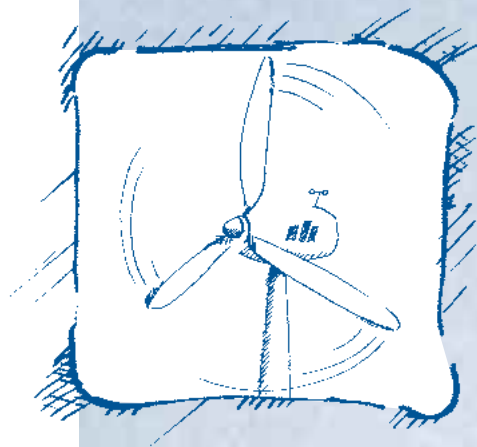



III/99



**Quartalsbericht III/1999** *Quarterly report*  
Plambeck Neue Energien AG

  
**Plambeck**  
Neue Energien

Neue Energien

Seite/Page	2	<b>1. Geschäftsverlauf</b> / <i>Course of business</i>
12	<b>2. Gewinn- und Verlustrechnung (Konzern) vom 1.1.1999 – 30.9.1999/</b> <i>Profit and loss statement for the period from January 1, 1999 to September 30, 1999</i>	
12	<b>3. Kurzbilanz (Konzern) per 30.09.1999/</b> <i>Abbreviated Group Balance as of 9/30/1999</i>	
13	<b>4. Kapitalflußrechnung</b> / <i>Flow-of-funds analysis</i>	
14	<b>5. Kennziffern (Konzern)</b> / <i>References of the group</i>	
14	<b>6. Erläuterungen zu wesentlichen Positionen</b> / <i>Notes to important items</i>	

*III/99*

# Plambeck Neue Energien AG

**Quartalsbericht per 30.09.1999** / *Quarterly report as of 30th September 1999*

**Geschäftsjahr 1999/1999** *Trading period*

## **Kontakt / Contact**

Investor Relations: Herr Gregor Sparfeld  
Plambeck Neue Energien AG  
Peter-Henlein-Straße 2-4  
27472 Cuxhaven

Tel: +49 (04721) 718-233  
Fax: +49 (04721) 718-444  
e-mail: [ir@plambeck.de](mailto:ir@plambeck.de)  
internet: <http://www.pne.de>  
Geschäftsjahr 1999

# 1. Geschäftsverlauf

## Bericht für die ersten drei Quartale des Geschäftsjahres 1999

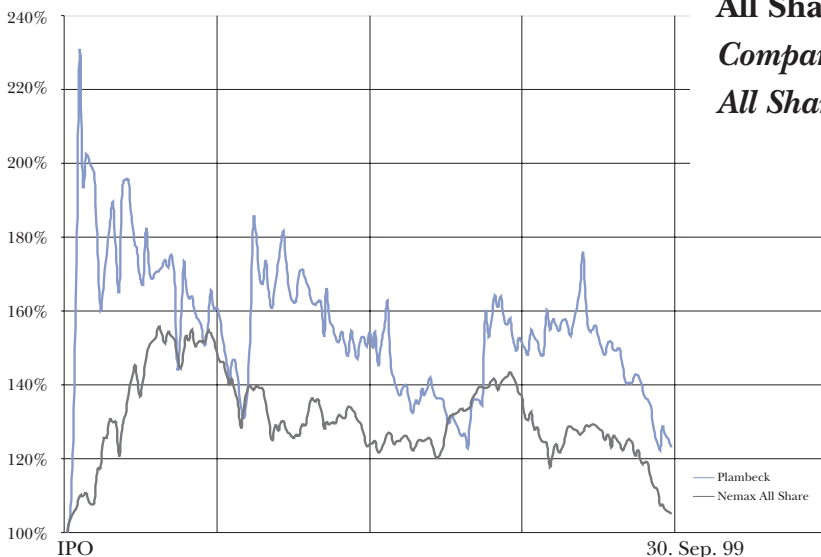
Dieser Bericht dokumentiert die ersten neun Monate (1. Januar 1999 bis 30. September 1999) des aktuellen Geschäftsjahres 1999 der Plambeck Neue Energien AG. Darüber hinaus enthält der Bericht einen Konzernabschluß, aufgestellt nach den Vorschriften des International Accounting Standard Committee (IASC). Die Befreiungsvorschrift des § 292 a HGB hat Plambeck Neue Energien AG angewendet. Zwischen den in den Konzernabschluß einbezogenen Unternehmen gab es im Berichtszeitraum keine geschäftlichen Transaktionen. So ist lediglich eine Kapitalkonsolidierung erforderlich. Die Kapitalkonsolidierung erfolgte nach der Buchwertmethode – daraus resultiert kein Unterschiedsbetrag.

