

Stand 18.11.2019

Factsheet Indonesien

Dezentrale Energieversorgung mit Fokus auf Hybridsystemen mit Kleinwind und Photovoltaik

1. Anwendungsbereiche und Technologieschwerpunkt der AHK-Geschäftsreise

1.1 Anteil und Förderung erneuerbarer Energien

Anteil EE am Energieverbrauch, 2018 ¹	13 %
Ausbauziele der Regierung ²	Das Ziel der Regierung ist es, 23% des gesamten Energieverbrauches bis zum Jahr 2025 durch neue* und erneuerbare Energien abzudecken. Im Jahr 2050 soll der Anteil der EE mindestens 31% betragen (Regierungsverordnung 79/2014).
Prognose Anteil EE ³	Trotz vielseitiger Anstrengungen wird allgemein davon ausgegangen, dass die ehrgeizigen Zielsetzungen der Regierung verfehlt werden. Die nationale Forschungs- und Technologiebehörde (BPPT) geht in ihren Prognosen von 14,9 % Anteil neuer und erneuerbarer Energien bis 2050 aus.

1.2 Potenziale im Technologiefokus

Gegenwärtiger Entwicklungsstand⁴

- Im indonesischen Markt für Photovoltaiktechnologie sind bereits einige indonesische und internationale Unternehmen vertreten, wobei insbesondere chinesische Unternehmen eine zentrale Rolle einnehmen. Vor allem in den vergangenen Jahren nahm die Bedeutung von PV-Technologien zu, es wurden bereits einige Projekte in diesem Bereich umgesetzt. Kleinwindanlagen bzw. die Windkraft allgemein sind im Inselstaat hingegen weitgehend unbekannt und kommen bislang kaum zum Einsatz. Dementsprechend sind auf diesem Markt bislang nur wenige indonesische oder internationale Unternehmen vertreten. Große Projekte (z. B. Windparks) werden in der Regel von internationalen Unternehmen durchgeführt.

Wichtigste Anwendungsgebiete⁴

- Zentrales Anwendungsgebiet von Photovoltaik- und Kleinwindanlagen ist die dezentrale Energieversorgung abgelegener, bislang nicht erschlossener Gebiete (Dörfer, produzierendes Gewerbe, Hotels, Plantagen etc.). Daneben besteht auch die Möglichkeit, PV-Aufdachanlagen in urbanen Zentren zu installieren und so die riesigen Dachflächen der Malls und Büros sinnvoll zu nutzen. Darüber hinaus können auch umweltbewusste Privathaushalte mit entsprechender Zahlungsbereitschaft von der Nutzung erneuerbarer Energien überzeugt werden.

Förderinstrumente⁴

- Förderungs- und Finanzierungsmöglichkeiten durch internationale Entwicklungsinstitutionen (z. B. ADB, KfW, GIZ etc.)
- Förderungs- und Finanzierungsmöglichkeiten durch regierungseigene oder regierungsnahe Institutionen (z. B. Indonesia Infrastructure Finance)
- Importerleichterungen (z. B. Befreiung von Einfuhrzöllen für Investitionsgüter)
- Staatliche Absicherung von Projekten bei Zusammenarbeit mit dem staatlichen Stromversorger PLN (Business Viability Guarantee)
- Steuerliche Anreize (z. B. temporäre Befreiung von der Körperschaftsteuer)
- Vereinfachtes Lizenzierungsverfahren
- Zunehmende Liberalisierung des Energiemarkts durch die Regierung

*Neue Energien umfassen u. a. verflüssigte Kohle, Kohleflözmethan, vergaste Kohle, Wasserstoff und Atomkraft. Diese befinden sich in sehr frühen Entwicklungsstadien, sind jedoch Teil der Regierungsziele.

Öffentliche Institutionen, Verbände, Forschungsinstitute (Auswahl)⁴

- BKPM – Indonesische Investitionsbehörde
- BPPT - Agency for the Assessment and Application of Technology
- DEN – Nationaler Energierat
- EBTKE - Directorate General of New & Renewable Energy and Energy Conservation (Teil des MoEMR)
- KADIN – Indonesische Industrie- und Handelskammer
- METI – Indonesische Gesellschaft für erneuerbare Energien
- MKI – Indonesische Gesellschaft der Stromerzeuger
- MoEMR – Ministry of Energy and Mineral Resources
- Ristekdikti – Ministerium für Forschung, Technologie und höhere Bildung

2. Geschäftsmöglichkeiten

In welchem Anwendungsbereich bieten sich die größten Chancen für deutsche Unternehmen? ⁴	Die größten Chancen bietet die dezentrale Energieversorgung von Verbrauchern in abgelegenen Gebieten mit Hilfe erneuerbarer Energien, wie z. B. PV oder Kleinwind, die Gründe hierfür sind vielfältig. Grundsätzlich stellt die dezentrale Energieversorgung mit Hilfe erneuerbarer Energien eine ökonomisch und ökologisch sinnvolle Art der Energieversorgung dar, zudem genießen deutsche Unternehmen einen guten Ruf in Indonesien.
Sind in den nächsten Jahren größere Projekte bzw. Ausschreibungen im Bereich der dezentralen Energieversorgung mit PV oder Kleinwind geplant, die für dt. Unternehmen relevant sind? ⁴	Ja. Eine ausführliche Auflistung der konkreten Marktchancen (Projekte, Ausschreibungen etc.) sind der Zielmarktanalyse „Dezentrale Energieversorgung mit Fokus auf Hybridsystemen mit Kleinwind und Photovoltaik 2019“ zu entnehmen.
Welche Akteure des Zielmarkts werden zur Fachkonferenz der AHK-Geschäftsreise geladen?	Unternehmen aus dem Bereich Erneuerbare Energien, insbesondere PV und Windenergie; Verbandsvertreter, leitende Vertreter von Regulierungsbehörden (z. B. Energieministerium), Sektorexperten, potenzielle Investoren und Abnehmer von EE-Technologien, EPCs, Projektentwickler, leitende Vertreter des nationalen Stromversorgers PLN und von IPPs, Finanzinstitutionen, Vertreter von Forschungsinstitutionen, GIZ und andere staatliche und private Organisationen aus dem In- und Ausland, die sich im Bereich Dezentrale Energieversorgung engagieren

