



GESCHÄFTSBERICHT  
ANNUAL REPORT

2018



# INHALT | CONTENTS



VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG  
LETTER FROM THE MANAGING DIRECTOR 3

RÜCKBLICK 2018  
REVIEW 2018 7



JAHRESABSCHLUSS  
ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS 12

WIRTSCHAFTSBERICHT  
ECONOMIC REPORT 16



AUSBLICK 2019  
OUTLOOK 2019 65

PROJEKTE  
PROJECTS 68



KARRIERE  
CAREER 73

ANSPRECHPARTNER  
CONTACTS 74



# VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG

## LETTER FROM THE MANAGING DIRECTOR

Liebe Kunden und Geschäftspartner,  
sehr geehrte Damen und Herren,

mit dem abgelaufenen Geschäftsjahr sind wir sehr zufrieden.

Wir haben uns gegenüber dem Vorjahr wieder verbessern können und gleichzeitig haben wir für uns profitables Wachstum in den nächsten Jahren gesichert.

Wir haben viele Neukunden gewinnen können, gleichzeitig aber nur einen Kunden verloren. Darüber hinaus haben wir zwei ausgesprochen erfolgreiche M&A-Projekte umgesetzt, die zu einer massiven Steigerung unseres Umsatzes und unseres Unternehmensergebnisses beitragen werden. Mit der EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH (EEG) in Henstedt-Ulzburg gelang es uns, im Markt für Prozessdienstleistungen und Portfoliomanagement für Stadt- und Gemeindewerken Fuß zu fassen. Durch die Übernahme der ENGIE Energielösungen GmbH haben wir unser Kundenportfolio fast verdoppeln können – ohne unsere Kosten im gleichen Maße zu erhöhen.

Hier hat sich für uns ausgezahlt, dass wir unsere Prozesse schon sehr früh und sehr konsequent weitgehend automatisiert haben, um sie kosteneffizient und hochskalierbar zu betreiben. Insgesamt war das für uns ein Prozess, der nicht immer ganz schmerzfrei war und der auch das abgelaufene Jahr 2018 noch kostenmäßig belastet hat. Aber letztlich gibt der Erfolg uns recht und wir sind dafür aufgestellt, organisch und anorganisch weiter zu wachsen.

*Dear customers and business partners,  
Dear Sir/Madam,*

*we are very satisfied with the past financial year.*

*Compared to the previous year, we improved again while securing profitable growth for the coming years at the same time.*

*We gained many new customers, while losing only one. In addition, we completed two very successful M&A projects that will contribute to a considerable increase in our revenue and company results. With EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH (EEG) in Henstedt-Ulzburg, we gained a foothold in the market for process services and portfolio management for municipal and community plants. Through the acquisition of ENGIE Energielösungen GmbH, we almost doubled our customer portfolio – without increasing our costs to the same extent.*

*In this case, having automated our processes at a very early stage and very consistently in order to operate them in a cost-efficient and highly scalable manner paid off for us. All in all, this was a process that was not always completely painless for us and which was also a cost burden for the year 2018. But ultimately, success has proven us right and we are committed to further organic and inorganic growth.*

Trotz der großen Projekte verlieren wir unsere Kunden nie aus dem Fokus. Sie sind unsere absolute Priorität. Im Gegenteil: Wir haben in enger Zusammenarbeit mit unseren Kunden begonnen, unser Datenportal deutlich weiterzuentwickeln. Im laufenden Jahr 2019 wollen wir unsere neue webbasierte Kundenumgebung live schalten. Wir sind davon überzeugt, dass mit dieser Web-Anwendung ein neues Kapitel in Sachen Energiemanagement beginnt. Die neue Applikation wird einen neuen Standard in der Kommunikation zwischen Energieversorgungsunternehmen (EVU) und Kunden setzen und diese nachhaltig revolutionieren. Mit der neuen Web-Applikation werden unsere Kunden all ihre Energieangelegenheiten an einem einzigen digitalen Ort regeln können. Unser Ziel ist es, die Art und Weise, wie unsere Kunden ihre Energieangelegenheiten regeln können, disruptiv zu verändern und vor allem zu verbessern.

Darüber hinaus kommen wir auch in anderen Bereichen unserer digitalen Roadmap gut voran. Besonders hervorzuheben sind hier unser Blockchain-Projekt „ETIBLOGG“ und das GETEC lab.

Das vom Bundeswirtschaftsministerium geförderte ETIBLOGG-Projekt beschäftigt sich damit, wie die Blockchain-Technologie für den echtzeitnahen Energiehandel von Kleinstmengen genutzt werden kann. Hier wird in diesem Jahr der erste Demonstrator am Fraunhofer Institut in Erlangen zum Einsatz kommen.

*Despite the large projects, we never lose sight of our customers. They are our absolute priority. On the contrary, in close cooperation with our customers, we have started to make significant developments to our data portal. This year (2019), we want to launch our new web-based customer environment. We are convinced that this web application will open a new chapter in energy management. The new application will set a new standard in communication between energy supply companies and customers, revolutionising them sustainably. The new web application will enable our customers to manage all their energy issues in one single digital location. Our goal is to disruptively change and, above all, improve the way our customers manage their energy.*

*We are also making good progress in other areas of our digital roadmap. Here, it is particularly worth mentioning our blockchain project "ETIBLOGG" and the GETEC lab.*

*The ETIBLOGG project, which is funded by the German Federal Ministry of Economics and Technology, is working on how the blockchain technology can be used for trading very small quantities of energy in real time. The first demonstrator will be used this year at the Fraunhofer Institute in Erlangen.*



GETEC ENERGIE  
GmbH

Bernward Peters  
Sprecher der Geschäftsführung

Christian Holtmann  
Geschäftsführer

Dem GETEC lab kommt nicht nur in technologischer Hinsicht eine Pionierrolle bei der GETEC zu. Auch in Bezug auf neue Formen der Zusammenarbeit wird hier experimentiert. In einer vom Tagesgeschäft ausgekoppelten Umgebung arbeiten Experten aus verschiedenen Technologiefeldern auf Augenhöhe zusammen daran, Brücken zwischen konventioneller und digitaler Energiewelt zu bauen und diese in konkrete Mehrwerte für die Kunden der GETEC zu übersetzen.

Alles in allem fühlen wir uns also bestens gerüstet, um auch in Zukunft erfolgreich zu sein. Wir blicken zuversichtlich auf die nächsten Jahre und freuen uns auf weiterhin spannende Zeiten.

Wir danken unseren Kunden und unseren Marktpartnern für ihr Vertrauen. Wir bedanken uns natürlich auch bei allen unseren Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern für ihr Engagement und ihre Leidenschaft, uns jeden Tag etwas besser zu machen und stets das Beste für unsere Kunden zu geben.

*The GETEC lab is not only a technological pioneer at GETEC, but experiments in new forms of cooperation are also carried out here. In an environment that is decoupled from day-to-day business, experts from various fields of technology work together on equal terms to build bridges between the conventional and digital energy worlds and translate these into specific added value for GETEC's customers.*

*All in all, we also feel well prepared for success in the future. We have a positive outlook for the future and look forward to further exciting times ahead.*

*We thank our customers and market partners for their confidence. Of course, we would also like to thank all our employees for their dedication and passion towards making each day a bit better and for doing their best for our customers.*



Bernward Peters



Christian Holtmann



# RÜCKBLICK 2018

## REVIEW 2018



## RÜCKBLICK 2018 | REVIEW 2018

### Organisation: Fit für den Wettbewerb – automatisiert und skalierbar

Auch aufgrund der frühzeitigen Digitalisierung der Prozessumgebung der GETEC ENERGIE sowie einer kontinuierlichen Optimierung der Prozesse sind die Kosten und die Qualität dem Wettbewerb gegenüber überlegen. Dies konnten wir durch mehrere Benchmarks verifizieren – zum Beispiel in unseren aktuellen M&A-Projekten. Unsere Prozessplattform ist bereit, auch größere Mengen zusätzlichen Wachstums aufzunehmen.

### Digitalisierung: Umsetzung unserer digitalen Roadmap mit klarem Ziel

Seit ihrer Gründung beschäftigt sich die GETEC ENERGIE mit dem Thema Digitalisierung. Die Kernleistung der GETEC ENERGIE ist die Erbringung von Prozessen auf ihren IT-Systemen. Schon vor vielen Jahren wurde die Entscheidung getroffen, in eine skalierbare und flexible IT-Anwendungsumgebung zu investieren. So wurde eine fundierte Basis für eine Weiterentwicklung mithilfe von digitalen Werkzeugen wie Big Data Analysis und Künstlicher Intelligenz geschaffen. Eine digitale Roadmap mit den Schritten der Analyse, Entwicklung und Lieferung zeigt uns den Weg zu noch mehr Digitalisierung in der GETEC ENERGIE. Dies ist hilfreich, um unseren Kunden heute und auch morgen die bestmögliche Leistung zu liefern.

### Organisation: Fit for the competition – automated and scalable

*Also, due to the early digitisation of the process environment of GETEC ENERGIE, and continuous process optimisation, the costs and quality are superior to those of the competition. We were able to verify this with several benchmarks – such as in our current M&A projects. Our process platform is ready to accommodate even larger volumes of additional growth.*

### Digitisation: Implementation of our digital roadmap with a clear goal

*GETEC ENERGIE has been dealing with the topic of digitisation since its foundation. The core service of GETEC ENERGIE is the provision of processes on their IT systems. The decision was already made many years ago to invest in a scalable and flexible IT application environment. Thus, a well-founded basis for further development was created using digital tools such as big data analysis and artificial intelligence. A digital roadmap with analysis, development and delivery steps shows us the path towards even more digitisation at GETEC ENERGIE. This helps to deliver the best possible performance to our customers today and tomorrow.*

## Anteilsverkauf der EESP an die Alpiq

Nach langjähriger Zusammenarbeit mit der Alpiq hat die GETEC ENERGIE ihre Anteile an der EESP – European Energy Service Platform GmbH – an die Alpiq veräußert. Dadurch ist die EESP seit dem 01.01.2019 keine Beteiligung der GETEC ENERGIE mehr. Die Zusammenarbeit mit Alpiq, gerade im Rahmen der Digitalisierung der Leistungen für die Kunden der GETEC ENERGIE erfolgt nun projektweise. Die über die Jahre gewachsene Partnerschaft zwischen den beiden Unternehmen bildet die Basis für die weitere vertrauensvolle Zusammenarbeit zum Vorteil der Kunden.

## Sale of EESP shares to Alpiq

*After many years of cooperation with Alpiq, GETEC ENERGIE sold its shares in EESP – European Energy Service Platform GmbH – to Alpiq. As a result, EESP has not been involved with GETEC ENERGIE since 01.01.2019. Collaboration with Alpiq, especially as part of the digitisation of services for GETEC ENERGIE's customers, is now being carried out on a project basis. The partnership that has grown between the two companies over the years forms the basis for a further trusting cooperation for the benefit of customers.*



## Gezielte Suche nach anorganischem Wachstum

Die Pipeline potentieller Firmenübernahmen und Beteiligungen war und ist gut gefüllt. Durch unsere skalierbare Prozessplattform für Marktzugang und Energiemarktprozesse haben wir die Möglichkeit nicht nur organisch, sondern auch anorganisch zu wachsen. Dies haben wir Ende Juni 2018 bereits mit der Übernahme der EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH und zum 01.01.2019 mit der Übernahme von Geschäftsanteilen der ENGIE Energielösungen GmbH bewiesen.



### Anorganisches Wachstum:

#### Übernahme der EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH (EEG)

Seit der Gründung 1998 ist die EEG einer der führenden Anbieter für Energiedienstleistungen für Stadtwerke mit Standort in Henstedt-Ulzburg. Dabei ist die EEG kein reiner Dienstleister, sondern sie sieht sich als verlässlicher Partner für kommunale Versorgungsunternehmen. Die EEG begegnet ihren Kunden auf Augenhöhe und pflegt zu über 50 Stadt- und Gemeindewerken ein sehr vertrauensvolles Verhältnis. Durch die Übernahme und nun sicherer Zukunft der EEG, konnte diese sich weiter als starker Partner für die Stadt- und Gemeindewerke im Markt etablieren.

## Targeted search for inorganic growth

*The pipeline of potential company takeovers and investments is well filled. Through our scalable process platform for market access and energy market processes, we have the opportunity to grow both organically and inorganically. We proved this at the end of June 2018 with the takeover of EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH and on 01.01.2019 with the acquisition of shares in ENGIE Energielösungen GmbH.*

### Non-organic growth:

#### Takeover of EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH (EEG)

*Since its founding in 1998, EEG has been one of the leading providers of energy services for municipal utilities located in Henstedt-Ulzburg. EEG is not a pure service provider, but sees itself as a reliable partner for municipal utilities. EEG meets its customers on an equal footing and maintains a very trusting relationship with over 50 city and municipal utilities. Through the takeover and now secure future of EEG, it continued to establish itself as a strong partner for the city and municipal utilities in the market.*

### Anorganisches Wachstum:

#### Übernahme von Geschäftsanteilen der Engie Energielösungen GmbH

Am 27.09.2018 haben sich der Gesellschafter der ENGIE Energielösungen GmbH (EEL) und die GETEC ENERGIE auf einen Kaufvertrag zur Übernahme aller Geschäftsanteile an der EEL durch die GETEC ENERGIE mit Wirkung zum 01.01.2019 verständigt. Die EEL, nunmehr eine 100%-ige Tochtergesellschaft der GETEC ENERGIE, beliefert die Kunden der EEL nach den vertraglich vereinbarten Regelungen weiter und bietet den Kunden alle weiteren Leistungen der GETEC ENERGIE und ihrer Tochtergesellschaften an. Die GETEC ENERGIE kann so in 2019 ihre Marktposition weiter ausbauen.

### Non-organic growth:

#### Acquisition of shares of Engie Energielösungen GmbH

*On 27.09.2018, the shareholder of ENGIE Energielösungen GmbH (EEL) and GETEC ENERGIE agreed on a purchase agreement for the takeover of all shares in EEL by GETEC ENERGIE with effect from 01.01.2019. EEL, now a wholly owned subsidiary of GETEC ENERGIE, continues to supply EEL's customers in accordance with the contractual arrangements and offers customers all other services provided by GETEC ENERGIE and its subsidiaries. In this way, GETEC ENERGIE will be able to further expand its market position in 2019.*

# JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

## Bilanz | Balance Sheet

### □ AKTIVA

### ■ ASSETS

	31.12.2018 EUR	31.12.2017 TEUR
<b>A. Anlagevermögen / Fixed assets</b>		
<b>I. Immaterielle Vermögensgegenstände / Intangible assets</b>		
1. Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte / <i>Self-created industrial property rights and similar rights and assets</i>	148.481,40	148
2. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten / <i>Licenses, industrial property rights and similar rights and assets as well as licences to such rights and assets</i>	445.118,35	98
3. Geschäfts oder Firmenwert / <i>Goodwill</i>	5.234.909,42	0
4. Geleistete Anzahlungen / <i>Advance payments</i>	9.600,00	0
	5.838.109,17	246
<b>II. Sachanlagen / Property, plant and equipment</b>		
1. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung / <i>Other equipment and office furniture and fixtures</i>	2.573.292,71	2.574
	2.573.292,71	2.574
<b>III. Finanzanlagen / Investments</b>		
1. Anteile an verbundenen Unternehmen / <i>Shares in affiliated companies</i>	0,00	25
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen / <i>Participations in associated companies</i>	371.051,84	450
3. Beteiligungen / <i>Financial assets</i>	4.100,00	4
4. Wertpapiere des Anlagevermögens / <i>Securities held as fixed assets</i>	9.540,00	7
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib / <i>Cooperative shares to long-term</i>	7.000,00	5
	391.691,84	491
	8.803.093,72	3.311
<b>B. Umlaufvermögen / Current assets</b>		
<b>I. Vorräte / Inventories</b>		
1. Unfertige Erzeugnisse, unfertige Leistungen / <i>Unfinished products, unfinished services</i>	200.000,00	13
2. Fertige Erzeugnisse und Waren / <i>Finished products and goods</i>	1.105.433,09	314
	1.305.433,09	327
<b>II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände / <i>Accounts receivable and other assets</i></b>		
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen / <i>Accounts receivable (trade debtors)</i>	239.532.238,77	61.976
2. Forderungen gegen verbundene Unternehmen / <i>Due from affiliated companies</i>	137.928,63	24
3. Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht / <i>Receivables from companies with which an investment relationship exists</i>	7.424.615,78	5.626
4. Sonstige Vermögensgegenstände / <i>Other assets</i>	22.172.933,03	13.483
	269.267.716,21	81.109
<b>III. Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks / Cash on hand and cash with banks</b>	25.486.054,72	6.282
	296.059.204,02	87.718
<b>C. Rechnungsabgrenzungsposten / Deferred expenses and accrued income</b>	403.220,77	387
<b>D. Aktive latente Steuern / Deferred tax assets</b>	2.094.000,00	2.933
	307.359.518,51	94.349

## □ P A S S I V A

## ■ LIABILITIES

	31.12.2018 EUR	31.12.2017 TEUR
<b>A. Eigenkapital / Equity</b>		
I. Gezeichnetes Kapital / <i>Subscribed capital</i>	10.000.000,00	10.000
II. Kapitalrücklage / <i>Capital reserves</i>	310.000,00	310
III. Gewinnrücklagen / <i>Revenue reserves</i>		
1. Gesetzliche Rücklage / <i>Legal reserves</i>	690.000,00	690
	690.000,00	690
IV. Bilanzgewinn / <i>Accumulated profits</i>		
– davon Gewinnvortrag: / <i>there of profit carried forward:</i>		
EUR 6.216.903,57 (Vorjahr: / <i>Previous year:</i> TEUR 6.764)	5.577.462,15	6.217
V. Nicht beherrschende Anteile / <i>Non-controlling interests</i>	59.987,30	–206
	<b>16.637.449,45</b>	<b>17.011</b>
<b>B. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung / <i>Difference from capital consolidation</i></b>		
I. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung / <i>Difference from capital consolidation</i>	6.963.608,27	0
	<b>6.963.608,27</b>	<b>0</b>
<b>C. Rückstellungen / <i>Accrued liabilities</i></b>		
1. Steuerrückstellungen / <i>Accrued taxes</i>	328.459,63	23
2. Sonstige Rückstellungen / <i>Other accruals</i>	38.735.041,42	2.558
	<b>39.063.501,05</b>	<b>2.581</b>
<b>D. Verbindlichkeiten / <i>Liabilities</i></b>		
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten / <i>Liabilities to banks</i>	6.015.981,00	0
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen / <i>Advance payments received on orders</i>	437,50	0
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen / <i>Trade payables</i>	182.502.195,14	43.432
4. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen / <i>Payables due to affiliated companies</i>	270.630,28	81
5. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht / <i>liabilities to companies with which an equity interest exists</i>	514.186,94	122
6. Sonstige Verbindlichkeiten / <i>Other liabilities</i>	55.341.939,88	30.988
– davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: / <i>there of with a remaining term of up to one year:</i>		
EUR 55.341.939,88 (Vorjahr: / <i>Previous year:</i> TEUR 30.988)		
– davon aus Steuern: / <i>there of for taxes:</i>		
EUR 16.064.571,74 (Vorjahr: / <i>Previous year:</i> TEUR 19.207)		
– davon im Rahmen der sozialen Sicherheit: / <i>there of for social security:</i>		
EUR 92.006,27 (Vorjahr: / <i>Previous year:</i> TEUR 3)		
	<b>244.645.370,74</b>	<b>74.623</b>
<b>E. Rechnungsabgrenzungsposten / <i>Deferred expenses and accrued income</i></b>	49.589,00	134
	<b>307.359.518,51</b>	<b>94.349</b>

## Gewinn- und Verlustrechnung 2018

	2018 EUR	2017 TEUR
1. Umsatzerlöse	914.182.214,32	615.842
2. abzgl. vereinnahmte und abzuführende Strom- und Energiesteuern	-42.562.824,27	-45.115
	871.619.390,05	570.727
3. Erhöhung oder Verminderung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen	187.500,00	13
4. Sonstige betriebliche Erträge	1.208.256,69	768
5. Gesamtleistung	<b>873.015.146,74</b>	<b>571.508</b>
6. Materialaufwand		
a) Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-794.729.544,38	-520.391
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	-58.521.121,96	-36.696
	-853.250.666,34	-557.087
7. Rohergebnis	<b>19.764.480,40</b>	<b>14.421</b>
8. Personalaufwand		
a) Löhne und Gehälter	-10.112.743,65	-8.515
b) Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung – davon für Altersversorgung: EUR 55.709,12 (Vorjahr: TEUR 66)	-1.440.983,67	-1.419
	-11.553.727,32	-9.934
9. Abschreibungen		
a) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	-755.657,84	-847
b) auf Firmenwerte aus der Kapitalkonsolidierung	-218.398,22	0
c) auf Finanzanlagen	-25.000,00	0
	-999.056,06	-847
10. Sonstige betriebliche Aufwendungen	-6.233.416,86	-4.665
11. Betriebsergebnis	<b>978.280,16</b>	<b>-1.025</b>
12. Erträge aus Beteiligungen an assoziierten Unternehmen	170.844,39	168
13. Aufwendungen aus Beteiligungen an assoziierten Unternehmen	-40.908,50	-15
14. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	363.323,84	237
15. Zinsen und ähnliche Aufwendungen – davon aus verbundenen Unternehmen: EUR 958,68 (Vorjahr: TEUR 0)	-751.708,69	-576
16. Finanzergebnis	<b>-258.448,96</b>	<b>-186</b>
17. Ergebnis vor Steuern	<b>719.831,20</b>	<b>-1.211</b>
18. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag – davon aus der Zuführung und Auflösung latenter Steuern: EUR 765.000,00 (Vorjahr: TEUR 439)	-1.123.800,82	799
19. Ergebnis nach Steuern	<b>-403.969,62</b>	<b>-412</b>
20. Sonstige Steuern	-26.190,97	-9
21. Konzernjahresüberschuss /-fehlbetrag	<b>-430.160,59</b>	<b>-421</b>
22. Gewinnvortrag	6.216.903,57	6.764
23. Anteile anderer Gesellschafter am Konzernergebnis	-209.280,83	-126
24. Bilanzgewinn	<b>5.577.462,15</b>	<b>6.217</b>



## Profit and Loss Statement 2018

	2018 EUR	2017 TEUR
1. Sales revenues	914.182.214,32	615.842
2. Minus collected and to be collected taxes on electricity and energy	-42.562.824,27	-45.115
	871.619.390,05	570.727
3. Increase or decrease in inventories of finished goods and work in progress	187.500,00	13
4. Other operating income	1.208.256,69	768
5. Gross performance	<b>873.015.146,74</b>	<b>571.508</b>
6. Cost of materials		
a) Cost of raw materials, consumables and supplies and of purchased materials	-794.729.544,38	-520.391
b) Cost of purchased services	-58.521.121,96	-36.696
	-853.250.666,34	-557.087
7. Gross profit	<b>19.764.480,40</b>	<b>14.421</b>
8. Costs of personnel		
a) Wages and salaries	-10.112.743,65	-8.515
b) Social security and other pension costs	-1.440.983,67	-1.419
- there of in respect of pensions: EUR 55.709,12 (Previous year: TEUR 66)		
	-11.553.727,32	-9.934
9. Depreciation		
a) Depreciation fixed assets and tangible assets	-755.657,84	-847
b) on goodwill from capital consolidation	-218.398,22	0
c) on financial assets	-25.000,00	0
	-999.056,06	-847
10. Other operating depreciation	-6.233.416,86	-4.665
11. Operating profit	<b>978.280,16</b>	<b>-1.025</b>
12. Income from investments in associated companies	170.844,39	168
13. Expenses from investments in associated companies	-40.908,50	-15
14. Other interest and similar income	363.323,84	237
15. Taxes on income	-751.708,69	-576
- there of from affiliated companies: EUR 958,68 (Previous year: TEUR 0)		
16. Financial results	<b>-258.448,96</b>	<b>-186</b>
17. Results before taxes	<b>719.831,20</b>	<b>-1.211</b>
18. Taxes on income	-1.123.800,82	799
- there of from the addities and reveral of deferred taxes: EUR 765.000,00 (Previous year: TEUR 439)		
19. Results after taxes	<b>-403.969,62</b>	<b>-412</b>
20. Other taxes	-26.190,97	-9
21. Net income / loss for the year	<b>-430.160,59</b>	<b>-421</b>
22. Profit carried forward from previews year	6.216.903,57	6.764
23. Minority interests in consolidated net income	-209.280,83	-126
24. Retained profit	<b>5.577.462,15</b>	<b>6.217</b>



A wide-angle photograph of a modern office interior. The ceiling features a large, colorful geometric skylight with blue, yellow, and white patterns. The office is filled with white desks, computer monitors, and several employees working. In the foreground, a white reception desk is visible, with the company logo on it. The overall atmosphere is bright and professional.

