GETEC ENERGIE GmbH

GESCHÄFTSBERICHT
ANNUAL REPORT
2022

Kompetent. Zuverlässig. Nachhaltig.

INHALT | CONTENTS

VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | PREFACE OF THE MANAGEMENT BOARD 3
GRUSSWORT DES GESELLSCHAFTERS | GREETING FROM THE SHAREHOLDER 9

RÜCKBLICK 2022 | REVIEW 2022 11

WIRTSCHAFTSBERICHT 2022 | ECONOMIC REPORT 15

JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS 16

DER KONZERN IM ÜBERBLICK | THE GROUP AT A GLANCE 20

GRUNDLAGEN DES KONZERNS | FUNDAMENTALS OF THE GROUP 22

WIRTSCHAFTSBERICHT | ECONOMIC REPORT 23

PROGNOSEBERICHT | FORECAST 42

CHANCENBERICHT | OPPORTUNITY REPORT 44

RISIKOBERICHT | RISK REPORT 45

VERSICHERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | ASSURANCE OF THE MANAGEMENT BOARD 47

ANHANG ZUM TEILKONZERNABSCHLUSS | NOTES TO THE SUB-GROUP CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS 48

BESTÄTIGUNGSVERMERK DES UNABHÄNGIGEN ABSCHLUSSPRÜFERS | CERTIFICATE OF THE INDEPENDENT AUDITOR 75

AUSBLICK 2023 | OUTLOOK 2023 81

KARRIERE | CAREER 86

ESG | ESG 88

ANSPRECHPARTNER | CONTACTS 90

VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | PREFACE OF THE MANAGEMENT BOARD

Liebe Kundinnen und Kunden,
werte Geschäftspartnerinnen und Geschäftspartner,
sehr geehrte Damen und Herren,

mit diesem Geschäftsbericht wollen wir zusammen mit Ihnen auf ein weiteres ereignisreiches Jahr zurückblicken und unsere außerordentlichen Erfolge mit Ihnen teilen.

In einer Zeit, die von Unsicherheiten und Herausforderungen geprägt ist, haben wir unsere Mission kontinuierlich verfolgt und sind mit herausragenden Ergebnissen hervorgetreten. Der erzielte Umsatz in Höhe von EUR 4,8 Milliarden und das Ergebnis vor Steuern (EBT) von mehr als EUR 56 Millionen spiegeln unser bemerkenswertes Wachstum wider. Diese Zahlen zeigen nicht nur eine signifikante Steigerung im Vergleich zum Vorjahr, sondern übersteigen auch unsere ehrgeizigen Planungen.

Besonders erfreulich ist, dass wir diese Erfolge trotz der anhaltenden globalen Herausforderungen – man denke nur an die Geschehnisse in der Ukraine und die damit verbundenen extremen Preisentwicklungen letzten Sommer – erreichen konnten. Dies verdeutlicht die Effizienz unserer Risikomanagementstrategien sowie die Robustheit unserer operativen Prozesse. Unsere Geschäftsmodelle erweisen sich als zukunftsweisend und widerstandsfähig. Wir sind zuversichtlich, dass unser Wachstum in nächster Zeit anhalten wird.

Die Grundlage unseres Erfolgs sind sicherlich unsere langjährigen Kundenbeziehungen in Kombination mit unserer konservativen Risikostrategie. Darüber hinaus treiben die aktuellen Megatrends, wie die Marktkonsolidierung, die Dringlichkeit der Umsetzung von Nachhaltigkeitsmaßnahmen, die Dekarbonisierung und die Digitalisierung, unser Geschäft voran und

Dear customers,
dear business partners,
Ladies and Gentlemen

With this annual report, we would like to look back with you on another eventful year and share our extraordinary successes with you.

In a period characterized by uncertainties and challenges, we have continuously pursued our mission and emerged with outstanding results. The achieved sales of EUR 4.8 billion and earnings before taxes (EBT) of more than EUR 56 million reflect our remarkable growth. These figures not only show a significant increase compared to the previous year, but also exceed our ambitious planning.

It is particularly pleasing that we were able to achieve these successes despite the ongoing global challenges - one only has to think of the events in Ukraine and the associated extreme price developments last summer. This illustrates the efficiency of our risk management strategies and the robustness of our operational processes. Our business models are proving to be forward-looking and resilient. We are confident that our growth will continue in the near future.

The foundation of our success is certainly our long-standing customer relationships combined with our conservative risk strategy. In addition, current megatrends such as market consolidation, the urgency of implementing sustainability measures, decarbonization, and digitalization are driving our business and providing a strong tailwind for our economic development. In 2022, for example, we not only retained the vast majority of our customers, but also gained many

bieten uns einen starken Rückenwind für unsere wirtschaftliche Entwicklung. So konnten wir 2022 nicht nur die große Mehrheit unserer Kunden halten, sondern aufgrund von Lieferschwierigkeiten unserer Wettbewerber auch viele neue Kunden hinzugewinnen.

Beim Thema nachhaltige Energiebeschaffung haben wir im B2B-Kundengeschäft eine starke Vorreiterrolle eingenommen. Unsere Kunden vertrauen auf unsere Produkte und Dienstleistungen, um ihre CO_2-Ziele zu erreichen. Das Geschäftsvolumen in diesem Bereich hat sich im letzten Jahr um ein Vielfaches gesteigert. Die Nachfrage nach Direktstromlieferverträgen (Power Purchase Agreements – PPA) sowohl mit Windkraft- als auch Photovoltaikanlagen ist bei unseren Industrie-, Gewerbe- und Multisite-Kunden ungebrochen. Wir haben diverse PV-Projekte umgesetzt und eine vielversprechende Pipeline für weitere Anlagen etabliert. Unsere Elektroladeinfrastrukturlösungen haben sich bewährt und unsere einzigartige Produktpalette gibt uns einen klaren Wettbewerbsvorteil. Die herausragende Marktposition der GETEC ENERGIE wird auch vom jährlich erscheinenden Monitoringbericht von Bundesnetzagentur und Bundeskartellamt belegt: 2022 listete dieser uns erstmalig auf Platz vier der absatzstärksten Stromversorger von Industrie- und Gewerbekunden in Deutschland. Erwähnenswert ist hier vor allem, dass wir diese Position mit einem Bruchteil der Ressourcen im Vergleich zu den Top drei erreichen konnten.

In dieser vielversprechenden Landschaft schauen wir zuversichtlich in die Zukunft. Unsere Schwerpunkte liegen auf der Bereitstellung von nachhaltigen Energielösungen sowohl für Verbraucher als auch Erzeuger, der Entwicklung von Geschäftsmodellen für die Beschaffung und Vermarktung von Wasserstoff sowie der

new customers due to supply difficulties experienced by our competitors.

When it comes to sustainable energy procurement, we have taken a strong pioneering role in the B2B customer business. Our customers rely on our products and services to help them achieve their CO_2 targets. Business volume in this area increased many times over last year. Demand for power purchase agreements (PPA) with both wind and photovoltaic plants continues unabated among our industrial, commercial and multisite customers. We have implemented various PV projects and established a promising pipeline for additional installations. Our electric charging infrastructure solutions have proven their worth and our unique product range gives us a clear competitive advantage. GETEC ENERGIE's outstanding market position is also evidenced by the annual monitoring report published by the German Federal Network Agency and the German Federal Cartel Office: in 2022, the latter listed us for the first time in fourth place among the top-selling electricity suppliers to industrial and commercial customers in Germany. It is particularly worth mentioning here that we were able to achieve this position with a fraction of the resources compared to the top three.

In this promising landscape, we look to the future with confidence. Our focus is on providing sustainable energy solutions for both consumers and generators, developing business models for the procurement and marketing of hydrogen, and continuously exploring inorganic growth opportunities.

Looking at our full order books for the coming years fills us with pride. We would like to thank you for your continued trust. At

Cord Wiesner
Sprecher der Geschäftsführung
CEO
Jens Maire
Geschäftsführer
CFO
Christian Holtmann
Geschäftsführer
COO
Alexander Rybka
Geschäftsführer
CTO

kontinuierlichen Sondierung von anorganischen Wachstumschancen.

Der Blick auf unsere vollen Auftragsbücher für die kommenden Jahre erfüllt uns mit Stolz. Wir möchten Ihnen für Ihr anhaltendes Vertrauen danken. Gleichzeitig möchten wir unsere engagierten Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter würdigen, die mit ihrem Einsatz und Streben nach Exzellenz tagtäglich dazu beitragen, unser Unternehmen noch besser zu machen und das Beste für unsere Kunden zu erreichen.

Mit herzlichem Dank,

the same time, we would like to pay tribute to our dedicated employees, whose commitment and pursuit of excellence contribute every day to making our company even better and achieving the best for our customers.

Many thanks,

Cord Wiesner | Christian Holtmann | Jens Maire | Alexander Rybka

Dr. Karl Gerhold
Gesellschafter GETEC ENERGIE GmbH
Shareholder GETEC ENERGIE GmbH

GRUSSWORT DES GESELLSCHAFTERS
GREETING FROM THE SHAREHOLDER

Sehr geehrte Kundinnen und Kunden,
geschätzte Geschäftspartnerinnen und Geschäftspartner,

das vergangene Jahr hat uns erneut vor ungeahnte Herausforderungen gestellt. Kaum war die Coronapandemie größtenteils überstanden, haben der Ausbruch des Ukrainekriegs im Februar und die daraus resultierenden starken Preissteigerungen an den Energiemärkten im Sommer das Geschäftsumfeld der GETEC ENERGIE gehörig durcheinandergebracht.

Die GETEC ENERGIE hat sich auch in diesem anspruchsvollen Umfeld behauptet und – wieder einmal – beeindruckende Ergebnisse erzielt. Dies verdanken wir vor allem dem Einsatz und dem Weitblick unserer Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter sowie der partnerschaftlichen Zusammenarbeit mit unseren geschätzten Kunden und Geschäftspartnern.

Das Jahr 2022 war allerdings nicht nur ein überaus spannendes und durchaus beeindruckendes Geschäftsjahr, sondern steht auch für den weiteren Ausbau des Engagements der GETEC für nachhaltige Energielösungen. Der Krieg in der Ukraine hat uns allen vor Augen geführt, dass erneuerbare Energien nicht nur eine zentrale Rolle für die Dekarbonisierung der deutschen Wirtschaft spielen, sondern auch ein wichtiger Bestandteil für die Versorgungssicherheit in Deutschland sind.

Neben der Versorgung unserer Kunden mit nachhaltig erzeugter Energie, vor allem in Form von Direktstromlieferverträgen (PPA), konnte GETEC ENERGIE 2022 auch eine wachsende Nachfrage nach Elektroladeinfrastruktur und Photovoltaikanlagen verzeichnen. Dies zeugt von einem wachsenden Bewusstsein unserer Industrie- und Gewerbekunden für ihre

Dear customers,
esteemed business partners,

The past year once again presented us with unexpected challenges. No sooner had the Corona pandemic been largely overcome than the outbreak of the war in Ukraine in February and the resulting sharp price rises on the energy markets in the summer really shook up GETEC ENERGIE's business environment.

GETEC ENERGIE held its own in this challenging environment and - once again - achieved impressive results. We owe this above all to the dedication and foresight of our employees, as well as to the cooperative partnership with our valued customers and business partners.

However, 2022 was not only an extremely exciting and thoroughly impressive financial year, but also represents the further expansion of GETEC's commitment to sustainable energy solutions. The war in Ukraine has made it clear to us all that renewable energies not only play a central role in the decarbonization of the German economy, but are also an important component for security of supply in Germany.

In addition to supplying our customers with sustainably generated energy, primarily in the form of power supply agreements (PPA), GETEC ENERGIE 2022 also saw growing demand for electric charging infrastructure and photovoltaic systems. This testifies to a growing awareness among our industrial and commercial customers of their social responsibility. On the other hand, the EU's ESG reporting obligation, which requires more and more companies to disclose information about their environmental, social and corporate governance practices, is certainly also leading to an increasing demand for forward-looking green energy solutions.

gesellschaftliche Verantwortung. Zum anderen führt sicherlich auch die ESG-Berichtspflicht der EU, die immer mehr Unternehmen vorschreibt, Informationen über ihre Umwelt-, Sozial- und Unternehmensführungspraktiken offenzulegen, zu einem steigenden Bedarf an zukunftsorientierten, grünen Energielösungen.

In diesen herausfordernden Zeiten bleibt GETEC ENERGIE ein verlässlicher Partner auf Augenhöhe für Unternehmen aus verschiedensten Branchen. Die Position der GETEC als Vorreiter im Bereich ökologisch und ökonomisch sinnvoller Energiedienstleistungen bestätigt sich immer wieder. Ich bin fest davon überzeugt, dass Nachhaltigkeit und Wirtschaftlichkeit sich nicht ausschließen – im Gegenteil, sie ergänzen sich in einer dynamischen Symbiose.

Abschließend möchte ich meine Anerkennung und meinen Dank an unsere engagierten Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter aussprechen. Ihr unermüdlicher Einsatz und ihr Engagement sind der Motor des Erfolgs der GETEC ENERGIE.

Ich blicke mit Entschlossenheit und Zuversicht in die Zukunft, wissend, dass neue Herausforderungen auf die GETEC ENERGIE warten werden. Doch mit unserer starken Mannschaft und unseren langjährigen Kundenbeziehungen werden wir diesen Herausforderungen mit Engagement und Innovationskraft begegnen, um auch weiterhin exzellente Ergebnisse zu erzielen.

Für das Vertrauen in GETEC ENERGIE danke ich Ihnen herzlich.

Mit freundlichen Grüßen,

In these challenging times, GETEC ENERGIE remains a reliable partner at eye level for companies from a wide range of industries. GETEC's position as a pioneer in the field of ecologically and economically sound energy services is confirmed time and again. I am firmly convinced that sustainability and economic efficiency are not mutually exclusive - on the contrary, they complement each other in a dynamic symbiosis.

Finally, I would like to express my appreciation and thanks to our dedicated employees. Their tireless efforts and commitment are the driving force behind GETEC ENERGIE's success.

I look to the future with determination and confidence, knowing that new challenges await GETEC ENERGIE. But with our strong team and our long-standing customer relationships, we will meet these challenges with commitment and innovation to continue achieving excellent results.

Thank you very much for the trust you have placed in GETEC ENERGIE.

Yours sincerely,

Dr. Karl Gerhold

RÜCKBLICK
REVIEW
2022

RÜCKBLICK 2022 | REVIEW 2022

KRIEG IN DER UKRAINE: VOLATILE SITUATION AN DEN ENERGIEMÄRKTEN WAR PRÄGEND FÜR DAS JAHR 2022.

Neben den katastrophalen Folgen für die Bevölkerung hat der im Februar ausgebrochene Krieg in der Ukraine zu viel Unsicherheit und einer volatilen gesamtwirtschaftlichen Lage geführt. Vor allem die extremen Preiserhöhungen sowie der Rückgang des Verbrauchs um 4,7% haben den Energiemarkt 2022 stark geprägt. GETEC ENERGIE konnte in diesem herausfordernden Marktumfeld ihre bestehenden Kunden nicht nur zuverlässig weiter versorgen, sondern aufgrund der Lieferschwierigkeiten der Konkurrenz diverse neue Kunden hinzugewinnen.

WAR IN UKRAINE: VOLATILE SITUATION ON ENERGY MARKETS SHAPED 2022.

In addition to the catastrophic consequences for the population, the war in Ukraine that broke out in February led to much uncertainty and a volatile overall economic situation. In particular, extreme price increases and a 4.7% drop in consumption have had a strong impact on the energy market in 2022. In this challenging market environment, GETEC ENERGIE was not only able to continue supplying its existing customers reliably, but also to acquire various new customers due to the supply difficulties of its competitors.

GETEC ENERGIE ZUR NEUEN NUMMER 4 DER RLM-LIEFERANTEN IN DEUTSCHLAND GEKÜRT.

Der jährlich erscheinende Monitoringbericht von Bundesnetzagentur und Bundeskartellamt listete 2022 den Hannoveraner Energiedienstleister erstmalig hinter E.ON, RWE und EWE auf Platz vier der absatzstärksten Stromversorger von Industrie- und Gewerbekunden in Deutschland. Zusammen lieferten die Top-4 im Berichtsjahr 2021 63,7 TWh, was einem aggregierten Marktanteil von 25,8% entspricht.

GETEC ENERGIE NAMED THE NEW NUMBER 4 OF B2B-ENERGY SUPPLIERS IN GERMANY.

The annual monitoring report published by the German Federal Network Agency and the German Federal Cartel Office listed the Hanover-based energy service provider for the first time in 2022 as the fourth-biggest electricity supplier to industrial and commercial customers in Germany, behind E.ON, RWE and EWE. Together, the top four supplied 63.7 TWh in the 2021 reporting year, corresponding to an aggregate market share of 25.8%.

ECOVADIS SILBERMEDAILLE: UNSER NACHHALTIGKEITSENGAGEMENT IST AUSGEZEICHNET.

2022 wurde GETEC ENERGIE erstmalig mit der EcoVadis Silbermedaille ausgezeichnet. Nachhaltigkeit und Corporate Social Responsibility (CSR) spielen bei der GETEC schon lange eine wichtige Rolle. Das Engagement in diesen Bereichen wurde jetzt von EcoVadis mit der Silbermedaille ausgezeichnet. Ratings wie die EcoVadis-Bewertung helfen dabei, Transparenz über die ökologischen und sozialen Aspekte des wirtschaftlichen Handelns eines Unternehmens herzustellen.

ECOVADIS SILVER MEDAL: OUR COMMITMENT TO SUSTAINABILITY IS EXCELLENT.

In 2022 GETEC ENERGIE was awarded the EcoVadis Silver Medal for the first time. Sustainability and corporate social responsibility (CSR) have long played an important role at GETEC. Its commitment in these areas has now been awarded a silver medal by EcoVadis. Ratings such as the EcoVadis rating help to create transparency about the environmental and social aspects of a company's economic activities.

NACHHALTIG UND ZUVERLÄSSIG: PPA-GESCHÄFT ZEIGT UNGEBROCHENE NACHFRAGE IN DER ENERGIEKRISE.

Im Kontext der volatilen Energiemärkte und der Sorge um mögliche Versorgungsengpässe hat sich das PPA-Geschäft 2022 gut entwickelt. Direkte Lieferverträge mit Erzeugern von hauptsächlich Wind- aber zunehmend auch Solarstrom sind für gewerbliche Energieverbraucher eine attraktive Bezugsquelle geworden, die sowohl nachhaltig als auch zuverlässig ist. Die Verfügbarkeit von ausreichenden Mengen ist oftmals eine Herausforderung, da zu wenige neue Anlagen in Betrieb genommen werden. GETEC ENERGIE pflegt mit ihrer Tochtergesellschaft GEWI langjährige Beziehungen zu Windparkbetreibern, so dass das PPA-Geschäft nicht unter der knappen Verfügbarkeit leiden musste.

SUSTAINABLE AND RELIABLE: PPA BUSINESS SHOWS UNBROKEN DEMAND IN THE ENERGY CRISIS.

In the context of volatile energy markets and concerns about potential supply shortages, the PPA business performed well in 2022. Direct supply contracts with generators of mainly wind but increasingly also solar power have become an attractive source of supply for commercial energy consumers that is both sustainable and reliable. Availability of sufficient quantities is often a challenge, as too few new plants are coming on line. GETEC ENERGIE, through its subsidiary GEWI, has long-standing relationships with wind farm operators, so the PPA business has not suffered from tight availability.

AUSBAU DES PHOTOVOLTAIKGESCHÄFTS: GETEC ÜBERNIMMT ENERGY FOR PEOPLE GMBH.

Rückwirkend zum 1. Januar 2022 hat die GETEC ENERGIE die Mehrheitsbeteiligung an der energy for people GmbH (E4P) übernommen. Mit der Beteiligung am Photovoltaikunternehmen aus Montabaur stärkt GETEC ihre Präsenz in Süddeutschland, um Industrie-, Gewerbe- und Multisite-Kunden noch besser versorgen zu können. Zur E4P gehören außerdem die energy for people service GmbH sowie die Energietechnik Jung GmbH. Die E4P unterstützt ihre Kunden seit 2017 mit Photovoltaiklösungen und hat bis dato mehr als 75 MW installiert.

EXPANSION OF PHOTOVOLTAICS BUSINESS: GETEC ACQUIRES ENERGY FOR PEOPLE GMBH.

GETEC ENERGIE has acquired a majority stake in energy for people GmbH (E4P) with retroactive effect from January 1,2022. By acquiring a stake in the Montabaur-based photovoltaic company, GETEC is strengthening its presence in southern Germany to better serve industrial, commercial and multisite customers. E4P also includes energy for people service GmbH and Energietechnik Jung GmbH. E4P has been supporting its customers with photovoltaic solutions since 2017 and has installed more than 75 MW to date.

GETEC ENERGIE ÜBERTRIFFT ERWARTUNGEN UND ERZIELT 2022 EIN REKORDERGEBNIS.

2022 war für GETEC ENERGIE trotz des schwierigen Marktumfelds ein überaus erfolgreiches Jahr. GETEC konnte die veräußerten Strom- und Erdgasmengen weiter steigern, so dass insgesamt 52,1 TWh Energie (Vorjahr 49,1 TWh) an Kunden geliefert wurden. Hiervon entfielen 19,1 TWh auf Strom (Vorjahr 19,7 TWh) und 33,0 TWh auf Erdgas (Vorjahr 29,4 TWh). Dem Unternehmen gelang es, das Ergebnis vor Steuern (EBT) von 16.647 TEUR im Vorjahr auf 56.012 TEUR zu steigern. Die konservative Risikostrategie sowie die langjährigen Kundenbeziehungen haben sich abermals äußerst positiv auf den Unternehmenserfolg ausgewirkt.

GETEC ENERGIE EXCEEDS EXPECTATIONS AND ACHIEVES RECORD RESULT IN 2022.

2022 was an extremely successful year for GETEC ENERGIE despite the difficult market environment. GETEC was able to further increase the volumes of electricity and natural gas sold, delivering a total of 52.1 TWh of energy to customers (previous year 49.1 TWh). Of this, 19.1 TWh was electricity (previous year 19.7 TWh) and 33.0 TWh natural gas (previous year 29.4 TWh). The company succeeded in increasing earnings before taxes (EBT) from 16,647K EUR in the previous year to 56,012K EUR. The conservative risk strategy and the long-standing customer relationships once again had an extremely positive effect on the company's success.

GETEC ENERGIE GMBH STELLT GESCHÄFTSFÜHRUNG NEU AUF.

Cord Wiesner hat zum 1. Mai 2022 den Vorsitz der Geschäftsführung der GETEC ENERGIE GmbH übernommen. Er folgt auf Bernward Peters, der dort seit der Gründung im Jahr 2001 die Geschäfte geleitet und die GETEC ENERGIE GmbH zum größten unabhängigen Energiedienstleistungsunternehmen in Deutschland entwickelt hat. Bernward Peters wechselte zum 1. Mai 2022 in den Führungsstab der GETEC Energie Holding GmbH, wo er im Auftrag der Eigentümerfamilie die Energie-Engagements betreut und im Beirat der GETEC ENERGIE GmbH tätig ist.

GETEC ENERGIE GMBH REORGANIZES ITS MANAGEMENT.

Cord Wiesner has taken over as Chairman of the Executive Board of GETEC ENERGIE GmbH with effect from May 1, 2022. He succeeds Bernward Peters, who has managed the business there since its founding in 2001 and has developed GETEC ENERGIE GmbH into the largest independent energy services company in Germany. Bernward Peters moved to the management team of GETEC Energie Holding GmbH on May 1, 2022, where he will oversee energy engagements on behalf of the owner family and serve on the advisory board of GETEC ENERGIE GmbH.

WIRTSCHAFTSBERICHT
ECONOMIC REPORT
2022

JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

Bilanz | Balance Sheet

AKTIVA ASSETS

		31.12.2022 EUR	31.12.2021 TEUR
A. Anlagevermögen / *Fixed assets*			
I. Immaterielle Vermögensgegenstände / *Intangible assets*			
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten / *Licenses, industrial property rights and similar rights and assets as well as licences to such rights and assets*	1.244.864,66		1.446
2. Geschäfts- oder Firmenwert / *Goodwill*	10.829.621,10		7.340
		12.074.485,76	8.786
II. Sachanlagen / *Property, plant and equipment*			
1. Technische Anlagen und Maschinen / *Technical equipment and machines*	13.695,00		0
2. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung / *Other equipment and office furniture and fixtures*	1.905.992,40		1.309
3. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau / *Prepayments and assets under construction*	0,00		2
		1.919.687,40	1.311
III. Finanzanlagen / *Investments*			
1. Anteile an verbundenen Unternehmen / *Shares in affiliated companies*	247.875,95		68
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen / *Participations in associated companies*	1.577.771,79		2.672
3. Beteiligungen / *Financial assets*	24.250,00		4
4. Wertpapiere des Anlagevermögens / *Securities held as fixed assets*	10.749,50		11
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib / *Long-term cooperative shares*	0,00		92
		1.860.647,24	2.847
		15.854.820,40	**12.944**
B. Umlaufvermögen / *Current assets*			
I. Vorräte / *Inventories*			
1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe / *Raw materials, consumables and supplies*	88.735,62		0
2. Unfertige Erzeugnisse, unfertige Leistungen / *Unfinished products, unfinished services*	19.034.529,53		635
3. Fertige Erzeugnisse und Waren / *Finished products and goods*	3.386.072,46		1.519
4. Geleistete Anzahlungen / *Prepayments made*	-6.899.159,52		0
		15.610.178,09	2.154
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände / *Receivables and other assets*			
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen / *Trade receivables*	326.801.647,95		427.211
2. Forderungen gegen verbundene Unternehmen / *Receivables from affiliated companies*	5.340.940,95		2.710
3. Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht / *Receivables from companies with which an investment relationship exists*	7.182.272,16		10.744
4. Sonstige Vermögensgegenstände / *Other assets*	100.225.610,43		11.796
		439.550.471,49	452.461
III. Wertpapiere / *Securities*			
1. Anteile an verbundenen Unternehmen / *Shares in affiliated companies*	0,00		2.903
		0,00	2.903
IV. Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks / *Cash on hand and cash with banks*		83.182.186,56	10.151
		538.342.836,14	**467.669**
C. Rechnungsabgrenzungsposten / *Deferred expenses and accrued income*		**8.446.477,25**	**19.062**
D. Aktive latente Steuern / *Deferred tax assets*		**1.730.651,00**	**3.281**
		564.374.784,79	**502.956**

PASSIVA LIABILITIES

		31.12.2022 EUR	31.12.2021 TEUR
A. Eigenkapital / *Equity*			
I. Gezeichnetes Kapital / ***Subscribed capital***		10.000.000,00	10.000
II. Kapitalrücklage / ***Capital reserves***		310.000,00	310
III. Gewinnrücklagen / ***Revenue reserves***			
1. Andere Gewinnrücklagen / *Other revenue reserves*	690.000,00		690
		690.000,00	690
IV. Bilanzgewinn / ***Retained earnings***			
– davon Gewinnvortrag: / *there of profit carried forward:* EUR 28.094.404,33 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 13.614)		66.594.542,45	28.095
V. Nicht beherrschende Anteile / ***Non-controlling interests***		1.227.706,74	212
		78.822.249,19	**39.307**
B. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung / ***Difference from capital consolidation***			
I. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung / *Difference from capital consolidation*		18.780.084,50	25.040
		18.780.084,50	**25.040**
C. Rückstellungen / ***Accrued liabilities***			
1. Steuerrückstellungen / *Accrued taxes*	8.203.852,46		1.559
2. Sonstige Rückstellungen / *Other accruals*	44.024.079,20		24.542
		52.227.931,66	**26.101**
D. Verbindlichkeiten / ***Liabilities***			
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten / *Liabilities to banks*	1.056.139,38		0
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen / *Advance payments received on orders*	17.489.706,91		614
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen / *Trade payables*	344.414.154,19		311.351
4. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen / *Payables due to affiliated companies*	10.524.630,92		22.739
5. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht / *Liabilities to companies with which an investment relationship exists*	96.568,00		524
6. Sonstige Verbindlichkeiten / *Other liabilities*	40.467.774,66		76.534
– davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: / *there of with a remaining term of up to one year:* EUR 40.467.774,66 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 76.534)			
– davon aus Steuern: / *there of for taxes:* EUR 13.195.498,15 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 36.258)			
– davon im Rahmen der sozialen Sicherheit: / *there of for social security:* EUR 75.274,19 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 21)			
		414.048.974,06	**411.762**
E. Rechnungsabgrenzungsposten / ***Deferred income and accrued expenses***		**495.545,38**	**746**
		564.374.784,79	**502.956**

JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

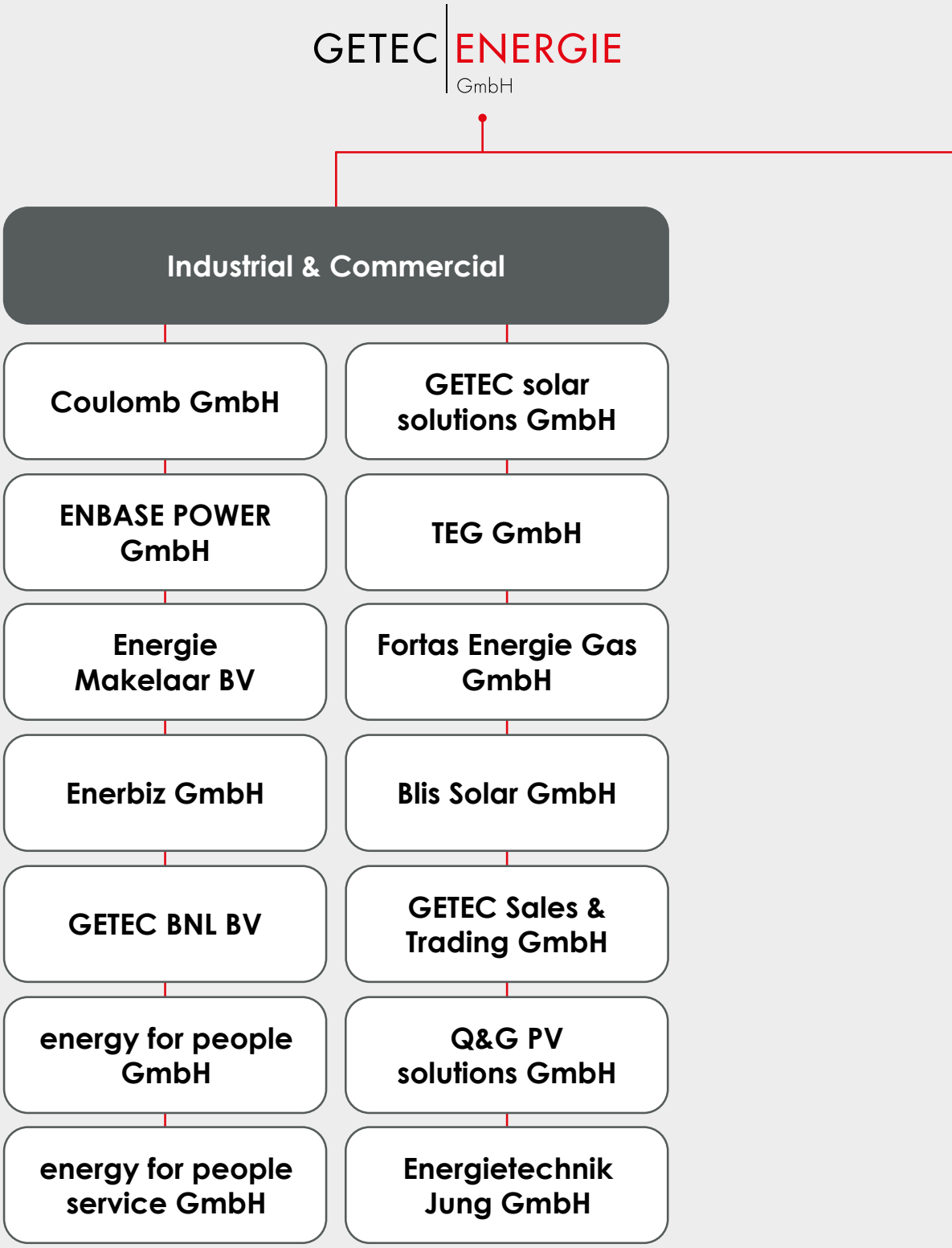
Gewinn- und Verlustrechnung 2022

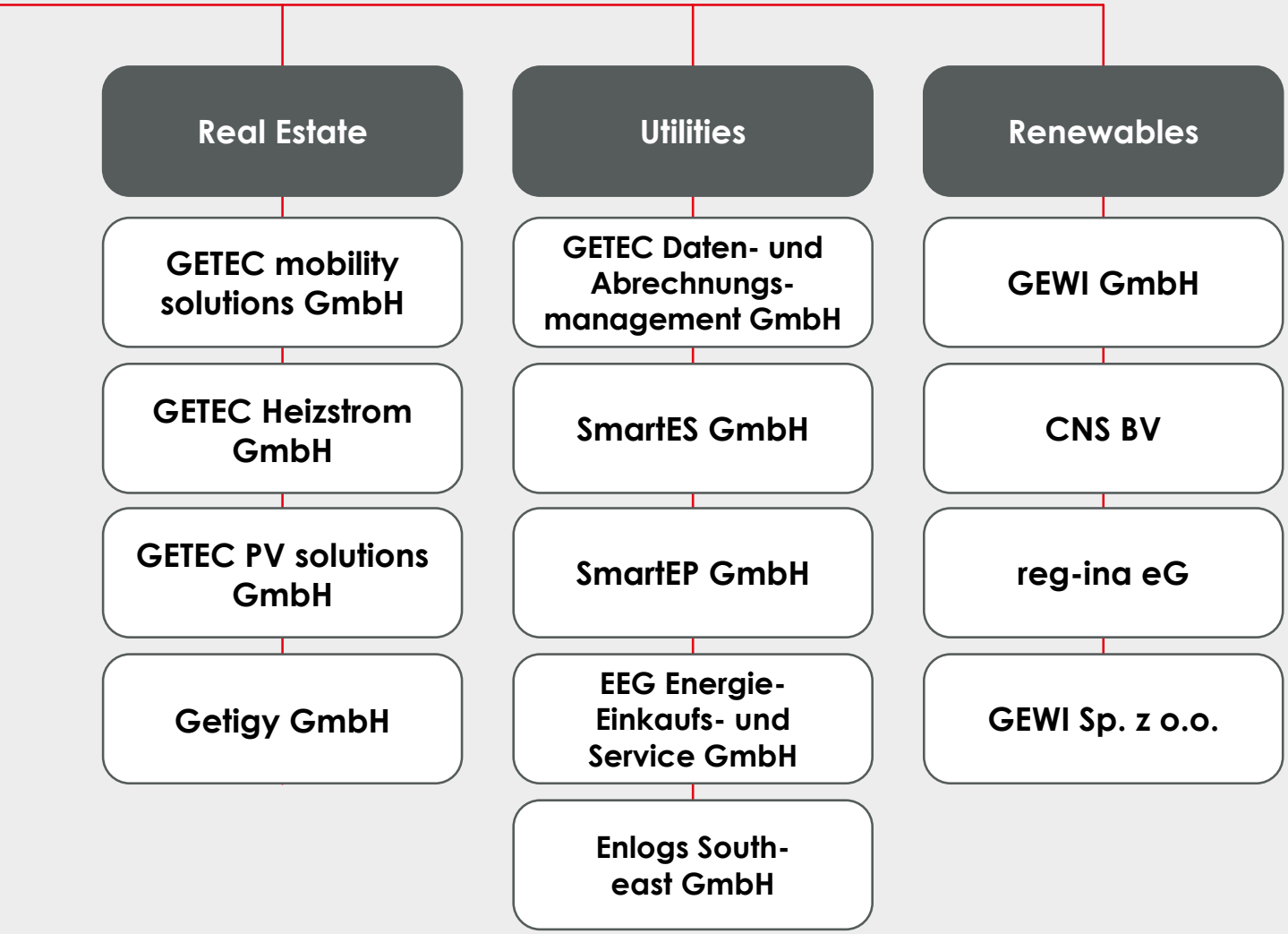
		2022 EUR	2021 TEUR
1. Umsatzerlöse	4.985.566.951,68		3.139.071
2. Abzgl. vereinnahmte und abzuführende Strom- und Energiesteuern	-161.887.406,06		-206.329
		4.823.679.545,62	2.932.742
3. Erhöhung oder Verminderung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen		11.929.403,91	0
4. Andere aktivierte Eigenleistungen		0,00	635
5. Sonstige betriebliche Erträge		10.806.082,27	15.370
6. Gesamtleistung		4.846.415.031,80	2.948.747
7. Materialaufwand			
a) Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-4.403.883.307,12		-2.597.021
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	-337.525.198,97		-298.889
		-4.741.408.506,09	-2.895.910
8. Rohergebnis		105.006.525,71	52.837
9. Personalaufwand			
a) Löhne und Gehälter	-27.109.271,81		-17.217
b) Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung	-3.076.776,86		-2.380
– davon für Altersversorgung: EUR 119.650,81 (Vorjahr: TEUR 155)			
10. Abschreibungen		-30.186.048,67	-19.597
a) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	-1.073.118,85		-613
b) auf Firmenwerte aus der Kapitalkonsolidierung	-879.680,65		-471
		-1.952.799,50	-1.084
11. Sonstige betriebliche Aufwendungen		-24.608.165,01	-15.364
12. Betriebsergebnis		48.259.512,53	16.792
13. Erträge aus Beteiligungen	13.180.756,90		192
14. Erträge aus Beteiligungen an assoziierten Unternehmen	1.015.501,74		1.087
15. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	1.217.741,16		666
– davon aus verbundenen Unternehmen: EUR 154.326,27 (Vorjahr: TEUR 175)			
16. Abschreibung auf Finanzanlagen	-2.902.872,65		0
17. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-4.758.700,47		-2.089
– davon an verbundenen Unternehmen: EUR 663.208,15 (Vorjahr: TEUR 659)			
18. Finanzergebnis		7.752.426,68	-144
19. Ergebnis vor Steuern		56.011.939,21	16.648
20. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag		-16.787.035,78	-2.024
– davon aus der Zuführung und Auflösung latenter Steuern: EUR -1.557.059,00 (Vorjahr: TEUR 717)			
21. Ergebnis nach Steuern		39.224.903,43	14.624
22. Sonstige Steuern		72.130,04	-7
23. Konzernjahresüberschuss /-fehlbetrag		39.297.033,47	14.617
24. Gewinnvortrag		28.094.404,33	13.614
25. Anteile anderer Gesellschafter am Konzernergebnis		-796.895,35	-136
26. Bilanzgewinn		66.594.542,45	28.095

Profit and Loss Statement 2022

		2022 EUR	2021 TEUR
1.	Sales revenues	4.985.566.951,68	3.139.071
2.	Minus collected and to be collected taxes on electricity and energy	-161.887.406,06	-206.329
		4.823.679.545,62	2.932.742
3.	Increase or decrease in inventories of finished goods and work in progress	11.929.403,91	0
4.	Own work capitalized	0,00	635
5.	Other operating income	10.806.082,27	15.370
6.	Gross performance	4.846.415.031,80	2.948.747
7.	Cost of materials		
	a) Cost of raw materials, consumables and supplies and of purchased materials	-4.403.883.307,12	-2.597.021
	b) Cost of purchased services	-337.525.198,97	-298.889
		-4.741.408.506,09	-2.895.910
8.	Gross profit	105.006.525,71	52.837
9.	Costs of personnel		
	a) Wages and salaries	-27.109.271,81	-17.217
	b) Social security and other pension costs	-3.076.776,86	-2.380
	– there of in respect of pensions: 119.650,81 EUR (Previous year: 155K EUR)		
10.	Depreciation	-30.186.048,67	-19.597
	a) Depreciation fixed assets and tangible assets	-1.073.118,85	-613
	b) on goodwill from capital consolidation	-879.680,65	-471
		-1.952.799,50	-1.084
11.	Other operating depreciation	-24.608.165,01	-15.364
12.	Operating profit	48.259.512,53	16.792
13.	Income from investments	13.180.756,90	192
14.	Income from investments in associated companies	1.015.501,74	1.087
15.	Other interest and similar income	1.217.741,16	666
	– there of from affiliated companies: 154.326,27 EUR (Previous year: 175K EUR)		
16.	Depreciation on financial assets	-2.902.872,65	0
17.	Other interest and similar expenses	-4.758.700,47	-2.089
	– there of in affiliated companies: 663.208,15 EUR (Previous year: 659K EUR)		
18.	Financial results	7.752.426,68	-144
19.	Results before taxes	56.011.939,21	16.648
20.	Taxes on income	-16.787.035,78	-2.024
	– there of from the addities and reveral of deferred taxes: -1.557.059,00 EUR (Previous year: 717K EUR)		
21.	Results after taxes	39.224.903,43	14.624
22.	Other taxes	72.130,04	-7
23.	Net income / loss for the year	39.297.033,47	14.617
24.	Profit carried forward from previews year	28.094.404,33	13.614
25.	Minority interests in consolidated net income	-796.895,35	-136
26.	Retained earnings	66.594.542,45	28.095

DER KONZERN IM ÜBERBLICK
THE GROUP AT A GLANCE




Real Estate
GETEC mobility solutions GmbH
GETEC Heizstrom GmbH
GETEC PV solutions GmbH
Getigy GmbH
Utilities
GETEC Daten- und Abrechnungs-management GmbH
SmartES GmbH
SmartEP GmbH
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH
Enlogs South-east GmbH
Renewables
GEWI GmbH
CNS BV
reg-ina eG
GEWI Sp. z o.o.

GRUNDLAGEN DES KONZERNS | FUNDAMENTALS OF THE GROUP

Die GETEC ENERGIE GmbH und ihre Tochter- und Beteiligungsunternehmen erbringen umfangreiche Energiedienstleistungen im deutschsprachigen Raum sowie im angrenzenden europäischen Ausland. Die GETEC-Unternehmen unterstützen Energieverbraucher, -versorger und -erzeuger bei der effizienten und nachhaltigen Beschaffung und Vermarktung von Energie. Sie erbringen Prozessdienstleistungen, vermarkten Strom aus regenerativer Energieerzeugung, sie planen, bauen und betreiben Photovoltaikanlagen und erbringen zahlreiche Leistungen rund um die Themen Elektroladeinfrastruktur und Mobilität.

Die GETEC ENERGIE GmbH ist die operativ tätige Muttergesellschaft der im dargestellten Organigramm aufgeführten Unternehmen und mehrheitlich im Besitz der GETEC Energie Holding GmbH, Hannover.

Auch im Geschäftsjahr 2022 hat die GETEC ENERGIE GmbH ihr Beteiligungsportfolio weiter zielgerichtet ausgebaut. Mit Wirkung zum 01.01.2022 wurde das Photovoltaikgeschäft durch die Übernahme des Mehrheitsbesitzes an der Blis Solar GmbH, Hannover, sowie mit dem mehrheitlichen Erwerb der energy for people GmbH, Montabaur, erweitert. Zudem wurde die Getigy GmbH zur Erbringung von Energielieferungen und -dienstleistungen für Kunden aus der Wohnungswirtschaft gegründet. Veräußert wurden die Minderheitsbeteiligungen an der Convex Energy GmbH, Berlin, sowie an der Synvia mobility GmbH und Synvia Energy GmbH, jeweils Magdeburg.

GETEC ENERGIE GmbH and its subsidiaries and affiliates provide comprehensive energy services in German-speaking countries and in neighboring European countries. The GETEC companies support energy consumers, suppliers and producers in the efficient and sustainable procurement and commercialization of energy. They provide process services, commercialize electricity from renewable energy generation, they plan, build and operate photovoltaic plants and provide numerous services relating to electric charging infrastructure and mobility.

GETEC ENERGIE GmbH is the operating parent company of the companies listed in the organization chart above and is majority-owned by GETEC Energie Holding GmbH, Hanover.

GETEC ENERGIE GmbH continued to expand its investment portfolio in a targeted manner in the fiscal year 2022. With effect from January 1, 2022, the photovoltaic business was expanded through the acquisition of a majority holding in Blis Solar GmbH, Hanover, and with the majority acquisition of energy for people GmbH, Montabaur. In addition, Getigy GmbH was established to provide energy supplies and services for customers in the housing industry. The minority interests in Convex Energy GmbH, Berlin, and in Synvia mobility GmbH and Synvia Energy GmbH, both Magdeburg, were sold.

WIRTSCHAFTSBERICHT | ECONOMIC REPORT

Gesamtwirtschaftliche und branchenbezogene Rahmenbedingungen

GESAMTWIRTSCHAFTLICHE SITUATION

Nach aktuellen Angaben des Statistischen Bundesamtes ist die deutsche Wirtschaft, gemessen am Bruttoinlandsprodukt (BIP), 2022 trotz der Auswirkungen des Kriegs in der Ukraine preisbereinigt gegenüber dem Vorjahr um +1,9 % gewachsen.

Die gesamtwirtschaftliche Lage in Deutschland war dabei geprägt von den Folgen des Ukrainekriegs sowie den extremen Energiepreiserhöhungen. Hinzu kamen verschärfte Material- und Lieferengpässe in der Industrie, massiv steigende Preise sowie der Fachkräftemangel und die auch 2022 andauernde, wenn auch im Jahresverlauf nachlassende Coronapandemie.

Trotz dieser sehr schwierigen Rahmenbedingungen konnte sich die deutsche Wirtschaft gut behaupten. Insbesondere das Dienstleistungsgewerbe profitierte nach dem Wegfall der meisten Coronaschutzmaßnahmen von Nachholeffekten und verzeichnete im Bereich Handel, Verkehr und Gastgewerbe eine Bruttowertschöpfung von +4,0 %. Ebenso steigerten sich die sonstigen Dienstleistungen, die vor allem die Unterhaltungsbranche umfassen um +6,3 %. Der Bereich Information und Kommunikation konnte ebenfalls ein Wachstum von +3,6 % verzeichnen. Dagegen führten Material- und Fachkräftemängel im Baugewerbe zu einem Rückgang der Bruttowertschöpfung um -2,3 %. Die hohen Energiepreise und die immer noch eingeschränkte Verfügbarkeit von Vorprodukten bremsten auch die Wirtschaftsleistung des verarbeitenden Gewerbes, die im Vergleich zum Vorjahr lediglich um +0,2 % zunahm. Das verarbeitende Gewerbe litt dabei vor allem in der ersten Jahreshälfte unter den wie schon 2021 gestörten internationalen Lieferketten. Hinzu kamen die infolge des Ukrainekriegs massiv angestiegenen Energiepreise.

Der Außenhandel nahm trotz starker Preisanstiege 2022 zu. Während sich der Export von Waren und Dienstleistungen preisbereinigt um +3,2 % steigerte, legten die Importe um +6,7 % zu. Insgesamt dämpfte der Außenbeitrag damit das BIP-Wachstum.

Die preisbereinigten privaten Konsumausgaben waren dagegen 2022 die wichtigste Wachstumsstütze der deutschen Wirtschaft. Sie stiegen um +4,6 % und erreichten damit fast das Vorkrisenniveau von 2019. Grund hierfür waren vor allem Nachholeffekte nach Aufhebung fast aller Coronaschutzmaßnahmen. Im Bereich der Beherbergungs- und Gaststättendienstleistungen sowie im Bereich

Overall economic and industry-related conditions

OVERALL ECONOMIC SITUATION

According to the latest figures from the Federal Statistical Office, the German economy, measured in terms of gross domestic product (GDP), grew by +1.9% year-on-year in 2022 despite the effects of the war in Ukraine.

The overall economic situation in Germany was dominated by the consequences of the war in Ukraine and extreme energy price increases. Added to this were worsening material and supply bottlenecks in industry, massively rising prices, the shortage of skilled workers, and the Corona pandemic, which is set to continue in 2022, albeit easing over the course of the year.

Despite these very difficult conditions, the German economy held up well. The service sector in particular benefited from catch-up effects following the discontinuation of most corona protection measures and recorded gross value added of +4.0% in the trade, transport and hospitality sector. Likewise, other services, which mainly comprise the entertainment sector, increased by +6.3%. The information and communication sector also recorded growth of +3.6%. By contrast, shortages of materials and skilled labor in the construction sector led to a -2.3% decline in gross value added. High energy prices and the still limited availability of intermediate products also held back economic output in the manufacturing sectors In the first half of the year in particular, the manufacturing sector suffered from disrupted international supply chains, as in 2021. Added to this were the massive increases in energy prices as a result of the Ukraine war.

Foreign trade increased in 2022 despite sharp price rises. While exports of goods and services increased by +3.2% in price-adjusted terms, imports rose by +6.7%. Overall, net exports thus dampened GDP growth.

By contrast, price-adjusted consumer spending was the main growth driver of the German economy in 2022. It increased by +4.6%, almost reaching the pre-crisis level of 2019, mainly due to catch-up effects following the repeal of almost all corona protection measures. In accommodation and restaurant services and in leisure, entertainment and culture, private consumer spending stabilized at the low prior-year level, while government consumer spending increased only moderately by +1.1%. By

Freizeit, Unterhaltung und Kultur stabilisierten sich die privaten Konsumausgaben auf dem niedrigen Vorjahresniveau, während sich die Konsumausgaben des Staates nur moderat um +1,1 % erhöhten. Die Bauinvestitionen nahmen dagegen infolge von fehlenden Baumaterialien und Fachkräften um -1,6 % ab, während in Maschinen, Geräte und Fahrzeuge um +2,5 % mehr als im Vorjahr investiert wurde.

Im Euroraum war 2022 ein ähnliches Bild wie in Deutschland zu beobachten. Das BIP für den gesamten Euroraum stieg gemäß einer vorläufigen Einschätzung von Eurostat trotz der Auswirkungen des Kriegs in der Ukraine im Geschäftsjahr 2022 um +3,5 %.

Das Zinsniveau befindet sich weiterhin auf einem niedrigen Stand, wurde aber 2022 erstmals seit 2019 wieder durch die Europäische Zentralbank erhöht. Dabei wurde der Hauptrefinanzierungssatz beginnend im Juli in vier Schritten von 0 % auf einen Satz von +2,5 % angepasst. Die Verzinsung der Einlagefazilität steigerte sich von -0,5 % auf +2,0 % während der Spitzenrefinanzierungssatz einen Sprung von +0,25 % auf +2,75 % vollzog.

contrast, construction spending decreased by -1.6% as a result of a shortage of construction materials and skilled labor, while investment in machinery, equipment and vehicles increased by +2.5% year-on-year.

The picture in the euro zone in 2022 was similar to that in Germany. According to a preliminary estimate by Eurostat, GDP for the euro zone as a whole increased by +3.5% in fiscal 2022 despite the impact of the war in Ukraine.

Interest rates remain at a low level, but were increased by the European Central Bank in 2022 for the first time since 2019. In the process, the main refinancing rate was adjusted in four steps from 0% to a rate of +2.5%, starting in July. The interest rate on the deposit facility increased from -0.5% to +2.0%, while the marginal lending rate jumped from +0.25% to +2.75%.

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN

Der Energieverbrauch ist 2022 nach vorläufigen Schätzungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB) auf den niedrigsten Stand seit der Wiedervereinigung gesunken. Gegenüber dem Vorjahr bedeutet dies einen Rückgang um rund -4,7 %, der

ENERGY MARKET FRAMEWORK CONDITIONS

According to preliminary estimates by the Working Group on Energy Balances (Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB)), energy consumption in 2022 fell to its lowest level since reunification. Compared with the previous year, this represents a

PRIMÄRENERGIEVERBRAUCH IN DEUTSCHLAND 2020 – 2022
PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN GERMANY 2020 – 2022

Energieträger | **Energy source**				**Anteile** | **Share**		**Veränderungen** | **Changes**	
	2022	**2021**	**2020**	**2022**	**2021**	**2021– 2022**	
	PJ	**PJ**	**PJ**	**%**	**%**	**PJ**	**%**
Mineralöl | *Mineral oil*	4.160	4.034	4.092	35,2	32,5	126	3,1
Erdgas | *Natural gas*	2.814	3.302	3.140	23,8	26,6	-488	-14,8
Steinkohle | *Hard coal*	11.161	1.105	892	9,8	8,9	56	5,1
Braunkohle | *Lignite*	1.185	1.129	963	10,0	9,1	56	5,1
Kernenergie | *Nuclear energy*	379	757	701	3,2	6,1	-378	-49,9
Erneuerbare Energien | *Renewable energy*	2.034	1.949	1.963	17,2	15,7	85	4,4
Sonstige | *Other*	96	137	144	0,9	1,1	-41	-29,9
Insgesamt | **Total**	**11.829**	**12.413**	**11.895**	**100**	**100**	**-584**	**-4,7**

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

mehrere Ursachen hat. Zwar ging von der Wirtschaft insgesamt ein energieverbrauchssteigender Effekt aus und auch der Anstieg der Bevölkerungszahl im Geschäftsjahr hat zu einer Erhöhung des Energieverbrauchs beigetragen. Dies wurde allerdings deutlich überkompensiert durch Einsparungen infolge der stark gestiegenen Energiepreise, die zu kurzfristigen verhaltensbedingten Einsparungen, Investitionen in die Energieeffizienz mit mittel- bis langfristiger Wirkung sowie zu preisbedingten Produktionskürzungen in einzelnen Wirtschaftsbranchen geführt haben. Ebenso trug die vergleichsweise warme Witterung im Jahr 2022 zu dem Gesamtrückgang des Energieverbrauchs bei.

Der Verbrauch von Mineralöl erhöhte sich um rund +3 %, vor allem aufgrund des gestiegenen Absatzes von leichtem Heizöl, da viele Betriebe und Haushalte ihre Lagerbestände, u.a. zur Substituierung von Erdgas, aufgebaut haben. Hinzu kommt ein um +43 % gestiegener Absatz von Flugkraftstoff. Der Erdgasverbrauch fiel dagegen auf den niedrigsten Stand seit 2014. Hauptursachen für diesen Rückgang um fast -15 % waren neben der zeitweise sehr milden Witterung die preis- und nachfragebedingten Absatzrückgänge in allen Verbrauchsbereichen.

Der Verbrauch von Steinkohle stieg um rund +5 %, insbesondere durch den Einsatz in Kraftwerken, begünstigt durch die Wiederinbetriebnahme von Anlagen im Rahmen der Maßnahmen zur Bekämpfung der Energiekrise. In der Eisen- und Stahlindustrie wurde dagegen aufgrund der konjunkturellen Entwicklung etwa -6 % weniger Steinkohle als im Vorjahr eingesetzt.

Der Verbrauch von Braunkohle erhöhte sich ebenfalls um rund +5 %, insbesondere aufgrund des Beitrags der Braunkohle zur Stromerzeugung. Der Mehreinsatz der Braunkohle glich verminderte Beiträge anderer Energieträger wie Erdgas zur Erzeugung von Strom und Wärme aus. Die Stromerzeugung der Kernenergie verminderte sich um nahezu die Hälfte im Vergleich zum Vorjahr. Die Stilllegung dreier Kraftwerkblöcke mit zusammen mehr als 4.000 MW Stromerzeugungsleistung war hier der wesentliche Faktor.

Die erneuerbaren Energien steigerten ihren Beitrag dagegen um +4,4 %. Die Biomasse, deren Anteil an den Erneuerbaren bei über 50 % lag, verzeichnete einen Verbrauchszuwachs von etwa +1 %. Während die Windenergie um +12 % und die Solarenergie um +21 % deutliche witterungsbedingte Zuwächse zu verzeichnen hatten, sank dagegen der Beitrag der Wasserkraftwerke infolge der langanhaltenden Trockenheit um -13 %.

decline of around -4.7%, which has several causes. It is true that the economy as a whole had the effect of increasing energy consumption, and the rise in the population in the financial year also contributed to an increase in energy consumption. However, this was significantly outweighed by savings resulting from the sharp rise in energy prices, which led to short-term behavioral savings, investments in energy efficiency with a medium- to long-term effect, and price-related production cutbacks in individual sectors of the economy. Likewise, the comparatively warm weather in 2022 contributed to the overall decline in energy consumption.

Consumption of mineral oil increased by around +3%, mainly due to increased sales of light heating oil, as many businesses and households built up their stocks, partly to substitute natural gas. Added to this was a +43% increase in sales of aviation fuel. By contrast, natural gas consumption fell to its lowest level since 2014. The main reasons for this drop of almost -15% were price- and demand-related declines in sales volumes in all areas of consumption, in addition to the at times very mild weather.

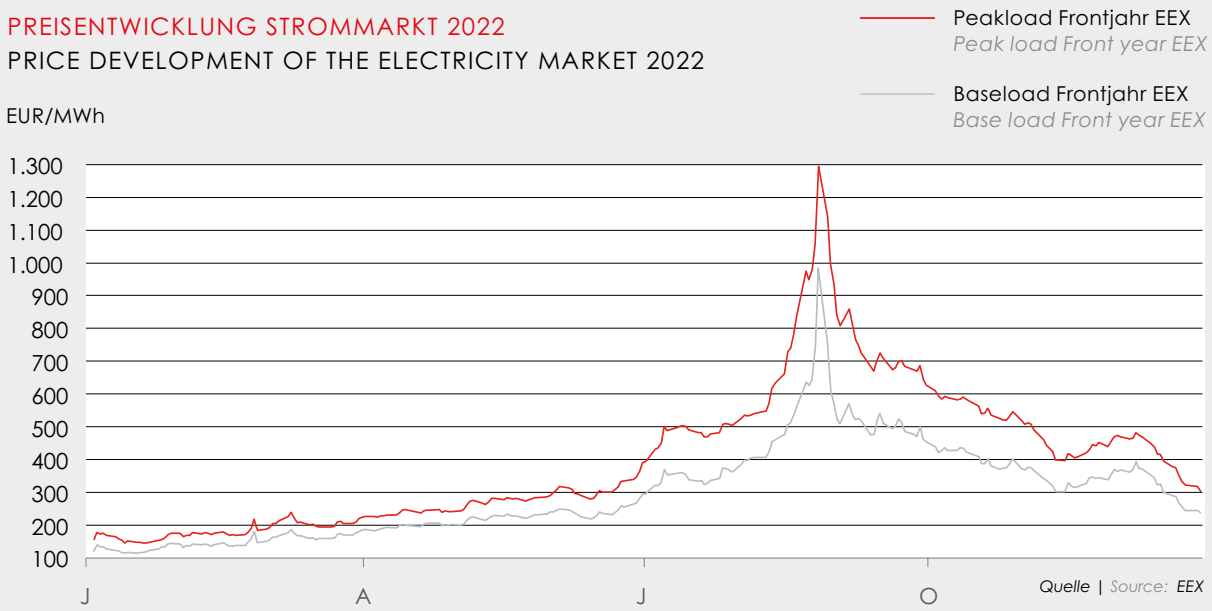
Consumption of hard coal increased by around +5%, mainly due to use in power plants, boosted by the recommissioning of plants as part of measures to combat the energy crisis. By contrast, the iron and steel industry used around -6% less hard coal than a year earlier due to the economic situation.

Lignite consumption also increased by around +5%, mainly due to lignite's contribution to electricity generation. The increased use of lignite offset reduced contributions from other energy sources such as natural gas to electricity and heat generation. Nuclear power generation decreased by almost half compared with the previous year. The decommissioning of three power plant units with a combined generating capacity of more than 4,000 MW was the main factor here.

By contrast, renewables increased their contribution by +4.4%. Biomass, which accounted for over 50% of renewables, recorded an increase in consumption of around +1%. While wind energy recorded significant weather-related increases of +12% and solar energy of +21%, the contribution of hydropower plants, on the other hand, fell by -13% as a result of the prolonged drought.

PREISENTWICKLUNG ERDGASMARKT 2022
PRICE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS MARKET 2022

PREISENTWICKLUNG STROMMARKT 2022
PRICE DEVELOPMENT OF THE ELECTRICITY MARKET 2022



Die Preisentwicklung, die im Geschäftsjahr 2022 erhebliche Auswirkungen auf die Energiebranche hatte, wird nachfolgend für einige Rohstoffe separat dargestellt (Quelle jeweils Thomson Reuters / EEX).

ERDGASMARKT

Die Preise des Erdgasmarktes 2022 bewegten sich auf einem Rekordniveau. Nach einem bereits hohen Niveau zu Jahresbeginn stiegen die Preise ab Ende Februar weiter deutlich an. Auslöser war der Kriegsausbruch in der Ukraine. Nachdem bereits 2021 in erster Linie die Unsicherheit zum Start von Nordstream 2 preistreibend war, verschärfte das offensichtliche Aus der über viele Jahre gebauten Pipeline die Versorgungs- sowie Preissituation. Eine weitere Eskalation folgte, als Russland die Liefermengen über die bisherigen Routen reduzierte und die Versorgung im Winter 2022/23 massiv gefährdet erschien.

Die Folge war ein extremer Anstieg mit Spitzenpreisen Ende August jenseits der Marke von 300 EUR/MWh. Der überhitzte Markt kühlte im Folgenden ab. Volle Speicher und milde Witterung zum Herbstbeginn ließen die Preise abschmelzen. Besonders bemerkenswert war, dass Anfang Oktober zeitweise Erdgas im Spothandel weniger als 20 EUR/MWh kostete. Erst eine Kältewelle Anfang Dezember sorgte noch einmal für einen zwischenzeitlichen Preisanstieg, bevor das Jahr preislich unter 100 EUR/MWh endete.

STROMMARKT

Am 30.08.2022 zahlten Marktteilnehmer 1.050 EUR für eine MWh Strom Baseload Cal23. Das war die Spitze eines massiven Preisanstiegs im Sommer 2022. Wurde 2020 noch angezweifelt, dass Strom auf 100 EUR/MWh klettern würde, waren Marktpreisbewegungen von mehreren Hundert Euro Ende August an der Tagesordnung. Die Sorge um die Versorgungslage im nahenden Winter war so groß, dass der Handel an den Märkten zeitweise eskalierte. Neben der Preisexplosion am Gasmarkt machte vor allem die problematische Kraftwerksituation in Frankreich die Produkte am Strommarkt extrem teuer.
Europaweit hohe Speicherstände im Erdgas sowie eine verbesserte Kraftwerkserzeugung halfen diese Risiken zu reduzieren und im Zuge der allgemeinen Entspannung zum Jahresende die Kurse wieder etwas tiefer zu führen.

The price development, which had a significant impact on the energy sector in fiscal year 2022, is shown separately below for some raw materials (source in each case Thomson Reuters / EEX).

NATURAL GAS MARKET

Prices on the 2022 natural gas market were at a record level. After an already high level at the beginning of the year, prices continued to rise significantly from the end of February. This was triggered by the outbreak of war in Ukraine. After the uncertainty surrounding the start of Nordstream 2 had already been the main factor driving up prices in 2021, the apparent end of the pipeline, which had been under construction for many years, exacerbated the supply and price situation. A further escalation followed when Russia reduced supply volumes via the existing routes and supply appeared to be massively at risk in the winter of 2022/23.

The consequence was an extreme increase with peak prices at the end of August beyond the EUR 300/MWh mark. The overheated market cooled down in the following. Full storage facilities and mild weather at the beginning of autumn caused prices to melt down. It was particularly remarkable that at times natural gas in spot trading cost less than 20 EUR/MWh at the beginning of October. It was not until a cold spell at the beginning of December that prices rose again before ending the year below 100 EUR/MWh.

ELECTRICITY MARKET

On Aug. 30, 2022, market participants paid EUR 1,050 for a MWh of electricity baseload Cal23. This was the peak of a massive price increase in the summer of 2022. Whereas in 2020 it was still doubted that electricity would climb to EUR 100/MWh, market price movements of several hundred euros were the order of the day at the end of August. Concerns about the supply situation in the approaching winter were so great that trading on the markets escalated at times. In addition to the price explosion on the gas market, the problematic power plant situation in France in particular made products on the electricity market extremely expensive. High storage levels of natural gas throughout Europe and improved power plant generation helped to reduce these risks and, in the course of the general easing of the situation at the end of the year, to bring prices somewhat lower again.

CO_2 - MARKT

Der CO_2-Markt verlief, ähnlich wie die Commodity-Märkte für Strom und Erdgas, zeitweise sehr turbulent. Dank guter Nachfrage legte der Kurs zu Beginn des Jahres erst einmal bis zu einer Marke von fast 100 EUR/EUA zu. Dieser Wert wurde dann mit Kriegsausbruch in der Ukraine aber zunächst sehr deutlich verlassen. Innerhalb von wenigen Tagen stürzte der Kurs massiv ab, da eine sehr hohe Anzahl von in den Markt gegebenen Zertifikaten erheblichen Preisdruck verursachte, so dass erst unterhalb von 60 EUR/EUA ein Halt gefunden werden konnte. Die Sanktionen der EU drängten hier wohl viele Marktteilnehmer zu einer Auflösung ihrer Positionen.

Im weiteren Jahresverlauf belastete die Ankündigung der EU, aus dem Verkauf von EUA-Zertifikaten 20 Milliarden EUR zu generieren, die Kurse am EUA-Markt. Erst als zum Ende des Jahres mehr Klarheit über die Vorgehensweise herrschte, gelang eine Rückkehr in den Bereich um 90 EUR.

CO_2 Market

Like the commodity markets for electricity and natural gas, the CO_2 market was very turbulent at times. Thanks to good demand, the price initially rose to almost 100 EUR/EUA at the beginning of the year. However, the outbreak of war in Ukraine caused the price to drop sharply from this level. Within a few days, the price plummeted massively, as a very high number of certificates placed on the market caused considerable price pressure, so that a halt could only be found below 60 EUR/EUA. The EU sanctions probably pushed many market participants to liquidate their positions.

As the year progressed, the EU's announcement that it would generate EUR 20 billion from the sale of EUA certificates weighed on prices on the EUA market. Only when there was more clarity about the course of action at the end of the year did a return to the area around EUR 90 succeed.

PREISENTWICKLUNG CO_2-MARKT 2022
PRICE DEVELOPMENT OF CO_2 MARKET 2022

Quelle | Source: EEX

ÖLMARKT

Die erste Jahreshälfte war ebenfalls geprägt durch den Kriegsausbruch in der Ukraine. Unsicherheiten zur Liefersituation sowie ein durch die USA vollzogenes Embargo russischer Öllieferungen halfen, den Kurs im März auf über 100 USD/bbl ansteigen zu lassen. Eine Angebotslücke bei guter Nachfrage trieb den Markt. Erst zum Ende des zweiten Quartals wirkte sich die Sorge um eine Rezession sowie inflationsbedingte Kaufzurückhaltung negativ auf den Kursverlauf aus. In der zweiten Jahreshälfte war es ein Mix aus schlechten Konjunkturaussichten und der schwächeren chinesischen Nachfrage, die den Kursverlauf drückten. Eine aufkommende positive Stimmung an den Finanzmärkten zum Jahresende stabilisierte auch den Kurs für Rohöl, so dass 2022 mit einer Seitwärtsbewegung um den Wert von 85 USD/bbl endete.

OIL MARKET

The first half of the year was also characterized by the outbreak of war in Ukraine. Uncertainties about the supply situation and an embargo on Russian oil deliveries implemented by the USA helped to push the price up to over USD 100/bbl in March. A supply gap coupled with good demand drove the market. Only at the end of the second quarter did concerns about a recession and inflation-related buying restraint have a negative impact on the price trend. In the second half of the year, it was a mix of poor economic prospects and weaker Chinese demand that depressed the price trend. An emerging positive mood on the financial markets at the end of the year also stabilized the price of crude oil, so that 2022 ended with a sideways movement around the USD 85/bbl level.

KOHLEMARKT

Der Kriegsausbruch in der Ukraine zwang Händler dazu, sich nach alternativen Quellen für Kohle aus Russland umzusehen. War der Kursverlauf zu Jahresbeginn noch moderat positiv, eskalierte der Kurs mit Kriegsbeginn. Mit steigenden Versicherungsbeträgen und der Sorge vor Sanktionen lag der Fokus auf exportierenden Ländern wie z. B. Südafrika und Kolumbien. Die stark gestiegene Nachfrage ließ den API-2 Index Anfang März auf über 260 USD/t steigen. Zum Jahresbeginn lag der Wert noch unterhalb 100 USD/t. In den Folgemonaten versuchten die europäischen Unternehmen ihre Lagerbestände durch den Import von Kohle zu füllen.

Ähnlich wie auch bei den Preisen für Commodities wie Strom und Erdgas entspannte sich der Kurs ab Anfang September stetig. Hohe Lagerbestände, mildes Wetter und eine schwächere Nachfrage ließen den API-2 Index für das Frontjahr Ende 2022 wieder unter die Marke von 200 USD/t fallen.

COAL MARKET

The outbreak of war in Ukraine forced traders to look for alternative sources of coal from Russia. While the price trend was moderately positive at the beginning of the year, it escalated when the war started. With rising insurance amounts and concerns about sanctions, the focus was on exporting countries such as South Africa and Colombia. The strong increase in demand caused the API-2 index to rise to over 260 USD/t at the beginning of March. At the beginning of the year, the value was still below 100 USD/t. In the following months, European companies tried to fill their inventories by importing coal.

Similar to the prices for commodities such as electricity and natural gas, the price eased steadily from the beginning of September. High inventories, mild weather and weaker demand caused the API-2 index for the front year end 2022 to fall below the 200 USD/t mark again.

Energiepolitische und regulatorische Änderungen

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

EEG-UMLAGE SEIT DEM 1. JULI 2022 ABGESCHAFFT/ SONSTIGE ÄNDERUNGEN AM ERNEUERBARE-ENERGIEN-GESETZ (EEG)

Der Koalitionsausschuss hatte am 23. Februar 2022 den Weg für eine vorzeitige Abschaffung der EEG-Umlage zum 1. Juli 2022 freigemacht.

In dem Erneuerbare-Energien-Gesetz wurden darüber hinaus noch weitere Änderungen vorgenommen. Im Einzelnen:

- Mit dem Ende der Kohleverstromung soll der weitere Ausbau erneuerbarer Energien marktgetrieben erfolgen. Die Bundesregierung wird verpflichtet, bis zum 31. März 2024 einen Vorschlag vorzulegen, wie die Finanzierung des EE-Ausbaus nach dem Kohleausstieg erfolgen kann.
- Das vorher noch mögliche Wiederaufleben der EEG-Umlage wurde gestrichen.
- Bei der Frage des Netzanschlusses wurde geregelt, dass der Netzbetreiber bei Anlagen bis 30 kW künftig begründen muss, wenn er bei der Herstellung des Netzanschlusses anwesend sein möchte. Netzbetreiber werden zudem verpflichtet, künftig Informationen für Anlagenbetreiber zur Verfügung zu stellen. Auch wird er verpflichtet, die Abwicklung des Anschlussbegehrens über ein Webportal zu ermöglichen.
- Bei den Ausschreibungen für Photovoltaik (PV) kann die Bundesnetzagentur in Zukunft dynamischer auf die Bietersituation reagieren. So kann das Ausschreibungsvolumen um bis zu 30 Bieter angehoben oder gesenkt werden. Anders als bei Wind an Land gab es bisher keine Anpassungsregelung.
- Bei den PV-Freiflächen wurde die Flächenkulisse erweitert: Künftig dürfen Anlagen bis zu 500 Metern vom Rand von Autobahnen oder Schienenwegen gefördert werden.
- Die unterschiedliche Förderung von PV-Dachanlagen wurde beibehalten, die Differenz aber abgemildert. Reine Einspeiseanlagen erhalten somit weiterhin mehr Förderung je kWh als gemischt genutzte Anlagen (Einspeisung und Eigenverbrauch).

Energy policy and regulation changes

Of the changes in the political and regulatory environment of the energy market at German and European level in the financial year and in the current year, the most relevant changes for us and our customers are mentioned below.

EEG LEVY ABOLISHED SINCE JULY 1, 2022/ OTHER CHANGES TO THE RENEWABLE ENERGY SOURCES ACT (EEG)

On February 23, 2022, the coalition committee cleared the way for an early abolition of the EEG surcharge as of July 1, 2022.

Further amendments were also made to the Renewable Energies Act. In detail:

- *With the end of coal-fired power generation, the further expansion of renewable energies is to be market-driven. The German government is required to submit a proposal by March 31, 2024 on how to finance the expansion of renewables after the coal phase-out.*
- *The revival of the EEG surcharge, which was still possible beforehand, was cancelled.*
- *With regard to the issue of grid connection, it was regulated that in the future the grid operator must justify for plants up to 30 kW if he wants to be present when the grid connection is made. Grid operators will also be obliged to provide information for plant operators in the future. They will also be obliged to allow connection requests to be processed via a web portal.*
- *In future, the Federal Network Agency will be able to react more dynamically to the bidding situation in the tenders for photovoltaics (PV). This means that the tender volume can be raised or lowered by up to 30 bidders. Unlike for onshore wind, there has been no adjustment rule so far.*
- *In the case of ground-mounted PV, the area covered has been expanded: in future, systems may be subsidized up to 500 meters from the edge of highways or railroads.*
- *The different subsidies for rooftop PV systems have been retained, but the difference has been mitigated. Pure feed-in systems will thus continue to receive more subsidies per kWh than mixed systems (feed-in and own consumption).*

LNG-BESCHLEUNIGUNGSGESETZ IN KRAFT GETRETEN

Am 1. Juni 2022 ist das sogenannte LNG-Beschleunigungsgesetz in Kraft getreten. LNG ist verflüssigtes Erdgas. Es kann per Schiff zu Terminals transportiert und von dort ins Erdgasnetz eingespeist werden. Das Gesetz sieht neue Regelungen vor, damit landgebundene und schwimmende LNG-Terminals sowie die erforderlichen Leitungen schneller entstehen können. Dafür werden Zulassungs-, Vergabe- und Nachprüfungsverfahren beschleunigt. Zur Bewältigung der Gasversorgungskrise ermöglicht das Gesetz Ausnahmen von einer Umweltverträglichkeitsprüfung. Eine Öffentlichkeitsbeteiligung findet weiterhin statt – jedoch auf zwei Wochen verkürzt. So konnte bereits im Sommer 2022 der Bau von Gasleitungen und Infrastruktur für Flüssiggasterminals begonnen werden.

Das Beschleunigungsgesetz sieht vor, dass die landgebundenen LNG-Terminals und die für die Anbindung erforderlichen Erdgasleitungen bereits auch für die spätere Umstellung auf Wasserstoff geeignet sind. Die Genehmigungen für die LNG-Anlagen sollen zudem in Übereinstimmung mit den deutschen Klimazielen bis spätestens zum 31. Dezember 2043 befristet werden. Die Anlagen können über diesen Zeitpunkt hinaus nur betrieben werden, wenn sie für klimaneutralen Wasserstoff und dessen Derivate genutzt werden. Dadurch wird sichergestellt, dass das Ziel der Klimaneutralität spätestens 2045 weiterhin erreicht werden kann.

LNG ACCELERATION ACT ENTERED INTO FORCE

On June 1, 2022, the so-called LNG Acceleration Act came into force. LNG is liquefied natural gas. It can be transported by ship to terminals and from there fed into the natural gas grid. The law provides for new regulations to enable land-based and floating LNG terminals and the necessary pipelines to be built more quickly. To this end, approval, award and review procedures will be accelerated. To address the gas supply crisis, the law allows exemptions from an environmental impact assessment. Public participation will continue to take place - but shortened to two weeks. As a result, construction of gas pipelines and infrastructure for liquefied natural gas terminals could begin as early as summer 2022.

The Acceleration Act stipulates that the land-based LNG terminals and the natural gas pipelines required for the connection are already also suitable for the later conversion to hydrogen. The permits for the LNG facilities are also to be limited in time until December 31, 2043 at the latest, in line with Germany's climate targets. The plants can only be operated beyond this date if they are used for climate-neutral hydrogen and its derivatives. This ensures that the climate neutrality target can continue to be achieved by 2045 at the latest.

SCHWERPUNKTE DER ENTLASTUNGEN IN FOLGE DES UKRAINEKRIEGS

ERDGAS- UND STROMPREISBREMSE

Für private Haushalte und Unternehmen mit einem Erdgasverbrauch bis zu 1,5 Millionen Kilowattstunden (kWh) im Jahr wird der Gaspreis von März 2023 zunächst bis Dezember 2023 für einen Teil des Verbrauchs auf 12 Cent brutto pro kWh gedeckelt (Wärme 9,5 Cent pro kWh). Dies gilt auch für Pflege-, Forschungs- und Bildungseinrichtungen. Im März erfolgt die Entlastung zudem rückwirkend auch für Januar und Februar. Für Großverbraucher wie Industrieunternehmen mit einem Jahresverbrauch von über 1,5 Millionen Kilowattstunden (kWh) sowie Krankenhäuser wird der Preis pro Kilowattstunde ab Januar 2023 ebenfalls für einen Teil des Verbrauchs auf 7 Cent netto gedeckelt (Wärme 7,5 Cent pro kWh). Dies hilft, die Industrieproduktion zu sichern, die Gesundheitsversorgung nicht zu

KEY AREAS OF RELIEF IN THE WAKE OF THE UKRAINE WAR

NATURAL GAS AND ELECTRICITY PRICE CAP

For private households and companies with natural gas consumption of up to 1.5 million kilowatt hours (kWh) per year, the gas price will be capped at 12 cents gross per kWh (heat 9.5 cents per kWh) from March 2023 initially until December 2023 for part of the consumption. This also applies to care, research and educational institutions. In March, the relief will also be retroactive for January and February. For large consumers such as industrial companies with an annual consumption of over 1.5 million kilowatt hours (kWh) and hospitals, the price per kilowatt hour will also be capped at 7 cents net (heat 7.5 cents per kWh) for part of the consumption from January 2023. This will help safeguard industrial production, prevent healthcare from being jeopardized, and preserve jobs endangered by the energy crisis.

gefährden und durch die Energiekrise gefährdete Arbeitsplätze zu erhalten. Stromerzeugungskraftwerke sind von dieser Regelung ausgeschlossen, um die Gasverstromung nicht zu subventionieren. Kern des Funktionsmechanismus der Gaspreisbremse ist dabei, dass die gedeckelten Preise nicht für den tatsächlichen Verbrauch gelten, sondern für das sogenannte Entlastungskontingent. Das sind für jeden Letztverbraucher oder Kunden 80 % der aus dem früheren Verbrauch abgeleiteten Jahresverbrauchsprognose bei Haushalten und kleineren Unternehmen sowie 70 % des früheren Verbrauchs bei Großverbrauchern.

Dieses auf anteiliger Subventionierung und der Orientierung am früheren Verbrauch basierende Entlastungsmodell hat zur Folge, dass jede Verbraucherin und jeder Verbraucher trotz erheblich verminderter Energierechnungen für jede zusätzlich verbrauchte Kilowattstunde weiter den vollen Arbeitspreis bezahlen müssen, oder – wenn man weniger Energie verbraucht – den vollen Arbeitspreis spart. Energiesparanreize bleiben auf diese Weise voll erhalten.

Auch beim Strom sind die Preise enorm gestiegen und auch hier begrenzt die Bundesregierung mit der Strompreisbremse die Höhe der Endkundenrechnungen. Sie gilt ebenfalls seit Januar und soll ebenfalls ab März 2023 ausgezahlt werden. Der Strompreis für private Haushalte sowie Unternehmen mit einem Jahresverbrauch unter 30.000 kWh wird bei 40 Cent pro kWh brutto, also inklusive aller Steuern, Abgaben, Umlagen und Netzentgelte, begrenzt. Dies gilt hier ebenfalls für den Basisbedarf von 80 % des Vorjahresverbrauchs. Für Industriekunden liegt der Deckel bei 13 Cent netto, d. h. zuzüglich Steuern, Abgaben und Umlagen für 70 % des bisherigen Verbrauchs. Die Entlastung durch die Strompreisbremse wird teilweise refinanziert über die Abschöpfung von Zufallsgewinnen im Strommarkt, die allein durch die Energiekrise erzielt wurden und werden.

Electricity generation plants are excluded from this scheme so as not to subsidize gas-fired generation. The core of the operating mechanism of the gas price brake is that the capped prices do not apply to actual consumption, but to the so-called relief quota. For each end consumer or customer, this is 80% of the annual consumption forecast derived from past consumption in the case of households and smaller companies, and 70% of past consumption in the case of large consumers.

This relief model, which is based on proportional subsidization and orientation to previous consumption, means that every consumer continues to pay the full energy price for every additional kilowatt hour consumed, or - if one consumes less energy - saves the full energy price, despite significantly reduced energy bills. Energy-saving incentives are fully preserved in this way.

Electricity prices have also risen enormously and here, too, the German government is limiting the level of end-customer bills with the electricity price brake. It has also been in force since January and is also to be paid out from March 2023. The electricity price for private households as well as companies with an annual consumption of less than 30,000 kWh is capped at 40 cents per kWh gross, i.e. including all taxes, levies, surcharges and network fees. This also applies here to the basic requirement of 80% of the previous year's consumption. For industrial customers, the cap is 13 cents net, i.e. plus taxes, levies and surcharges for 70% of previous consumption. The relief provided by the electricity price brake is partly refinanced by skimming off windfall profits in the electricity market that were and are being generated solely as a result of the energy crisis.

SOFORTHILFE BEI ERDGAS UND WÄRME ALS BRÜCKE IM DEZEMBER

Um die Zeit bis zur Einführung der Gaspreisbremse für private Haushalte und kleinere Unternehmen zu überbrücken, wurde für diese im Dezember 2022 die sogenannte Soforthilfe erlassen. Verbraucherinnen bzw. Verbrauchern von Erdgas wurde der Dezemberabschlag erlassen, Wärmekundinnen und -kunden erhielten eine Gutschrift in Höhe des 1,2-Fachen des Septemberabschlags. Für die Soforthilfe wurden 8,9 Milliarden EUR aus dem Wirtschaftsstabilisierungsfonds

EMERGENCY AID FOR NATURAL GAS AND HEAT TO BRIDGE THE GAP IN DECEMBER

To bridge the period until the introduction of the gas price brake for private households and smaller companies, the so-called emergency aid was waived for them in December 2022. Consumers of natural gas were exempted from the December surcharge, while heating customers received a credit amounting to 1.2 times the September surcharge. EUR 8.9 billion from the Economic Stabilization Fund was budgeted for emergency aid. The utilities receive reimbursements from the federal government in return

veranschlagt. Die Energieversorger erhalten dafür, dass sie auf die Abschläge ihrer Kunden verzichten, Erstattungen des Bundes. Diese zahlt die Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW) seit dem 1. Dezember 2022 auf Antrag der Versorger aus. Private Haushalte profitieren außerdem weiterhin vom gesenkten Mehrwertsteuersatz für Gas und Wärme (7 % statt 19 %). Für die Umsetzung der Gaspreisbremse wird ein ähnliches Verfahren zur Erstattung an die Energieversorger vorbereitet wie bei der Soforthilfe.

for waiving their customers' budget billings. The Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW) has been paying these out since December 1, 2022, upon application by the utilities. Private households will also continue to benefit from the reduced VAT rate for gas and heat (7% instead of 19%). For the implementation of the gas price brake, a similar procedure for reimbursement to energy suppliers is being prepared as for emergency aid.

ERDGASBESCHAFFUNGSUMLAGE UND ERDGAS-SPEICHERUMLAGE

Zum 1. Oktober 2022 sollten zwei Umlagen eingeführt werden: die Gasumlage (offiziell Gasbeschaffungsumlage) und die Gasspeicherumlage. Die Gasbeschaffungsumlage ist bereits wieder aufgehoben worden. Die Gasspeicherumlage besteht hingegen weiterhin. Die Gasspeicherumlage beträgt 0,59 EUR/MWh. Hinzu kommt die Mehrwertsteuer. Während die Gasbeschaffungsumlage von Anfang an umstritten war, ist die Einführung der Gasspeicherumlage weitgehend unbemerkt erfolgt. Sie ist viel niedriger als die Gasbeschaffungsumlage und dürfte deshalb für die meisten Privatkunden kaum spürbar sein. Bei Unternehmen mit einem hohen Erdgasverbrauch ist dies anders. Bei ihnen führt die Gasspeicherumlage zu einem weiteren Preisschub.

Die Gasspeicherumlage hat ihre rechtliche Grundlage in dem neuen § 35e des Energiewirtschaftsgesetzes, der in Zusammenhang mit den gesetzlichen Vorgaben zum Füllstand der Gasspeicher eingefügt wurde. Durch die Umlage sollen die Kosten der Befüllung der Gasspeicher durch die Trading Hub Europe GmbH abgedeckt werden. Als Marktgebietsverantwortliche hat dieses Unternehmen die Aufgabe, freie Kapazitäten der Gasspeicher zu füllen.

Insgesamt geht die Geschäftsführung davon aus, dass sich die genannten energiepolitischen und regulatorischen Änderungen positiv auf die Geschäftsmodelle des GETEC ENERGIE Konzerns auswirken werden.

NATURAL GAS PROCUREMENT LEVY AND NATURAL GAS STORAGE LEVY

Two levies were to be introduced on October 1, 2022: the gas surcharge (officially the gas procurement levy) and the gas storage levy. The gas procurement surcharge has already been repealed. The gas storage levy, on the other hand, continues to exist. The gas storage levy amounts to 0.59 EUR/MWh. Added to this is the value-added tax. While the gas procurement surcharge was controversial from the start, the introduction of the gas storage surcharge has gone largely unnoticed. It is much lower than the gas procurement levy and is therefore unlikely to be noticeable to most residential customers. This is different for companies with high natural gas consumption. For them, the gas storage surcharge leads to a further price boost.

The gas storage levy has its legal basis in the new section 35e of the Energy Industry Act, which was inserted in connection with the statutory requirements on the filling level of gas storage facilities. The levy is intended to cover the costs of filling the gas storage facilities by Trading Hub Europe GmbH. As the company responsible for the market area, this company has the task of filling free capacities of the gas storage facilities.

Overall, the management assumes that the aforementioned energy policy and regulatory changes will have a positive impact on the GETEC ENERGIE Group's business models.

Geschäftsverlauf

Der GETEC ENERGIE Konzern (im Folgenden: GETEC ENERGIE) hat im insgesamt sehr erfolgreich verlaufenen Geschäftsjahr 2022 die Mengen an Strom und Gas, die an Kunden verkauft wurden, weiter gesteigert. Insgesamt wurden 52,1 TWh Energie (Vorjahr 49,1 TWh) an Kunden geliefert. Hiervon entfielen 19,1 TWh auf Strom (Vorjahr 19,7 TWh) und 33,0 TWh auf Erdgas (Vorjahr 29,4 TWh).

Da zudem die Energiepreise insbesondere im zweiten Halbjahr 2021 sehr stark gestiegen sind, haben sich die Umsatzerlöse im Geschäftsjahr 2022 deutlich auf 4.823.680 TEUR (Vorjahr 2.932.742 TEUR) erhöht.

Die Rohmarge konnte trotz der hohen Preisvolatilitäten erheblich auf 105.007 TEUR (Vorjahr 52.837 TEUR) gesteigert werden. Insgesamt konnte so auch bei gestiegenen Gesamtkosten in Höhe von 56.747 TEUR (Vorjahr 36.046 TEUR) und einem verbesserten Finanzergebnis von 7.752 TEUR (Vorjahr -144 TEUR) ein deutlich erhöhtes Ergebnis vor Steuern (EBT) in Höhe von 56.012 TEUR (Vorjahr 16.647 TEUR) erzielt werden.

Business development

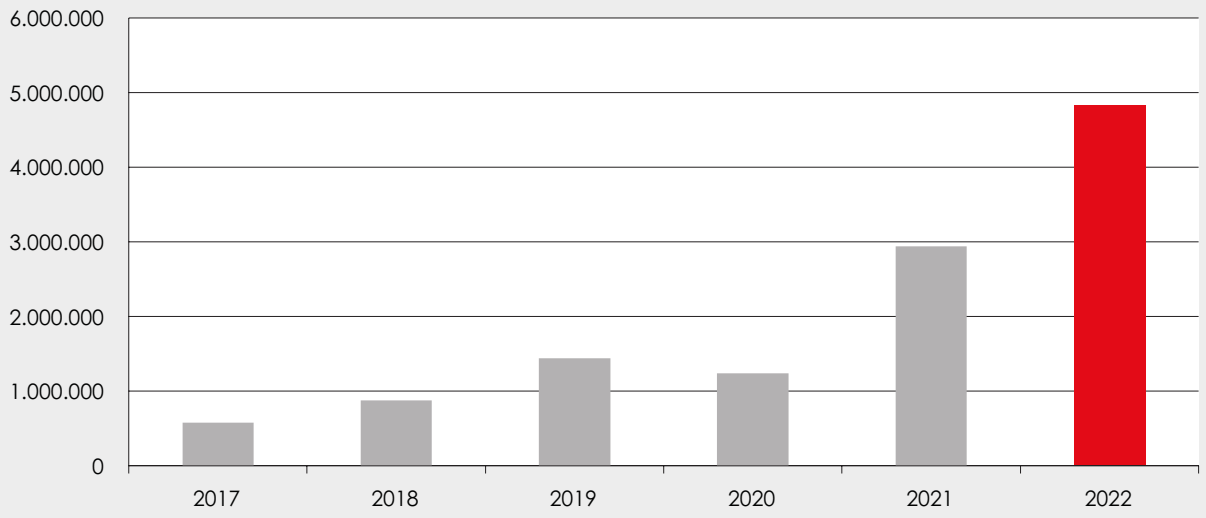
The GETEC ENERGIE Group (hereinafter: GETEC ENERGIE) further increased the volumes of electricity and gas sold to customers in fiscal year 2022, which was very successful overall. A total of 52.1 TWh of energy (previous year: 49.1 TWh) was supplied to customers. Of this, 19.1 TWh was electricity (previous year 19.7 TWh) and 33.0 TWh was natural gas (previous year 29.4 TWh).

In addition, since energy prices rose very sharply, especially in the second half of 2021, sales revenues increased significantly to 4,823,680K EUR in fiscal year 2022 (previous year 2,932,742K EUR).

The gross margin increased significantly to 105,007K EUR (previous year 52,837K EUR) despite the high price volatilities. Overall, even with increased total costs of 56,747K EUR (previous year: 36,046K EUR) and an improved financial result of 7,752K EUR (previous year: -144K EUR), it was thus possible to achieve significantly increased earnings before taxes (EBT) of 56,012K EUR (previous year: 16,647K EUR).

UNTERNEHMENSENTWICKLUNG – UMSATZERLÖSE
COMPANY PERFORMANCE – REVENUES

Umsatzerlöse abzgl. Ökosteuer (TEUR)
revenues minus environmental tax (K EUR)



Das Jahr 2022 war ein durch Extreme geprägtes Jahr. GETEC ENERGIE hat alle aus diesen Entwicklungen resultierenden Herausforderungen hervorragend gemeistert. Es ist gelungen, den Umsatz und auch das Ergebnis 2022 im Vergleich zu 2021 deutlich zu steigern und auf neue Höhen zu heben. Die Hintergründe sind vielfältig, zwei Faktoren haben aber in besonderer Weise dazu beigetragen:

GETEC ENERGIE ist aktiver Unterstützer der Energiewende: Mit ihren Engagements im Bereich der Photovoltaik unterstützt die Gesellschaft ihre Kunden auf dem Weg in die Nachhaltigkeit. Die PV-Aufdach- und -Freiflächenanlagen fördern die dezentrale Stromversorgung. Zeitgleich ist GETEC ENERGIE zentrales Bindeglied zwischen Erzeugern und Verbrauchern und hat sich als erfolgreicher Player im PPA-Geschäft etabliert. Die reibungslos laufenden Prozesse für die Abwicklung von komplexen Liefersituationen und das Know-how im Bereich der Erzeugung von erneuerbaren Energien als auch den dazugehörigen Märkten haben die Basis für das erhebliche PPA-Wachstum der Gesellschaft geschaffen.

Das konsequente Risiko- und Liquiditätsmanagement der GETEC ENERGIE hat den Konzern in die Lage versetzt, jederzeit einen klaren Blick auf die volatile Lage zu haben und dauerhaft handlungsfähig für ihre Kunden zu bleiben. So konnte GETEC ENERGIE ihrem Anspruch gerecht werden, ein zuverlässiger Partner auf Augenhöhe für ihre Kunden und Geschäftspartner zu sein, der diesen jederzeit mit Rat und Tat zur Seite steht.

Neben den exogenen Faktoren hat auch die Arbeit an internen Aufgaben Früchte getragen: Durch kontinuierliche Verbesserungen der Prozesse war GETEC ENERGIE in der Lage, die regulatorischen Herausforderungen überaus schnell und weitestgehend störungsfrei umzusetzen. Auch die Reorganisation und Erweiterung der Geschäftsführung hat reibungslos funktioniert und GETEC ENERGIE für die Zukunft schlagkräftig aufgestellt.

Die Konsolidierung des Energiemarktes hat sich 2022 fortgesetzt und allem Anschein nach wird das auch 2023 der Fall sein. GETEC ENERGIE hat mit ihrer auf langfristigen Erfolg und profitables Wachstum ausgerichteten Strategie die Weichen für ein erfolgreiches Jahr 2023 gestellt.

The year 2022 was characterized by extremes. GETEC ENERGIE excellently mastered all the challenges resulting from these developments. It succeeded in significantly increasing sales and also earnings in 2022 compared to 2021 and lifting them to new heights. There are many reasons behind this, but two factors contributed in particular:

GETEC ENERGIE is an active supporter of the energy transition: With its commitments in the field of photovoltaics, the company supports its customers on the path to sustainability. The rooftop and ground-mounted PV systems promote decentralized power supply. At the same time, GETEC ENERGIE is the central link between producers and consumers and has established itself as a successful player in the PPA business. The smoothly running processes for handling complex supply situations and the know-how in the field of renewable energy generation as well as the associated markets have created the basis for the company's considerable PPA growth.

GETEC ENERGIE's consistent risk and liquidity management has enabled the group to keep a clear view of the volatile situation at all times and to remain capable of acting on behalf of its customers in the long term. This has enabled GETEC ENERGIE to live up to its claim of being a reliable partner at eye level for its customers and business partners, providing them with advice and support at all times.

In addition to the exogenous factors, work on internal tasks has also borne fruit: thanks to continuous improvements in processes, GETEC ENERGIE was able to implement the regulatory challenges extremely quickly and largely without disruption. The reorganization and expansion of the management team also worked smoothly, putting GETEC ENERGIE in a powerful position for the future.

The consolidation of the energy market continued in 2022 and, to all appearances, this will also be the case in 2023. With its strategy geared to long-term success and profitable growth, GETEC ENERGIE has set the course for a successful 2023.

Ertragslage

Neben dem organischen Wachstum führten vor allem die extremen Steigerungen der Energiepreise, insbesondere des Erdgaspreises, im Geschäftsjahr zu einem im Vergleich zum Vorjahr deutlichen Umsatzanstieg von 1.890.938 TEUR auf 4.823.680 TEUR. Ebenso konnte das Rohergebnis (einschließlich der sonstigen betrieblichen Erträge) infolge des Umsatzwachstums und deutlich erhöhter Margen, insbesondere im Stromgeschäft, um +52.170 TEUR auf 105.007 TEUR erheblich gesteigert werden.

Auch bei den Gesamtkosten hat das gesteigerte Geschäfts- und Ergebnisvolumen sowie die erstmalige Konsolidierung der Photovoltaik-Gesellschaften Blis Solar GmbH, Hannover, und energy for people GmbH, Montabaur, zu einer Erhöhung geführt, die aber infolge der weitgehenden Skalierbarkeit der Prozesse der GETEC ENERGIE mit +20.701 TEUR vergleichsweise gering ausgefallen ist. Gesteigert werden konnte vor allem aufgrund des Verkaufs der Anteile an der Convex Energy GmbH das Finanzergebnis von -144 TEUR auf 7.752 TEUR.

Insgesamt erzielte GETEC ENERGIE ein Ergebnis vor Steuern von 56.012 TEUR, das um +39.365 TEUR massiv über dem Vorjahresniveau (16.647 TEUR) liegt.

Das Rohergebnis im Stromgeschäft erhöhte sich bei einer starken preisbedingten Umsatzsteigerung von 940.770 TEUR auf einen Stand von 51.283 TEUR (+33.288 TEUR). Hier haben sich vor allem die deutlich erhöhten Margen, insbesondere aus Verträgen mit erneuerbaren Energien sowie die erstmalige Einbeziehung der Blis Solar GmbH und energy for people GmbH ausgewirkt.

Im Erdgasgeschäft wurde bei vor allem preis- aber auch mengenbedingten erheblichen Erlössteigerungen von +893.259 TEUR ein Rohergebnis deutlich über Vorjahresniveau erzielt (27.620 TEUR, Vorjahr 15.321 TEUR). Einen Zuwachs konnte zudem das Rohergebnis aus CO_2-Zertifikaten erzielen, hier konnten sowohl die Erlöse um +45.511 TEUR als auch das Ergebnis um +1.574 TEUR auf 3.312 TEUR gesteigert werden.

Das Stromgeschäft leistet mit 2.883.294 TEUR (59,8 % der Umsatzerlöse) den weiterhin größten Beitrag zum Geschäftsvolumen. Es folgen die ebenfalls erheblich gestiegenen Gasumsätze von 1.812.049 TEUR (37,6 % der Umsatzerlöse) und die Umsätze mit CO_2-Zertifikaten und sonstige Umsätze von 128.337 TEUR (2,6 % der Umsatzerlöse).

Die sonstigen betrieblichen Erträge von 10.806 TEUR sind weiterhin durch die ratierliche Auflösung des passivischen Unterschiedsbetrags aus der Kapitalkonsolidierung der FORTAS Energie Gas GmbH, Hannover, geprägt und lagen um 4.564 TEUR unter dem Vorjahreswert, der durch einen Einmaleffekt aus Rückstellungsauflösungen beeinflusst war.

Earnings position

In addition to organic growth, it was primarily the extreme increases in energy prices, in particular the price of natural gas, that led to a significant year-on-year increase in sales from 1,890,938K EUR to 4,823,680K EUR in the fiscal year. Likewise, gross profit (including other operating income) increased significantly by +52,170K EUR to 105,007K EUR as a result of the growth in sales and significantly increased margins, especially in the electricity business.

The increased volume of business and earnings, as well as the first-time consolidation of the photovoltaic companies Blis Solar GmbH, Hanover, and energy for people GmbH, Montabaur, also led to an increase in total costs, although this was comparatively low at +20,701K EUR due to the extensive scalability of GETEC ENERGIE's processes. The financial result increased from -14K EUR to 7,752K EUR, mainly due to the sale of the shares in Convex Energy GmbH.

Overall, GETEC ENERGIE achieved a pre-tax result of 56,012K EUR, which is massively higher than the previous year's level (16,647K EUR) by +39,365K EUR.

The gross profit in the electricity business increased to a level of 51,283K EUR (+33,28K EUR) with a strong price-related increase in sales of 940,770K EUR. This was mainly due to significantly higher margins, especially from renewable energy contracts, and the first-time inclusion of Blis Solar GmbH and energy for people GmbH.

In the natural gas business, gross profit was significantly higher than in the previous year (27,620K EUR, previous year 15,321K EUR), with substantial revenue increases of +893,259K EUR, mainly due to price but also volume factors. Gross profit from CO_2 certificates also increased, with both revenue and earnings rising by 45,511K EUR and 1,574K EUR, respectively, to 3,312K EUR.

The electricity business continues to make the largest contribution to business volume with 2,883,294K EUR (59.8 % of sales revenue). This is followed by gas sales of 1,812,049K EUR (37.6 % of sales), which also increased significantly, and sales of CO_2 certificates and other sales of 128,337K EUR (2.6 % of sales).

Other operating income of 10,806K EUR continued to be affected by the pro rata reversal of the negative goodwill from the capital consolidation of FORTAS Energie Gas GmbH, Hanover, and was 4,564K EUR lower than in the previous year, which was influenced by a one-time effect from the reversal of provisions.

Die Gesamtkosten von 56.747 TEUR lagen infolge der Ausweitung des Geschäfts- und Ergebnisvolumens und der erstmaligen Konsolidierung der beiden Photovoltaikgesellschaften mit 20.701 TEUR über dem Niveau des Vorjahres. Während sich die Personalkosten vor allem aufgrund höherer ergebnisabhängiger Prämien, aber auch durch eine Erhöhung der Mitarbeiteranzahl der einbezogenen Gesellschaften um 10.589 TEUR auf 30.186 TEUR steigerten und sich auch die sonstigen betrieblichen Aufwendungen insbesondere aufgrund der neuen Gesellschaften sowie von projekt- und vertriebsbedingten Beratungs- und Provisionskosten um +9.243 TEUR auf 24.608 TEUR erhöhten, bewegten sich die Abschreibungen mit TEUR 1.953 nur leicht über Vorjahresniveau.

Das Ergebnis aus Zinsen und ähnlichen Erträgen bzw. Aufwendungen betrug -3.541 TEUR und lag damit um 2.118 TEUR unter dem Vorjahr. Hier haben sich vor allem die Einmalkosten aus dem Abschluss des Konsortialkredits ausgewirkt. Das Beteiligungsergebnis in Höhe von 14.196 TEUR war insbesondere durch den Verkauf der Anteile der Convex Energy GmbH für einen Veräußerungspreis von 16.000 TEUR geprägt, wogegen die notwendige Abschreibung der kurzfristig zum Verkauf stehenden Beteiligung an der Enerbiz GmbH zu einem negativen Effekt von -2.903 TEUR geführt hat. Insgesamt wurde so ein deutlich positives Finanzergebnis von 7.752 TEUR erzielt.

Im Vergleich zum Vorjahr konnte somit das Ergebnis vor Steuern von 16.647 TEUR damit auf einen Stand von 56.012 TEUR mehr als verdreifacht werden.

Die Steuern vom Einkommen und Ertrag (einschließlich latenter Steuern) betrugen im Berichtsjahr insgesamt 16.788 TEUR, was einer Steuerquote von 30,0 % entspricht.

Total costs of 56,747K EUR were 20,701K EUR higher than in the previous year as a result of the expansion in business and earnings volumes and the first-time consolidation of the two photovoltaic companies. While personnel expenses rose by 10,589K EUR to 30,186K EUR, mainly as a result of higher profit-related bonuses, but also due to an increase in the number of employees at the consolidated companies, and other operating expenses also increased by +9,243K EUR to 24,608K EUR, in particular as a result of the new companies and project and sales-related consulting and commission expenses, depreciation and amortization was only slightly higher than in the previous year at 1,953K EUR.

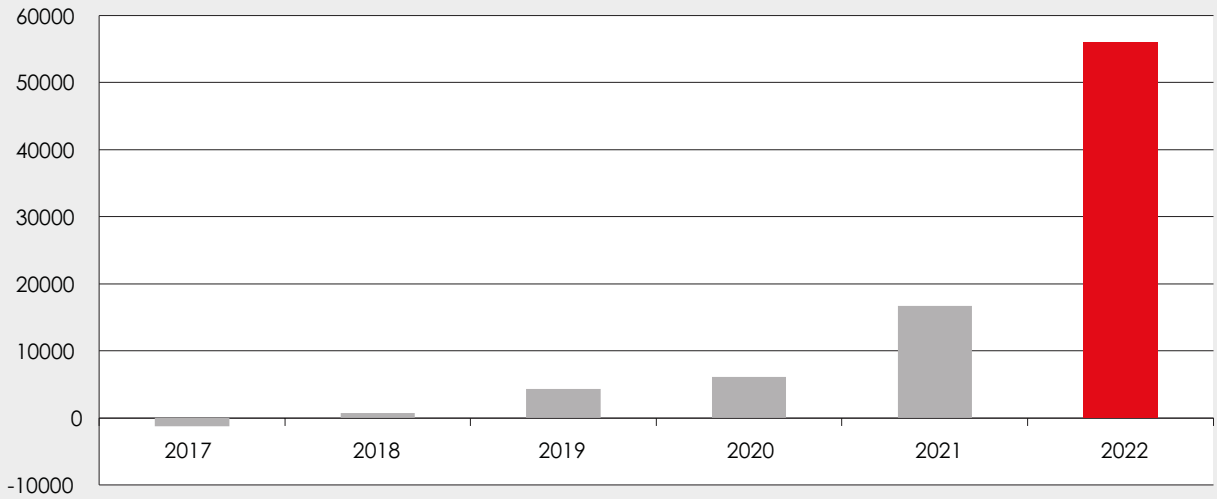
The result from interest and similar income and expenses amounted to -3,541K EUR and was therefore 2,118K EUR lower than in the previous year. This was mainly due to the non-recurring costs arising from the conclusion of the syndicated loan. Income from investments amounting to 14,196K EUR was characterized in particular by the sale of the shares in Convex Energy GmbH for a selling price of 16,000K EUR, whereas the necessary depreciation of the investment in Enerbiz GmbH, which is up for sale in the short term, resulted in a negative effect of -2,903K EUR. Overall, a clearly positive financial result of 7,752K EUR was thus achieved.

Compared with the previous year, earnings before taxes of 16,647K EUR were thus more than tripled to a level of 56,012K EUR.

Taxes on income (including deferred taxes) totaled 16,788K EUR in the reporting year, corresponding to a tax rate of 30.0 %.

ERGEBNIS VOR STEUERN
EARNINGS BEFORE TAX

Ergebnis vor Steuern (TEUR)
Earnings before tax (K EUR)



Vermögenslage

Das Eigenkapital (einschließlich des passivischen Unterschiedsbetrags aus der Kapitalkonsolidierung von 18.780 TEUR sowie des durch die Gesellschafterin GETEC Energie Holding GmbH gewährten Nachrangdarlehens von 10.000 TEUR) der GETEC ENERGIE ist infolge des Jahresüberschusses stark auf einen Stand von 107.602 TEUR (Vorjahr 74.347 TEUR) gestiegen.

Die Eigenkapitalquote des Konzerns hat sich trotz der durch die extremen Energiepreisentwicklungen weiter deutlich um 61.418 TEUR gestiegenen Bilanzsumme von 14,8 % auf 19,1 % verbessert.

Die Eigenkapitalquote ist, insbesondere vor dem Hintergrund einer sich aus der Geschäftstätigkeit ergebenden, sehr niedrigen Anlagenintensität von 2,8 % (Vorjahr 2,6 %), als gut zu bewerten. Die weitere Erhöhung der Bilanzsumme ist neben dem organischen Wachstum der Geschäftstätigkeit der GETEC ENERGIE und der erstmaligen Einbeziehung der Photovoltaikgesellschaften vor allem eine unmittelbare Folge der weiterhin volatilen Energiepreisentwicklungen. Auf der Aktivseite haben

Assets situation

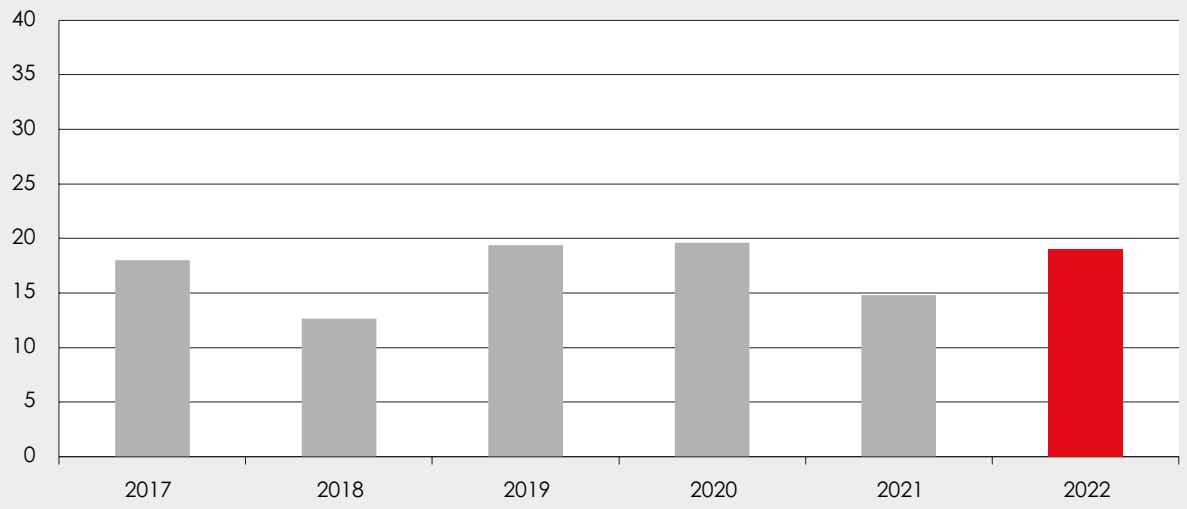
GETEC ENERGIE's equity (including the credit difference from capital consolidation of 18,780K EUR and the subordinated loan of 10,000K EUR granted by the shareholder GETEC Energie Holding GmbH) rose sharply to 107,602K EUR (previous year: 74,347K EUR) as a result of the net profit for the year.

The Group's equity ratio improved from 14.8% to 19.1% despite the further significant increase in total assets by 61,418K EUR due to the extreme energy price developments.

The equity ratio can be considered good, particularly against the background of a very low asset intensity of 2.8 % (previous year 2.6 %) resulting from business activities. In addition to the organic growth in GETEC ENERGIE's business activities and the first-time inclusion of the photovoltaic companies, the further increase in the balance sheet total is primarily a direct consequence of the continued volatile energy price developments. On the assets side, cash and cash equivalents in particular increased by +73,031K EUR. On the liabilities

EIGENKAPITALQUOTE
SHARE IN EQUITY

Eigenkapitalquote in %
equity share in %



sich insbesondere die liquiden Mittel um +73.031 TEUR erhöht. Auf der Passivseite steigerten sich neben dem Eigenkapital insbesondere die Rückstellungen um +26.127 TEUR.

Insgesamt stellen die Forderungen und sonstigen Vermögensgegenstände auf der Aktivseite mit einem Anteil von 77,9 % an der Bilanzsumme und auf der Passivseite die Verbindlichkeiten mit einem Anteil von 73,4 % die größten Bilanzpositionen dar.

side, in addition to equity, provisions in particular increased by +26,127K EUR.

Overall, the receivables and other assets represent the largest balance sheet items on the assets side with a share of 77.9% of the balance sheet total and on the liabilities side the liabilities with a share of 73.4%.

Finanzlage

Die nachhaltige, im Berichtsjahr weiter deutlich verbesserte Ertragslage der GETEC ENERGIE und eine Ausschüttungspolitik, die unser Wachstum nicht behindert, sichern grundsätzlich die finanzielle Unabhängigkeit der Gesellschaft. Das operative Geschäft wird weiterhin überwiegend aus dem betrieblichen Cashflow finanziert, sodass die zum 31.12.2022 bestehenden Kreditlinien der Muttergesellschaft in Höhe von 20.000 TEUR nicht genutzt wurden und somit keinerlei langfristigen Bankverbindlichkeiten bestehen.

Der Finanzmittelbestand am Ende des Geschäftsjahres in Höhe von 82.126 TEUR ist gegenüber dem Vorjahresstand um +71.975 TEUR gestiegen. Dieser Anstieg ist im Wesentlichen bedingt durch den Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit (66.025 TEUR). Hier hat sich die vor allem stichtagsbedingte Veränderung der Rückstellungen mit 26.127 TEUR cash-positiv ausgewirkt und den Effekt aus dem Jahresüberschuss (+39.297 TEUR) noch verstärkt. Dagegen führte der Cashflow aus der Investitionstätigkeit einerseits durch die Zukäufe von Beteiligungen zu Liquiditätsabflüssen (-5.953 TEUR). Diese wurden jedoch durch den Zufluss des Verkaufspreises für die Anteile an der Convex Energy GmbH (+16.000 TEUR) mehr als kompensiert, so dass der Cashflow aus der Investitionstätigkeit insgesamt 10.281 TEUR betrug.

Der Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit führte dagegen mit Ausnahme der Zinszahlungen (TEUR -4.759) und der Kreditaufnahme einer Tochtergesellschaft zu keinen wesentlichen Zu- oder Abflüssen. Insgesamt betrug er im Geschäftsjahr -3.703 TEUR.

GETEC ENERGIE verfügt insgesamt über eine sehr gute Vermögens-, Finanz- und Ertragsstruktur, die sich im Berichtsjahr noch einmal deutlich verbessert hat. Sämtliche langfristigen Vermögensgegenstände sind vollständig durch Eigenkapital gedeckt.

Financial position

GETEC ENERGIE's sustainable earnings situation, which continued to improve significantly in the year under review, and a dividend policy that does not impede our growth fundamentally secure the company's financial independence. The operating business continues to be financed predominantly from operating cash flow, so that the parent company's credit lines of 20,000K EUR existing as of December 31, 2022 were not utilized and thus there are no long-term bank liabilities.

Cash and cash equivalents at the end of the financial year of 82,126K EUR increased by +71,975K EUR compared to the previous year. This increase is mainly due to the cash flow from operating activities (66,025K EUR). Here, the change in provisions, which was mainly due to the reporting date, had a cash-positive effect of 26,127K EUR and further strengthened the effect from net income (+39,297K EUR). In contrast, the cash flow from investing activities resulted in cash outflows (-5,953K EUR) on the one hand due to the acquisitions of investments. However, these were more than offset by the inflow of the sales price for the shares in Convex Energy GmbH (+16,000K EUR), so that the cash flow from investing activities totaled 10,281K EUR.

Cash flow from financing activities, on the other hand, did not result in any significant inflows or outflows, with the exception of interest payments (-4,759K EUR) and the borrowing of a subsidiary. In total, it amounted to -3,703K EUR in the fiscal year.

Overall, GETEC ENERGIE has a very good asset, financial and earnings structure, which once again improved significantly in the year under review. All non-current assets are fully covered by equity.

ESG

Die Analyse der ökologischen und sozialen Auswirkungen der Unternehmenstätigkeit hat in den vergangenen Jahren erheblich an Bedeutung gewonnen. Daher formalisiert die GETEC ENERGIE GmbH ihre Berichterstattung zu dem so genannten ESG-Themenkomplex (Environmental, Social, Governance) und eruiert fortlaufend zusätzliche Maßnahmen in diesem Bereich.

ESG

The analysis of the environmental and social impact of the company's activities has become considerably more important in recent years. For this reason, GETEC ENERGIE GmbH is formalizing its reporting on the so-called ESG(Environmental, Social, Governance) complex of topics and is continuously exploring additional measures in this area.

Als Energieversorger unterstützt GETEC ENERGIE ihre Kunden dabei, nachhaltig zu wirtschaften. Als Konzern mit einer Vielzahl von Unternehmen trägt sie Verantwortung für das eigene Handeln. Der verantwortliche Umgang mit natürlichen Ressourcen war für GETEC ENERGIE schon immer wichtig. Bereits seit 2009 arbeitet das Unternehmen CO_2-neutral. 2017 wurde ein nach ISO 14001 zertifiziertes Umweltmanagementsystem eingeführt, das bei der kontinuierlichen Verbesserung der getroffenen Nachhaltigkeitsmaßnahmen unterstützt. Der Konzern arbeitet kontinuierlich daran, den ökologischen Fußabdruck zu verringern. Hierfür wurde ein Maßnahmenkatalog definiert, der den Weg in Richtung nachhaltige Zukunft weist.

Die Maßnahmen reichen von der Umstellung des Fuhrparks auf elektrische Fahrzeuge über die Vermeidung von Flugreisen bis hin zur nachhaltigen Beschaffung im Büroalltag. Darüber hinaus arbeitet GETEC ENERGIE an der kontinuierlichen Verbesserung ihrer sowieso schon hervorragenden Arbeitsbedingungen. So wurde die Wochenarbeitszeit von 40 auf 38,5 Stunden reduziert und ein betriebliches Gesundheitsmanagement eingeführt. Im Governance-Bereich hat die Gesellschaft sämtliche Zertifizierungsaudits erfolgreich bestanden und musste erneut keine Zwischenfälle verzeichnen.

Die Bemühungen im Bereich ESG haben der Muttergesellschaft GETEC ENERGIE GmbH 2022 die EcoVadis-Silbermedaille beschert, womit sie zu den Top-25 in der Energiewirtschaft gehört. Dieses Jahr wird planmäßig die Goldmedaille erreicht.

Es ist geplant, für das Geschäftsjahr 2023 zum ersten Mal einen umfassenden Nachhaltigkeitsbericht zu erstellen, obwohl die formalrechtliche Verpflichtung erst ab 2025 besteht. Für das professionelle Reporting in Anlehnung an die European Sustainability Reporting Standards (ESRS) wurde ein hauptverantwortlicher ESG-Manager eingestellt, der die Berichterstattung federführend koordinieren und mögliche Risiken sowie zusätzliche Maßnahmen identifizieren wird.

As an energy supplier, GETEC ENERGIE supports its customers in operating sustainably. As a group with a large number of companies, it bears responsibility for its own actions. The responsible use of natural resources has always been important to GETEC ENERGIE. The company has been operating in a CO_2-neutral manner since as early as 2009. In 2017, an ISO 14001-certified environmental management system was introduced to assist in the continuous improvement of the sustainability measures taken. The Group is continuously working to reduce its ecological footprint. To this end, a catalog of measures has been defined that points the way toward a sustainable future.

The measures range from converting the vehicle fleet to electric vehicles and avoiding air travel to sustainable procurement in everyday office life. In addition, GETEC ENERGIE is working to continuously improve its already excellent working conditions. For example, weekly working hours have been reduced from 40 to 38.5 hours and a company health management system has been introduced. In the governance area, the company successfully passed all certification audits and once again had no incidents to report.

Efforts in the ESG area earned the parent company GETEC ENERGIE GmbH the EcoVadis silver medal in 2022, placing it among the top 25 in the energy industry. This year, it is on schedule to achieve the gold medal.

It is planned to prepare a comprehensive sustainability report for the first time for the 2023 fiscal year, although the formal legal obligation does not exist until 2025. For professional reporting in line with the European Sustainability Reporting Standards (ESRS), a principal ESG manager has been recruited who will take the lead in coordinating reporting and identifying potential risks and additional measures.

Nachtragsbericht

Bezüglich der Vorgänge von besonderer Bedeutung, die nach dem Bilanzstichtag eingetreten sind, wird auf die Ausführungen im Anhang verwiesen.

Supplementary report

With regard to events of particular significance that occurred after the balance sheet date, reference is made to the explanations in the notes.

PROGNOSEBERICHT | FORECAST

Basierend auf den gesamtwirtschaftlichen Rahmenbedingungen, für die die Bundesregierung im Rahmen ihrer Jahresprojektion 2023 vom 25.01.2023 einen preisbereinigten Zuwachs des Bruttoinlandsprodukts von lediglich +0,2 % voraussagte, und eine normale Wettersituation unterstellt, ist für 2023 trotz der Auswirkungen des anhaltenden Kriegs in der Ukraine mit einer im Vergleich zum Vorjahr leichten Steigerung des Primärenergieverbrauches in Deutschland zu rechnen. Hinsichtlich des Energiemixes gehen wir auch im Jahr 2023 grundsätzlich von einer weiteren Verschiebung zugunsten der erneuerbaren Energien aus. Außerordentlich schwer zu prognostizieren ist aber die mittel- und langfristige Preisentwicklung von Erdgas und Strom, die weiter erheblich von der Entwicklung und den Folgen des Ukrainekriegs sowie den Witterungsentwicklungen beeinflusst werden wird.

Die Entwicklung der Energiepreise und die Entwicklung des Energiemarktes sind insofern nur schwer abzusehen. Neben den massiven Auswirkungen des Ukrainekriegs unterliegen die Energiepreise zum einen weitgehend dem Einfluss der weiteren welt- und geopolitischen Ereignisse. Zum anderen gibt es 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 extreme Volatilität der Energiepreise, wenn auch mittlerweile etwas abgeschwächt, zunächst anhalten wird. Da alle Terminpositionen preislich abgesichert sind, ergibt sich hieraus kein direkter Effekt auf die Ertragslage der GETEC ENERGIE. Mit seinem Produkt- und Dienstleistungsportfolio ist der Konzern für volatile Märkte weiterhin sehr sicher aufgestellt, so dass auch weitere Entwicklungen des Kriegs in der Ukraine aus aktueller Sicht keine wesentlichen negativen Auswirkungen auf die Ertragslage haben werden.

Das, was ansonsten im Moment im Wettbewerbsumfeld zu erkennen ist, wird der Gesellschaft ebenfalls entgegenkommen. Die Konsolidierung des Energiemarktes entwickelt sich weiter wie prognostiziert: Die großen Wettbewerber beschäftigen sich weiter überwiegend mit sich selbst oder ziehen sich aus dem Industriekundengeschäft zurück, so wie viele große europäische Energieunternehmen, die den deutschen Markt kontinuierlich verlassen. Viele Industriekunden haben dies erkannt und suchen einen verlässlichen und verbindlichen Partner, den sie in der GETEC ENERGIE finden. Die Preisaufschläge und Dienstleistungsentgelte steigen spürbar.

Based on the overall economic conditions, for which the German government predicted a price-adjusted increase in gross domestic product of only +0.2% in its 2023 annual projection dated January 25, 2023, and assuming a normal weather situation, primary energy consumption in Germany is expected to increase slightly in 2023 compared with the previous year, despite the effects of the ongoing war in Ukraine. With regard to the energy mix, we also fundamentally assume a further shift in favor of renewable energies in 2023. However, it is extremely difficult to forecast the medium- and long-term price development of natural gas and electricity, which will continue to be significantly influenced by the development and consequences of the Ukraine war and weather developments.

In this respect, the development of energy prices and the development of the energy market are difficult to predict. In addition to the massive impact of the Ukraine war, energy prices are, on the one hand, largely subject to the influence of further world and geopolitical events. On the other hand, there is a massive increase in regulatory intervention as a result of the energy transition, which overrides market mechanisms and is very difficult to predict. The only thing that seems certain at the present time is that the extreme volatility of energy prices will continue for the time being, albeit somewhat weakened in the meantime. As all forward positions are price-hedged, this will not have any direct effect on GETEC ENERGIE's earnings situation. With its portfolio of products and services, the group continues to be very securely positioned for volatile markets, so that even further developments in the war in Ukraine will not have any significant negative impact on earnings from the current perspective.

What is otherwise evident in the competitive environment at the moment will also benefit the company. The consolidation of the energy market continues to develop as forecast: The major competitors are continuing to deal mainly with themselves or are withdrawing from industrial customer business, as are many large European energy companies which are steadily leaving the German market. Many industrial customers have recognized this and are looking for a reliable and binding partner, which they find in GETEC ENERGIE. Price surcharges and service charges are rising noticeably.

Marktseitig sieht sich GETEC ENERGIE nach dem deutlichen anorganischen und organischen Wachstum der letzten Jahre für die Zukunft sehr gut und nachhaltig aufgestellt. Für das Jahr 2023 ist ebenso wie für 2024 eine im Vergleich zum Rekordjahr 2022 weitere deutliche Ergebnissteigerung zu erwarten.

Schwerpunkte der Arbeit in diesem Jahr sieht der Konzern weiterhin in starkem organischem Wachstum sowie in weiteren anorganischen Wachstumsprojekten, insbesondere im Nachhaltigkeitsgeschäft. Hier wird ein erheblicher Fokus gesetzt, wie die Entwicklung von Energielösungen rund um das Thema Photovoltaik, Elektromobilität und der Entwicklung neuer Grünstromprodukte in enger Zusammenarbeit mit Betreibern von EEG-Anlagen. Die weitere Automatisierung und Digitalisierung der Prozesse bilden die Basis für den weiteren Ausbau des Geschäfts.

Hinsichtlich ihrer zukünftigen Entwicklung erwartet GETEC ENERGIE für das Jahr 2023 ein weiter deutlich verbessertes Jahresergebnis. Diese Entwicklung wird sich 2024 konsolidieren. Im Einzelnen erwartet GETEC ENERGIE eine deutliche Steigerung des Rohergebnisses bei nur leicht steigendem Kostenniveau.

On the market side, GETEC ENERGIE considers itself to be very well and sustainably positioned for the future following the significant inorganic and organic growth of recent years. For 2023, as well as for 2024, a further significant increase in earnings compared to the record year 2022 is expected.

The group continues to see the focus of its work this year in strong organic growth and further inorganic growth projects, particularly in the sustainability business. There will be a considerable focus here, such as the development of energy solutions around the topic of photovoltaics, electromobility and the development of new green power products in close cooperation with operators of renewable energy plants. The further automation and digitalization of processes form the basis for the further expansion of the business.

With regard to its future development, GETEC ENERGIE expects a further significant improvement in its annual result in 2023. This development will consolidate in 2024. Specifically, GETEC ENERGIE expects a significant increase in gross profit with only a slight rise in the cost level.

CHANCENBERICHT | OPPORTUNITY REPORT

Die Evaluierung von Potenzialen erfolgt kontinuierlich in allen Bereichen. GETEC ENERGIE identifiziert und bewertet regelmäßig die Chancen, die sich aus den Geschäftsfeldern ergeben, und handelt entsprechend. Die Chancen für ihr Geschäft liegen in einem stetig wachsenden Bedarf an Dienstleistungen im Bereich der nachhaltigen Energiebeschaffung und der Vermarktung von Energie aus konventioneller und erneuerbarer Erzeugung. Insbesondere das Geschäftsfeld der Nachhaltigkeit hat in den letzten Jahren an erheblicher Bedeutung gewonnen, wurde in den Jahren 2021 und 2022 weiter ausgebaut und bildet einen Kernpunkt der Geschäftsstrategie der GETEC ENERGIE GmbH in den nächsten Jahren.

Als kompetenter Anbieter einer umfangreichen Dienstleistungspalette kann GETEC ENERGIE einem großen Kundenkreis Serviceleistungen aus einer Hand anbieten. Auch in der Ausweitung auf die an Deutschland angrenzenden Märkte besteht ein weiteres Potential, internationale Kunden stärker an die GETEC ENERGIE zu binden, neue Kunden zu gewinnen und mit entsprechenden Dienstleistungen erfolgreich zu sein. Weiterhin ist mit einer anhaltenden Preisvolatilität auf dem Energiemarkt zu rechnen, welcher neben den Auswirkungen des Ukrainekriegs weiteren intensiven und sich rasch ändernden politischen und regulatorischen Rahmenbedingungen ausgesetzt ist. In diesem Umfeld bestehen für die GETEC ENERGIE GmbH und ihre Tochtergesellschaften nachhaltige Wachstumschancen. Mit der Verwertung dieser Chancen sind auch Investitionen vor allen Dingen in die Informationstechnologie und die weitere Digitalisierung der Prozesse verbunden. GETEC ENERGIE wird dabei planmäßig weiter „asset light“ agieren.

In einem wettbewerbsintensiven Marktumfeld ergänzt die wettbewerbsfähige Kostenstruktur der Gesellschaft den Wettbewerbsvorteil der Innovationskraft und Flexibilität. GETEC ENERGIE optimiert mit den laufenden Projekten zur weiteren Automatisierung der Geschäftsprozesse ihre Prozesskosten. Ein konsequenter Ausbau der Geschäftsfelder, insbesondere im Zusammenhang mit dem Kernthema Nachhaltigkeit bei einer Verbesserung der Kostenposition stärkt die Wettbewerbsposition und nachhaltiges Wachstum und sichert damit den Ertrag.

The evaluation of potential is carried out continuously in all areas. GETEC ENERGIE regularly identifies and evaluates opportunities arising from its business areas and acts accordingly. The opportunities for its business lie in a steadily growing demand for services in the field of sustainable energy procurement and the commercialization of energy from conventional and renewable generation. In particular, the business area of sustainability has gained considerable importance in recent years, has been further expanded in 2021 and 2022, and will form a core focus of GETEC ENERGIE GmbH's business strategy in the coming years.

As a competent provider of a comprehensive range of services, GETEC ENERGIE is able to offer a large customer base services from a single source. There is also further potential in the expansion to markets bordering Germany to bind international customers more strongly to GETEC ENERGIE, to win new customers and to be successful with corresponding services. Furthermore, price volatility is expected to continue on the energy market, which, in addition to the effects of the Ukraine war, is exposed to further intensive and rapidly changing political and regulatory conditions. In this environment, there are sustainable growth opportunities for GETEC ENERGIE GmbH and its subsidiaries. Exploiting these opportunities also entails investments, above all in information technology and the further digitalization of processes. GETEC ENERGIE will continue to operate "asset light" as planned.

In a highly competitive market environment, the company's competitive cost structure complements its competitive advantage of innovative strength and flexibility. GETEC ENERGIE is optimizing its process costs with ongoing projects to further automate business processes. Consistent expansion of the business areas, particularly in connection with the core topic of sustainability while improving the cost position, strengthens the competitive position and sustainable growth, thus securing earnings.

RISIKOBERICHT | RISK REPORT

GETEC ENERGIE ist aufgrund ihrer operativen Tätigkeiten geschäftlichen Risiken ausgesetzt. Die Geschäfts-, Vermögens-, Finanz- und Ertragslage könnte grundsätzlich durch Unsicherheiten in den wirtschaftlichen und politischen Rahmenbedingungen beeinflusst werden, insbesondere durch die Auswirkungen des Ukrainekriegs. Das Geschäftsumfeld wird durch die Nachfrage und die politischen Rahmenbedingungen in den nationalen und weltweiten Volkswirtschaften beeinflusst, die wiederum vom makroökonomischen Umfeld beeinflusst werden. Im Wesentlichen umfassen diese Risiken Marktpreisrisiken, Länder- bzw. politische Risiken, Liquiditäts- und Kreditrisiken sowie Zinsrisiken. Im Geschäftsjahr 2022 haben jedoch trotz der Einflüsse des Ukrainekriegs 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. Gleiches galt bereits für Vorjahre, in denen die Risiken aus den Auswirkungen der Coronapandemie durchgängig abgesichert waren. Auch für die Zukunft können trotz der aktuell nicht seriös zu prognostizierenden Folgen der weiteren Entwicklung des Ukrainekriegs keine wesentlichen geschäfts- oder bestandsgefährdende Risiken, die der Konzern nicht abgesichert hat, erkannt werden.

Alle identifizierten Risiken werden durch ein Risikomanagementsystem laufend überwacht. 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.

GETEC ENERGIE is exposed to business risks as a result of its operating activities. The business, net assets, financial position and results of operations could fundamentally be affected by uncertainties in the economic and political environment, in particular by the impact of the Ukraine war. The business environment is influenced by demand and political conditions in national and global economies, which in turn are influenced by the macroeconomic environment. Essentially, these risks include market price risks, country or political risks, liquidity and credit risks, and interest rate risks. However, despite the impact of the Ukraine war, at no time in fiscal year 2022 were there any risks from the above-mentioned areas that had an adverse effect on business or jeopardized the company's ability to continue as a going concern. The same already applied to previous years, in which the risks from the effects of the corona pandemic were fully hedged. Despite the fact that the consequences of the further development of the war in Ukraine cannot be reliably predicted at present, no significant business or going concern risks that the group has not hedged can be identified for the future either.

All identified risks are continuously monitored by a risk management system. The identified factors are continuously monitored and analyzed. Based on a preceding analysis, an assessment is made which, depending on the result, leads to risk minimization measures. This may also result in the restriction or, in extreme cases, the discontinuation of a particular transaction.

Market price risks from physical delivery transactions that lie in the future are generally hedged at the time of conclusion as part of the risk strategy. In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties agree to exchange commodities at a fixed price, other hedging transactions customary in the energy business are also entered into. The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculated using forward prices). The offsetting changes in value and cash flows generally offset each other due to the basis value identity. The measurement of effectiveness shows that the opportunities more than offset the risks by comparing the change in fair value of the hedged item and the hedging instrument.

Wesentliches Risiko des Geschäftsjahrs 2023 und auch weiterhin in der laufenden Geschäftsentwicklung ist die Folgewirkung des Ukrainekriegs, hinsichtlich derer GETEC ENERGIE aber bereits frühzeitig Vorkehrungen getroffen und eine volle Abdeckung insbesondere von Preis-, Liquiditäts- und Ergebnisrisiken sichergestellt hatte.

Da GETEC ENERGIE weitestgehend gegen Ausfall-, Preis- und Mengenrisiken abgesichert ist, ergaben sich keine wesentlichen negativen Auswirkungen auf Geschäftsentwicklung und -ergebnis: Das prognostizierte Ergebnis vor Steuern konnte im Jahr 2022 durch die Risikoabsicherungen und zudem erheblich über der ursprünglichen Planung liegenden Margen sogar deutlich übertroffen werden. Auch für 2023 sieht der Konzern trotz der aktuell nicht seriös vorauszusagenden Kriegsentwicklung keine wesentliche Beeinträchtigung seiner Ergebnissituation, sondern im Gegenteil eine weitere deutliche Ergebnissteigerung voraus.

Das laufende Liquiditätsrisiko sichert GETEC ENERGIE durch ausreichende Kreditlinien und eine vorausschauende Liquiditätsplanung ab. Kredit- und Avallinien wurden im Rahmen eines Konsortialvertrags im Jahr 2022 mit den Bankpartnern auf drei Jahre (mit zwei Verlängerungsoptionen) gesichert abgeschlossen. Zudem verzeichnet die GETEC ENERGIE eine geringe Kapitalbindung durch langfristige Vermögenswerte und verfügt über keine mittel- oder langfristigen Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten.

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

Das Zinsrisiko ist für die GETEC ENERGIE 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.

The main risk in the 2023 financial year, and also in the current business development, is the consequential effect of the war in Ukraine, with regard to which GETEC ENERGIE had, however, already taken precautions at an early stage and ensured full coverage of price, liquidity and earnings risks in particular.

As GETEC ENERGIE is largely hedged against default, price and volume risks, there were no significant negative effects on business development and earnings: the forecast earnings before taxes were even significantly exceeded in 2022 thanks to the risk hedges and margins that were also significantly higher than originally planned. For 2023, too, the group does not foresee any significant impairment of its earnings situation despite the development of the war, which currently cannot be reliably predicted, but on the contrary anticipates a further significant increase in earnings.

GETEC ENERGIE hedges the ongoing liquidity risk by means of sufficient credit lines and forward-looking liquidity planning. Credit and guarantee lines have been secured for three years (with two extension options) as part of a syndicated agreement with the banking partners in 2022. In addition, GETEC ENERGIE has a low level of capital tied up in non-current assets and has no medium- or long-term liabilities to banks.

GETEC ENERGIE minimizes the overall credit risk by conducting a detailed credit analysis, setting limits and using cash collateral, bank guarantees, trade credit insurance, advance payments and short payment terms.

The interest rate risk is also considered to be low for GETEC ENERGIE, as the interest rate exposure is very short-term due to the only temporary external debt.

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

VERSICHERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | ASSURANCE OF THE MANAGEMENT BOARD

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 28.03.2023

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, March 28, 2023

Cord Wiesner | Christian Holtmann | Jens Maire | Alexander Rybka

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

I. Allgemeine Angaben

Der Teilkonzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover (nachfolgend auch „Muttergesellschaft" genannt) ist nach den Vorschriften des deutschen Handelsgesetzbuches (§290 ff. HGB) und des GmbH-Gesetzes (GmbHG), jeweils in der Fassung des Bilanzrichtlinie-Umsetzungsgesetzes (BilRUG) in Euro aufgestellt worden.

Die GETEC ENERGIE GmbH ist in das Handelsregister beim Amtsgericht Hannover unter der Nummer HRB 217861 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, Hanover, (hereinafter also referred to as the "Parent Company") have been prepared in euros in accordance with the provisions of the German Commercial Code (clause 290 et seq HGB) and the German law on limited liability companies (GmbHG) in the version contained in the Accounting Directive Implementation Act (BilRUG).

GETEC ENERGIE GmbH is listed with Hanover district court (HRB number 217861).

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

The principle of representation was followed.

II. Konsolidierungskreis

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

II. Consolidation group

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

Unternehmen **Company**	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Erstkonsolidierung** *First Consolidation*
GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH	Magdeburg	100,0	31.12.2005
GEWI GmbH	Hannover	81,3	31.12.2009
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH	Henstedt-Ulzburg	100,0	31.12.2018
Energie Makelaar B.V.	NL-Wierden	85,0	31.12.2018
GETEC mobility solutions GmbH	Hannover	61,6	31.12.2018
TEG GmbH	Hannover	100,0	31.12.2021
ConceptsnSolutions B.V.	NL-Capelle a/d IJssel	87,5	31.12.2020
GETEC solar solutions GmbH	Hannover	100,0	31.12.2021
GETEC BNL B.V.	NL-Rotterdam	52,0	31.12.2021

Unternehmen **Company**	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Erstkonsolidierung** *First Consolidation*
FORTAS Energie Gas GmbH	Hannover	100,0	31.12.2021
GETEC PV Solutions GmbH	Hannover	100,0	31.12.2021
GETEC Sales & Trading GmbH	Hannover	74,9	31.12.2021
BLIS Solar GmbH	Hannover	51,0	31.12.2022
energy for people GmbH	Montabaur	51,0	31.12.2022
energy for people service GmbH	Montabaur	51,0	31.12.2022
Energietechnik Jung GmbH	Montabaur	51,0	31.12.2022
GETEC Heizstrom GmbH	Hannover	100,0	31.12.2022

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 *Company*	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Unterschiedsbetrag anteiliges Eigenkapital zum 31.12.2022** *Difference in proportional equity as at 12/31/2022*
smart Energy Services GmbH	AT-Wien	50,0	0
Coulomb GmbH	München	50,0	0
Q&G PV Solutions GmbH	Hannover	50,0	0

Die Summe der negativen Equity-Werte beträgt im Jahr 2022 TEUR -1.665.

Die Anteile an der Convex Energy GmbH, Berlin, wurden im Berichtsjahr für einen Kaufpreis von TEUR 16.000 veräußert. Die Anteile an der SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, wurden im Be-richtsjahr zum Nennwert (TEUR 25) verkauft.

Die Veränderungen des Konsolidierungskreises im Geschäftsjahr 2022 hat keinen wesentlichen Einfluss auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Teilkonzerns.

Die BLIS Solar GmbH, Hannover, die energy for people GmbH, Montabaur, die Energy for people service GmbH, Montabaur, die Energietechnik Jung, Montabaur, und die GETEC Heizstrom, Hannover, wurden erstmalig im Geschäftsjahr 2022 in den Teilkonzernabschluss durch Vollkonsolidierung einbezogen.

Die ENLOGS South East Kft., Budapest, mit einem Anteil am Kapital von 100 %, die reg-ina eG, Neu-Ilsenburg, mit einem Anteil am Kapital von 80,4 %, die Getigy GmbH, Hannover, mit einem Anteil am Kapital von 100 %, die erste Energieversorgungsvorratsgesellschaft mbH, Hannover, mit einem Anteil am Kapital von 100 % sowie die GEWI SP z. o.o, Stettin (PL), mit einem Anteil am Kapital von 47 %, wurden gemäß § 296 Abs. 2 S. 1 HGB bzw. § 311 Abs. 2 HGB nicht in den Konzernabschluss einbezogen, da diese von untergeordneter Bedeutung sind. Des Weiteren besteht seit dem 31.12.2020 eine 100%-ige Beteiligung an der Enerbiz GmbH, Hannover, (ehemals: Nexus Green GmbH). Die Gesellschaft wird planmäßig in 2023 weiterveräußert und wurde deshalb gemäß § 296 Abs. 1 Nr. 3 HGB nicht in den Konzernabschluss einbezogen.

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.

The total of negative equity values amounts to -1,665K EUR in 2022.

The shares in Convex Energy GmbH, Berlin, were sold in the reporting year for a purchase price of 16,000K EUR . The shares in SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, were sold at nominal value (25K EUR) in the reporting year.

The changes in the scope of consolidation in fiscal year 2022 have no material impact on the subgroup's net assets, financial position and results of operations.

BLIS Solar GmbH, Hanover, energy for people GmbH, Montabaur, energy for people service GmbH, Montabaur, Energietechnik Jung, Montabaur, and GETEC Heizstrom, Hanover, were included in the subgroup financial statements for the first time in the 2022 financial year by way of full consolidation.

ENLOGS South East Kft, Budapest, with a share in capital of 100%, reg-ina eG, Neu-Ilsenburg, with a share in capital of 80.4%, Getigy GmbH, Hanover, with a share in capital of 100%, erste Energieversorgungsvorratsgesellschaft mbH, Hanover, with a share in capital of 100%, and GEWI SP z. o.o, Szczecin (PL), with a share in capital of 47%, were not included in the consolidated financial statements in accordance with § 296 (2) sentence 1 HGB and § 311 (2) HGB, as they are of minor importance. Furthermore, a 100% shareholding in Enerbiz GmbH, Hanover, (formerly: Nexus Green GmbH) has existed since December 31, 2020. The company is scheduled to be sold in 2023 and has therefore not been included in the consolidated financial statements in accordance with Section 296 (1) No. 3 HGB.

The balance sheet dates of the companies included in the subgroup financial statements are the same as those of the parent company. No events of particular significance for the net assets, financial position and results of operations of the group occurred between the reporting date of the consolidated subsidiary and the reporting date of the consolidated financial statements.

III. Konsolidierungsmethoden

Seit dem Geschäftsjahr 2010 erfolgte die Kapitalkonsolidierung durch die so genannte Neubewertungsmethode nach § 301 Abs. 1 HGB für Gesellschaften, die nach dem 1. Januar 2010 erstmalig in den Konzernabschluss einbezogen wurden. Seit diesem Zeitpunkt wird die einzubeziehende Gesellschaft nicht erstmalig auf den Bilanzstichtag konsolidiert. Vielmehr erfolgt nach § 301 Abs. 2 HGB der erstmalige Einbezug auf den Erwerbs- oder Gründungszeitpunkt der Gesellschaft.

Die Kapitalkonsolidierung erfolgte in den Jahren vor 2010 zulässigerweise nach der so genannten Buchwertmethode. Als Zeitpunkt des erstmaligen Einbezugs in den Konzernabschluss wurde hiernach der Konzernabschlussstichtag gewählt, der dem Erwerbszeitpunkt folgte. Gemäß Artikel 66 Abs. 3 EGHGB wird für diese Fälle die Buchwertmethode entsprechend fortgeführt.

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.

III. Consolidation methods

Since the 2010 financial year, capital has been consolidated using the revaluation method in accordance with clause 301 (1) HGB for companies that were included in the consolidated financial statements for the first time after January 1, 2010. Since then, the company to be included has not been consolidated for the first time on the balance sheet date. Rather, pursuant to clause 301 (2) HGB, the initial inclusion occurs at the time of acquisition or foundation of the company.

Capital consolidation in the years before 2010 was permitted using the book value method. The date of first-time inclusion in the consolidated financial statements was the consolidated financial statements reporting date that followed the acquisition date. Pursuant to article 66 section 3 of the Introductory Act to the German Commercial Code (EGHGB), the book value method continued to be used.

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 the usual market conditions, they were not eliminated in order to avoid disproportionate effort. Interim results from other transactions were eliminated.

Minority interests in the capital have been reported separately as "Non-controlling interests".

IV. Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze

Die in die Konsolidierung einbezogenen Abschlüsse werden grundsätzlich nach den bei der GETEC ENERGIE GmbH 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 den Jahren 2018, 2021 sowie 2022 (EEG Energie- Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V., ConceptsnSolutions B.V., BLIS Solar GmbH, energy for people GmbH) wurden Firmenwerte in Höhe von EUR 10.829.621,10 aktiviert. Als Nutzungsdauer wurde in Abhängigkeit der geplanten Projekt-bzw. Vertragslaufzeiten im Zusammenhang mit diesen Beteiligungen jeweils ein Zeitraum von zehn sowie 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.

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

Die Verbindlichkeiten sind zum Erfüllungsbetrag angesetzt.

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.

IV. Accounting and evaluation principles

The financial statements included in the consolidation are generally prepared uniformly in accordance with the accounting and valuation methods applied at GETEC ENERGIE GmbH. These methods are retained in the subgroup financial statements.

The valuation of assets and liabilities is based on the going-concern assumption. This assumption is not contradicted by any factual or legal circumstances.

Intangible assets acquired for valuable consideration are stated at cost and amortized on a straight-line basis. Goodwill arising from capital consolidation is capitalized and amortized on a straight-line basis over its individual useful life.

Goodwill amounting to 10,829,621.10 EUR was capitalized as a result of the acquisitions of investments in 2018, 2021 and 2022 (EEG Energie- Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V., ConceptsnSolutions B.V., BLIS Solar GmbH, energy für people GmbH). The useful lives of these investments were assumed to be ten and twenty years, depending on the planned project and contract terms.

Property, plant and equipment are measured at the lower of cost or fair value at the balance sheet date. They are depreciated over their expected useful lives.

Financial assets are measured at the lower of cost or fair value.

Other provisions are recognized at the settlement amount deemed necessary in accordance with prudent business judgment.

Liabilities are stated at the settlement amount.

In the case of financial statements in foreign currencies, the balance sheet is translated at the closing rate, shareholders' equity at the historical rate and the income statement at the average rate, in accordance with Section 308a HGB. The difference is shown in the item "Equity from currency translation".

FINANZINSTRUMENTE

Die GETEC ENERGIE GmbH 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. 539,6 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 grundsätzlich 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.

FINANCIAL INSTRUMENTS

GETEC ENERGIE GmbH forms valuation units within the meaning of § Section 254 of the German Commercial Code (HGB) to map economic hedging relationships. Valuation units are formed at macro hedge level for physical energy trading and price hedging transactions for electricity and natural gas. In line with the risk strategy, the valuation units are generally formed upon addition and end upon maturity of the underlying and hedging transactions. The freezing method is used for accounting purposes.

In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties agree to exchange the commodity at a fixed price, other hedging transactions customary in the energy business are also concluded. The hedged items amount to approximately 539.6 million EUR for electricity and natural gas. There is no threat of future losses from the existing forward transactions. Consequently, no impending losses are hedged by the formation of the valuation units.

The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculated using forward prices). The opposing changes in value and cash flows generally offset each other due to the identity of the underlying values.

The measurement of effectiveness shows that the opportunities more than compensate for the risks by offsetting the change in fair value of the underlying 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 2022 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 2022 can be found in the attached asset schedule.

Generally, the following depreciation rates are used:

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

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.

Bei beweglichen und abnutzbaren Vermögensgegenständen, die einer selbständigen Nutzung fähig sind und deren

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

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

For movable and depreciable assets that can be used independently, and whose acquisition or manufacturing costs do not exceed 800 EUR, the additions in the year under review were capitalized as "low-value assets" and depreciated in full

Anschaffungs- oder Herstellungskosten EUR 800,00 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 800,00 nicht übersteigen, in voller Höhe abgeschrieben. Die GWG-Sammelposten werden weiterhin aufgelöst.

Die Firmenwerte haben sich gemäß nachfolgender Tabelle im Berichtsjahr wie folgt entwickelt:

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 800 EUR are fully written down. The anti-money laundering (GWG) collective items will continue to be dissolved.

According to the following table, goodwill performed as follows in the reporting year:

	historische Anschaffungskosten *historical acquisition costs*			**kumulierte Abschreibungen** *accumulated depreciation*			**Buchwerte** *carrying amounts*	
Firmenwert aus Kapitalkonsolidierung *Goodwill from capital consolidation*	**Stand 01.01.2022** *status 01/01/2022* EUR	**Zugänge** *Additions* EUR	**Stand 31.12.2022** *status 12/31/2022* EUR	**Stand 01.01.2022** *status 01/01/2022* EUR	**Zugang des Geschäftsjahres** *Start of financial year* EUR	**Stand 31.12.2022** *status 12/31/2022* EUR	**Stand 31.12.2022** *status 12/31/2022* EUR	**Stand 31.12.2021** *status 12/31/2021* EUR
EEG GmbH	3.413.865,47	0,00	3.413.865,47	607.046,70	170.693,27	777.739,97	2.636.125,50	2.806.818,77
Energie Makelaar	3.586.903,27	0,00	3.586.903,27	619.470,35	178.935,66	798.406,01	2.788.497,26	2.967.432,92
CNS	1.928.447,47	0,00	1.928.447,47	363.125,27	5.197,52	368.322,79	1.560.124,68	1.565.322,20
TEG GmbH	3.268,84	0,00	3.268,84	3.268,84	0,00	3.268,84	0,00	0,00
Blis Solar	0,00	341.892,99	341.892,99	0,00	61.823,78	61.823,78	280.069,21	0,00
E4P	0,00	3.960.893,88	3.960.893,88	0,00	396.089,39	396.089,39	3.564.804,49	0,00
GETEC PV Solutions	0,00	627,37	627,37	0,00	627,37	627,37	0,00	0,00
GETEC Heizstrom	0,00	15.717,73	15.717,73	0,00	15.717,73	15.717,73	0,00	0,00
E4PS	0,00	1.777,26	1.777,26	0,00	1.777,26	1.777,26	0,00	0,00
ETJ	0,00	48.818,63	48.818,63	0,00	48.818,63	48.818,63	0,00	0,00
GETEC Sales & Trading	12.843,43	0,00	12.843,43	12.843,43	0,00	12.843,43	0,00	0,00
	8.945.328,48	**4.369.727,86**	**13.315.056,34**	**1.605.754,58**	**879.680,65**	**2.485.435,23**	**10.829.621,10**	**7.339.573,89**

GETEC ENERGIE GmbH, Hannover (Teilkonzern) | GETEC ENERGIE GmbH, Hanover (sub-group)

ANLAGENSPIEGEL ZUM 31. DEZEMBER 2022
FIXED ASSETS AS OF DECEMBER 31ST 2022

	historische Anschaffungskosten | historical acquisition costs			
Bilanzposten *Balance sheet items*	**Stand 01.01.2022** *status 01/01/2022* **EUR**	**Zugang zum Konsolidierungskreis** *Addition to the scope of consolidation* **EUR**	**Zugänge** *Additions* **EUR**	**Abgänge** *Disposals* **EUR**
I. Immaterielle Vermögensgegenstände | Intangible assets				
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten | Concessions, industrial property rights and similar rights and assets acquired for consideration, as well as licenses to such rights and assets	4.415.529,54	27.140,76	165.197,50	284.957,55
2. Geschäfts- oder Firmenwert | Goodwill	8.945.328,48	0,00	4.369.727,86	0,00
3. Geleistete Anzahlungen | Advance payments	143.393,53	0,00	0,00	0,00
	13.504.251,55	**27.140,76**	**4.534.925,36**	**284.957,55**
II. *Sachanlagen* | Property, plant and equipment				
1. Technische Anlagen und Maschinen | Technical equipment and machines	0,00	14.469,67	0,00	0,00
2. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung | Other equipment, factory and office equipment	6.201.529,89	588.712,59	1.123.817,29	580.532,17
3. Geleistete Anzahlungen im Bau | Advance payments in construction	1.662,50	0,00	0,00	1.662,50
	6.203.192,39	**603.182,26**	**1.123.817,29**	**582.194,67**
III. Finanzanlagen | Investments				
1. Anteile an verbundenen Unternehmen | Shares in affiliated companies	233.014,38	0,00	186.875,91	6.775,00
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen | Participations in associated companies	2.672.382,48	0,00	1.396.273,74	2.490.884,44
3. Beteiligungen | Financial assets	4.100,00	20.150,00	0,00	0,00
4. Wertpapiere des Anlagevermögens | Securities held as fixed assets	10.540,00	0,00	209,5	0,00
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib | Cooperative shares to long-term	92.132,24	0,00	0,00	92.132,24
	3.012.169,10	**20.150,00**	**1.583.359,15**	**2.589.791,68**
	22.719.613,04	**650.473,02**	**7.242.101,80**	**3.456.943,90**

	kumulierte Abschreibungen | accumulated depreciation					Buchwerte | carrying amounts	
Stand 31.12.2022 *status 12/31/2022* **EUR**	**Stand 01.01.2022** *status 01/01/2022* **EUR**	**Zugang zum Konsolidierungskreis** *Addition to the scope of consolidation* **EUR**	**Zugang des Geschäftsjahres** *Start of financial year* **EUR**	**Abgang des Geschäftsjahres** *End of the financial year* **EUR**	**Stand 31.12.2022** *status 12/31/2022* **EUR**	**Stand 31.12.2022** *status 12/31/2022* **EUR**	**Stand 31.12.2021** *status 12/31/2021* **EUR**
4.322.910,25	2.969.822,93	11.874,26	381.304,45	284.956,05	3.078.045,59	1.244.864,66	1.445.706,61
13.315.056,34	1.605.754,59	0,00	879.680,65	0,00	2.485.435,24	10.829.621,10	7.339.573,89
143.393,53	143.393,53	0,00	0,00	0,00	143.393,53	0,00	0,00
17.781.360,12	**4.718.971,05**	**11.874,26**	**1.260.985,10**	**284.956,05**	**5.706.874,36**	**12.074.485,76**	**8.785.280,50**
14.469,67	0,00	0,00	774,64	0,00	774,64	13.695,03	0,00
7.333.527,60	4.892.841,73	335.394,66	691.039,76	491.740,93	5.427.535,22	1.905.992,38	1.308.688,16
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.662,50
7.347.997,27	**4.892.841,73**	**335.394,66**	**691.814,40**	**491.740,93**	**5.428.309,86**	**1.919.687,41**	**1.310.350,66**
413.115,29	165.239,34	0,00	0,00	0,00	165.239,34	247.875,95	67.775,04
1.577.771,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.577.771,78	2.672.382,48
24.250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24.250,00	4.100,00
10.749,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10.749,50	10.540,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92.132,24
2.025.886,57	**165.239,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**165.239,34**	**1.860.647,23**	**2.846.929,76**
27.155.243,96	**9.777.052,12**	**347.268,92**	**1.952.799,50**	**776.696,98**	**11.300.423,56**	**15.854.820,40**	**12.942.560,92**

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 beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen von EUR 6.283.345,44 (TEUR 693) und sind kurzfristig fällig.

Die Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen von EUR -1.081.161,64 (TEUR 298), die mit Forderungen aus dem Finanzverkehr gegen die jeweilige Gesellschaft verrechnet wurden. Von den Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, haben EUR 8.263.433,80 (TEUR 10.365) eine Restlaufzeit von über einem Jahr, da es sich um Darlehensforderungen handelt.

In den sonstigen Vermögensgegenständen sind Kautionen in Höhe von EUR 444.213,97 (TEUR 311) ausgewiesen, die eine Restlaufzeit von mehr als einem Jahr haben.

CURRENT ASSETS

Current assets are valued at acquisition or production cost. Reductions in the purchase price have been deducted. Where the value attributable to the items at the balance sheet date was lower than the acquisition or production cost, this value has been stated (lower of cost or market principle).

An adequate general allowance has been recognized to account for general credit risks.

Receivables from affiliated companies include trade receivables of 6,283,345.44 EUR (693K EUR) and are due in the short term.

Receivables from companies in which investments are held include trade receivables of -1,081,161.64 EUR (298K EUR) that have been offset against receivables from financial transactions with the respective company. Of the receivables from companies in which participations are held, 8,263,433.80 EUR (10,365K EUR) have a residual term of more than one year, as they relate to loan receivables.

Other assets include security deposits amounting to 444,213.97 EUR (311K EUR), which have a remaining term of more than one year.

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 grundsätzlich 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

DEFERRED TAX ASSETS

Deferred tax assets and liabilities are recognized for differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and their tax bases to the extent that such differences are expected to reverse in future periods. Deferred tax assets and liabilities are netted. The calculation of deferred taxes is generally based on an effective tax rate of approximately 31.72% (approximately 15.83% for corporate income tax including solidarity surcharge and approximately 15.89% for trade tax), which is expected to apply when the differences are eliminated.

In the event of a surplus of deferred tax assets at the balance sheet date, use is made of the capitalization option provided for in Section 274 (1) Sentence 2 HGB. As of the balance sheet date, deferred tax assets amount to 1,730,651.00 EUR (previous

Steuern von EUR 1.730.651,00 (i.Vj. EUR 3.280.660,00). Die Verlustvorträge wurden berücksichtigt und sollen mit künftigen Gewinnen verrechnet werden.

year: 3,280,660.00 EUR). The loss carryforwards have been taken into account and are to be offset against future profits.

EIGENKAPITAL

Das Stammkapital wird in EUR geführt, ist vollständig eingezahlt und beträgt EUR 10.000.000 (TEUR 10.000).

Die Entwicklung und Zusammensetzung zeigt der Eigenkapitalspiegel in der Anlage.

Im Rahmen der Kapitalkonsolidierung der FORTAS Energie Gas GmbH entstand ein passivischer Unterschiedsbetrag von EUR 31.300.140,91 (Eigenkapitalcharakter in Folge eines günstigen Kaufs) für das Geschäftsjahr 2021. Der passivische Unterschiedsbetrag der FORTAS Energie Gas GmbH wird planmäßig über fünf Jahre verteilt. Im Geschäftsjahr 2022 wurde für die FORTAS Energie Gas GmbH EUR 6.260.028,18 ergebniswirksam aufgelöst.

OWNER'S EQUITY

The share capital is denominated in EUR, is fully paid in and amounts to 10,000,000 EUR (10,000K EUR).

The development and composition is shown in the statement of changes in equity in the appendix.

In the course of the capital consolidation of FORTAS Energie Gas GmbH, a negative goodwill of 31,300,140.91 EUR (equity character as a result of a favorable purchase) arose for the fiscal year 2021. The negative goodwill of FORTAS Energie Gas GmbH will be distributed over five years as scheduled. In fiscal year 2022, 6,260,028.18 EUR was released to income for FORTAS Energie Gas GmbH.

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

In accordance with Section 253 (1) of the German Commercial Code (HGB), accruals were recognized in the amount required to cover all identifiable risks and uncertain liabilities on the basis of prudent business judgment.

In the case of the provision for variable employee compensation, the bonuses possible under employment contracts were used as the basis for calculation.

Other provisions include the following individual provisions:

	2022 in EUR	2021 in EUR
Ausstehende Eingangsrechnungen | *Pending incoming invoices*	37.392.063,12	22.422.547,95
Personal | *Personnel*	5.822.696,02	1.884.082,48
Sonstige | *Miscellaneous*	809.320,06	235.017,49
Summe | *Total*	**44.024.079,20**	**24.541.647,92**

VERBINDLICHKEITEN

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

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen beinhalten Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen von EUR 235.604,92 (TEUR 12.439) und Verbindlichkeiten gegenüber Gesellschaftern von EUR 10.082.742,33 (TEUR 21.708).

Die Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, beinhalten Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen von EUR 0 (TEUR 458).

Alle Verbindlichkeiten sind kurzfristig. Zum Stichtag waren von den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen EUR 30.445.435,24 (EUR 29.183.819,25) seitens der Hausbanken durch Bürgschaften/Garantien besichert.

LIABILITIES

In accordance with Section 253 (1) HGB, liabilities have been recognized at their settlement amount.

Liabilities to affiliated companies include trade payables of 235,604.92 EUR (12,439K EUR) and liabilities to shareholders of 10,082,742.33 EUR (21,708K EUR).

Liabilities to companies in which participations are held include trade payables of 0 EUR (458K EUR).

All liabilities are current. As of the balance sheet date, 30,445,435.24 EUR (29,183,819.25 EUR) of the trade payables were secured by guarantees from the principal banks.

HAFTUNGSVERHÄLTNISSE

Für Tochtergesellschaften haben mehrere Banken und Versicherungen Bürgschaften von insgesamt TEUR 18.449 ausgereicht. Mit Inanspruchnahmen ist nicht zu rechnen, da die zugrundeliegenden Projekte planmäßig verlaufen.