In den Konzernabschluß ist die **Plambeck Neue Energien Betriebs- und Beteiligungsgesellschaft mbH, Cuxhaven**, an der die Plambeck Neue Energien AG zu 100 % beteiligt ist, einbezogen. Die Aufgabe der Gesellschaft besteht in der Übernahme der Funktion der persönlich haftenden Gesellschafterin für die im Dezember 1998 und im Berichtszeitraum gegründeten Windpark-Betriebs KGs. Ein über diese Aufgabe hinausgehendes Betätigungsfeld hatte diese Gesellschaft im Berichtszeitraum nicht.

Der Bericht umfaßt Angaben zum Geschäftsverlauf, Gewinn- und Verlustrechnung, Kurzbilanz, Kapitalflußrechnung und Kennzahlen des Konzerns. Anschließend werden die wesentlichen Positionen erläutert.

Unter <http://www.pne.de> und <http://www.neuer-markt.de> sind dieser Bericht und weitergehende Informationen abrufbar.

**Kurse in Prozent**  
*Quotations in per cent*



### Vergleich Plambeck Aktie und NEMAX

All Share vom IPO bis 30. September 1999

*Comparison of Plambeck Shares to Nemax*

*All Share from the IPO to 30 September 1999*

# 1. Business Activity

## Report on the First Three Quarters of Business Year 1999

*This report documents the first nine months (1 January 1999 to 30 September 1999) of the current Plambeck Neue Energien AG 1999 business year. It also includes a consolidated financial statement prepared in accordance with the provisions of the International Accounting Standard Committee (IASC). Plambeck Neue Energien AG applied the exemption rule of Section 292a of the German Commercial Code (HGB). There were no business transactions between the companies included in the consolidated financial statement during the reporting period. Therefore only a capital consolidation was necessary, which was prepared using the book value method resulting in no amount variance.*

*The consolidated financial statement includes the **Plambeck Neue Energien Operating & Associated GmbH, Cuxhaven** in which Plambeck Neue Energien AG holds a 100 percent share. This company is charged with assuming the function of general partner for the wind park operating companies that were established in December 1998 and during the course of this reporting period. The company had no other functional areas outside its purpose stated above during the reporting period.*

*This report provides information on business activities, a profit and loss statement, a condensed balance sheet, a funds statement and key figures of the group. These are followed by notes on the most significant entries.*

*This report, along with further information, can be found at <http://www.pne.de> and <http://www.neuer-markt.de>.*

*III/99*

In den ersten neun Monaten hat Plambeck Neue Energien AG eine Gesamtleistung in Höhe von 63,4 Millionen DM erzielt.

## Umsatz und Gewinn entwickeln sich wie erwartet

Sie setzt sich zusammen aus 6,6 Millionen DM Umsatzerlösen und 56,7 Millionen DM an Bestandsveränderungen, die die bisher erbrachten Projektleistungen bewerten; die Bestandsveränderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung sind dabei zu Herstellungskosten angesetzt bzw. es wurden Teilgewinnrealisierungen nach IAS vorgenommen.

Nach Abzug von Material- und Personalaufwand, Fremdleistungen, sonstigen betrieblichen Aufwendungen und Abschreibungen ergibt sich ein Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit in Höhe von 6,5 Millionen DM. Davon verbleibt nach Abzug von Steuer ein Konzernüberschuß von 3,2 Millionen DM. Der Konzern hat das Vorjahresergebnis vor Steuer 1998 von 4,3 Millionen DM bereits nach neun Monaten um 51,6% übertroffen.

	I/99	I-II/99	I-III/99
Gesamtleistung (TDM)	989	19.146	63.371
Ergebnis v. Steuer (TDM)	356	3.423	6.502
Quartalsüberschuß (TDM)	355	1.524	3.186
Ergebnis je Aktie (DM)	0,14	0,61	1,27
Ergebnis je Aktie (Euro)	0,07	0,31	0,65

## Die Quartale 99 im Vergleich

Die Entwicklung der Gesamtleistung und der Ergebnisse über die ersten drei Quartale 1999 spiegelt das Projektgeschäft von Plambeck wider. Der Großteil der Umsätze/Gesamtleistung fällt im vierten Quartal an.

**Sales and Profit  
Developed as Expected**

*In the first nine months, Plambeck Neue Energien AG achieved an aggregate operating performance of DM 63.4 million. This figure consists of DM 6.6 million in sales revenues and DM 56.7 million in changes to inventory, which assess the value of projects performed to date. The changes to inventory in the profit and loss statement are carried at cost of manufacture and/or partial gains were implemented according to the IAS.*

*Profit/loss on ordinary activities amount to DM 6.5 million after deducting material and personnel expenses, costs of external services, other operating expenses and depreciation. After taxes there remains a consolidated net income of DM 3.2 million. After only nine months, the corporation bettered the DM 4.3 million pretax results of last year by 51.6%.*

**1999 Quarters in Comparison:**

	I/99	II/99	III/99
<i>Total Performance (in K DM)</i>	989	19,146	63,371
<i>Pretax Results (in K DM)</i>	356	3,423	6,502
<i>Quarterly consolidated net income (in K DM)</i>	355	1,524	3,186
<i>Result per Share (DM)</i>	0.14	0.61	1.27
<i>Result per Share (Euro)</i>	0.07	0.31	0.65

*The overall performance trend and results for the first three quarters of 1999 are a reflection of Plambeck's project business. The majority of sales and total revenues will come in the fourth quarter.*

*III/99*

## Stromerzeugung

Plambeck arbeitet aktuell an über 50 Windparkprojekten (siehe Abbildung 1), die in den folgenden Jahren realisiert werden können. Damit steht das Projektgeschäft aus heutiger Sicht auf solider Basis.

### Plambeck baut Marktstellung weiter aus ...

In den vergangenen Monaten führte die Diskussion über die Novellierung des Stromeinspeisungsgesetzes (StrEG) zur Verunsicherung bei Anlegern, Banken und Windparkbetreibern. Diese Situation treibt die Marktkonsolidierung schneller als erwartet voran. Für Plambeck bietet sich die Chance, zahlreiche, extern initiierte Windparkprojekte zu übernehmen. Plambeck verfügt als einziges börsennotiertes Unternehmen, das bei der Stromerzeugung ausschließlich regenerative Energien nutzt, über eine solide Eigenkapitalbasis und einen hohen Bekanntheitsgrad.

Der jetzt vorliegende Referentenentwurf zur Novellierung des StrEG läßt langfristige Planungssicherheit erwarten, weil die Einspeisevergütung voraussichtlich unabhängig von der eingespeisten Menge langfristig auf ein vertretbares Niveau festgeschrieben werden soll. Plambeck nutzt die gegenwärtige Marktveränderung, um den Grundstein für noch dynamischeres Wachstum zu legen und die Marktführerschaft auszubauen.

*III/99*



## Electric Power Production

*Plambeck further enhancing its market position...*

*Plambeck is currently working on over 50 wind park projects (see illustration 1), which can be put in operation in the coming years. From today's point of view, this project business is on a solid foundation.*

*In recent months, discussions about revamping the Electrical Power Supply Law (StrEG) have led to uneasiness among investors, banks and wind park operators. This situation is driving market consolidation more quickly than anticipated; giving Plambeck the opportunity to take over many wind park projects other organizations had started. Plambeck is the only corporation listed on the stock exchange involved in the production of electrical power from regenerative sources, which has a solid equity base and high level of brand name recognition.*

*Present draft legislation to amend the Electrical Power Supply Law indicates relative security for long-term planning, because it is expected that in the long run the price for power supplied will be fixed at a reasonable level, regardless of the amount provided. Plambeck is capitalizing on the changes now taking place in the market in order to lay the foundation for even more dynamic growth and an expansion of its premier market role.*



Abb. 1

In der Republik Irland will die Plambeck Neue Energien AG **... und expandiert ins Ausland** drei Windparks mit insgesamt 27 Windenergieanlagen der Megawatt-Klasse errichten. Die drei Projekte an Standorten in den Counties Cavan, Donegal und Mayo (siehe Abbildung 2) resultieren aus der Zusammenarbeit, die Plambeck Neue Energien AG im September 1999 auf der Fachmesse „Husum Wind“ mit dem Lübecker Windkraftanlagen-Hersteller DeWind Technik GmbH vereinbart hat. Das geplante Investitionsvolumen liegt bei über 60 Millionen DM; die Anlagen bezieht die Plambeck Neue Energien AG von der Firma DeWind. Noch für das laufende Jahr ist der Eintritt in den spanischen Markt geplant: Im 4. Quartal wird die Plambeck Neue Energien AG ein Büro in Madrid eröffnen, um von dort neue Projekte zu entwickeln und zu akquirieren. Spanien verfügt über eine ähnliche gesetzliche Regelung wie die Bundesrepublik Deutschland mit dem StrEG. Außerdem sind die großen Energieversorgungsunternehmen dort stark an Kooperationen bei solchen Projekten interessiert.