# WIRTSCHAFTSBERICHT ECONOMIC REPORT

**GETEC ENERGIE**  
GmbH

# DER KONZERN IM ÜBERBLICK

## THE GROUP AT A GLANCE

### GETEC | ENERGIE

GmbH

- > Energieversorgung
- > Energiehandel
- > Prozessdienstleistungen
- > Vermarktung von Strom aus Anlagen zur Erzeugung erneuerbarer Energien
- > Marktzugang



- > Energieversorgung für Stadt- und Gemeindewerke

> *Energy supply and services for public utility companies*

### GETEC | MOBILITY SOLUTIONS

- > Beratung, Planung, Umsetzung und Betrieb von Elektromobilitätslösungen

> *Consulting, planning, implementation and operations of e-mobility solutions*



- > Energieversorgung mit Grünstrom und Zertifikat-Management in den Niederlanden

> *Green energy supply and certificate management in the Netherlands*

### GE | WI

Aktiengesellschaft

- > Vermarktung von Strom aus Windkraft-, PV- und Biomasseanlagen

> *Commercialization of electricity from renewable sources*

### GETEC | WEIMAR

GmbH

- > Energieversorgung und -dienstleistungen sowie weitere Beratungsdienstleistungen

> *Energy supply and services as well as other consulting services*

### GETEC | CLIMATE PROJECTS

GmbH

- > Entwicklung von Klimaschutzprojekten inkl. CO<sub>2</sub>-Bilanzierung und CO<sub>2</sub>-Kompensation

> *Development of climate protection projects incl. CO<sub>2</sub> balancing and CO<sub>2</sub> compensation*



- > Energiewirtschaftliche Einkaufsberatung, Portfoliomangement und Nebenkostenoptimierung

> *Energy related procurement consulting and ancillary cost optimization*

### CONVEX

ENERGY

- > Expertise im Spot und Intraday-Handel

> *Expertise in spot market and intraday trading*

- > Energy supply
- > Energy trading
- > Process services
- > Commercialization of electricity from renewable sources
- > Market access



- > Prozessdienstleistungen für Energieversorgungsunternehmen

- > *Process services for energy suppliers*



- > Prozessdienstleistungen für Energieversorgungsunternehmen in Österreich

- > *Process services for energy suppliers in Austria*



- > Beschaffung, Projektentwicklung, Vermarktung und Betrieb von Energiespeichersystemen

- > *Procurement, project development, marketing and operations of energy storage systems*



- > Energieversorgung und Energiedienstleistungen

- > *Energy trading and Energy services*



- > Unterstützung bei der Besetzung von Schlüsselpositionen und Durchführung von Recruiting-Prozessen

- > *Support with hiring staff for key positions and general recruiting processes*



- > Finanzierung von Energiespeichersystemen und Bereitstellung von Batteriespeichern

- > *Financing of energy storage systems and battery storage provision*

## GRUNDLAGEN DES KONZERNS |

### FUNDAMENTALS OF THE GROUP

Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern (vormals: GETEC ENERGIE AG Konzern) setzt sich aus den im Organigramm dargestellten Gesellschaften zusammen. Im Konzern werden individuelle und bedarfsgerechte Lösungen für die Versorgung von Industrie- und Multisitekunden mit Strom und Gas entwickelt und auf der Absatzseite Strom aus EEG-Anlagen und Flexibilität aus der Erzeugung und/oder Produktion von Speicherprojekten, Kraftwerken und Industrieunternehmen vermarktet. Mit dem Angebot von Prozessdienstleistungen für Energieversorgungsunternehmen wird unser Angebotsspektrum ergänzt. Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern setzt dabei auf ganzheitliche Lösungen, die im Zusammenspiel von den Geschäftsfeldern Energieversorgung, Energiehandel und Energiedienstleistungen für Strom, Gas und CO<sub>2</sub> entstehen und versorgt seine Kunden schwerpunktmäßig in Deutschland und im angrenzenden europäischen Ausland, wie Österreich, Niederlande, Belgien und Frankreich.

Im Berichtsjahr hat die GETEC ENERGIE GmbH Anteile an insgesamt vier Gesellschaften erworben, im Einzelnen die EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Henstedt-Ulzburg, die Energie Makelaar B.V. und die Concepts n Solutions B.V., Wierden/Niederlande sowie die ENGIE Energielösungen GmbH, Hannover (vormals: Berlin). Des Weiteren wurde die GETEC mobility solutions GmbH, Hannover, gegründet. Verkauft wurden die Anteile an der EESP GmbH, Berlin.

Zusammen mit ihren Schwester- und Tochtergesellschaften verfügt die GETEC ENERGIE GmbH in ihrem Teilkonzern über umfassende Branchenkompetenzen im Energiebereich, und bei der Entwicklung und Umsetzung maßgeschneiderter Kundenlösungen werden je nach Bedarf auch Produkte und Dienstleistungen anderer Unternehmen des GETEC Energie Holding-Konzerns ergänzt.

*The GETEC ENERGIE GmbH Group (previously: GETEC ENERGIE AG Group) is comprised of the companies shown in the organigram. Individual and customised solutions for supplying industrial and multi-site customers with electricity and gas are developed in the Group. On the sales side, electricity from renewable energy plants and flexibility from the generation and/or production of storage projects, power plants and industrial companies is marketed. The offer of process services for energy supply companies expands the range of what we offer. The GETEC ENERGIE AG Group focuses on holistic solutions, which are generated for electricity, gas and CO<sub>2</sub> from the interaction of the business segments of energy supply, energy trading and energy services, and supplies its customers, who are primarily in Germany, as well as neighbouring European countries such as Austria, the Netherlands, Belgium and France.*

*In the year under review, GETEC ENERGIE GmbH acquired shares in four companies, namely EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Henstedt-Ulzburg, Energie Makelaar B.V. and Concepts n Solutions B.V., Wierden/Netherlands, as well as ENGIE Energielösungen GmbH, Hanover (previously: Berlin). In addition, GETEC mobility solutions GmbH, Hanover was founded. The shares in EESP GmbH, Berlin were sold.*

*The GETEC ENERGIE GmbH Group is part of the GETEC Energie Holding Group. Together with its sister companies and subsidiaries, GETEC ENERGIE GmbH has extensive industry competences in the energy sector and also uses the products and services of other companies of the GETEC Energie Holding Group in developing and implementing customised solutions.*

# WIRTSCHAFTSBERICHT | ECONOMIC REPORT

## Gesamtwirtschaftliche und branchenbezogene Rahmenbedingungen

### □ GESAMTWIRTSCHAFTLICHE SITUATION

Nach aktuellen Angaben des Statistischen Bundesamtes ist die deutsche Wirtschaft, gemessen am Bruttoinlandsprodukt (BIP), in 2018 preisbereinigt gegenüber dem Vorjahr um 1,5 % und damit im neunten Jahr in Folge gewachsen obwohl die Wirtschaft leicht an Schwung verloren hat. Positive Wachstumsimpulse kamen in 2018 vor allem aus dem Inland. Private und staatliche Konsumausgaben haben sich gegenüber dem Vorjahr um 1,0 % respektive um 1,1 % erhöht. Die Zuwächse fielen aber deutlich niedriger aus als in den vergangenen drei Jahren. Die deutschen Ausfuhren von Waren und Dienstleistungen waren preisbereinigt um 2,4 % höher als in 2017, während die Importe um 3,4 % zunahmen. Rein rechnerisch bremste der Außenbeitrag das deutsche BIP-Wachstum leicht (-0,2 Prozentpunkte).

Im Euroraum war in 2018 ein ähnliches Bild wie in Deutschland. Zwar war im Berichtsjahr eine weitere Steigerung des BIP zu verzeichnen, diese fiel aber geringer aus als im Vorjahr. Das BIP für den gesamten Euroraum stieg im Geschäftsjahr um 1,9 % (Vorjahr 2,5 %).

Das Zinsniveau befindet sich im Euroraum weiterhin auf einem historisch niedrigen Niveau. Mit einem Spitzenrefinanzierungssatz von 0,25 %, einem Hauptrefinanzierungssatz von 0,00 % und einer negativen Verzinsung der Einlagefazilität von 0,40 % sind die herkömmlichen Mittel der Geldpolitik ausgeschöpft. Durch das Kaufprogramm der EZB für Wertpapiere wurde die expansive Geldpolitik auch in 2018 fortgeführt, wobei die EZB angekündigt hat, diese Politik ab 2019 zu beenden. Als Folge hat sich die Geldmenge weiter erhöht, und die Zinskonditionen für Unternehmen und private Haushalte haben sich weiter verringert. Dies wirkt sich wie auch im Vorjahr dämpfend auf die Zinskosten für die Staatsverschuldung aus, so dass in Deutschland trotz gestiegener staatlicher Konsumausgaben der positive Finanzierungssaldo in 2018 weiter auf einen Faktor von 1,7 % gestiegen ist.

Die wirtschaftliche Entwicklung und die fiskalpolitischen Rahmenbedingungen wirken sich insbesondere auf die Energienachfrage von Industrieunternehmen und auf die allgemeinen Zinskonditionen aus. Für die Geschäftsentwicklung des GETEC ENERGIE GmbH Konzerns sind allerdings die energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen von noch größerer Bedeutung, die nachfolgend skizziert werden.

## Overall economic and industry-related conditions

### ■ OVERALL ECONOMIC SITUATION

*According to the latest statistics from the Federal Statistical Office, the German economy, as measured by GDP, grew by 1.5 % in 2018 compared with the previous year, thereby growing in its ninth consecutive year, although the economy slightly lost momentum. 2018 saw positive growth impetus, especially from inside Germany. Compared to the previous year, private and government spending increased by 1.0 % and by 1.1 % respectively. However, the growth was significantly lower than that of the previous three years. The prices of German exports of goods and services were adjusted by 2.4 % greater than in 2017, while imports increased by 3.4 %. Purely arithmetically, the external value slightly halted growth in German GDP (-0.2 percentage points).*

*For 2018, the eurozone shows a similar picture to that in Germany. Although BIP grew again slightly in the year under review, it was less than in the previous year. GDP for the entire eurozone rose by 1.9 % in the financial year (previous year: 2.5 %).*

*The interest rate in the eurozone remains at a historically low level. With a marginal lending rate of 0.25 %, a main refinancing rate of 0.00 % and a negative interest rate of the deposit facility of 0.40%, the traditional means of monetary policy have become exhausted. The expansionary monetary policy, based on the ECB's purchase programme for securities was also continued in 2018, although the ECB has announced that it will end this policy from 2019. As a result, the money supply has further increased and interest rates for companies and private households have decreased. As in the previous year, this also has a dampening effect on interest expenses for government debt, and the positive financing balance in 2018 has continued to increase by 1.7 % in Germany, despite increased government spending.*

*Economic development and the fiscal policy framework have a particular effect on the demand for energy from industrial enterprises and on the general interest rates. However, as outlined below, the framework conditions of the energy sector are of even greater importance for the business performance of the GETEC ENERGIE GmbH Group.*

## Energiewirtschaftliche Rahmenbedingungen

Der Energieverbrauch ist in 2018 nach vorläufigen Schätzungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB) gegenüber dem Vorjahr deutlich um rund 5 % gesunken. Der Rückgang beruht lt. AGEB insbesondere auf gestiegenen Preisen, der milden Witterung sowie Verbesserungen bei der Energieeffizienz. Der Verbrauch von Mineralöl verringerte sich um rund 6 %, insbesondere durch den rückläufigen Absatz von Heizöl. Der Erdgasverbrauch lag mit 7,3 % ebenfalls deutlich unter dem Vorjahresverbrauch, dies hatte seine Ursache vor allem in den Witterungsbedingungen und im weiteren Anstieg der Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien. Die Erneuerbaren Energien steigerten ihren Beitrag um 2,4 %. Dies war im Wesentlichen eine Folge der deutlichen Steigerungen von Solar- und Windenergie. Die Solarenergie verzeichnete ein Plus von 16 %, während bei der Windkraft ein Plus von 7 % zu verzeichnen war. Die Biomasse verharrte auf Vorjahresniveau, bei der Wasserkraft kam es zu einem Minus von 16 %.

Der Energieverbrauch in Deutschland liegt damit in 2018 auf dem niedrigsten Niveau seit Anfang der 1970er Jahre. Der Energiemix ist insgesamt ausgewogen, auch wenn Mineralöl mit einem Anteil von 34,1 % am Verbrauch nach wie vor der größte Energieträger ist.

## Energy policy framework conditions

According to provisional estimates by the Working Group on Energy Balances (Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB)), energy consumption in 2018 significantly declined by around 5 % compared to the previous year. According to AGEB, this decline was mainly due to increased prices, mild weather conditions and improvements in energy efficiency. The consumption of mineral oil fell by around 6 %, especially through the declined sales in heating oil. At 7.3 %, natural gas consumption was significantly lower than the previous year's consumption. This was particularly due to weather conditions and the further increase in power generation from renewable energy. The contribution from renewable energy increased by 2.4 %. This was mainly due to the significant increases from solar and wind power. Solar power increased by 16 % while wind power grew by 7 %. Biomass remained at the previous year's level, while hydropower fell by 16 %.

Thus, in 2018, energy consumption in Germany was at its lowest level since the beginning of the 1970s. The energy mix is generally balanced, even though mineral oil remains the largest source of energy with a proportion of 34.1 % of consumption.

### □ PRIMÄRENERGIEVERBRAUCH IN DEUTSCHLAND 2016 – 2018

### ■ PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN GERMANY 2016 – 2018

Energieträger   Energy source	2018	2017	2016	Anteile   Proportion		Veränderungen   Changes	
	PJ	PJ	PJ	2018 %	2017 %	2016 – 2017 PJ	%
Mineralöl   Mineral oil	4.395	4.680	4.566	34,1	34,4	-285	-6,0
Erdgas   Natural gas	3.034	3.272	3.068	23,5	24,1	-238	-7,3
Steinkohle   Hard coal	1.301	1.466	1.693	10,1	10,8	-165	-11,2
Braunkohle   Lignite	1.479	1.507	1.511	11,5	11,1	-28	-1,9
Kernenergie   Nuclear energy	830	828	923	6,4	6,1	2	0,3
Erneuerbare Energien   Renewable energy	1.808	1.765	1.676	14,0	13,0	43	2,4
Sonstige   Other	53	58	54	0,4	0,3	-5	-8,6
<b>Insgesamt   Total</b>	<b>12.900</b>	<b>13.576</b>	<b>13.491</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>-676</b>	<b>-5,0</b>

Angaben 2018 vorläufig (Stand: Dezember 2018), Angaben 2016 und 2017 endgültig  
Figures 2018 preliminary (as at: December 2018), figures 2016 and 2017 final

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V. /  
Bundesministerium für Wirtschaft und Energie  
Source: German working group on energy balances (Arbeitsgemeinschaft  
Energiebilanzen e.V.) / German Federal Ministry for Economic Affairs and  
Energy (Bundesministerium für Wirtschaft und Energie)



Neben Mineralöl, Erdgas und den Erneuerbaren Energien sind weitere Veränderungen bei den Energieträgern Steinkohle (-11,2 %), Braunkohle (-1,9 %) und Kernenergie (0,3 %) zu verzeichnen.

Der Rückgang des Primärenergieverbrauches aus Steinkohle resultiert insbesondere aus dem deutlich geringeren Einsatz von Steinkohle für die Strom- und Wärmeerzeugung in Kraftwerken. Zusätzlich trugen sowohl die Zunahme der Stromerzeugung aus erneuerbaren Quellen sowie der Anstieg der Brennstoffkosten zu dieser Entwicklung bei.

Der Verbrauch von Braunkohle sank in 2018 weiter, da die Stromerzeugung aus Braunkohle ebenfalls zurückging. Bei der Kernenergie kam es im Vergleich zum Vorjahr zu einer leichten Abnahme der Stromproduktion.

Ein weiterer wichtiger Einflussfaktor auf die Energiewirtschaft stellt naturgemäß die Preisentwicklung dar, die nachfolgend für einige Rohstoffe separat dargestellt wird (Quelle jeweils Thomson Reuters/EEX). Die Rohstoffmärkte zeigten im Berichtsjahr eine Aufwärtstendenz.

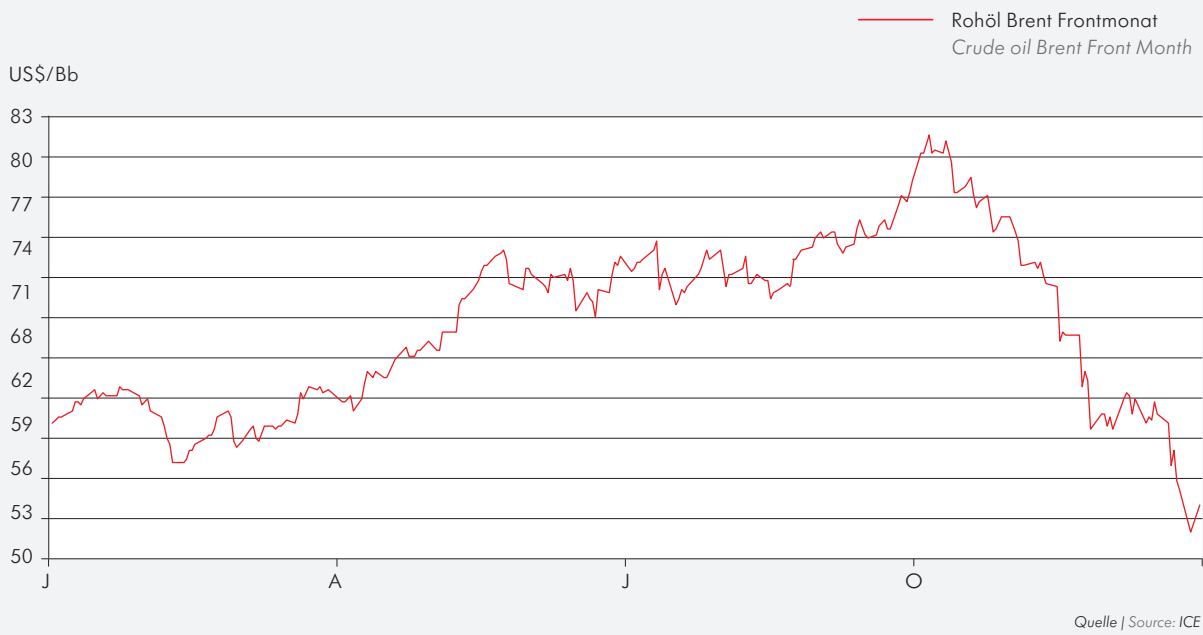
*In addition to mineral oil, natural gas and renewable energy, there were further changes in the energy source hard coal (-11.2 %), brown coal (-1.9 %) and nuclear power (0.3 %).*

*The decline in primary energy consumption from hard coal was especially due to the significantly lower use of coal for generating electricity and heat in power plants. In addition, both the increased power generation from renewable sources, as well as increased fuel costs, contributed to this development.*

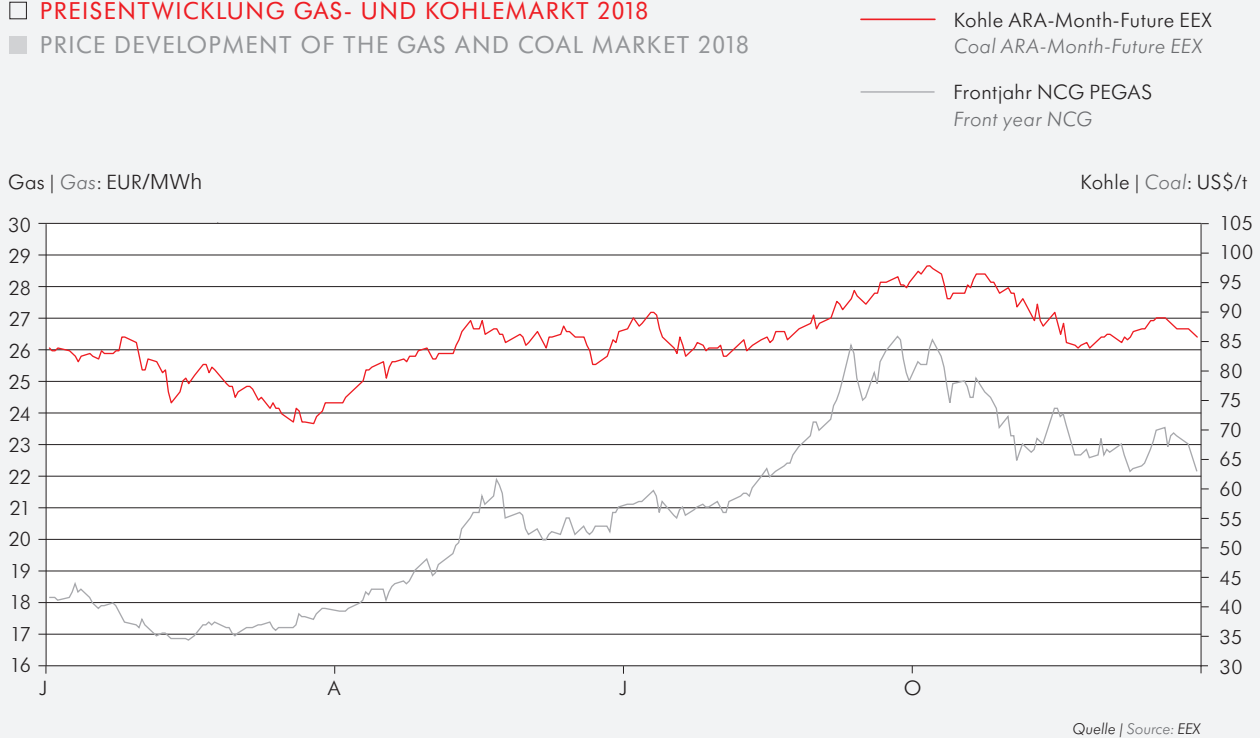
*The use of brown coal continued to fall in 2018, since the generation of power from brown coal also declined. Power generation from nuclear power decreased slightly compared to the previous year.*

*Another important factor which influences the energy industry is, of course, the price development, which is shown separately for some raw materials (source Thomson Reuters/EEX). The commodity markets showed an upward trend in the year under review.*

□ PREISENTWICKLUNG ÖLMARKT 2018  
 ■ PRICE DEVELOPMENT OF THE OIL MARKET 2018



□ PREISENTWICKLUNG GAS- UND KOHLEMARKT 2018  
 ■ PRICE DEVELOPMENT OF THE GAS AND COAL MARKET 2018



## Ölmarkt

Zu Beginn des Jahres sank der Ölpreis in einem allgemein schwachen Umfeld. Die Ölnotierungen waren bis Mitte Februar auch aufgrund steigender US-Lagerbestandszahlen sowie hohen Produktionsmengen unter Druck. Im weiteren Verlauf sorgten neben Produktionskürzungen auch geopolitische Einflüsse für eine Unterstützung und in Folge eine stabile Aufwärtsbewegung. Trotz der Gefahr einer Eskalation im Nahen Osten aufgrund der Botschaftsverlegung der USA nach Jerusalem oder die Auswirkungen Iran-Sanktion: Der Kursverlauf war bis Anfang Oktober überwiegend aufwärts gerichtet.

