

Stand 25.02.2016

Factsheet Ägypten

zur Geschäftsreise am 04.-07.12.2016
Thema: Windenergie

1. Basisinformationen						
Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%]	2000	2011	2012	2013	2014	2015 (gesch.)
	3,5	2,3	2,2	2,1	2,2	3,5
Entwicklung und Prognose Endenergieverbrauch [Mtoe]	2000	2005	2012	2013	2014	2022 (gesch.)
	49,4	82,1	86,6	85,5	86,2	135
Verteilung Primärenergieverbrauch nach Energieträger [%], 2014	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	0,8	45	50,1	-	0,5	3,6 (Wasserkraft)
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger [GWh], 2012	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	0	24 989	124 615	0	1 480	13 316 (Wasserkraft)
Import-, Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2014 *Bei negativen Werten besteht ein Exportüberschuss	Kohle	Erdöl	Erdgas	Uran	Sonstige (Öl-Produkte, Müll, Bio-Kraftstoff)	Strom
	279	4000	-600	0,0	5993 (Diesel)	34,3
Verteilung Wärmeerzeugung nach Energieträger [%], 2014	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.
2. Strommarkt						
Installierte Leistung [MW], 2014 und Prognose, 2022	32 015 , Prognose 2022: 55 000					
Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2014	Thermische Kraftwerke (Kohle/Gas)	KWK	Nuklear	EE	Sonstige	
	28 528	0	0	687	2 800 (Wasserkraft)	
Strompreis Industrie [EGP*/ kWh], 2015 *1 EGP= 0,12 €	0,4-0,6	für energieintensive Industrien je nach Spannungsebene				
	0,3-0,6	für andere Verbraucher je nach Spannungsebene				
Strompreis Endverbraucher [EGP/ kWh], 2015	Tarifgruppe [kWh/Monat],		Preis [Piaster/ kWh]			
	0-50		7,5			
	51-100		14,5			
	101-200		16			
	201-350		30,5			
	351-650		40,5			
	651-1000		71			
	Mehr als 1000		84			

Gefördert durch:

	<p>Der Preis für Gewerbe unterscheidet sich vom Tarif für Haushalte und ist in der folgenden Tabelle angegeben.</p> <table border="1" data-bbox="730 459 1412 616"> <thead> <tr> <th>Tarifgruppe [kWh/Monat],</th> <th>Preis [Piaster/ kWh]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0-100</td> <td>32</td> </tr> <tr> <td>101-250</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>251-600</td> <td>61</td> </tr> <tr> <td>601-1000</td> <td>81</td> </tr> <tr> <td>Mehr als 1000</td> <td>86</td> </tr> </tbody> </table>	Tarifgruppe [kWh/Monat],	Preis [Piaster/ kWh]	0-100	32	101-250	50	251-600	61	601-1000	81	Mehr als 1000	86
Tarifgruppe [kWh/Monat],	Preis [Piaster/ kWh]												
0-100	32												
101-250	50												
251-600	61												
601-1000	81												
Mehr als 1000	86												
<p>Wird der Strompreis subventioniert? Wie?</p>	<p>Ja der Strompreis wird subventioniert und zwar durch zwei Mechanismen. Zum einen werden die Brennstoffpreise subventioniert, zum andern die Stromtarife für die Endverbraucher. Der Stromtarif reflektiert daher nicht die tatsächlichen Kosten des Brennstoffs, der Stromerzeugung und die Kosten des Services.</p> <p>Seit Juli 2014 findet aber ein Abbau der Subventionen statt mit dem erklärten Ziel binnen 5 Jahren die Subventionen schrittweise gänzlich abzubauen. Die ersten Etappen der Strompreiserhöhung fanden im Juli 2014 und im Juli 2015 statt.</p>												
<p>Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter?</p>	<p>Die Liberalisierung des Strommarktes ist Das Gesetz 87/2015 (Februar 2015) vorgesehen. Dieses Gesetz beendet die Rolle der Egyptian Electricity Holding Company (EEHC) als einzigen Stromanbieter und ermöglicht privaten Stromerzeugern den direkten Verkauf an Endverbraucher. Die Abkopplung des staatseigenen Übertragungsunternehmens (Egyptian Electricity Transmission Company) von der EEHC und die Etablierung seiner Rolle als TSO (Transmission System Operator) öffnet den Netzzugang Dritter. Das Gesetz schränkt die Rolle des Staates auf Regulierung und Aufsicht ein. Bis zum Zeitpunkt der Herausgabe dieses Factsheets ist die EEHC de facto noch der einzige Anbieter auf dem Markt.</p>												
<p>Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze?</p>	<p>Egyptian Electricity Transmission Company (EETC)</p>												
<p>Ist der Netzzugang reguliert? Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen?</p>	<p>Durch die Errichtung des TSO (Transmission System Operator), eigentumsrechtlich abgekoppelt von der Electricity Holding Company, ist der Zugang Dritter zu den Übertragungs- und Vertriebsnetzen ermöglicht. Die erforderlichen Regelungen, einschließlich des Tarif-Prozesses, der Anreizregulierung, Marktüberwachung und Sicherung der Entflechtungskriterien, sowie die Qualität der Dienstleistungen, werden von der ägyptischen Elektrizitätswerk- und Verbraucherschutzregulierungsbehörde entwickelt.</p> <p>Mit dem Gesetz 87/2015 fördert die ägyptische Regierung private Investitionen im Bereich Stromerzeugung und Netzwerkausbau Die Egyptian Electricity Transmission Company (EETC) unterstützt laut diesem Gesetz auch bilaterale Abkommen zwischen einem IPP (independent power producer) und dem Endverbraucher durch den Zugang zum Stromnetz vom Produzenten bis zum Verbraucher.</p> <p>Im Dezember 2014 wurde das Gesetz für die Förderung von EE verabschiedet (Gesetz 203/2014). Dieses Gesetz gibt Strom aus EE die Priorität bei der Einspeisung ins Netz</p> <p>Der Einspeisetarif ist ein Instrument des Gesetzes für die Förderung von privaten Investitionen in EE-Projekten durch Abschließen von langfristigen Stromabnahmeverträgen (PPAs). Je nach Größe der installierten Leistung wird der Vertrag entweder mit der EETC (dem staatlichen Übertragungsunternehmen) oder deren regionale Verteilnetzbetreiber abgeschlossen. Der Feed-in-Tarif ist gegliedert in einem Tarif für Windkraft-Projekte und einem Tarif für Solarenergie. Für Windkraft wird der PPA-Vertrag für 20 Jahre abgeschlossen, wohingegen PV-Projekte eine Laufzeit des PPA-Vertrags von 25 Jahre haben.</p>												
<p>3. Wärmemarkt</p>													
<p>Wärmebereitstellung/ Energieträger [TJ], 2014</p>	<table border="1" data-bbox="715 1816 1497 1899"> <thead> <tr> <th>Kohle</th> <th>Erdöl</th> <th>Erdgas</th> <th>Nuklear</th> <th>EE</th> <th>Sonstige</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>k.A</td> <td>k.A</td> <td>k.A</td> <td>k.A</td> <td>k.A</td> <td>k.A</td> </tr> </tbody> </table>	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige	k.A	k.A	k.A	k.A	k.A	k.A
Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige								
k.A	k.A	k.A	k.A	k.A	k.A								
<p>Wie ist der Wärmemarkt strukturiert?</p>	<p>Aufgrund des milden Klimas beschränkt sich der Wärmemarkt weitgehend auf Warmwasser: industriell (Vorerhitzung von industriellem Warmwasser oder Dampf), kommerziell in Hotelanlagen und in privaten Haushalten. In den Haushalten wird Wasser vorwiegend über Erdgas- und Elektrizität erhitzt.</p>												

