

# Nachbarland Dänemark

## Energiegesetz, Trends im Onshore / Offshore Bereich, Repowering und Steuern



21. Windenergietage Bad Saarow

Martina Köhn  
14.11.2012



## **Inhalt:**

Kurz über uns

Dänemark

Windenergie – Zielsetzung Dänemark

Aktueller Stand Onshore/ Offshore

Vergütungsmodell Dänemark Onshore

Vergütungsmodell Offshore

Repowering

Repoweringbonus

Abstandsfläche/ Nachbarregelung

Aktuelle Marktsituation

Aktuelle Änderungen im dänischen Steuerrecht

Schlusswort

Geschäfts- / Kooperationspartner

## **Global Investment A/S**

2007 Gründung durch 4 private Personen (Vorstand)

2010 Eintritt Artha Kapitalfond A/S (28%)

2011 Übernahme Administration 43 Gesellschaften von Green Wind Dänemark

Sitz in Holte/ DK, nördlich von Kopenhagen

Heute Administration 153 MW

Einkauf / Verkauf von Projekten/ Projektrechten mit Standort Deutschland

Repowering

## Dänemark in Daten



Hauptstadt:

Kopenhagen

Staatsform:

Konstitutionelle Monarchie

Staatsoberhaupt:

Königin Margrethe II.

Regierungschef:

Ministerpräsidentin Helle Thorning-Schmidt

Einwohnerzahl:

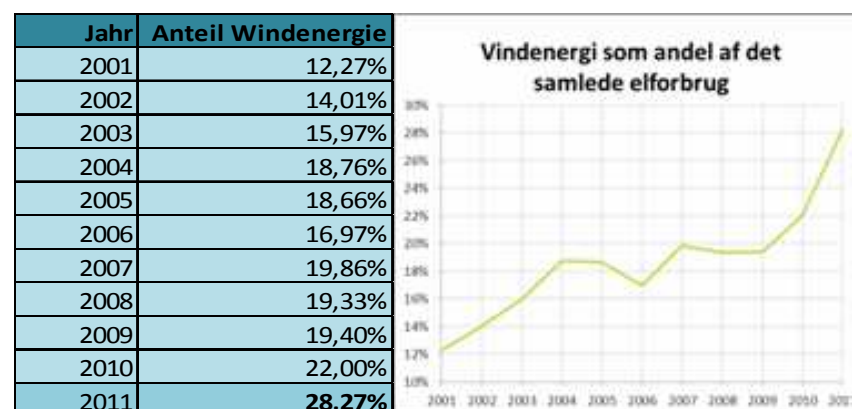
Kernland: 5.475.791 (Grönland 56.584, Färöer 48.354)

Kopenhagen: 509.861 (Großraum 1.401.883) stand 2008



## Windenergie – Zielsetzung Dänemark

Ultimo 2011 ca. 28% des Energieverbrauchs durch Windenergie gedeckt.



Zielsetzung 2020: 50% des Energieverbrauchs,  
 1800 MW Onshore (davon 1300 MW Ersatz für existierende Kapazität)  
 400 MW Offshore in Küstennähe  
 1200 MW Offshore auf See

Bereits jetzt könnte DK mindestens 50% des Stromes aus Windenergie ins Einspeisenetz aufnehmen

Besonderer Fokus:  
Ausbau Offshore

Wissenswert:

Dänemark unter den Ländern mit  
höchstem CO<sub>2</sub> Ausstoss in der Welt

Zielsetzung EU:

Bis 2020 min. 20% weniger CO<sub>2</sub> Ausstoss



## Aktueller Stand Onshore/ Offshore

Onshore:

Bis 2011: 3055 MW installiert

Planungshoheit Kommune

Offshore:

Bis 2011: 871 MW installiert

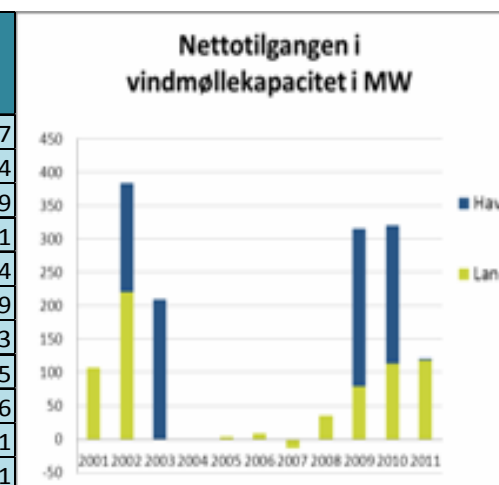
2012: +3,6 MW (1. WEA von 111 WEA Anholt)

Planungshoheit dän. Staat

	installierte MW Onshore	installierte MW Offshore	installierte MW Gesamt
2001	2491	50	2541
2002	2711	214	2925
2003	2711	423	3134
2004	2710	423	3133
2005	2714	423	3137
2006	2723	423	3146
2007	2710	423	3133
2008	2745	423	3168
2009	2824	660	3484
2010	2937	868	3805
2011	3055	871	3926



	Onshore pro Jahr netto	Offshore pro Jahr netto	Gesamt
2001	107	0	107
2002	220	164	384
2003	0	209	209
2004	-1	0	-1
2005	4	0	4
2006	9	0	9
2007	-13	0	-13
2008	35	0	35
2009	79	237	316
2010	113	208	321
2011	118	3	121



## Vergütungsmodell Dänemark Onshore

Bis 2003 feste Einspeisevergütung von 8,10 Eurocent/ kWh (60 øre/ kWh)

Von Januar 2003 bis Februar 2008 Marktpreis + 1,34 Eurocent/ kWh (10 øre/ kWh)

Seit Februar 2008 Marktpreis + 3,36 Eurocent/ kWh (25 øre/ kWh) für die ersten 22.000

Volllaststunden + 0,3 Eurocent/ kWh ( 2,3 øre) "balanceringsomkostninger" für die Laufzeit der Anlage

Schrottprämie bei Abbau von Anlagen zwischen 1,07 Eurocent/ kWh – 1,61 Eurocent/ kWh (8 øre/ kWh bis 12 øre/ kWh).

Jahr der Inbetriebnahme	øre/ kWh	gesamt €/ kWh
seit 21. Feb. 2008	Marktpreis (z.B. 26 øre) + 25 øre (22.000 Volllaststunden) + 2,3 øre "balanceringsomkostning"	<b>0,0715</b>
1. Jan. 2005 bis 20. Feb. 2008	Marktpreis (z.B. 26 øre) + 10 øre (20 Jahre) + 2,3 øre "balanceringsomkostning"	<b>0,0513</b>
2003 bis 2004	Marktpreis (z.B. 26 øre) + max. 10 øre* (20 Jahre) + 2,3 øre "balanceringsomkostning"	<b>0,0513</b>
2000 bis 2002	Marktpreis (z.B. 26 øre) + 43 øre (22.000 Volllaststunden) ** + 2,3 øre "balanceringsomkostning"	<b>0,0835</b>
vor Ablauf 1999	Marktpreis (z.B. 26 øre) + 60 øre (12.000-25.000 Volllastst.) *** + 2,3 øre "balanceringsomkostning"	<b>0,1184</b>
	* Bonus wird je nach Marktpreis reguliert - max. 36 øre/ kWh ** nach Ausnutzung Volllaststunden 10 øre/ kWh (20 Jahre) *** nach Ausnutzung Volllaststunden 43 øre/ kWh bis WEA 10 Jahre in Betrieb	



## Vergütungsmodell Dänemark Onshore

EEG 2012	Eurocent/ kWh	dänisches Vergütungsmodell	Eurocent/ kWh	
Anfangsvergütung	8,93	Marktpreis (Beispiel)	3,49	26 øre
SDL Bonus	0,48	Bonus	3,36	25 øre
Repoweringbonus	0,48	Verschrottungsprämie	1,07	8 øre
		Ausgleich	0,3	2,3 øre
	9,89		8,22	

### Preissicherung durch Verträge mit Abnehmern

Typisch: 3 Monate bis 1 Jahr Bindung ab mehr als 35 øre/ kWh

Möglich: bis zu 5 Jahre Preisbindung. Eher selten.

Preissicherungstarif vom 09. November 2012:

Periode	1. kvartal 2013	2. kvartal 2013	Restår 2012	År 2013	År 2014	År 2015	År 2016	År 2017
DK1 (Jylland - Fyn)	28,64	28,18	26,54	28,82	31,12	31,65	32,71	34,27
DK2 (Sjælland)	31,41	28,66	28,13	30,83	32,05	32,75	34,00	35,49
Periode	2 år (2013-2014)	3 år (2013-2015)	4 år (2013-2016)	5 år (2013-2017)				
DK1 (Jylland - Fyn)	29,97	30,53	31,08	31,72				
DK2 (Sjælland)	31,44	31,88	32,41	33,03				

## Vergütungsmodell Dänemark Offshore

### Staatliche Ausschreibung

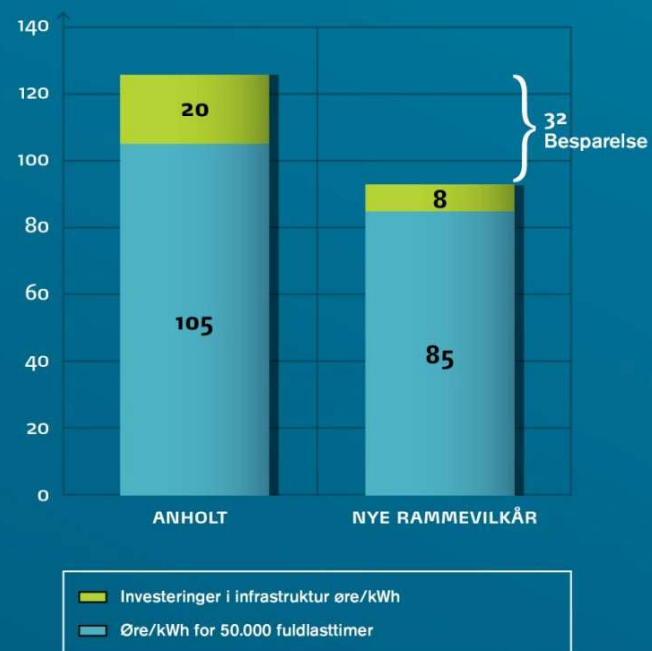
Vergütung pr kWh abhängig vom Angebot des Stromproduzenten.  
Zusammensetzung: Kosten WEA, Windverhältnisse und Finanzierung

Windpark	Inbetriebnahme	Vergütung in Eurocent/kWh	Vergütung in øre/ kWh	MW	Betreiber
Anholdt	2012-2013	14,09*	105,0	400	DONG
Rødsand II	2010	8,44*	62,9	209	E.ON AB
Horns Rev II	2009	6,95*	51,8	207	DONG
* 50.000 Vollaststunden					

Anholdt: 105 øre/ kWh (DONG) 3,6 MW Siemens Anlagen  
Erste WEA von 111 im Sept. 2012 in Betrieb gegangen  
400 MW gesamt reicht für Versorgung von 400.000 Haushalten



## Nye rammevilkår for etablering af kystnære havvindmøller



## Repowering

**Zielsetzung:** bis 2020 1800 MW ersetzen  
dadurch 1900 WEA weniger (Errichtung 900 neue WEA / Abbau 2800 WEA)

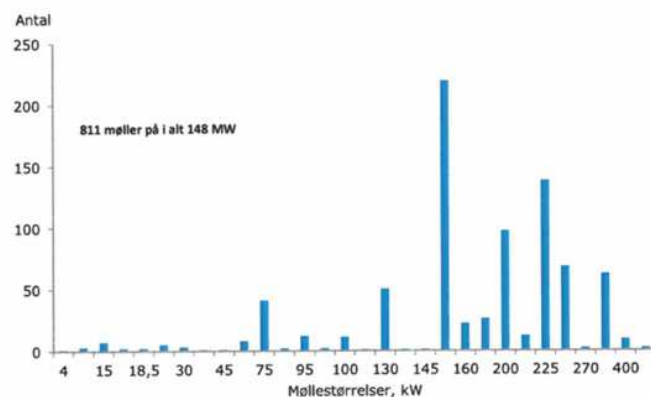
2004: 2200 WEA Onshore (400 MW)

