



PNE WIND AG Investor Relations Präsentation

Geschäftsbericht 2015

23. März 2016

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.

2015 HIGHLIGHTS

- **Das Geschäftsjahr 2015 war geprägt durch**
 1. den erfolgreichen Verkauf der PNE WIND UK an Brookfield,
 2. die intensive Fortsetzung unserer On- und Offshore-Entwicklungsaktivitäten im In- und Ausland,
 3. die Weiterentwicklung unseres Windpark-Portfolios.
- **In Deutschland wurden zum Jahresende Onshore-Projekte mit 140,9 MW in Betrieb genommen oder mit deren Bau begonnen** – Die Portfolio-Projekte Chransdorf (57,6 MW) und Waldfeucht (9,0 MW) wurden im zweiten Halbjahr 2015 in Betrieb genommen
- **Internationale Aktivitäten** – UK Projektpipeline (100%) verkauft für bis zu 103 Mio. GBP von denen 40 Mio. GBP bereits bezahlt sind. Rahmenvertrag für französische und polnische Projekte mit John Laing abgeschlossen
- **Das 2015 anhaltend hohe Aktivitätsniveau spiegelt sich wider in einer Gesamtleistung von 233,3 Mio. EUR im Vergleich zu 233,9 Mio. EUR im Vorjahr.** Ausbau des Windpark-Portfolios im Eigenbetrieb führt zu niedrigerem Umsatz von 109,5 Mio. EUR (211,3 Mio. EUR im Vorjahr) und einem Anstieg der Bestandsveränderungen auf 116,1 Mio. EUR (19,1 Mio. EUR im Vorjahr). Umsatz in 2015 primär getrieben durch UK-Transaktion, Onshore-Projektverkäufe und Stromerzeugung
- **In 2015 stieg das EBIT auf 9,8 Mio. EUR im Vergleich zu 2,7 Mio. EUR im Vorjahr.** Ergebnis primär beeinflusst von der UK-Transaktion. Gewinne vor Steuern von 24,9 Mio. EUR in 2015 generiert mit dem Ausbau des Windpark-Portfolios, aber eliminiert im Rahmen der Konsolidierung. EPS stieg auf 0,05 EUR (-0,22 EUR im Vorjahr)
- **Dividendenvorschlag:** Auf der Hauptversammlung am 25. Mai 2016 soll vorgeschlagen werden, eine Dividende von 0,04 EUR pro Aktie für das Geschäftsjahr 2015 auszuschütten
- **Guidance:** PNE WIND erwartet in 2016 ein EBIT im Bereich von bis zu 100 Mio. EUR



AGENDA

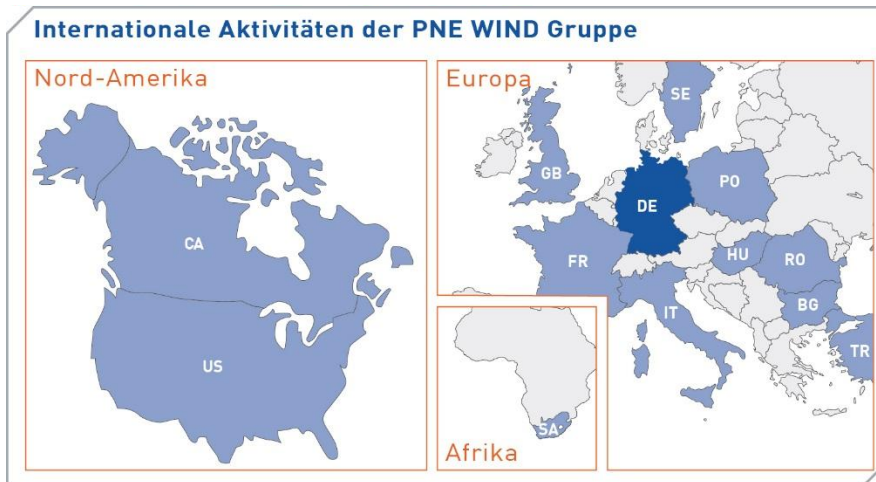
PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ONSHORE PIPELINE
4. WINDPARK-PORTFOLIO
5. OFFSHORE PIPELINE
6. FINANZEN