3. Strommarkt

	Thermische Kraftwerke (Kohle/Gas)	KWK (Combined Cycle)	Diesel	EE	Sonstige (IPP & Leasing)	Gesamt
Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2018 ⁵	23.326	9.812	4.383	4.175	16.126	57.822
Strompreis Industrie [€/ kWh]**, 2018 ⁵	0,065					
Strompreis Endverbraucher [€/ kWh]**, 2018 ⁵	0,066					
Wird der Strompreis subventioniert? Wie? ⁶	<ul style="list-style-type: none"> • Endverbraucherpreise sind staatlich festgelegt • Es gelten Einspeisetarife für Strom aus erneuerbaren Energien, abhängig vom Standort und dem nationalen Durchschnitt, der staatliche Teilmonopolist PLN wird bezuschusst • Insbesondere wird versucht, alternative Energien mithilfe von Subventionen in Zukunft weiter zu stärken • Generell orientieren sich die Strompreise an der Kaufkraft der Verbraucher. Dafür werden die Verbraucher anhand der installierten Leistung in Tarifgruppen eingeteilt. Je höher die installierte Leistung, desto höher liegt der angewendete Stromtarif. Je höher der Stromverbrauch, desto höher der Multiplikator, der zur Bestimmung 					

** zum Jahresdurchschnittswert 2018 von 1 EUR = 16.793,51 IDR

	des finalen Strompreises zur Anwendung kommt. Bestimmte Verbrauchergruppen erhalten weiterhin einen subventionierten Strompreis, insbesondere einkommensschwache Abnehmer
Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter? ⁶	<ul style="list-style-type: none"> • Der staatliche Stromversorger PLN hält ein weitreichendes Ankaufs- und Verteilungsmonopol für Elektrizität • Private Stromerzeuger müssen generell an PLN verkaufen, außerhalb des bestehenden Netzes ist auch eigene Distribution möglich • Generell ist ein stärkeres Engagement privater Stromerzeuger erwünscht. Die Zielvorgaben im Energiebereich sind ohne die verstärkte Miteinbindung des Privatsektors nicht zu erreichen. Private können sich als unabhängige Stromproduzenten (IPP), private Stromversorger (PPU) oder im Rahmen von PPPs einbringen
Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze? ⁶	<ul style="list-style-type: none"> • Der staatliche Stromversorger PLN
Ist der Netzzugang reguliert? ⁶ Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen? ⁶	<ul style="list-style-type: none"> • Laut Gesetz hat PLN Vorrechte bei der Geschäftsausübung im Stromsektor • Obwohl eine Teilhabe privater Akteure nicht gesetzlich untersagt ist, verfügt PLN als alleiniger Inhaber von Verteilungs- und Übertragungsnetzen de facto über das Monopol zur Übertragung und Verteilung sowie zum Ankauf und Vertrieb von Strom. Private Unternehmen können sich in der Stromerzeugung als IPP engagieren. IPP müssen einen Abnahmevertrag mit PLN schließen, um in das Netz einzuspeisen. In manchen Fällen besteht nach neueren Regulierungen für private Stromunternehmen die Möglichkeit des direkten Verkaufs an Endverbraucher • Teilweise sind die regulatorischen Rahmenbedingungen noch nicht ideal, die Regierung ist aber um eine stetige Verbesserung bemüht

Ansprechpartner bei Rückfragen

Im Zielland:

AHK Indonesien
Stephan Blocks
Telefon: +62 21 315 4685
E-Mail: stephan.blocks@ekonid.id

Quellen

1. Kompas.com (2019). Untuk Capai Target Bauran Energi Terbarukan, RI Perlu Lakukan Ini. <https://money.kompas.com/read/2019/09/25/170913626/untuk-capai-target-bauran-energi-terbarukan-ri-perlu-lakukan-ini?page=all>
2. PLN - PT. Perusahaan Listrik Negara (Persero). RUPTL - Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik PT. PLN (Persero) 2019-2028. <http://www.djk.esdm.go.id/pdf/RUPTL/RUPTL%20PLN%202019-2028.pdf>
3. Agency for the Assessment and Application of Technology (BPPT) (2018). Indonesia Energy Outlook 2018. https://d1io3yog0oux5.cloudfront.net/_d7a71c03e5d9d1d6e246eb7c02ef1111/continentalenergy/db/337/2200/pdf/BPPT+Outlook+Energi+Indonesia+2018
4. EKONID (2019). Dezentrale Energieversorgung mit Fokus auf Hybridsystemen mit Kleinwind und PV.
5. PLN - PT. Perusahaan Listrik Negara (Persero). PLN Statistics 2018. <https://www.pln.co.id/statics/uploads/2019/07/STATISTICS-English-26.7.19.pdf>
6. PWC - Price Waterhouse Coopers (2018). Power in Indonesia. <https://www.pwc.com/id/en/publications/assets/eumpublications/utilities/power-guide-2018.pdf>

Gefördert durch:



aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages