

Ergebnisse

Anforderungen an Erhebung und Dokumentation technischer und prozessbezogener Betriebsdaten

Dokumentierte und modellierte Beispiel-Betriebsprozesse

Algorithmen für strategische, operative und risikobezogene Kennzahlen

Strategische und operative Kennzahlen, sowie Kennzahlen des Qualitäts- und Umweltmanagements

Funktionsmuster für eine operative und strategische Planungshilfe

Trainingswerkzeug für Schulungszwecke

Webseite

www.krow-wind.de

Projektlaufzeit

Dezember 2014 – November 2017

gefördert durch



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Technologie

Kontakt

Hochschule Bremen

www.hs-bremen.de

Prof. Dr.-Ing. Silke Eckardt

(Projektleitung) Tel.: 0421 / 5905 2327

silke.eckardt@hs-bremen.de

Saskia Greiner Tel.: 0421 / 5905 2377

saskia.greiner@hs-bremen.de

Mandy Ebojie Tel.: 0421 / 5905 2377

mandy.ebojie@hs-bremen.de

Vanessa Spielmann Tel.: 0421 / 5905 2394

vanessa.spielmann@hs-bremen.de

IZP Dresden mbH

www.izp.de

Dr.-Ing. Harald Jung Tel.: 0351 / 8040 323

info@izp.de

Torsten Renz Tel.: 0351 / 8040 327

t.renz@izp.de

Universität Hamburg

www.uni-hamburg.de

Dr. Johannes Göbel Tel.: 040 / 42883 2367

goebel@informatik.uni-hamburg.de

Dr. Philip Joschko Tel.: 040 / 42883 2425

joschko@informatik.uni-hamburg.de

BTC Business Technology Consulting AG

www.btc-ag.com

Markus Seyfert Tel.: 0441 / 3612 2333

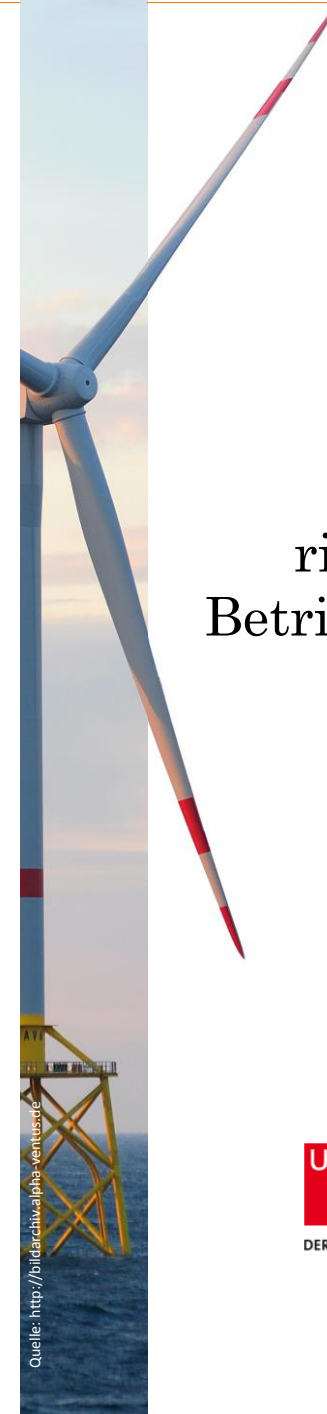
markus.seyfert@btc-ag.com

EWE ERNEUERBARE ENERGIEN GmbH

www.ewe.de

Ewald Heyen Tel.: 0441 / 803 4118

ewald.heyen@ewe.de



KrOW!

Kosten- und risikogesteuerter Betrieb von Offshore Windparks



Hintergrund

Um einen optimalen Betrieb von Offshore Windparks sicher zu stellen, sollten Kosten und Risiken bei Entscheidungsfindungen bezüglich strategischer und operativer Betriebsführung stets einbezogen werden. Auf Grund mangelnder Betriebsdaten und -erfahrungen werden Entscheidungen im laufenden Betrieb primär intuitiv getroffen, anstatt systematische Alternativen zu prüfen.

Projektziel

Kriterienbasierte Entscheidungsunterstützung für die strategische und operative Betriebsführung von Offshore Windparks

→ Kostenoptimierung

→ Risikominderung

Kostenintensiver und risikoreicher Betrieb

- Hoher Koordinationsaufwand
- Nicht dokumentierte Erfahrung
- Fehlende Vergleichbarkeit von Strategien und Prozessen
- Statische Betriebsführung

Risikoarmer Betrieb bei günstiger Kosten-Nutzen-Relation und hoher Verfügbarkeit

- Geringer Koordinationsaufwand
- In Prozessmodellen dokumentierte Erfahrung
- Bewertete Strategien und Prozesse
- Dynamische Betriebsführung

Teilprojekte

