

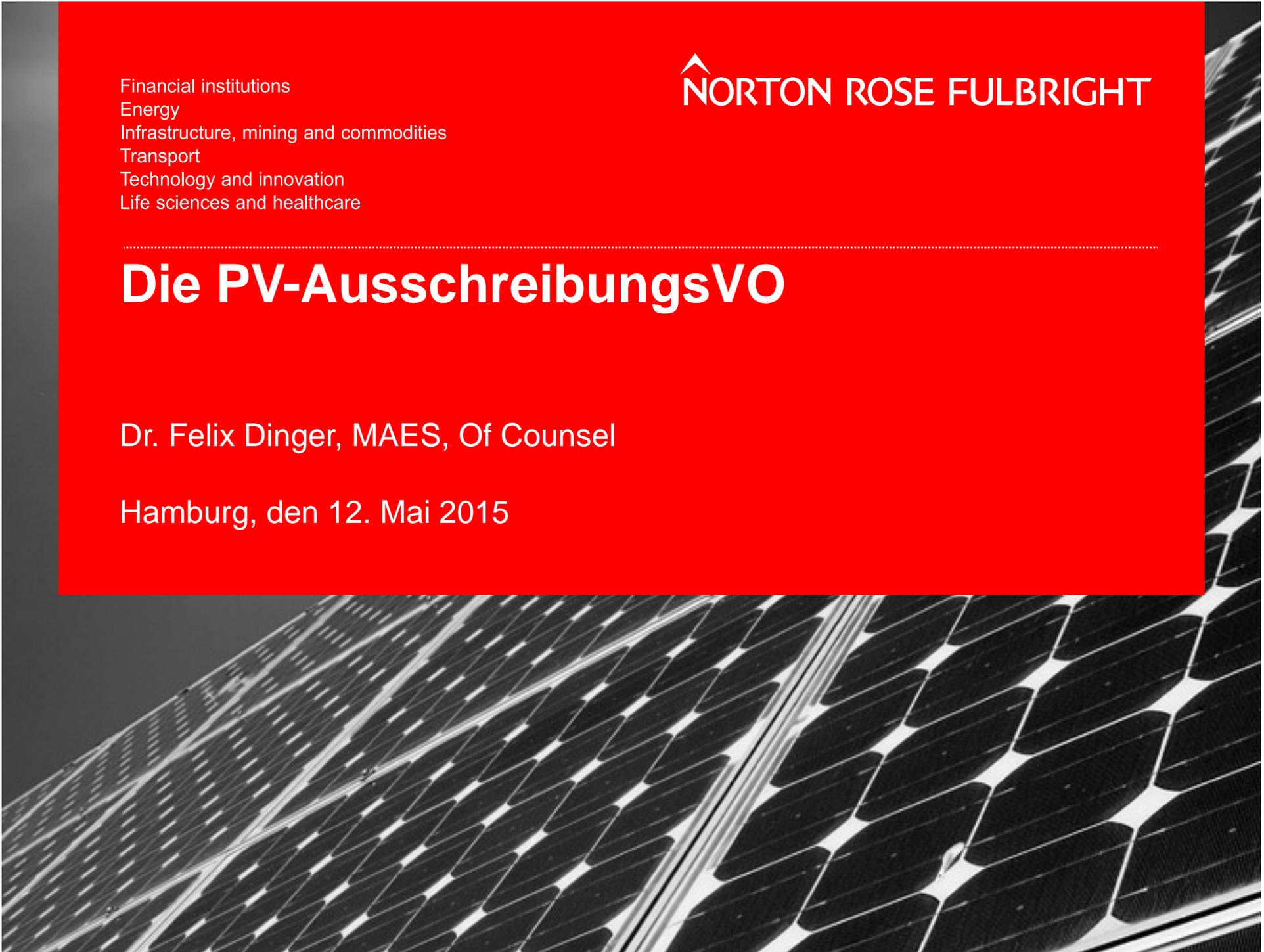
Financial institutions
Energy
Infrastructure, mining and commodities
Transport
Technology and innovation
Life sciences and healthcare

 **NORTON ROSE FULBRIGHT**

Die PV-AusschreibungsVO

Dr. Felix Dinger, MAES, Of Counsel

Hamburg, den 12. Mai 2015



Inhalt

I. Einführung

II. Ausschreibungsverfahren: der Normalfall

➤ Phase I: Gebotsverfahren

➤ Phase II: Prüfung und Zuschlagsverfahren

➤ Phase III: Erteilung der Förderberechtigungen

III. Thesen

IV. Diskussion

Einführung (1/4)