Zudem hat die GETEC ENERGIE GmbH für die GEWI GmbH gegenüber Betreibern von Wind- oder Solarparks und Biomasseanlagen diverse Patronatserklärungen im Gesamtwert von TEUR 11.866 ausgegeben, die den jeweiligen Vertragspartnern für die Dauer des zwischen der GEWI GmbH und den Windparkbetreibern geschlossenen Direktvermarktungsvertrages garantiert, dass die GEWI GmbH die sich aus dem Vertrag ergebenen Verpflichtungen erfüllen kann. Weiterhin wurden für die GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH für eine Mietbürgschaft eine Patronatserklärung im Gesamtwert von TEUR 37, für die TEG GmbH gegenüber Übertragungsnetzbetreibern Patronatserklärungen im Gesamtwert von TEUR 2.145, für die EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH eine Patronatserklärung im Gesamtwert von TEUR 3.550, für die BLIS Solar GmbH eine Patronatserklärung im Gesamtwert von TEUR 2.000 und für die energy for People GmbH eine Patronatserklärung im Gesamtwert von TEUR 400 ausgegeben. Mit Inanspruchnahmen ist nicht zu rechnen, da die Tochtergesellschaften ihre Verbindlichkeiten aus dem operativen Betrieb bedienen können.

CONTINGENCIES

Several banks and insurance companies have issued guarantees for subsidiaries totaling 18,449K EUR. Utilization is not expected, as the underlying projects are proceeding according to plan.

In addition, GETEC ENERGIE GmbH has issued various letters of comfort on behalf of GEWI GmbH to operators of wind or solar farms and biomass plants with a total value of 11,866K EUR, guaranteeing the respective contractual partners for the duration of the direct marketing agreement concluded between GEWI GmbH and the wind farm operators that GEWI GmbH will be able to fulfill the obligations arising from the agreement. Furthermore, a letter of comfort with a total value of 37K EUR was issued for GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH for a rental guarantee, letters of comfort with a total value of 2,145K EUR, for EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH a letter of comfort with a total value of 3,550K EUR, for BLIS Solar GmbH a letter of comfort with a total value of 2,000K EUR and for energy for People GmbH a letter of comfort with a total value of 400K EUR. Utilization of these letters of comfort is not expected, as the subsidiaries are able to service their liabilities from their operating activities.

ANGABEN ZUR TEILKONZERN – GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG

INFORMATION ON THE SUB-GROUP – INCOME STATEMENT

Die Umsatzerlöse gliedern sich geographisch wie folgt auf:

Revenues are broken down geographically as follows:

	2022 in EUR	2021 in EUR
Inland | *Germany*	3.559.731.714,15	2.447.198.947,33
Ausland | *Abroad*	1.263.947.831,47	485.543.093,25
Summe | ***Total***	**4.823.679.545,62**	**2.932.742.040,58**

Strukturell gliedern sich die Umsatzerlöse im Teilkonzern wie folgt:

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

	2022 in EUR	2021 in EUR
Stromlieferungen | *Electricity supplies*	2.875.740.377,94	1.941.064.990,60
Gaslieferungen | *Gas supplies*	1.812.049.423,73	918.790.195,12
CO_2-Handel | *CO_2 trading*	111.859.412,74	66.348.426,06
übrige Dienstleistungen | *Other services*	24.030.331,21	6.538.428,80
Summe | ***Total***	**4.823.679.545,62**	**2.932.742.040,58**

In den Umsatzerlösen sind periodenfremde Beträge von TEUR 22.597 (TEUR -531) enthalten. Des Weiteren sind in den sonstigen betrieblichen Erträgen periodenfremde Beträge von TEUR 0 (TEUR 2.700) enthalten. Im Materialaufwand sind periodenfremde Beträge von TEUR 12.102 (TEUR 3.542) ausgewiesen. Bei den periodenfremden Beträgen handelt es sich um branchenübliche Effekte.

Sales include amounts of 22,597K EUR (-531K EUR) relating to other periods. Other operating income also includes amounts of 0K EUR (2,700K EUR) relating to other periods. Amounts of 12,102 K EUR (3,542K EUR) relating to other periods are reported under cost of materials. The amounts relating to other periods are effects that are customary in the industry.

In den sonstigen betrieblichen Erträgen sind Beträge aus Währungsumrechnung von TEUR 30 (TEUR 29) und in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen von TEUR 31 (TEUR 47) enthalten.

Other operating income includes amounts from currency translation of 30K EUR thousand (29K EUR) and other operating expenses of 31K EUR (47K EUR).

Der Personalaufwand und die sonstigen betrieblichen Aufwendungen beinhalten periodenfremde Beträge von TEUR 1.462 (TEUR 75).

Personnel expenses and other operating expenses include amounts of 1,462K EUR (75K EUR) relating to other periods.

Sonstige Angaben

SONSTIGE FINANZIELLE VERPFLICHTUNGEN

Es bestehen sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von TEUR 85.748 (TEUR 3.030). Es handelt sich im Wesentlichen um Verpflichtungen aus Mietverträgen für Gebäude mit zukünftigen Kosten von ca. TEUR 2.917 (TEUR 3.030) davon gegenüber verbundenen Unternehmen TEUR 1.872 (TEUR 2.577). Zudem Verpflichtungen aus langfristig abgeschlossenen Abnahmeverträgen mit der Belieferung von Strom und Gas in Höhe von TEUR 82.831 gegenüber der Total Gas Power Limited, Genf/Schweiz, bis zum Ende des Jahres 2024.

AUSSCHÜTTUNG

Für eine Ausschüttung steht bei der Muttergesellschaft ein Betrag von maximal EUR 40.416.053,37 (TEUR 20.256) zur Verfügung.

ANGABEN ZU DEN ARBEITNEHMERN

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

Other information

OTHER FINANCIAL OBLIGATIONS

There are other financial obligations amounting to 85,748K EUR (3,030K EUR). These mainly relate to obligations from rental agreements for buildings with future costs of approximately 2,917K EUR (3,030K EUR), of which 1,872K EUR (2,577K EUR) are due from affiliated companies. In addition, obligations from long-term purchase agreements for the supply of electricity and gas in the amount of 82,831K EUR to Total Gas Power Limited, Geneva/Switzerland, until the end of 2024.

DISBURSEMENT

For a disbursement, the parent company has a maximum amount of 40.416.053,37 EUR (20.256K EUR).

INFORMATION ABOUT THE EMPLOYEES

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

	2022	2021
Angestellte | *Fixed employees*	309,75	241,35
Geschäftsführer/Vorstand | *Managing Director/Board of Directors*	21,5	18
Summe | ***Total***	**331,25**	**259,35**

WIRTSCHAFTSPRÜFERHONORAR

Das Honorar des Konzernabschlussprüfers beträgt für das Geschäftsjahr EUR 107.000,00 (TEUR 107) und betrifft in voller Höhe Abschlussprüfungsdienstleistungen.

AUDITOR'S FEE

The fee for the auditors of the consolidated financial statements is 107,000.00 EUR (107K EUR) for the financial year and relates in full to audit services.

ANGABEN ZUR GESCHÄFTSFÜHRUNG

Mitglieder der Geschäftsführung der GETEC ENERGIE GmbH sind:

INFORMATION ABOUT THE MANAGEMENT

Members of the management board of GETEC ENERGIE GmbH are:

Cord Wiesner, LL.M., Isernhagen	Sprecher der Geschäftsführung / CEO (seit 15.05.2022, zuvor Geschäftsführer / CSO) *Spokesman of the Management Board / CEO* *(since May 15, 2022, previously Managing Director CSO)*
Dipl.-Kfm. Christian Holtmann, Kleinmachnow	Geschäftsführer / COO | *Managing Director / COO*
Dipl.-Oec. Jens Maire, Hannover	Geschäftsführer / CFO (seit 01.05.2022) *Managing Director / CFO (since May 1, 2022)*
Alexander Rybka, M.Eng., Hannover	Geschäftsführer / CTO (seit 01.01.2023) *Managing Director / CTO (since January 1, 2023)*
Dipl.-Kfm. Bernward Peters, Isernhagen	Sprecher der Geschäftsführung / CEO (bis 15.05.2022) *Spokesman of the Management Board / CEO (until May 15, 2022)*

Die Geschäftsführer sind jeweils gesamtvertretungsberechtigt.

The managing directors are each jointly authorized to represent the company.

Weitere Änderungen sind bis zum Bilanzaufstellungszeitpunkt nicht eingetreten.

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

ANGABEN ZUM BEIRAT

Mitglieder des Beirates (seit 01.05.2022) sind:
Bernward Peters, Isernhagen (Vorsitzender)
Dr. Karl Gerhold, Hannover
Franziska Artz, Hannover
Ludwig Tiedau, Isernhagen

INFORMATION ABOUT THE ADVISORY BOARD

Members of the advisory board (since May 1, 2022) are:
Bernward Peters, Isernhagen (Chairman)
Dr. Karl Gerhold, Hannover
Franziska Artz, Hannover
Ludwig Tiedau, Isernhagen

ANGABEN ZUM ANTEILSBESITZ

GETEC ENERGIE GmbH besitzt Anteile an den folgenden Gesellschaften:

INFORMATION ON SHAREHOLDINGS

GETEC ENERGIE GmbH is shareholder of the following companies:

Gesellschaft | *Company*	**Anteil am Eigenkapital** *Share in owner's equity* **in %**	**Eigenkapital** *Owner's equity* **in TEUR**	**Jahresergebnis** *Annual result* **in TEUR**
GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH, Magdeburg | *Magdeburg*	100,0	-1.532	64
GEWI GmbH, Hannover | *Hanover*	81,3	-421	1.463
GEWI SP z. o.o, Stettin/Polen | *Szczecin, Poland*	47,0	11.692	-1.003
FORTAS Energie Gas GmbH (ehemals: / *former:* TOTAL Energie Gas GmbH), Hannover | *Hanover*	100,0	42.789	12.441
smart Energy Services GmbH, Wien/Österreich | *Vienna/Austria*	50,0	577	377
smart Energy Personal GmbH, Wien/Österreich | *Vienna/Austria*	50,0	410	360
Enlogs South East Kft., Budapest/Ungarn | *Budapest/Hungary*	100,0	-3.756	-7
Coulomb GmbH, München | *Munich*	50,0	-6.954	-185
Enbase Power GmbH, München | *Munich*	37,4	6.761	1.456
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Hensted-Ulzburg | *Hensted-Ulzburg*	100,0	3.954	706
Energie Makelaar B.V., Wierden/Niederlande | *Wierden/Netherlands*	85,0	959	603
ConceptsnSolutions B.V., Capelle a/d IJssel/ Niederlande | *Capelle a/d IJssel/ Netherlands*	87,5	948	166
GETEC BNL B.V., Rotterdam/Niederlande | *Rotterdam/ Netherlands*	52,0	227	1
GETEC solar solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	-268	-223
GETEC Mobility Solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	61,64	-66	-32
GETEC Heizstrom GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	-5	-14
TEG GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	31	7
BLIS Solar GmbH, Hannover | *Hanover*	51,0	510	431
GETEC Sales & Trading GmbH, Hannover | *Hanover*	74,9	963	-12
GETEC PV Solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	-10	-31
Q&G PV Solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	50,0	104	4
Getigy GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	22	-3
Erste Energieversorgungsvorratsgesellschaft mbH, Hannover | *Hanover*	100,0	22	-3
energy for people GmbH, Montabaur | *Montabaur*	51,0	1.298	682
energy for people service GmbH, Montabaur | *Montabaur*	51,0	51	30
Energietechnik Jung GmbH, Montabaur | *Montabaur*	51,0	-490	-419
Reg-ina eG, Neu-Isenburg | *Neu-Isenburg*	80,43	76	-35

Die Angaben beziehen sich auf das Jahr 2022 und betreffen mittelbare und unmittelbare Beteiligungen des Mutterunternehmens GETEC ENERGIE GmbH.

The figures refer to the year 2022 and relate to direct and indirect shareholdings of the parent company GETEC ENERGIE GmbH.

Des Weiteren besteht eine 100%-ige Beteiligung an der Enerbiz GmbH (ehemals: Nexus Green GmbH), Magdeburg (Eigenkapital: TEUR -727; Jahresergebnis: TEUR 12). Die Gesellschaft wird planmäßig in 2023 weiterveräußert.

Die Anteile an der Convex Energy GmbH wurden im Berichtsjahr für einen Kaufpreis von TEUR 16.000 veräußert. Die Anteile an der SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, wurden im Berichtsjahr zum Nennwert (TEUR 25) verkauft.

ANGABEN NACH § 314 ABS. 1 NR. 7B HGB

Im Geschäftsjahr war kein Genussrechtskapital i. S. v. § 314 Abs. 1 Nr. 7b HGB 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 wird in den Konzernabschluss der GETEC Energie Holding GmbH, Hannover, einbezogen. Nach Offenlegung ist der Konzernabschluss beim Amtsgericht Stendal bzw. im elektronischen Bundesanzeiger einsehbar.

ERGEBNISVERWENDUNGSVORSCHLAG DER MUTTERGESELLSCHAFT

Die Geschäftsführung der Muttergesellschaft schlägt vor, den Bilanzgewinn von EUR 40.416.053,37 auf neue Rechnungen vorzutragen.

NACHTRAGSBERICHT

Mit der Ausbreitung des Ukrainekriegs ergeben sich derzeit nicht konkret abschätzbare Risiken für die Geschäftsentwicklung. Dies betrifft beispielsweise die Entwicklung von Wirtschaftssanktionen im Bereich der Energiebeschaffung und damit verbundener Konsequenzen.

Hannover, den 04. April 2023

Furthermore, there has been a 100% stake in Enerbiz GmbH (formerly: Nexus Green GmbH), Magdeburg (Shareholders' equity: – 727K EUR; net result for the year: 12K EUR). The company will be resold in 2023, as planned.

The shares in Convex Energy GmbH were sold in the reporting year for a purchase price of 16,000K EUR. The shares in SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, were sold at nominal value (25K EUR) in the reporting year.

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

In the reporting year, there was no participation rights capital as stated in clause 314 (1) No. 7b of the German Commercial Code (HGB).

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 GETEC ENERGIE GmbH sub-group is included in the consolidated financial statements of GETEC Energie Holding GmbH. Following disclosure, the consolidated financial statements are available 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 annual net profit of 40.416.053,37 EUR *to new invoices.*

SUPPLEMENTARY REPORT

The spread of the Ukraine conflict currently poses risks to business development that cannot be specifically assessed. This relates, for example, to the development of economic sanctions in the area of energy procurement and the associated consequences.

Hanover, April 4, 2023

Cord Wiesner | Christian Holtmann | Jens Maire | Alexander Rybka

Konzernkapitalflussrechnung nach DRS 21 |

Consolidated Cash Flow Statement pursuant to German Accounting Standards (DRS 21)

			2022 TEUR	2021 TEUR
1.		Periodenergebnis (Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag einschließlich Ergebnisanteile anderer Gesellschafter) / *Result for the period (consolidated net income/-loss including minority interests)*	39.297	14.616
2.	+/–	Abschreibungen/Zuschreibungen auf Gegenstände des Anlagevermögens *Write-downs/write-ups on fixed assets*	4.856	1.084
3.	+/–	Zunahme/Abnahme der Rückstellungen / *Increase/decrease in provisions*	26.127	16.886
4.	+/–	Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen/Erträge / *Other non-cash expenses/income*	-64	-5
5.	–/+	Zunahme/Abnahme der Vorräte, der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Aktiva, die nicht der Investitions oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind *Increase/decrease in inventories, trade receivables and other assets that are not attributable to investment- or financing activities*	10.072	-323.659
6.	+/–	Zunahme/Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Passiva, die nicht der Investitions oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind *Increase/decrease in trade payables and other liabilities that are not attributable to investment- or financing activities*	-5.278	282.453
7.	+/–	Gewinn/Verlust aus dem Abgang von Gegenständen des Anlagevermögens *Profit/loss from the disposal of fixed assets*	113	84
8.	+/–	Zinsaufwendungen/Zinserträge / *Interest expenses/interest income*	3.541	1.423
9.	–	Sonstige Beteiligungserträge / *Other income from investments*	-14.196	-1.279
10.	+/–	Aufwendungen/Erträge aus außerordentlichen Posten *Expenses/income from extraordinary items*	0	0
11.	+/–	Ertragsteueraufwand/-ertrag / *Income tax expenses/-income*	16.787	2.024
12.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten / *Proceeds from extraordinary items*	0	0
13.	–	Ein- und Auszahlungen aus außerordentlichen Posten *Proceeds- and disbursals from extraordinary items*	0	0
14.	+/–	Ertragsteuerzahlungen / *Income tax payments*	-15.230	-1.302
15.	=	Cash-Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit / *Cash flow from operating activities*	66.025	-7.675
16.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des immateriellen Anlagevermögens *Proceeds from disposals of intangible assets*	0	0
17.	–	Auszahlungen für Investitionen in das immaterielle Anlagevermögen *Disbursements for investments in intangible assets*	-165	-1.365
18.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Sachanlagevermögens *Proceeds from disposals of property, plant, and equipment*	6	41
19.	–	Auszahlungen für Investitionen in das Sachanlagevermögen *Disbursements for investments in property, plant, and equipment*	-1.124	-270
20.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Finanzanlagevermögens *Proceeds from disposals of financial assets*	6	7
21.	–	Auszahlungen für Investitionen in das Finanzanlagevermögen *Disbursements for investments in financial assets*	-5.953	-1.326
22.	+	Einzahlungen aus Abgängen aus dem Konsolidierungskreis *Proceeds from disposals from the scope of consolidation*	16.006	0
23.	–	Auszahlungen für Zugänge zum Konsolidierungskreis *Disbursements for additions to the scope of consolidation*	0	0
24.	+	Einzahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition *Proceeds due to financial investments as part of short-term financial planning*	0	0
25.	–	Auszahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition *Disbursements due to financial investments as part of short-term financial planning*	0	0

			2022 TEUR	2021 TEUR
26.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten / *Proceeds from extraordinary items*	0	0
27.	–	Auszahlungen aus außerordentlichen Posten / *Disbursements for extraordinary items*	0	0
28.	+	Erhaltene Zinsen / *Interest received*	1.218	666
29.	+	Erhaltene Dividenden / *Dividends received*	287	192
30.	=	Cash-Flow aus der Investitionstätigkeit / *Cash flow from investing activities*	10.281	-2.055
31.	+	Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von Gesellschaftern des Mutterunternehmens *Proceeds from equity contributions from shareholders of the parent company*	0	0
32.	+	Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von anderen Gesellschaftern *Proceeds from equity contributions from other shareholders*	0	0
33.	–	Auszahlungen aus Eigenkapitalherabsetzungen an Gesellschafter des Mutterunternehmens *Disbursements from equity capital reductions to shareholders of the parent company*	0	0
34.	–	Auszahlungen aus Eigenkapitalherabsetzungen an andere Gesellschafter *Disbursements from equity capital reductions to other shareholders*	0	0
35.	+	Einzahlungen aus der Begebung von Anleihen und der Aufnahme von (Finanz-)Krediten *Proceeds from issuing bonds and taking out (financial-) loans*	1.056	0
36.	–	Auszahlungen aus der Tilgung von Anleihen und (Finanz-)Krediten *Disbursements for repaying bonds and (financial-)loans*	0	0
37.	+	Einzahlungen aus erhaltenen Zuschüssen/Zuwendungen *Proceeds from grants/subsidies received*	0	0
38.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten / *Proceeds from extraordinary items*	0	0
39.	–	Auszahlungen aus außerordentlichen Posten / *Disbursements for extraordinary items*	0	0
40.	–	Gezahlte Zinsen / *Interest paid*	-4.759	-2.089
41.	–	Gezahlte Dividenden an Gesellschafter des Mutterunternehmens *Dividends paid to the shareholders of the parent company*	0	0
42.	–	Gezahlte Dividenden an andere Gesellschafter / *Dividends paid to other shareholders*	0	0
43.	=	Cash Flow aus der Finanzierungstätigkeit / *Cash- flow from financing activities*	-3.703	-2.089
44.	+/–	Zahlungswirksame Veränderung des Finanzmittelbestandes (Summe aus 15, 30, 43) *Cash-effective change in cash and cash equivalents (sum of 15, 30, 43)*	72.603	-11.819
45.	+/–	Wechselkurs und bewertungsbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds *Exchange rate- and valuation-related changes in cash and cash equivalents*	0	0
46.	+/–	Konsolidierungskreisbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds *Changes in cash and cash equivalents due to changes in the scope of consolidation*	-628	390
47.	+	Finanzmittelbestand am Anfang der Periode *Cash and cash equivalents at the beginning of the period*	10.151	21.580
48.	=	**Finanzmittelbestand am Ende der Periode** / ***Cash and cash equivalents at the end of the period***	**82.126**	**10.151**
		Zusammensetzung des Finanzmittelfonds am Ende der Periode ***Composition of cash and cash equivalents at the end of the period***		
49.		Zahlungsmittel / *Means of payment*	83.182	10.151
50.	–	Jederzeit fällige Bankverbindlichkeiten / *Bank liabilities due at any time*	-1.056	0
51.	=	**Finanzmittelbestand**	**82.126**	**10.151**

Die Kapitallussrechnung wurde auf der Grundlage des Finanzmittelfonds (=kurzfristig verfügbare Mittel) gemäß DRS 21 erstellt. / *The cash flow statement was drawn up on the basis of cash and cash equivalents (= short-term funds) in accordance with German accounting standards DRS 21.*

Teilkonzernabschluss auf den 31.12.2022 | Sub-group financial statements as of December 31, 2022

Konzerneigenkapitalspiegel nach DRS 22 | Group equity level according to DRS 22

EIGENKAPITAL DES MUTTERUNTERNEHMENS
EQUITY FROM THE PARENT COMPANY

(Korrigiertes) Gezeichnetes Kapital | *(Corrected) Subscribed capital*

	Gezeichnetes Kapital *Subscribed capital*			**Eigene Anteile** *Own shares*			**Nicht eingeforderte, ausstehende Einlagen** *Unclaimed outstanding contributions*		
	Stammaktien *Ordinary shares*	**Vorzugsaktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*	**Stammaktien** *Ordinary shares*	**Vorzugsaktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*	**Stammaktien** *Ordinary shares*	**Vorzugsaktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
Stand am 01.01.2022/ *Status as at 1/1/2022*	10.000.000,00	0,00	10.000.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kapitalerhöhung/-herabsetzung z.B.: / *Capital increase/decrease e.g.:* Ausgabe von Anteilen / *Issuance of shares* Erwerb/Veräußerung eigener Anteile / *Acquisition/sale of treasury shares* Einziehung von Anteilen / *Redemption of shares* Kapitalerhöhung aus Gesellschaftsmitteln / *Capital increase from company funds*									
Einforderung/Einzahlung bisher nicht / *No claim/deposit beforehand*									
eingeforderter Einlagen / *claimed deposits*									
Einstellung in Entnahme aus Rücklagen / *Adjustment in withdrawal from reserves*									
Ausschüttung / *Disbursement*									
Währungsumrechnung / *Currency conversion*									
Sonstige Veränderungen / *Other changes*									
Änderungen des Konsolidierungskreises / *Changes to the consolidated group*									
Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag / *Consolidated net profit/loss*									
Stand am 31.12.2022 / *Status as at 12/31/2022*	**10.000.000,00**	**0,00**	**10.000.000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

	Rücklagen | *Reserves*								
Summe *Total*	**Kapitalrücklage** *Capital reserves*			**Gewinnrücklagen** *Retained earnings*					**Summe** *Total*
	n. § 272 Abs. 2 Nr. 1-3 HGB *Pursuant to § 272 (2) No. 1-3 HGB*	**n. § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB** *Pursuant to § 272 (2) No. 4 HGB*	**Summe** *Total*	**gesetzliche Rücklagen** *Legal reserves*	**n. § 272 Abs. 4** *Pursuant to § 272 (4)*	**satzungs-mäßige Rücklagen** *statutory related reserves*	**andere Gewinn rücklagen** *other profit-reserves*	**Summe** *Total*	
EUR	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**
10.000.000,00	310.000,00	0,00	310.000,00	0,00	0,00	0,00	690.000,00	690.000,00	1.000.000,00
10.000.000,00	**310.000,00**	**0,00**	**310.000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**690.000,00**	**690.000,00**	**1.000.000,00**

Eigenkapital des Mutterunternehmens | *Equity from the parent company*

	EK Differenz aus Währungsumrechnung *Owner's equity difference from currency conversion*		**Gewinnvortrag/ Verlustvortrag** *profit carried forward/ loss carried forward*	**Konzernjahresüberschuss/ -fehlbetrag, der dem Mutterunternehmen zuzurechnen ist** *consolidated net profit/ shortfall that is attributable to the parent company*		**Summe** *Total*
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
Stand am 01.01.2022/ *Status as of 1/1/2022*	0,00	0,00	28.094.403,63			39.094.403,63
Kapitalerhöhung/-herabsetzung z.B.: / *Capital increase/decrease e.g.:* Ausgabe von Anteilen / *Issuance of shares* Erwerb/Veräußerung eigener Anteile / *Acquisition/sale of treasury shares* Einziehung von Anteilen / *Redemption of shares* Kapitalerhöhung aus Gesellschaftsmitteln / *Capital increase from company funds*						
Einforderung/Einzahlung bisher nicht eingeforderter Einlagen / *No claim/deposit beforehand claimed deposits*						
Einstellung in Entnahme aus Rücklagen / *Adjustment in withdrawal from reserves*						
Ausschüttung / *Disbursement*						
Währungsumrechnung / *Currency conversion*						
Sonstige Veränderungen / *Other changes*			0,00	0,70		0,70
Änderungen des Konsolidierungskreises / *Changes to the consolidated group*						
Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag / *Consolidated net profit/loss*				38.500.138,12		38.500.138,12
Stand am 31.12.2022/ *Status as of 12/31/2022*	**0,00**	**0,00**	**28.094.403,63**	**38.500.138,12**		**77.594.542,45**

Nicht beherrschende Anteile | *Non-controlling interests*							Konzerneigenkapital *Group equity*
Nicht beherrschende Anteile vor EK Differenz aus Währungsumrechnung und Jahresergebnis *Non-controlling interests difference from currency conversion and annual result*			**Auf nicht beherrschende Anteile entfallende EK-Differenz aus Währungs-umrechnung** *Difference from currency conversion concerning minority shares of equity*		**Auf nicht beherrschende Anteile entfallende Gewinne/Verluste** *Profit/loss concerning minority shares*	**Summe** *Total*	**Summe** *Total*
EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
0,00	212.074,26	0,00	0,00	0,00	0,00	212.074,26	39.306.477,89
							0,70
	218.737,13				0,00	218.737,13	218.737,13
					796.895,35	796.895,35	39.297.033,47
0,00	**430.811,39**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**796.895,35**	**1.227.706,74**	**78.822.249,19**

BESTÄTIGUNGSVERMERK DES UNABHÄNGIGEN ABSCHLUSSPRÜFERS | CERTIFICATE OF THE INDEPENDENT AUDITOR

An die GETEC ENERGIE GmbH, Hannover:

Prüfungsurteile

Wir haben den Konzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, und ihrer Tochtergesellschaften (der Konzern) – bestehend aus der Konzernbilanz zum 31. Dezember 2022 und der Konzerngewinn und Verlustrechnung, dem Konzerneigenkapitalspiegel und der Konzernkapitalflussrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2022 sowie dem Konzernanhang, einschließlich der Darstellung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden – geprüft. Darüber hinaus haben wir den Konzernlagebericht der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2022 geprüft.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse

- entspricht der beigefügte Konzernabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen handelsrechtlichen-Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage des Konzerns zum 31. Dezember 2022 sowie seiner Ertragslagefür das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2022 und
- vermittelt der beigefügte Konzernlagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Konzerns. In allen wesentlichen Belangen steht dieser Konzernlagebericht in Einklang mit dem Konzernabschluss, entspricht den deutschen gesetzlichen Vorschriften und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar.

