

# PNE WIND AG

Präsentation – November 2014



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

### MARKT & STRATEGIE

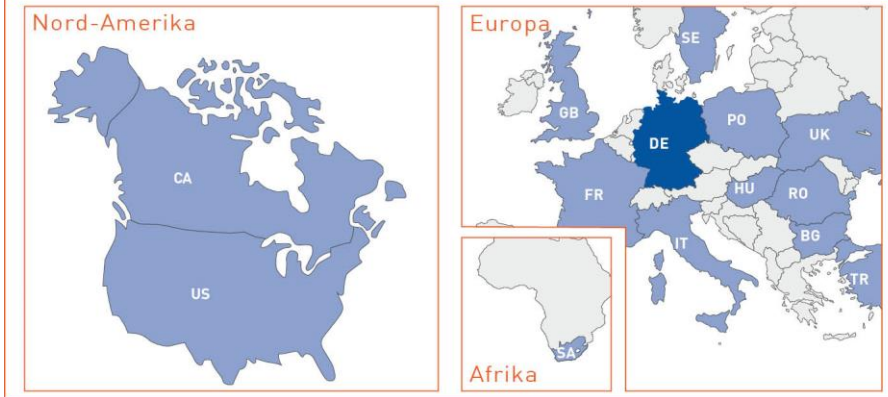
1. WELTMARKTPERSPEKTIVEN
2. REGULATORISCHE ZIELE

### KONTAKT

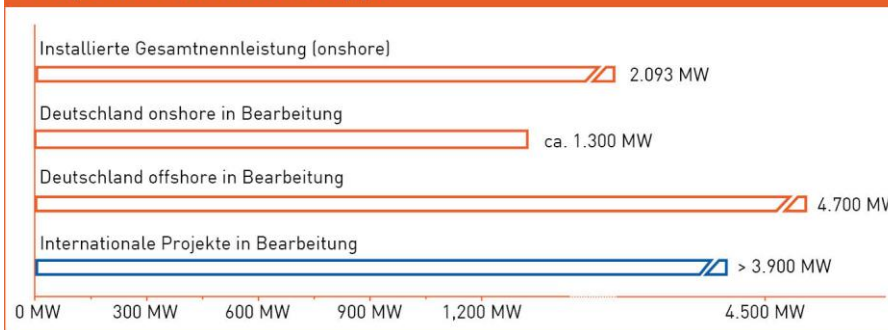


## AUF EINEN BLICK

### Internationale Aktivitäten der PNE WIND Gruppe



### Projekte PNE WIND Gruppe



- Entwicklung und Umsetzung von Windpark-Projekten in Deutschland und im Ausland, sowohl Onshore als auch Offshore
- Aktiv in 14 Ländern
- Mehr als 400 Mitarbeiter
- Onshore: Windparks mit einer Nominalkapazität von ca. 5.200 MW in Entwicklung
- Offshore: 13 Projekte mit einer Gesamtkapazität von ca. 4.700 MW in Entwicklung / davon sechs eigene Projekte
- Betreuung von Windkraftanlagen in der technischen und kaufmännischen Betriebsführung

## MANAGEMENT



**Martin Billhardt**  
Chief Executive  
Officer (CEO)



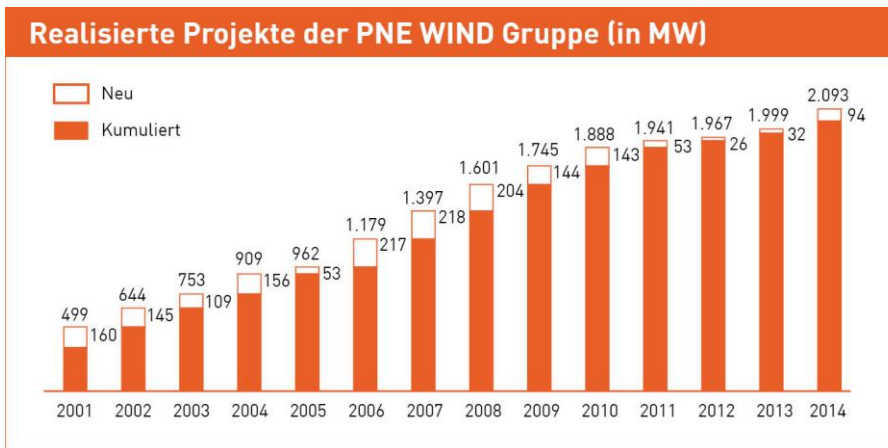
**Jörg Klowat**  
Chief Financial  
Officer (CFO)



**Markus Lesser**  
Chief Operating  
Officer (COO)

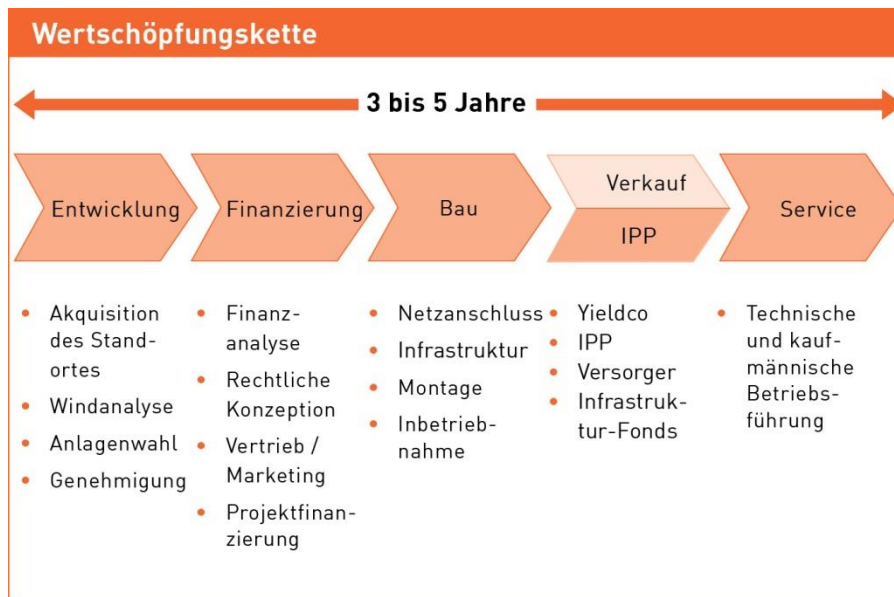
- Erfahrenes Management-Team mit über 45 Jahren kumulierter Branchenerfahrung bildet eine starke Basis für zukünftiges Wachstum
- Erfolgreiche Bilanz basierend auf organischem und anorganischem Wachstum

## REFERENZEN



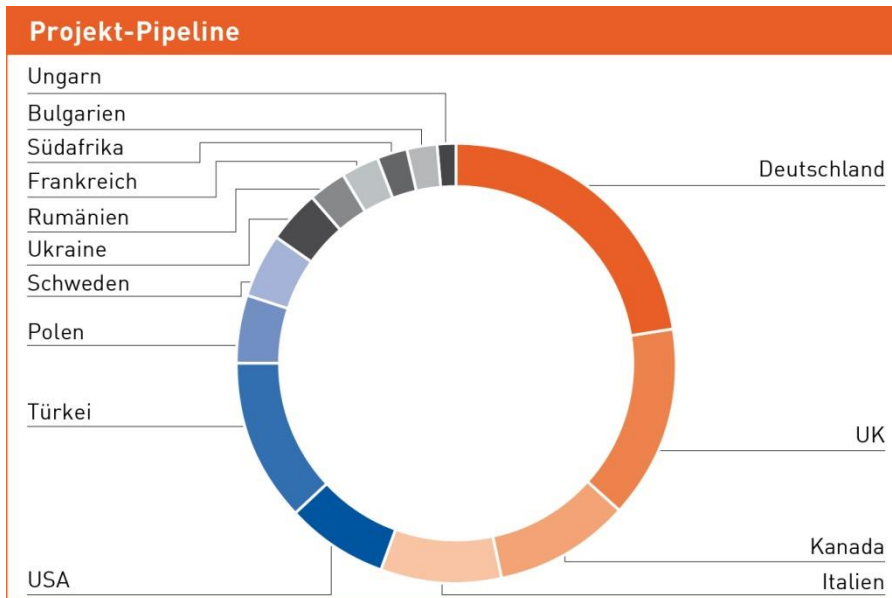
- Onshore-Windparks mit einer Nominalkapazität von 2.093 MW realisiert
- Erfolgreich umgesetzte Projekte in Deutschland, Italien, Polen und Frankreich
- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Kapazität von bis zu 2.061 MW

## KERNKOMPETENZEN



- Entwicklung, Finanzierung und Realisierung von Windparks
- After-sales support durch technische und kaufmännische Betriebsführung
- Kriterien zur Windparkentwicklung:
  1. Wind in m/sec
  2. Genehmigungsfähigkeit
  3. Gesicherter Netzanschluss
  4. Stabiles regulatorisches Umfeld

