erstellt. Die Ergebnisse der Tätigkeitsbereiche Elektrizitäts- und Gasverteilung der star.Energiewerke werden von den Erlösen aus den genehmigten Netzentgelten (Erlösobergrenzen) Strom- und Gasnetze bestimmt. Den Aufwendungen aus Konzessionsabgabe (sonstige betriebliche Aufwendungen) stehen Erlöse aus der Weiterbelastung der Konzessionsabgabe an den eigenen Handel und Dritthändlern gegenüber. Bedingt durch die notwendigen innerbetrieblichen Leistungsverrechnungen ergeben sich Korrekturposten gegenüber der handelsrechtlichen Bilanz.

Im Tätigkeitsbereich Elektrizitätsverteilung wird ein Jahresgewinn i. H. von 2,632 Mio. € (Vorjahr: 0,104 Mio. €) ausgewiesen. Hier machen sich die gestiegen Mehrerlöse von 0,851 Mio. € und die korrigierten vorgelager-

ten Netzkosten der Vorjahre (Pooling) mit 1,496 Mio. € bemerkbar. Für die Mehrerlöse war auf Grundlage der Jahresscheibenbetrachtung keine Rückstellung zu bilden, sondern konnte mit den Mindererlösen der vorangegangenen Regulierungsperiode verrechnet werden. Die Bilanzsumme beläuft sich zum Stichtag auf 14,080 Mio. € (Vorjahr: 13,340 Mio. €).

Die Gasverteilung weist einen Jahresüberschuss i. H. von 1,491 Mio. € (Vorjahr: 1,377 Mio. €) aus. Die Bilanzsumme beträgt 9,538 Mio. € (Vorjahr: 10,272 Mio. €). Auch hier wurden Mehrerlöse (0,443 Mio. €) generiert und brauchten ebenfalls nicht durch eine Rückstellung berichtigt werden, da Mindererlöse der alten Regulierungsperiode vorlagen.

Die Tätigkeitsabschlüsse werden gemeinsam mit dem geprüften Jahresabschluss beim Bundesanzeiger zur Veröffentlichung eingereicht.

Strommarkt

Der Großhandelsmarkt an der Strombörse EEX in Leipzig ist weiterhin für die Preisgestaltung im Stromeinkauf bestimmend. Für mittel- und langfristige Absicherungen sind die Notierungen des Terminmarktes relevant. Am Terminmarkt vollzog sich seit dem Jahre 2011 ein kontinuierlicher Abwärtstrend, der im ersten Quartal 2016 seinen Tiefpunkt gefunden hat. Anschließend folgte bis etwa Mitte des Jahres 2017 eine Konsolidierung, die wiederum von einem mittelfristigen Aufwärtstrend abgelöst wurde. So betragen die Preise für das Produkt Cal Base 2019 im Mittel der Handelstage des Jahres 2016 24,78 €/MWh. Dasselbe Produkt notierte im Mittel des Jahres 2017 dagegen mit 30,16 €/MWh deutlich teurer.

Gasmarkt

In Europa überwiegt unverändert im Großhandel die Erwartung mittelfristig niedriger Gaspreise, was auch durch die flache Forward-Preiskurve reflektiert wird. Folgende Entwicklungen unterstützen diese Annahme: Zum einen wird der Markt auch weiterhin mit einem steigenden Angebot aus Flüssigerdgas (LNG) konfrontiert werden. Neben zahlreichen Projekten für LNG-Exportterminals, insbesondere in den USA und Australien, hat auch Katar (heute bereits größter LNG-Exporteur) angekündigt, das Moratorium zur Exploration/Entwicklung des North Fields aufzuheben. Zum anderen ist anzunehmen, dass die Einigung der europäischen Kommission mit Gazprom, russisches Erdgas in osteuropäischen Ländern zu wettbewerbsfähigeren Preisen als in der Vergangenheit anzubieten, preisdämpfend wirkt.

Langfristige Gasimportverträge sind nach wie vor die Grundlage für die Gasversorgung in Deutschland. Die drei größten Lieferländer waren 2016 weiterhin Russland (40%), Norwegen (21 %) und die Niederlande (29%). Der Anteil der inländischen Produktion sinkt tendenziell und belief sich in 2016 auf etwa 7%. Die Erdgasimportpreise entstehen weitgehend im Wettbewerb zwischen den Anbietern und der Nachfrage im globalen Handelsmarkt.

Die Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter haben sich auch in 2017 mit großer Einsatzbereitschaft für die Unternehmensziele eingesetzt. Dafür bedankt sich die Geschäftsführung.



II. Steuerungssystem

Finanzieller Leistungsindikatoren

Der Jahresüberschuss stellt die entscheidende Größe dar. Dies ist sowohl für das Unternehmen selbst, als auch für die Abdeckung der finanziellen Verpflichtungen innerhalb des Unternehmensverbundes mit dem Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr von höchster Bedeutung. Der Jahresüberschuss beträgt 6,003 Mio. € und liegt somit mit 2,871 Mio. € über dem Vorjahr. Die Sondereffekte, entweder aperiodisch oder periodisch einmalig, wurden bereits oben erläutert. Der Unternehmensverbund ist somit ausreichend ausgeglichen. Das operative Ergebnis der star.Energiewerke (EBITDA) verbesserte sich um 3,697 Mio. € auf 10,358 Mio. € (Vorjahr: 6,661 Mio. €).

Die zentrale Steuerungsgröße für die Gesellschaft wird sowohl durch die Energiebeschaffung, als auch die Bewirtschaftung der Betriebsmittel beeinflusst. Die Energiebeschaffung ist weitgehend von den Märkten (z. B. EEX) abhängig. Die Bewirtschaftung der Betriebsmittel, teilweise auch beeinflusst durch regulative Vorgaben der Netzentgeltverordnung, steht weiterhin im Focus der Unternehmenspolitik und Steuerung.

Die Erschließung neuer Märkte und der Ausbau der Kernkompetenzen gehören hier ebenfalls dazu und wurden auch in 2017 fortgesetzt. Produktpolitik mit Kundenbindung und Betriebsführungsverträge sind hier die Ansätze.

Im Bereich der Elektrizitäts- und Gasverteilung wurden sehr gute Jahresergebnisse erwirtschaftet. Diese sind jedoch in der Zukunft nicht zu halten, da sie teilweise aperiodisch oder einmalig beeinflusst wurden.

Im Stromhandel konnte in 2017 trotz hartem Wettbewerb ein Gewinn von 0,373 Mio. € er-

wirtschaftet werden. Der Gashandel erreichte ein positives Ergebnis von 1,332 Mio. €.

Die Wasserversorgung schließt mit einem Jahresgewinn i. H. von 0,531 Mio. € ab. Hier wirkt sich die Wasserpreiserhöhung aus, jedoch sind die noch nicht anlaufenden Abschreibungen für die Ertüchtigung vom Wasserwerk Rauental und dessen Betrieb für die Zukunft wieder belastend.

Die Nahwärme- und Kältesparte bleibt mit -0,958 Mio. € erwartungsgemäß in der Verlustzone. Belastend wirkt sich die Sonderabschreibung auf eine Kältemaschine i. H. von 0,283 Mio. € aus. Die darin getätigten Investitionen amortisieren sich branchenüblich nicht in den Anfangsjahren.

Nicht finanzielle Leistungsindikatoren

Die Kundenzufriedenheit stellt nach wie vor eine Säule unseres Erfolges dar. Die Kundenbindung an die als „Ihr Stadtwerk vor Ort“ gilt es weiterhin zu festigen. Mit der Umfirmierung, zurück zu „Stadtwerke Rastatt“ wird hier ein großer Schritt vollzogen. In 2017 begann der Umsetzungsprozess, der bis Ende III. Quartal in 2018 abgeschlossen sein soll. Die Gemeinderatsbeschlüsse zu den notwendigen Verträgen liegen bereits vor.

Wir verstehen uns im Bereich der Energieverteilung, der Beschaffung und auch störungsfreien Belieferung als Dienstleistungsunternehmen. Hierzu benötigen wir qualifizierte und motivierte Mitarbeiter. Insofern stellen diese Mitarbeiter einen Großteil der nichtfinanziellen Leistungsindikatoren für die star.Energiewerke dar. Sowohl Aus-, als auch Weiterbildung haben hier einen großen Stellenwert.

III. Ertragslage

Mit einem Umsatz von 54,869 Mio. € (Vorjahr: 52,368 Mio. €) wurde ein Jahresgewinn von 6,003 Mio. € (Vorjahr: 3,132 Mio. €) erwirtschaftet. Die Konzessionsabgabe ist mit 2,107 Mio. € (Vorjahr: 1,955 Mio. €) voll erwirtschaftet und an die Stadt Rastatt abgeführt.

| | 2017 | 2016 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
| | T€ | T€ |
| Finanzmittelfond Vorjahr | -2.759 | -3.453 |
| Cashflow aus der | | |
| → laufenden Geschäftstätigkeit | 4.584 | 7.864 |
| → Investitionstätigkeit | -5.936 | -8.923 |
| → Finanzierungstätigkeit | 1.366 | 1.753 |
| Veränderung Finanzmittelfond | 14 | 694 |
| Finanzmittelfond am Ende | -2.745 | -2.759 |

IV. Vermögenslage

Die Bilanzsumme beläuft sich zum 31. Dezember 2017 auf 58,089 Mio. € (Vorjahr: 54,869 Mio. €). Auf der Aktivseite entfallen davon 71,26 % (Vorjahr: 71,05 %) auf das Anlagevermögen. Die Bilanzsumme ist im Vergleich zum Vorjahr um 3,215 Mio. € gestiegen. Dies resultiert insbesondere aus der Investitionstätigkeit, welche eine Erhöhung des Anlagevermögens von 2,402 Mio. € brachte. Der aus der laufenden Geschäftstätigkeit erwirtschaftete Cashflow reichte zur Finanzierung der Investitionen und der Gewinnabführung nicht vollständig aus. Zur Finanzierung der Investitionen wurde daher ein Kredit i. H. von 5 Mio. € aufgenommen.

Das Eigenkapital ist mit einem Anteil von 37,62% (Vorjahr: 34,27%) an der Bilanzsumme wieder angestiegen.

V. Finanzlage

Die zur Analyse der Finanzlage für das Geschäftsjahr 2017 erstellte Kapitalflussrechnung zeigt die Zahlungsströme getrennt nach Geschäfts-, Investitions- und Finanzierungstätigkeit. Als Saldo der Kapitalflussrechnung ergibt sich die zahlungswirksame Veränderung des Finanzmittelbestandes, der die flüssigen Mittel enthält.

VI. Vergleich des tatsächlichen mit dem prognostizierten Verlauf

Die Sondereffekte haben das Ergebnis der star.Energiewerke enorm gesteigert. Im Vorjahresbericht wurde dies bereits angedeutet. Berücksichtigt man diese Effekte (Pooling, Mehrerlöse Strom- und Gasentgelte, erhöhte Ausschüttung TelemaxX), mit einem durchschnittlichen Gewerbesteuersatz von 13,65% bereinigt, wäre ein bereinigtes Ergebnis von 3,283 Mio. € erwirtschaftet worden. Dies liegt auf dem Niveau des Wirtschaftsplanes.

VII. Wesentliche Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung

Prognosebericht

Erwartete Entwicklung der Rahmenbedingungen

Das ordnungspolitische, regulatorische und wirtschaftliche Umfeld der Energieversorgung ist weiter durch massive Umbrüche gekennzeichnet, was dazu führt, dass sich die weitere Entwicklung von Energieversorgungsunternehmen in instabilen Rahmenbedingungen vollziehen wird.



Die sich aus den Umfeldbedingungen ergebenden Chancen und Risiken haben unmittelbar Einfluss auf die unternehmerische Entwicklung der star.Energiewerke.

Die star.Energiewerke gehen davon aus, dass die Regulierungsdichte in der Energieversorgungsbranche durch die EU sowie durch die Bundesregierung weiter zunimmt. Die wirtschaftlichen Rahmenbedingungen für die Erzeugung aus erneuerbaren Energien werden voraussichtlich eng bleiben und die konventionelle Stromerzeugung könnte weiterhin zunehmend unwirtschaftlich werden. Internet- sowie Smart-Technologien werden zunehmend an Bedeutung gewinnen und somit wichtig für den unternehmerischen Erfolg sein. Die Aufgabe von Stadtwerken in den immer enger werdenden Rahmenbedingungen wird es nun sein, adäquate Wege zu finden, um rechtliche (juristische) Belastungen zu minimieren und Chancen zu identifizieren, die durch die gesetzten Rahmenbedingungen ermöglicht werden. Ein Beispiel hierfür ist der Bereich der konventionellen Erzeugung, in dem klare Grenzen gesetzt werden, wohingegen im Bereich der Vermarktung erneuerbarer Energien neue Wege geöffnet werden könnten.

Zum Jahresbeginn 2018 befindet sich die Wirtschaft im IHK-Bezirk Karlsruhe in glänzender Verfassung. Die Unternehmen zeigen sich im Branchendurchschnitt mit dem Verlauf ihrer Geschäfte so zufrieden wie nie zuvor. Der IHK-Konjunkturklimaindex, der die Beurteilung der aktuellen und zukünftigen Geschäftslage in einem Wert darstellt, ist von seinem bisherigen Allzeithoch im Herbst 2017 nochmals um sechs Punkte auf aktuell 148 Punkte gestiegen. Volle Auftragsbücher, steigende Umsätze und eine abermals verbesserte Ertragslage lassen die Bewertung der aktuellen Geschäftslage noch besser ausfallen als bisher schon.

Die Erwartungen sind groß, dass sich der Aufwärtstrend in den kommenden Monaten fortsetzen wird. Auf dem regionalen Arbeitsmarkt hat sich die günstige Entwicklung fortgesetzt. Die Unternehmen haben vielerorts Bedarf an zusätzlichen Mitarbeitern. Die Investitionsbereitschaft ist deutlich gestiegen.

(Quelle: Konjunkturbericht - Jahresbeginn 2018, IHK Karlsruhe).

Die Novellierung der Anreizregulierungsverordnung ARegV, die Senkung der Eigenkapitalverzinsung von 9,05% auf 6,91% in der III. Regulierungsperiode und die Senkung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten von 45% auf 5% im vereinfachten Verfahren stellen neue Herausforderungen dar. Die hieraus wachsenden Gewinneinbußen müssen durch effiziente Maßnahmen und Strukturen aufgefangen werden. Gegen die aktuellen Eigenkapitalzinssätze ist ein Verfahren vor dem BGH anhängig. Die Bundesnetzagentur wehrt sich gegen ein Urteil des OLG Düsseldorf.

Die star.Energiewerke erwarten für das Jahr 2018 einen leichten Anstieg in den Energiemärkten. Wir gehen jedoch im Rahmen unserer strukturierten Beschaffung, schon im Vorjahr beginnend, von einem positiven Verlauf der Geschäftsentwicklung aus und glauben das bereinigte Jahresergebnis 2017 mit etwas über 3 Mio. € wieder zu erreichen.

Die Jahresergebnisse der mittelfristigen Wirtschaftsplanung liegen weiterhin in einem Bereich von über 3 Mio. € und sollten die notwendigen organschaftlichen Verlustabdeckungen ermöglichen. Die Volatilität der Energiemärkte, die Energiewende mit dem Ausbau von Erneuerbaren Energien und der Ölpreis sind hierbei bestimmende Größen und in der mittelfristigen Planung nur sehr schwer zu quantifizieren. Die Thematik der PFC-Verunreinigungen wird sich ergebnisbelastend auswirken, sowohl im direkten Aufwand, als auch über die Abschreibungen und Finanzierungskosten der Investitionen.

Preiserhöhungen in der Wasserversorgung sind weiterhin notwendig, dies zum einen aufgrund des steigenden Wasserentnahmeentgeltes ab 01.01.2019, als auch zur Deckung der Betriebs- und Kapitalkosten vom Wasserwerk Raental. Der Härtefallantrag zum Wasserentnahmeentgelt 2016 wurde vom Umweltministerium, über das Landratsamt Rastatt, im Januar 2018 abgelehnt.

Auch im Berichtsjahr 2017 nutzten die star.Energiewerke für die Aufgaben der Strombeschaffung die Portfoliomanagement-Dienstleistungen der Trianel GmbH (Aachen). Das gewählte Beschaffungsmodell gewährleistet ein professionelles Management insbesondere der Preisrisiken des Großhandels. Durch eine langfristige Ausgestaltung der Beschaffungsstrategie, die sich insbesondere auf den Terminmarkt stützt, lässt sich ein wettbewerbsfähiger Bezugspreis auch für die zukünftigen Jahre darstellen.

Im Bereich Gas ist die Gasversorgung Süddeutschland GmbH (Stuttgart) weiterhin unser Vorlieferant. Durch den strukturierten Gasvertrag übernimmt der Vorlieferant einen großen Teil des Mengenrisikos, während die star.Energiewerke das Preisrisiko tragen und durch eine absatzgesteuerte Beschaffungsstrategie limitieren. Somit hinterlassen die konjunkturellen oder saisonalen Absatzrückgänge unserer Kunden hier kaum negative Auswirkungen auf der Einkaufsseite. Auch hier ist die Beschaffungsstrategie darauf ausgerichtet, Preisschwankungen zu glätten und gleichzeitig das aktuelle, im historischen Vergleich günstige Preisniveau des Großhandels für die Zukunft abzusichern.

Die operative Wasserversorgung wird fast ausschließlich mit dem Wasserwerk Ottersdorf betrieben. Seit Oktober 2016 ist die Notversorgung über die Leitung aus dem Wasserwerk Muggensturm der Stadtwerke Gaggenau in Betrieb.

Seit Dezember 2016 laufen die Umbauarbeiten im Wasserwerk Raental und werden Mitte 2018 abgeschlossen sein.

Das Notwasserwerk Niederbühl kann auf Grund der festgestellten sehr hohen PFC-Konzentration seit 2013 bis auf weiteres nicht mehr in die Versorgung mit eingebunden werden. Die star.Energiewerke erforschen in Zusammenarbeit mit dem Technologiezentrum Wasser Karlsruhe (TZW), wie per fluorierete Verbindungen (PFC) möglichst gut und wirtschaftlich aus dem Grundwasser entfernt werden können, um künftig eine sichere Versorgung mit sauberem Trinkwasser zu gewährleisten.

Die Ergebnisse des Forschungsvorhabens zur bestmöglichen Adsorption mit einer neuentwickelten Aktivkohle zur Entfernung von PFC liegen seit Herbst 2015 vor. Die Forschungsarbeiten setzten mit einem DVGW-Forschungsprojekt zur Entfernung von PFC mit Ionenaustauschern im Wasserwerk Niederbühl fort. Die Ionenaustauscher adsorbieren zwar in ähnlich guter Weise die PFC, jedoch liegt hier das Problem in der Regeneration des Harzes. Dafür müsste die star.Energiewerke GmbH & Co. KG eine Anlage mit ca. 100 m³ 45-%igen Alkohol einrichten. Ein Aufwand, der wirtschaftlich nicht darstellbar ist.

Die Ausbreitung der in der Schutzzone IIIB des Wasserschutzgebietes des Wasserwerks Ottersdorf festgestellten PFC-Konzentrationen wird weiter durch regelmäßige Probeentnahmen überwacht. Das zukünftige Aufbereitungskonzept für das Wasserwerk Ottersdorf wird in Zusammenarbeit mit TZW erstellt. Ziel dieser Betrachtung ist, die effizienteste und wirtschaftlichste Aufbereitungs- und Reinigungsmethode zu finden, damit dem Rastatter Bürger/innen ein einwandfreies Trinkwasser geliefert werden kann, wenn die PFC-Fahne unsere Brunnen in Ottersdorf erreichen sollte. Dies stellt auch die Weichen für spätere Generationen.



Das Wasserwerk Rauental wird zu einem vollwertigen automatisch betriebenen Wasserwerk ausgebaut, welches eine Trinkwasseraufbereitungsleistung haben wird, um die Redundanz für das Wasserwerk Ottersdorf und somit für das ganze Versorgungsgebiet darzustellen.

Das Grundwassermodell im Wasserschutzgebiet Ottersdorf wurde in 2016 als Nachweis zur beabsichtigten Ausweitung des Wasserschutzgebietes sowie zur Verdeutlichung der Strömungsverhältnisse im Vorfeld des Wasserwerks Ottersdorf in die Wege geleitet. Das Grundwassermodell wird derzeit noch weitergeführt und mit zusätzlichen Werten optimiert. Dafür wurde Ende 2017 mit dem Bau weiterer Pegel im Vorfeld des WW Ottersdorf begonnen. Die Lage dieser Beprobungsstellen wurde auf der Grundlage des Grundwasserströmungsmodells ermittelt.

Ein zweites Modell für das Wasserschutzgebiet Rauental wurde im Juni 2016 beauftragt. Die Ergebnisse liegen seit Mai 2017 vor und zu bemerken ist, dass das Grundwasser am Rohwasserbrunnen des Wasserwerks Rauental bis zu 60% aus der Murg stammt, bei einer Entnahmerate von 70 l/s.

Das PFC-Monitoring in beiden Wasserschutzgebieten wird wie bisher weiter durchgeführt, um das Verhältnis der PFC-Fahne beobachten zu können.

Seit Ende November 2017 ist die Erdgasversorgung der Stadt Rastatt und der Ansiedlung Mercedes-Benz redundant. Die Notversorgungsleitung in der Druckstufe 16 bar zwischen der Übergabestation Woogsee und der Übergabestation Bruchwiesen ist fertiggestellt und auch bereits im Zuge der Tunnelbaumaßnahmen im Einsatz gewesen.

Wie schon im Vorjahr stand auch das Jahr 2017 ganz im Zeichen eines weiteren Ausbaus der Nahwärmesparte. Das Geschäftsfeld Nahwärme und Kälte verbindet dabei in der Langzeitbetrachtung die betriebswirtschaftliche Ergebnissicherung mit ökologischem Vorsprung gegenüber der konventionellen Heiztechnik. Niedrige Investitions- und Unterhaltskosten sind ein wichtiges Zugpferd für den Wohn- und Wirtschaftsstandort Rastatt. Aktuell arbeiten wir an folgenden Projekten: Erweiterung NW-Netz Joffre in Richtung Josefstrasse, Nahwärmenetzerweiterung für das Gebiet Leopoldring / Friedrichsring sowie die Anbindung für das Murg-Carré.

Die vertraglichen Regelungen mit der TelexX GmbH begünstigen mittelfristig die Planungssicherheit der Vermietungsumsätze. Die Beteiligung schüttet in 2018 649 T€ aus.

In der Sparte Nebengeschäft (Dienstleistungen) gehen wir von einem leichten Umsatzzuwachs aus, da die Betriebsführung für den Wasserverband vorderes Murgtal dann über das ganze Jahr greift.

Versorgungssicherheit ist nach heutigem Stand für alle Betriebszweige gegeben. Existenzbedrohende oder wesentliche Risiken sind nicht erkennbar.

Im **I. Quartal 2018** stellen sich die einzelnen Betriebszweige wie folgt dar:

Im I. Quartal 2018 wurde eine Strombeschaffung für das Stadtgebiet von 30,6 Mio. kWh verzeichnet. Die Menge hat sich gegenüber dem gleichen Quartal des Vorjahres nur unwesentlich verändert.

Für das I. Quartal 2018 wurden ca. 95 Mio. kWh Erdgas vom Vorlieferanten bezogen. Damit ist die Bezugsmenge gegenüber dem Vorjahr witterungsbedingt unwesentlich geringer.

Die Großhandelspreise für Strom und Erdgas haben zu Beginn des Jahres 2018 weiter angezogen und ihren Aufwärtstrend fortgesetzt. Die Wasserförderung in den ersten drei Monaten 2018 betrug 651.540 m³ (Vorjahr: 724.708 m³) und lag somit 10,09% unter dem Vorjahr.

Mit den Eigenanlagen (BHKWs) wurden im I. Quartal 2018 ca. 5,070 Mio. kWh Wärme erzeugt (Vorjahr: 4,582 Mio. kWh).

04. Juni 2018

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Olaf Kasprzyk', written in a cursive style.