Nach Erreichen eines 4-Jahreshochs beim Frontkontrakt sorgten der Handelskonflikt zwischen China und den USA sowie eine mögliche Lockerung der Iran-Sanktion für eine erste Entspannung am Ölmarkt. Die Sorge um einen weltweiten Nachfragerückgang drückte dann ab Mitte Oktober auf die Ölnotierungen und auch die Entscheidung der OPEC, die Produktionsmengen zu reduzieren, konnte in Folge keine wesentliche Wende im Kursverlauf bewirken.

## Kohlemarkt

Kohle startet aufgrund nachlassender Nachfrage und gutem Angebot etwas schwächer ins Jahr. Unterstützung kam dann durch eine anhaltend starke Nachfrage aus Indien, so dass der API2 ab April sichtbar nach oben verlief und diese Richtung bis Mitte Juni beibehalten konnte. Zum Sommer hin belastete eine schwächere saisonale Nachfrage und es setzte eine Seitwärtsbewegung ein.

Wie der gesamte Energiekomplex erreichte auch der API2 im Oktober seine Preisspitze. Ein starkes Umfeld, Einschränkungen in der Kohleproduktion an der US-Ostküste aufgrund eines Tropensturms sowie kurzfristige Lieferengpässe trieben den Index bis an USD 100.

## Oil market

*At the beginning of the year, the oil price fell in a generally weak environment. The oil trading prices were also under pressure until the middle of February due to increasing US inventories, as well as high production volumes. Subsequently, geopolitical influences, as well as drops in production, provided support and resulted in a stable upward trend. Despite the risk of escalation in the Middle East, as a result of the USA relocating the embassy to Jerusalem and the effects of sanctions in Iran, the price mainly moved upwards until the beginning of October.*

*After achieving a 4-year high with the ahead contract, the trade conflict between China and the USA, as well as a possible relaxation of the sanctions on Iran, resulted in an initial easing on the oil market. The concern about a global fall in demand then put pressure on the oil trading prices from the middle of October, and OPEC's decision to reduce production volumes could also not bring about a significant turnaround the price development.*

## Coal market

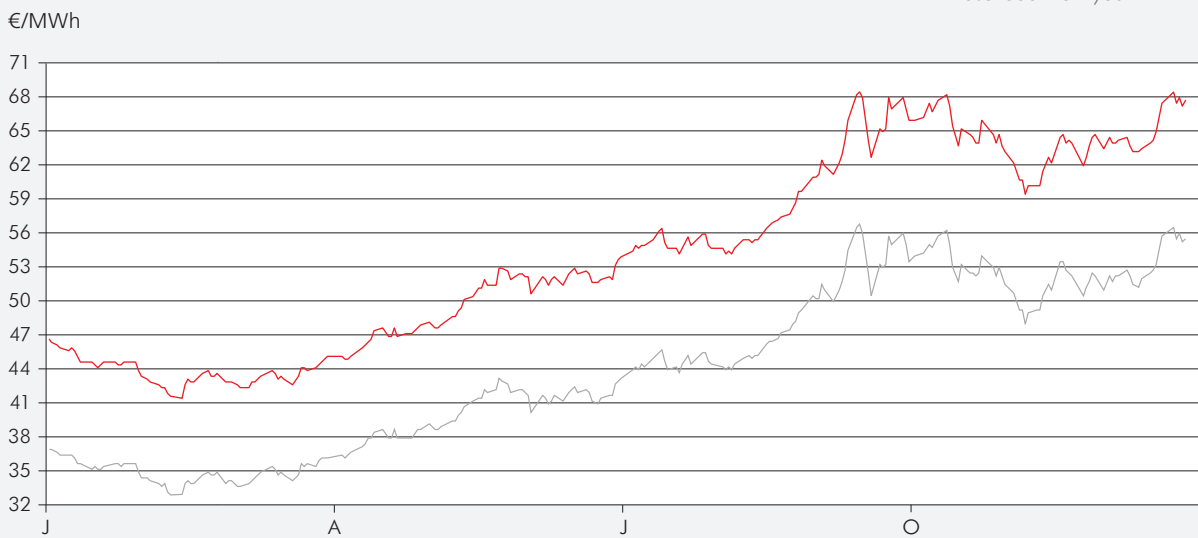
*Coal was somewhat weaker at the beginning of the year, due to falling demand and high supply. Support then came through sustained, strong demand from India, bringing the API2 visibly higher from April, and this position was maintained until the middle of June. Demand was weaker until summer, which saw a flattening of the trend.*

*In October, the API2 price reached its peak, as did the entire energy complex. A strong environment, restrictions in coal production on the east coast of the USA due to a tropical storm, and delivery bottlenecks drove the index to USD 100.*

□ PREISENTWICKLUNG STROMMARKT 2018  
 ■ PRICE DEVELOPMENT OF THE ELECTRICITY MARKET 2018

— Peakload Frontjahr EEX  
 Peak load Front year EEX

— Baseload Frontjahr EEX  
 Base load Front year EEX

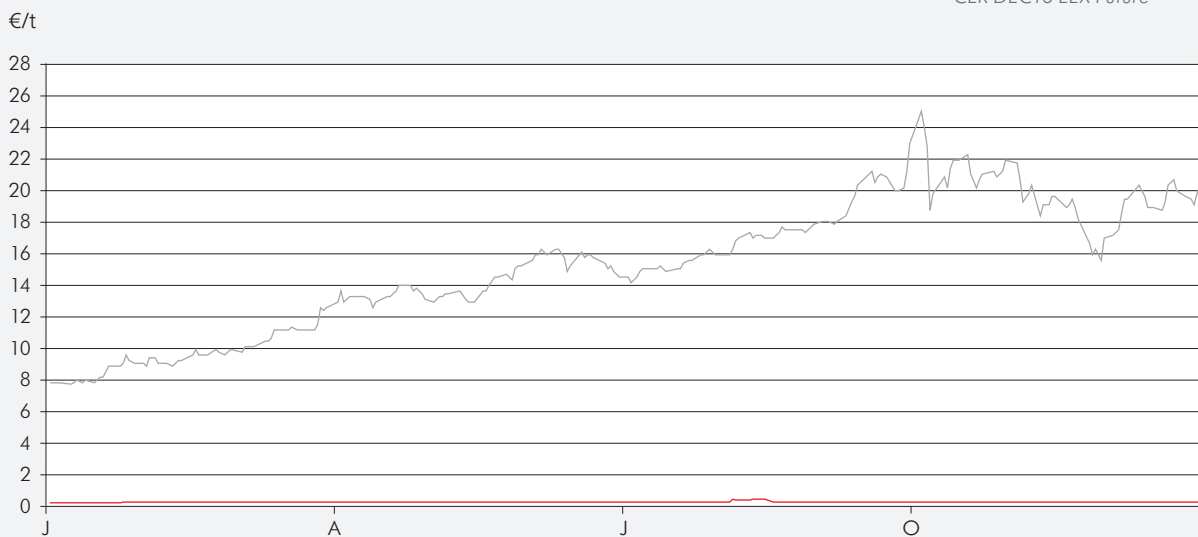


Quelle | Source: EEX

□ PREISENTWICKLUNG CO<sub>2</sub>-MARKT 2018  
 ■ PRICE DEVELOPMENT OF CO<sub>2</sub> MARKET 2018

— EUA DEC18 EEX Future  
 EUA DEC18 EEX Future

— CER DEC18 EEX Future  
 CER DEC18 EEX Future



Quelle | Source: EEX

## Gasmarkt

Zu Beginn des Jahres gab es zunächst eine kurze Phase in welcher die Preise nachgegeben haben. Milde Temperaturen und ein relativ ereignisloser Jahreswechsel in Verbindung mit ausreichend LNG ließen die Preise am Termin- und Spotmarkt nachgeben. Die entspannte Situation änderte sich schlagartig, als Ende Februar plötzlich eine heftige Kältewelle über Europa hereingebrochen ist. Leere Speicher und massive Liefereinschränkungen aus Norwegen sorgten für Preiskapriolen in einer nie dagewesenen Art und Weise im Gasmarkt. Im Within-Day wurden fast 300 EUR/MWh gezahlt und die Preise bewegten sich nicht mehr in Cent sondern Euroschritten. Nach drei Tagen war der Wahnsinn vorbei. Doch es blieben die Diskussionen um sichere Beschaffungsmodelle und steigende Umlagen.

Im weiteren Verlauf des Jahres entwickelten sich die Preise am Gasmarkt wie im gesamten Energiekomplex. Im Sommer passten sich die Preise den Außentemperaturen an und handelten bis 30,00 EUR/MWh im Spot. Hier war der Einfluss von Öl und EUA deutlich stärker erkennbar, als durch die Wetterlage und Temperaturen. Die einsetzende Rallye endete erst im Herbst und die Preise gaben im Verlauf der Winter-Saison stetig nach.

## Strommarkt

Der Strommarkt lag 2018 fest im Griff der Preisentwicklung am EUA-Markt. Die Preisentwicklung des EUA-Produkts DEC-18 entsprach sehr stark der Entwicklung des Kalenderjahresprodukts 2019 im Strom. Die Erwartung einer politisch angestrebten Verknappung der verfügbaren EUA ließ die Preise für die unterschiedlichen Produkte im Verlauf des Jahres stetig und in Summe stark ansteigen.

Zu den bullischen Impulsen aus dem EUA-Markt kamen weitere Faktoren hinzu. So sorgte die Wetterlage zwar für konstant angenehmes Wetter, gleichzeitig fiel dadurch auch zu wenig Niederschlag. Der fehlende Niederschlag führte im Sommer zu niedrigen Flusspegelständen und Leistungsreduzierung diverser Kraftwerke, deren Kühlsystem nicht mehr zu 100 % aufrechterhalten werden konnte. Hinzu kam unterdurchschnittliche Windproduktion und die Strompreise an der EPEX kletterten unaufhörlich von Monat zu Monat weiter nach oben.

## Gas market

*At the start of the year, there was a brief period in which the prices initially yielded. Mild temperatures and a relatively uneventful turn of the year in conjunction with sufficient LNG let the prices on the futures and spot market give way. The relaxed situation changed dramatically when a strong cold spell suddenly fell over Europe at the end of February. Empty accumulators and massive delivery restrictions from Norway resulted in unprecedented price movements on the gas market. The Within-Day market recorded almost EUR 300/MWh and the prices no longer moved in ranges of cents, but in euros. After three days, the chaos was over. But the discussions on secure procurement models and increasing levies remain.*

*In further course of the year, the prices on the gas market developed in the same way as they did in the entire energy complex. In summer, the prices adapted to the outdoor temperatures and traded at up to 30.00 EUR/MWh on the spot market. Here, the influence of oil and EUA was much more noticeable than the weather conditions and temperatures. The ensuing rally only came to an end in autumn and constantly yielded during the winter season.*

## Electricity market

*The electricity market in 2018 was firmly in the grip of the price development on the EUA market. Pricing of the EUA product DEC-18 very closely matched the development of the 2019 calendar year product in electricity. Due to the expectation of a politically driven scarcity in available EUA, the prices for the different products grew constantly throughout the year and strongly overall.*

*There were other factors in addition to the bullish impulses from the EUA market. Although the weather was consistently comfortable, this was also accompanied by too little rainfall. The lack of rain resulted in too low river levels and performance reductions at various power plants whose cooling systems could no longer operate at 100 % capacity. In addition, wind production was below average and the electricity prices to EPEX continued to endlessly climb from month to month.*

Eine angespannte Versorgungssituation sowie hohe Preise für Kohle und EUA führten zu Preisen, wie sie zuletzt 2011 am Strommarkt gehandelt worden waren. Der tägliche Handel wurde im Laufe des Jahres von ausgeprägter Volatilität begleitet, welche die Preise innerhalb eines Handelstages um mehrere EUR/MWh auf- und abwärts verlaufen ließen, als auch als Ausdruck der herrschenden Unsicherheit an den Energiemärkten gewertet werden kann.

## CO<sub>2</sub>

Der Emissionspapiermarkt in 2018 war nahezu ausnahmslos bullish und sorgte damit auch bei Strom und Gas für eine ausgeprägte Belebung der Preise. Zu Beginn des Jahres wurde die Aufwärtsbewegung aus dem Herbst aufgenommen und zunächst moderat aber doch stetig ausgebaut. Der Handel war weitgehend von einer starken Nachfrage geprägt. Die konsequente Aufwärtsbewegung erzeugte eine Eigendynamik, die im Laufe des Jahres erst bei knapp unter 26,00 EUR/EUA stoppte.

Die Kursverläufe waren von starker untertägiger Volatilität geprägt, und Kurssprünge von mehreren EUR/EUA am Tag waren keine Seltenheit. Die hohe Volatilität dürfte Spekulanten angelockt haben, die diese ausgeprägten Kursverläufe als Chance wahrgenommen haben. Ein Wechsel von Gewinnmitnahmen und ein neuer Aufbau von Long-Positionen konnte immer wieder erkannt werden. Besonders turbulent zeigte sich dabei der Kursverlauf in der Woche zwischen dem 10.–14.09.2018, in der zunächst ein 10-Jahreshoch erreicht wurde und dann ein Absturz um knapp 8,00 EUR/EUA erfolgte.

*A relaxed supply situation, as well as high prices for coal and EUA, led to prices being traded on the electricity market at level which had last been seen in 2011. During the year, daily trading was marked by strong volatility, which led to prices increasing and decreasing by several EUR/MWh within one trading day, which can also be seen as an expression of uncertainty on the energy markets.*

## CO<sub>2</sub>

*In 2018, the emissions securities market was bullish with practically no exception, and thus led to a strong revival of prices for electricity and gas. The upward trend from autumn continued at the beginning of the year, and initially continued rising moderately but steadily. Trading was mainly characterised by strong demand. The consistent upward trend created momentum, which only came to an end during the year at less than EUR 26.00/EUA.*

*The price developments more strongly characterised by same-day volatility, and price fluctuations of several EUR/EUA per day were not uncommon. This high volatility is likely to have attracted speculators, who saw these distinct price developments as opportunities. A switch from profit-taking to long positions was evident time and time again. The price development saw particular turbulence in the week between 10–14.09.2018, which saw a 10-year high followed by a crash by almost EUR 8.00/EUA.*

## Energiepolitische und regulatorische Änderungen

Von den im Geschäftsjahr erfolgten Veränderungen im politischen und regulatorischen Umfeld des Energiemarktes auf deutscher und auf europäischer Ebene sind nachfolgend nur die für uns und unsere Kunden relevantesten Änderungen erwähnt.

### Richtlinie über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden (EU) 2018/844 geändert

Die unter dem englischen Kürzel EPBD (Energy Performance of Buildings Directive) bekannte EU-Richtlinie für Gebäude aus dem Jahr 2010 haben die europäischen Gremien novelliert und im EU-Amtsblatt verkündet. Die neue, überarbeitete Richtlinie über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden (EU) 2018/844 wurde am 19. Juni 2018 im Amtsblatt der EU (L156) veröffentlicht und trat am 9. Juli 2018 in Kraft.

Die EU-Länder müssen die neuen Vorgaben der Richtlinie innerhalb von 20 Monaten in nationales Recht umsetzen. Die EU-Gremien sehen ein enormes Potenzial für Effizienzgewinne im EU-Bausektor, dem größten Energieverbraucher in Europa. Die neue EU-Richtlinie umfasst Maßnahmen, die die Geschwindigkeit der Gebäudesanierung in Richtung energieeffizienterer Systeme beschleunigen soll sowie die Energieeffizienz neuer Gebäude verbessern und sie intelligenter machen soll.

Die Richtlinie soll insbesondere dazu beitragen, dass die kosteneffiziente Sanierung bestehender Gebäude beschleunigt wird. Die Richtlinien-Novelle unterstützt auch die Bereitstellung von Infrastrukturen für die Elektromobilität in Parkhäusern von Gebäuden und führt neue Bestimmungen zur Verbesserung intelligenter Technologien und technischer Gebäudesysteme – einschließlich Automatisierung – ein.

Dies ist der erste von acht Rechtsakten, die im Paket "Saubere Energie für alle Europäer" angenommen wurden. Zum einen ist für moderne Messeinrichtungen und intelligente Messsysteme eine buchhalterische Entflechtung vom Netzbetrieb und Messstellenbetrieb vorgesehen. Zum anderen bieten intelligente Zähler mehr Möglichkeiten zum Angebot von Zusatzdienstleistungen.

## Change in energy policy and regulation

*Of the energy market's changes in the political and regulatory environment at the German and European level during the financial year, only those that are most relevant for us and our clients are mentioned below.*

### Directive on the overall efficiency of buildings (EU) 2018/844 amended

*The European bodies have updated the EPBD (Energy Performance of Buildings Directive) from 2010 and announced it in the Official Journal of the European Union. The new, revised Directive on the overall efficiency of buildings (EU) 2018/844 was published on 19 June 2018 in the Official Journal of the European Union (L156) and became effective on 9 July 2018.*

*The Member States of the EU must implement the new provisions of the Directive in their national legislation within 20 months. The EU bodies see enormous potential for efficiency gains in the EU construction sector, which is the largest energy consumer in Europe. The new EU Directive comprises measures, which should accelerate building refurbishments in terms of more energy-efficient systems, and improve the energy efficiency of new buildings, as well as making them smarter.*

*In particular, the Directive should help to accelerate the cost-efficient refurbishment of existing buildings. The updated Directive also supports the provision of infrastructure for electromobility in multi-storey car parks in buildings and leads to new provisions for improving smart technology and technical building systems, including automation.*

*This is the first of eight legal files, which were accepted in the "Clean energy for everyone" package. Firstly, an accounting unbundling of network operation and measuring point operation is provided for modern measuring equipment and smart measuring systems. Secondly, smart meters provide more options for offering additional services.*

## Marktstammdatenregister online

Seit dem 31. Januar 2019 ist das neue Marktstammdatenregister online. Das Marktstammdatenregister (MaStR) ist eine Onlineplattform und soll ein umfassendes behördliches Register des Strom- und Gasmarktes werden, das von Behörden und den Marktakteuren des Energiebereichs (Strom und Gas) genutzt werden kann. Verantwortlich für das Betreiben der Plattform ist die Bundesnetzagentur.

Mit dem Aufbau der Plattform wird folgendes verfolgt:

- Vereinfachung von behördlichen und privatwirtschaftlichen Meldungen
- Reduzierung der Zahl der Register, in denen Akteure und Anlagen gemeldet werden müssen. Das Anlagenregister für EE-Anlagen, die ab August 2014 in Betrieb gegangen sind, sowie das PV-Meldeportal, bei dem Betreiber ihre Solaranlagen melden müssen, werden durch das neue Register ersetzt.
- Steigerung der Datenqualität und der Transparenz. Für die Richtigkeit und Vollständigkeit der Daten im MaStR trägt jeweils der Dateneinhaber selbst die Verantwortung. Die Daten sind vom Dateneinhaber einzutragen und jederzeit aktuell zu halten.

Zu registrieren sind alle Strom- und Gaserzeugungsanlagen, die mit dem Strom- oder Gasnetz direkt oder indirekt verknüpft sind oder sein können; Energieverbrauchsanlagen sind nur dann im MaStR zu registrieren, wenn sie an ein Stromhöchst- oder -hochspannungsnetz bzw. an ein Gasfernleitungsnetz angeschlossen sind. Zudem sind alle Akteure des Strom- und Gasmarktes zu registrieren; dies gilt auch für Letztverbraucher, deren Verbrauchsanlage an ein Höchst- oder Hochspannungsnetz oder an ein Fernleitungsnetz angeschlossen ist.

Außerdem ist die Registrierung von EEG- und geförderten KWK-Anlagen Voraussetzung dafür, dass Marktprämien, Einspeisevergütungen und Flexibilitätsprämien nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz sowie Zuschlagszahlungen und sonstige finanzielle Förderungen nach dem Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz gezahlt werden.

## Online market master data register

The new market master data register has been online since 31 January 2019. The market master data register (MaStR) is an online platform, which aims to be a comprehensive official register of the electricity and gas market, which can be used by authorities and market players in the energy sector (electricity and gas). The Federal Network Agency is responsible for running the platform.

Setting up the platform aims to achieve the following:

- Simplification of public and private sector notifications
- Reduction in the number of registers in which actors and plants are to be registered. The plant register for renewable energy plants which started running after August 2014, as well as the PV registration portal, where operators are to register their solar plants, will be replaced by the new register.
- Increase in data quality and transparency. Each data owner is responsible for the correctness and completeness of the data they enter in MaStR. The data are to be entered and kept up-dated at all times by the data owner.

All electricity and gas generation plants, which are, or could be, directly or indirectly connected to the electricity or gas network, are to be registered. Power consumption plants only then need to be registered in MaStR if they are connected to a maximum or high-voltage electricity network or a gas supply. In addition, all actors on the electricity and gas market are to be registered. This also applies to end consumers, whose consumption system is connected to a maximum or high-voltage electricity network or a long-distance system.

In addition, registration of renewable energy and supported cogeneration plants is a prerequisite for the payment of market premiums, feed-in remuneration and flexibility premiums in accordance with the Renewable Energy Act, as well as surcharge payments and other financial funding in accordance with Germany's Combined Heat and Power Act.



Im Marktstammdatenregister müssen sich alle Netzbetreiber registrieren – das gilt nach §3 Nr. 5 MaStRV auch für die Betreiber geschlossener Verteilnetze.

Die Betreiber der Bestandsanlagen werden verpflichtet sein, sich selbst als Marktakteur im MaStR neu zu registrieren, ihre Bestandsanlagen im MaStR-Datenbestand zu suchen und die die Daten zu ergänzen bzw. zu korrigieren. Sie müssen abschließend die Datenverantwortung übernehmen.

Für die Erfüllung dieser Pflichten wird für Bestandsanlagen (Inbetriebnahme vor dem 30.06.2017) eine Übergangsfrist von zwei Jahren ab dem Start des Webportals eingeräumt. Für neue Anlagen sowie Leistungsänderungen beträgt die Frist sechs Monate.

*All network operators are to register in the market master data register – this also applies to operators of closed distribution grids pursuant to clause 3 (5) of MaStRV.*

*Operators of existing installations undertake to re-register as market players in MaStR, to search their existing installations in the MaStR database, and to supplement or correct their data. They shall then take responsibility for the data.*

*To fulfil these obligations, existing installations have a two-year transition period from the start of the web portal (commissioning before 30.06.2017). The period is six months for new plants and changes in performance.*

## Qualität und Umwelt

Die GETEC ENERGIE GmbH und ihre Mitarbeiter handeln am Standort Hannover nach einem integrierten und zertifizierten Qualitäts- und Umweltmanagementsystem. Seit dem Jahr 2001 sind die Managementprozesse nach DIN EN ISO 9001 in der jeweils gültigen Form erstellt, zertifiziert und werden kontinuierlich verbessert, um die – gemäß der Kundenansprüche – definierten Qualitätsziele zu überwachen und zu erreichen. Durch eine systematische Planung und Realisierung der Mitarbeiterqualifikation und anhand klarer Arbeits- und Organisationsabläufe wird sichergestellt, dass die Kunden dauerhaft mit einem kompetenten und verlässlichen Partner zusammenarbeiten.

In Ergänzung zu dem zertifizierten Qualitätsmanagement ist auch das Umweltmanagement der GETEC ENERGIE GmbH am Standort Hannover nach der DIN EN ISO 14001 zertifiziert. Entsprechend der Umweltpolitik arbeitet die GETEC ENERGIE GmbH stetig daran, Ressourcen sparsam zu nutzen, das Umweltbewusstsein der Mitarbeiter zu verbessern und die Umwelt zu schützen.

Eine Maßnahme des integrierten Qualitäts- und Umweltmanagementsystems ist die Kompensation des eigenen CO<sup>2</sup> Ausstoßes aus der operativen Geschäftstätigkeit. Seit dem Jahr 2009 arbeitet die GETEC ENERGIE GmbH am Standort Hannover CO<sup>2</sup>-neutral. Des Weiteren wird bei Dienstreisen wo immer möglich auf die Bahn zurückgegriffen und bei der Beschaffung der Fahrzeugflotte auf Energieeffizienz geachtet. Es befinden sich zunehmend Fahrzeuge mit rein elektrischem Antrieb und Plug-In-Hybridfahrzeuge in der Flotte, mit denen E-Mobilität praktiziert wird. Darüber hinaus werden im täglichen Einsatz wichtige Erkenntnisse für den Bedarf von E-Mobilität Anbietern und Nutzern gewonnen, die in die Entwicklung von Dienstleistungen einfließen.

Darüber hinaus und um auch den anspruchsvollsten Kundenanforderungen im Punkt Sicherheit gerecht zu werden, ist die komplette IT Abteilung der GETEC ENERGIE GmbH seit Februar 2019 offiziell zertifiziert nach DIN ISO/IEC 27001. Die Optimierungen, die im Rahmen eines kontinuierlichen Verbesserungsprozesses schon im Jahr 2018 stattgefunden haben, garantieren gemeinsam mit den erforderlichen Audits ein Höchstmaß an Informationssicherheit.

## Quality and environment

*GETEC ENERGIE GmbH and its employees operate at the Hanover location according to an integrated and certified quality and environmental management system. Since 2001, the management processes have been created, certified and constantly improved according to DIN EN ISO 9001 in order to monitor and achieve the quality targets defined according to customer requirements. Through the systematic planning and implementation of employee training, as well as clear work and organisational procedures, it is ensured that the customers always work together with a competent and reliable partner.*

*In addition to the certified quality management, the environmental management of GETEC ENERGIE GmbH at the Hanover location is also certified according to DIN EN ISO 14001. In accordance with environmental policy, GETEC ENERGIE GmbH is constantly working on using resources sparingly, improving environmental awareness of the employees and protecting the environment.*

*One measure of the integrated quality and environmental management system is the offsetting of the company's own CO<sup>2</sup> emissions from the operating activities. Since 2009, GETEC ENERGIE GmbH at the Hanover location has been working CO<sup>2</sup>-neutral. Furthermore, trains are used for business trips whenever possible, and procurement of the vehicle fleet is geared towards energy efficiency. The fleet contains an increasing number of vehicles with pure electric drives and plug-in hybrid vehicles, with which e-mobility is put into practice. In addition, day-to-day use provides important insights into e-mobility for providers and users, which flows into the development of services.*

*Furthermore, and also to meet the demanding customer requirements related to security, the entire IT department of GETEC ENERGIE GmbH has been officially certified according to DIN ISO/IEC 27001 from February 2019. Together with the required audits, the optimisations, which were already made in 2018 as part of a constant improvement process, ensure maximum information security.*

## Geschäftsverlauf

Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern konnte im Geschäftsjahr 2018, trotz des weiterhin starken Wettbewerbs, die Mengen an Strom, die an Endabnehmer abgesetzt wurden, deutlich steigern. Dagegen waren die Mengen an Erdgas und dabei insbesondere die Drittmengen rückläufig. Insgesamt wurden 29,3 TWh Energie (Vorjahr 26,3 TWh) an Kunden geliefert. Hiervon entfielen 15,6 TWh auf Strom (Vorjahr 14,1 TWh) und 13,7 TWh auf Erdgas (Vorjahr 12,2 TWh).

Dieses gesteigerte Geschäftsvolumen sowie insbesondere die Preisentwicklungen im Stromgeschäft führten zu einer deutlichen Erhöhung der Umsatzerlöse auf 871.619 TEUR (Vorjahr 570.727 TEUR).

Dem gegenüber bewegte sich die Rohmarge mit 19.764 TEUR (Vorjahr 14.420 TEUR) aber nur leicht über Vorjahresniveau. Wesentliche Ursache dieser Entwicklung trotz deutlich gesteigerter Umsatzerlöse ist der weiter erhöhte Margendruck insbesondere im Strombereich.

Insgesamt konnte bei Gesamtkosten in Höhe von 18.786 TEUR (Vorjahr 15.445 TEUR) und einem Finanzergebnis von -259 TEUR (Vorjahr -185 TEUR) ein Ergebnis vor Steuern (EBT) in Höhe von 720 TEUR (Vorjahr -1.211 TEUR) erzielt und damit eine deutliche Ergebnisverbesserung verzeichnet werden.

## Business development

Despite continued fierce competition, GETEC ENERGIE GmbH Group was able to significantly increase the volumes of electricity and natural gas sold to end users in financial year 2018. In contrast, the amount of natural gas, especially the "third-party amounts", declined. A total of 29.3 TWh of energy (previous year: 26.3 TWh) were delivered to customers. Of this, 15.6 TWh accounted for electricity (previous year: 14.1 TWh) and 13.7 TWh for natural gas (previous year: 12.2 TWh).

This increased volume of transactions, and especially the price developments in electricity, resulted in a significant increase in revenue to EUR k 871,619 (previous year: EUR k 570,727).

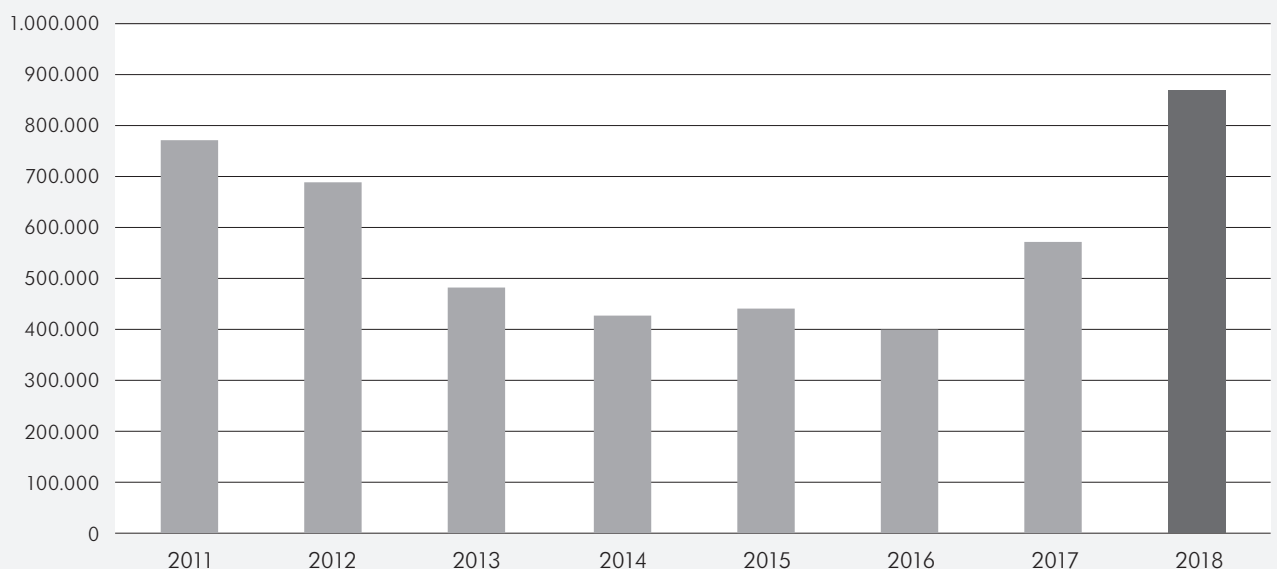
By contrast, the gross margin of EUR k 19,764 (previous year: EUR k 14,420) was slightly below the previous year's level. This development was mainly a result of the further increased pressure on margins in the electricity segment, despite significantly increased revenues.

As a whole, with total costs of EUR k 18,786 (previous year: EUR k 15,445) and a financial result of EUR k -259 (previous year: EUR k -185), earnings before tax (EBT) were EUR k 720 (previous year: -1,211) and thus a significant improvement in profit was recorded.

### □ UNTERNEHMENSENTWICKLUNG – UMSATZERLÖSE

#### ■ COMPANY PERFORMANCE – REVENUES

Umsatzerlöse abzgl. Ökosteuern (TEUR)  
revenues less environmental tax (EUR k)



In dem weiterhin hochkompetitiven Umfeld hat die Muttergesellschaft GETEC ENERGIE GmbH im abgelaufenen Jahr zum einen ihre Restrukturierungsmaßnahmen erfolgreich abgeschlossen. Zum anderen hat sie neben dem laufenden Geschäft, zahlreiche Chancen nutzen können, die sich aus dem sich zunehmend konsolidierenden Markt ergeben haben.

Allen voran wurde mit der Übernahme der ENGIE Energielösungen GmbH das Geschäftsvolumen für das Jahr 2019 fast verdoppelt, ohne in nennenswertem Umfang die Kosten zu erhöhen. Die jahrelangen Bemühungen um den Ausbau und die Automatisierung einer skalierbaren Abwicklungsplattform haben sich voll ausgezahlt und werden zu einer deutlich verbesserten Ertragslage führen. Mit den Beteiligungen an zwei niederländischen Unternehmen wurde die Strategie der Ausweitung der Geschäftstätigkeit in das angrenzende europäische Ausland konsequent fortgeführt. Und mit der Übernahme der EEG Energie-Einkaufs- und Servicegesellschaft (EEG) in Henstedt-Ulzburg wurde mit Stadt- und Gemeindewerken eine neue Kundengruppe erschlossen, für die zahlreiche Dienstleistungen im Firmenportfolio bestehen, und in denen der Konzern ein großes Potential für die Zukunft sieht.

Mit der Gründung der GETEC mobility solutions GmbH, einem Joint Venture mit der GETEC net GmbH, versucht der Konzern, im Geschäftsfeld Elektromobilität Fuß zu fassen. Dabei liegt die Konzentration auf Nischenmärkten und auf langjährigen Kundenbeziehungen, um das Dienstleistungsspektrum damit erfolgreich zu erweitern.

Die GEWI AG arbeitet mit Hochdruck an der Vermittlung zwischen erneuerbaren Energien und Endkunden (sog. „PPA's“) und geht davon aus, im kommenden Jahr einige große Erfolge vermelden zu können.

Im Kerngeschäft wächst der Konzern derweil organisch und beschäftigt sich schwerpunktmäßig mit Digitalisierungsthemen, um auch für die Zukunft bestens aufgestellt zu sein.

*In the continued highly competitive environment, the parent company GETEC ENERGIE GmbH successfully completed its restructuring measures in the previous year. Furthermore, in addition to ongoing business, it could make use of many opportunities which emerged from the increasingly consolidating market.*

*Above all, the acquisition of ENGIE Energielösungen GmbH almost doubled the business volume for 2019 without increasing the costs by any notable amount. The many years of efforts in expanding and automating a scalable processing platform have paid off in full and will lead to a significantly improved earnings situation. The investments in two companies in the Netherlands consistently pursued the strategy of expanding business activity to neighbouring European countries. And the takeover of EEG Energie-Einkaufs- und Servicegesellschaft (EEG) in Henstedt-Ulzburg tapped into a new customer base with state and community power plants, for which there are many services in the company portfolio, and in which the Group sees great future potential.*

*With the founding of GETEC mobility solutions GmbH, a joint venture with GETEC net GmbH, the Group is striving to gain a foothold in the electromobility business sector. The concentration thus lies on niche markets and long-term customer relationships, in order to successfully expand the range of services.*

*GEWI AG is working full steam on the mediation between renewable energy and end customers (PPAs) and expects to achieve great success in the coming year.*

*The Group's core business is currently growing organically, focussing on digitalisation topics in order to also be well positioned in the future.*

## Ertragslage

Das Geschäftsvolumen an Strom, Gas und CO<sub>2</sub> und die Preisentwicklung insbesondere des Strommarktes sowie die Zugänge zum Konsolidierungskreis führten im Geschäftsjahr zu einem im Vergleich zum Vorjahr deutlichen Umsatzanstieg von +300.892 TEUR auf einen Stand von 871.619 TEUR. Trotz dieses hohen Anstiegs und der Ergebnisbeiträge der neuen Beteiligungen war aufgrund des auch in 2018 weiter zu verzeichnenden Rückgangs der Margen ein vergleichsweise leicht um 5.344 TEUR erhöhtes Rohergebnis inklusive sonstigen betrieblichen Erträgen von 19.764 TEUR zu verzeichnen.

Bei Gesamtkosten von 18.786 TEUR (Vorjahr: 15.445 TEUR) erzielte der GETEC ENERGIE GmbH Konzern ein Ergebnis vor Zinsen/ Beteiligungserträgen, Abschreibungen und Steuern (EBITDA) von 1.978 TEUR, das um 2.157 TEUR über Vorjahresniveau (-179 TEUR) lag.

Das Vertragsvolumen konnte im Berichtsjahr ausgebaut werden. Allerdings reduzierten sich die Margen auch in 2018 weiter. Das Rohergebnis im Stromgeschäft entwickelte sich zwar positiv, konnte aber trotz Erlössteigerungen von TEUR +244.861 nur um TEUR 655 (+10,7 %) erhöht werden. Im Gasgeschäft war bei Erlössteigerungen von TEUR +47.562 ebenfalls eine positive Entwicklung des Rohergebnisses um TEUR 755 (+16,4 %) zu verzeichnen.

Das Stromgeschäft leistet mit 667.520 TEUR (76,6 % der Umsatzerlöse) den größten Beitrag zum Geschäftsvolumen. Es folgen die Gasumsätze von 190.022 TEUR (21,8 % der Umsatzerlöse) und deutlich geringer die Umsätze mit CO<sub>2</sub>-Zertifikaten und sonstige Umsätze von 14.078 TEUR (1,6 % der Umsatzerlöse).

Eine Einschätzung im Vergleich zur Entwicklung der Branche/ Wettbewerbern unterbleibt, da eine eindeutige Zuordnung zu einer peer-group nicht möglich ist.

Die sonstigen betrieblichen Erträge von 1.208 TEUR lagen insbesondere aufgrund der Auflösung von Rückstellungen und Einmaleffekten um 440 TEUR über dem Vorjahr.

## Earnings position

*The business volume of gas and CO<sub>2</sub>, and the price development, especially on the electricity market, as well as the additions to the consolidation group resulted in a significant increase in revenues from EUR k 300,892 in the previous year to a level of EUR k 871,619. Despite this high increase and the contributions to earnings from the new investments, a gross profit, including other operating income of EUR k 19,764, was comparatively slightly higher, EUR k 5,344, due to the continued decline in margins in 2018.*

*With significantly reduced total costs of EUR k 18,786 (previous year: EUR k 15,445), the GETEC ENERGIE GmbH Group generated earnings before interest and income, depreciation and amortisation (EBITDA) of EUR k 1,978, which was EUR k 2,157 higher than in the previous year (EUR k -179).*

*The order volume was expanded in the year under review. However, the margins also fell again in 2018. Gross profit in the electricity segment was positive, but, despite revenue increases of EUR k +244,861, it only rose by EUR k 655 (+10,7 %). Gross profit in the gas segment was also positive with an increase of EUR +755 (+16.4 %) and revenue increases of EUR k +47,562.*

*At EUR k 667,520 (76.6 % of sales revenues), electricity is the largest contributor to the business volume. This is followed by gas revenues of EUR k 190,022 (21.8 % of revenues) and significantly lower revenues from CO<sub>2</sub> certificates and other revenues of EUR k 14,078 (1.6 % of revenues).*

*It is not possible to make an estimation compared to the development of the industry/competitors since a clear peer group assignment is not possible.*

*Other operating earnings of EUR k 1,208 were EUR k 440 greater than the previous year, mainly due to the dissolution of provisions and one-off effects.*

Die Gesamtkosten von 18.786 TEUR erhöhten sich leicht gegenüber dem Vorjahr (15.445 TEUR) insbesondere durch die Zugänge zum Konsolidierungskreis sowie höhere sonstige betriebliche Aufwendungen, denen aber zum Teil korrespondierende Effekte in den sonstigen Erträgen gegenüberstehen.

Da das Geschäft überwiegend aus dem operativen Cash-Flow finanziert wird, setzt sich das Zinsergebnis von –389 TEUR überwiegend aus Aufwendungen für Avalprovisionen durch die Bereitstellung von Garantien und Zinsaufwendungen zusammen. Zuzüglich des Beteiligungsergebnisses von 130 TEUR beträgt das Finanzergebnis insgesamt –259 TEUR.

Im Vergleich zum Vorjahr konnte somit trotz weiter starkem Wettbewerb und entsprechendem Margendruck das Ergebnis vor Steuern deutlich von –1.211 TEUR auf TEUR 720 gesteigert werden.

## Vermögenslage

Die Eigenkapitalquote des Konzerns ist insbesondere aufgrund der Zunahme der Bilanzsumme im Vergleich zum Vorjahr gesunken. Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern weist zum Ende des Geschäftsjahres einen Eigenkapitalanteil von 5,4 % aus (Vorjahr 18,0 %).

Hierbei ist allerdings zu beachten, dass die Bilanzsumme durch die Einbeziehung der ENGIE Energielösungen GmbH (EEL) in den Konzern zum 31. Dezember 2018, 24 Uhr, um insgesamt 175.621 TEUR gestiegen. Da die EEL in 2018 keinen Einfluss auf das Jahresergebnis und die Geschäftstätigkeit des GETEC ENERGIE GmbH Konzerns hatte und die Bilanzsumme ab Januar 2019 im Wesentlichen Intercompany-Geschäftsbeziehungen betreffen wird, die im Konzern konsolidiert werden, haben wir im Folgenden auch eine um die EEL bereinigte Eigenkapitalquote dargestellt.

Die bereinigte Eigenkapitalquote in Höhe von 12,6% ist insbesondere vor dem Hintergrund einer, sich aus der Geschäftstätigkeit ergebenden, niedrigen Anlagenintensität von 2,9 % (Vorjahr 3,5 %) als gut zu bewerten.

*The total costs of EUR K 18,786 slightly increased compared to the previous year (EUR k 15,445), mainly due to the additions to the consolidation group, as well as high other operating expenses, which, however, are partly offset by corresponding effects in the other operating earnings.*

*Since the business is financed from the operating cash flow, the interest income of EUR k –389 is mainly comprised of interest expenses for guarantee commissions through the provision of guarantees. In addition to the investment result of EUR k 130, the financial result totalled EUR k –259.*

*Compared to the previous year, earnings before tax significantly increased from EUR k –1,211 to EUR k 720, despite continued strong competition and corresponding pressure on margins.*

## Assets situation

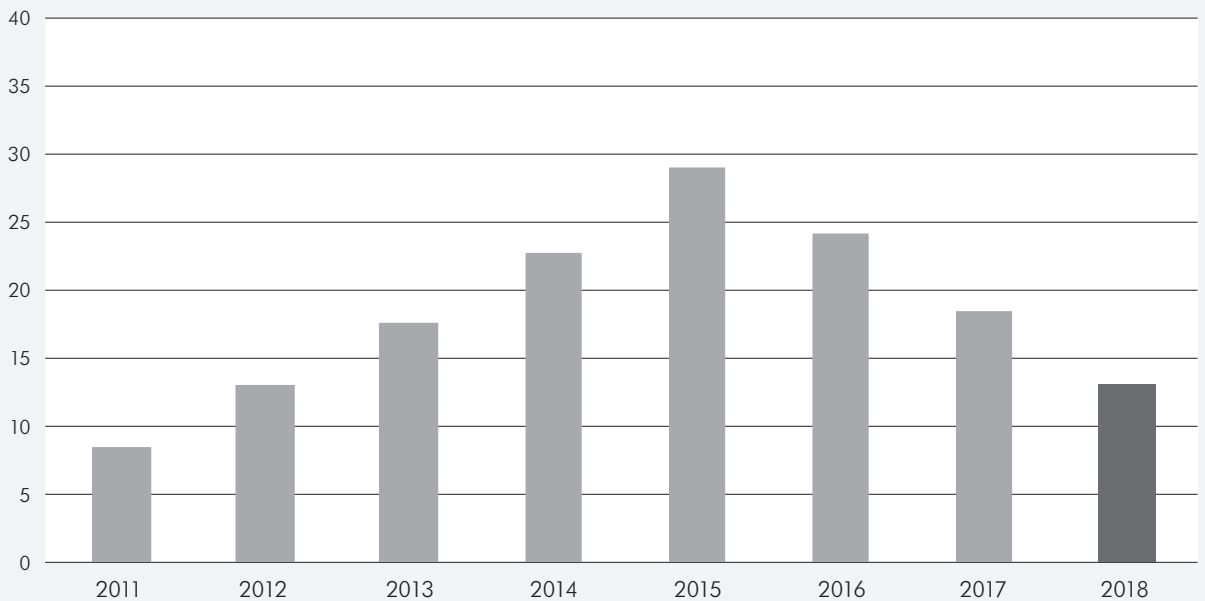
*The Group's equity ratio declined compared to the previous year, mainly due to the increase in the balance sheet total. At the end of the financial year, GETEC ENERGIE GmbH Group had an equity ratio of 5.4 % (previous year: 18.0 %).*

*It should, however, be noted that the balance sheet total as at 00:00 on 31 December 2018 increased by EUR k 175,621, due to the addition of ENGIE Energielösungen GmbH (EEL) to the Group. Since the EEL had no influence on the annual result or business activity of the GETEC ENERGIE GmbH Group in 2018, and, from January 2019, the balance sheet total will be related to the major inter-company business relations, which will be consolidated in the Group, we have also shown below an equity ratio that has been adjusted for EEL.*

*The adjusted equity ratio of 12.6 % is to be rated as high, particularly in view of the low investment intensity of 2.9 % (previous year: 3.5 %) resulting from operating activity.*

□ SHARE IN EQUITY (2018 ADJUSTED)  
 ■ SHARE IN EQUITY (2018 ADJUSTED)

Eigenkapital in %  
 equity share in %



Die Zunahme der um die EEL bereinigten Bilanzsumme in Höhe von 131.738 TEUR hat auf der Aktivseite ihre Ursache im deutlich erhöhten Stichtagsbestand der Forderungen. Dieser Bestand inklusive der sonstigen Vermögensgegenstände beträgt 115.616 TEUR (Vorjahr 81.108 TEUR) und stellt mit einem Anteil von 87,8 % der Bilanzsumme den wesentlichen Teil der Aktiva dar. Die deutliche Bestandserhöhung ist zum einen bedingt durch den Umfang der abzurechnenden Erlöse, zum anderen durch die marktgerechte Vereinbarung verlängerter Zahlungsziele.

Auf der Passivseite hat die zur Forderungsentwicklung korrespondierende Erhöhung der Verbindlichkeiten von 74.623 TEUR im Vorjahr auf 109.184 TEUR den wesentlichen Beitrag zur Erhöhung der bereinigten Bilanzsumme geleistet.

*The increase of EUR k 131,738 in the adjusted balance sheet total on the assets side is due to the significantly higher receivables on the balance sheet date. This portfolio, including other assets, amounts to EUR k 115,616 (previous year EUR k 81,108) and accounts for a substantial portion of the assets, accounting for 87.8 % of the balance sheet total. The significant increase in inventories is due, on the one hand, to the volume of revenues to be invoiced and, on the other hand, to the agreement of extended payment terms in line with the market.*

*On the liabilities side, the corresponding increase in liabilities from EUR 74,623 in the previous year to EUR k 109,184 was the major contribution to increasing the balance sheet total.*

## Finanzlage

Die nachhaltige Ertragslage des GETEC ENERGIE GmbH Konzerns und eine konservative Ausschüttungspolitik sichern grundsätzlich die finanzielle Unabhängigkeit des Konzerns. Das operative Geschäft wird ausschließlich aus dem betrieblichen Cash-Flow finanziert, sodass weiterhin keinerlei langfristige Bankverbindlichkeiten bestehen. Allerdings haben die im Berichtsjahr getätigten Investitionen in den Erwerb von insgesamt vier Gesellschaften, die aus dem laufenden Barmittelbestand bezahlt wurden, den Cash-Flow belastet. Demgegenüber wurden durch diese Übernahmen auch der Finanzmittelfonds positiv beeinflusst, so dass zum Stichtag ein positiver Finanzmittelbestand in Höhe von TEUR 19.470 besteht, der ausschließlich laufende Bankkonten betrifft.

Der Finanzmittelbestand am Ende des Geschäftsjahres ist gegenüber dem Stand von 6.282 TEUR am 31.12.2017 um 13.188 TEUR gestiegen. Dieser Anstieg ergibt sich aus der Übernahme liquider Mittel der neu erworbenen Beteiligungen in Höhe von insgesamt 30.661 TEUR. Dieser Mittelzufluss hat die Cash Flows aus der laufenden Geschäftstätigkeit (TEUR -7.519) sowie der Investitions- und Finanzierungstätigkeit (TEUR -9.954) überkompensiert. Der Mittelabfluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit hat seine wesentliche Ursache in der stichtagsbedingten Entwicklung des Forderungsbestands, während der Mittelabfluss aus der Investitions- und Finanzierungstätigkeit weit überwiegend durch den Erwerb der neuen Beteiligungen begründet ist.

Das Zinsergebnis (ohne Beteiligungen) bewegte sich auf dem Niveau des Vorjahres (-389 TEUR; Vorjahr -339 TEUR).

Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern verfügt insgesamt über eine gute Vermögens-, Finanz- und Ertragsstruktur. Sämtliche langfristigen Vermögensgegenstände sind vollständig durch Eigenkapital gedeckt.

## Financial Position

*The sustainable earnings position of the GETEC ENERGIE GmbH Group and a conservative dividend policy ensure the financial independence of the company. The operating business is financed solely by the company's cash flow, resulting in no long-term bank liabilities. However, the investments made in the year under review in acquiring four companies, which were paid using the current cash holdings, drew on the cash flow. In contrast, these takeovers also had a positive influence on the cash, resulting in positive financial resources of EUR k 19,470, which affects the current bank accounts only.*

*Cash and cash equivalents at the end of the financial year fell by EUR k 13,188 compared to the level of EUR k 6,282 on 31.12.2017. This increase is a result of the takeover of cash and cash equivalents of EUR k 30,661 from the newly acquired investments. This cash inflow overcompensated the cash flow from ongoing business activities (EUR k -7,519), as well as the investment and financing activities (EUR k -9,954). The outflow of funds from ongoing business activities is mainly due to the receivables related to the closing date, while the outflow of funds from investment and financing activities is mainly attributable to the acquisition of the new investments.*

*Net interest income (excluding investments) remained at the previous year's level (EUR k -389, previous year: EUR k -339).*

*Overall, the GETEC ENERGIE GmbH Group has a good asset, financial and earnings structure. All long-term assets are fully covered by equity.*



## PROGNOSEBERICHT | FORECAST REPORT

Basierend auf den gesamtwirtschaftlichen Rahmenbedingungen, für die die Bundesregierung im Rahmen ihrer Jahresprojektion 2019 vom 31.01.2019 einen abgeschwächten Zuwachs des Bruttoinlandsprodukts von 1,0 % voraussagt, und eine normale Wettersituation unterstellt, ist für 2019 mit einer weiteren leichten Steigerung, aber nicht grundsätzlichen Veränderung des Primärenergieverbrauches in Deutschland zu rechnen. Hinsichtlich des Energiemixes gehen wir auch in 2019 von einer weiteren Verschiebung zugunsten der erneuerbaren Energien aus.

Die Entwicklung der Energiepreise und die Entwicklung des Energiemarktes sind insgesamt aber schwer prognostizierbar. Zum einen unterliegen die Energiepreise weitgehend dem Einfluss welt- und geopolitischer Ereignisse, zum anderen haben wir infolge der Energiewende eine massive Zunahme der regulatorischen Eingriffe, die Marktmechanismen außer Kraft setzen und nur sehr schwer vorhersehbar sind. Sicher scheint zum gegenwärtigen Zeitpunkt allein, dass die Energiepreise deutlich volatil werden. Da alle Terminpositionen preislich abgesichert sind, ergibt sich hieraus kein direkter Effekt auf die Ertragslage des GETEC ENERGIE GmbH Konzerns. Mit seinem Produkt- und Dienstleistungsportfolio ist der Konzern für volatile Märkte bestens aufgestellt.

Das, was ansonsten im Moment im Wettbewerbsumfeld zu erkennen ist, wird dem Konzern ebenfalls entgegenkommen. Die großen Wettbewerber beschäftigen sich mit sich selbst oder ziehen sich aus dem Industriekundengeschäft zurück, so wie viele große europäische Energieunternehmen, die den deutschen Markt wieder verlassen haben. Viele Industriekunden haben dies erkannt, und suchen einen verlässlichen und verbindlichen Partner, den sie jederzeit im GETEC ENERGIE GmbH Konzern finden.

Gleichzeitig werden Energieversorgungsunternehmen immer kostenbewusster, und das eröffnet neue Möglichkeiten, um Prozessdienstleistungen zu vermarkten.

Marktseitig sieht sich der GETEC ENERGIE GmbH Konzern auch dank der in 2018 erworbenen Beteiligungen für die Zukunft bestens aufgestellt. Für das Jahr 2019 wird daher eine deutliche Erfolgssteigerung erwartet.

*Based on the general economic conditions, for which the German federal government predicts a weakened increase in gross domestic product of 1.0 % as part of its annual projection of 31.01.2019, and assumes normal weather conditions, a further slight increase is expected for 2019, but not a fundamental change in primary energy consumption in Germany. As far as the energy mix is concerned, we also expect a further shift in favour of renewable energies in 2019.*

*However, the development of energy prices and the development of the energy market are difficult to predict overall. On the one hand, energy prices are largely subject to the influence of global and geopolitical events. On the other hand, as a result of the energy transition, we have a massive increase in regulatory interventions that override market mechanisms and can only be predicted with great difficulty. At the moment, it seems certain that energy prices will become much more volatile. Since all forward positions are hedged in price terms, there is no direct effect on the earnings position of the GETEC ENERGIE GmbH Group. With its product and service portfolio, the Group is well positioned for volatile markets.*

*The company will also be able to manage that which is otherwise recognisable in the competitive environment at the moment. The big competitors are either dealing with internal issues or are withdrawing from the industrial customer business, as are many large European energy companies that have left the German market again. Many industrial customers have noticed this and are looking for a reliable and binding partner, which they will find with the GETEC ENERGIE GmbH Group at all times.*

*At the same time, energy providers are becoming increasingly cost-conscious, opening up new opportunities to market process services.*

*Thanks to the investments acquired in 2018, the GETEC ENERGIE GmbH Group is optimally prepared for the future market. A significant increase in success is thus expected for 2019.*

Schwerpunkte der Arbeit in diesem Jahr sieht der Konzern in organischem Wachstum, der Integration der neuen Beteiligungen und Geschäftsfelder sowie in weiteren anorganischen Wachstumsprojekten, in der Entwicklung von Energielösungen rund um das Thema Elektromobilität, der Entwicklung neuer Grünstromprodukte in enger Zusammenarbeit mit Betreibern von EEG-Anlagen und in der weiteren Automatisierung und Digitalisierung der Prozesse.

Zur zukünftigen Entwicklung wird ergänzend auf die nachfolgende Prognose für das Geschäftsjahr 2019 verwiesen. Hierbei ist insbesondere bei den Aufwandspositionen zu beachten, dass der Erwerb der neuen Beteiligungen noch nicht in den Planzahlen 2018 enthalten war.

*The focus of this year's work is on organic growth, integration of the new investments and business segments, and in further inorganic growth projects, in the development of energy solutions around the topic of electromobility, the development of new green power products in close cooperation with operators of renewable energy plants and in the further automation of processes.*

*For future developments, please refer to the following forecast for financial year 2019. Particular attention should be paid to the expenses positions here, as acquisition of the new investments was not included in the figures planned for 2018.*

□ PROGNOSE – ZUKÜNFTIGE ENTWICKLUNG

■ FORECAST – FUTURE DEVELOPMENT

	IST 2018 TEUR <i>ACTUAL 2018 EUR k</i>	Veränderung zu Plan 2018 <i>Change on Plan 2018</i>	Plan 2019 <i>Plan 2019</i>
Umsatzerlöse   <i>Revenues</i>	871.619	Deutlich über Plan   <i>Significantly above plan</i>	Deutlich über Vorjahr   <i>Significantly above previous year</i>
Rohergebnis   <i>Gross profit</i>	19.764	Leicht über Plan   <i>Slightly above plan</i>	Deutlich über Vorjahr   <i>Significantly above previous year</i>
Personalaufwand   <i>Personnel costs</i>	11.554	Deutlich über Plan   <i>Significantly above plan</i>	Leicht über Vorjahr   <i>Slightly above previous year</i>
Abschreibungen auf Sachanlagen und immaterielles Anlagevermögen   <i>Depreciation of property, plant and equipment and intangible assets</i>	999	Leicht über Plan   <i>Slightly above plan</i>	Leicht über Vorjahr   <i>Slightly above previous year</i>
Sonstige betriebliche Aufwendungen   <i>Other operating expenses</i>	6.233	Deutlich über Plan   <i>Significantly above plan</i>	Leicht über Vorjahr   <i>Slightly above previous year</i>
Finanzergebnis   <i>Financial result</i>	-259	Leicht unter Plan   <i>Slightly below plan</i>	Deutlich unter Vorjahr   <i>Significantly below previous year</i>
Ergebnis vor Steuern (EBT)   <i>Earnings before taxes (EBT)</i>	720	Deutlich unter Plan   <i>Significantly below plan</i>	Deutlich über Vorjahr   <i>Significantly above previous year</i>

## CHANCENBERICHT | OPPORTUNITY REPORT

Die Evaluierung von Potenzialen erfolgt kontinuierlich in allen Bereichen. Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern identifiziert und bewertet regelmäßig die Chancen, die sich aus den Geschäftsfeldern ergeben, und handelt entsprechend. Die Chancen für das Geschäft liegen in einem stetig wachsenden Bedarf an Dienstleistungen im Bereich der Energiebeschaffung und Vermarktung von Energie aus konventioneller und erneuerbarer Erzeugung. Als kompetenter Anbieter einer umfangreichen Dienstleistungspalette, die beispielsweise Leistungen im Bereich Energiebeschaffung, Energievermarktung, Bilanzkreismanagement, Vermarktung von Flexibilitäten, Energiedatenmanagement, Wechselmanagement, CO<sup>2</sup>-Management und Abrechnungsdienstleistungen anbietet, kann der GETEC ENERGIE GmbH Konzern einem großen Kundenkreis Serviceleistungen aus einer Hand anbieten. Auch in der Ausweitung auf die an Deutschland angrenzenden Märkte besteht – insbesondere nach dem Erwerb zweier niederländischer Beteiligungen in 2018 – ein weiteres Potential, internationale Kunden stärker an den GETEC ENERGIE GmbH Konzern zu binden, neue Kunden zu gewinnen und mit entsprechenden Dienstleistungen erfolgreich zu sein. Weiterhin ist mit steigender Preisvolatilität auf dem Energiemarkt zu rechnen, welcher intensiven und sich rasch ändernden politischen und regulatorischen Rahmenbedingungen ausgesetzt ist. In diesem Umfeld bestehen für den GETEC ENERGIE GmbH Konzern nachhaltige Wachstumschancen. Mit der Verwertung dieser Chancen sind auch Investitionen vor allen Dingen in IT verbunden. Der GETEC Energie GmbH Konzern wird planmäßig weiter „asset light“ agieren.

In einem wettbewerbsintensiven Marktumfeld ergänzt eine wettbewerbsfähige Kostenstruktur den Wettbewerbsvorteil der Innovationskraft und Flexibilität. Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern optimiert mit den laufenden Projekten zur weiteren Automatisierung der Geschäftsprozesse ihre Prozesskosten. Ein konsequenter Ausbau der Geschäftsfelder bei einer Verbesserung der Kostenposition stärkt die Wettbewerbsposition und nachhaltiges Wachstum und sichert damit den Ertrag.

*The potential is continuously evaluated in all areas. The GETEC ENERGIE GmbH Group regularly identifies and assesses the opportunities arising from the business segments and acts accordingly. The opportunities for our business lie in the constantly growing demand for services in the field of energy procurement and the commercialisation of energy from conventional and renewable generation. As a competent provider of a comprehensive range of services, which offers services in the area of energy procurement, energy commercialisation, balance sheet management, commercialisation of flexibilities, energy data management, change management, CO<sup>2</sup> management and billing services, for example, the GETEC ENERGIE GmbH Group can provide services to a large customer base from a single source. Furthermore, in expanding to the markets adjacent to Germany, there is further potential to bind international customers more closely to the GETEC ENERGIE GmbH Group, win new customers and be successful with appropriate services – especially following the acquisition of two investments from the Netherlands in 2018. Furthermore, rising price volatility on the energy market is to be expected, which is subject to intensive and rapidly changing political and regulatory framework conditions. In this environment, there are sustainable growth opportunities for the GETEC ENERGIE GmbH Group. The utilisation of these opportunities is also accompanied by moderate investments, mainly in IT. The GETEC Energie GmbH Group will continue to operate “asset light”.*

*In a competitively intense market environment, a competitive cost structure extends the competitive advantage of the innovation power and flexibility. With ongoing projects to further automate business processes, the GETEC ENERGIE GmbH Group is optimising its process costs. Consistent expansion of the business fields in improving the cost position strengthens the competitive position and sustainable growth, thus safeguarding the earnings.*

## RISIKOBERICHT | RISK REPORT

Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern ist aufgrund seiner operativen Tätigkeiten geschäftlichen Risiken ausgesetzt. Die Geschäfts-, Vermögens-, Finanz- und Ertragslage könnte durch Unsicherheiten in den wirtschaftlichen und politischen Rahmenbedingungen beeinflusst werden, insbesondere im gegenwärtigen makroökonomischen Umfeld, das geprägt ist von einem hohen Unsicherheitsgrad und einer sehr heterogenen Wirtschaftslage in den europäischen Ländern. Das Geschäftsumfeld wird durch die Nachfrage und die politischen Rahmenbedingungen in den nationalen und weltweiten Volkswirtschaften beeinflusst, die wiederum vom makroökonomischen Umfeld beeinflusst werden. Wir sehen weiterhin ein hohes Maß an Volatilität an den globalen Finanzmärkten, vorwiegend aufgrund der anhaltenden Krise in der Eurozone. Im Wesentlichen umfassen diese Risiken Marktpreisrisiken, Länder- bzw. politische Risiken, Liquiditäts- und Kreditrisiken sowie Zinsrisiken. Im Geschäftsjahr 2018 haben jedoch zu keiner Zeit Risiken aus den oben genannten Bereichen bestanden, die eine Beeinträchtigung der Geschäfte oder eine Gefährdung der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge hatten. Darüber hinaus können wir zurzeit auch für die nahe Zukunft keine derartigen Risiken erkennen.

Alle identifizierten Risiken werden durch ein Risikomanagementsystem laufend überwacht und die ermittelten Faktoren werden kontinuierlich beobachtet und analysiert. Basierend auf einer vorangehenden Analyse erfolgt eine Bewertung, die je nach Ergebnis Maßnahmen zur Risikominimierung zur Folge hat. Dies kann auch die Einschränkung oder im Extremfall die Einstellung eines bestimmten Geschäftes zur Folge haben.

Marktpreisrisiken aus physischen Liefergeschäften, die in der Zukunft liegen, werden im Rahmen der Risikostrategie grundsätzlich zum Zeitpunkt des Abschlusses abgesichert. Neben den üblichen Standard-Forwards und -Futures, in denen sich die Parteien verpflichten, zu einem festen Preis die Ware zu tauschen, werden auch andere Sicherungsgeschäfte abgeschlossen, die im Energiegeschäft üblich sind. Die Wirksamkeit der Sicherungsbeziehungen wird durch Gegenüberstellung der (zukünftigen) Cashflows (Berechnung mit Forward-Preisen) gemessen. Die gegenläufigen Wert- und Zahlungsstromänderungen gleichen sich grundsätzlich aufgrund der Basiswertidentität aus. Aus der Effektivitätsmessung ergibt sich, dass die Chancen die Risiken durch Gegenüberstellung der Marktwertveränderung von Grund- und Sicherungsgeschäft überkompensieren.

*The GETEC ENERGIE GmbH Group is exposed to business risks resulting from its operational activities. The business, asset, financial and earnings situation could be affected by uncertainties in the economic and political environment, particularly in the current macroeconomic environment, which is characterised by a high degree of uncertainty and a very heterogeneous economic situation in the European countries. The business environment is influenced by demand and the political framework conditions in the national and global economies, which, in turn, are influenced by the macroeconomic environment. We are continuing to see a high degree of volatility in the global financial markets, mainly as a result of the ongoing crisis in the eurozone. These risks mainly include market price risks, country and political risks, liquidity and credit risks, and interest rate risks. However, in financial year 2018, none of the risks from the above-mentioned areas, which would have had the effect of impairing the business or jeopardising continuation of business activity, prevailed. We also do not foresee any such risks for the near future.*

*All identified risks are continuously monitored by a risk management system and the identified factors are monitored and analysed continuously. Based on a previous analysis, an assessment is carried out, which leads to risk minimisation, depending on the results. This may also result in the restriction or, in extreme cases, the discontinuation of a particular business activity.*

*As part of the risk strategy, market price risks arising from physical delivery transactions that lie in the future are fundamentally hedged at the time of the financial statements. In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties undertake to exchange the goods at a fixed price, other hedging transactions which are typical in the energy sector are also concluded. The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculation with forward prices). The countervailing fluctuations in value and cash flows are similar. due to the underlying base value identity. The effectiveness measurement shows that the opportunities overcompensate for the risks by counterbalancing the market value change of the underlying asset and hedging transactions.*

Das laufende Liquiditätsrisiko sichern wir durch ausreichende Kreditlinien und eine vorausschauende Liquiditätsplanung. Zudem verzeichnet der GETEC ENERGIE GmbH Konzern eine geringe Kapitalbindung durch langfristige Vermögenswerte und verfügt über keine mittel- oder langfristigen Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten.

Das insgesamt gegebene Kreditrisiko minimieren wir durch eine detaillierte Bonitätsanalyse, die Festlegung von Limits sowie den Einsatz von Barsicherheiten, Bankgarantien, Warenkreditversicherungen, Abschlagszahlungen und kurzen Zahlungszielen.

Das Zinsrisiko ist für den GETEC ENERGIE GmbH Konzern, trotz der für die Zukunft sehr schwer vorhersehbaren Zinsentwicklung, ebenfalls als gering einzuschätzen, da das Zins-Exposure aufgrund der nur temporären externen Verschuldung sehr kurzfristig ist.

Soweit nicht anders ausgeführt, wurde dem Chancen- und Risikobericht ein Prognosezeitraum für die nächsten drei Jahre zugrunde gelegt.

*We have secured the current liquidity risk with sufficient credit lines and forward-looking liquidity planning. In addition, the GETEC ENERGIE GmbH Group has a low level of capital commitments through long-term assets and has no medium or long-term liabilities towards credit institutes.*

*We minimise the overall credit risk by means of a detailed credit-worthiness analysis, setting limits and the use of cash collateral, bank guarantees, commodity credit insurance, advance payments and short payment terms.*

*The interest rate risk for the GETEC ENERGIE GmbH Group is also low, even though interest rates are very difficult to predict for the future, since the interest rate exposure is very short term due to the external debt being only temporary.*

*Unless stated otherwise, the opportunity and risk report was based on a forecast period for the next three years.*

## ZWEIGNIEDERLASSUNGSBERICHT

Im Jahr 2018 hat der Konzern eine Zweigniederlassung in Karlsruhe unterhalten.

## ABHÄNGIGKEITSBERICHT

Da die GETEC ENERGIE GmbH zum 31.12.2018 noch die Rechtsform einer Aktiengesellschaft hatte, wurde gemäß den Vorschriften des § 312 AktG der Bericht des Vorstandes über Beziehungen zu verbundenen Unternehmen zum 31.12.2018 erstellt, der mit folgender Erklärung abschließt: „Nach den Umständen, die uns in dem Zeitpunkt bekannt waren, in dem Rechtsgeschäfte vorgenommen und die Maßnahmen ergriffen wurden, haben wir bei jedem Rechtsgeschäft eine angemessene Gegenleistung erhalten und sind durch die Maßnahmen nicht benachteiligt worden.“

## VERSICHERUNG DES VORSTANDES

Gemäß § 289 Abs. 1 Satz 5 HGB haben wir den Geschäftsverlauf einschließlich des Geschäftsergebnisses und die Lage der Kapitalgesellschaft im Lagebericht nach bestem Wissen so dargestellt, dass ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt wird und die wesentlichen Chancen und Risiken beschrieben werden.

Hannover, den 18. März 2019



Bernward Peters

## BRANCH OFFICE REPORT

*In 2018, the Group maintained a branch office in Karlsruhe.*

## DEPENDENCY REPORT

*Since GETEC ENERGIE GmbH still had the legal form of a stock corporation as at 31.12.2018, the management board's report on relations with affiliated companies was prepared as at 31.12.2018 in accordance with the provisions of clause 312 of the German Stock Corporation Act (AktG), which concludes with the following declaration – "According to the circumstances known to us at the time when legal transactions were carried out and the action was taken, we received appropriate consideration for each transaction and were not disadvantaged by the action."*

## INSURANCE OF THE COMPANY DIRECTORS

*Pursuant to Section 289 (1) Sentence 5 of the German Commercial Code (HGB), we have presented the course of business, including the business results and the position of the capital company, in the management report to the best of our knowledge in such a way that a true and fair view is presented and the main opportunities and risks are described.*

*Hanover, 18 March 2019*



Christian Holtmann

# ANHANG ZUM TEILKONZERNABSCHLUSS | NOTES TO THE SUB-GROUP CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

## I. Allgemeine Angaben

Der Teilkonzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG), Hannover, (nachfolgend auch „Muttergesellschaft“ genannt) ist nach den Vorschriften des deutschen Handelsgesetzbuches (HGB) und des Aktiengesetzes (AktG), jeweils in der Fassung des Bilanzrichtlinie-Umsetzungsgesetzes (BilRUG) in Euro aufgestellt worden.

Die GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) ist in das Handelsregister beim Amtsgericht Hannover unter der Nummer HRB 217861 (vormals: HRB 59426) eingetragen.

Die Vorjahreszahlen werden in TEUR und in Klammern angegeben.

Der Grundsatz der Darstellungsstetigkeit wurde beachtet.

## I. General information

*The sub-group consolidated financial statements of GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG), Hanover, (hereinafter also referred to as "Parent Company") have been prepared in accordance with the provisions of the German Commercial Code (HGB) and the German Stock Corporation Act (AktG), as amended by the Accounting Directive Implementation Act (BilRUG).*

*GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG) is entered in the commercial register at Hanover District Court under the number HRB 217861 (previously: HRB 59426).*

*The previous year's figures are stated in EUR (k) and in brackets.*

*The principle of representation was followed.*



## II. Konsolidierungskreis

Die GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) hält folgende direkte Beteiligungen an Unternehmen, die in den Teilkonzernabschluss durch Vollkonsolidierung einbezogen worden sind:

## II. Consolidation group

GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG) holds the following direct investments in companies that have been included in the sub-group financial statements through full consolidation:

Unternehmen <i>Company</i>	Sitz <i>Headquarters</i>	Anteil am Kapital in % <i>Share in capital in %</i>	Erstkonsolidierung <i>First Consolidation</i>
GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH	Magdeburg   <i>Magdeburg</i>	100,0	31.12.2005
GETEC Climate Projects GmbH	Hannover   <i>Hanover</i>	100,0	31.12.2009
GEWI AG	Hannover   <i>Hanover</i>	81,3	31.12.2009
GETEC Weimar GmbH	Weimar   <i>Weimar</i>	51,0	31.12.2017
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH	Henstedt-Ulzburg <i>Henstedt-Ulzburg</i>	100,0	31.12.2018
Energie Makelaar B.V.	NL-Wierden   <i>NL- Wierden</i>	62,5	31.12.2018
GETEC mobility solutions GmbH	Hannover   <i>Hanover</i>	74,9	31.12.2018
ENGIE Energielösungen GmbH	Hannover (vormals: Berlin) <i>Hanover (previously: Berlin)</i>	100,0	31.12.2018

Die nachfolgend genannten Unternehmen wurden als assoziierte Unternehmen in den Konzernabschluss einbezogen:

The following companies were included in the consolidated financial statements as associates:

Unternehmen <i>Company</i>	Sitz <i>Headquarters</i>	Anteil am Kapital in % <i>Share in capital in %</i>	Unterschiedsbetrag anteiliges Eigenkapital zum 31.12.2018 <i>Difference in proportional equity as at 31.12.2018</i>
smart Energy Services GmbH	Wien/Österreich <i>Vienna/Austria</i>	50,0	0
Coulomb GmbH	München   <i>Munich</i>	50,0	0
Convex Energy GmbH	Hannover   <i>Hanover</i>	20,0	0
ConceptsnSolutions B.V.	NL-Wierden   <i>NL- Wierden</i>	50,0	1.683.680,40

Die Erweiterung des Konsolidierungskreises im Geschäftsjahr 2018 um fünf neue Gesellschaften hat einen wesentlichen Einfluss auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Teilkonzerns. Daher ist eine Vergleichbarkeit mit den Vorjahreszahlen nur bedingt gegeben. Ursächlich dafür ist im Wesentlichen die Erstkonsolidierung der ENGIE Energielösungen GmbH im Berichtsjahr. Um dennoch eine Vergleichbarkeit zu erreichen, wurden für wesentliche Positionen des Teilkonzernjahresabschlusses im Berichtsjahr gemäß nachfolgender Tabelle die Teilkonzernwerte jeweils mit und ohne Berücksichtigung der ENGIE Energielösungen GmbH ermittelt.

The addition of five new companies to the consolidated group in the financial year 2018 has a significant impact on the net assets, financial position and earnings position of the sub-group. Comparability with the previous year's figures is thus limited. The reason for this is primarily the first-time consolidation of ENGIE Energielösungen GmbH in the year under review. To still achieve comparability, the sub-group values were determined in each case, in accordance with the following table, with and without consideration of ENGIE Energielösungen GmbH, for significant positions of the sub-group annual financial statements in the year under review.

Position <i>Position</i>	Werte zum 31.12.2018 mit Berücksichtigung der ENGIE Energielösungen GmbH <i>Values as at 31.12.2018, including ENGIE Energielösungen GmbH</i>		Werte zum 31.12.2018 ohne Berücksichtigung der ENGIE Energielösungen GmbH <i>Values as at 31.12.2018, excluding ENGIE Energielösungen GmbH</i>	
	in EUR	in EUR	Differenz absolut <i>Absolute difference</i> in EUR	Differenz relativ <i>Relative difference</i> in %
Immaterielle Vermögensgegenstände <i>Intangible assets</i>	5.838.109,17	5.554.775,84	283.333,33	5,1
Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände <i>Receivables and other assets</i>	269.267.716,21	113.616.183,03	155.651.533,18	137,0
Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks <i>Cash, balances at banks and credit institutions and cheques</i>	25.486.054,72	3.598.163,56	21.887.891,16	608,3
Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung <i>Difference from capital consolidation</i>	6.963.608,27	0,00	6.963.608,27	100,0
Rückstellungen <i>Provisions</i>	39.063.501,05	3.867.868,87	35.195.632,18	910,0
Verbindlichkeiten <i>Liabilities</i>	244.645.370,74	109.183.899,86	135.461.470,88	124,1

Die Beteiligung an der EESP European Energy Service Platform GmbH wurde mit Wirkung zum 30.11.2018 veräußert.

Die ENLOGS South East Kft., Budapest wurde gemäß § 296 Abs. 2 S. 1 HGB nicht in den Konzernabschluss einbezogen, da diese von untergeordneter Bedeutung ist.

Die Bilanzstichtage der in den Teilkonzernabschluss einbezogenen Unternehmen stimmen mit dem der Muttergesellschaft überein. Vorgänge von besonderer Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns, die zwischen dem Abschlussstichtag des einbezogenen Tochterunternehmens und dem Konzernabschlussstichtag liegen, sind nicht eingetreten.

### III. Konsolidierungsmethoden

Die Kapitalkonsolidierung erfolgt nach der sogenannten Buchwertmethode durch Verrechnung der Anschaffungskosten mit dem anteiligen Eigenkapital der Tochterunternehmen zum Zeitpunkt der erstmaligen Einbeziehung.

Die Forderungen und Verbindlichkeiten zwischen den konsolidierten Gesellschaften werden gegenseitig aufgerechnet.

Erlöse aus Innenumsätzen sowie andere konzerninterne Erträge werden mit den entsprechenden Aufwendungen verrechnet.

Da Zwischenergebnisse aus Liefer- und Leistungsbeziehungen nur in geringem Umfang zu verzeichnen waren und somit von untergeordneter Bedeutung sind und die Lieferungen und Leistungen zu marktüblichen Bedingungen abgerechnet wurden, wurde auf deren Eliminierung zur Vermeidung eines unverhältnismäßigen Aufwandes verzichtet. Zwischenergebnisse aus sonstigen Transaktionen wurden eliminiert.

Die Fremdanteile am Kapital wurden als „Nicht beherrschende Anteile“ gesondert ausgewiesen.

*The investment in EESP European Energy Service Platform GmbH was sold with effect from 30.11.2018.*

*ENLOGS South East Kft., Budapest was, pursuant to clause 296 (2) (1) of the German Commercial Code (HGB), was not included in the consolidated financial statements since this is of minor importance.*

*The balance sheet cut-off dates in the companies included in the sub-group financial statement match that of the parent company. There were no events of particular importance for the assets, finance and earnings position of the Group, which lie between the cut-off date for the subsidiary and the Group cut-off date.*

### III. Consolidation methods

*The capital is consolidated according to the book value method by offsetting the acquisition costs with the equity share of the subsidiary at the time of first-time incorporation.*

*The assets and liabilities between the consolidated companies are eliminated.*

*Proceeds from internal revenues, as well as other intra-Group earnings are offset with their corresponding expenses.*

*Since there were only a low amount of interim results from service and delivery relations, and are thus of minor importance, and the deliveries and services were calculated under usual market conditions, they were not eliminated in order to avoid disproportionate effort. Interim results from other transactions were eliminated.*

*The third-party share in capital was recorded as "non-controlling interests".*

#### IV. Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze

Die in die Konsolidierung einbezogenen Abschlüsse werden grundsätzlich nach den bei der GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden einheitlich aufgestellt. Diese Methoden werden im Teilkonzernabschluss beibehalten.

Der Bewertung der Vermögensgegenstände und Schulden liegt die Annahme über die Fortführung der Unternehmenstätigkeit (going-concern-Prämisse) zugrunde. Dieser Annahme stehen weder tatsächliche noch rechtliche Gegebenheiten entgegen.

Die entgeltlich erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände werden mit ihren Anschaffungskosten angesetzt und planmäßig abgeschrieben. Firmenwerte aus der Kapitalkonsolidierung werden aktiviert und über die individuelle betriebliche Nutzungsdauer linear verteilt.

Durch die Zukäufe von Beteiligungen in 2018 (EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V. und Concepts n Solutions B.V.) wurden Firmenwerte in Höhe von EUR 5.453.307,64 aktiviert. Als Nutzungsdauer wurde in Abhängigkeit der geplanten Projekt- bzw. Vertragslaufzeiten im Zusammenhang mit diesen Beteiligungen jeweils ein Zeitraum von zwanzig Jahren angenommen.

Sachanlagen sind zu den Anschaffungs- oder Herstellungskosten bzw. mit dem am Bilanzstichtag niedrigeren beizulegenden Wert bewertet. Sie werden planmäßig entsprechend der voraussichtlichen wirtschaftlichen Nutzungsdauer abgeschrieben.

Die Bewertung der Finanzanlagen erfolgt zu Anschaffungskosten bzw. zu einem niedrigeren beizulegenden Wert. Im Rahmen der Kapitalkonsolidierung der ENGIE Energielösungen GmbH entstand ein passiver Unterschiedsbetrag in Höhe von EUR 6.963.608,27 (Eigenkapitalcharakter in Folge eines günstigen Kaufs). Dieser wird entsprechend der Laufzeit der übernommenen Verträge über drei Jahre verteilt.

Die Bilanzierung der übrigen Rückstellungen erfolgt in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages.

Die Verbindlichkeiten sind zum Erfüllungsbetrag angesetzt.

#### IV. Accounting and evaluation principles

*The financial statements that are included in the consolidation are generally shown consistently according to the accounting and valuation methods used at GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG). These methods are retained in the sub-group financial statements.*

*The analysis of the assets and debts are based on the going concern assumption. There are neither actual nor legal circumstances against this assumption.*

*The purchased intangible assets are estimated at their acquisition cost and amortised according to schedule. Goodwill from the capital consolidation is booked and distributed linearly over the individual operational useful life.*

*From the purchase of investments in 2018 (EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V. and Concepts n Solutions B.V.), goodwill of EUR 5,453,307.64 was booked. In each case, a period of twenty years was accepted as useful life, depending on the planned project and contract periods in connection with these investments.*

*Fixed assets are to be valued at their acquisition or manufacturing costs or with the lower attributable value as at the balance sheet cut-off date. They are depreciated according to schedule in accordance with the expected economic useful life.*

*The financial assets are valued at their acquisition costs or at a lower attributable value. As part of the capital consolidation of ENGIE Energielösungen GmbH, there was a difference in the liabilities amounting to EUR 6,963,608.27 (equity character as a result of a low-cost purchase). This will be distributed over three years according to the term of contracts that were taken over.*

*Other provisions are recognised at the settlement amount required by reasonable commercial judgement.*

*The liabilities are posted at their performance value.*

Bei Abschlüssen in Fremdwährung wird gemäß § 308a HGB die Bilanz zum Stichtagskurs, das Eigenkapital zum historischen Kurs und die GuV zum Durchschnittskurs umgerechnet. Die Differenz wird in der Position „Eigenkapital aus Währungsumrechnung“ ausgewiesen.

#### □ FINANZINSTRUMENTE

Die GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) bildet Bewertungseinheiten i.S.v. § 254 HGB zur Abbildung ökonomischer Sicherungsbeziehungen. Es werden für physische Energiehandels- sowie Preisabsicherungsgeschäfte für Strom und Erdgas Bewertungseinheiten auf Makro-Hedge-Ebene gebildet. Die Bewertungseinheiten werden entsprechend der Risikostrategie grundsätzlich bei Zugang gebildet und enden bei Fälligkeit von Grund- und Sicherungsgeschäft. Dabei kommt die Einfrierungsmethode zur bilanziellen Abbildung zur Anwendung.

Neben den üblichen Standard-Forwards und -Futures, in denen sich die Parteien verpflichten zu einem festen Preis die Ware zu tauschen, werden auch andere Sicherungsgeschäfte abgeschlossen, die im Energiegeschäft üblich sind. Die abgesicherten Grundgeschäfte bewegen sich bei Strom und bei Erdgas in einer Größenordnung von ca. 543 Mio. EUR. Aus den bestehenden Termingeschäften drohen keine zukünftigen Verluste. Somit sind auch mit der Bildung der Bewertungseinheiten keine drohenden Verluste abgesichert.

Die Wirksamkeit der Sicherungsbeziehungen wird durch Gegenüberstellung der (zukünftigen) Cashflows (Berechnung mit Forward-Preisen) gemessen. Die gegenläufigen Wert- und Zahlungsstromänderungen gleichen sich grds. aufgrund der Basiswertidentität aus.

Aus der Effektivitätsmessung ergibt sich, dass die Chancen die Risiken durch Gegenüberstellung der Marktwertveränderung von Grund- und Sicherungsgeschäften überkompensieren. Bilanzpositionen werden insofern nicht berührt.

*With financial statements in foreign currency, the balance sheet is converted pursuant to clause 308a of the German Commercial Code (HGB) as at the rate on the closing date, equity to the historical rate and the profit and loss at the average rate. The difference is posted in the position "Equity from currency conversion".*

#### ■ FINANCIAL INSTRUMENTS

*GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG) forms valuation units as stated in clause 254 of the German Commercial Code (HGB) for the creation of economic hedging relationships. Valuations are formed on macro-hedge levels for physical energy trading and price hedging transactions for electricity and natural gas. The valuation units are generally formed according to the risk strategy at time of receipt and expire at maturity of the underlying and hedging transaction. The freezing method is used for accounting purposes.*

*In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties undertake to exchange the goods at a fixed price, other hedging transactions which are typical in the energy sector are also concluded. The hedged underlying transactions are around EUR 543 million for electricity and natural gas. Existing futures do not threaten future losses. Thus, even with the formation of the valuation units, no threatening losses are hedged.*

*The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculation with forward prices). The countervailing fluctuations in value and cash flows are similar due to the underlying base value identity.*

*The effectiveness measurement shows that the opportunities overcompensate for the risks by counterbalancing the market value change of the underlying asset and hedging transactions. Balance sheet items are not affected in this respect.*

## V. Angaben zur Konzernbilanz

### □ ANLAGEVERMÖGEN

Die Bewertung des Anlagevermögens erfolgte grundsätzlich zu den Anschaffungs- oder Herstellungskosten. Anschaffungsnebenkosten wurden berücksichtigt.

Bei den Gegenständen des Anlagevermögens, deren Nutzung zeitlich begrenzt ist, sind die Anschaffungs- oder Herstellungskosten um planmäßige Abschreibungen vermindert worden.

Die Entwicklung der einzelnen Posten des Anlagevermögens im Geschäftsjahr 2018 ist dem beigefügten Anlagespiegel zu entnehmen.

Es kommen grundsätzlich folgende Abschreibungssätze zur Anwendung:

## V. Information on the consolidated balance sheet

### ■ ASSETS

The valuation of fixed assets was always carried out at the acquisition or manufacturing cost. Incidental acquisition costs were taken into account.

In the case of fixed assets whose use is limited in time, the acquisition or manufacturing costs have been reduced by scheduled depreciation.

The development of the individual items of fixed assets in financial year 2018 can be found in the attached asset schedule.

Generally speaking, the following depreciation rates are used:

	Nutzungsdauer in Jahren <i>Useful life in year</i>	Abschreibungssatz in % <i>Depreciation rate in %</i>	Abschreibungsmethode <i>Depreciation method</i>
Immaterielle Vermögensgegenstände <i>Intangible assets</i>	1,5 – 20,0	5,0 – 66,7	linear <i>linear</i>
Technische Anlagen <i>Technical equipment</i>	10,0	10,0	linear <i>linear</i>
Betriebs- und Geschäftsausstattung <i>Operating and office equipment</i>	1,5 – 15,0	6,7 – 66,7	linear <i>linear</i>
Geringwertige Wirtschaftsgüter <i>Low-value assets</i>	1,0	100,0	sofort <i>immediately</i>

Bei Zugängen erfolgte die Errechnung der Abschreibungen auf die beweglichen Gegenstände des Anlagevermögens zeitanteilig.

Die Abgänge wurden zu den auf den Zeitpunkt des Ausscheidens aus dem Anlagevermögen ermittelten Restwerten ausgebucht.

For additions, the amortisation of depreciation on movable assets was made *pro rata temporis*.

The disposals were derecognised at the residual value calculated at the time of withdrawal.

Bei beweglichen und abnutzbaren Vermögensgegenständen, die einer selbständigen Nutzung fähig sind und deren Anschaffungs- oder Herstellungskosten EUR 410,00 nicht übersteigen, wurden die Zugänge des Berichtsjahres als „geringwertige Wirtschaftsgüter“ aktiviert und im Berichtsjahr in vollem Umfang abgeschrieben.

In Anwendung der steuerrechtlichen Bewertungsvorschrift des § 6 Abs. 2 EStG werden die Anschaffungskosten von abnutzbaren beweglichen Wirtschaftsgütern des Anlagevermögens, die einer selbständigen Nutzung fähig sind und deren Anschaffungskosten jeweils EUR 410,00 nicht übersteigen, in voller Höhe abgeschrieben. Die GWG-Sammelposten werden weiterhin aufgelöst.

Es wird weiterhin von dem Wahlrecht Gebrauch gemacht, selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens als Aktivposten in die Bilanz aufzunehmen (§ 248 Abs. 2 HGB). Hieraus ergibt sich zum Bilanzstichtag ein Ausweis von EUR 148.481,40 (EUR 148.481,40).

#### □ UMLAUFVERMÖGEN

Die Gegenstände des Umlaufvermögens sind mit Anschaffungs- oder Herstellungskosten bewertet worden. Anschaffungspreisminderungen wurden abgesetzt. Soweit der Wert, der den Gegenständen am Abschlussstichtag beizulegen war, niedriger war als die Anschaffungs- oder Herstellungskosten, ist dieser Wert angesetzt worden (Niederstwertprinzip).

Zur Berücksichtigung der allgemeinen Kreditrisiken wurde eine ausreichende Pauschalwertberichtigung angesetzt.

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen betreffen in voller Höhe Forderungen aus Lieferungen und Leistungen und sind kurzfristig fällig.

Die Forderungen gegen Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen von EUR 130.797,92. Von den Forderungen gegen Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, haben EUR 7.288.433,80 eine Restlaufzeit von über einem Jahr, da es sich um Darlehensforderungen handelt.

*For movable and depreciable assets that can be used independently, and whose acquisition or manufacturing costs do not exceed EUR 410.00, the additions in the year under review were capitalised as "low-value assets" and depreciated in full in the year under review.*

*In accordance with the tax-law valuation rule of clause 6 (2) of the German Income Tax Act (EStG), the acquisition costs of depreciable movable assets of fixed assets that are capable of standalone use and whose acquisition costs do not exceed EUR 410.00 are fully written down. The anti-money laundering (GWG) collective items will continue to be dissolved.*

*There is continued use of the option to include internally generated intangible assets as assets in the balance sheet (clause 248 (2) of the German Commercial Code (HGB)). As of the balance sheet date, this resulted in an amount of EUR 148,481.40 (EUR 148,481.40).*

#### ■ CURRENT ASSETS

The current assets have been valued at their acquisition or manufacturing cost. Acquisition price reductions were discontinued. If the value to be attached to the items on the balance sheet date was lower than the acquisition or manufacturing costs, this value has been applied (lowest value principle).

To take account of the general credit risks, a sufficient lump-sum allowance was recognised.

The receivables from affiliated companies relate, in full, to trade receivables and are due in the short term.

The receivables from companies with which an equity interest exists include trade receivables of EUR 130,797.92. Of the receivables from companies with which an equity interest exists, EUR 7,288,433.80 have a remaining term of more than one year as they are loan receivables.

