



PNE WIND AG

Investor Relations Präsentation | 9M-2016

Aktualisierung 17. Januar 2017

Diese Präsentation dient einzig Informationszwecken und stellt weder ein öffentliches Angebot noch eine Einladung zur Zeichnung oder zum Kauf eines Wertpapiers der PNE WIND AG dar, noch bilden dieses Dokument oder die darin enthaltenen Informationen eine Grundlage für eine vertragliche oder anderweitige Verpflichtung. Diese Präsentation wird Ihnen ausschließlich zu Ihrer Information zur Verfügung gestellt und darf nicht insgesamt oder teilweise reproduziert oder an andere Personen weiterverteilt werden.

Alle in dieser Präsentation enthaltenen Informationen wurden sorgfältig ausgewählt. Dennoch übernehmen wir keine Gewähr für ihre Richtigkeit oder Vollständigkeit.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen unterliegen Ergänzungen, Berichtigungen und Aktualisierungen. Manche der in dieser Präsentation getätigten Aussagen drücken zukünftige Erwartungen aus und enthalten in die Zukunft gerichtete Aussagen, die auf den derzeitigen Anschauungen und Annahmen der Gesellschaft beruhen und daher unbekannte Risiken und Unsicherheiten aufweisen. Die tatsächlichen Ergebnisse und Entwicklungen können unter anderem aufgrund geänderter Geschäfts- oder Marktverhältnisse und erheblich von den in diesen Aussagen enthaltenen Erwartungen und Prognosen abweichen. Diese und andere Faktoren können das Ergebnis, die finanziellen Erwartungen und die in dieser Präsentation aufgestellten Prognosen negativ beeinflussen. Die Gesellschaft übernimmt keine Verpflichtung, sei es aufgrund neuer Informationen oder zukünftiger Ereignisse, ihre zukunftsgerichteten Aussagen zu aktualisieren oder zu überarbeiten.

Die Verteilung dieser Präsentation in anderen Rechtsordnungen kann gesetzlich beschränkt sein, und Personen, in deren Besitz dieses Dokument gelangt, sollten sich über solche Beschränkungen informieren und diese einhalten. Die Nichteinhaltung dieser Beschränkungen kann ein Verstoß gegen geltende Wertpapiergesetze sein.

AGENDA

PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

9M- 2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. AUSBLICK

MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS/ AUSBLICK
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS



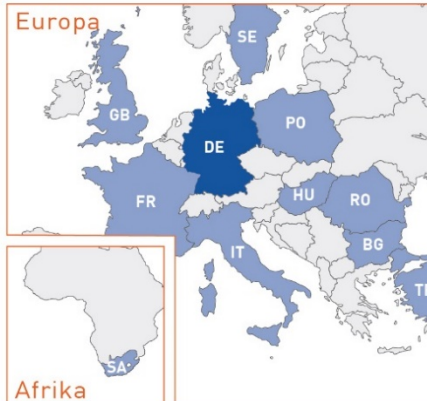
AUF EINEN BLICK

Internationale Aktivitäten der PNE WIND Gruppe

Nord-Amerika



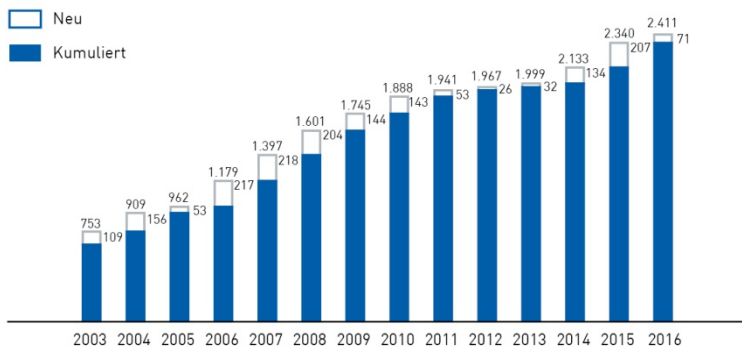
Europa



Afrika



Realisierte Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



Zum 30. September 2016

Führender Windparkentwickler

- Onshore und Offshore

Projekte in 13 Ländern

- Europa, Nord Amerika und Südafrika

8 Offshore-Projekte verkauft [Jan 17]

- Gode Wind und Borkum Riffgrund an DONG Energy verkauft
- Atlantis I an Vattenfall verkauft

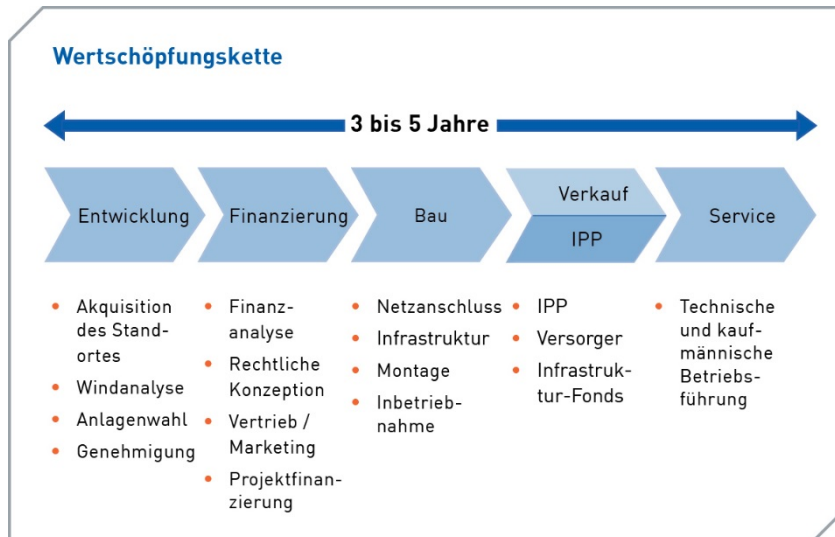
2.411 MW Onshore realisiert

- Schlüsselfertige Projekte sowie Verkauf von Projektrechten

Windpark-Service

- Technisches und kaufmännisches Management für mehr als 1.400 MW

KERNKOMPETENZEN



Tatsächlicher Zeitraum bis zur Fertigstellung kann länger sein als angegeben, speziell wenn es sich um internationale Märkte handelt

Gesamte Wertschöpfungskette

- Aus einer Hand

Finanzierungsfähige Projekte

- National und International

Schlüsselfertige Baulösungen

- Generalunternehmer und Bauüberwachung

Hohe Marktnachfrage

- Bei internationalen Infrastrukturfonds und Versorgern

Dienstleistung

- Durch technisches / kaufmännisches Betriebsmanagement

ERFOLGSBILANZ

VORSTAND

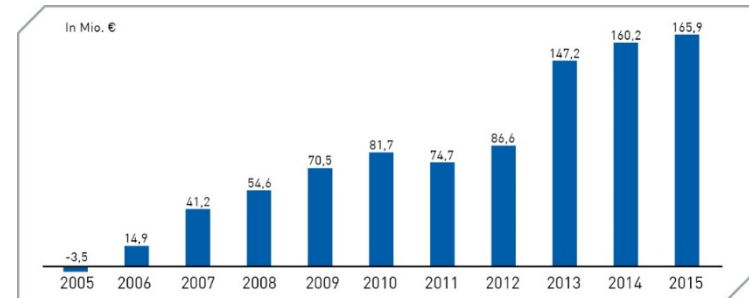


Markus Lesser
CEO

Jörg Klawat
CFO

Kurt Stürken
COO

EIGENKAPITAL



DIVIDENDE (EUR)

| Jahr | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----------------|------|------|------|------|------|
| Dividende (EUR) | 0,04 | 0,10 | 0,15 | 0,04 | 0,04 |

REFERENZEN

| Offshore: Atlantis I | Windpark-Portfolio | Onshore: UK Pipeline Deal | Onshore: Türkei Pipeline Deal | Onshore Projektverkäufe | Offshore: Pipeline Deals |
|--|---|---|---|---|---|
| Vattenfall [Jan 17] Atlantis I ~ 584 MW • Erlös im unteren zweistelligen Millionen Bereich € • Weitere Meilensteinzahlungen vereinbart | Allianz [Dez 16] 142,5 MW in Betrieb oder in Bau +10 MW in Planung • Enterprise value von mehr als 330 Mio. Euro • Verkaufspreis 103 Mio. Euro für 80 Prozent | BROOKFIELD PNE WIND UK ~1.200 MW • 40 Mio. GBP Vorauszahlung erhalten • Bis zu 63 Mio. GBP Meilensteinzahlungen bis 2021 erwartet | STEAG JV für Projekte mit 230 MW • Projekte werden für Ausschreibungen vorbereitet | INVESTOREN • KGAL • CEE • CHORUS • ALLIANZ • ENBW • ENEL • JOHN LAING | DONG [Dez 16] Gode Wind ~ 924 MW • 134 Mio. EUR erhalten • Bis zu 24 Mio. EUR Meilensteinzahlungen stehen noch aus B. Riffgrund ~ 760 MW |

AGENDA



PNE WIND
gibt der Energiewende starken Rückenwind

PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

9M-2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. AUSBLICK

MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS

9M - 2016 HIGHLIGHTS

OPERATIV UND FINANZIELL



Projektumsetzung im Plan

- 125,4 MW fertiggestellt, verkauft oder in Bau

142,5 MW im Windpark-Portfolio [Dez 16]

- 136,5 MW in Betrieb genommen, 6 MW in Bau und 10 MW im Genehmigungsverfahren
- Portfolio verkauft an Tochtergesellschaft von Allianz Global Investors

Meilensteinzahlungen in Höhe von rund 8,0 Mio. € [Dez 16]

- DONG hat entschieden (FID) das Offshore-Projekt Borkum Riffgrund II zu bauen
- Genehmigung erteilt für Gode Wind 3

EBIT in Höhe von 7,2 Mio. € in 9M-2016

- Positives EBIT erzielt, trotz Investitionen in Windpark-Portfolios
- Konzern EBIT bei 8,6 Mio. € in 3Q-2016 (-1,4 Mio. € 1H-2016)

Betriebsmittellinie [Dez 16]

- Mit Verkauf des Windpark-Portfolios erfolgte eine Reduzierung der Betriebsmittellinie von 30 Mio. € auf 10 Mio. €
- 10 Mio. € Avalkredit