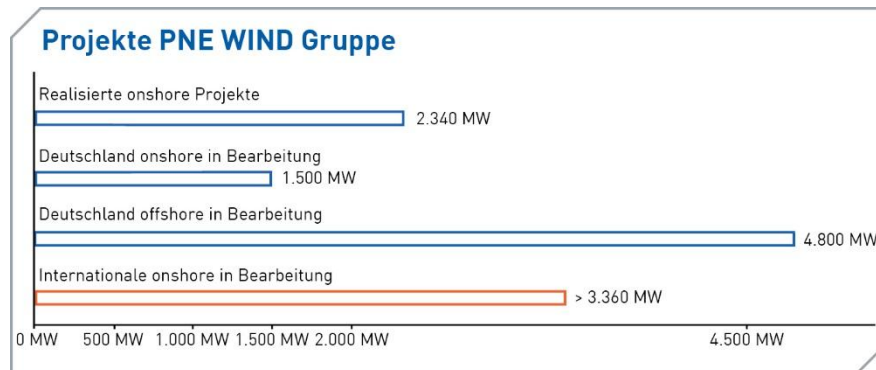
MARKT & STRATEGIE

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

AUF EINEN BLICK

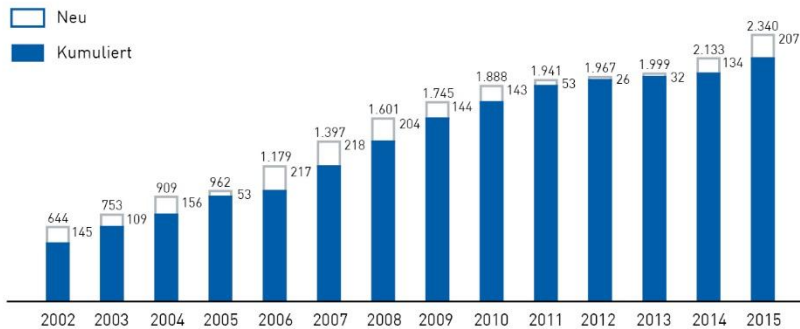


- Entwicklung und Umsetzung von Windpark-Projekten in Deutschland und im Ausland, sowohl Onshore als auch Offshore
- Aktiv in 13 Ländern
- Mehr als 380 Mitarbeiter
- Onshore: Windparks mit einer Nennleistung von ca. 4.900 Megawatt (MW) in Entwicklung
- Offshore: 12 Projekte mit einer Gesamtkapazität von ca. 4.800 MW / davon sechs eigene Projekte in Entwicklung
- Technisches und kaufmännisches Management von Windkraftanlagen

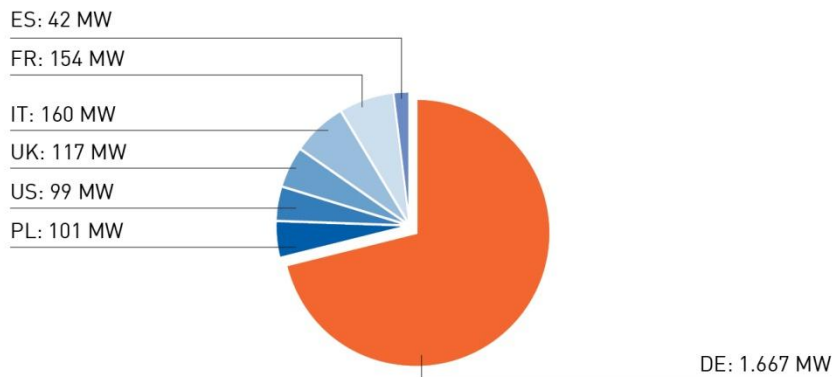


REFERENZEN

Realisierte Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



Realisierte Onshore-Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



- Onshore-Windparks realisiert oder Projektrechte verkauft mit einer Nennleistung von 2.340 MW
- Projekte/Projektrechte erfolgreich verkauft in UK, Deutschland, Italien, Polen, Frankreich, USA und Spanien
- UK-Pipeline mit rund 1.200 MW an Brookfield verkauft – 117 MW genehmigt bis 2015
- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Kapazität von bis zu 2.160 MW

ERFOLGSBILANZ

MANAGEMENT



Per Hornung
Pedersen
(Interim CEO)