Der Weg zur PV-AusschreibungsVO

- Europäische **Umwelt- und Energiebeihilfeleitlinien** fordern Umstellung der Förderung von erneuerbaren Energien auf Ausschreibungen bis 01. Januar 2017
- **01. August 2014**, in Kraft treten des **EEG 2014**
- Umsetzung in **§ 2 Abs. 5 Satz 1 EEG 2014**: „*Die finanzielle Förderung und ihre Höhe sollen für Strom aus erneuerbaren Energien ... bis spätestens 2017 durch Ausschreibungen ermittelt werden.*“
- **§ 88 EEG 2014** enthält entsprechende Verordnungsermächtigung für die Ausgestaltung des **Pilotausschreibungssystems** für PV-Freiflächenanlagen
- Verabschiedung der PV-AusschreibungsVO im Bundeskabinett am **28. Januar 2015**
- PV-AusschreibungsVO seit **12. Februar 2015 in Kraft**.
- Bekanntmachung der ersten Ausschreibung durch die BNetzA am **24. Februar 2015**.

Einführung (2/4)

Ziele der PV-AusschreibungsVO

- Wettbewerbliche Ermittlung der Förderhöhen durch Ausschreibungen
 - **Ausbauziele** sollen kostengünstig erreicht werden
 - **Zubau** kontinuierlich weiterführen (durchschnittlich 400 MW / Jahr)
 - **Erfahrungen** auch für andere Ausschreibungen für EE sammeln
 - Aus der Begründung: „Die für das Gelingen der Energiewende wichtige **Akteursvielfalt** soll durch ein **einfaches, transparentes und verständliches Ausschreibungsdesign** gewahrt werden.“
-
- Es wird nur der „**anzulegende Wert**“ nach EEG 2014 wettbewerblich bestimmt
 - Kurze Übergangszeit von **6 Monaten**, danach sinkt der anzulegende Wert **auf null**

Einführung (3/4)

Termine und Ausschreibungsmengen nach PV-AusschreibungsVO

- **15.04.2015 – 150 MW**
 - 01.08.2015 – 150 MW
 - 01.12.2015 – 200 MW
- 2015: 500 MW**
- 01.04.2016 – 125 MW
 - 01.08.2016 – 125 MW
 - 01.12.2016 – 150 MW
- 2016: 400 MW**
- 01.04.2017 – 100 MW
 - 01.08.2017 – 100 MW
 - 01.12.2017 – 100 MW
- 2017: 300 MW**

Für die Zeit **ab 2018**
neue Regelungen zu
Gebotsterminen und
Mengen durch die
Bundesregierung
(neues EEG)

-
- Ausbaukorridor nach EEG 2014: **p.A.: 2.400 bis 2.600 MW**

Einführung (4/4)

Anforderung an Flächen

	2015	2016	2017	2018
versiegelte Flächen	x	x	x	<i>Verweis auf neue Regelung</i>
Seitenrandstreifen	x	x	x	
Konversion	x	x	x	
BImA Flächen		x	x	
Ackerflächen in benachteiligten Gebieten		max. 10 Anlagen pro Jahr	max. 10 Anlagen pro Jahr	
Ausschreibungsmenge pro Jahr	500 MW	400 MW	300 MW	