ONSHORE-PIPELINE

| Land | I-II | III | IV | Total MW |
|----------------|-------|-----|----|----------|
| Deutschland | 1.227 | 86 | 33 | 1.346 |
| Bulgarien | 121 | 0 | 0 | 121 |
| Großbritannien | 43 | 0 | 0 | 43 |
| Italien | 242 | 14 | 0 | 256 |
| Frankreich | 313 | 101 | 22 | 436 |
| Polen | 223 | 42 | 0 | 265 |
| Rumänien | 55 | 102 | 0 | 157 |
| Südafrika | 100 | 30 | 0 | 130 |
| Schweden | 99 | 86 | 0 | 185 |
| Türkei | 700 | 0 | 0 | 700 |
| Ungarn | 0 | 42 | 0 | 42 |
| USA | 417 | 180 | 0 | 597 |
| Kanada | 555 | 0 | 0 | 555 |
| | 4.095 | 683 | 55 | 4.833 |

Phase I – II = Erkundung und Entwicklung Phase III = Planung

Phase IV = Errichtung bis zu Übergabe

Zum 30. September 2016

125,4 MW in Betrieb, verkauft oder in Bau [Dez 16]

- In Betrieb: Westerengel 23,1 MW ,Köhlen 21,3 MW, Holzthaleben 4,8 MW, Apensen II 6,0 MW, Altenbruch-Repowering 27,0 MW
- Projektrechte verkauft: 15,6 MW
- In Bau: Altenbruch-Repowering 6,0 MW, Sommette-Eaucourt 21,6 MW in Frankreich

Neue Genehmigungen erhalten [Dez 16]

- Deutschland 66,5 MW – Feste Einspeisetarife und unabhängig vom neuen Ausschreibungsverfahren

Rahmenvertrag mit John Laing

- Erster Kaufvertrag für 21,6 MW wirksam
- Gesamter Rahmenvertrag umfasst Projekte mit rund. 50 MW
- Polen, 42 MW in Tender-Vorbereitung

Gestiegene Aktivitäten in den USA

- Steuergutschriften (PTC) für qualifizierte Projekte

Tender-Verfahren laufend und in Vorbereitung

- Südafrika, Polen, Türkei, Italien und Deutschland

WINDPARK-PORTFOLIO

| Projekt | Standort | Status | MW | Inbetriebnahme |
|-----------------------|---------------|------------|--------------|----------------|
| Altenbruch II | Niedersachsen | In Betrieb | 25,8 | 2009 |
| Chransdorf | Brandenburg | In Betrieb | 57,6 | 2015 |
| Waldfeucht | NRW | In Betrieb | 9,0 | 2015 |
| Apensen II | Niedersachsen | In Betrieb | 6,0 | 2016 |
| Köhlen | Niedersachsen | In Betrieb | 21,3 | 2016 |
| Holzthaleben | Thüringen | In Betrieb | 4,8 | 2016 |
| Altenbruch Repowering | Niedersachsen | In Betrieb | 12,0 | 2016 |
| Altenbruch Repowering | Niedersachsen | In Bau | 6,0 | 2017 |
| Total | | | 142,5 | |

Zum 31. Dezember 2016

Windpark Portfolio Transaktion abgeschlossen [Dez16]

- Portfolio verkauft an Tochtergesellschaft von Allianz Global Investors
- 80prozentige Beteiligung veräußert für rund 103 Mio. Euro, PNE bleibt mit 20 Prozent beteiligt
- Unternehmenswert (Enterprisevalue, 100 Prozent, inkl. Schulden) von mehr als 330 Mio. Euro
- Weitere langfristige Erträge durch Eigenbetrieb und laufendes Windpark-Management

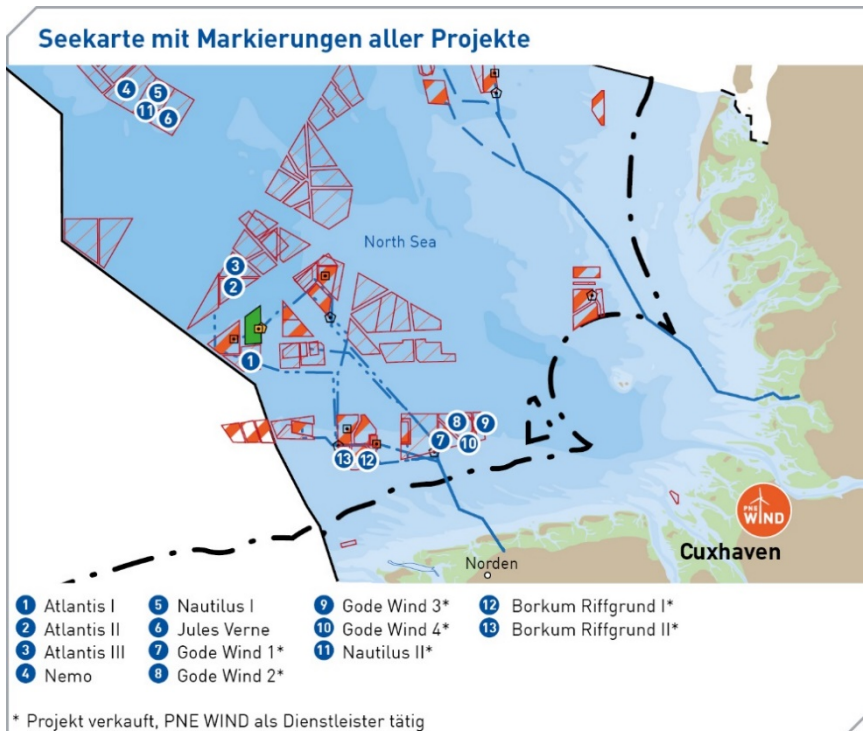
142,5 MW in Betrieb oder in Bau [Dez16]