**GETEC ENERGIE GmbH (vormals AG); Hannover (Teilkonzern) |**  
**GETEC ENERGIE GmbH (formerly AG); Hanover (sub-group)**

□ **ANLAGENSPIEGEL ZUM 31. DEZEMBER 2018**

■ **FIXED ASSETS AS AT 31 DECEMBER 2018**

Bilanzposten <i>Balance sheet items</i>	historische Anschaffungskosten   <i>historical acquisition costs</i>			Stand 31.12.2018 <i>status</i> 31.12.2018 <b>EUR</b>
	Stand 01.01.2018 <i>status</i> 01.01.2018 <b>EUR</b>	Zugänge <i>Additions</i> <b>EUR</b>	Abgänge <i>Disposals</i> <b>EUR</b>	
<b>I. Immaterielle Vermögensgegenstände   <i>Intangible assets</i></b>				
1. Selbst geschaffene Rechte   <i>Self-created rights</i>	367.222,27	0,00	0,00	367.222,27
2. Entgeltlich erworbene Konzessionen   <i>Purchased concessions</i>	1.558.514,48	478.889,59	458,40	2.036.945,67
3. Geleistete Anzahlungen   <i>Advance payments</i>	0,00	9.600,00	0,00	9.600,00
4. Geschäfts- oder Firmenwert   <i>Goodwill</i>	202.661,04	5.453.307,64	0,00	5.655.968,68
	<b>2.128.397,79</b>	<b>5.941.797,23</b>	<b>458,40</b>	<b>8.069.736,62</b>
<b>II. Sachanlagen   <i>Property, plant and equipment</i></b>				
1. Technische Anlagen und Maschinen   <i>Technical equipment and machines</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung   <i>Other equipment, factory and office equipment</i>	5.185.773,87	789.296,60	424.859,35	5.550.211,12
3. GWG's   <i>MLA's</i>	0,00	1.336,10	0,00	1.336,10
4. Geleistete Anzahlungen im Bau   <i>Advance payments in construction</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>5.185.773,87</b>	<b>790.632,70</b>	<b>424.859,35</b>	<b>5.551.547,22</b>
<b>III. Finanzanlagen   <i>Investments</i></b>				
1. Anteile an verbundenen Unternehmen   <i>Shares in affiliated companies</i>	165.239,34	0,00	0,00	165.239,34
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen   <i>Participations in associated companies</i>	449.819,51	217.741,34	296.509,00	371.051,85
3. Beteiligungen   <i>Financial assets</i>	4.100,00	0,00	0,00	4.100,00
4. Wertpapiere des Anlagevermögens   <i>Securities held as fixed assets</i>	7.040,00	2.500,00	0,00	9.540,00
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib   <i>Cooperative shares to long-term</i>	5.000,00	2.000,00	0,00	7.000,00
	<b>631.198,85</b>	<b>222.241,34</b>	<b>296.509,00</b>	<b>556.931,19</b>
	<b>7.945.370,51</b>	<b>6.954.671,27</b>	<b>721.826,75</b>	<b>14.178.215,03</b>



kumulierte Abschreibungen   <i>accumulated depreciation</i>				Buchwerte   <i>carrying amounts</i>	
Stand 01.01.2018 <i>status</i> 01.01.2018 EUR	Zugang des Geschäftsjahres <i>Start of</i> <i>financial year</i> EUR	Abgang des Geschäftsjahres <i>End of the</i> <i>financial year</i> EUR	Stand 31.12.2018 <i>status</i> 31.12.2018 EUR	Stand 31.12.2018 <i>status</i> 31.12.2018 EUR	Stand 31.12.2017 <i>status</i> 31.12.2017 EUR
218.740,87	0,00	0,00	218.740,87	148.481,40	148.481,40
1.460.504,87	131.780,09	457,90	1.591.827,32	445.118,35	98.009,61
0,00	0,00	0,00	0,00	9.600,00	0,00
202.661,04	218.398,22	0,00	421.059,26	5.234.909,42	0,00
<b>1.881.906,78</b>	<b>350.178,31</b>	<b>457,90</b>	<b>2.231.627,45</b>	<b>5.838.109,17</b>	<b>246.491,01</b>
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.611.378,67	622.541,65	257.001,91	2.976.918,41	2.573.292,71	2.574.395,20
0,00	1.336,10	0,00	1.336,10	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.611.378,67</b>	<b>623.877,75</b>	<b>257.001,91</b>	<b>2.978.254,51</b>	<b>2.573.292,71</b>	<b>2.574.395,20</b>
140.239,34	25.000,00	0,00	165.239,34	0,00	25.000,00
0,00	0,00	0,00	0,00	371.051,84	449.819,51
0,00	0,00	0,00	0,00	4.100,00	4.100,00
0,00	0,00	0,00	0,00	9.540,00	7.040,00
0,00	0,00	0,00	0,00	7.000,00	5.000,00
<b>140.239,34</b>	<b>25.000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>165.239,34</b>	<b>391.691,84</b>	<b>490.959,51</b>
<b>4.633.524,79</b>	<b>999.056,06</b>	<b>257.459,55</b>	<b>5.375.121,30</b>	<b>8.803.093,72</b>	<b>3.311.845,72</b>

#### □ ABGRENZUNG AKTIVE LATENTE STEUERN

Latente Steuern werden auf die Unterschiede in den Bilanzansätzen der Handelsbilanz und der Steuerbilanz angesetzt, sofern sich diese in späteren Geschäftsjahren voraussichtlich abbauen. Aktive und passive latente Steuern werden saldiert ausgewiesen. Der Berechnung der latenten Steuern liegt grds. ein effektiver Steuersatz von ca. 31,72 % zugrunde (ca. 15,83 % für die Körperschaftsteuer einschließlich Solidaritätszuschlag und ca. 15,89 % für die Gewerbesteuer), der sich voraussichtlich im Zeitpunkt des Abbaus der Differenzen ergeben wird.

Im Falle eines Aktivüberhangs der latenten Steuern zum Bilanzstichtag wird von dem Aktivierungswahlrecht des § 274 Abs. 1 Satz 2 HGB Gebrauch gemacht. Zum Bilanzstichtag ergeben sich aktive latente Steuern von EUR 2.094.000,00 (i.Vj. EUR 2.933.191,64).

#### □ EIGENKAPITAL

Das gezeichnete Kapital beträgt EUR 10.000.000,00. Es teilt sich auf in 1.000.000 Stückaktien. Der Nennbetrag pro Aktie beträgt EUR 10,00.

Die Entwicklung und Zusammensetzung zeigt der Eigenkapitalpiegel in der Anlage.

#### ■ DEFERRED TAX ASSETS

Deferred taxes are recognised at the difference between the balance sheet items and the trade balance, if these are expected to decline in later financial years. Deferred tax assets and liabilities are netted. The calculation of deferred taxes is an effective tax rate of approx. 31.72 % (approx. 15.83 % for corporation tax including solidarity surcharge and approx. 15.89 % for trade tax), which is expected to arise at the time the differences are reduced.

In the event of excess assets over deferred taxes as at the balance sheet date, use is made of the option to capitalise in accordance with clause 274 (1) (2) of the German Commercial Code (HGB). As at the balance sheet date, there were deferred tax assets of EUR 2,094,000.00 (prev. year: EUR 2,933,191.64).

#### ■ OWNER'S EQUITY

The subscribed capital is EUR 10,000,000.00, which is divided into 1,000,000 no-par-value shares. The nominal amount per share is EUR 10.00.

The development and composition show the equity level in the investment.

## □ RÜCKSTELLUNGEN

Die Bilanzierung der Rückstellungen erfolgte in Höhe des Erfüllungsbetrages gemäß § 253 Abs. 1 HGB, der nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung zur Abdeckung aller erkennbaren Risiken und ungewissen Verbindlichkeiten notwendig ist.

Bei der Rückstellung für die variable Mitarbeitervergütung wurden die gemäß Arbeitsverträgen möglichen Prämien als Ermittlungsbasis verwendet.

Die sonstigen Rückstellungen enthalten folgende Einzelrückstellungen:

## ■ PROVISIONS

Provisions were recognised at the amount of the settlement amount in accordance with clause 253 (1) of the German Commercial Code (HGB), which, according to prudent business judgement, is required to cover all identifiable risks and contingent liabilities.

In the provision for variable employee compensation, the premiums available under employment contracts were used as the basis for the calculation.

The other provisions include the following individual provisions:

	2018 in EUR 2018 in EUR	2017 in EUR 2017 in EUR
Ausstehende Eingangsrechnungen   <i>Pending incoming invoices</i>	35.264.385,45	2.168.951,88
Personal   <i>Personnel</i>	930.905,77	357.131,54
Sonstige   <i>Miscellaneous</i>	2.539.750,20	32.401,00
<b>Summe   <i>Total</i></b>	<b>38.735.041,42</b>	<b>2.558.484,42</b>

## □ VERBINDLICHKEITEN

Entsprechend § 253 Abs. 1 HGB sind die Verbindlichkeiten zu ihrem Erfüllungsbetrag angesetzt worden.

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen und Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, betreffen in voller Höhe Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen.

Alle Verbindlichkeiten sind kurzfristig. Zum Stichtag waren von den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen EUR 8.367.056,43 (EUR 7.956.744,70) seitens der Hausbanken durch Bürgschaften/Garantien besichert.

## ■ LIABILITIES

In accordance with clause 253 (1) of the German Commercial Code (HGB), the liabilities were recognised at their settlement amount.

Liabilities to affiliated companies, and companies with which there is an investment relationship, relate to trade payables in full.

All liabilities are short-term. As of the balance sheet date, EUR 8,367,056.43 (EUR 7,956,744.70) of the trade payables were secured by the house banks through guarantees.

## □ HAFTUNGSVERHÄLTNISSE

Es wurden Windparkbetreibern 13 Patronatserklärungen im Gesamtwert von TEUR 10.308 (TEUR 8.891) gegeben, die den Vertragspartnern für die Dauer des geschlossenen Direktvermarktungsvertrages garantieren, dass die sich aus dem Vertrag ergebenden Verpflichtungen erfüllt werden. Mit Inanspruchnahmen ist nicht zu rechnen.

## □ ANGABEN ZUR TEILKONZERN-GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG

Die Umsatzerlöse gliedern sich geographisch wie folgt auf:

## ■ CONTINGENCIES

13 wind farm operators were given letters of intent with a total value of EUR 10,308 (EUR 8,891) that guarantee the contractual parties that the contractual obligations based on the contract will be met for the duration of the closed direct marketing contract. It is not expected that they will be used.

## ■ INFORMATION ON THE SUB-GROUP-INCOME STATEMENT

Revenues are broken down geographically as follows:

	2018 in EUR 2018 in EUR	2017 in EUR 2017 in EUR
Inland   <i>Germany</i>	734.245.000,58	526.349.879,31
Ausland   <i>Abroad</i>	137.374.389,47	44.376.786,20
<b>Summe   <i>Total</i></b>	<b>871.619.390,05</b>	<b>570.726.665,51</b>

Strukturell gliedern sich die Umsatzerlöse im Teilkonzern wie folgt:

Structurally, the revenues of the sub-group are broken down as follows:

	2018 in EUR 2018 in EUR	2017 in EUR 2017 in EUR
Stromlieferungen   <i>Electricity supplies</i>	667.519.594,07	422.659.438,11
Gaslieferungen   <i>Gas supplies</i>	190.022.007,38	142.459.954,64
CO <sub>2</sub> -Handel   <i>CO<sub>2</sub> trading</i>	5.748.706,26	2.228.915,73
übrigen Dienstleistungen   <i>Other services</i>	8.329.082,34	3.378.357,03
<b>Summe   <i>Total</i></b>	<b>871.619.390,05</b>	<b>570.726.665,51</b>

In den Umsatzerlösen sind periodenfremde Beträge von EUR 388.836,50 enthalten. Im Materialaufwand sind periodenfremde Beträge von EUR 701.713,37 ausgewiesen. Bei den periodenfremden Beträgen handelt es sich um branchenübliche Effekte.

In den sonstigen betrieblichen Erträgen sind Beträge aus Währungsumrechnung von EUR 135.160,14 und in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen von EUR 156.107,83 enthalten.

Die sonstigen betrieblichen Erträge beinhalten periodenfremde Erträge von EUR 2.591,71. Der Personalaufwand und die sonstigen betrieblichen Aufwendungen beinhalten periodenfremde Beträge von EUR 57.276,67.

Revenues include EUR 388,836.50 from outside the period under review. The cost of materials includes EUR 701,713.37 from outside the period under review. The amounts from outside the period under review are industry-standard effects.

Other operating income includes amounts from currency conversion of EUR 135,160.14 and other operating expenses include EUR 156,107.83.

Other operating income includes income of EUR 2,591.71 from outside the period under review. Personnel expenses and other operating expenses include EUR 57,276.67 from outside the period under review.

## Sonstige Angaben

### □ SONSTIGE FINANZIELLE VERPFLICHTUNGEN

Es handelt sich im Wesentlichen um Verpflichtungen aus Mietverträgen für Gebäude mit zukünftigen Kosten von ca. TEUR 4.598, davon gegenüber verbundenen Unternehmen TEUR 3.337.

### □ AUSSCHÜTTUNG

Für eine Ausschüttung steht bei der Muttergesellschaft ein Betrag von maximal EUR 11.034.795,57 zur Verfügung.

### □ ANGABEN ZU DEN ARBEITNEHMERN

Die durchschnittliche Zahl der Mitarbeiter bei den voll konsolidierten Unternehmen beträgt:

## Other information

### ■ OTHER FINANCIAL OBLIGATIONS

These essentially relate to obligations from rental agreements for buildings with future costs of approx. EUR k 4,598, of which EUR k 3,337 is to affiliated companies.

### ■ DISBURSEMENT

For a disbursement, the parent company has a maximum amount of EUR 11,034,795.57.

### ■ INFORMATION ABOUT THE EMPLOYEES

The average number of employees in the fully consolidated companies is:

	2018	2017
Angestellte   Fixed employees	91	170
Vorstand   Board of Directors	2	2
<b>Summe   Total</b>	<b>93</b>	<b>172</b>

## □ WIRTSCHAFTSPRÜFERHONORAR

Das Honorar des Konzernabschlussprüfers beträgt für das Geschäftsjahr EUR 50.000,00 und betrifft in voller Höhe Abschlussprüfungsdienstleistungen.

## ■ AUDITOR'S FEE

*The fee for the auditors of the consolidated financial statements is EUR 50,000.00 for the financial year and relates in full to audit services.*

## □ ANGABEN ZUR GESCHÄFTSFÜHRUNG/VORSTAND UND AUFSICHTSRAT

### ■ INFORMATION ON THE MANAGEMENT BOARD/BOARD OF DIRECTORS AND SUPERVISORY BOARD

Mitglieder der Geschäftsführung (seit 21.02.2019, zuvor: des Vorstands) sind:

*Members of the management board (since 21.02.2019, previously: of the board of directors) are:*

Dipl.-Kfm. Peters, Bernward,  
Isernhagen

Sprecher der Geschäftsführung | *Spokesman of the Management Board*  
(zuvor: CEO), gesamtvertretungsberechtigt | *(previously: CEO), full representative*

Dipl.-Kfm. Holtmann, Christian,  
Kleinmachnow

Geschäftsführer | *Managing Director*  
(zuvor: COO), gesamtvertretungsberechtigt | *(previously: COO), with joint representation*

Änderungen sind bis zum Bilanzaufstellungszeitpunkt nicht eingetreten.

*There were no changes up to the balance sheet date.*

Der Aufsichtsrat bestand bis zum Formwechsel der GETEC ENERGIE AG in die GETEC ENERGIE GmbH (am 21.02.2019).

*The supervisory board remained in GETEC ENERGIE GmbH until the change of legal form of GETEC ENERGIE AG (on 21.02.2019).*

Mitglieder des Aufsichtsrats der Gesellschaft waren:

*Members of the company's supervisory board were:*

Dr. Gerhold, Karl,  
Geschäftsführer der GETEC Energie Holding GmbH, Magdeburg  
*Managing Director of GETEC Energie Holding GmbH, Magdeburg*

Hannover, Vorsitzender  
*Hanover, Chairman*

Dipl.-Kfm. Tiedau, Ludwig,  
Wirtschaftsprüfer und Steuerberater in eigener Kanzlei  
*Auditor and Tax Consultant in his own office Chairman*

Hannover, stellvertretender Vorsitzender  
*Hanover, Deputy*

Dr. Krafczyk, Wolfgang,  
Rechtsanwalt und Notar in eigener Kanzlei (bis 13.12.2018)  
*Lawyer and Notary in his own office (until 13.12.2018)*

Hannover  
*Hanover*

Artz, Franziska  
(ab 14.12.2018) | *(from 14.12.2018)*

Hannover  
*Hanover*

Die Gesamtbezüge des Aufsichtsrates betragen EUR 17.500,00 (TEUR 17,5).

*The total remuneration of the supervisory board was EUR 17,500.00 (EUR k 17.5).*

□ ANGABEN ZUM ANTEILSBESITZ  
 ■ INFORMATION ON SHAREHOLDINGS

Gesellschaft   Company	Anteil am Eigenkapital Share in owner's equity in %	Eigenkapital Owner's equity in EUR	Jahresergebnis Annual result in EUR
GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH, Magdeburg <i>GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH, Magdeburg</i>	100,0	- 1.918	- 985
GETEC Climate Projects GmbH, Hannover <i>GETEC Climate Projects GmbH, Hanover</i>	100,0	118	- 12
GEWI AG, Hannover <i>GEWI AG, Hanover</i>	81,3	- 2.210	- 742
smart Energy Services GmbH, Wien/Österreich <i>smart Energy Services GmbH, Vienna/Austria</i>	50,0	886	686
smart Energy Personal GmbH, Wien/Österreich <i>smart Energy Personal GmbH, Vienna/Austria</i>	50,0	317	267
Enlogs South East Kft., Budapest/Ungarn <i>Enlogs South East Kft., Budapest/Hungary</i>	100,0	- 4.623	- 5
Coulomb GmbH, München <i>Coulomb GmbH, Munich</i>	50,0	- 4.888	- 3.794
Enbase Power GmbH, München <i>Enbase Power GmbH, Munich</i>	37,4	5.143	- 488
Convex Energy GmbH, Hannover <i>Convex Energy GmbH, Hanover</i>	20,0	438	376
GETEC Weimar GmbH, Weimar <i>GETEC Weimar GmbH, Weimar</i>	51,0	412	247
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Hensted-Ulzburg <i>EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Hensted-Ulzburg</i>	100,0	3.517	- 226
ENGIE Energielösungen GmbH, Hannover <i>ENGIE Energielösungen GmbH, Hanover</i>	100,0	7.166	0
Energie Makelaar B.V., Wierden/Niederlande <i>Energie Makelaar B.V., Wierden/Netherlands</i>	62,5	836	701
ConceptsnSolutions B.V., Wierden/Niederlande <i>ConceptsnSolutions B.V., Wierden/Netherlands</i>	50,0	141	108
GETEC mobility solutions GmbH, Hannover <i>GETEC mobility solutions GmbH, Hanover</i>	74,9	- 118	- 143

Die Angaben beziehen sich auf das Jahr 2018 und betreffen mittelbare und unmittelbare Beteiligungen des Mutterunternehmens GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) zum 31.12.2018.

The figures refer to the year 2018 and relate to direct and indirect shareholdings of the parent company GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG) as at 31.12.2018.

□ **ANGABEN ÜBER DEN BESTAND, DEN ERWERB UND DIE VERÄUSSERUNG EIGENER AKTIEN**

Zum 31.12.2018 befinden sich keine eigenen Aktien im Bestand.

□ **ANGABEN NACH § 314 ABS. 1 NR. 7B HGB**

Im Geschäftsjahr war ein Genussrechtskapital i.S.v. § 314 Abs. 1 Nr. 7b HGB von EUR 50.000 vorhanden.

□ **KREDITE UND VORSCHÜSSE**

Kredite und Vorschüsse, über die nach § 285 Nr. 9c HGB zu berichten ist, liegen nicht vor.

□ **KONZERNABSCHLUSS**

Der Teilkonzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) wird in den Konzernabschluss der GETEC Energie Holding GmbH einbezogen. Nach Offenlegung ist der Konzernabschluss beim Amtsgericht Stendal bzw. im elektronischen Bundesanzeiger einsehbar.

□ **ERGEBNISVERWENDUNGSVORSCHLAG DER MUTTERGESELLSCHAFT**

Der Vorstand der Muttergesellschaft schlägt vor, den Jahresüberschuss von EUR 397.363,46 auf neue Rechnungen vorzutragen.

□ **NACHTRAGSBERICHT**

Vorgänge von besonderer Bedeutung nach dem Schluss des Geschäftsjahres 2018, die einen wesentlichen Einfluss auf die Ertrags-, Finanz- und Vermögenslage des GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG) Konzerns haben, sind nicht bekannt.

Hannover, den 16. April 2019



Dipl.-Kfm. B. Peters

■ **INFORMATION ON THE EXISTENCE, ACQUISITION AND DISPOSAL OF TREASURY SHARES**

*As at 31.12.2018, there are no treasury shares in the portfolio.*

■ **INFORMATION ACCORDING TO CLAUSE 314 (1) (7B) OF THE GERMAN COMMERCIAL CODE (HGB)**

*In the financial year, there was profit participation capital, in the sense of clause 314 (1) (7b) of the German Commercial Code (HGB), amounting to EUR 50,000.*

■ **LOANS AND ADVANCES**

*There are no loans and advances to be reported under clause 285 No. 9c of the German Commercial Code (HGB).*

■ **CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

*The sub-group consolidated financial statements of GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG) is included in the consolidated financial statements of GETEC Energie Holding GmbH. Following disclosure, the consolidated financial statements are available at the Stendal District court or in the electronic Federal Gazette.*

■ **PROPOSAL FOR PROFIT APPROPRIATION OF THE PARENT COMPANY**

*The management board of the parent company proposes to carry forward the net income of EUR 397,363.46 to new invoices.*

■ **SUPPLEMENTARY REPORT**

*There are no known significant events after the end of the financial year 2018, which have a material impact on the earnings, financial and asset position of GETEC ENERGIE GmbH Group (previously: GETEC ENERGIE AG).*

*Hanover, 16 April 2019*



Dipl.-Kfm. C. Holtmann



## BESTÄTIGUNGSVERMERK DES ABSCHLUSSPRÜFERS

### INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Wir haben den Jahresabschluss – bestehend aus Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung sowie Anhang – unter Einbeziehung der Buchführung und den Lagebericht der GETEC ENERGIE GmbH (vormals: GETEC ENERGIE AG), Hannover, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis 31. Dezember 2018 geprüft. Die Buchführung und die Aufstellung von Jahresabschluss und Lagebericht nach den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und den ergänzenden Regelungen in der Satzung liegen in der Verantwortung der gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft. Unsere Aufgabe ist es, auf der Grundlage der von uns durchgeführten Prüfung eine Beurteilung über den Jahresabschluss unter Einbeziehung der Buchführung und über den Lagebericht abzugeben.

Wir haben unsere Jahresabschlussprüfung nach § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung vorgenommen. Danach ist die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass Unrichtigkeiten und Verstöße, die sich auf die Darstellung des durch den Jahresabschluss unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung und durch den Lagebericht vermittelten Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage wesentlich auswirken, mit hinreichender Sicherheit erkannt werden. Bei der Festlegung der Prüfungshandlungen werden die Kenntnisse über die Geschäftstätigkeit und über das wirtschaftliche und rechtliche Umfeld der Gesellschaft sowie die Erwartungen über mögliche Fehler berücksichtigt. Im Rahmen der Prüfung werden die Wirksamkeit des rechnungslegungsbezogenen internen Kontrollsystems sowie Nachweise für die Angaben in Buchführung, Jahresabschluss und Lagebericht überwiegend auf der Basis von Stichproben beurteilt. Die Prüfung umfasst die Beurteilung der angewandten Bilanzierungsgrundsätze und der wesentlichen Einschätzungen der gesetzlichen Vertreter sowie die Würdigung der Gesamtdarstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts. Wir sind der Auffassung, dass unsere Prüfung eine hinreichend sichere Grundlage für unsere Beurteilung bildet. Unsere Prüfung hat zu keinen Einwendungen geführt. Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht der Jahresabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft. Der Lagebericht steht in Einklang mit dem Jahresabschluss, vermittelt insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar.