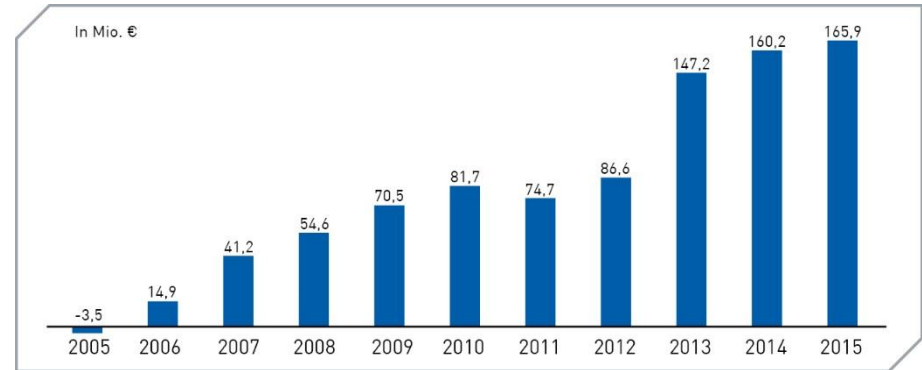


Markus Lesser
COO



Jörg Klawat
CFO

EIGENKAPITAL



DIVIDENDE

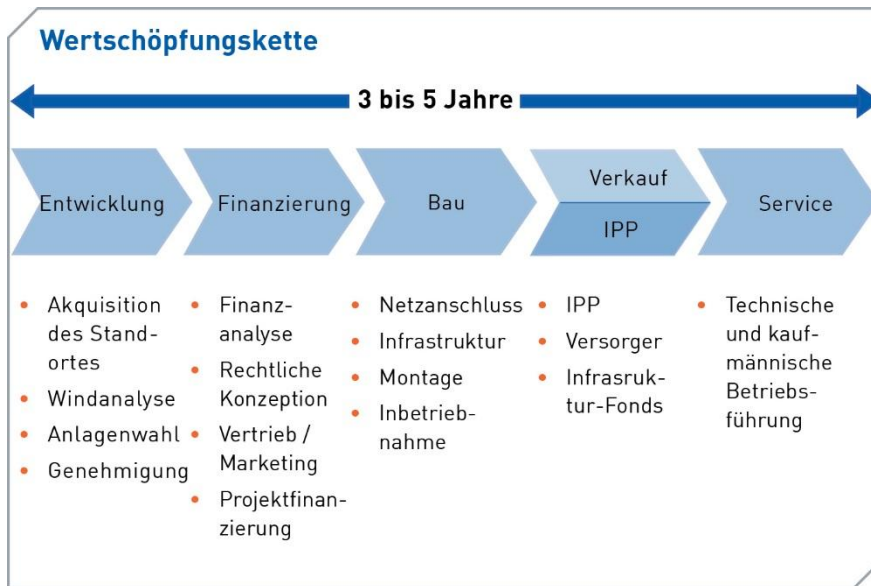
	2011	2012	2013	2014	2015*
Dividendensumme	0.04	0.10	0.15	0.04	0.04

*Dividendenanschlag

REFERENZEN

Offshore: Pipeline Deals	Onshore: UK Pipeline Deal -	Onshore: Türkei Pipeline Deal -	Onshore Projektverkäufe	Windpark-Portfolio	Energy Consult
<p>DONG ENERGY</p> <p>Gode Wind ~ 924 MW</p> <ul style="list-style-type: none"> 129 Mio. EUR erhalten Bis zu 25 Mio. EUR Meilensteinzahlungen stehen noch aus <p>Riffgrund ~ 760 MW</p>	<p>BROOKFIELD</p> <p>PNE WIND UK ~1.200 MW</p> <ul style="list-style-type: none"> 40 Mio. GBP Vorauszahlung erhalten Bis zu 63 Mio. GBP Meilensteinzahlungen bis 2021 erwartet 	<p>STEAG</p> <p>JV für Projekte mit 230 MW</p> <ul style="list-style-type: none"> Projekte werden für Ausschreibungen in 2016 vorbereitet 	<p>INVESTOREN</p> <ul style="list-style-type: none"> KGAL CEE CHORUS ALLIANZ ENBW ENEL JOHN LAING 	<p>150 MWs</p> <p>94 MW im Eigenbetrieb</p> <ul style="list-style-type: none"> Portfolio Zielgröße von bis zu 150 MW bis Ende 2016 Portfolio-Transaktion geplant für 2016 	<p>O&M SERVICES</p> <p>Betreutes Anlagenportfolio umfasst rund 1.400 MW in Deutschland</p>

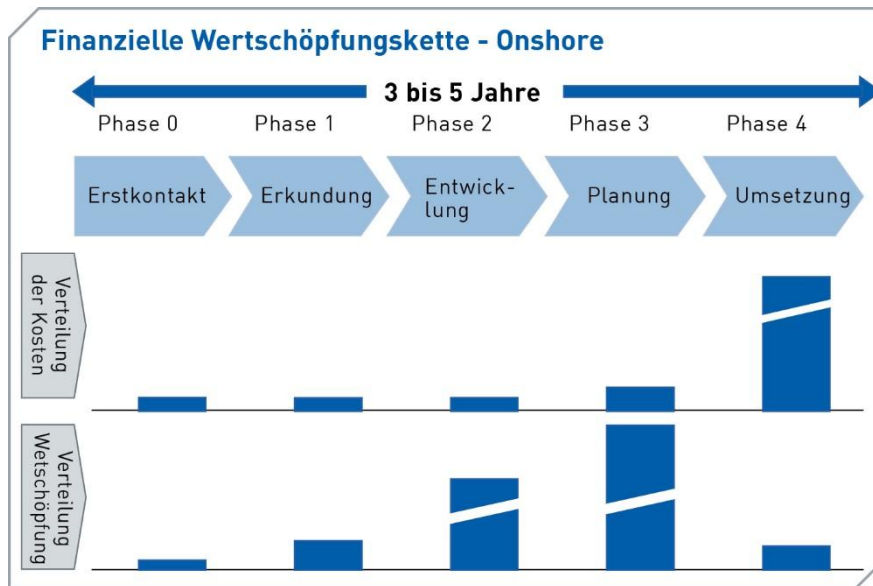
KERNKOMPETENZEN



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

- Entwicklung, Finanzierung und Realisierung von Windparks
- Direkte Vertriebskanäle zu Infrastrukturfonds und Versorgern
- Neuer Vertriebskanal im Zuge der Einführung des Windpark-Portfolio
- After-sales support durch technisches und kaufmännisches Betriebsmanagement

KERNKOMPETENZEN



Reflektiert einen typischen Zeitraum für ein deutsches Onshore Projekt – Abweichungen sind möglich