- 136,5 MW in Betrieb, 6 MW in Bau
- 10 MW befinden sich im Genehmigungsverfahren

Segment Stromerzeugung EBITDA

- Steigt von 6,0 Mio. € im Vorjahr auf 9,8 Mio. € in 9M-2016

OFFSHORE-PROJEKTE



Von PNE WIND entwickelte Projekte gehören zu den ersten realisierten Offshore-Windparks

- Borkum Riffgrund I mit 312 MW deckt Strombedarf von rund 320.000 Haushalten
- Gode Wind 1, 2 mit 582 MW decken den Strombedarf von rund 600.000 Haushalten

Deutschland: 15.000 MW Ziel bis 2030

- Stand Ende 2015: 3.295 MW

OFFSHORE-PROJEKTE

| Eigene Projekte | Zone | Phase | WEA | Total MW |
|---------------------|------|-------|------------|--------------|
| Nemo | 4 | 2 | 80 | 480 |
| Jules Verne | 4 | 2 | 80 | 480 |
| Nautilus I | 4 | 2 | 80 | 480 |
| Atlantis II | 3 | 2 | 80 | 400 |
| Atlantis III | 3 | 2 | 80 | 400 |
| Total | | | 400 | 2.240 |
| Verkaufte Projekte | Zone | Phase | WEA | Total MW |
| Atlantis I | 2 | 3 | 73 | 584 |
| Borkum Riffgrund I | 1 | 8 | 78 | 312 |
| Borkum Riffgrund II | 1 | 6 | 56 | 448 |
| Gode Wind 1 & 2 | 1 | 8 / 8 | 55 + 42 | 582 |
| Gode Wind 3 & 4 | 1 | 4 / 4 | 14 + 42 | 342 |
| HTOD5 (Nautilus II) | 4 | 2 | 68 | 476 |
| Total | | | 428 | 2.744 |

Phase 2 = Antragskonferenz , 3 = Erörterungstermin, 4 = Genehmigung erteilt, 5 = Netzanschluss , 6 = Investitionsentscheidung, 7 = In Bau, 8 = In Betrieb

Atlantis I an Vattenfall I veräußert [Jan 17]

- Unterer zweistelliger Millionenbetrag in Euro in 2017
- Meilensteinzahlungen bei weiteren Wertsteigerungen vereinbart
- Das Projekt ist in Vorbereitung für Tender-Verfahren
- PNE WIND bleibt als Dienstleister für das Projekt tätig

Meilensteinzahlungen in Höhe von rund 8 Mio. € [Dez 16]

- DONG hat entschieden (FID) das Offshore-Projekt Borkum Riffgrund II zu bauen
- Genehmigung erteilt für Gode Wind 3

Bis zu 24 Mio. € in Meilensteinen erwartet

- Aus Borkum Riffgrund II und Gode Wind 3 und 4 [Dez 16]

Regulatorische Änderungen

- Nach dem WindSeeG, werden alle Projekte in Zone 3 und 6 in das „zentrale“ Ausschreibungskonzept“ überführt und von der Regierung ausgeschrieben
- Juristischen Einschätzungen zufolge ist das WindSeeG verfassungswidrig
- Schadensersatzansprüche für Projekte in Zone 3 und 4 werden vorbereitet

Entwicklungen / Opportunitäten

- Power-to-Gas: Neue Lösungen für Offshore-Projekte
- Internationale Märkte: Anwendung unserer Offshore-Erfahrung auf ausländische Märkte

GUV (IFRS)

Solides EBIT erwirtschaftet, trotz Ausbau des Windpark-Portfolios

- Gesamtleistung und Umsatz geprägt vom Stand der Fertigstellung der Windparks und vom Zeitpunkt des Verkaufs
- Gesamtleistung in 9M-2016 bei 101,9 Mio. € vs. 189,5 Mio. € in 9M-2015
- Verkauf der UK-Pipeline war wesentlicher Faktor für Umsatz und Ergebnisse in 9M-2015 (35 Mio. € in EBIT)

EBIT bei 7,2 Mio. €

- Ausbau des Windpark-Portfolios führt zu aufgeschobenen Umsätzen und Erträgen
- Ergebnisse primär von Windparkverkäufen (Westerengel, Altenbruch Repowering Ost, Sommette-Eaucourt), Offshore-Meilensteinzahlung und Stromerzeugung beeinflusst

Konzernergebnis bei - 2,8 Mio. €

- EPS fällt von 0,13 € im Vorjahr auf -0,04 €

Ergebnisprognose (EBIT) von bis zu 100 Mio. €

| In Mio. EUR | 9M 2016 | 9M 2015 | 2015 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Umsatz | 77,1 | 80,5 | 109,5 |
| Bestandsveränderungen | 19,5 | 104,9 | 116,1 |
| Sonstige Erträge | 5,3 | 4,2 | 7,7 |
| Gesamtleistung | 101,9 | 189,5 | 233,3 |
| Materialkosten | -51,1 | -124,4 | -154,9 |
| Personalkosten | -18,7 | -22,3 | -29,3 |
| Abschreibungen | -9,0 | -7,0 | -9,9 |
| Sonstige Aufwendungen | -15,9 | -19,1 | -29,5 |
| EBIT | 7,2 | 16,7 | 9,8 |
| Zinsergebnis | -11,9 | -9,2 | -14,6 |
| Sonstige | 0,0 | -0,2 | -0,2 |
| EBT | -4,7 | 7,3 | -5,0 |
| Steuern | 0,6 | 1,4 | 3,6 |
| Minderheiten | -1,4 | -1,1 | -4,9 |
| Konzernergebnis | -2,8 | 9,8 | 3,5 |
| EPS (in EUR) | -0,04 | 0,13 | 0,05 |
| EPS verwässert (in EUR) | -0,03 | 0,13 | 0,05 |

BILANZ AKTIVA (IFRS)

Bilanzentwicklung vor allem durch Investitionen in das Windpark-Portfolio geprägt

Sachanlagen bei 160,8 Mio. €

- Windparks in Betrieb 125,1 Mio. €
- Umspannwerke 10,5 Mio. €
- Grundstücke und Bauten 19,0 Mio. €

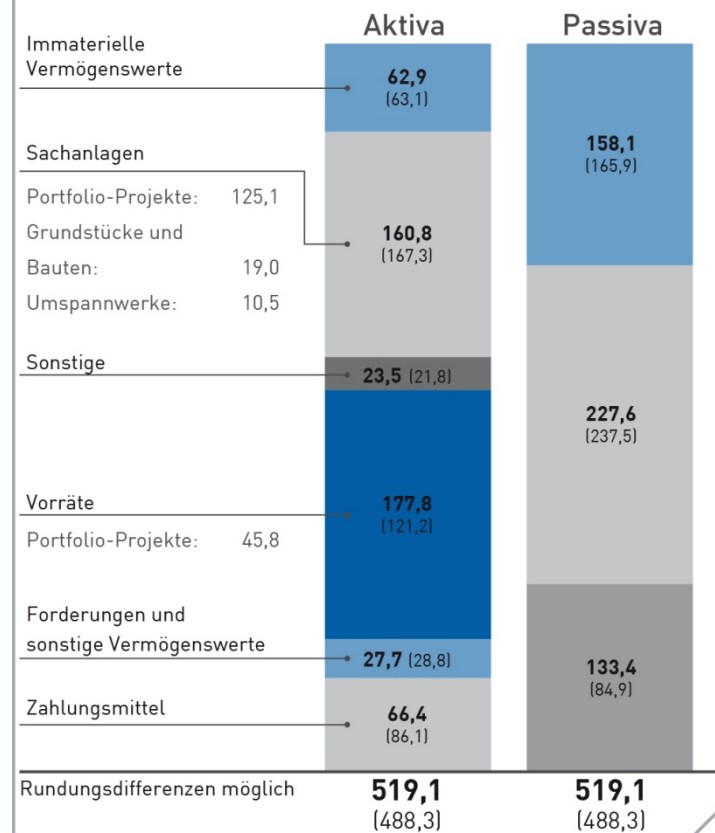
Vorräte steigen auf 177,8 Mio. €

- Offshore 45,8 Mio. €
- Onshore Deutschland 62,9 Mio. €
- Onshore international 47,1 Mio. €
- Anzahlungen 21,8 Mio. €

Gute Liquidität für Finanzierung zukünftiger Entwicklungen

- Die Liquidität liegt bei 66,4 Mio. €

Bilanz in Mio. € zum 30. September 2016 (zum 31. Dezember 2015)



BILANZ PASSIVA (IFRS)

Ausbau des Windpark-Portfolios führt zu höheren Verbindlichkeiten und Aufschub der Erträge

- Eigenkapital bei 158,1 Mio. €, entspricht einer soliden Eigenkapitalquote von 30 Prozent

Langfr. Verbindlichkeiten bei 227,6 Mio. €

- Projektfinanzierungen insgesamt 105,1 Mio. €
- 2013/18 Unternehmensanleihe 98,0 Mio. €
- 2014/19 Unternehmensanleihe 6,2 Mio. €

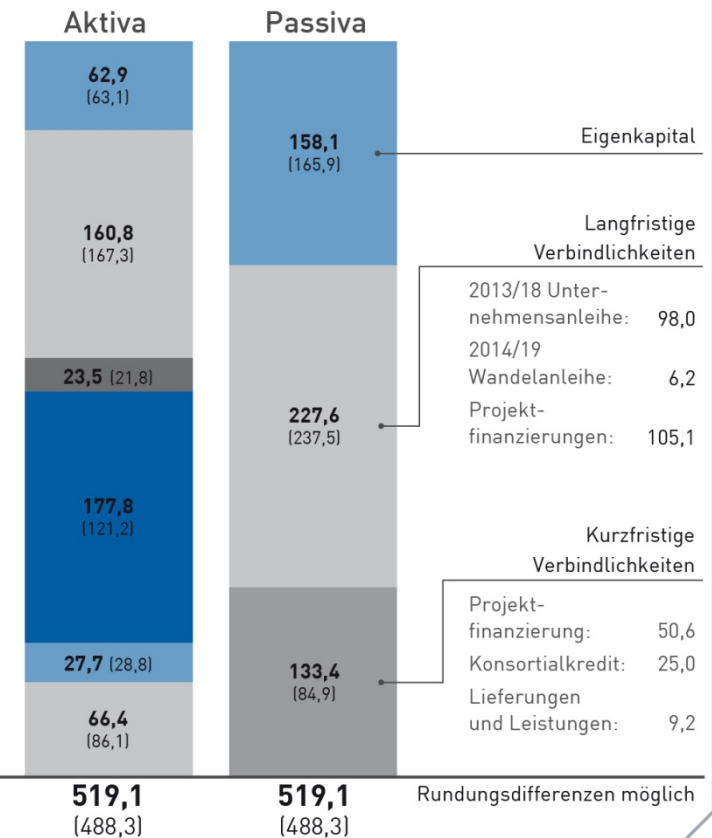
Kurzfr. Verbindlichkeiten bei 133,4 Mio. €

