

Windenergienutzung, Wertschöpfung und Projektbeispiele auf kommunaler Ebene

Landrat Gregor Eibes,
Landkreis Bernkastel-Wittlich



Energiewende

Die Energiewende und der damit verbundene Ausbau der erneuerbaren Energien wurden von der Bundesregierung im Sommer 2011 beschlossen.



Die energetischen Ziele der Landesregierung:

- Abbau der "Klimagase" in Rheinland-Pfalz bis 2050 um 90% und bis 2020 um 40% (Basisjahr: 1990).
- bis 2030 soll der verbrauchte Strom bilanziell zu 100% aus erneuerbaren Energien gewonnen werden.
- bis 2020 soll
 - die Stromerzeugung aus der Windkraft verfünffacht werden,
 - die Stromerzeugung aus der Fotovoltaik um 2 TWh ansteigen.



Seit der Energiewende im Sommer 2011 sind Kooperationen der Gemeinden mit Verbandsgemeinden und Landkreisen im energetischen Bereich zulässig.

Die Energiewende stellt somit einen historischen Wendepunkt für den ländlichen Raum dar.

!!! Neue Wege notwendig, um die regionale Wertschöpfung größtmöglich vor Ort zu binden !!!



Wie wollen wir unser Potenzial der erneuerbaren Energien umgesetzt wissen?

- Selbstbestimmt
- Von der breiten Bevölkerung akzeptiert
- Eigenverantwortlich geführt
- Einbindung aller Partner (Landesforsten, etc.)
- Finanziert von den Menschen in der Region
- Einbindung regionaler Unternehmen, Banken
- Wirtschaftliche Vorteile gerecht verteilen
- In seiner ganzen Vielfalt
- Vermeidung von Neid



Beteiligungsmöglichkeiten der Kommunen an Windenergieanlagen

Für Gemeinden mit eigenen WEA-Standorten:

- Alternative 1. Verpachtung der Standorte für Windenergieanlagen (Grundmodell)
- Alternative 2. Verpachtung der Standorte für Windenergieanlagen mit Beteiligung an einer Betreibergesellschaft

Für Gemeinden ohne eigenen WEA-Standort:

■ Alternative 3. Beteiligung einer Kommune ohne eigenen WEA-Standort an einer Betreibergesellschaft

Für alle Kommunen:

■ Alternative 4. Kommunale Energiegesellschaft



Modellhafte Wirtschaftlichkeitsberechnung für eine 3 MW-Anlage

≥ Grundannahmen

Art	Bezeichnung	Eingesetzte Werte	
Anlagentyp	Enercon Typ E 101	Nabenhöhe 138 mDurchmesser Rotor 101 mLeistung 3 MW	
Investitions- wand	Winderzeugungsanlage incl. Fundament, Zuwegung, Netzanschluss, Planung, Rückbau	4.660.500 €	
Finanzierung	Eigenkapital: 25 % Fremdkapital: 75 %	1.165.000 € 3.495.000 €	
Laufende Aufwendungen	 Zinsen Fremdkapital Pacht Lfd. Betriebsaufwendungen Abschreibung Laufzeit Darlehen Preissteigerung 	4,5 % 6% der Umsatzerlöse 1,3 Cent pro kWh Abschreibungszeit: 16 Jahre Ratendarlehen über 20 Jahre 2 % p.a.	



Was verdient ein Anlagenbetreiber?

≥ Drei Szenarien am Beispiel <u>einer 3 MW-Windkraftanlage</u>

' -			
	Normal-Fall	Schlechtester-Fall	Optimaler Fall
Netto-Werte in €	Plan 2013-2032	Plan 2013-2032	Plan 2013-2032
ERTRAG Umsatzerlöse aus EEG u./oder Direktvermarktung	12.001.080	10.800.972	13.294.190
AUFWAND Betriebskosten Pacht Versicherung WP-Aufwand/Vergütungen Zinsen Darlehen Windkraftanlage Abschreibungen Windkraftanlage Summe Ausgaben	2.067.920 720.065 160.373 462.011 1.579.473 4.660.500 9.650.341	2.067.920 720.065 160.373 462.011 1.579.473 4.660.500 9.650.341	2.067.920 797.651 160.373 462.011 1.579.473 4.660.500 9.727.928
EBT (Ergebnis vor Steuern) Gewerbesteuer Ergebnis nach Gewerbesteuer	2.350.739 460.621 1.890.118	1.150.631 266.758 883.873	3.566.262 654.587 2.911.675
Kennzahl EK-Rendite	9,01 %	4,24 %	11,82 %
Cashflow (Ausschüttungen abzgl. eingesetztes Kapital)	1.746.654	681.452	2.768.211
Ausschüttungen	2.911.779	1.846.577	3.933.336
Mainz, 28. Februar 2013			© DKC 7



Alternativen 1 u. 2: Beteiligung von Gemeinden mit eigenem Standort

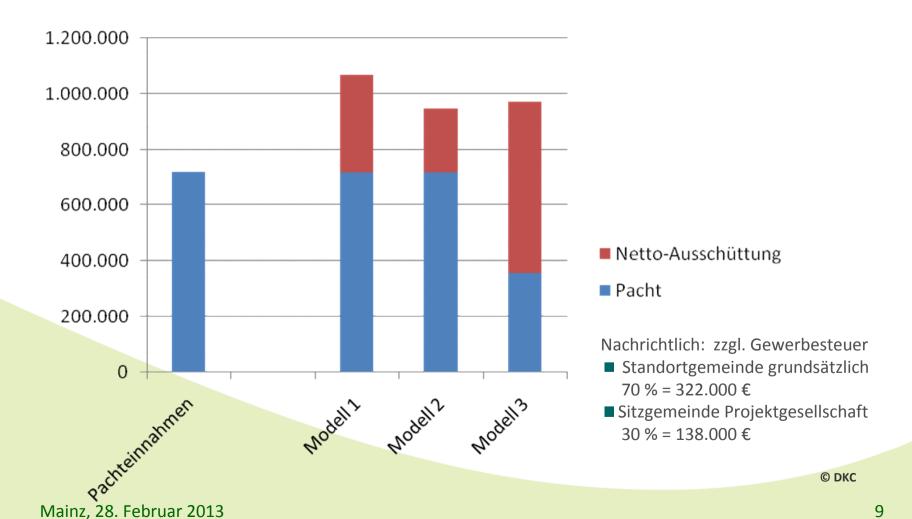
■ Gegenüberdarstellung der Modelle und mögliche Mehrerlöse – in 20 Jahren

	Alternative 1.	Alternative 2.		
Kriterien	Grundmodell "Verpachtung"	Modell 1	Modell 2	Modell 3
Beschreibung	■ Pacht	 Pacht +20% Beteiligung am Eigenkapital Finanzierung aus Eigenkapital 	Pacht+20% Beteiligung am EigenkapitalFremdfinanzierung	50 % Pachtrestliche Pacht kapitalisiertBeteiligung
Pacht:	720.064	720.064	720.064	360.032
+ Ausschüttung: - Schuldendienst: - Eingesetzes EK: = Netto-Zuflüsse:	0 0 0 720.064	582.355 0 <u>-233.025</u> 1.069.394	582.355 -353.815 <u>0</u> 948.604	612.356 0 0 972.389
höhere Netto-Zuflüsse gegenüber Pacht		+ 349.330 = 48 %	+ 228.540 = 32 %	



Alternativen 1 u. 2: Beteiligung von Gemeinden mit eigenem Standort

Mehreinnahmen aus Beteiligung gegenüber Pachtlösung - Modellvergleich





Alternative 3: Beteiligung einer Gemeinde ohne eigenen Standort

■ Modellvergleich und mögliche Mehrerlöse in 20 Jahren bei 20% Beteiligung am Eigenkapital

	Alternative 3		
	Modell 4	Modell 5	
Beschreibung	 20% Beteiligung Finanzierung aus Eigenkapital in € 	20% BeteiligungFremdfinanzierungin €	
+ Ausschüttung - Schuldendienst - Einsatz Eigenkapital:	582.355 0 - <u>233.025</u>	582.355 - 353.815 0	
= Netto-Zuflüsse	349.330	228.540	

© DKC



Ziel muss ein insgesamt nachhaltiger Ausbau der Windkraft sein

- Steuerung des Ausbauprozesses durch die kommunale Hand
- Konzentration auf interkommunal abgestimmte, umweltverträgliche, hoch profitable Standorte unter Beachtung des Naturschutzes (ökologischer und ökonomischer Nutzen)
- Generierung und möglichst umfassende Ausschöpfung von allen Einnahmen (ökonomischer Nutzen)
- Herstellung eines Vorteils- / Nachteilsausgleichs (Gemeinwohl)