- Kriterien zur Windparkentwicklung:
 1. Windbedingungen > 5 m/s
 2. Regionalförderung
 3. Gesicherter Netzanschluss
 4. Stabiles regulatorisches Umfeld
- PNE WIND generiert Wertschöpfung insbes. vor der Umsetzungsphase
- Wahrscheinlichkeit für eine erfolgreiche Projektentwicklung erhöht sich mit jeder Phase des Projekts; Risikokapital spiegelt diese Entwicklung wider

PNE ONSHORE PIPELINE

Land*	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	1.372	135	60	1.567
Bulgarien	121	0	0	121
Großbritannien	43	0	0	43
Italien	242	14	0	256
Frankreich	260	109	0	369
Polen	233	52	0	285
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	337	180	0	517
Kanada	555	0	0	555
	4.117	750	60	4.927

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

Phase IV = Errichtung

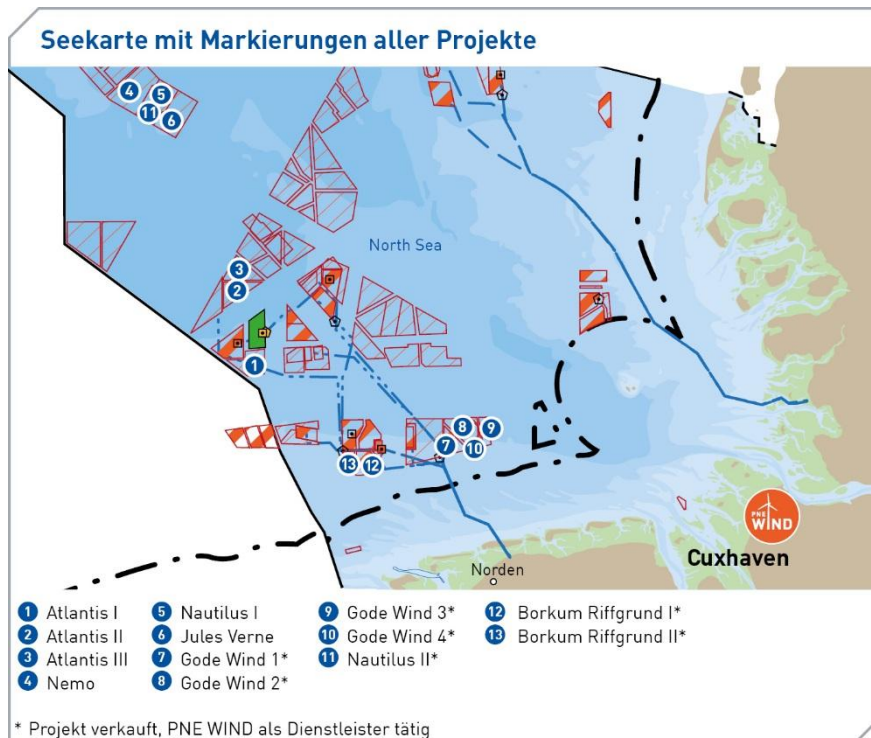
- In Deutschland: Köhlen (21,3 MW), Apensen II (6,0 MW) und Westerengel (23,1 MW) in Bau
- UK: Brookfield-Transaktion in 2015 abgeschlossen – 40 Mio. GBP als Vorauszahlung erhalten, weitere Meilensteinzahlungen bis zu 63 Mio. EUR erwartet bis 2021
- Frankreich, Polen: Rahmenvertrag mit John Laing abgeschlossen für Projekte mit 90 MW
- Türkei: Vorlizenzen für Projekte mit 230 MW gemeinsam mit STEAG für bevorstehende Ausschreibung eingereicht
- Südafrika: Warten auf Ergebnisse der Ausschreibung von Nov. 2015 für ein 30 MW Projekt
- Italien: Projekte werden für mögliche zukünftige Ausschreibungen vorbereitet
- Schweden: Umweltgenehmigung für 26 Anlagen in 2015 erhalten
- USA: Zunehmende Aktivitäten mit fünfjähriger Verlängerung des PTC

EIGENBETRIEB

Projekt	Standort	Status	MW	Inbetriebnahme
Altenbruch II	Niedersachsen	In Betrieb	25,8	2009
Chransdorf	Brandenburg	In Betrieb	57,6	Q3 2015
Waldfeucht	NRW	In Betrieb	9,0	Q4 2015
Apensen II	Niedersachsen	In Bau	6,0	1. Halbjahr 2016
Köhlen	Niedersachsen	In Bau	21,3	2. Halbjahr 2016
Holzthaleben	Thüringen	Genehmigt	4,8	2. Halbjahr 2016
Total			124,5	

- Windpark-Portfolio-Projekte Chransdorf (57,6 MW) und Waldfeucht (9,0 MW) im zweiten Halbjahr 2015 in Betrieb genommen
- Windparks mit einer Leistung von 92,4 MW in Betrieb genommen und 32,1 MW im Bau oder mit Genehmigung
- 2015 wies das Energiesegment folgende Attribute auf:
 1. Vermögenswerte von 205,1 Mio. EUR mit einer Eigenkapitalquote von 21,0 Prozent
 2. EBITDA stieg auf 13,9 Mio. EUR von 6,5 Mio. EUR - Windparks Chransdorf und Waldfeucht lieferten erst im zweiten Halbjahr Erträge
- Zielportfoliogröße : 150 MW

OFFSHORE-PROJEKTE



- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Gesamtnennleistung von bis zu 2.160 MW
- Borkum Riffgrund- und Gode Wind-Projekte wurden an DONG Energy veräußert
 1. Borkum Riffgrund I: in Betrieb und deckt den Strombedarf von rund 320.000 Haushalten
 2. Gode Wind-Projekte: erste Anlagen sind installiert
- 6 eigene Projekte in Planung mit einer Gesamtkapazität von 2.640 MW
- PNE WIND bleibt als Dienstleister tätig, nachdem die Projekte verkauft wurden
- Die deutsche Regierung zielt auf 15.000 MW durch Offshore-Windkraft bis zum Jahr 2030
Stand 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 I	2	3	80	400
Atlantis II	3	2	80	400
Atlantis III	3	2	80	400
Total			480	2.640

Verkaufte Projekte	Zone	Phase	WEA	Total MW
Borkum Riffgrund I	1	8	78	312
Borkum Riffgrund II	1	5	56	448
Gode Wind 1 & 2	1	7 / 7	55 + 42	582
Gode Wind 3 & 4	1	3 / 4	15 + 42	342
HTOD5 (Nautilus II)	4	2	68	476
Total			356	2.160

Phase 2 = Antragskonferenz
 Phase 3 = Erörterungstermin
 Phase 4 = Genehmigung erteilt
 Phase 5 = Netzanschluss

Phase 6 = Investitionsentscheidung
 Phase 7 = In Bau
 Phase 8 = In Betrieb

- Borkum Riffgrund und Gode Wind an DONG Energy verkauft
 1. Borkum Riffgrund I in Betrieb
 2. Gode Wind 1 & 2 in Bau
 3. 129 Mio. EUR aus dem Verkauf von Gode Wind seit 2012 erhalten; 25 Mio. EUR weitere Meilensteinzahlungen erwartet
 4. Gode Wind 3: Anhörung hat in 2014 stattgefunden
 5. Borkum Riffgrund II: MHI Vestas als bevorzugten Turbinen-Zulieferer gewählt, 7,0 Mio. EUR Meilensteinzahlungen erwartet
- Atlantis Offshore-Projekte in 2013 erworben.
 1. Erörterungstermin fand in 2014 statt
 2. Netzanschluss & Offshore-Entwicklungen (Ausschreibungen) werden derzeit in der Politik diskutiert
 3. Projekte in Zone 1 und 2 sind für Netzanschlüsse priorisiert

BETRIEBSMANAGEMENT



- Technisches und kaufmännisches Betriebsmanagement durch die energy consult GmbH
- Ertragsoptimierung sowie Minimierung der Stillstandzeiten und Betriebskosten
- Anlagen von AN Bonus / Siemens, DeWind, Enercon, Fuhrländer, Nordex / Südwind, Vestas in Betreuung
- Derzeit werden rund 750 Windenergieanlagen mit einer Gesamtleistung von ca. 1.400 MW betreut

GUV (IFRS)

- Umsatz wurde primär aus dem Verkauf der PNE WIND UK generiert sowie aus den deutschen Onshore-Projekten (Westerengel, Looft II, Siebenbäumen, Nentzelsrode) und durch Stromerzeugung (17,3 Mio. EUR)
- Ausbau des Windpark-Portfolios führt zu Umsatzrückgang auf 109,5 Mio. EUR und einen Anstieg der Bestandsveränderungen auf 116,1 Mio. EUR. Gesamtleistung von 233,3 Mio. EUR auf dem Niveau des Vorjahrs
- EBIT auf 9,8 Mio. EUR gestiegen (Zuvor: 2,7 Mio. EUR). Gewinne vor Steuern von 24,9 Mio. EUR durch Ausbau des Windpark-Portfolios in 2015 wurden eliminiert im Rahmen der Konsolidierung
- Nettozinsaufwand ist geprägt durch Unternehmensanleihe 2013/18 (100 Mio. EUR, 8% Kupon) und Finanzierungen auf Projektebene
- Nach positiven Steuerergebnissen und Minderheitsergebnissen erhöhte sich das Nettoergebnis auf 3,5 Mio. EUR (Im Vorjahr: -13,0 Mio. EUR)
- EPS von 0,05 EUR im Vergleich zu -0,22 EUR im Vorjahr

In EURm	2015	2014
Umsatz	109,5	211,3
Bestandsveränderungen	116,1	19,1
Sonstige Erträge	7,7	3,6
Gesamtleistung	233,3	233,9
Materialkosten	-154,9	-170,5
Personalkosten	-29,3	-27,0
Abschreibungen	-9,9	-8,5
Sonstige Aufwendungen	-29,5	-25,2
EBIT	9,8	2,7
Zinsergebnis	-14,6	-12,4
Assoziierte Unternehmen	-0,2	-5,4
EBT	-5,0	-15,2
Steuern	3,6	-3,1
Minderheiten	-4,9	-5,3
Jahresergebnis	3,5	-13,0
EPS (in EUR)	0,05	-0,22
EPS diluted (in EUR)	0,05	-0,21