Olaf Kasprzyk
Geschäftsführer



*PFC Symposium
vom 19.09.2017
Gruppenfoto der
Teilnehmer.*



*PFC-Forum
Expertenrunde
2017*

Eigenkapital und Rückstellungen

Entwicklung des Eigenkapitals und der Rückstellungen

| | Stand 01.01.17 | Auflösung Umbuchung € | Verbrauch Umbuchung € | Zuführung Umbuchung € | | Stand 31.12.17 € |
|----------------------------|----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--|------------------------|
| Kommanditkapital | 12.517.578,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 12.517.578,22 |
| Allgemeine Rücklage | 3.151.314,76 | 0,00 | 0,00 | 182.424,65 | | 3.333.739,41 |
| Gewinnvortrag | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Jahresüberschuss | 3.132.424,65 | 3.132.424,65 | 0,00 | 6.002.771,68 | | 6.002.771,68 |
| Eigenkapital gesamt | 18.801.317,63 | 3.132.424,65 | 0,00 | 6.185.196,33 | | 21.854.089,31 |

Entwicklung der Rückstellungen

| | Stand 01.01.17 | Auflösung Umbuchung € | Verbrauch Umbuchung € | Zuführung Umbuchung € | Aufzinsung € | Abzinsung € | Stand 31.12.17 € |
|------------------------------|---------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------|----------------|------------------------|
| Rückstellungen für Pensionen | 442.700,00 | 0,00 | 29.958,77 | 21.631,77 | 17.168,00 | 0,00 | 451.541,00 |
| Steuerrückstellungen | 51.705,01 | 0,00 | 10.304,00 | 487.076,00 | 0,00 | 0,00 | 528.477,01 |
| sonstige Rückstellungen | 1.448.338,19 | 12.097,88 | 1.375.846,24 | 1.317.679,46 | 808,59 | 353,22 | 1.378.528,90 |
| Rückstellungen gesamt | 1.942.743,20 | 12.097,88 | 1.416.109,01 | 1.826.387,23 | 17.976,59 | 353,22 | 2.358.546,91 |



Stromversorgung

Der Stromabsatz ist im Berichtsjahr um rund 0,8% auf knapp 121 Mio. kWh (Vorjahr: 120 Mio. kWh) gestiegen. Die Mengenausweitung ist den Sondervertragskunden zuzuschreiben.

Primär gedeckt wurde der Strombedarf durch Bezug von zwei Vorlieferanten. In unseren Wasserkraftwerken in Rastatt und Niederbühl wurden zudem 0,326 Mio. kWh Strom erzeugt, die an Ökostromkunden vermarktet wurden. Die Steuerung des Wehres Oberndorf ist nicht in unserem Einflussbereich, so müssen wir zur ausreichenden Wasserzuführung auf die Abstimmung der Gemeinde Kuppenheim vertrauen. Hierbei geht der Bürger- und Objektschutz vor. Die Erzeugung blieb hinter unseren Erwartungen.

Der Strombedarf im Segment der Haushalts- und Gewerbekunden ist im Jahr 2017 um rund 0,8% gesunken. Die Stromabgabe an Sondervertragskunden stieg um 1,2 Mio. kWh (2,8 %). Der Anteil

der Sondervertragskunden an der Gesamtabgabe betrug 35,5%.

Die Umsatzerlöse lagen um 3,7% über dem Volumen des Vorjahres.

Die Tarife für die Grundversorgung wurden im Jahr 2017 mit Wirkung zum 01. Februar sowohl beim Arbeits- als auch beim Grundpreis geändert. Damit wurde die Anpassung der Netzentgelte, als Reaktion des Netzbetreibers auf die steigende Zahl stromautarker Haushalte, nachvollzogen. Die Erhöhung der Belastungen aus dem Gesetz zur Förderung Erneuerbarer Energien (EEG), der KWK-Umlage, der §19-Umlage und Umlage für abschaltbare Lasten (§18 AbLaV) stand ein reduzierter Arbeitspreis für die Netznutzung gegenüber.

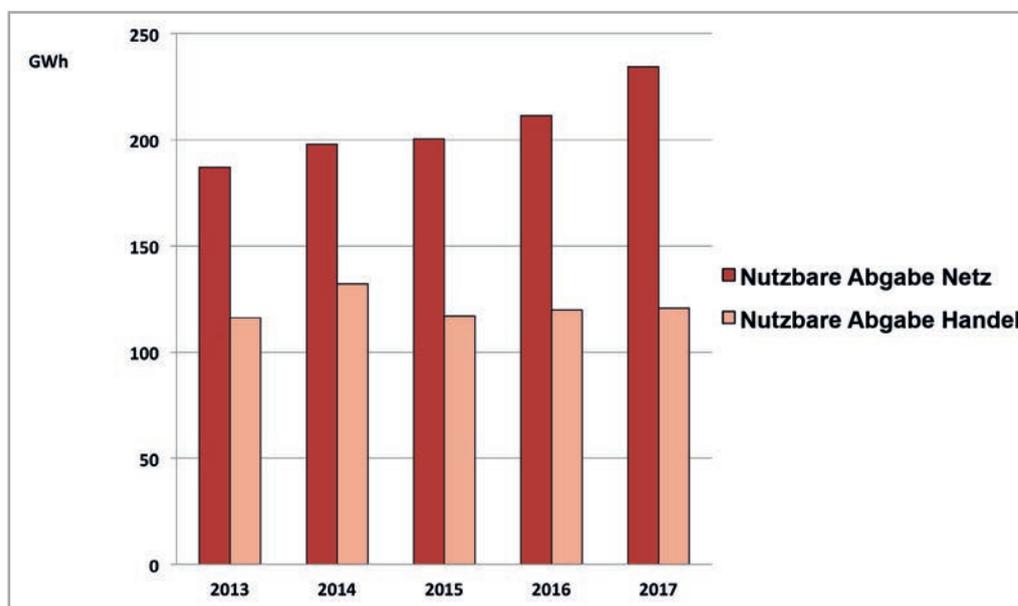
Es wurden in 2017 insgesamt 0,715 Mio. € in das Sachanlagevermögen der Stromnetzsparte investiert.

Stromabgabe

Handel

im Jahr 2017:

120,650 Mio. kWh



| Stromversorgung | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 35,021 | 32,216 | 30,936 | 32,432 | 27,997 |
| Investitionen (in Mio. €) | 0,744 | 0,803 | 0,436 | 1,243 | 2,252 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | 2,905 | 0,823 | 1,003 | 0,325 | 0,716 |

Erdgasversorgung

Erdgasverkauf
im Jahr 2017:
235.905 Mio.
kWh

Der Erdgasverkauf an Letztverbraucher lag vor Berücksichtigung des Eigenbedarfs bei 236 Mio. kWh (Vorjahr: 240 Mio. kWh) und lag damit um 3,7 Mio. kWh unter dem Vorjahreswert.

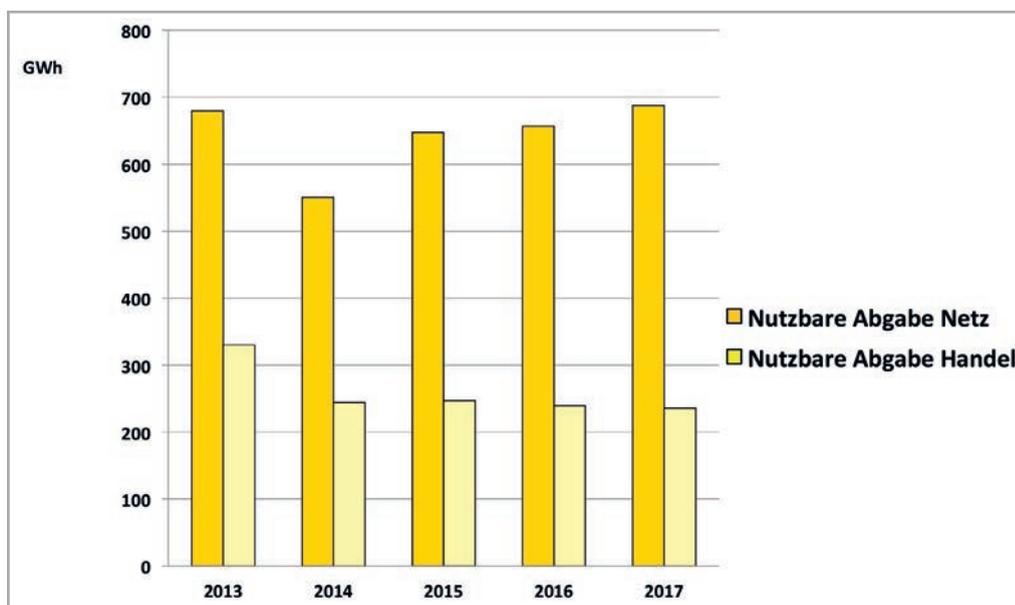
Die Abgabe an Sondervertragskunden ist gegenüber dem Vorjahr leicht rückläufig. Der Mengenzuwachs bei den Haushalts- und Gewerbekunden lag bei 3,4%. Der Anteil der Sondervertragskunden an der Gesamtabgabe ist damit auf 42% gesunken.

Im Jahr 2017 gab es keine Änderung bei den Preisen der Grundversorgung und der Sondertarife.

Die Erlösentwicklung im Jahr 2017 war gegenüber dem Vorjahr leicht rückläufig.

Der Mengenrückgang und weiter nachgebende, dem Großhandel folgende Preise haben die Umsatzerlöse um 6% auf 10,199 Mio. € sinken lassen.

Es wurden insgesamt 0,830 Mio. € in die Gasnetzsparte investiert.



| Gasversorgung | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 11,965 | 13,082 | 12,470 | 13,177 | 16,053 |
| Investitionen (in Mio. €) | 0,830 | 1,103 | 0,976 | 0,742 | 1,098 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | 2,822 | 2,309 | 1,233 | 1,950 | 2,304 |



Wasserversorgung

Nahezu der gesamte Wasserbedarf wurde mittels Eigenförderung durch das Grundwasserwerk Ottersdorf gedeckt; lediglich für den Ortsteil Förch wurden 23.673 m³ Wasser vom Wasserversorgungsverband Vorderes Murgtal bezogen.

Die Wasserförderung stieg gegenüber dem Vorjahr leicht an. Die Mengenzunahme bewegt sich im Rahmen üblicher Verbrauchsschwankungen. Die Umsatzerlöse erhöhten sich um rund 13% auf 4,195 Mio. €. (Vorjahr: 3,727 Mio. €) Die zuletzt zum 1. Februar 2016 angepassten Verbrauchspreise wurden mit Wirkung zum 1. Mai 2017 erneut angehoben; und zwar auf 1,74 €/m³ (bis 30. April 2017 1,53 €/m³ netto). Die Erhöhung war erforderlich angesichts der notwendigen Investitionen in das Wasserwerk Rauental (Regelinvestitionen und PFC-Abwehr) sowie zur Deckung der laufenden Betriebskosten des Wasserwerks Rauental (Regel- und PFC-bedingte Betriebskosten) und auch zum Auffangen allgemeiner Preissteigerungen.

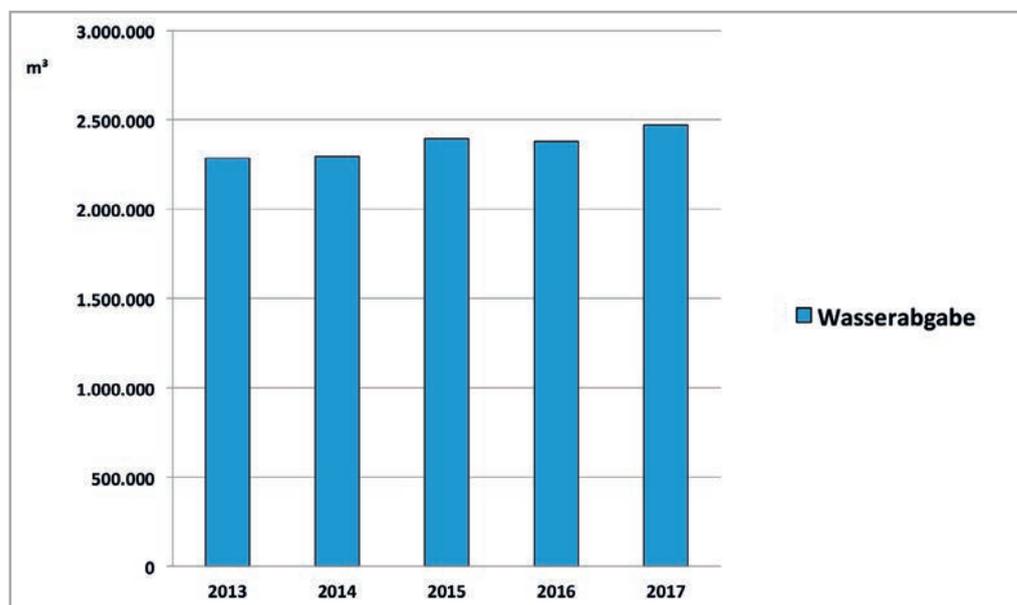
Im Branchenvergleich gehören die star.Energiewerke dennoch weiterhin zu den günstigsten Anbietern von Trinkwasser in Baden-Württemberg.

Die PFC-Problematik bestimmt nunmehr seit Jahren unser Tagesgeschäft im Hinblick auf den notwendigen Ausbau einer Redundanz. Nachdem das Wasserwerk Niederbühl seit 2013 gänzlich vom Netz genommen werden musste und das Wasserwerk Rauental, obwohl mit seinen PFC-Konzentrationen unter dem Leitwert, nur in sehr kurzen Spitzenzeiten einspeist, erarbeitet die star.Energiewerke ein neues Versorgungskonzept.

Das Wasserwerk Rauental wird zu einem vollwertigen automatisch betriebenen Wasserwerk ausgebaut, welches eine Trinkwasseraufbereitungsleistung haben wird, um die Redundanz für das Wasserwerk Ottersdorf und somit für das ganze Versorgungsgebiet darzustellen.

In dieser Sparte wurden 2,792 Mio. € investiert.

Der Bedarf an Trinkwasser stieg geringfügig in 2017 auf 2,443 Mio. m³.



| Wasserversorgung | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 4,534 | 4,022 | 3,700 | 3,581 | 3,574 |
| Investitionen (in Mio. €) | 2,792 | 2,026 | 1,374 | 0,775 | 0,519 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | 0,531 | 0,002 | 0,469 | 0,385 | 0,673 |

Nahwärme- und Kälteversorgung

**Wärmeabsatz
im Jahr 2017:
14,875 MWh**

**Kälteabsatz
im Jahr 2017:
0,639 MWh**

NW-Netze

star.Energiewerke-
Areal mit Westring

EKZ
Schlossgalerie-
Wohn- und
Geschäftshaus-
Bahnhofstr. 2-
Badner Halle

Joffre Areal
ehemal.
Eislaufhallenareal
Baldenau

**NW-Netze im
Aufbau**

Murgcarré

**Geothermie
versorgte
Einrichtungen**

Landratsamt
Rastatt
Kinderschule
"Amalie Struve"
Reithalle

Die Nahwärme- und Kälteerzeugung belief sich auf 16,90 Mio. kWh (Vorjahr: 14,2 Mio. kWh). Hiervon wurden 11,66 Mio. kWh in den Blockheizkraftwerken star.Energiewerke, ALOHRA; Gustav-Heinemann-Schule, Tulla-Gymnasium, EKZ-Schlossgalerie, Joffre und Baldenau erzeugt. Die in den Heizzentralen erzeugte Wärme betrug 2,95 Mio. kWh. Mittels Geothermie/Kälteanlagen wurde Wärme und Kälte von 2,07 Mio. kWh erzeugt. Die Netzverluste betragen derzeit 8,19%, was jedoch aufgrund der sich erst im Absatz entwickelten Netze in Joffre und Baldenau sowie der Pufferspeicher noch verbessern wird.

Neben der Eigenversorgung des star-Areals werden 632 Wohneinheiten (Vorjahr: 391) und 65 Einrichtungen/Gewerbeeinheiten (Vorjahr: 63) mit Wärme versorgt. So etwa der Friedrichring 6 mit 39 Wohnungen, die Wallstraße 3 und 4 mit 56 Wohnungen sowie die Wohngebäude Augustastraße 1 und 3, die Wohnungen und Einfamilienhäuser in den Wohngebieten Joffre und Baldenau mit rund 240 Wohneinheiten, die Gustav-Heinemann-Schule, das Tulla-Gymnasium, die Augusta-Sibylla-Schule, die Handels-

lehranstalt und die Josef-Durler-Schule. Innerhalb des Berichtsjahrs wurde die Wärmeversorgung für den ersten Bauabschnitt des sogenannten Murg-Carrées aufgenommen. Die Wärmeversorgung des Joffre-Areals wurde weiter verdichtet.

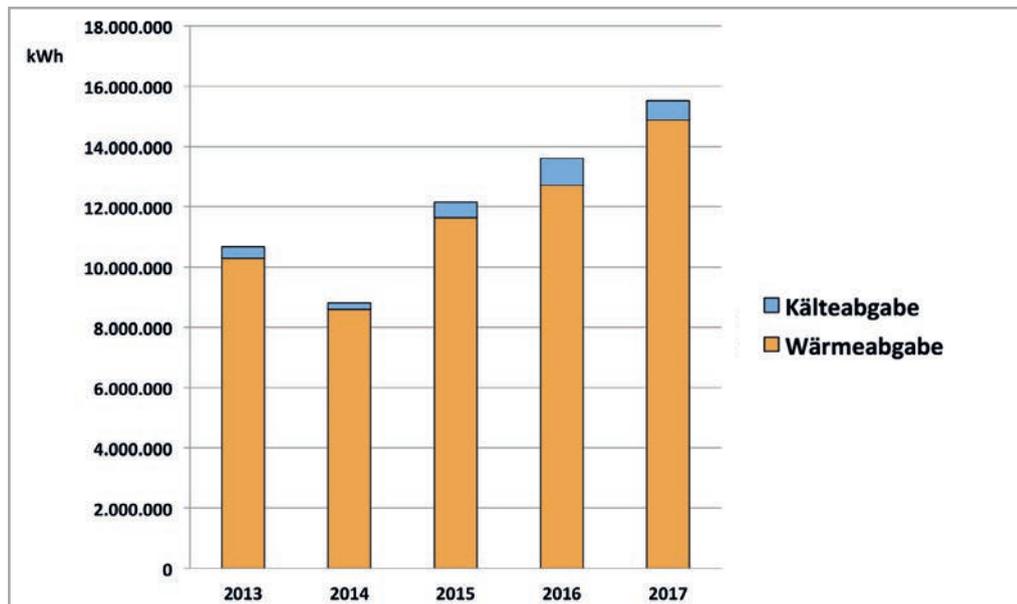
Die Kinderschule "Amalie Struve", die Reithalle und das Landratsamt Rastatt werden von eigenen Geothermie-Anlagen versorgt.

In 2017 wird das Familienbad ALOHRA ganzjährig von den star.Energiewerke über das BHKW versorgt.

Insgesamt belief sich nach Abzug der Verteilungsverluste die nutzbare Wärmeabgabe im Jahr 2017 auf 15,51 Mio. kWh (Vorjahr: 13,6 Mio. kWh).

Die Umsatzerlöse lagen bei 1,731 Mio. € (Vorjahr: 1,383 Mio. €).

In der Nahwärmesparte wurden 4,515 Mio. € investiert. Hierbei nimmt die Kälte- und Wärmeversorgung des Joffre-Areals und die hier anschließende Wärmehauptleitung in die Lützowstrasse eine herausragende Position ein.



| Nahwärme- und Kälteversorgung | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 1,731 | 1,383 | 1,212 | 0,864 | 0,854 |
| Investitionen (in Mio. €) | 1,045 | 4,515 | 2,683 | 2,627 | 0,523 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | -0,958 | -0,584 | -0,433 | -0,306 | -0,267 |



Telekommunikation

Im Jahr 1999 wurde die TelemaxX GmbH zusammen mit anderen Stadtwerken der Technologie-Region Karlsruhe gegründet.

Gegenstand der TelemaxX GmbH sind das Planen, Errichten, Betreiben und Vermarkten eines vor allem in der Technologie-Region Karlsruhe gelegenen Übertragungsnetzes sowie das Angebot und die Vermarktung von Telekommunikationsdienstleistungen und damit im Zusammenhang stehende Dienstleistungen.

TelemaxX bietet Datenfestverbindungen und Internetzugänge für Geschäftskunden an. Das Klientel sind Banken, Rechenzentren und

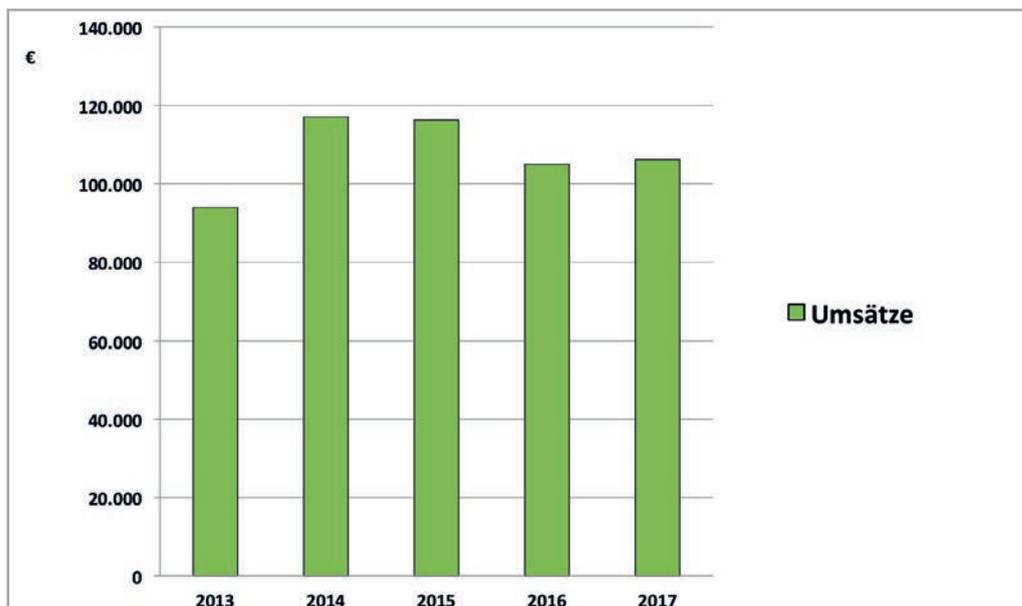
Industrie. Als regionaler Citynetzbetreiber mit einem Lizenzgebiet von Walldorf bis Bühl und von Karlsruhe bis Bretten verfügt TelemaxX über eine umfangreiche Infrastruktur in der gesamten Region.

In 2017 blieb der Umsatz mit 106 T€ (Vorjahr: 105 T€) annähernd konstant. Die Sparte konnte jedoch durch die sehr hohe Dividende von 637 T€ (Vorjahr: 288 T€) ein sehr gutes Ergebnis abliefern. Die Sparte schließt mit einem Jahresüberschuss i. H. von 575 T€ (Vorjahr: 239 T€) ab.

In 2018 wird wieder eine sehr gute Dividende an die star. ausgeschüttet werden.

Bis 31.12.2017 wurden im Versorgungsgebiet über 37 km Lichtwellenleiter verlegt

24 Anschlüsse.



| Telekommunikation | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 0,106 | 0,105 | 0,116 | 0,117 | 0,094 |
| Investitionen (in Mio. €) | 0,000 | 0,015 | 0,067 | 0,111 | 0,246 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | 0,575 | 0,239 | 0,251 | 0,127 | 0,173 |

1)
Wasserwerk
Rauental
Riesleranlage



2)
Wasserwerk
Rauental
Einbau der
Edelstahlkessel



3)
Für Sie vor Ort,
unsere Service
Teams

Bildquelle:
Oliver Hurst



Dienstleistungen

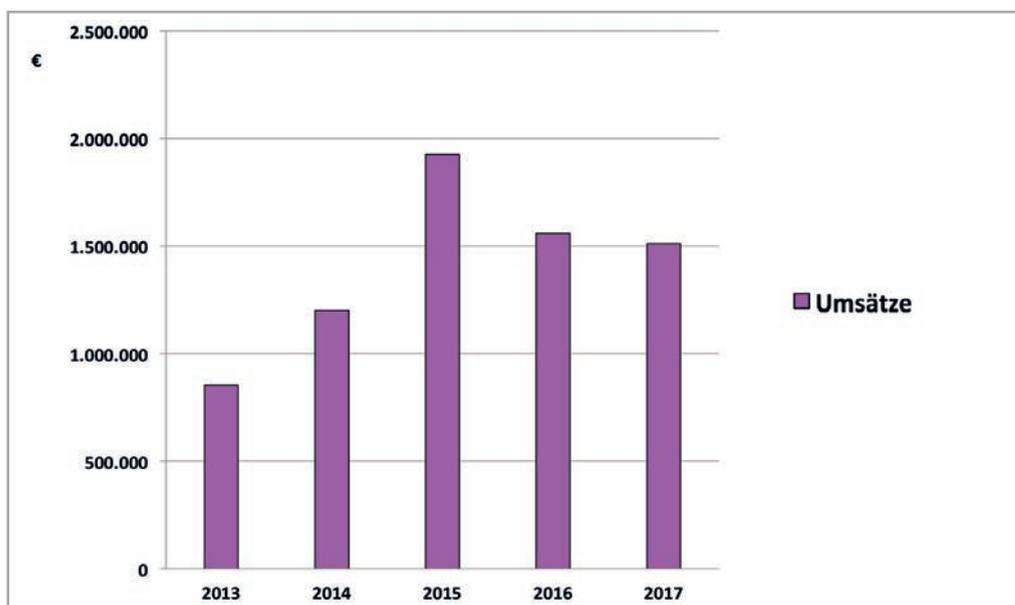
Die Nebengeschäfte konnten einen Umsatz von 1,511 Mio. € (Vorjahr: 1,559 Mio. €) erwirtschaften. In diesem Tätigkeitsbereich werden Dienstleistungen, Baumaßnahmen und sonstige Aktivitäten der Versorgungssparten gebündelt ausgewiesen.

In diesem Geschäftsfeld ist auch die Betriebsführung Straßenbeleuchtung für die Stadt Rastatt und die Betriebsführung für das Gasrohr-

netz in Kuppenheim eingeschlossen, welche zwar 2016 endete, jedoch noch übergangsweise bis Juni 2017 übernommen wurde. Ab November 2017 kam dann die Betriebsführung für das Wasserwerk Förch des Wasserversorgungsverbandes vorderes Murgtal hinzu.

Im Berichtsjahr konnte ein Überschuss i. H. von 128 T€ generiert werden.

*Im
Wirtschaftsjahr
2017
konnten
Umsätze i. H.
von 1,511 Mio. €
generiert werden.*



| Dienstleistungen | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Umsatzerlöse (in Mio. €) | 1,511 | 1,559 | 1,926 | 1,200 | 0,875 |
| Investitionen (in Mio. €) | 0,000 | 0,015 | 0,005 | 0,000 | 0,000 |
| Spartenergebnis (in Mio. €) | 0,128 | 0,344 | 0,433 | 0,363 | 0,173 |

Bilanz zum 31.12.2017

Aktivseite

| | € | € | | Vorjahr | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|--------------|---------------|
| | | | | Te | Te |
| A. Anlagevermögen | | | | | |
| I. Immaterielle Vermögensgegenstände | | | | | |
| 1. Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten | 1.207.979,00 | 1.207.979,00 | | 1.347 | 1.347 |
| II. Sachanlagen | | | | | |
| 1. Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken | 3.578.951,28 | | | 3.912 | |
| 2. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte mit Wohnbauten | 69.217,00 | | | 80 | |
| 3. Erzeugungs-, Gewinnungs- und Bezugsanlagen | 9.309.950,00 | | | 9.588 | |
| 4. Verteilungsanlagen | 21.593.929,00 | | | 20.455 | |
| 5. Maschinen und maschinelle Anlagen | 47.170,00 | | | 54 | |
| 6. Betriebs- und Geschäftsausstattung | 1.202.626,00 | | | 1.003 | |
| 7. geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau | <u>4.045.727,82</u> | 39.847.571,10 | | <u>2.215</u> | 37.307 |
| III. Finanzanlagen | | | | | |
| 1. Beteiligungen | 330.722,62 | | | 331 | |
| 2. Wertpapiere des Anlagevermögens | 766,94 | | | 1 | |
| 3. sonstige Ausleihungen | 1.150,00 | <u>332.639,56</u> | 41.388.189,66 | 1 | 333 |
| B. Umlaufvermögen | | | | | |
| I. Vorräte | | | | | |
| 1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe | 472.081,18 | | | 449 | |
| 2. noch nicht abgerechnete Aufträge | 6.031,15 | | | 126 | |
| 3. Waren | <u>41.776,86</u> | 519.889,19 | | <u>35</u> | 610 |
| II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände | | | | | |
| 1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | 11.409.579,47 | | | 11.505 | |
| 2. Forderungen gegen verbundene Unternehmen | 1.134.000,54 | | | 173 | |
| 3. Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht | 63.048,58 | | | 0 | |
| 4. Forderungen an die Stadt | 1.678.513,93 | | | 1.694 | |
| 5. sonstige Vermögensgegenstände | <u>622.127,20</u> | 14.907.269,72 | | <u>660</u> | 14.032 |
| III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten | | <u>1.219.008,48</u> | 16.646.167,39 | | 1.193 |
| C. Rechnungsabgrenzungsposten | | | 54.724,50 | | 47 |
| | | | <u>58.089.081,55</u> | | <u>54.869</u> |



Passivseite

| | € | € | Vorjahr | |
|--|----------------------|----------------------|--------------|---------------|
| | | | T€ | T€ |
| A. Eigenkapital | | | | |
| I. Kommanditkapital | | 12.517.578,22 | | 12.518 |
| II. allgemeine Rücklage | | 3.333.739,41 | | 3.151 |
| III. Gewinn/Verlust | | | | |
| Gewinn/Verlust des Vorjahres | 3.132.424,65 | | 2.956 | |
| Verwendung: | | | | |
| a) für die Gesellschafter | -2.950.000,00 | | -2.950 | |
| b) Einstellung in die Rücklage | -182.424,65 | 0,00 | -6 | 0 |
| Jahresüberschuss | | 6.002.771,68 | | 3.132 |
| B. Empfangene Ertragszuschüsse | | 260.016,00 | | 379 |
| C. Rückstellungen | | | | |
| 1. Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen | 451.541,00 | | 443 | |
| 2. Steuerrückstellungen | 528.477,01 | | 52 | |
| 3. sonstige Rückstellungen | 1.378.528,90 | 2.358.546,91 | 1.448 | 1.943 |
| D. Verbindlichkeiten | | | | |
| 1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten | 17.372.304,23 | | 12.767 | |
| davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 1.436.119,01 € (Vorjahr: 1.277.268,09 €) | | | | |
| 2. erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen | 1.472.897,15 | | 1.335 | |
| davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 1.472.897,15 € (Vorjahr: 1.334.721,26 €) | | | | |
| 3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 4.955.593,15 | | 9.752 | |
| davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 4.955.593,15 € (Vorjahr: 9.752.327,36 €) | | | | |
| 4. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen | 3.970.822,56 | | 3.926 | |
| davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 4.955.593,15 € (Vorjahr: 3.926.033,11 €) | | | | |
| 5. Verbindlichkeiten gegenüber der Stadt | 795.851,18 | | 811 | |
| davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 795.851,18 € (Vorjahr: 810.508,97 €) | | | | |
| 6. sonstige Verbindlichkeiten | 1.139.608,06 | 29.707.076,33 | 1.642 | 30.233 |
| a) davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: 1.139.608,06 € (Vorjahr 1.642.169,25 €) | | | | |
| b) davon aus Steuern: 862.389,65 € (Vorjahr: 816.340,37 €) | | | | |
| c) davon im Rahmen der sozialen Sicherheit: 8.584,92 € (Vorjahr: 8.433,89 €) | | | | |
| E. Rechnungsabgrenzungsposten | | 3.909.353,00 | | 3.513 |
| | | 58.089.081,55 | | 54.869 |

Gewinn- und Verlustrechnung 2017

| | € | | Vorjahr | |
|--|----------------------------|----------------------------|---------------|--------------|
| | € | € | T€ | T€ |
| 1. Umsatzerlöse | 58.609.517,39 | | 56.129 | |
| abzüglich Energiesteuer | -1.320.928,98 | | -1.342 | |
| abzüglich Stromsteuer | -2.419.454,43 | 54.869.133,98 | <u>-2.419</u> | 52.368 |
| 2. Verminderung des Bestandes an unfertigen Leistungen | | -120.350,20 | | 41 |
| 3. andere aktivierte Eigenleistungen | | 282.725,21 | | 341 |
| 4. sonstige betriebliche Erträge | | <u>465.149,61</u> | | <u>471</u> |
| Zwischensumme | | 55.496.658,60 | | 53.221 |
| 5. Materialaufwand | | | | |
| a) Aufwand für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren | 25.512.050,83 | | 26.260 | |
| b) Aufwand für bezogene Leistungen | <u>8.885.012,92</u> | 34.397.063,75 | <u>10.422</u> | 36.682 |
| 6. Personalaufwand | | | | |
| a) Löhne und Gehälter | 6.047.667,87 | | 5.612 | |
| b) Sozialabgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung (davon für Altersversorgung 518.056,40 €, VJ: 516 T€) | <u>1.723.892,01</u> | 7.771.559,88 | <u>1.578</u> | 7.190 |
| 7. Abschreibung auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen | | 3.520.634,21 | | 2.971 |
| 8. sonstige betriebliche Aufwendungen | | <u>2.970.050,90</u> | | <u>2.614</u> |
| Zwischenergebnis | | 6.837.349,86 | | 3.764 |
| 9. Erträge aus Beteiligungen | | 636.663,60 | 277 | |
| 10. Erträge aus Ausleihungen | | 40,00 | 0 | |
| 11. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge (davon aus Abzinsung 1.405,93 €, VJ: 0 T€) | | <u>19.390,11</u> | <u>19</u> | |
| | | 656.093,71 | 296 | |
| 12. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon aus Aufzinsung 18.182,00 €, VJ: 22 T€) | | <u>430.584,02</u> | <u>358</u> | <u>62</u> |
| Zwischenergebnis | | 7.062.859,55 | | 3.481 |
| 13. Steuern vom Einkommen und Ertrag | | 1.013.565,65 | | 478 |
| 14. Ergebnis nach Steuern | | 6.049.293,90 | 0,00 | 3.179 |
| 15. sonstige Steuern | | <u>46.522,22</u> | | <u>47</u> |
| 16. Jahresüberschuss | | <u>6.002.771,68</u> | | <u>3.132</u> |



Finanzstruktur

| | 31.12.2017 | | 31.12.2016 | | Abweichung |
|---|---------------|----------------|---------------|----------------|--------------|
| | Mio. € | % | Mio. € | % | Mio. € |
| Aktivseite | | | | | |
| langfristig gebundene Vermögenswerte | | | | | |
| Immaterielle Vermögensgegenstände | 1,208 | 2,08% | 1,347 | 2,46% | -0,139 |
| Sachanlagen | 39,848 | 68,60% | 37,307 | 67,99% | 2,541 |
| Finanzanlagen | <u>0,333</u> | <u>0,57%</u> | <u>0,333</u> | <u>0,61%</u> | <u>0,000</u> |
| | 41,388 | 71,25% | 38,987 | 71,06% | 2,401 |
| kurzfristig gebundene Vermögenswerte | | | | | |
| Vorräte | 0,520 | 0,90% | 0,611 | 1,11% | -0,091 |
| Forderungen | 14,907 | 25,66% | 14,032 | 25,57% | 0,875 |
| Flüssige Mittel | 1,219 | 2,10% | 1,193 | 2,17% | 0,026 |
| Rechnungsabgrenzungsposten | <u>0,055</u> | <u>0,09%</u> | <u>0,046</u> | <u>0,08%</u> | <u>0,009</u> |
| | 16,701 | 28,75% | 15,882 | 28,95% | 0,819 |
| Summe Aktiva | 58,089 | 100,00% | 54,869 | 100,00% | 3,220 |

| | 31.12.2017 | | 31.12.2016 | | Abweichung |
|---------------------------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | Mio. € | % | Mio. € | % | Mio. € |
| Passivseite | | | | | |
| langfristig gebundenes Kapital | | | | | |
| Eigenkapital | 15,851 | 27,29% | 15,669 | 28,56% | 0,182 |
| Bilanzgewinn/Jahresüberschuss | 6,003 | 10,33% | 3,132 | 5,71% | 2,871 |
| Ertragszuschüsse | 4,169 | 7,18% | 3,892 | 7,09% | 0,277 |
| Rückstellungen | 0,452 | 0,78% | 0,443 | 0,81% | 0,009 |
| Darlehen | <u>15,936</u> | <u>27,43%</u> | <u>11,489</u> | <u>20,94%</u> | <u>4,447</u> |
| | 42,411 | 73,01% | 34,625 | 63,10% | 7,786 |
| kurzfristig gebundenes Kapital | | | | | |
| Rückstellungen | 1,907 | 3,28% | 1,500 | 2,73% | 0,407 |
| Verbindlichkeiten | 13,771 | 23,71% | 18,744 | 34,16% | -4,973 |
| | <u>15,678</u> | <u>26,99%</u> | <u>20,244</u> | <u>36,90%</u> | <u>-4,566</u> |
| Summe Passiva | 58,089 | 100,00% | 54,869 | 100,00% | 3,220 |

Anhang

Allgemeine Grundlage

Die star.Energiewerke GmbH & Co. KG hat ihren Sitz in Rastatt und ist eingetragen in das Handelsregister beim Amtsgericht Mannheim (Reg. Nr. HRA 521206). Persönlich haftende Gesellschafterin und gleichzeitig Geschäftsführerin ist die star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH, ebenfalls mit Sitz in Rastatt und eingetragen beim Amtsgericht Mannheim (Reg. Nr. HRB 522191).

Angaben zur Form und Darstellung von Bilanz sowie Gewinn- und Verlustrechnung

Der Jahresabschluss und der Lagebericht sind nach den Vorschriften des Dritten Buches des HGB erstellt. Die allgemeinen Grundsätze für die Gliederung des Jahresabschlusses (§ 265 HGB) wurden beachtet. Einige Postenbezeichnungen sind durch den engeren Unterbegriff auf den gegebenen Sachverhalt reduziert worden. Die Vorjahreszahlen wurden auf volle tausend Euro gerundet. Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber den verbundenen Unternehmen wurden soweit zulässig -weil gleichartig und mit gleicher Fälligkeit- für den Bilanzausweis saldiert.

Die Gewinn- und Verlustrechnung wurde nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt.

Die Wertansätze der Vorjahresbilanz wurden unverändert übernommen.

Erläuterungen zu den Positionen von Bilanz sowie Gewinn- und Verlustrechnung bezüglich Ausweis, Bilanzierung und Bewertung

1. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Erworbene immaterielle Vermögensgegenstände und die Sachanlagen sind zu Anschaffungs- beziehungsweise Herstellungskosten bewertet.

Die notwendigen Abschreibungen gem. § 253 Abs. 2 HGB sind berücksichtigt. Die Anschaffungskosten enthalten Nettorechnungsbeträge, vermindert um Skonti und Rabatte. Fremdkapitalkosten werden nicht als Teil der Herstellungs- oder Anschaffungskosten aktiviert. Außerplanmäßige Abschreibungen wurden nicht vorgenommen.

Als Herstellungskosten bei selbsterstellten Anlagen sind, neben Einzelkosten, auch die notwendigen Lohn- (40%) und Materialgemeinkostenzuschläge (10%) aktiviert worden.

Den planmäßigen Abschreibungen liegen die betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauern zugrunde. Die Nutzungsdauern liegen zwischen 2 und 50 Jahren. Die Sachanlagen der Vorjahre wurden, soweit zulässig, degressiv abgeschrieben.

Von 2003 bis 2009 werden die im Geschäftsjahr generierten Baukostenzuschüsse gem. R 34 EStR 2003 i. V. mit dem BMF-Schreiben vom 27.05.2003 von den Herstellungskosten abgesetzt. Die Behandlung der Baukostenzuschüsse der früheren Jahre blieb unverändert. Ab 2010 werden die erhaltenen Baukostenzuschüsse auf der Passivseite unter der Position Rechnungsabgrenzungsposten ausgewiesen.

Die Beteiligungen wurden mit der Einzahlung auf das Stamm- oder Satzungskapital zzgl. etwaiger Anschaffungsnebenkosten aktiviert. Die Wertpapiere des Anlagevermögens wurden mit den Anschaffungskosten zuzüglich Anschaffungsnebenkosten gem. § 255 Abs. 1 HGB aktiviert.

Die Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe sind zu fortgeschriebenen durchschnittlichen Anschaffungswerten oder zum niedrigeren Tagespreis angesetzt. Der Warenbestand ist zu durchschnittlichen Anschaffungswerten, unter Berücksichtigung des Niederstwertprinzips, ausgewiesen.



Die Forderungen und sonstigen Vermögensgegenstände wurden zu Nominalwerten bilanziert. Sie sind unter Berücksichtigung des erkennbaren Ausfallrisikos bewertet. Das allgemeine Kreditrisiko ist durch eine angemessene Pauschalwertberichtigung gedeckt.

Von den passivierten Ertragszuschüssen der Jahre 2002 und früher sind 5 v. H. als Umsatzerlöse in die Gewinn- und Verlustrechnung übernommen worden.

Die Bewertung der Pensionsverpflichtungen wurde auf Basis des BilMoG durchgeführt. Als Bewertungsmethode wurde die Projected Unit Credit Method (PUC-Methode) angewendet. Für pensionierte Mitarbeiter entspricht die Rückstellung dem Barwert der Verpflichtung. Bei der Berechnung ist der in der Rückstellungsabzinsungsverordnung (RückAbzinsV) festgelegte Rechnungszinssatz für den Bilanzstichtag anzusetzen. Zum 31.12.2017 beträgt dieser Zinssatz 3,68% (für 10 Jahre). Künftige Rentenanpassungen sind mit einem Schätzwert von 2% berücksichtigt. Als biometrische Rechnungsgrundlage dient die Richttafel 2005 G von Dr. K. Heubeck. Der Unterschiedsbetrag gem. § 253 Abs. 6 HGB (7 Jahre mit 2,80%) beträgt 41 T€.

Bei den übrigen Rückstellungen sind alle erkennbaren Risiken sowie ungewisse Verbindlichkeiten angemessen und ausreichend berücksichtigt. Die Wertansätze erfolgten nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung. Die Rückstellungen werden in Höhe ihres Erfüllungsbetrages gebildet.

Die Verbindlichkeiten sind zu ihrem Erfüllungsbetrag passiviert.

Der Berechnung der latenten Steuern (Gewerbesteuer) liegt ein effektiver Steuersatz von 13,65% zugrunde, der sich voraussichtlich im Zeitpunkt des Abbaus der Differenzen ergeben wird. Der Steuersatz für die Gewerbesteuer ergibt sich aus dem durchschnittlichen Gewerbesteuerhebesatz von 390%.

Zum Bilanzstichtag ergeben sich ausschließlich aktivische Steuerlatenzen. Die Gesellschaft macht von dem Aktivierungswahlrecht des § 274 Abs. 1 Satz 2 HGB keinen Gebrauch, so dass ein Ansatz latenter Steuern in der Bilanz unterbleibt.

Fremdwährungsforderungen und -verbindlichkeiten sind keine vorhanden.

2. Angaben zu Positionen der Bilanz

Gliederung und Entwicklung des Anlagevermögens werden in der Anlage 1 zu diesem Anhang dargestellt.

Gemäß Gesellschaftsvertrag vom 5. Februar 1999 besteht eine Beteiligung bei der TelemaxX Telekommunikation GmbH, Sitz Karlsruhe. Der Anteil wurde in 2001 um 82 T€ auf 242 T€ erhöht. Am SchwarzwaldWasser e.V. ist die star.Energiewerke mit einer Einlage von 0,5 T€ beteiligt. An der Energieagentur Mittelbaden gGmbH ist man mit 4 T€ (15%) beigetreten. An der Stadtstrom Rastatt GmbH hat man 12,5 T€ (50%) gezeichnet. In 2013 hat man sich mit 70,5 T€ (1%) an der Endica GmbH (Rechenzentrum) beteiligt. Die sonstigen Ausleihungen i. H. von 1 T€ beinhalten die satzungsbedingten Anteile am Badischen Gemeinde-Versicherungs-Verband. Ferner wurde in 2014 Genossenschaftsanteile einer Hausbank i. H. von 1 T€ erworben.

Beteiligungen mit einer Anteilsquote über 20 %:

| | Sitz | Anteil am Kapital | Eigenkapital der Gesellschaft 31.12.2017 | Jahresüberschuss/Jahresfehlbetrag 2017 |
|-------------------------|---------|-------------------|--|--|
| | | % | T€ | T€ |
| Stadtstrom Rastatt GmbH | Rastatt | 50 | 25 | 0,386 |

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sind durch die Pauschal- und Einzel-

wertberichtigung i. H. von 650 T€ (Vorjahr: 534 T€) vermindert.

In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen i. H. von 11,410 Mio. € (Vorjahr: 11,505 Mio. €) ist auch der abgegrenzte Verbrauch zwischen Ablese- und Bilanzstichtag i. H. von 15,008 Mio. € (Vorjahr: 14,629 Mio. €) enthalten. Ebenfalls werden (seit 2013) die erhaltenen Anzahlungen i. H. von 9,714 Mio. € (Vorjahr: 8,174 Mio. €) abgesetzt. Von den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen entfallen 223 T€ (Vorjahr: 223 T€, ohne Verbrauchsabgrenzung) auf Forderungen an die Stadt. Gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber bestehen Forderungen aus der KWKG-Zuschlagsabrechnung 2017 (vor Testat) i. H. von 0,335 Mio. €.

Forderungen gegen verbundenen Unternehmen bestehen i. H. von 1,134 Mio. € (Vorjahr: 0,173 Mio. €). Es handelt sich hierbei u. a. um die überlassenen Kassenmittel 2017 im Vorgriff auf die Gewinnausschüttung 2017 und um Forderungen aus der Verbrauchsabrechnung i. H. von 0,036 Mio. € und anrechenbaren Steuern i. H. von 0,168 Mio. €.

Forderungen gegen Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, resultieren aus einer Forderung i. H. von 0,063 Mio. € gegenüber der TelemaxX.

Forderungen gegen die Stadt Rastatt bestehen i. H. von 1,679 Mio. € (Vorjahr: 1,694 Mio. €). Davon sind u. a. 1,396 Mio. € (Vorjahr: 1,267 Mio. €) eine Vorauszahlung für Abwassergebühren. Aus den Hebegebühren besteht eine Forderung i. H. von 0,087 Mio. €.

Sonstige Vermögensgegenstände sind mit 0,622 Mio. € (Vorjahr: 0,660 Mio. €) ausgewiesen. Sie resultieren vorrangig aus noch nicht abzugsfähigen Vorsteuern zum Bilanzstichtag i. H. von 0,576 Mio. € (Vorjahr: 0,567 Mio. €).

Forderungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr bestehen nicht.

Aktive Rechnungsabgrenzungsposten bestehen i. H. von 55 T€ (Vorjahr: 47 T€) und stammen hauptsächlich aus der Nutzungsentschädigung für die WKA Josefstraße i. H. von 22 T€ und aus Provisionszahlungen für Absatzmengen in 2018 i. H. von 25 T€.

Das Kommanditkapital i. H. von 12,518 Mio. € besteht aus der satzungsgemäßen Einlage von 100 T€ und der Erhöhung der Einlage aus der Ausgliederung i. H. von 12,418 Mio. € zum 01.01.2002.

Die allgemeine Rücklage dotiert i. H. von 3,334 Mio. €. In 2017 erfolgte eine Erhöhung durch die Übernahme des Teilgewinnes 2016 i. H. von 0,182 Mio. € gem. Gemeinderatsbeschluss vom 30.11.2017.

Die empfangenen Ertragszuschüsse i. H. von 260 T€ beinhalten nur die Zuschüsse aus den Jahren vor 2003 und wurden mit 119 T€ im Jahre 2017 aufgelöst. Rückstellungen bestehen i. H. von 2,359 Mio. € (Vorjahr: 1,943 Mio. €). Darin sind 452 T€ (Vorjahr: 443 T€) aufgrund einer Versorgungsverpflichtung enthalten. Für die Gewerbesteuer besteht eine Rückstellung i. H. von 528 T€ (Vorjahr: 52 T€). Hierbei handelt es sich insbesondere um die Rückstellung der Gewerbesteuer 2017 i. H. von 487 T€. Von den sonstigen Rückstellungen i. H. von 1,379 Mio. € (Vorjahr: 1,448 Mio. €) entfallen u. a. 284 T€ (Vorjahr: 225 T€) auf Urlaubs- und Überstundenrückstellungen. Für die EEG-Umlage musste eine Rückstellung i. H. von 120 T€ (Vorjahr: 110 T€) gebildet werden. Ferner wurden für den Energiebilanzausgleich (u. a. Mehr- und Mindermengen) der Strom- und Gashandelsparte Rückstellungen i. H. von 130 T€ (Vorjahr: 477 T€) eingestellt.