Zielsetzung 350 MW 2005 – 2009

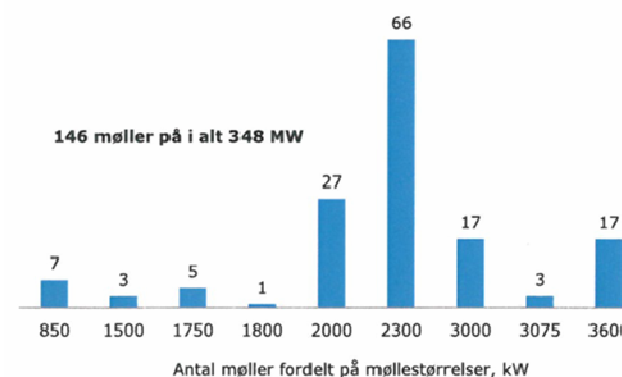
Ende 2009 nur 131 MW neue Kapazität

Februar 2008 Vereinbarung mit den Kommunen weitere Gebiete auszuweisen.

Ende 2011 348 MW neue Kapazität: 811 WEA (148 MW) abgebaut und 146 WEA (348 MW) aufgebaut.



Vindmøller nedtaget under udskiftningsordningen i perioden 2005-2011



Vindmøller opstillet helt eller delvist med skrotningsbeviser i perioden 2005-2011

Planungshoheit liegt bei den Kommunen (WEA unter 150m)

Festlegung jedes 4. Jahr für 8 -12 Jahre im Voraus

UVP (VVM) :        neue WEA 80m Totalhöhe  
                         ab 3 WEA

Die ca. 4.500 onshore WEA sind durchschnittlich 15 Jahre alt (meist um 1990 errichtet)

Bei einer Laufzeit von 20 Jahren werden besonders in den kommenden 5-10 Jahren zahlreiche WEA auszutauschen sein lediglich um die jetzige Stromproduktion aus Windkraft aufrecht erhalten zu können.



## Repoweringbonus "skrotpræmie"

Aktuelle Repoweringverordnung ("Udskiftningsordning") vom 29. März 2004

Verschrottungsprämie für WEA bis zu 450 kW

Zunächst 1,61 Eurocent/ kWh (**12 øre/ kWh**) bei 12.000 Volllaststunden und eine Verdopplung der Kapazität im Verhältnis zur abgebauten WEA, allerdings unter Reduzierung der Prämie wenn Marktpreis über 26 øre/ kWh.

Inzwischen Wahlrecht Prämie wie vor oder 1,07 Eurocent/ kWh (**8 øre/ kWh**)

Prämie gilt nicht für Offshore WEA

## Abstandsfläche/ Nachbarregelungen

Vorkaufsrecht: minimum 20% an der WEA muss den direkten Nachbarn im Radius 4,5 km angeboten werden.

Entschädigungsanspruch: bei Wertverlust der eigenen Immobilie von minimum 1%  
Als private Vereinbarung oder behördlich festgelegt

Abstand zum Nachbarn minimum  
 $4 \times \text{Totalhöhe der WEA} (125\text{m} \times 4 = 500 \text{ m})$