BILANZ AKTIVA (IFRS)

- Technische Anlagen , Grundstücke und Gebäude belaufen sich auf 167,4 Mio. EUR, welches einem Anstieg von 93,7 Mio. EUR entspricht und im Wesentlichen aus dem Ausbau des Windpark-Portfolios resultiert
- Vorräte von 121,2 Mio. EUR beinhalten Vorauszahlungen von 6,9 Mio. EUR und Projekte in der Entwicklung von 114,2 Mio. EUR
 1. Deutschland Onshore: 24,5 Mio. EUR & Offshore 42,5 Mio. EUR
 2. Europa (ohne Deutschland): 42,7 Mio. EUR
 3. Südafrika: 2,0 Mio. EUR
 4. USA: 2,6 Mio. EUR
- Abnahme der Vorräte (31,2 Mio. EUR) aufgrund des Aufbaus des Windpark-Portfolios. Klassifizierung als technische Anlagen sobald in Betrieb
- Forderungen von 8,0 Mio. EUR beinhalten Bauverträge für in Bau befindliche Projekte
- Cash-Position auf 86,1 Mio. EUR gestiegen von 72,2 Mio. EUR zu Jahresbeginn, hauptsächlich verursacht durch UK-Transaktion

Bilanz
in Mio. € zum 31. Dezember 2015 (zum 31. Dezember 2014)

	Aktiva	Passiva
Immaterielle Vermögenswerte	63,1 (63,9)	165,9 (160,2)
Sachanlagen	167,4 (73,7)	
Altenbruch II: 23,7		
Grundstücke und Bauten: 16,7		
Umspannwerke: 11,2		
Portfolio-Projekte: 107,1	21,7 (13,3)	228,1 (152,0)
Sonstige		
Vorräte	121,2 (152,4)	
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	28,8 (41,3)	15,7 (13,5)
Zahlungsmittel	86,1 (72,2)	68,3 (79,4)
Rundungsdifferenzen möglich	488,3 (416,8)	488,3 (416,8)

BILANZ PASSIVA (IFRS)

- Eigenkapital bei 165,9 Mio. EUR, Eigenkapitalquote bei 34 Prozent. Anstieg resultiert aus Nettogewinn von 3,5 Mio. EUR und Kapitalerhöhung von 9,5 Mio. EUR Bruttoemissionserlösen abzgl. Dividendenzahlungen von 3,1 Mio. EUR
- Langfristige Verbindlichkeiten in Höhe von 228,1 Mio. EUR beinhalten Unternehmensanleihe 2013/18 (97,2 Mio. EUR), Wandelanleihe (6,1 Mio. EUR), Projektfinanzierungen (109,1 Mio. EUR)
- Kurzfristige Verbindlichkeiten von 68,3 Mio. EUR – Projektfinanzierungen (12,6 Mio. EUR), WKN-Kredite (23,0 Mio. EUR), Verbindlichkeiten (16,9 Mio. EUR)
- Nettoverschuldung belief sich auf 174,2 Mio. EUR im Vergleich zu 115,0 Mio. EUR zum 31. Dezember 2014
- Die gesamten Finanzierungen auf Projektebene erhöhten sich auf 121,7 Mio. EUR von 43,1 Mio. EUR zum 31. Dezember 2014