## ONSHORE PROJEKTE



- Mit der Übernahme der WKN AG erhält PNE WIND Zugang zu 6 neuen Märkten und ist nun in 14 verschiedenen Ländern präsent
- Von den 35.467 MW neu installierter Gesamtnennleistung weltweit im Jahr 2013 wurden 64% in den Märkten errichtet, auf denen die Gruppe jetzt aktiv ist



## PNE ONSHORE PIPELINE

Land*	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	920	92	84	1.096
Bulgarien	121	0	0	121
Rumänien	55	102	0	157
Türkei	700	0	0	700
UK	783	90	0	873
Ungarn	0	78	0	78
USA	169	183	0	352
Kanada	575	0	0	575
<b>Total</b>	<b>3.323</b>	<b>545</b>	<b>84</b>	<b>3.952</b>
Phase I – II = Erkundung und Entwicklung		Phase III = Planung		
Phase IV = Errichtung				

\* zum 30.09.14

- In Deutschland
  1. „Calau IIA“ (15,4 MW) an Infrastruktur-Investor CEE übergeben
  2. „Görike-Söllenthin“ (6 MW) an EnBW veräußert
  3. „Calau II“ C und D (30,8 MW) verkauft an Allianz
  4. „Leddin IV“ (4 MW) an KGAL veräußert
  5. „Sontra“ & „Kemberg II“ (21,6 MW) im Juli an CHORUS verkauft
  6. „Chrandsdorf“ (57,6MW) im Bau
- In UK, Genehmigung erhalten für „Tralorg“- (20 MW) und „Penbreck“-Windpark (18 MW) + weitere 9 MW die auf Zulassung warten
- Türkei – Vereinbarung zur gemeinsamen Projektentwicklung mit STEAG im April

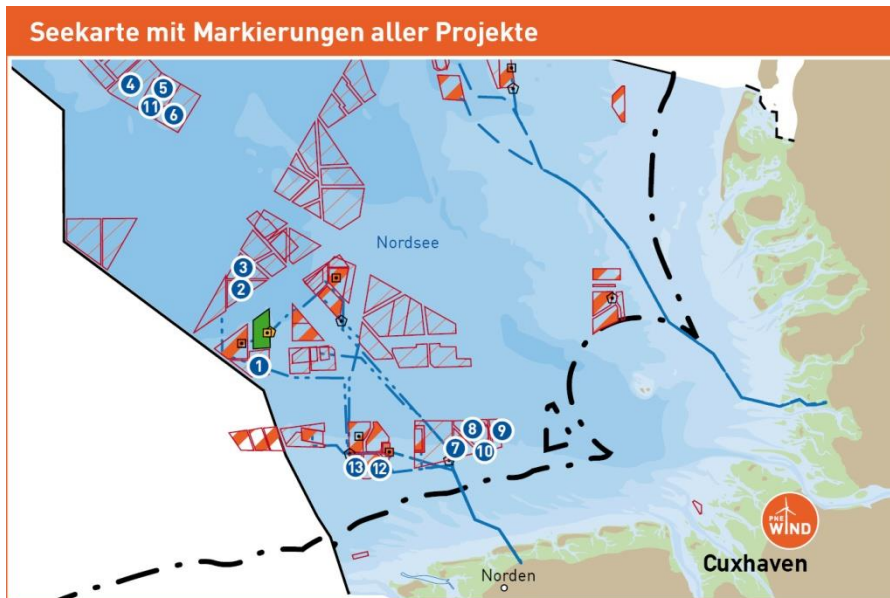
## WKN ONSHORE PIPELINE

Land	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	152	27	25	206
Italien	450	70	0	520
Frankreich	160	10	0	170
Polen	250	32	0	282
UK	0	66	0	66
Südafrika	130	0	0	130
Schweden	240	0	0	240
Ukraine	230	0	0	230
USA	78	0	0	78
<b>Total</b>	<b>&gt; 1.500</b>	<b>205</b>	<b>25</b>	<b>&gt; 1.700</b>
Phase I – II = Erkundung und Entwicklung		Phase III = Planung		
Phase IV = Errichtung				

\* zum 30.09.14

- In Deutschland
  1. „Kropp“ (18,5 MW), „Kastorf“ (15,4 MW) und „Ebersgrün“ (8 MW) übergeben
  2. Repowering-Projekt „Weidehof“ (18 MW) und Projekt „Netzelsrode“ (6,9 MW) im Bau
  3. Zulassung für 10 MW-Projekt erhalten
- In Frankreich
  1. Windparkprojekt „Dargies“ (12 MW) im September übergeben
  2. Genehmigung für 10 MW-Projekt erhalten
- UK: „Highland Council“ erteilt Genehmigung für 66 MW-Projekt; finale Genehmigung erwartet
- Polen: 32 MW-Projekt wird nach politischen Weichenstellungen nun vermarktet
- Projekte in Südafrika (30 MW) werden für die Ausschreibungsrunde vorbereitet

## OFFSHORE PROJEKTE



- |                |                |                 |                         |
|----------------|----------------|-----------------|-------------------------|
| 1 Atlantis I   | 5 Nautilus I   | 9 Gode Wind 3*  | 12 Borkum Riffgrund I*  |
| 2 Atlantis II  | 6 Jules Verne  | 10 Gode Wind 4* | 13 Borkum Riffgrund II* |
| 3 Atlantis III | 7 Gode Wind 1* | 11 Nautilus II* |                         |
| 4 Nemo         | 8 Gode Wind 2* |                 |                         |

\* Projekt verkauft, PNE WIND als Dienstleister tätig

- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Gesamtnennleistung von bis zu 2.061 MW
- Borkum Riffgrund- und Gode Wind-Projekte an DONG Energy veräußert – erste Turbinen installiert
- 6 eigene Projekte in Planung mit einer Gesamtkapazität von 2.640 MW
- PNE WIND bleibt als Dienstleister tätig, nachdem die Projekte verkauft wurden
- Geändertes EEG bietet Planungssicherheit bis Ende 2019

## OFFSHORE PROJEKTE

Projekt	Phase	WEA	Total MW
Borkum Riffgrund I *	7	78	312
Borkum Riffgrund II *	5	97	349
Gode Wind 1 *	7	55	330
Gode Wind 2 *	7	42	252
Gode Wind 3 *	3	15	90
Gode Wind 4 *	4	42	252
Nautilus II *	2	68	476
Nemo	2	80	480
Jules Vernes	2	80	480
Nautilus I	2	80	480
Atlantis I	2	80	400
Atlantis II	2	80	400
Atlantis III	2	80	400
<b>Total</b>		<b>877</b>	<b>4.700</b>
Phase 1 = Projektfindungsphase	Phase 5 = Netzanschlusses		
Phase 2 = Antragskonferenz	Phase 6 = Investitionsentscheidungen		
Phase 3 = Erörterungstermin	Phase 7 = Im Bau		
Phase 4 = Genehmigung erteilt	* PNE WIND AG als Dienstleister aktiv		

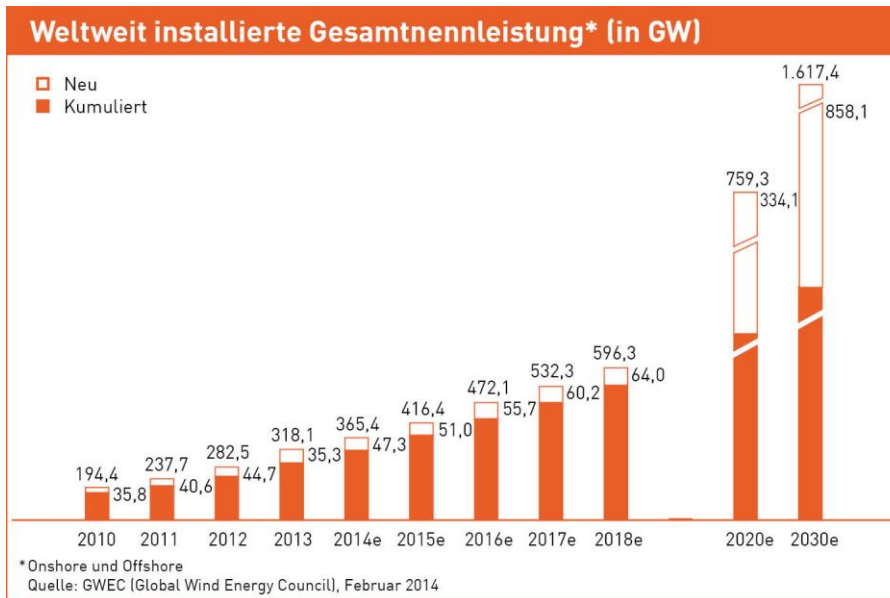
- „Borkum Riffgrund“ und „Gode Wind“ an DONG Energy verkauft
  1. „Borkum Riffgrund I“ & „Gode Wind 1 & 2“ im Bau
  2. 129 Mio. EUR aus dem Verkauf von „Gode Wind“ seit August 2012 erhalten; 25 Mio. EUR Meilensteinzahlungen noch erwartet
  3. „Gode Wind 3“: Anhörung im September stattgefunden
  4. „Borkum Riffgrund II“: Entwicklung wieder aufgenommen – Netzanschluss an Alstom vergeben
- „Nautilus II“-Projekt verkauft an die SSP Technology Holding ApS
- Gesamtnennleistung der 6 eigenen Projekte in der Planung bei 2.640 MW
  1. „Atlantis“-Offshore-Projekte im September 2013 erworben