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

To GETEC ENERGIE GmbH, Hanover:

Audit results

We have audited the consolidated financial statements of GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, and its subsidiaries (the group), comprising the consolidated balance sheet as of December 31, 2022 and the consolidated income statement, the consolidated statement of changes in equity and the consolidated cash flow statement for the financial year from January 1, 2021 to December 31, 2022, as well as the notes to the consolidated financial statements, including the presentation of the accounting policies. We have also audited the group management report of GETEC ENERGIE GmbH, Hanover, for the financial year from January 1, 2022 to December 31, 2022.

In our opinion, based on the findings of our audit

- *the accompanying consolidated financial statements comply in all material respects with German commercial law and give a true and fair view of the net assets and financial position of the group as of December 31,2022 and of its results of operations for the fiscal year from January 1, 2022 to December 31, 2022 in accordance with German principles of proper accounting, and*
- *the attached group management report provides a suitable understanding of the group's position. In all material respects, this group management report is consistent with the consolidated financial statements, complies with German legal requirements and suitably presents the opportunities and risks of future development.*

In accordance with § 322 (3) sentence 1 HGB, we declare that our audit has not led to any objections to the correctness of the consolidated financial statements and the group management report.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts in Übereinstimmung mit § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zum Konzernabschluss und zum Konzernlagebericht zu dienen.

Basis for the audit opinions

We conducted our audit of the consolidated financial statements and the group management report in accordance with § 317 HGB and in Germany generally accepted standards for the audit of financial statements promulgated by the Institut der Wirtschaftsprüfer (Institute of Auditors – IDW). Our responsibility under these rules and principles is described in more detail in the section "Auditor's Responsibility for the Audit of the Consolidated Financial Statements and the Group Management Report" in our audit opinion. We are independent of the company in accordance with German commercial law and professional standards and have fulfilled our other German professional duties in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the consolidated financial statements and the group management report.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter für den Konzernabschluss und den Konzernlagebericht

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernabschlusses, der den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften in allen wesentlichen Belangen entspricht, und dafür, dass der Konzernabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie in Übereinstimmung mit den deutschen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung als notwendig bestimmt haben, um die Aufstellung eines Konzernabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen (d.h. Manipulationen der Rechnungslegung und Vermögensschädigungen) oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung des Konzernabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen. Des Weiteren haben sie die Verantwortung, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit, sofern einschlägig, anzugeben. Darüber hinaus sind sie dafür verantwortlich, auf der Grundlage des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu bilanzieren, sofern dem nicht tatsächliche oder rechtliche Gegebenheiten entgegenstehen.

Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements and the Group Management Report

The legal representatives are responsible for the preparation of the consolidated financial statements, which comply in all material respects with German commercial law, and for ensuring that the consolidated financial statements give a true and fair view of the net assets, financial position and results of operations of the group in accordance with German principles of proper accounting. Furthermore, the legal representatives are responsible for the internal controls that they have determined, in accordance with German generally accepted accounting principles, to be necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error (i.e. manipulation of the financial statements and misstatement of assets).

In preparing the consolidated financial statements, the legal representatives are responsible for assessing the group's ability to continue as a going concern. They are also responsible for disclosing, where relevant, the matters relating to the group's ability to continue as a going concern. Furthermore, they are responsible for preparing the financial statements in accordance with the going concern principle, except where this conflicts with actual or legal requirements.

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

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts

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

Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieses Konzernabschlusses und Konzernlageberichts getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Adressaten beeinflussen.

In addition, the legal representatives are responsible for the preparation of the group management report, which as a whole provides a suitable view of the group's position and suitably presents the opportunities and risks of future development. Furthermore, the legal representatives are responsible for the precautions and measures (systems) which they have deemed necessary to enable the preparation of a group management report in accordance with the applicable German legal regulations and to provide sufficient suitable evidence for the statements made in the group management report.

Auditor's responsibility for the consolidated financial statements and the Group Management Report

Our objective is to obtain reasonable assurance as to whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and whether the group management report as a whole provides a suitable view of the group's position and suitably presents the opportunities and risks of future development in all material respects in accordance with the consolidated financial statements and the findings of our audit, as well as to issue an audit opinion which includes our audit opinions on the consolidated financial statements and the group management report.

A reasonable assurance is a high level of assurance, but does not guarantee that an audit conducted in accordance with § 317 HGB and German generally accepted standards for the audit of financial statements promulgated by the Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) will always detect material misstatement. Misrepresentations can result from fraudulent acts or errors if it could reasonably be expected that they could individually or collectively influence the economic decisions of addressees made on the basis of these consolidated financial statements and the group management report.

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

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen im Konzernabschluss und im Konzernlagebericht aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als das Risiko, dass aus Irrtümern resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen bzw. das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.

- gewinnen wir ein Verständnis von dem für die Prüfung des Konzernabschlusses relevanten internen Kontrollsystem und den für die Prüfung des Konzernlageberichts relevanten Vorkehrungen und Maßnahmen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit dieser Systeme abzugeben.

- beurteilen wir die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte und damit zusammenhängenden Angaben.

- ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir zu dem Schluss kommen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, im Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Konzernabschluss und im Konzernlagebericht aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser jeweiliges Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch

During the audit we exercise due discretion and maintain a critical basic attitude. Beyond that

- we identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements and the group management report and in the group management report due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion, and suitable to serve as a basis for our audit opinions. serve as a basis for our audit opinions. The risk that a material misstatement resulting from fraud may not be detected is higher than in The risk that material misstatements resulting from fraud may not be detected is higher than the risk that material misrepresentations will not be detected because fraudulent acts include collusion, falsification, intentional incompleteness, misleading representations, or the the overriding of internal controls.

- *we obtain an understanding of the internal control system relevant to the audit of the consolidated financial statements and the policies and procedures relevant to the audit of the group management report in order to plan audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the systems.*

- *we express an opinion on the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as the reasonableness of accounting estimates made by management.*

- *we draw conclusions about the appropriateness of the accounting policies used by management and, based on the audit evidence obtained, whether there is any material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt upon the group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are obliged to draw attention in our audit opinion to the related disclosures in the consolidated financial statements and the group management report or, if these disclosures are inappropriate, to modify our respective audit opinion. We draw our conclusions on the basis of the audit evidence obtained up to the date of our audit opinion. However, future events or circumstances may result in the group being unable to continue its operations.*

dazu führen, dass der Konzern seine Unternehmenstätigkeit nicht mehr fortführen kann.

- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Konzernabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Konzernabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse so darstellt, dass der Konzernabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt.

- holen wir ausreichende geeignete Prüfungsnachweise für die Rechnungslegungsinformationen der Unternehmen oder Geschäftstätigkeiten innerhalb des Konzerns ein, um Prüfungsurteile zum Konzernabschluss und zum Konzernlagebericht abzugeben. Wir sind verantwortlich für die Anleitung, Überwachung und Durchführung der Konzernabschlussprüfung. Wir tragen die alleinige Verantwortung für unsere Prüfungsurteile.

- beurteilen wir den Einklang des Konzernlageberichts mit dem Konzernabschluss, seine Gesetzesentsprechung und das von ihm vermittelte Bild von der Lage des Konzerns.

- führen wir Prüfungshandlungen zu den von den gesetzlichen Vertretern dargestellten zukunftsorientierten Angaben im Konzernlagebericht durch. Auf Basis ausreichender geeigneter Prüfungsnachweise vollziehen wir dabei insbesondere die den zukunftsorientierten Angaben von den gesetzlichen Vertretern zugrunde gelegten bedeutsamen Annahmen nach und beurteilen die sachgerechte Ableitung der zukunftsorientierten Angaben aus diesen Annahmen. Ein eigenständiges Prüfungsurteil zu den zukunftsorientierten Angaben sowie zu den zugrunde liegenden Annahmen geben wir nicht ab. Es besteht ein erhebliches unvermeidbares Risiko, dass künftige Ereignisse wesentlich von den zukunftsorientierten Angaben abweichen.

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

- *we assess the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures and whether the consolidated financial statements present the underlying transactions and events in such a way that the consolidated financial statements give a true and fair view of the net assets, financial position and results of operations of the group in accordance with German principles of proper accounting.*

- *we obtain sufficient suitable audit evidence for the accounting information of the companies or business activities within the group in order to express an opinion on the consolidated financial statements and the group management report. We are responsible for instructing, monitoring and performing the audit of the consolidated financial statements. We are solely responsible for our audit opinions.*

- *we express an opinion on the consistency of the group management report with the consolidated financial statements, its legal representatives and the picture of the group's position conveyed by it.*

- *we perform audit procedures on the future-oriented statements made by the legal representatives in the group management report. On the basis of sufficient and appropriate audit evidence, we verify in particular the significant assumptions underlying the forward-looking statements made by the legal representatives and assess whether the forward-looking statements can be properly derived from these assumptions. We do not express an independent audit opinion on the forward-looking statements and the underlying assumptions. There is a significant unavoidable risk that future events could differ materially from the forward-looking statements.*

- *We discuss with those charged with governance, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any deficiencies in internal control that we identify during our audit.*

Hannover, 21. April 2023 | *Hanover, April 21, 2023*
AUDITA Treuhand GmbH & Co. KG, Wirtschaftsprüfungsgesellschaft, Steuerberatungsgesellschaft | *Financial Auditing Firm*
G. Gaedecke, Wirtschaftsprüfer | *German Public Auditor*

AUSBLICK
OUTLOOK
2023

AUSBLICK 2023 | OUTLOOK 2023

UKRAINE-KRIEG: UNSICHERHEIT AM ENERGIEMARKT BLEIBT BESTEHEN

Der Angriffskrieg auf die Ukraine bleibt auch 2023 ein Thema, das sowohl das aktuelle Weltgeschehen als auch die Energiemärkte dominiert. Zwar haben sich die Märkte im ersten Halbjahr 23 nicht mehr so volatil gezeigt wie im letzten Jahr, trotzdem bleibt eine grundsätzliche Unsicherheit bestehen. Mit ihren langfristigen Beziehungen zu Kunden und Lieferanten ist die GETEC weiterhin gut aufgestellt.

UKRAINE WAR: UNCERTAINTY ON THE ENERGY MARKET PERSISTS

The war of aggression on Ukraine will remain an issue dominating both current world events and the energy markets in 2023. Although the markets were not as volatile in the first half of the year as they were last year, there is still fundamental uncertainty. With its long-term relationships with customers and suppliers, GETEC remains well positioned.

NACHHALTIGKEITSBERICHTERSTATTUNG ERREICHT NEUES LEVEL: ESG-MANAGER EINGESTELLT

Für das Jahr 2023 wird die GETEC ENERGIE zum ersten Mal einen umfassenden Nachhaltigkeitsbericht erstellen, obwohl die Verpflichtung hierzu erst ab 2026 für das Geschäftsjahr 2025 besteht. Für das professionelle Reporting in Anlehnung an die European Sustainability Reporting Standards (ESRS) hat GETEC zum Anfang des Jahres einen hauptverantwortlichen ESG-Manager eingestellt, der die Berichterstattung federführend koordinieren und mögliche Risiken sowie zusätzliche Maßnahmen identifizieren wird.

SUSTAINABILITY REPORTING REACHES NEW LEVEL: ESG MANAGER HIRED

GETEC ENERGIE will prepare a comprehensive sustainability report for the first time for the year 2023, although the obligation to do so only exists from 2026 for the financial year 2025. For professional reporting in line with the European Sustainability Reporting Standards (ESRS), GETEC hired a full-time ESG manager at the beginning of the year who will be responsible for coordinating the reporting and identifying potential risks and additional measures.

ENTWICKLUNG VON GESCHÄFTSMODELLEN FÜR DIE BESCHAFFUNG UND VERMARKTUNG VON WASSERSTOFF

2023 rückt auch das Thema Wasserstoff weiter in den Fokus. Im Hinblick auf den Ausbau der erneuerbaren Energien und den damit langfristig sinkenden Preisen für Grünstrom erwarten wir, dass grüner Wasserstoff in absehbarer Zeit zu wirtschaftlich attraktiveren Konditionen produziert werden kann als das heute der Fall ist. Welche Geschäftsmodelle sich dann genau zur Beschaffung und Vermarktung eignen, eruieren wir bereits jetzt.

DEVELOPMENT OF BUSINESS MODELS FOR THE PROCUREMENT AND COMMERCIALIZATION OF HYDROGEN

In 2023, the focus will also shift further to hydrogen. In view of the expansion of renewable energies and the resulting long-term decline in prices for green electricity, we expect that in the foreseeable future it will be possible to produce green hydrogen on economically more attractive terms than is the case today. We are already investigating which business models will then be suitable for procurement and commercialization.

PPA-GESCHÄFT DOMINIERT WEITERHIN DIE KUNDENNACHFRAGE – SOWOHL IN DER VERMARKTUNG ALS AUCH IN DER BESCHAFFUNG VON NACHHALTIGER ENERGIE.

Die Nachfrage nach Direktstromlieferverträgen (Power Purchase Agreements – PPA) sowohl mit Windkraft- als auch Photovoltaikanlagen ist bei unseren Industrie-, Gewerbe- und Multisite-Kunden ungebrochen. Gleichzeitig wollen immer mehr Anlagenbetreiber ihren Grünstrom nicht mehr nur über die Börse sondern auch direkt an Großverbraucher veräußern. GETEC ENERGIE bringt gemeinsam mit ihrer Vermarktungstochter der GEWI beide Seiten zusammen. Sowohl die Stromerzeuger als auch die -verbraucher profitieren dabei vom umfangreichen Know-how der GETEC mit Themen wie Prognose, Fahrplanbewirtschaftung oder Ausgleichsenergierisiken, die bei der Strukturierung eines PPA erfolgsentscheidend sind.

PPA BUSINESS CONTINUES TO DOMINATE CUSTOMER DEMAND - BOTH IN COMMERCIALIZATION AND PROCUREMENT OF SUSTAINABLE ENERGY.

Demand for direct power purchase agreements (PPAs) with both wind and photovoltaic plants continues unabated among our industrial, commercial and multisite customers. At the same time, more and more plant operators want to sell their green power directly to large-scale consumers rather than only via the exchange. GETEC ENERGIE, together with its commercialization subsidiary GEWI, brings both sides together. Both power producers and consumers benefit from GETEC's extensive expertise in topics such as forecasting, schedule management or balancing energy risks, which are crucial to success when structuring a PPA.

KONSOLIDIERUNG DES PHOTOVOLTAIKGESCHÄFTS

GETEC ENERGIE wird im Laufe des Jahres 2023 ihre beiden in Hannover ansässigen Photovoltaikunternehmen, die BLIS Solar GmbH und die GETEC solar solutions GmbH, zusammenführen. Beide Unternehmen sollen vereint ihr jeweils sehr erfolgreiches Geschäft noch gewinnbringender fortführen. Unter dem seit 2006 am Markt etablierten Namen BLIS Solar sollen beide Unternehmen gemeinsam von Synergieeffekten profitieren und weiterhin die bestmöglichen PV-Lösungen für Industrie- und Gewerbekunden zur Verfügung stellen. Mit der Bündelung der PV-Kompetenz am Standort Hannover bekennt sich GETEC ENERGIE einmal mehr zur Zukunftstechnologie Photovoltaik. Ergänzt werden die Aktivitäten der erweiterten BLIS Solar durch die ebenfalls zur GETEC ENERGIE gehörigen energy for people GmbH in Montabaur, die PV-Lösungen im süddeutschen Raum anbietet.

CONSOLIDATION OF THE PHOTOVOLTAIC BUSINESS

GETEC ENERGIE will merge its two Hanover-based photovoltaic companies, BLIS Solar GmbH and GETEC solar solutions GmbH, in the course of 2023. Combined, the two companies are to continue their respective highly successful businesses even more profitably. Under the name BLIS Solar, which has been established on the market since 2006, both companies are to benefit jointly from synergy effects and continue to provide the best possible PV solutions for industrial and commercial customers. By bundling its PV expertise at the Hanover site, GETEC ENERGIE is once again demonstrating its commitment to photovoltaics as a technology of the future. The activities of the expanded BLIS Solar are complemented by energy for people GmbH in Montabaur, which also belongs to GETEC ENERGIE and offers PV solutions in southern Germany.

ERWEITERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG DER GETEC ENERGIE GMBH NACH WEITEREM REKORDJAHR UM CHIEF TRADING OFFICER

Die Geschäftsführung der GETEC ENERGIE zählt seit dem 1. Januar vier Mitglieder: Alexander Rybka verstärkt seit Anfang des Jahres die Führungsmannschaft um Cord Wiesner, Christian Holtmann und Jens Maire. Die GETEC betont mit dieser Entscheidung nach einem turbulenten, aber gleichzeitig höchst erfolgreichen Jahr die Bedeutung des Energiehandels für seine zukünftige strategische Ausrichtung.
Alexander Rybka verantwortet seit 2019 als Handelsleiter die Terminmarktgeschäfte der GETEC ENERGIE. In der neuen Position ist er zusätzlich für die Bereiche Analyse und Intraday-Handel zuständig.

EXPANSION OF GETEC ENERGIE GMBH MANAGEMENT BY CHIEF TRADING OFFICER AFTER ANOTHER RECORD YEAR

GETEC ENERGIE's management team has had four members since 1 January: Alexander Rybka joined the management team of Cord Wiesner, Christian Holtmann and Jens Maire at the beginning of the year. With this decision, GETEC is emphasizing the importance of energy trading for its future strategic direction after a turbulent but at the same time highly successful year. Alexander Rybka has been responsible for GETEC ENERGIE's futures market operations as Head of Trading since 2019. In the new position, he is additionally responsible for the areas of analysis and intraday trading.

Alexander Rybka
Geschäftsführer
CTO

KONTINUIERLICHE MARKTSONDIERUNG FÜR WEITERES ANORGANISCHES WACHSTUM

Neben dem erfolgreichen organischen Wachstum der letzten Jahre setzt GETEC ENERGIE auch weiterhin auf den anorganischen Ausbau ihrer Geschäftsaktivitäten und sondiert kontinuierlich den Markt für potentielle Zukäufe. Die Experten der GETEC erwarten, dass die Konsolidierung des Energiemarkts sich weiter fortsetzt und das Unternehmen als Profiteur daraus hervorgeht. Die positive Entwicklung der von der GETEC ENERGIE in den letzten Jahren übernommenen Gesellschaften stützen diese Einschätzung.

CONTINUOUS MARKET EXPLORATION FOR FURTHER INORGANIC GROWTH

In addition to the successful organic growth of recent years, GETEC ENERGIE continues to focus on the inorganic expansion of its business activities and is continuously sounding out the market for potential acquisitions. GETEC's experts expect the consolidation of the energy market to continue and the company to emerge as a beneficiary. The positive development of the companies acquired by GETEC ENERGIE in recent years supports this assessment.

KARIERRE
CAREERS

DIE ENERGIEWELT VON MORGEN ZUSAMMEN GESTALTEN
SHAPING TOMORROW'S ENERGY WORLD TOGETHER

Bei der GETEC ENERGIE arbeiten wir gemeinsam an den Herausforderungen der Zukunft. Wie können Industrieunternehmen nachhaltiger produzieren? Was können Betreiber von Windparks tun, um gewinnbringend zu wirtschaften? Wie können energiewirtschaftliche Prozesse noch weiter digitalisiert werden? Jeder Einzelne in unserem Team leistet jeden Tag sein Bestes, damit unsere Kunden sich auf ihr Kerngeschäft konzentrieren können. Egal ob als Energiehändlerin, IT-Experte, Abrechnungsspezialistin, Controller, Analystin, Finanzbuchhalter, Marktkommunikationsexpertin oder Geschäftsführer: Bei uns arbeiten absolute Spitzenleute daran, unseren Kunden das Leben etwas leichter zu machen.

Wir bieten Jobs für Fach- und Führungskräfte, aber auch Einstiegsmöglichkeiten für Studierende sowie Schülerinnen und Schüler – als Trainees, duale Studierende oder Auszubildende. Sie haben Interesse, wollen sich bei der GETEC ENERGIE engagieren und Teil unseres erfolgreichen Teams werden? Dann bewerben Sie sich auf eines unserer Stellenangebote (www.getec-energie.de/karriere) oder auch gern initiativ per E-Mail.

At GETEC ENERGIE, we work together on the challenges of the future. How can industrial companies produce more sustainably? What can wind farm operators do to operate profitably? How can energy industry processes be digitized even further? Every single person in our team does their best every day so that our customers can concentrate on their core business. Whether you're an energy trader, IT expert, billing specialist, controller, analyst, financial accountant, market communications expert, or managing director, we have absolute top people working to make life a little easier for our customers.

We offer jobs for specialists and managers, but also entry-level opportunities for students and school pupils - as trainees, dual students or apprentices. Are you interested, do you want to get involved with GETEC ENERGIE and become part of our successful team? Then apply for one of our job offers (www.getec-energie.de/karriere) or send us an unsolicited e-mail.

KONTAKT | CONTACT

bewerbung@getec-energie.de

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

ESG
ESG

ESG: WIR ÜBERNEHMEN VERANTWORTUNG.
ESG: WE TAKE RESPONSIBILITY.

Als Energieversorger unterstützen wir unsere Kunden dabei, nachhaltig zu wirtschaften. Als Unternehmen tragen wir Verantwortung für unser eigenes Handeln. Der verantwortliche Umgang mit natürlichen Ressourcen war für uns schon immer wichtig. Bereits seit 2009 arbeitet GETEC ENERGIE CO_2-neutral. 2017 haben wir ein nach ISO 14001 zertifiziertes Umweltmanagementsystem eingeführt, das uns bei der kontinuierlichen Verbesserung unserer Nachhaltigkeitsmaßnahmen unterstützt. Wir arbeiten kontinuierlich daran, unseren ökologischen Fußabdruck zu verringern. Hierfür haben wir einen Maßnahmenkatalog definiert, der uns den Weg in Richtung nachhaltige Zukunft weist. Die Maßnahmen reichen von der Umstellung unseres Fuhrparks auf elektrische Fahrzeuge über die Vermeidung von Flugreisen bis hin zur nachhaltigen Beschaffung im Büroalltag. Darüber hinaus arbeiten wir an der kontinuierlichen Verbesserung unserer sowieso schon hervorragenden Arbeitsbedingungen. So haben wir die Wochenarbeitszeit von 40 auf 38,5 Stunden reduziert und ein betriebliches Gesundheitsmanagement eingeführt. Im Governance-Bereich haben wir sämtliche Zertifizierungsaudits erfolgreich bestanden und mussten erneut keine Zwischenfälle verzeichnen.

Unsere Bemühungen im Bereich ESG haben uns 2022 die EcoVadis-Silbermedaille beschert, womit wir zu den Top-25 in der Energiewirtschaft gehören. Dieses Jahr werden wir die Goldmedaille erreichen.

Für 2023 erstellen wir zum ersten Mal einen umfassenden Nachhaltigkeitsbericht, obwohl wir erst für das Geschäftsjahr 2025 dazu verpflichtet sind. Für das professionelle Reporting in Anlehnung an die European Sustainability Reporting Standards (ESRS) haben wir einen hauptverantwortlichen ESG-Manager eingestellt, der die Berichterstattung federführend koordiniert und mögliche Risiken sowie zusätzliche Maßnahmen identifiziert. Mehr dazu lesen Sie unter getec-energie.de/uber-uns/verantwortung.

As an energy supplier, we support our customers in operating sustainably. As a company, we bear responsibility for our own actions. The responsible use of natural resources has always been important to us. GETEC ENERGIE has been operating in a CO_2-neutral manner since as early as 2009. In 2017, we introduced an ISO 14001-certified environmental management system to help us continuously improve our sustainability measures. We are continuously working to reduce our ecological footprint. To this end, we have defined a catalog of measures to guide us toward a sustainable future. The measures range from converting our vehicle fleet to electric vehicles and avoiding air travel to sustainable procurement in everyday office life. In addition, we are working to continuously improve our already excellent working conditions. For example, we have reduced our weekly working hours from 40 to 38.5 hours and introduced a company health management system. In the governance area, we successfully passed all certification audits and again had no incidents. Our ESG efforts earned us the EcoVadis Silver Medal in 2022, placing us among the top 25 in the energy industry. This year we will achieve the gold medal.

For 2023 we are preparing a comprehensive sustainability report for the first time, although we are not required to do so until 2026 for the year 2025. For professional reporting in line with the European Sustainability Reporting Standards (ESRS), we have hired an ESG manager with primary responsibility for coordinating reporting and identifying potential risks and additional measures.

You can read more about this at www.getec-energie.de/en/responsibility.

ANSPRECHPARTNER | CONTACTS

GESCHÄFTSFÜHRUNG
MANAGEMENT BOARD

Cord Wiesner
Geschäftsführer | *CEO*

Christian Holtmann
Geschäftsführer | *COO*

Jens Maire
Geschäftsführer | *CFO*

Alexander Rybka
Geschäftsführer | *CTO*

PROKURIST
AUTHORISED SIGNATORY

Hubertus Frede

IMPRESSUM | IMPRINT

Herausgeber | Publisher

GETEC ENERGIE GmbH
An der Börse 4
30159 Hannover
Fon +49 (0)511 51949-100
Fax +49 (0)511 51949-197

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

Fotos | Photos
Adobe Stock (S. U1, S. 12, S. 15)
GETEC ENERGIE GmbH Archiv (S.5, S. 8, S. 85)
Pexels (S. 11, S. 86, S. 88)
Pixabay (S. 81, S.92)
Freepik (S. 83)

GETEC ENERGIE GmbH

GETEC ENERGIE GmbH
An der Börse 4 | 30159 Hannover

getec-energie.de

Kompetent. Zuverlässig. Nachhaltig.