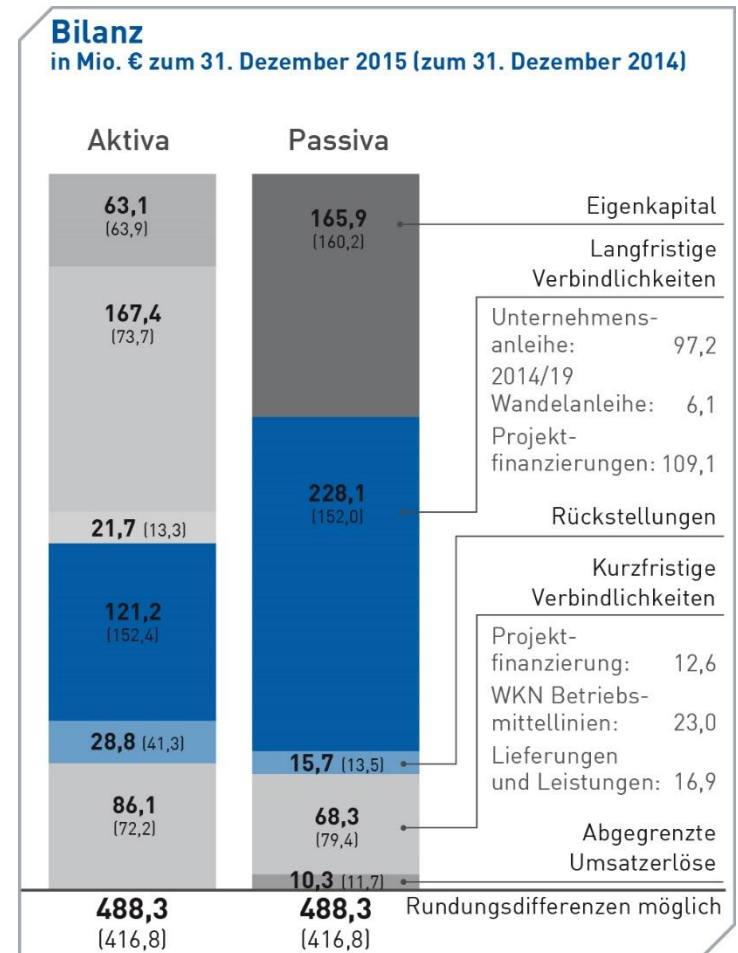




TABLE OF CONTENTS

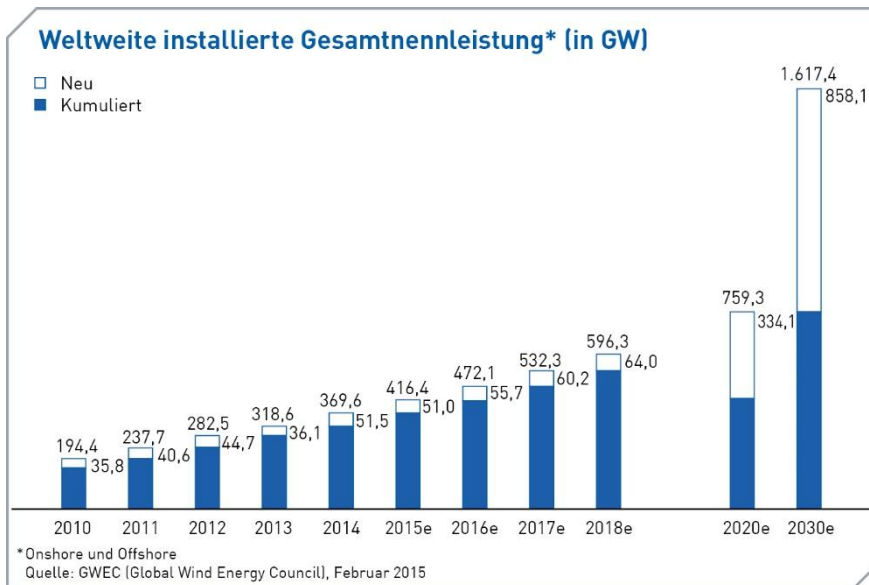
PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ONSHORE PIPELINE
4. WINDPARK-PORTFOLIO
5. OFFSHORE PIPELINE
6. FINANZEN

MARKT & STRATEGIE

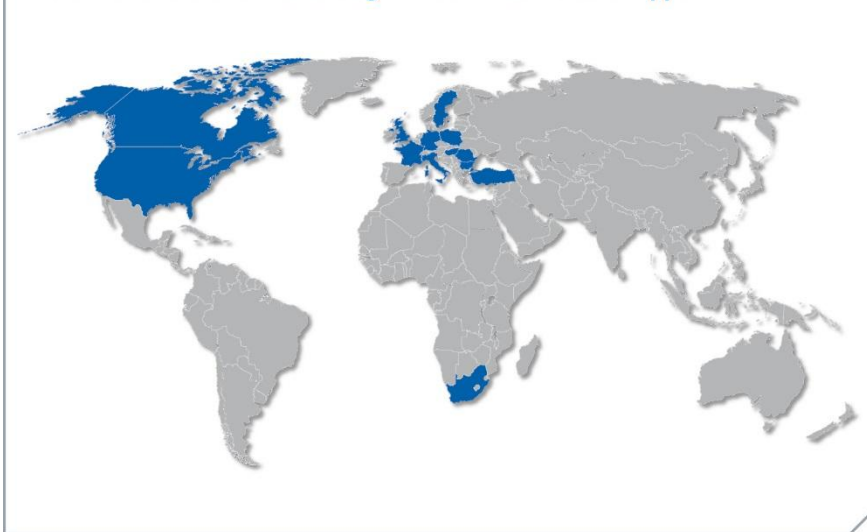
1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS

GLOBAL TRENDS



- Prozentualer Anteil an Wind an der Stromerzeugung:
 - Dänemark: 30,0 Prozent
 - Spanien: 19,1 Prozent
 - Portugal: 24,0 Prozent
 - Deutschland: 13,3 Prozent
 - USA: 4,7 Prozent
 - Weltweit: 3,0 Prozent
- Internationale Energieagentur (IEA) prognostiziert: Anteil der Windenergie an der weltweiten Stromerzeugung steigt auf 15 bis 18 Prozent bis zum Jahr 2050
- BP – 2016 Energy Outlook – Erneuerbare Energien erreichen die 16% Marke bis zum Jahr 2035