- Umwandlung der Projektfinanzierung in langfristige Verbindlichkeiten nach Inbetriebnahme der Projekte
- Projektzwischenfinanzierungen von 50,6 Mio. €
- Konsortialkredit in Höhe von 30 Mio. € plus 10 Mio. € Avalkredit im Juli abgeschlossen

Nettoverschuldung bei 231,1 Mio. €

- Projektfinanzierungen belaufen sich auf insges. 155,7 Mio. € (122,0 Mio. € zum 31. Dez. 2015)

Bilanz in Mio. € zum 30. September 2016 (zum 31. Dezember 2015)



AUSBLICK



EBIT in 2016 von bis zu 100 Mio. €

- Hohe EBIT Erwartung basiert hauptsächlich auf Veräußerung des Windpark-Portfolios

Atlantis I weitere Schritte

- Das Projekt wird mit Vattenfall für Offshore-Tender-Verfahren in 2017 vorbereitet
- Meilensteinzahlungen bei weiteren Wertsteigerungen vereinbart
- PNE bleibt als Dienstleister für das Projekt tätig

Regulatorische Veränderungen

- Deutschland: Neues EEG und WindSeeG
- International: Regulatorische Veränderungen im Ausland und in Tender-Märkten
- Anpassung der internationalen Aktivitäten an Chancen und Risiken

Gestiegene Aktivitäten in den USA

- Qualifizierung von Projekten für Steuergutschriften (PTC)

AGENDA

PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

9M- 2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. AUSBLICK

MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS

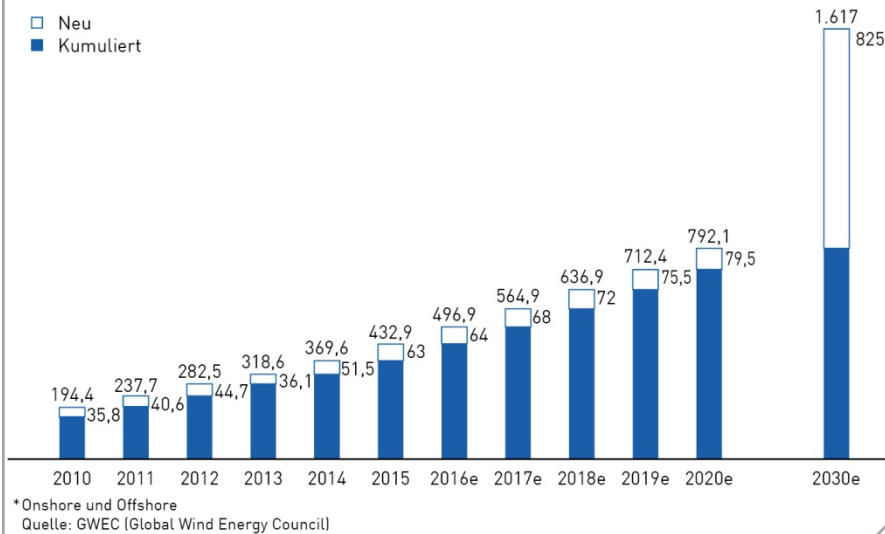


Das Klimaabkommen von Paris zeigt, dass die Staatengemeinschaft den Klimawandel als Realität anerkannt hat

GLOBAL TRENDS

Weltweite installierte Gesamtnennleistung* (in GW)

□ Neu
■ Kumuliert



Steigerung auf 15-18 Prozent Wind weltweit
- An Stromerzeugung bis 2050 laut Energieagentur (IEA)

Deutschland: 13,3 Prozent Anteil Wind an Stromerzeugung
- DK: 30,0% -ES: 19,1% -PT: 24,0% -USA: 4,7% Global 3,0%

Anteil EE am Gesamtenergiebedarf
- Steigt bis 2035 auf 16 Prozent (BP-2016 Energy Outlook)