EEG-Fördersätze für PV-Anlagen

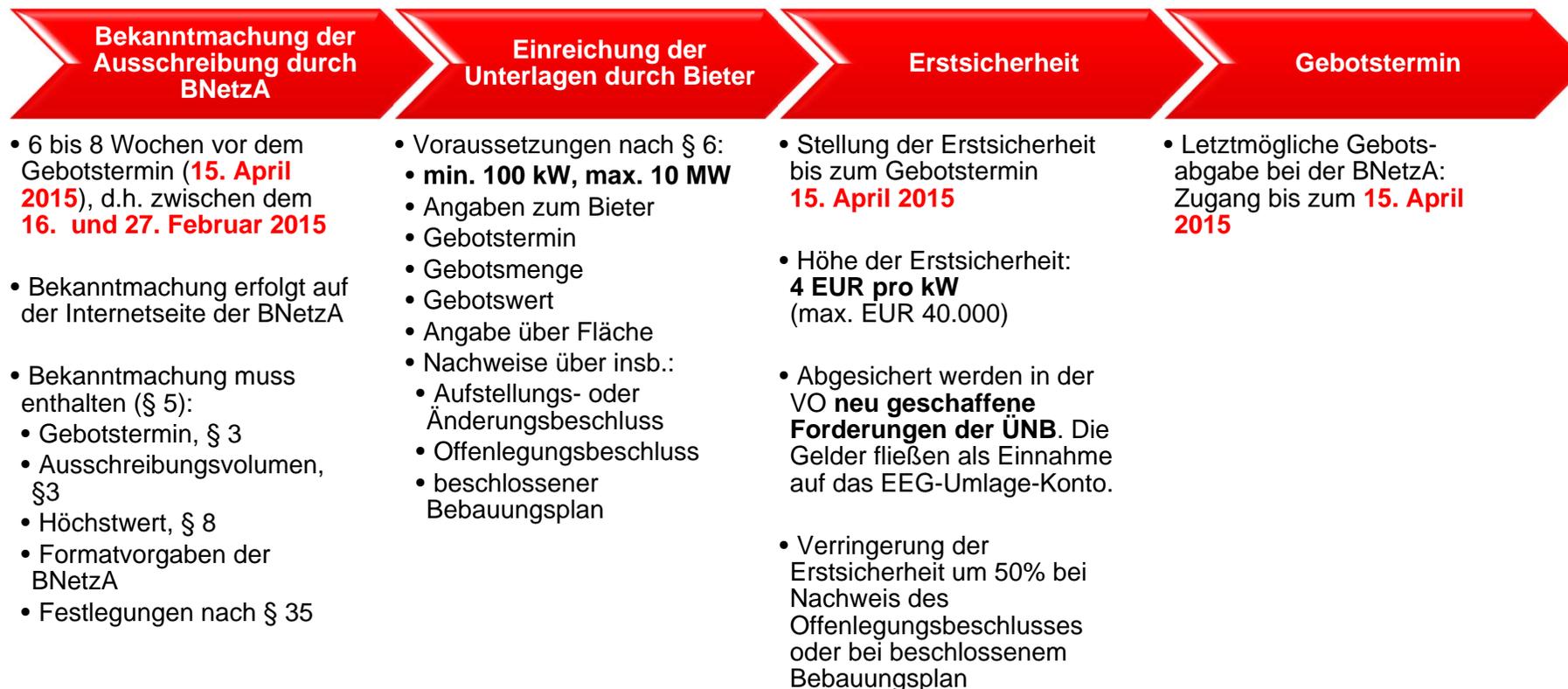
Förderung für Fotovoltaikanlagen in Cent/kWh mit Degression und Rundung bei Inbetriebnahme nach dem 01.08.2014:

Erlösobergrenze Cent/kWh - Marktprämienmodell (ab 500kWp verpflichtend):				
Inbetriebnahme	Dachanlagen			Anlagen auf Nichtwohngebäuden im Außenbereich, Dachanlagen bis 10 MWp und Anlagen auf Freiflächen bis 10 MWp
	bis 10 kWp	bis 40 kWp	bis 1 MWp	
ab 01.08.2014 *	13,15	12,80	11,49	9,23
Degression **	0,50%			
ab 01.09.2014	13,084250	12,736000	11,432550	9,183850
Rundung	13,08	12,74	11,43	9,18
Degression ***	0,25%			
ab 01.10.2014	13,051539	12,704160	11,403969	9,160890
Rundung	13,05	12,70	11,40	9,16
Degression ***	0,25%			
ab 01.11.2014	13,018911	12,672400	11,375459	9,137988
Rundung	13,02	12,67	11,38	9,14
Degression ***	0,25%			
ab 01.12.2014	12,986363	12,640719	11,347020	9,115143
Rundung	12,99	12,64	11,35	9,12
Degression ***	0,25%			
ab 01.01.2015	12,953897	12,609117	11,318653	9,092355
Rundung	12,95	12,61	11,32	9,09
Degression ***	0,25%			
ab 01.02.2015	12,921513	12,577594	11,290356	9,069624
Rundung	12,92	12,58	11,29	9,07
Degression ***	0,25%			
ab 01.03.2015	12,889209	12,546150	11,262130	9,046950
Rundung	12,89	12,55	11,26	9,05