Internationale Geschäftstätigkeit der PNE WIND Gruppe

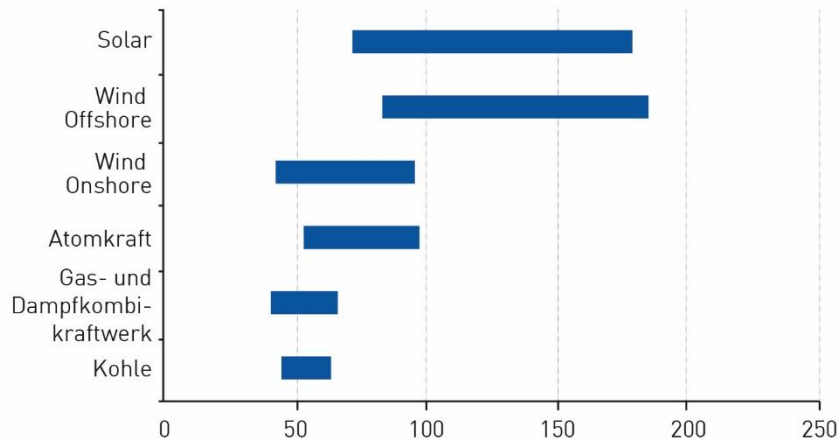


REGULATORISCHE TRENDS

- Europa: Europäische Union hat neuen Rahmenrichtlinien für Klima und Energie im Zeitraum zwischen 2020 und 2030 zugestimmt
 1. Ausstoß von Treibhausgasen soll bis zum Jahr 2050 um 80 bis 95 Prozent verringert werden (bezogen auf den Stand von 1990)
 2. Bis 2030: Ausbau des Anteils der erneuerbaren Energien am Energieverbrauch auf 27 Prozent
- USA: Renewable Portfolio Standards in 37 Staaten, sowie Production Tax Credits (Steuerzuschüssen)
- Südafrika: Das REIPPP Programm fordert 18.000 MW erneuerbare Energien, davon rund 8.400 MW Wind
- Türkei: Ausbauziele von 30% erneuerbare Energien bis 2023 erfordern rund 20.000 MW Wind

ENERGIE TRENDS

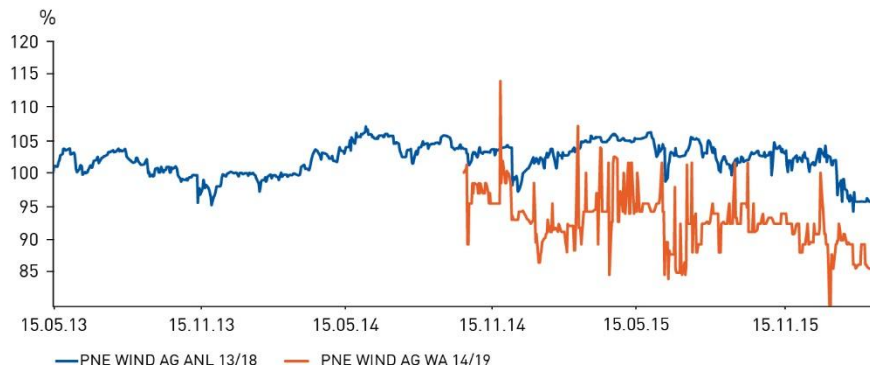
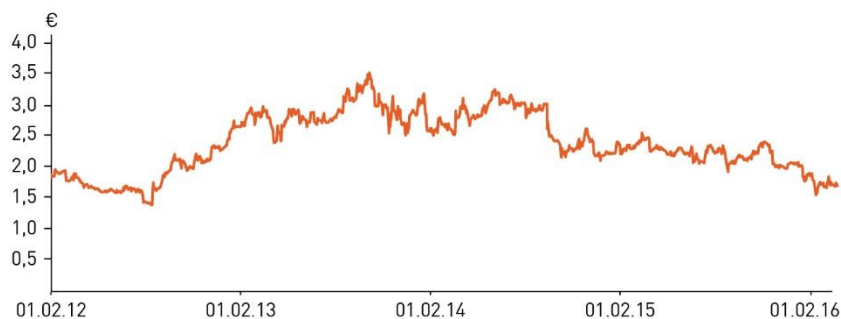
Erwartete Preisspanne für die Stromproduktion
in Schlüsselmärkten 2015 (EUR/MWh)



Quelle: HSBC, Schätzungen

1. Der Preis für Onshore-Windstrom ist schon heute teilweise konkurrenzfähig zur Erzeugung aus Kohle, Gas und Kernkraft
2. Verbesserungen an der Windturbinen-Technologie haben deren Energieernte deutlich gesteigert und dies bei gleichzeitig geringeren Aufwendungen für Betrieb und Wartung

AKTIEN & ANLEIHE



WKN / ISIN	AOJBPG / DE000AOJBPG2
Aktienanzahl (29. Februar 2016)	76.555.619
Marktkapitalisierung (22. März 2016)	140,1 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: 3,30 EUR, Volumen von 6,6 Mio. EUR

KALENDAR

1. Quartal	11. Mai 2016
Jährliche Hauptversammlung	25. Mai 2016
2. Quartal	11. August 2016
3. Quartal	9. November 2016
Analystenkonferenz, Frankfurt	21-23. November 2016

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


Scott McCollister

Leiter Investor Relations

Tel: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 454

Fax: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 373

E-Mail: scott.mccollister@pnewind.com



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