Kunden können über Plambeck Strom bestellen. Eine Werbekampagne in Hamburg läuft seit Ende Oktober. Die ersten Kundenverträge sind bereits abgeschlossen.

## Der Stromhandel

### Hamburg als Testmarkt seit Ende Oktober

Plambeck setzt auf eine langfristige Veränderung des Energiemixes durch umweltfreundliche Stromerzeugung. Durch Stromhandel kann der bereits erzeugte Energiemix nicht verändert werden. Die Kunden, die den vermeintlichen „Ökostrom“ beziehen wollen, gehen davon aus, einen positiven Effekt für die Umwelt zu bewirken. Das kann nur über einen Erzeuger wie Plambeck Neue Energien AG erreicht werden. Plambeck ist der einzige Anbieter von Strom im liberalisierten Strommarkt, der ausschließlich Strom aus erneuerbaren Energien erzeugt, die Kapazitäten ausschließlich in diese Richtung ausbaut und dem Kunden für den Strom aus dem allgemeinen Strommix keinen Mehrpreis abverlangt.

Die in dieses Geschäftsjahr vorgezogene Markteinführung für den Geschäftsbereich Stromhandel wird das Ergebnis 1999 belasten. Die Ausweitung des Geschäftes auf ganz Deutschland ist für das Jahr 2000 geplant.

**... and expanding into foreign countries** *Plambeck Neue Energien AG wants to set-up three wind parks with a total of 27 megawatt-class wind power systems in the Republic of Ireland. The three projects at locations in Cavan, Donegal and Mayo (see illustration 2) Counties will be the result of a cooperative effort between Plambeck Neue Energien AG and the Lübeck wind power system manufacturer DeWind Technik GmbH, as agreed to at the „Husum Wind“ trade fair in September 1999. The planned investment volume is put in excess of DM 60 million and Plambeck will be drawing the systems from the DeWind Company. A move into the Spanish market is planned for the current year. In the 4th quarter Plambeck Neue Energien AG will be opening an office in Madrid to develop and acquire new projects. Spain's laws are similar to those of Germany regarding the Electrical Power Supply Law (StrEG). Besides that, its major energy providers are very interested in associations for projects such as these.*

## **Commercial Electric Power**

*Customers can order power from Plambeck. An advertising campaign has been ongoing in Hamburg since the end of October. The first customer contracts have already been made.*

### **Hamburg as test market since late October**

*Plambeck is counting on a long-term change to the energy mix through environmentally sound power generation. Commercial trading in electric power alone can't change the energy mix that's already in place. Customers buying this supposed „ecology power“ assume that they're doing something positive for the environment. This is really something only a producer like Plambeck can make happen. Plambeck is the only power provider on the liberalized electricity market, which produces power exclusively from renewable energy sources and is expanding its capacity in this very direction without demanding a higher price from the customer for the power of the energy mix.*

*The retail power branch's market introduction, which was moved up to this business year, will place a burden on the 1999 results. Expanding this business throughout all of Germany is scheduled for the year 2000.*



**Abb. 2**

## **Günstiger Preis mit Bestabrechnung**

Das Angebot der Plambeck Neue Energien AG ist zugeschnitten auf private Haushalte, landwirtschaftliche Betriebe sowie auf kleine und mittlere Unternehmen. Der Preis für die Kilowattstunde beträgt stets 24,5 Pfennig, die Monatsgrundgebühr gestaltet sich variabel. Sie startet bei 7,30 DM (bei einem Verbrauch bis 500 kWh p.a) und beträgt bei einem Verbrauch von z. B. 6.000 kWh 19,89 DM. Der Kunde wird rückwirkend am Ende des Jahres in den für ihn günstigsten Tarif eingeordnet. Diese Bestabrechnung bietet dem Abnehmer zwei große Vorteile: Er spart im Vergleich zum bisherigen Bezug über die großen Stromanbieter Geld und wird obendrein belohnt, wenn er mit der Energie sparsam umgeht. Der Verzicht auf Mindest-Vertragslaufzeiten – bei einer vierwöchigen Kündigungsfrist zum Monatsende – minimiert das Risiko eines Wechsels für den Kunden und entspricht den Forderungen von Verbraucherschutzverbänden.