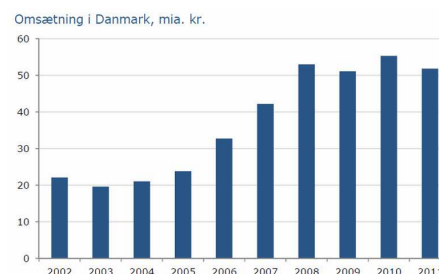




## Aktuelle Marktsituation

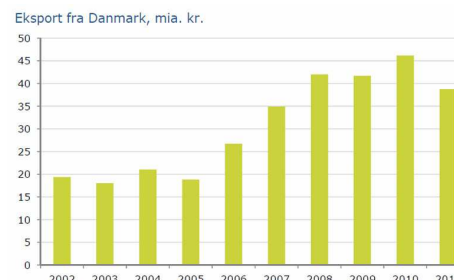
### Umsatz in der Windkraft (Industrie) in Dänemark

2010: von 55,3 mia. kr.  
2011: auf 51,8 mia. kr.  
= 6,3 % gefallen



### Export

2010: von 46,2 mia kr.  
2011: auf 38,8 mia kr.  
= 16,1 % gefallen



07. Nov. 2012 kl. 08:48

### Vestas skærer yderligere 3.000 stillinger



Vestas har også i tredje kvartal haft stort underskud, og derfor skal 3.000 stillinger skæres væk, så der med udgangen af 2013 vil være omkring 16.000 ansatte i koncernen.

Foto: Rune Feldt-Rasmussen /Scanpix



## Aktuelle Marktsituation

### Konkurs Banken:

Roskilde Bank (2008), Amagerbanken (2010) ,  
Max Bank (2010), Tønder Bank (2012)

Staatliche Auffanggesellschaft Finansiell Stabilitet (FS)

FS Bank: Betriebskonto/ Spareinlagen

FS Finanz: Darlehen

FS darf nicht mit den anderen Banken konkurrieren

Zinsen typ. 20-30% über marktüblich

### Konkurs dänische Vermittler/ Projektentwickler:

Scan Energy, Green Wind Energy

### Konkurs Betreibergesellschaften:

Ursache: Windschwache Jahre, zu teuer erworben, konkurs finanzierende Bank

”Parallelmarkt ”zu deutschem Markt betreffend deutsche Windprojekte



## Aktuelle Änderung im dänischen Steuerrecht

Aktueller Spitzensteuersatz ("Topsteuer") **55%** (2010 gesenkt von 62%)

Ab 2013 jährliche Erhöhung der Grenze für Spitzensteuer bis 2022, insgesamt 7.777,00 € (57.900 DKK)

År	2013	2014	2015	2016	2017
Topskattegrænse kroner	421.000	441.100	444.500	446.300	448.200

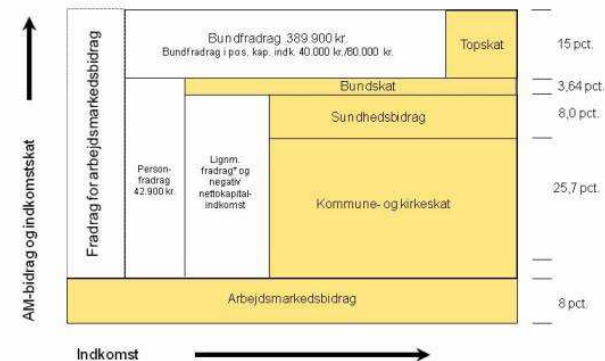
Ab 2013:

Für Neuanlagen:

Abschreibung 115% des Wertes der Anlage:

Preis 1.000.000 € = Abschreibungswert 1.150.000 €

Indkomstbeskatningen 2011



\* Inkl. beskæftigelsesfradrag på 4,25 pct., dog maks. 13.600 kr.

Generell steuerliche Abschreibung WEA zwischen 0% und 25% des Saldowertes

Berechnung:  $100\% - 25\% \text{ Abschreibung} = 75\%$ . Restwert (75%) – 25% = x

Investition wird angerechnet auf persönliches Einkommen (Steuersparmodell)  
Investor/ Betreiber bestimmt selbst Höhe der jährlichen Abschreibung,



schluss**wort**



**Danke für Ihre Aufmerksamkeit  
!!!**



**Fragen?**

## Geschäfts-/ Kooperationspartner