REGULATORISCHE TRENDS

Internationale Geschäftstätigkeit der PNE WIND Gruppe



COP21 Pariser Abkommen

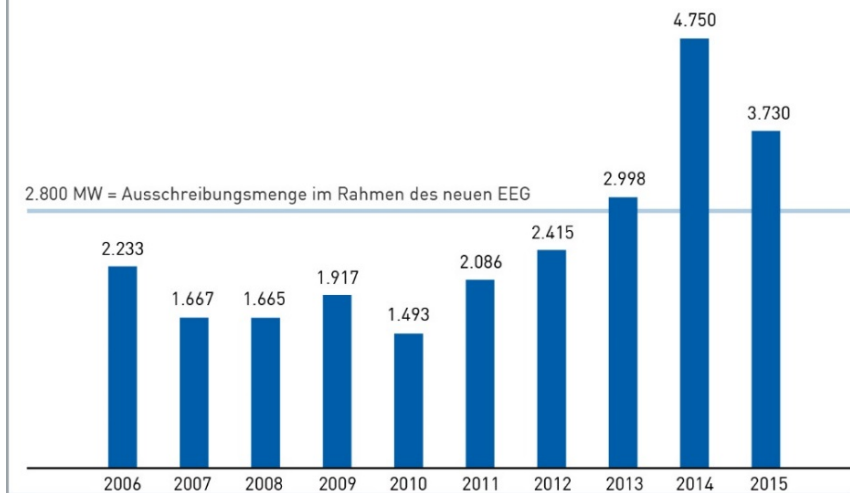
- Alle notwendigen Maßnahmen sollen ergriffen werden, um die Erderwärmung auf unter 2 °C zu begrenzen

Stromerzeugung: Gesetze zur Unterstützung des Abkommens verabschiedet

- Deutschland – Anteil Erneuerbarer Energien (EE) soll bis 2035 auf 55-60 Prozent gesteigert werden (2015: 34 Prozent)
- Frankreich – Ziel 40 Prozent EE bis 2030 (2015: 15 Prozent)
- USA: PTC – (Steuergutschriften) für qualifizierte Projekte

EEG 2017 - ONSHORE

Installierte Gesamtnennleistung (in MW) in Deutschland



Ausschreibungen ab 2017

- In den Jahren 2017-19 werden jeweils 2.800 Megawatt (MW) ausgeschrieben

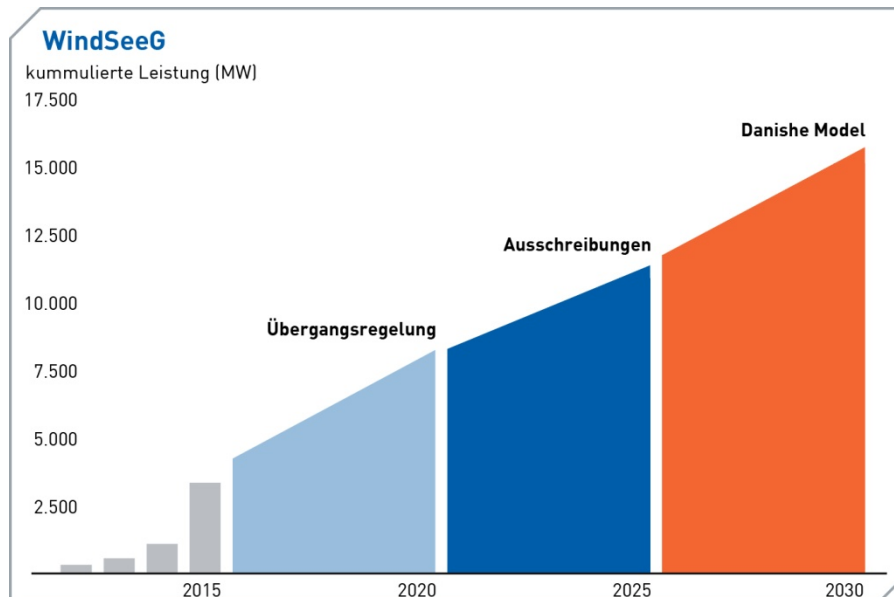
Übergangsregelung

- Für Windparks, die vor dem 1. Januar 2017 eine BImSchG-Genehmigung erhalten haben und bis 1. Januar 2019 in Betrieb genommen worden sind, kann zwischen fester Einspeisevergütung und Ausschreibungsverfahren gewählt werden

Netzengpass-Regionen

- Aufgrund fehlender Investitionen in das Übertragungsnetz wird der Windenergieausbau in Netzengpass-Regionen auf 58 Prozent des durchschnittlichen Zubaus der Jahre 2013 bis 2015 in diesen Regionen festgelegt

EEG 2017 - OFFSHORE



15.000 MW Ziel für Offshore in Deutschland

- Bis 2030, von 3.295 MW in 2015

Übergangszeit

- Offshore-Windparks, die bis Ende 2020 in Betrieb genommen werden, können noch die festgelegte Vergütung beziehen

Zwei Ausschreibungsrunden mit insgesamt 3.100 MW

- Zwei Ausschreibungsrunden (März 2017, März 2018) im Umfang von jeweils 1.550 MW für Offshore-Windparks, welche zwischen 2021 und 2025 in Betrieb genommen werden
- Atlantis I in Vorbereitung für diese Tender-Verfahren