Weitere Rückstellungen betreffen Jahresabschlusskosten, Berufsgenossenschaft, Drohverlustrückstellungen und sonstige Liefer- und Leistungsverpflichtungen.

Die Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten i. H. von 17,372 Mio. € (Vorjahr: 12,767 Mio. €) enthalten 0,071 Mio. € (Vorjahr: 0,072 Mio. €)



aus ausstehenden Zins- und Tilgungsleistungen zum Jahresende. Im Geschäftsjahr 2017 wurde ein neues Darlehen aufgenommen. Mehrheitlich sind die Darlehen durch Bürgschaften der Stadt gesichert.

Bei den erhaltenen Anzahlungen auf Bestellungen i. H. von 1,473 Mio. € (Vorjahr: 1,335 Mio. €) handelt es sich im Wesentlichen um Abschlagszahlungen für den noch nicht abgerechneten Verbrauch (Abwasser- und Niederschlagswassergebühren) an Tarifkunden i. H. von 1,396 Mio. € (Vorjahr: 1,267 Mio. €). Die restlichen Beträge betreffen Sicherheitsleistungen.

Die Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen betragen am Bilanzstichtag 4,956 Mio. € (Vorjahr: 9,752 Mio. €). Maßgeblich beeinflusst ist der Rückgang durch die Beendigung der Poolingproblematik mit dem vorgelagerten Netzbetreiber. Die bisher anstehenden Rechnungen wurden storniert. Darin enthalten sind 0,950 Mio. € Verbindlichkeiten aus Energielieferungen der Hauptlieferanten Strom-, Gas- und Wasserbezüge. Weiterhin die seit 2016 getrennt ausgewiesenen Mehr- und Mindermengenabrechnungen des eignen Netzes mit fremden Händlern i. H. von 213 T€ (Vorjahr: 253 T€). Hinzu kommen dann noch Abrechnungen mit Einspeisern aus EEG und KWKG i. H. von 1,001 Mio. € (Vorjahr: 0,542 Mio. €) und Netzentgelte des vorgelagerten Netzes i. H. von 0,453 Mio. €.

Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen bestehen i. H. von 3,971 Mio. € (Vorjahr: 3,926 Mio. €). Darin enthalten ist ein kurzfristiger Kassenkredit i. H. von 3,893 Mio. € (Vorjahr: 2,893 Mio. €) im Rahmen des Cashpoolings.

Verbindlichkeiten gegenüber der Stadt Rastatt bestehen zum Bilanzstichtag i. H. von 796 T€ (Vorjahr: 811 T€) und resultieren fast umfänglich aus der Abführung von städtischen Gebühren i. H. von 657 T€ und dem Rest der Konzessionsabgabe i. H. von 126 T€.

Sonstige Verbindlichkeiten bestehen i. H. von 1,140 Mio. € (Vorjahr: 1,642 Mio. €). Es handelt sich hierbei insbesondere um Steuerverbindlichkeiten gegenüber dem Finanzamt und dem Hauptzollamt i. H. von 0,862 Mio. € (Vorjahr 0,817 Mio. €).

Passive Rechnungsabgrenzungen bestehen i. H. von 3,909 Mio. € (Vorjahr: 3,513 Mio. €). Diese resultieren aus den passivierten Ertragszuschüsse ab 2010 und der Übernahme der Ertragszuschüsse aus der Netzübernahme Riedgemeinde im Jahr 2014.

Die Restlaufzeiten der Verbindlichkeiten sind im Verbindlichkeitspiegel nachgewiesen.

3. Angaben zu Positionen der Gewinn- und Verlustrechnung

Die Umsatzerlöse (ohne Stromsteuer und ohne Energiesteuer) betragen im Berichtsjahr 54,869 Mio. €. Zu den Umsatzerlösen kommen aus dem Stromhandel noch die Stromsteuer i. H. von 2,419 Mio. € und im Gashandel die Energiesteuer i. H. von 1,321 Mio. € hinzu. Beide werden offen in der G + V abgesetzt. In den Erlösen ist auch der Energieverkauf an den Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr enthalten. Sie stellen sich wie folgt dar:

| | 2017 | Vorjahr |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Vertrieb | | |
| Stromerlöse (incl. Erzeugung) | 23,709 Mio. € | 22,061 Mio. € |
| Gaserlöse | 9,8215 Mio. € | 10,965 Mio. € |
| Wassererlöse | 4,534 Mio. € | 4,022 Mio. € |
| Wärmeerlöse | 1,731 Mio. € | 1,383 Mio. € |
| Netz | | |
| Stromnetzerlöse*) | 11,312 Mio. € | 9,636 Mio. € |
| Gasnetzerlöse*) | 2,145 Mio. € | 2,118 Mio. € |
| Sonstige | | |
| Nebengeschäft | 1,511 Mio. € | 1,559 Mio. € |
| Telekommunikation | 0,106 Mio. € | 0,105 Mio. € |
| | | |
| Umsatzerlöse | 54,869 Mio. € | 52,368 Mio. € |

*) ohne die innerbetrieblichen Netzentgelte an den eigenen Handel.

In den sonstigen betrieblichen Erträgen von 465 T€ sind u. a. Erträge aus der Energie- und Stromsteuerbefreiungen i. H. von 166 T€ und eine Nachberechnung vom Stromhandel i. H. von 104 T€ enthalten. Aus den Nebenkosten des Forderungsmanagements sind Erträge i. H. von 57 T€ vereinnahmt.

Der Materialaufwand beträgt insgesamt 34,397 Mio. €. Die maßgeblichen Positionen sind hierbei die Kosten der Energiebeschaffung, der staatlichen Umlagen, die Konzessionsabgabe und die vorgelagerten Netzentgelte.

Im Personalaufwand i. H. von 7,772 Mio. € sind auch die Kosten der Berufsgenossenschaft, die Zuführungen und Auflösungen der Altersteilzeit sowie Pensionszahlungen enthalten.

Die Abschreibungen belaufen sich auf 3,521 Mio. €. Darin befindet sich eine außerplanmäßige Abschreibung i. H. von 0,283 Mio. € für eine Kältemaschine, zugeordnet der Sparte Nahwärme.

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen von 2,970 Mio. € sind Beratungskosten i. H. von 0,804 Mio. €, EDV-Kosten mit 0,455 Mio. €, Werbung mit 0,125 Mio. € und Versicherungsbeiträge mit 0,142 Mio. € enthalten.

An den Abschlussprüfer wurden für das Geschäftsjahr sonstige Beratungsleistungen i. H. von 472 T€, Steuerberatungsleistungen i. H. von 21 T€ und Prüfungskosten i. H. von 54 T€ in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen verbucht.

Die Erträge aus Beteiligungen i. H. von 637 T€ stammen aus der Ausschüttung der TelexmaxX GmbH.

Von den 19 T€ Zinserträgen stammen 9 T€ aus der Verzinsung der Kassenmittel an den Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr sowie 8 T€ aus Verzugs- und Stundungszinsen von unseren Kunden.

Zinsaufwendungen i. H. von 431 T€ beinhalten im Wesentlichen die Zinsen für die langfristigen Darlehen i. H. von 276 T€ und an die Stadt Rastatt zu entrichtende Avalprovision i. H. von 51 T€. Weiterhin wurden Pensions- und Altersteilzeitrückstellungen mit 18 T€ aufgezinst.

An Ertragsteuern fallen 1,014 Mio. € an. Hierbei handelt es sich u. a. um die laufende Gewerbesteuer i. H. von 0,989 Mio. €. Darüber hinaus bestehen sonstige Steuern i. H. von 47 T€.

Angaben nach § 6b EnWG 2013 (Tätigkeitsabschluss)

Gem. § 6b Abs. 3 EnWG haben die star.Energiewerke mit der Erstellung des Jahresabschlusses für jeden der nachfolgend genannten Tätigkeitsbereiche jeweils eine entsprechende Bilanz und Gewinn- und Verlustrechnung (Tätigkeitsabschluss) aufzustellen. Dabei sind in der Rechnungslegung die Regeln, einschließlich der Abschreibungsmethoden, anzugeben, nach denen die Gegenstände der Aktiva und Passiva sowie die Aufwendungen und Erträge den gemäß Satz 1 bis 4 geführten Konten zugeordnet worden sind.

Die star.Energiewerke GmbH & Co. KG haben gem. EnWG die Tätigkeitsbereiche

- **Elektrizitätsverteilung**
- **Gasverteilung**

darzustellen. Der Bereich Gasspeicherung wurde dem Handel zugewiesen und ist von untergeordneter Bedeutung.

Die verbleibenden Tätigkeiten werden unter

- **sonstige Aktivitäten**

zusammengefasst dargestellt.

Somit konnte die gemäß § 6b EnWG geforderte Darstellung von Bilanzen und Gewinn- und



Verlustrechnungen auf drei Aktivitäten beschränkt werden.

1. Abgrenzung der Unternehmensaktivitäten

Elektrizitätsverteilung

Aufgabe der star.Energiewerke GmbH & Co. KG ist die Elektrizitätsverteilung im Mittel- und Niederspannungsnetz, ausgehend vom Bezug auf der Hochspannungsebene. Übertragungsfunktionen werden nicht wahrgenommen.

Die Aktivität Elektrizitätsverteilung beinhaltet den Betrieb der Stromverteilungsnetze, den Strombezug von Dritten (dezentrale Einspeisungen gem. gesetzlichen Anforderungen) sowie von anderen Betriebszweigen.

Geschäfte (An- und Verkauf von Strom) mit verbundenen Unternehmen wurden im Geschäftsjahr von untergeordneter Bedeutung getätigt. Geschäfte mit assoziierten Unternehmen fielen im Geschäftsjahr nicht an.

Gasverteilung

Aufgabe der star.Energiewerke GmbH & Co. KG ist die Gasverteilung im Hoch-, Mittel- und Niederdrucknetz. Übertragungsfunktionen werden nicht wahrgenommen. Die Aktivität Gasverteilung beinhaltet somit den Betrieb der Gasverteilungsnetze.

sonstige Aktivitäten

Die sonstigen Aktivitäten umfassen alle anderen Tätigkeiten unseres Unternehmens (Stromhandel, Messstellenbetrieb, Stromerzeugung, Gashandel, Wasserversorgung, Nahwärmeversorgung, Telekommunikation, Dienstleistungen).

2. Grundsätze der Zuordnung zu den einzelnen Aktivitäten

Allgemein

Die star.Energiewerke GmbH & Co. KG wendet für die Zuordnung zu den einzelnen Aktivitäten, neben der grundsätzlich zu prüfenden direkten Zuordnung, mehrere Umlageschlüssel an. Es wird hierbei unterschieden:

- a) Umlageschlüssel mit entsprechender Zuordnung zu Elektrizitäts- und Gasverteilung und
- b) Umlageschlüssel **ohne** Zuordnung auf Elektrizitäts- und Gasverteilung.

Nachfolgende Schlüssel der Kategorie a) kommen hierbei zur Anwendung:

- Umsatzschlüssel Netz
- Umsatzschlüssel Netz/Handel
- Netzleitschlüssel
- Serviceschlüssel Netz/Handel
- Ableserschlüssel Netz

Die Positionen des Anlagevermögens wurden direkt und soweit der allgemeine Bereich betreffend, nach dem Umsatzschlüssel Netz, dem Umsatzschlüssel Netz/Handel sowie dem Netzleitstellenschlüssel zugeordnet. Gliederung und Entwicklung des Anlagevermögens werden in der Anlage zu diesem Anhang dargestellt.

Die Wertpapiere des Anlagevermögens konnten der Gasverteilung direkt zugeordnet werden. Die verbleibenden Finanzanlagen wurden nach dem Umsatzschlüssel Netz/Handel den Aktivitäten Elektrizitätsverteilung und Gasverteilung zugeordnet.

Die Positionen Vorräte wurden ebenfalls weitgehend direkt zugeordnet. Soweit dies nicht möglich war, erfolgte eine Zuordnung mittels Umsatzschlüssel Netz/Handel.

Die Forderungen – soweit nicht zuordenbar – wurden nach Zähler-, Umsatz- und Service-

schlüssel verteilt.

Das der Elektrizitäts- und Gasverteilung zugewiesene Kommanditkapital wurde aus der Ausgliederungsbilanz 31.12.2001/01.01.2002 weitgehend direkt zugeordnet. Nicht zuordenbares Kommanditkapital orientierte sich am Umsatzschlüssel Netz/Handel.