Fazit:

Durch GStB RLP und den Landkreistag RLP gemeinsam vorgeschlagener Lösungsweg → Alternative 4: Kommunale Energiegesellschaften



GstB/LKT RLP: Kommunale Energiegesellschaften

Grundsätzliche Aufgaben:

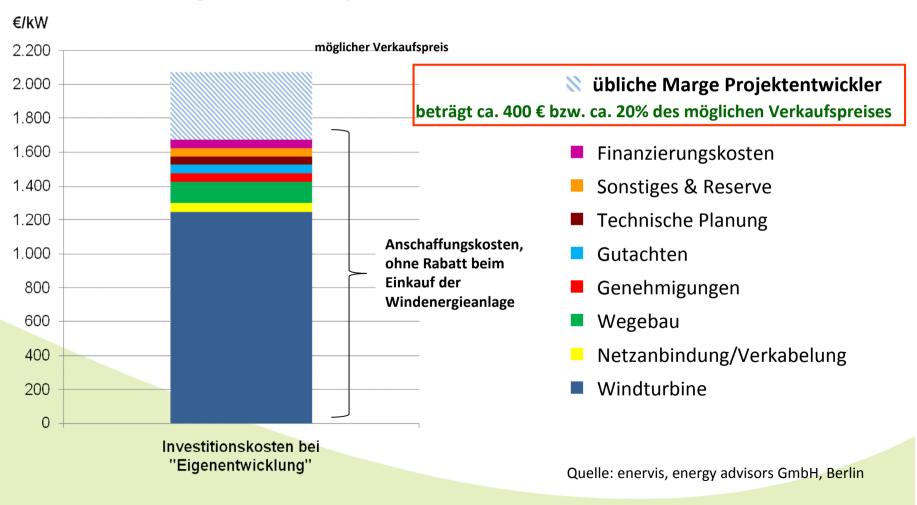
- Koordination von Flächennutzungsplänen
- Ermittlung der bestmöglichen Standorte
- Fairer Solidarpakt
- Einbindung von Landesforsten
- Nachhaltige Erhöhung der lokalen Wertschöpfung durch den Eigenbetrieb von Windenergieanlagen u. a.

Grundsätzliche Ziele:

- Keine Beschränkung auf Pachteinnahmen
- Optimierung der Planung- und Entwicklungserträge
- Partizipation an Einspeisevergütung und Direktverkauf



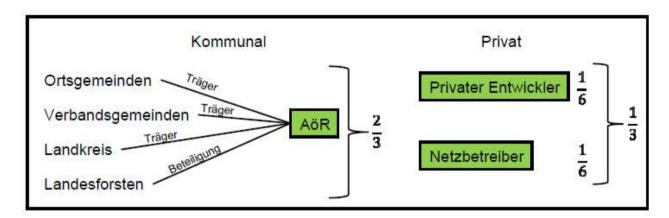
Planungs- und Entwicklungserträge des Projektentwicklers von Windkraftanlagen in Euro je installierten Kilowatt.



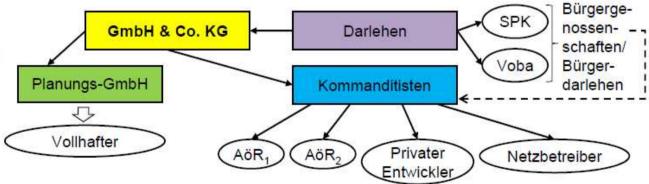


Alternative 4: Kommunale Energiegesellschaft

- mögliche Gesellschafterstruktur mit einer gemeinsamen AöR
- Schritt
 Planungs-GmbH
 in Planungsphase