Nicht allein über den Preis unterscheidet sich Plambeck Neue Energien AG von seinen Mitbewerbern. Die Unternehmensphilosophie ist ein ebenso wichtiges Argument für den Kunden. Plambeck hat sich das Ziel gesetzt, den Strommix in Deutschland nachhaltig zu verbessern. Der Verkauf des Stroms fördert die weiteren Projekte – sei es Biogas, Wasser- oder Windkraft. Dadurch verschiebt die Plambeck Neue Energien AG zusammen mit ihren Kunden das Verhältnis von traditionell erzeugtem Strom zu ökologisch vernünftig erzeugtem. Ein konsequenter Schritt, die Erzeugung von Energie aus regenerativen Quellen zu stärken und auszuweiten. Die Versorgung mit Strom für die jetzt akquirierten Kunden ist vertraglich abgesichert.

## **Personalsituation**

Die Plambeck Neue Energien AG beschäftigte am 30.09.1999 25 Mitarbeiter (zum 31.12.1998 11 Mitarbeiter). In dieser Personalaufstockung kommt der überplanmäßig erforderliche Personalaufbau zum Ausdruck. Die Gesellschaft geht davon aus, daß zum Ende des Geschäftsjahres in der Plambeck Neue Energien AG insgesamt 39 Mitarbeiter beschäftigt sein werden. Aufgrund der zwischenzeitlich abgeschlossenen Einstellungsvereinbarungen ist der erforderliche Mitarbeiteraufbau, auch unter Berücksichtigung des neuen Geschäftsbereiches „Stromhandel“, zum Ende des Geschäftsjahres sichergestellt.

**Economical prices by most favorable billing** *Plambeck's offers are tailored to private households, farms and small and medium-sized companies. The price per kilowatt-hour is fixed at 24.5 pfennigs with a variable monthly basic service charge. This charge starts out at DM 7.30 (for usage up to 500 kWh per annum) and, as an example, would be DM 19.89 for 6,000 kWh. At the end of the year, the customer is placed retroactively into the rate category that's most advantageous for him. This most favorable billing system gives the consumer two big advantages – savings compared to what electricity would cost from major utilities, and a reward for using less energy. The consumer risk involved in changing power companies is minimized by doing away with a minimum contract period (with a termination notice of four weeks). This move is also right in line with what various consumer protection organizations have been calling for.*

*It's not just the price that sets Plambeck Neue Energien AG apart from the competition. The corporate philosophy is an equally important argument for the consumer. Plambeck has set itself the goal of making a lasting improvement to the energy mix in Germany. Sales of electric power promote other projects, whether these are biogas, hydroelectric or wind energy. This is how, together with its customers, Plambeck Neue Energien AG is shifting the balance away from traditionally produced electrical power toward power generated in an ecologically sensible way. Enhancing and expanding the production of energy from regenerative sources is a responsible step. Contracts are already in place to assure that power will be delivered to customers already signed-on.*

**Personnel situation** *As of 30 September 1999, Plambeck Neue Energien AG had a staff of 25 employees (11 as of 31 December 1998). This growth reflects an increase in staffing in excess of what was originally planned. The corporation anticipates that Plambeck Neue Energien AG will employ a total staff of 39 by the end of the business year. Thanks to employment agreements that have already been signed, we have secured the increase in staffing needed both by the end of this fiscal year and for the new retail electricity business.*

*III / 99*

## 2. Konzern Gewinn- und Verlustrechnung/ Group profit and loss statement

für die Zeit vom 1. Januar 1999 bis 30. September 1999 / for the period from January 1, 1999 to September 30, 1999

	TDM / DM thousand
1. Umsatzerlöse / Sales revenue	6.593
2. Erhöhung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen / Buildup of inventory for completed and uncompleted contracts	56.741
3. sonstige betriebliche Erträge / Other operating earnings	37
<b>Gesamtleistung / Aggregate operating performance</b>	<b>63.371</b>
4. Materialaufwand, Fremdleistungen / Expenses for material, outside service	-53.437
5. Personalaufwand / Personnel expenditures	-1.924
6. Abschreibungen / Depreciations	-80
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen / Other operating expenses	-2.087
8. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge / Other interest and related income	660
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen / Interest and related expenditures	-1
10. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit / Profit / loss on ordinary activities	6.502
11. Steuern / Taxes	-3.316
<b>12. Konzern-Überschuss / Consolidated net income</b>	<b>3.186</b>