*We have audited the financial statements, comprising the balance sheet, the profit and loss account and the notes including the accounting systems and the management report prepared by GETEC ENERGIE GmbH (previously: GETEC ENERGIE AG), Hanover for the fiscal year from 1 January to 31 December 2018. The maintenance of the books of records and the preparation of the annual financial statements and management report in accordance with German Commercial Law and the supplementary bye-laws in the Company's articles of association are the responsibility of the Company's legal representatives. Our responsibility is to express an opinion on the annual financial statements, together with the bookkeeping system, and the management report based on our audit.*

*We conducted our audit of the annual financial statements in accordance with Section 317 of the German Commercial Code (HGB) and the generally accepted standards in Germany for the audit of financial statements promulgated by the Institute of German Public Accountants (Institut der Wirtschaftsprüfer – IDW). These standards require that we plan and perform the audit such that misstatements materially affecting the presentation of the net assets, financial position and results of operations in the annual financial statements and the management report, in accordance with German principles of proper accounting, are detected with reasonable assurance. Knowledge of the business activities and the economic and legal environment of the Company and evaluations of possible misstatements are taken into account in the determination of audit procedures. The effectiveness of the internal control system relating to the accounting system and the evidence supporting the disclosures in the books and records, the annual financial statements and the management report are examined primarily by examining sample data within the framework of the audit. This audit also appraises the applied accounting principles and the legal representatives' significant estimates and evaluates the overall presentation of the annual financial statements. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion. Our audit has not led to any reservations. In our opinion, the information revealed by the audit indicates that the annual financial statements meet the statutory requirements and present a true and fair view of the Company's assets and liabilities, along with its financial position and earnings situation, determined in accordance with generally accepted accounting principles. The management report is consistent with the annual financial statements, presents a satisfactory impression of the Company's situation and adequately depicts the opportunities and risks arising from future developments.*

Hannover, 25. März 2019 | *Hanover, 25 March 2019*

AUDITA Treuhand GmbH, Wirtschaftsprüfungsgesellschaft | *Financial Auditing Firm*

G. Gaedecke, Wirtschaftsprüfer | *German Public Auditor*

## BERICHT DES EHEMALIGEN AUFSICHTSRATES

### REPORT OF THE PREVIOUSLY BOARD

Dr. Karl Gerhold  
Vorsitzender des Aufsichtsrates  
der GETEC ENERGIE AG 2018 |  
*Chairman of Supervisory Board  
for GETEC ENERGIE AG 2018*



Der Aufsichtsrat der GETEC ENERGIE AG ist von der Geschäftsführung regelmäßig und umfassend in Form mündlicher und schriftlicher Berichte über die Entwicklung, die Lage sowie über wesentliche Geschäftsvorgänge des Unternehmens unterrichtet worden. Anhand dieser Auskünfte hat der Aufsichtsrat die Geschäftsführung überwacht, sie eingehend hinsichtlich aller Maßnahmen und Geschäftsvorgänge beraten, die seine Zustimmung erforderten beziehungsweise von besonderer Bedeutung waren und sich von der ordnungsgemäßen Arbeitsweise der Geschäftsführung überzeugt. Gegenstand der Beratungen waren in erster Linie Maßnahmen zur Entwicklung der Wettbewerbsfähigkeit und zur weiteren Expansion des Unternehmens, grundsätzliche Fragen der operativen und strategischen Unternehmensentwicklung sowie sonstige wesentliche geschäftliche Vorgänge.

Der Jahresabschluss 2018 und der Lagebericht wurden von der AUDITA GmbH Wirtschaftsprüfungsgesellschaft Hannover geprüft und mit dem uneingeschränkten Bestätigungsvermerk versehen. Seitens des Aufsichtsrates bestehen keine Einwände gegen den Jahresabschluss und den Lagebericht. Nach dem abschließenden Ergebnis der Prüfung hat der Aufsichtsrat den Jahresabschluss der GETEC ENERGIE AG für das Geschäftsjahr 2018 zustimmend zur Kenntnis genommen.

Der Aufsichtsrat dankt der Geschäftsführung und allen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern des Unternehmens für die im Geschäftsjahr geleistete Arbeit.

Hannover, den 14. Juni 2019

*The supervisory board of GETEC ENERGIE AG has been regularly informed about the Company's performance, its current situation and any major business matters by the Company's management by means of oral and written reports. Based on this information, the supervisory board has supervised the company's management, provided it with detailed advice regarding any measures and transactions that required its approval or were of particular importance and satisfied itself that the Company's management was functioning properly. The issues discussed were first and foremost measures to develop the company's competitiveness and further its expansion, fundamental questions regarding the Company's operational and strategic development, and other major business matters.*

*The annual financial statements for 2018 and the management report have been audited by AUDITA GmbH, an auditing company based in Hanover and issued with the unqualified independent auditor's report. The supervisory board has not raised any objections to the annual financial statements or the management report. Given the final outcome of the audit, the supervisory board has approved the annual financial statements prepared by GETEC ENERGIE AG for FY 2018.*

*The supervisory board would like to thank the Company's management and all its employees for the work they have done during this fiscal year.*

Hannover, 14 June 2019

Dr. K. Gerhold

# AUSBLICK 2019 OUTLOOK 2019



## AUSBLICK 2019 | OUTLOOK 2019

### Anorganisches Wachstum: Integration der Kunden der ENGIE Energielösungen GmbH

Die skalierbare Plattform und top aufgestellte Organisation der GETEC ENERGIE verspricht ab dem 01.01.2019 einen reibungslosen Übergang der Kunden der ENGIE Energielösungen GmbH auf die GETEC ENERGIE. Das Portfolio umfasst ca. 150 Kunden mit einem Gesamtvolumen über die Jahre 2019 bis 2021 von rund 10 TWh an Strom und 5,4 TWh an Gas. Gegen April wird die Gesellschaft in die GETEC Energieversorgungsgesellschaft mbH umbenannt und in der GETEC ENERGIE unverändert weitergeführt. Eine komplette Verschmelzung ist in 2019 angedacht.

### Inorganic growth: Integration of customers of ENGIE Energielösungen GmbH

*The scalable platform and top-positioned organisation of GETEC ENERGIE promises a smooth transition of the customers of ENGIE Energielösungen GmbH to GETEC ENERGIE from 01.01.2019. The portfolio comprises around 150 customers with a total volume of around 10 TWh of electricity and 5.4 TWh of gas over the years 2019 – 2021. The company was renamed GETEC Energieversorgungsgesellschaft mbH in April and continued unchanged at GETEC ENERGIE. A complete merger is planned in 2019.*



## Die GETEC ENERGIE AG wird zur GETEC ENERGIE GmbH

Im Rahmen der Neuordnung der Unternehmen der GETEC-Gruppe ist der Entschluss gefallen, die GETEC ENERGIE AG in eine GmbH umzuwandeln. Die Änderung bedeutet für die GETEC eine vereinfachte Abwicklung und einen geringeren formalen Aufwand, was es erlaubt die Organisation zu verschlanken. Im wettbewerblichen Umfeld kann die GETEC dadurch effizienter, schneller und flexibler reagieren und so für die Kunden eine optimiertere Leistung erbringen. Die Umwandlung ist am 21.02.2019 erfolgt.

## Schließungen der Zweigniederlassungen

Die Reorganisation des Vertriebes und des Key-Account-Managements wird auch in 2019 weiter voranschreiten. Um die Kunden per Region optimal betreuen zu können, wird der Vertrieb in ganz Deutschland durch Key-Account Manager verstärkt. Die Zweigniederlassungen in Karlsruhe und in Weimar werden hingegen im 1. Halbjahr geschlossen.

## Marketingbereich neu aufgestellt

Für 2019 sind die Weichen auf eine neue Hülle der GETEC ENERGIE gestellt. Broschüren, Internetauftritte und weitere Materialien für die Innen- und Außenauftritt werden aktualisiert und ansprechender gestaltet. Bereits jetzt können unsere Kunden den neuen Internetauftritt der GETEC ENERGIE verfolgen und diverse Broschüren in überarbeiteter Form downloaden.

## GETEC ENERGIE AG becomes GETEC ENERGIE GmbH

*As part of the reorganisation of the GETEC Group companies, we decided to change the corporate form and to convert GETEC ENERGIE AG into a GmbH. For GETEC, the change means simplified processing and reduced formal effort, which makes it possible to streamline the organisation. This means we can react more efficiently, faster and more flexibly in the competitive environment, and thus provide you with more optimised performance. The conversion took place on 21.02.2019.*

## Closures of branches

*The reorganisation of sales and key account management will also continue in 2019. So that customers can be served optimally by region, the sales department throughout Germany is strengthened by key account managers. By contrast, the branches in Karlsruhe and Weimar will be closed in the first half of the year.*

## Reorganised marketing department

*For 2019, the course has been set for a new image of GETEC ENERGIE. Brochures, websites and other materials for the internal and external image are being updated and made more appealing. Our customers can now follow the new GETEC ENERGIE website and download various brochures in a revised form.*

## DAS GETEC LAB | THE GETEC LAB

### New Work bei der GETEC ENERGIE

2017 begann mit dem vom Bundeswirtschaftsministerium geförderten Forschungs- und Innovationsprojekt ETIBLOGG ([www.etiblogg.de](http://www.etiblogg.de)) ein neues Kapitel bei der GETEC ENERGIE. ETIBLOGG legt den Fokus auf die Entwicklung eines echtzeitnahen Energiehandels von Kleinstmengen mit Hilfe der Blockchain-Technologie. Neben den rein technischen Errungenschaften entstand mit ETIBLOGG aber auch das erste Projekt bei der GETEC, das nicht aus dem Tagesgeschäft heraus entstanden ist, sondern aus dem Antrieb, neue Technologien und ihren Einsatz bei der GETEC ENERGIE und ihren Kunden zu hinterfragen, zu prüfen und zu erproben.

Basierend auf den Erfahrungen mit dem ETIBLOGG-Projekt hat GETEC 2018 das GETEC lab ins Leben gerufen – eine Organisationseinheit, die darauf spezialisiert ist, außerhalb der klassischen Unternehmensstrukturen innovative Produkte und Geschäftsideen agil umzusetzen.

Bei der Organisation und Gestaltung des GETEC labs konnte GETEC auf Erfahrungen mit früheren Ausgründungen innovativer Geschäftsfelder bauen. So war allen Beteiligten klar, dass das GETEC lab in einem abgetrennten Bereich beheimatet sein soll, aber nicht weit entfernt von der Stammmannschaft der GETEC ENERGIE. So erhielt das GETEC lab in den Räumlichkeiten der GETEC ENERGIE einen eigenen Raum, der den Bedürfnissen von agilem Arbeiten entspricht, aber auch für alle Kollegen und Kolleginnen der GETEC ENERGIE jederzeit sichtbar und erlebbar ist. Neue Ideen können somit auf kurzem Weg mit erfahrenen Kollegen und Kolleginnen diskutiert und weiterentwickelt werden. Die ständige Sichtbarkeit und Ansprechbarkeit des GETEC labs sorgt dabei nicht nur für Transparenz, sondern auch für Akzeptanz bei allen anderen Akteuren der GETEC ENERGIE.

### New work at GETEC ENERGIE

*In 2017, a new chapter began at GETEC ENERGIE with the research and innovation project ETIBLOGG ([www.etiblogg.de](http://www.etiblogg.de)), funded by the German Federal Ministry of Economics. ETIBLOGG focuses on the development of real-time energy trading of very small volumes using blockchain technology. In addition to the purely technical achievements, ETIBLOGG also resulted in the first project at GETEC, which did not originate from the day-to-day business, but rather from the drive to question, test and approve new technologies and their use at GETEC ENERGIE and their customers.*

*Based on the experience gained with the ETIBLOGG project, GETEC launched the GETEC lab in 2018 – an organisational unit that specialises in agile implementation of innovative products and business ideas outside of traditional corporate structures.*

*In organising and designing the GETEC lab, GETEC could build on its experience with earlier spin-offs of innovative business fields. It was clear to everyone involved that the GETEC lab should be located in a separate area, but not far from the core team of GETEC ENERGIE. GETEC lab thus received its own space in the GETEC ENERGIE premises, which meets the needs of agile work while also being seen and experienced at any time by all colleagues at GETEC ENERGIE. New ideas can thus be discussed and developed with experienced colleagues along a short channel. The constant visibility and responsiveness of the GETEC lab not only ensures transparency, but also acceptance by all other actors of GETEC ENERGIE.*

In der immer mehr von der Digitalisierung geprägten Energiebranche ist das Zusammenspiel der konventionellen und digitalen Energiewelt sehr wichtig. Das GETEC lab fungiert dabei als Brückenbauer zwischen beiden Welten und will die Herausforderungen der Digitalisierung nicht nur meistern, sondern mitgestalten. Alle im GETEC lab entstehenden Ideen zielen darauf ab, neue, hauptsächlich digitale Lösungen und Geschäftsideen, für die GETEC ENERGIE in einem agilen Rahmen zu entwickeln. Die mit ihr verbundenen Unternehmen und ihre Kunden sollen davon best- möglich profitieren. Bei der Entwicklung und Umsetzung von digitalen Strategien und Projekten unterstützt das GETEC lab die genannten Akteure.

Das GETEC lab ist davon überzeugt, dass die Zukunft des Energiehandels durch Vernetzung über digitale Schnittstellen und Prozesse geprägt sein wird. Um in diesem Kontext nachhaltige und tragbare Ergebnisse zu erzielen, setzt sich das GETEC lab aus Technologieexperten rund um das Thema Energie zusammen. Alle Mitglieder des GETEC labs arbeiten dabei auf Augenhöhe, innovativ und eigenverantwortlich zusammen. Daten sind hierbei die Arbeitsgrundlage des GETEC labs. Diese werden nur mit größter Sorgfalt und achtsamen Umgang verwendet.

Als Expertenteam rund um das Thema Digitalisierung trägt das GETEC lab dazu bei, die digitale und energiewirtschaftliche Zukunft aller Bereiche innerhalb der GETEC ENERGIE mitzugestalten.

*In the energy industry, which is becoming increasingly digitised, the interaction between the conventional and digital energy worlds is very important. The GETEC lab acts as a bridge builder between the two worlds and not only wants to master the challenges of digitisation, but also wants to shape them. All the ideas in GETEC lab are aimed at developing new, mainly digital solutions and business ideas for GETEC ENERGIE in an agile framework. The affiliated companies and their customers should benefit as much as possible from this. The GETEC lab supports the above actors in the development and implementation of digital strategies and projects.*

*The GETEC lab is convinced that the future of energy trading will be shaped by networking via digital interfaces and processes. To achieve sustainable and viable results in this context, the GETEC lab is composed of technology experts on the topic of energy. All members of the GETEC labs work together innovatively and independently on an equal footing. Here, data is the working basis of the GETEC lab. These are used only with the utmost care and careful handling.*

*As a team of experts on the topic of digitisation, the GETEC lab contributes to shaping the digital and energy industry future of all areas within GETEC ENERGIE.*

## GETEC KUNDENPORTAL | GETEC CUSTOMER PORTAL

### Ein neues Zeitalter der Kundenkommunikation bricht bei der GETEC an

Für die GETEC ENERGIE steht die Zufriedenheit ihrer Kunden an erster Stelle. Um diese kontinuierlich zu erhöhen, wird die GETEC ENERGIE die Kundenkommunikation und -zusammenarbeit 2020 auf ein neues Level bringen. Mit der neuen webbasierten Anwendung stellt die GETEC ENERGIE ihren Kunden ein Ökosystem zur Verfügung, in dem diese sämtliche Energieangelegenheiten an einem einzigen digitalen Ort regeln können.

Mit diesem Kundenportal wird es für GETEC-Kunden möglich sein, rund um die Uhr und ortsunabhängig von diversen Dienstleistungen zu profitieren. Auch eine Bearbeitung durch verschiedene Mitarbeiter im Kundenunternehmen wird möglich sein, so dass Dokumente geteilt und von mehreren Nutzern – je nach Berechtigung – bearbeitet werden können.

Es ist vorgesehen, ebenfalls eine mobile Nutzung zu integrieren.

Die neue GETEC-Web-Anwendung wird vor allem auch für Multi-Site-Unternehmen interessante Features bereitstellen. So wird es möglich sein, Verbräuche von verschiedenen Standorten zu vergleichen, um zum Beispiel Benchmarks zu definieren und Einsparpotentiale identifizieren zu können. Hier werden diverse Auswahlkriterien für die Anzeige der Daten angeboten, um eine größtmögliche Benutzerfreundlichkeit zu garantieren. Darüber hinaus können diese ebenfalls anhand von selbst gewählten Kriterien gruppiert werden, um zum Beispiel mehrere Verbrauchsstellen einem gemeinsamen Verantwortlichen zuzuordnen.

### A new era of customer communication at GETEC

*For GETEC ENERGIE, customer satisfaction is paramount. To continuously increase this continuously, GETEC ENERGIE is taking customer communication and collaboration in 2020 to a new level. With the new web-based application, GETEC ENERGIE is providing its customers with an ecosystem in which they can manage all energy issues in a single digital location.*

*This customer portal will enable GETEC customers to benefit from various services around the clock – regardless of the location. It will also be possible for different employees in the client company to work such that documents can be shared and processed by multiple users, depending on their authorisation.*

*It is also planned to integrate mobile use.*

*Above all, the new GETEC web application will also provide interesting features for multi-site companies. This will make it possible to compare consumption from different locations, by defining benchmarks and identifying potential savings, for example. Various selection criteria for displaying the data are provided here to guarantee maximum user-friendliness. In addition, these can also be grouped according to self-selected criteria, such as for assigning several consumption points to a common controller.*



Der Kundenservice steht bei dieser Anwendung im Vordergrund! Dadurch werden die Kommunikationswege zwischen Kunden und Mitarbeitern der GETEC erweitert. Neben der weiterhin bestehenden Möglichkeit zuständige Ansprechpartner telefonisch zu erreichen, besteht mit der neuen Applikation auch die Option, direkt über das Portal zu kommunizieren. Da alle relevanten Informationen dort bereits hinterlegt sind, wird der Aufwand für die Kunden deutlich reduziert. Gleichzeitig können die Mitarbeiter der GETEC Kundenanfragen schneller bearbeiten, da die Qualität der Anfragen durch die Applikation erhöht wird und Rückfragen minimiert werden. Der persönliche Kontakt ist bei der GETEC weiterhin essentiell und keinesfalls ein Widerspruch zur Digitalisierung von Prozessen. Vielmehr versteht die GETEC Digitalisierung als einen Katalysator, um Anliegen der Kunden effektiv und für alle Beteiligten effizient zu bearbeiten.

In 2020 wird dies zunächst als Web-Applikation live geschaltet. Bereits geplant sind zusätzliche Features wie ein umfassendes Wechselprozessmanagement, Kalkulations-/Szenario-Tools und Zählerstandübermittlung per Foto/Scan-Funktion. Zukünftig wird auch die Abwicklung von Handelsgeschäften darüber direkt möglich sein.



*Customer service is at the forefront of this application! This expands the communication channels between GETEC customers and employees. In addition to the current option of reaching the relevant contact people by telephone, the new application also provides the option of communicating directly via the portal. Since all relevant information is already stored there, the effort for the customers is significantly reduced. At the same time, GETEC employees can process customer enquiries more quickly, since the quality of the requests is increased by the application, thereby minimising follow-up queries. Personal contact at GETEC continues to be essential and is by no means a contradiction to the digitalisation of processes. Instead, GETEC sees digitalisation as a catalyst for effectively and efficiently processing customer concerns.*

*In 2020, this will initially be live-streamed as a web application. Additional features such as comprehensive change process management, costing/scenario tools and metre reading transmission via photo/scan function are already in planning. In the future, it will also be possible to process trade transactions directly.*



KARRIERE  
CAREER

## WERDEN SIE TEIL DES TEAMS BECOME PART OF THE TEAM

So vielseitig GETEC als Energiedienstleister ist, genau so vielfältig sind auch die beruflichen Möglichkeiten und Herausforderungen bei uns.

Unsere Tätigkeitsfelder sind breit gefächert und bieten viele große Chancen. Ob als Projektengineer für die Planung und Realisierung von Energiekonzepten, als Techniker im Service, Informatiker und Systementwickler im IT-Bereich, als Jurist oder als Mitarbeiter im kaufmännischen Bereich: Es gibt jede Menge Einstiegsmöglichkeiten bei der GETEC ENERGIE GmbH. Denn: Wir sind immer auf der Suche nach Fach- und Führungskräften, Berufseinsteigern, Studenten und Auszubildenden.

Haben wir Ihr Interesse geweckt? Wollen Sie sich bei GETEC engagieren und Teil unseres erfolgreichen Teams werden? Dann bewerben Sie sich doch auf eines unserer Stellenangebote oder gerne auch initiativ per E-Mail.

*The professional opportunities and challenges at GETEC are versatile.*

*Our fields of activity are wide-ranging and offer many great opportunities. Whether as a project engineer for the planning and implementation of energy concepts, as a technician in service, as a computer scientist or system developer in the IT department, as a lawyer or as an employee in the commercial sector, there are plenty of entry opportunities at GETEC ENERGIE GmbH. The reason? We are always looking for specialists and executives, young professionals, students and apprentices.*

*Interested? Would you like to get involved with GETEC and become part of our successful team? Then apply for one of our vacancies or send a speculative application by email.*

### KONTAKT | CONTACT

bewerbung@getec-energie.de

Vorabinformationen zur Bewerbung /  
Advance information about the application  
Fon +49 (0)511 51949-100

## ANSPRECHPARTNER | CONTACTS

### □ EHEMALIGER AUFSICHTSRAT ■ FORMER SUPERVISORY BOARD

Dr. Karl Gerhold  
Vorsitzender | *Chairman*

Ludwig Tiedau  
Steuerberater | *Tax Adviser*  
Stellv. Vorsitzender | *Deputy Chairman*

Dr. Wolfgang Krafczyk bis Dez 2018 | *until Dez 2018*  
Rechtsanwalt und Notar | *Legal Attorney and Notary*

Franziska Artz ab Dez 2018 | *from Dez 2018*  
Geschäftsführerin | *Managing Director*

### □ GESCHÄFTSFÜHRUNG, VORMALS VORSTAND ■ MANAGING DIRECTOR, PREVIOUSLY EXECUTIVE BOARD

Bernward Peters  
Sprecher der Geschäftsführung | *Speaker of the management*

Christian Holtmann  
Geschäftsführer | *Managing director*

### □ PROKURIST ■ AUTHORISED SIGNATORY

Cord Wiesner  
Jens Maire

## IMPRESSUM | IMPRINT

Herausgeber | *Publisher*

GETEC ENERGIE GmbH  
An der Börse 4  
30159 Hannover  
Fon +49 (0)511 51949-110  
Fax +49 (0)511 51949-197

info@getec-energie.de  
www.getec-energie.de

Konzept und Grafik-Design | *Concept and graphic design*  
friedland-design, Hannover

Druck | *Print*  
www.diaprint.de

Fotos | *Photos*  
PS-ART, Hannover  
Adobe Stock, georgejmcittle (71)  
Andreas Lander (U1)



[www.getec-energie.de](http://www.getec-energie.de)