Schritt
 Projektgesellschaften
 in Errichtungsphase



Schritt
 Besitz-/Betriebsgesellschaft in Betriebsphase

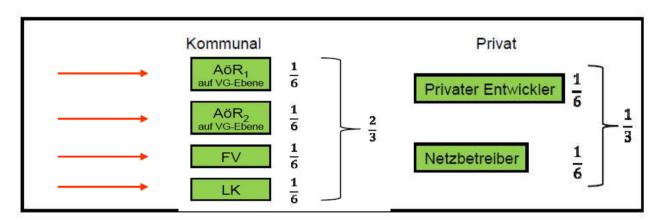
© Mittelrheinische Treuhand GmbH



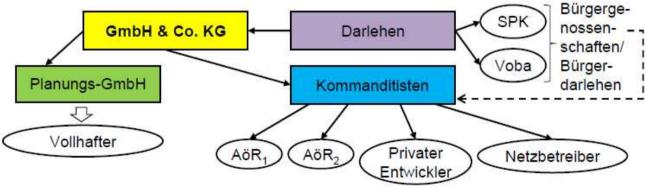
Alternative 4: Kommunale Energiegesellschaft

mögliche Gesellschafterstruktur mit unterschiedlichen AöR

Schritt
 Planungs-GmbH
 in Planungsphase



Schritt
 Projektgesellschaften
 in Errichtungsphase



Schritt
 Besitz-/Betriebsgesellschaft in Betriebsphase

© Mittelrheinische Treuhand GmbH



Vorteile kommunaler Energiegesellschaft gegenüber Pachtlösung

- 1. Einsparung der Projektentwicklungsmarge
- 2. Risikominimierung und attraktive Renditen in Betreibergesellschaft durch gemeinsame Entwicklung und Betrieb der windhöffigsten Standorte in der Region möglich
- 3. Minimierung der Umweltbelastung
- 4. Solidarlösung: Attraktive Chancen der Beteiligung für Kommunen ohne Standorte



Vorteile kommunaler Energiegesellschaft gegenüber Pachtlösung

- 5. Attraktive Beteiligungsmöglichkeiten für die Bürgerinnen und Bürger aufgrund geringer Kostenstruktur der Betreibergesellschaft
- **6.** Erhöhung der regionalen Wertschöpfung:
 - Gewerbesteuer bleibt in Gänze vor Ort:
 70% Standortgemeinde, 30% Kommune des Betriebssitzes
 - Einnahmen aus Betrieb der Anlagen
 - Dividenden aus Beteiligung der Bürgerschaft
 - Zinseinnahmen durch Beteiligung regionaler Banken
 - Aufträge für regionale Unternehmen für Wartung der Anlagen (zusätzliches Einkommen, Arbeitsplätze vor Ort)



Ergebnis:

- ➤ Windkraft bietet Gemeinden eine große Chance für weitere Wertschöpfung aus erneuerbaren Energien.
- Neben einer Verpachtung entsteht durch Beteiligung an WKA ein erheblicher Mehrwert für Standortgemeinden und für Kommunen ohne eigenem Standort.
- Selbst eine 20%-ige Beteiligung am Eigenkapital erhöht die Netto-Zuflüsse für Standortgemeinden um bis zu 48% gegenüber einer Pachtlösung.
- Durch eine Teilkapitalisierung der Pacht kann sich eine Standortgemeinde auch ohne eine finanzielle Einlage am Unternehmen beteiligen.



Ergebnis:

- Eine optimale regionale Wertschöpfung wird durch die Entwicklung der Projekte unter kommunaler Führung erreicht.
- Hierzu sollten "kommunale Energiegesellschaften" gegründet werden, an der sich alle Orts- und Verbandsgemeinden beteiligen können.
- ≥ Die Windkraftanlagen selbst könnten durch "kommunale Projektgesellschaften" realisiert werden.
- Im Sinne einer breiten Akzeptanz kann eine echte Bürgerbeteiligung nur unter dem Dach einer kommunalen Gesellschaft gesichert werden.

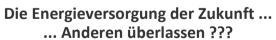


Die Energiewende findet im ländlichen Raum statt.

Ziel: Vor Ort vorhandenes Potential für erneuerbare Energie sichern und kommunal selbstbestimmt umsetzen, um das Sparvermögen vor Ort in lokale Wirtschaftskreisläufe einzusetzen.

"Das Gold des 21. Jahrhunderts ist Strom"









"Wer neue Ufer entdecken will, muss den Mut haben, den sicheren Hafen zu verlassen." - Anonymus -

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Gregor Eibes, Landrat des Landkreises Bernkastel-Wittlich

www.bernkastel-wittlich.de