## BETRIEBSFÜHRUNG



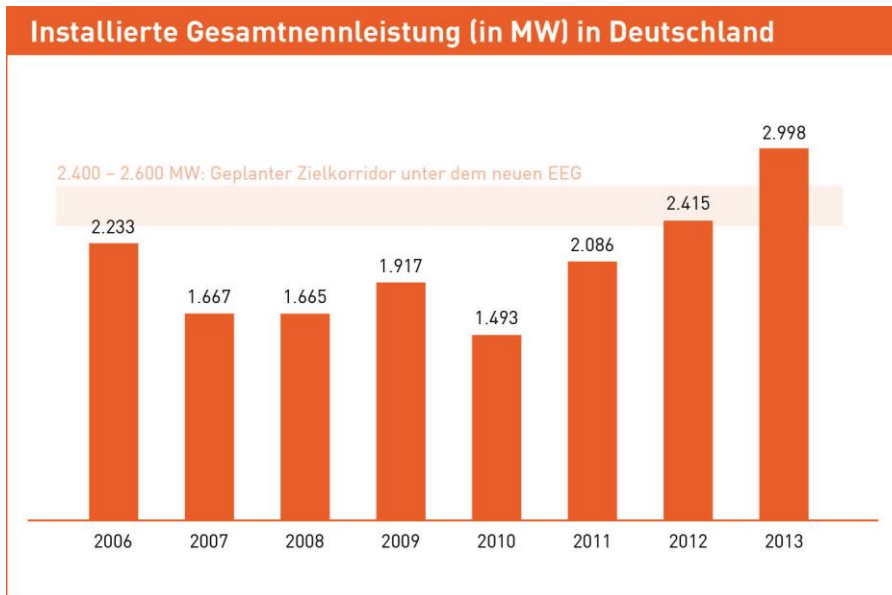
- Technische und kaufmännische Betriebsführung durch die energy consult GmbH
- Ertragsoptimierung, sowie Minimierung der Stillstandzeiten und Betriebskosten.
- Derzeit rund 714 Windenergieanlagen mit 1.147 MW in Betreuung (AN Bonus / Siemens, DeWind, Enercon, Fuhrlander, Nordex / Südwind, Vestas)

## Globale Entwicklung



- Nachfrage nach regenerativen Energien basiert auf:
  1. Bevölkerungswachstum
  2. Steigendem Energiebedarf
  3. Knappheit fossiler Ressourcen
  4. CO<sub>2</sub>-Vermeidung
  5. Versorgungssicherheit
- Zweistellige Zuwachsraten mit mehr als Verdopplung bis 2020 erwartet

## EEG – MARKT-UPDATE



- Bundesregierung will Anteil Erneuerbarer Energien am Strommix verdoppeln – von heute 25% auf 55-60% im Jahr 2035
- Regierung plant Zubau zwischen 2.400 - 2.600 MW onshore pro Jahr – dieser Zielkorridor wurde nur einmal in den letzten 8 Jahren überschritten
- Offshore-Regelungen könnten bis 2019 verlängert werden – optimale Voraussetzungen für einige unserer Entwicklungs-Projekte
- Geopolitische Aspekte unterstreichen Bedeutung der Diversifizierung des Energiemix – Wind ist kostengünstiger und effizienter Stromlieferant



## 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](mailto: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](mailto:scott.mccollister@pnewind.com)

cometis AG  
Ulrich Wiehle / Janis Blaum  
Tel: +49 (0) 611 – 205855 - 64  
Fax: +49 (0) 611 – 205855 - 66  
E-Mail: [Blaum@cometis.de](mailto:Blaum@cometis.de)