Die allgemeine Rücklage wurde über den Umsatzschlüssel Netz/Handel verteilt.

Die empfangenen Ertragszuschüsse der Vorjahre werden für die jeweiligen Versorgungsbereiche getrennt geführt. Ab 2003 werden diese direkt von den Anschaffungskosten der Sachanlage abgesetzt und verringern die Abschreibung.

Die Steuerrückstellungen wurden direkt zugeordnet. Die nicht direkt zurechenbaren sonstigen Rückstellungen wurden durch die beiden Umsatzschlüssel, den Serviceschlüssel sowie den Netzleitstellenschlüssel verteilt.

Soweit keine direkte Zuordnung möglich war, erfolgte eine Verteilung der Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten mittels Umsatzschlüssel Netz/Handel.

Die nach der direkten Zuordnung verbleibenden Beträge der erhaltenen Anzahlungen, den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen, den Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen, den Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde und den sonstigen Verbindlichkeiten wurden sachgerecht in Anwendung aller Schlüssel verteilt.

Die seit 2010 in der passiven Rechnungsabgrenzung bilanzierten Ertragszuschüsse sind direkt den Aktivitäten zugeordnet.

Die Grundlage der Zuteilung der Erträge und Aufwendungen ist die tiefgegliederte Kostenstellen- und Profit-Center-Rechnung. Es erfolgte somit eine weitgehend direkte Zuordnung.

Zur Anwendung kamen hier die bereits be-

schriebenen Schlüssel. Die Steuern sind im Verhältnis der Gewinne vor Steuern den einzelnen Aktivitäten direkt zugeordnet.

Ergänzende Angaben

1. Sonstige finanzielle Verpflichtungen

Zum Bilanzstichtag bestehen keine Eventualverbindlichkeiten. Sonstige finanzielle Verpflichtungen betreffen Miet- und Leasingverträge i. H. von 0,817 Mio. €, davon für EDV-SAP-Verträge (Endica) 0,394 Mio. € und 0,257 Mio. € für einen Pachtvertrag. Aus Bestellungen im Rahmen der strukturierten Beschaffung für die Jahre 2018 ff der Handelssparten Strom und Gas stehen Kaufverpflichtungen i. H. von 14,822 Mio. € zum 31.12.2017 aus.

2. Nachtragsbericht

Der Gemeinderat hat in seiner Sitzung vom 23. April 2018 den neuen Gesellschaftsvertrag (Umwandlung in GmbH) und den Ergebnisabführungsvertrag mit dem Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr beschlossen.

Angaben zu Organen

Geschäftsführung

star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH
HRB 522191
Markgrafenstraße 7, 76437 Rastatt
vertreten durch den Geschäftsführer:
Olaf Kasprzyk

Von der Schutzvorschrift des § 286 Abs. 4
HGB wurde Gebrauch gemacht.

Persönlich haftende Gesellschafterin der
star.Energiewerke GmbH & Co. KG ist die
star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH.
Die Anteile an der star.Energiewerke
Beteiligungs-GmbH werden vom
Eigenbetrieb Bäder, Versorgung und Verkehr
gehalten.

Aufsichtsrat der star.Energiewerke Beteiligungs-GmbH

Mitglieder des Aufsichtsrates

Oberbürgermeister Hans Jürgen Pütsch
Vorsitzender

Harald Ballerstaedt, Dipl.-Ing. (BA)
Geschäftsführender Gesellschafter

Werner Bartel, Dipl.-Wirtschaftsingenieur,
Prokurist, (ab 20. November 2017)

Stefan Felsner, Optikermeister

Hans-Albert Fritsch, Heizungsbaumeister

Dr. Michael Gehse, Hautarzt

Martin Graf, Elektromeister,

Dieter Gerster, Lehrer i. R.

Dr. Wolfgang Güttel, Arzt (bis 20. November 2017)

Klaus Hüttlin, Rentner

Herbert Köllner, Rektor i. R.

Mathias Köppel, Schreinermeister und Bestatter
-stellvertretender Vorsitzender-

Gunter Kreis, Arbeitnehmervertreter (bis 31.07.2017)

Nicole Maier-Rechenbach, Dipl. Verwaltungswirtin (FH)

Walter Renschler, Dipl.-Ing. für Gartenbau

Andrea Santo, Arbeitnehmervertreterin
(ab 01.08.2017 bis 06.09.2017)

Anton Schwamm, Arbeitnehmervertreter
(ab 06.09.2017)

Roland Walter, Industriekaufmann

Jürgen Wahl, Dipl.-Ing. (BA) für Elektrotechnik

Dr. Erich Wölffe, Kieferchirurg

Monika Zierz, Sekretärin

Roy Zilius, Polizeihauptkommissar

Der Aufsichtsrat erhält keine Vergütung.

Belegschaft

Seit 1. April 2002 erfolgt die Anwendung des Tarifvertrages der Versorgungsbetriebe (TV-V).

Die Anzahl der durchschnittlich beschäftigten Arbeitnehmer gem. § 267 Abs. 5 HGB betrug 117, davon waren 17 Teilzeitbeschäftigte. Außerdem waren durchschnittlich 7 Auszubildende beschäftigt.

Vorschlag der Gewinnverwendung

Gem. § 6 i.V. mit § 10 c des Gesellschaftsvertrages wird die Gesellschafterversammlung nach Feststellung des Jahresabschlusses über die Gewinnverwendung entscheiden. Die Geschäftsführung wird eine Ausschüttung i. H. von 3,000 Mio. € und die Einstellung des verbleibenden Betrages in die freie Rücklage vorschlagen.

Rastatt, 04. Juni.2018



Olaf Kasprzyk

Geschäftsführer

Anlagennachweis der star.Energiewerke
GmbH & Co. KG zum 31.12.2017

Übersicht über die Restlaufzeiten der
Verbindlichkeiten

Anlagennachweis Aktivitäten der star.Energie-
werke GmbH & Co. KG zum 31.12.2017

*Ihr Energiedach,
ein Angebot der
star.Energiewerke*

*Bildquelle:
Oliver Hurst*



*Preisträger
Jugend schweißt*

*Bild
Marco Decker
Lukas Ritsert*



Anlagennachweis (Anlage 1)

| | Anschaffungs- und Herstellungskosten | | | | Endbestand 31.12.2017 |
|---|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------------|--------------------------|
| | Anfangs- bestand 01.01.2017 | Zugang | Abgang | Um- buchungen | |
| | € | € | € | € | € |
| Gesamtbetrieb | | | | | |
| I. Immaterielle Anlagewerte | | | | | |
| 1. Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte | 2.795.983,42 | Bp) 0,00 + 65.560,61 | - 98.423,69 | 0,00 | 2.763.120,34 |
| II. Sachanlagen | | | | | |
| 1. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte mit Geschäfts-, Betriebs- und anderen Bauten | 20.991.717,00 | + 50.726,49 | 0,00 | 0,00 | 21.042.443,49 |
| 2. Grundstücke mit Wohnbauten | 538.032,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 538.032,28 |
| 3. Erzeugungs-, Gewinnungs- und Bezugsanlagen | 21.726.637,48 | + 271.971,99 | - 43.292,49 | + 601.395,85 | 22.556.712,83 |
| 4. Verteilungsanlagen | 96.664.194,77 | Bp) 0,00 U) 0,00 + 2.099.900,40 | - 57.127,97 | U + 5.275,89 + 530.160,42 | 99.242.403,51 |
| 5. Maschinen und maschinelle Anlagen | 442.830,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 442.830,81 |
| 6. Betriebs- und Geschäftsausstattung | 5.423.663,21 | + 480.286,16 | - 172.849,46 | 0,00 | 5.731.099,91 |
| 7. Anlagen im Bau und Anzahlungen auf Anlagen | 2.214.935,03 | + 2.967.624,95 | 0,00 | U - 5.275,89 - 1.131.556,27 | 4.045.727,82 |
| | 148.002.010,58 | Bp) 0,00 U) 0,00 + 5.870.509,99 | - 273.269,92 | U 0,00 0,00 | 153.599.250,65 |
| III. Finanzanlagen | | | | | |
| 1. Anteile an verbundenen Unternehmen | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Beteiligungen | 330.722,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 330.722,62 |
| 2. Wertpapiere des Anlagevermögens | 766,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 766,94 |
| 3. Sonstige Ausleihungen | 1.150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.150,00 |
| | 332.639,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 332.639,56 |
| Summe Gesamtbetrieb | 151.130.633,56 | Bp) 0,00 U) 0,00 + 5.936.070,60 | - 371.693,61 | 0,00 | 156.695.010,55 |

U) = Umgliederung / Bp = Betriebsprüfung / AA = Ausserplanmäßige AfA



| Anfangsbestand 01.01.2017 | Abschreibungen | | Endbestand 31.12.2017 | Restbuchwerte 31.12.2017 | Restbuchwerte am Ende des vorangegangenen Geschäftsjahres | Kennzahlen Durchschn. | |
|------------------------------|---|--|--------------------------|-----------------------------|--|----------------------------|-----------------------------|
| | Abschreibungen im Geschäftsjahr | Angesammelte Abschreibungen auf die ausgewiesenen Abgänge | | | | Ab- schr.- satz % | Rest- buch- wert % |
| € | € | € | € | € | € | | |
| 1.449.249,72 | Bp) 0,00 + 204.315,31 | - 98.423,69 | 1.555.141,34 | 1.207.979,00 | 1.346.733,70 | 7,4 | 43,7 |
| 17.079.907,72 | + 383.584,49 | 0,00 | 17.463.492,21 | 3.578.951,28 | 3.911.809,28 | 1,8 | 17,0 |
| 458.222,28 | + 10.593,00 | 0,00 | 468.815,28 | 69.217,00 | 79.810,00 | 2,0 | 12,9 |
| 12.138.828,48 | AA) + 283.135,00 + 855.928,42 | - 31.129,07 | 13.246.762,83 | 9.309.950,00 | 9.587.809,00 | 3,8 | 41,3 |
| 76.208.651,77 | Bp) + 4.000,00 U) 0,00 + 1.496.891,71 | - 57.068,97 | 77.648.474,51 | 21.593.929,00 | 20.455.543,00 | 1,5 | 21,8 |
| 388.421,81 | + 7.239,00 | 0,00 | 395.660,81 | 47.170,00 | 54.409,00 | 1,6 | 10,7 |
| 4.421.020,21 | + 278.947,28 | - 171.493,58 | 4.528.473,91 | 1.202.626,00 | 1.002.643,00 | 4,9 | 21,0 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4.045.727,82 | 2.214.935,03 | 0,0 | 100,0 |
| 110.695.052,27 | AA) + 283.135,00 Bp) 0,00 U) 0,00 + 3.033.183,90 | - 259.691,62 | 113.751.679,55 | 39.847.571,10 | 37.306.958,31 | 2,0 | 25,9 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 330.722,62 | 330.722,62 | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 766,94 | 766,94 | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.150,00 | 1.150,00 | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 332.639,56 | 332.639,56 | | |
| 112.144.301,99 | AA) + 283.135,00 Bp) 0,00 U) 0,0 + 3.237.499,21 | - 358.115,31 | 115.306.820,89 | 41.388.189,66 | 38.986.331,57 | 2,1 | 26,4 |



Laufzeiten der Verbindlichkeiten (Anlage 2)

| Art der Verbindlichkeiten | Gesamt € | davon mit einer Restlaufzeit | | |
|---|----------------------|------------------------------|-------------------------|----------------------------------|
| | | bis zu einem Jahr € | über einem Jahr € | davon über fünf Jahre € |
| Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten | 17.372.304,23 | 1.436.119,01 | 15.936.185,22 | 11.180.414,22 |
| Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen | 1.472.897,15 | 1.472.897,15 | 0,00 | 0,00 |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 4.955.593,15 | 4.955.593,15 | 0,00 | 0,00 |
| Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen | 3.970.822,56 | 3.970.822,56 | 0,00 | 0,00 |
| Verbindlichkeiten gegenüber der Stadt | 795.851,18 | 795.851,18 | 0,00 | 0,00 |
| sonstige Verbindlichkeiten | 1.139.608,06 | 1.139.608,06 | 0,00 | 0,00 |
| Gesamtbetrag | 29.707.076,33 | 13.770.891,11 | 15.936.185,22 | 11.180.414,22 |