Quelle: Bundesnetzagentur, Stand: Februar 2015

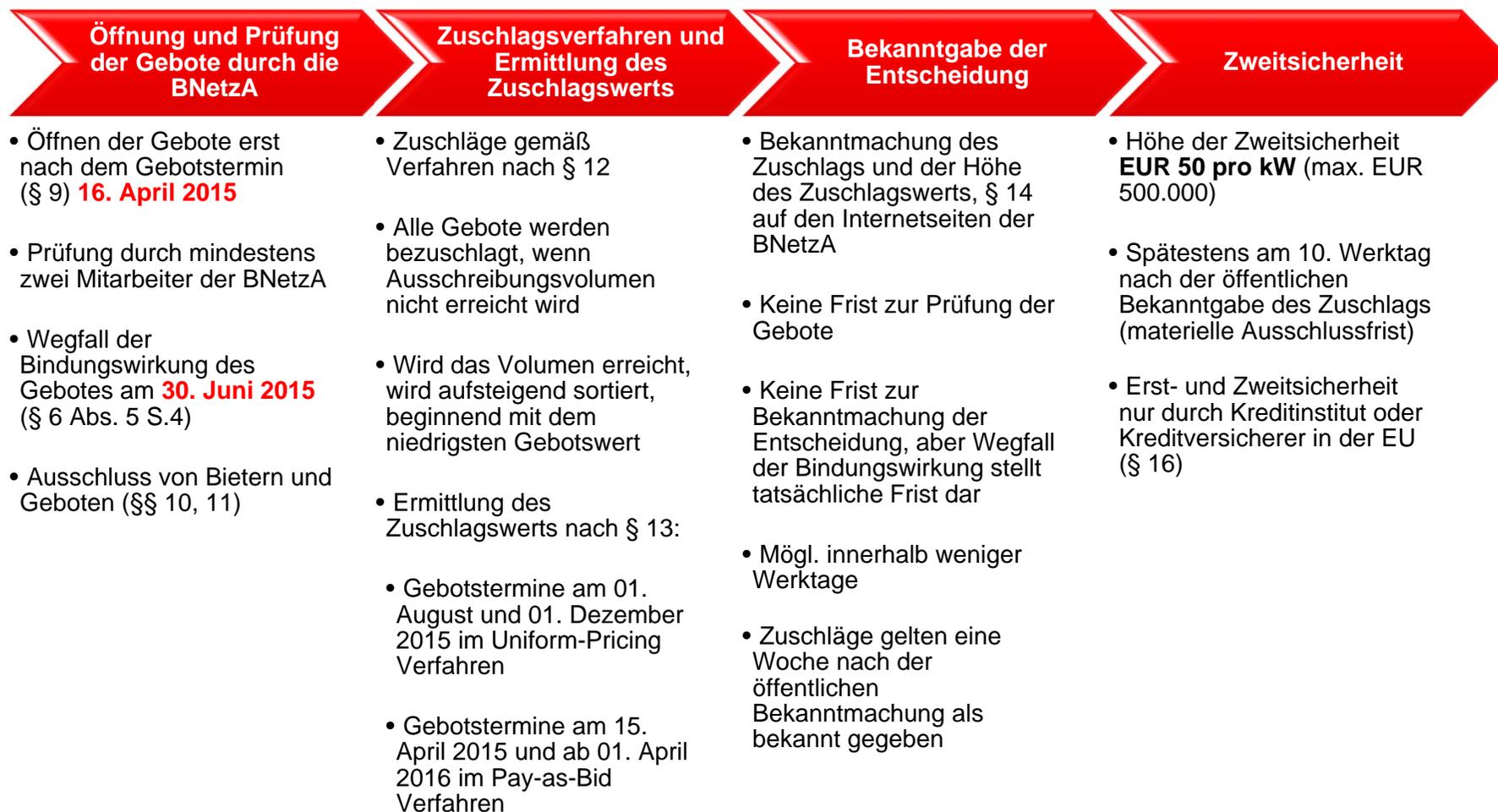
Ausschreibungsverfahren

Phase I: Gebotsverfahren



Ausschreibungsverfahren

Phase II: Prüfung und Zuschlagsverfahren



Ausschreibungsverfahren

Phase III: Erteilung der Förderberechtigungen



Thesen (1/2)