Zentrales Modell

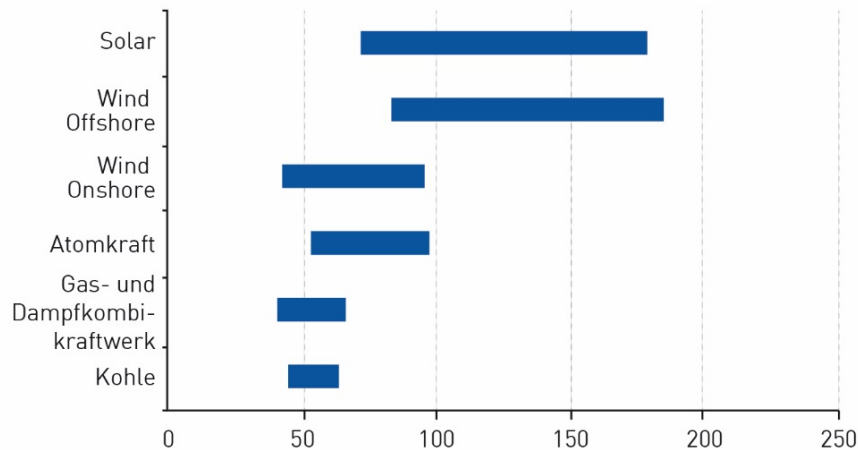
- Nach diesen zwei Ausschreibungsrunden werden Flächen im Rahmen der Umstellung auf das „zentrale Modell“ künftig staatlich voruntersucht und ausgeschrieben für den Zeitraum nach 2025
- Wenn es keine Änderungen in der Gesetzgebung gibt, können die Projekte Atlantis II und III, Jules Verne, Nemo und Nautilus betroffen sein

Entwicklungen / Opportunitäten

- Power-to-Gas: Neue Lösungen für Offshore-Projekte werden verfolgt
- Internationale Märkte: Anwendung unserer Offshore-Erfahrung auf ausländische Märkte

ENERGIE -TRENDS

Erwartete Preisspanne für die Stromproduktion
in Schlüsselmärkten 2015 (EUR/MWh)



Quelle: HSBC, Schätzungen

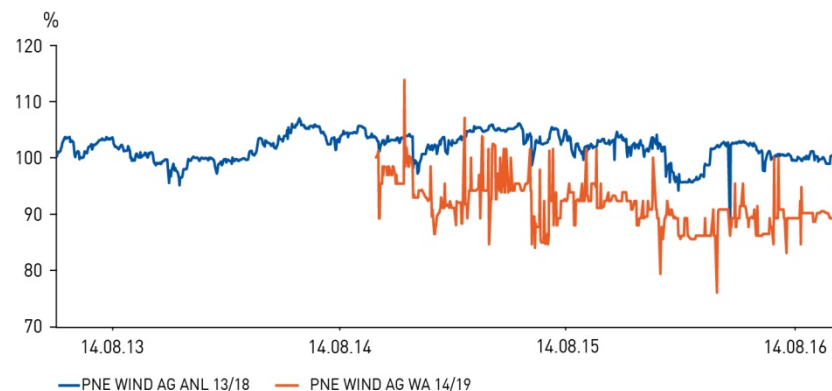
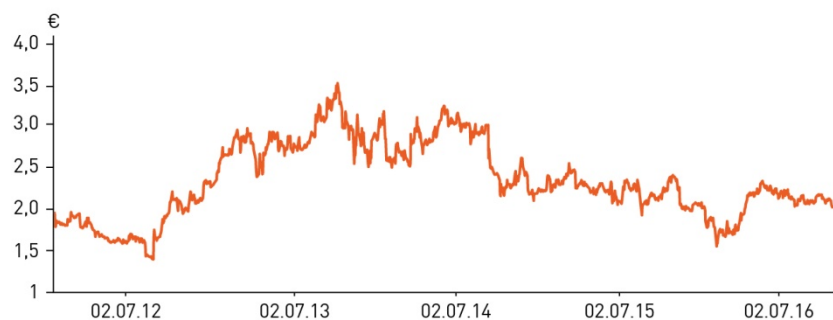
Wind bei Stromerzeugung konkurrenzfähig

- Im Vergleich zu Kosten pro erzeugter kWh aus Kohle, Gas und Kernkraft

Verbesserte Windturbinen

- Höherer Energieertrag durch mehr Effizienz
- Wind LCOE (Gestehungskosten) sind seit 2009 um 50 Prozent gefallen (Quelle: Bloomberg New Energy Finance)

AKTIE & ANLEIHEN



| | |
|--|---|
| WKN / ISIN | AOJBPG / DE000AOJBPG2 |
| Aktienanzahl (30. September 2016) | 76.556.026 |
| Marktkapitalisierung (30. September 2016) | 166,0 Mio. EUR |
| Free Float | Rund 82% |
| Marktsegment | Prime Standard |
| Indizes | CDAX Technology, ÖkoDAX |
| Designated Sponsors / Market Maker | Commerzbank Dero Bank ODDO Seydler Bank |
| Reuters / Bloomberg | PNEGn / PNE3 |

Anleihe 2013/2018 (WKN: A1R074)
Verzinsung: 8%, Prime Standard, Volumen von 100 Mio. EUR

Wandelanleihe 2014/2019 (WKN: A12UMG)
Verzinsung: 3,75%, Wandlungspreis: 3,18 EUR, Volumen von 6,6 Mio. EUR

KALENDER

| | |
|-------------------------------|-------------------------|
| Geschäftsbericht 2016 | 30. März 2017 |
| 1. Quartal | 10. Mai 2017 |
| Hauptversammlung | 31. Mai 2017 |
| 2. Quartal | 10. August 2017 |
| 3. Quartal | 9. November 2017 |
| Analystenkonferenz, Frankfurt | 27. - 29. November 2017 |

KONTAKT


Rainer Heinsohn

Leiter Unternehmenskommunikation

Tel: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 453

Fax: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 373

E-Mail: rainer.heinsohn@pnewind.com



Die Kraft des Windes zu nutzen, bedeutet für
uns die Verbindung von ökologischer
Verantwortung mit unternehmerischem Erfolg