# III / 99

## 3. Kurzbilanz / Abbreviated accounts

AKTIVA / ASSETS	Konzernbilanz per 30.09.1999 / Group Balance Sheet as of 9/30/1999	Passiva / Equity & Liabilities	
	TDM / DM thousand		TDM / DM thousand
<b>Anlagevermögen / Fixed assets</b>	<b>502</b>	<b>Eigenkapital / Equity capital</b>	<b>38.080</b>
<b>Umlaufvermögen / Current assets</b>			
1. Unfertige Leistungen / Uncompleted services	56.507	<b>Rückstellungen / Provisions</b>	<b>24.459</b>
2. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände / Accounts receivable and other assets, etc.	14.489	<b>Verbindlichkeiten / Liabilities</b>	<b>19.986</b>
3. Schecks, Kassenbestand, etc. / Checks, cash assets, etc.	11.027		
<b>Bilanzsumme / Total assets</b>	<b>82.525</b>	<b>Bilanzsumme / Total equity &amp; liabilities</b>	<b>82.525</b>

## 4. Kapitalflußrechnung / *Flow-of-funds analysis*

**Konzernabschluß zum 30.09.1999/Consolidated Financial Statements per 9/30/1999**

	1999/DM
Quartalsüberschuß/ <i>net income as of 30 September, 1999</i>	3.186.434
Außerordentliches Ergebnis/ <i>Extraordinary earnings</i>	0
Abschreibungen auf Gegenstände des AV/ <i>Depreciation on objects of fixed assets</i>	79.618
Veränderung der Rückstellungen/ <i>Change in provisions</i>	15.579.578
Gewinn aus dem Abgang von Gegenständen des AV/ <i>Gains on disposal of fixed assets</i>	0
Veränderung der Netto-Vorräte (vermindert um erhaltene Anzahlungen)/ <i>Change in net inventories (diminished by advances received)</i>	-56.361.102
Veränderung der Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände/ <i>Change in trade receivables</i>	-8.471.914
Veränderung sonstiger Aktiva/ <i>Change in other assets</i>	329
Veränderung der Verbindlichkeiten/ <i>Change in trade payables</i>	15.574.944
Veränderung sonstiger Passiva/ <i>Change in other equity &amp; liabilities</i>	160.000
<b>Mittelabfluß aus der Geschäftstätigkeit/<i>Flow-of-funds from operations</i></b>	<b>-30.252.113</b>
Außerordentliches Ergebnis/ <i>Extraordinary earnings</i>	0
Steuerwirkung des außerordentlichen Ergebnisses/ <i>Tax effects of extraordinary earnings</i>	0
Veränderung der auf außerordentliche Vorgänge entfallenden Verbindlichkeiten/ <i>Change in amounts payable due to extraordinary occurrences</i>	0
<b>Mittelzufluß aus außerordentlichen Vorgängen/<i>Flow-of-funds from extraordinary occurrences</i></b>	<b>0</b>
Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des AV (Buchwert)/ <i>Contributions on disposal of fixed assets (book value)</i>	0
Auszahlungen für Investitionen in das AV/ <i>Disbursements into fixed assets for investments</i>	-430.008
<b>Mittelabfluß aus der Investitionstätigkeit/<i>Flow-of-funds from investment activities</i></b>	<b>-430.008</b>
Kapitalerhöhungen/ <i>Increases in capital</i>	2.880.000
Dividenden/ <i>Dividends</i>	0
Veränderung langfristiger Fremdmittel/ <i>Change in long-term external funds</i>	0
Veränderung kurzfristiger Fremdmittel/ <i>Change in short-term external funds</i>	0
<b>Mittelzufluß aus der Finanzierungstätigkeit/<i>Flow-of-funds from financing activities</i></b>	<b>2.880.000</b>
Zahlungswirksame Veränderung der Finanzmittel (<= 3 Monate)/ <i>Cash changes in financial resources (&lt;= 3 months)</i>	-27.802.121
Finanzmittel (<= 3 Monate) zum 01.01.1999/ <i>Financial resources (&lt;= 3 months) as of 1/1/1999</i>	38.829.303
Finanzmittel (<= 3 Monate) zum 30.9.1999/ <i>Financial resources (&lt;= 3 months) as of 09/30/1999</i>	11.027.182

### Ergänzende Angaben zur Kapitalflußrechnung

Der in der Kapitalflußrechnung ausgewiesene Finanzmittelfonds umfaßt alle Finanzmittel mit einer ursprünglichen Laufzeit von nicht mehr als drei Monaten. Der Fonds entspricht dabei zum 30.09.1999 der Bilanzposition „Schecks, Kassenbestand, etc.“.

### Supplementary information for flow-of-funds analysis

The financial resources fund – excluded in the flow-of-funds analysis – includes all financial resources with an original term to maturity of no more than three months. The fund corresponds to balance sheet item ‘checks, cash assets, etc.’ as of 9/30/1999.

## 5. Kennziffern des Konzerns/References of the group

	1. Januar 1999 - 30. September 1999	
<b>Konzern-Überschuß per 3. Quartal gesamt/</b> <i>overall net income as of 30 September, 1999</i>	TDM	3.186
<b>Konzern-Überschuß per 3. Quartal pro Aktie/</b> <i>Net income per share as of 30 September, 1999</i>	DM	1,27
<b>Konzern-Ergebnis vor Ertragssteuer per 3. Quartal/</b> <i>Group pre-tax profit 3rd quarter</i>	TDM	6.502
<b>Eigenkapitalquote per 30. September 1999/</b> <i>Proprietary assets quota as of 30 September 1999</i>	%	46,1
<b>EBDIT</b>	TDM	5.923
<b>EBDIT</b>	%	9,3
<b>EBIT</b>	TDM	5.843
<b>EBIT</b>	%	9,2
<b>Nettogewinn/</b> <i>Net earnings</i>	%	5,0

Das Sachanlagevermögen hat sich im Berichtszeitraum durch Zugänge, insbesondere bei der Betriebs- und Geschäftsausstattung infolge der Ausweitung des Geschäftsbetriebes und der damit verbundenen Personalaufstockung, um TDM 133 auf TDM 502 erhöht. Wesentliche Veränderungen haben sich im Bereich der unfertigen Leistungen ergeben. Hier stieg der Bestand an unfertigen Leistungen aus im Bau befindlichen Windparks von TDM 15.172 um TDM 41.335 auf TDM 56.507.

Die Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände erhöhten sich geringfügig von TDM 14.051 auf TDM 14.489. Im Rahmen der Errichtung der Windparkprojekte wurden eigene liquide Mittel für die Finanzierung eingesetzt, so daß sich der Bestand an Schecks, Kassenbestand usw. von TDM 17.441 um TDM 6.414 auf TDM 11.027 verminderte. Aus dem gleichen Grunde erhöhten sich die Verbindlichkeiten um TDM 14.880 auf TDM 19.986.

## 6. Erläuterungen ...

### zu wesentlichen Positionen des Quartalsabschlusses zum 30. September 1999

#### Konzernbilanz **AKTIVA**



## 6. Explanation

### *Notes on the Most Significant Entries in the Quarterly Balance Sheet as of 30 September 1999*

*Please refer to the Business Activities chapter within the Quarterly report for information regarding the consolidated reporting entity.*

**Group balance sheet** *The amount of tangible assets increased from DM 133K to DM 502K during the reporting period due to increases in property, particularly in operational*  
**ASSETS** *and business equipment resulting from the expansion of business operations and associated increases in staffing. The most significant changes were in the area of work in progress. Here the balance of work in progress, due to wind parks under construction, rose by DM 41,335K from DM 15,172K to DM 56,507K.*

*Accounts receivable and other assets rose slightly from DM 14,051K to DM 14,489K. Own liquid assets were used in the building of these wind park projects resulting in a DM 6,414K drop in the amount of checks, cash on hand, etc. from DM 17,441K to DM 11,027K. This is the same reason why liabilities increased by DM 14,880K to DM 19,986K.*

**LIABILITIES** *The capital stock of the corporation is DM 38,080. Compared to 31 December 1998, it grew by DM 3,186K, i.e. the amount reported as consolidated surplus; as well as by having taken advantage of the green shoe and issuing 60,000 bearer shares with issue proceeds of DM 2,880K. The capital stock ratio is now 46.1%, having decreased due to short-term external financing of wind parks under construction and accrued liabilities increasing by DM 18,949K to DM 24,459K compared to the first half-year. Of this amount, DM 3,738K is for accrued earnings taxes and DM 19,108 as provisions for accounts payable to vendors for wind park construction.*

*III/99*

Das Eigenkapital der Gesellschaft beträgt TDM 38.080 und **PASSIVA** erhöhte sich gegenüber dem 31.12.1998 um den ausgewiesenen Konzernüberschuß aus den ersten drei Quartalen dieses Geschäftsjahres in der Höhe von TDM 3.186 sowie aus der Inanspruchnahme des „Greenshoe“ durch Ausgabe von 60.000 Stück Inhaberaktien mit einem Emissionserlös von TDM 2.880. Die Eigenkapitalquote beträgt nunmehr 46,1 %; sie verminderte sich durch kurzfristige Fremdfinanzierung von im Bau befindlichen Windparks sowie wegen der Erhöhung der Rückstellungen im Vergleich zum ersten Halbjahr um TDM 18.949 auf TDM 24.459. Davon entfallen TDM 3.738 auf Ertragssteuer-Rückstellungen und TDM 19.108 auf Rückstellungen für Lieferantenverbindlichkeiten aus der Errichtung von Windparks.

Die Gesamtleistung betrug im Berichtszeitraum TDM **Konzern Gewinn- und Verlustrechnung** 63.371. Hiervon entfallen TDM 56.741 auf die Erhöhung des Bestandes an fertigen und unfertigen Arbeiten, die im direkten Zusammenhang mit der Errichtung der Windparks im Berichtszeitraum stehen. Der Gesamtleistung steht ein Materialaufwand/Fremdleistung für die im Bau befindlichen Windparks in Höhe von TDM 53.437 gegenüber. Durch den Personalaufbau, ebenfalls im Hinblick auf die Aufnahme des Geschäftsbereiches „Stromhandel“ im 4. Quartal, erhöhte sich der Personalaufwand auf TDM 1.924 sowie die sonstigen betrieblichen Aufwendungen von TDM 1.309 im 2. Quartal auf TDM 2.087 zum Ende des 3. Quartals.

Durch die Inanspruchnahme der eigenen Mittel für die Refinanzierung der unfertigen Leistungen stieg das Zinsergebnis im 3. Quartal nicht mehr in dem gleichen Umfang an wie in den ersten beiden Quartalen des Berichtszeitraumes. Das Zinsergebnis (sonstige Zinsen und ähnliche Erträge) saldiert mit Zinsen und ähnlichen Aufwendungen belief sich auf TDM 659 gegenüber TDM 539 zum Ende des 2. Quartals.

Unter Berücksichtigung des Ertragssteueraufwandes von TDM 3.316 ergibt sich somit ein Überschuß nach dem 3. Quartal in Höhe von DM 3.186.433,97.

## Plambeck Neue Energien AG

November 1999

Der Vorstand

**Group profit & loss account** *The total performance in the reporting period amounted to DM 63,371K. Of this, DM 56,741K falls to the increase in the amount of finished inventories and work in progress, which are in direct connection with the building of wind parks during the reporting period. Total performance is contraposed by material costs and external services for wind parks under construction amounting to DM 53,437K. Personnel expenses grew to DM 1,924K due to the increase in staffing (with an eye towards the start-up of providing retail electricity in the 4th quarter), along with other operating expenses of DM 1,309K in the 2nd quarter and DM 2,087K at the end of 3rd quarter.*

*By using own assets to refinance work in progress, the third quarter net interest income did not rise by the same amount as during the reporting period's first two quarters. Net interest income (other interest and similar income), offset by interest payments and similar expenses, amounted to DM 659K, compared to DM 539K at the end of 2nd quarter.*

*Taking into consideration taxes on earnings of DM 3,316K, this leaves a surplus at the end of 3rd quarter in the amount of DM 3,186,433.97.*

## **Plambeck Neue Energien AG**

*Executive Board*



## **Kontakt / Contact**

Investor Relations: Herr Gregor Sparfeld  
Plambeck Neue Energien AG  
Peter-Henlein-Straße 2-4  
27472 Cuxhaven

Tel: +49 (04721) 718-233  
Fax: +49 (04721) 718-444  
e-mail: [ir@plambeck.de](mailto:ir@plambeck.de)  
internet: <http://www.pne.de>  
Geschäftsjahr 1999