- Die ersten beiden Ausschreibungsrunden bieten aufgrund der Übergangsvorschrift (§ 55 Abs. 3 EEG 2014) die Möglichkeit, sich über die Teilnahme an der Ausschreibung einen höheren anzulegenden Wert zu sichern
- Ausschreibungsverfahren nicht kosteneffizient
- Ausschreibungsverfahren begünstigt Gebiete mit höherer Sonneneinstrahlung, da Bieter niedrigere Gebote abgeben können
- Projektgrößen (max.10MW) zu gering, insbesondere bei Vorliegen des § 2 Nr. 5
- Ausschluss von Bietern nach Ermessen der BNetzA (§ 10 Abs. 2)
- Höhere Kosten bei Finanzierung, Akquisition und Projektierung
 - Annahmen in der PV-AusschreibungsVO für Aufwand eines Bieters pro Gebot für das Gebotsverfahren/Antragsstellung für Förderberechtigung:
 - ✓ 24 Stunden für das Gebotsverfahren = € 1.608
 - ✓ 3 Stunden für das Antragsverfahren = € 201
jeweils im hohen Schwierigkeitsgrad (67 Euro / Stunde) nach Lohnkostentabelle Wirtschaft Kategorie D: Energieversorgung
 - Bereitstellungsinsen für die Sicherheitsleistung von 3 % pro Jahr
 - ✓ Erstsicherheit: durchschnittliche Verweildauer der Sicherheit: 1 Monat, Höhe der 1. Sicherheitsleistung 4 Euro/kW
 - ✓ Zweitsicherheit: durchschnittliche Verweildauer der Sicherheit: 1 Jahr, Höhe der 2. Sicherheitsleistung 50 Euro/kW

Thesen (2/2)

- Finanzierungskonditionen bei Gebotsabgabe unbekannt.
- Kleine Entwickler und Bürgerenergieprojekte sind wegen der Komplexität und aufgrund des hohen Aufwands des Ausschreibungsverfahrens benachteiligt. Sicherheitenstellung wohl nur über Barhinterlegung oder Bankbürgschaft gegen Barhinterlegung möglich.
- Wegen des Verbots des Handels von Zuschlägen (§ 17) ist nur der Share Deal möglich. Projektgesellschaften (SPV's) werden als Bieter an Ausschreibungen teilnehmen. Auswirkung auf Akquisition:
 - Höhere Anforderungen an die Due Diligence (Gebot, Zuschlag, und Förderberechtigung)
 - Einräumung eines Rücktrittsrechts, wenn Förderberechtigung nicht zugeteilt wird
 - Sicherheit für Erwerber erst bei Erwerb nach Zuteilung der Förderberechtigung (Problem: nachträglicher Wegfall der Förderberechtigung)
- PV-Ausschreibungsverfahren als Pilotverfahren für andere erneuerbare Energien ungeeignet.

Ihr Ansprechpartner



Dr. Felix Dinger

Norton Rose Fulbright (Germany) LLP
Bleichenbrücke 10, 20354 Hamburg
Tel +49 40 970799 139
felix.dinger@nortonrosefulbright.com

The logo for Norton Rose Fulbright, featuring a gold chevron icon above the text "NORTON ROSE FULBRIGHT" in red.

NORTON ROSE FULBRIGHT

Disclaimer

Norton Rose Fulbright US LLP, Norton Rose Fulbright LLP, Norton Rose Fulbright Australia, Norton Rose Fulbright Canada LLP and Norton Rose Fulbright South Africa Inc are separate legal entities and all of them are members of Norton Rose Fulbright Verein, a Swiss verein. Norton Rose Fulbright Verein helps coordinate the activities of the members but does not itself provide legal services to clients.

References to 'Norton Rose Fulbright', 'the law firm' and 'legal practice' are to one or more of the Norton Rose Fulbright members or to one of their respective affiliates (together 'Norton Rose Fulbright entity/entities'). No individual who is a member, partner, shareholder, director, employee or consultant of, in or to any Norton Rose Fulbright entity (whether or not such individual is described as a 'partner') accepts or assumes responsibility, or has any liability, to any person in respect of this communication. Any reference to a partner or director is to a member, employee or consultant with equivalent standing and qualifications of the relevant Norton Rose Fulbright entity.

The purpose of this communication is to provide general information of a legal nature. It does not contain a full analysis of the law nor does it constitute an opinion of any Norton Rose Fulbright entity on the points of law discussed. You must take specific legal advice on any particular matter which concerns you. If you require any advice or further information, please speak to your usual contact at Norton Rose Fulbright.