Reguliert und/oder subventioniert der Staat den Wärmemarkt?	Der Staat subventioniert Elektrizität, Erdöl und Erdgas.																																					
4. Anteil und Förderung von Windenergie																																						
Anteil Windenergie am Energieverbrauch [%], 2014	0,3% (entspricht 0,4 Mtoe)																																					
Ausbauziele der Regierung (gemäß NREA)	7200 MW Windenergie bis 2020 Im April 2007 wurde eine Resolution verabschiedet, nach der der Anteil der erneuerbaren Energien an der insgesamt generierten Energie bis 2020 20% erreichen soll. Dabei soll 12% aus Windkraft kommen. Dieses Ziel soll durch einen Ausbau der Windenergiekapazitäten auf 7200 MW im Jahr 2020 erreicht werden.																																					
Prognose Anteil Windenergie [%]	k.A.																																					
Welche Instrumente zur Förderung von Windenergie gibt es und wie sind diese ausgestaltet?	<p>Das Gesetz zur Förderung der Erneuerbaren Energien (203/2014) ist im Dezember 2014 in Kraft getreten und sieht folgende Förderinstrumente für EE vor.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Staatseigene Projekte: Die NREA schreibt regelmäßig Wind- und Solaranlagen mit Leistungen über 50 MW aus. Die dafür notwendigen Flächen werden der NREA zur Verfügung gestellt. Die NREA verkauft den Strom an die EETC zu einem durch Studien bestimmten Preis. 2. BOO (competitive bidding): Die EETC schreibt BOO Projekte für Strom aus EE aus. In einem Bieterverfahren wird der kWh-Preis bestimmt. Ein Power-Purchase Agreement (PPA) wird zwischen dem Investor und der EETC abgeschlossen. 3. Kommerzielle Projekte (Merchant/ IPP): Privatinvestoren haben das Recht EE Anlagen zu bauen und den Strom direkt an Endverbraucher zu verkaufen. Der Preis und die Vertragsdauer der PPA werden zwischen dem Investor und dem Endverbraucher vereinbart. Das Übertragungsnetz der EETC kann für die Lieferung benutzt werden. 4. Einspeisetarif (Feed-in-tariff): In der ersten Phase des Feed-In Tariffs sind 2000 MW für Windenergieanlagen der Größenordnung 20-50 MW vorgesehen. Diese werden mit dem folgenden Einspeisetarif in Abhängigkeit des Standortes für eine Dauer von 20 Jahren vergütet. <table border="1" data-bbox="774 1377 1268 1870"> <thead> <tr> <th>Volllaststunden (h)</th> <th>Einspeisetarif erste 5 Jahre (US-Cent/kWh)</th> <th>Einspeisetarif nach 5-20 Jahren (US-Cent/kWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2.500</td><td rowspan="5">11,48</td><td>11,48</td></tr> <tr><td>2.600</td><td>10,56</td></tr> <tr><td>2.700</td><td>9,71</td></tr> <tr><td>2.800</td><td>8,93</td></tr> <tr><td>2.900</td><td>8,19</td></tr> <tr><td>3.000</td><td rowspan="10">9,57</td><td>7,51</td></tr> <tr><td>3.100</td><td>8,93</td></tr> <tr><td>3.200</td><td>8,33</td></tr> <tr><td>3.300</td><td>7,76</td></tr> <tr><td>3.400</td><td>7,23</td></tr> <tr><td>3.500</td><td>6,73</td></tr> <tr><td>3.600</td><td>6,26</td></tr> <tr><td>3.700</td><td>5,81</td></tr> <tr><td>3.800</td><td>5,39</td></tr> <tr><td>3.900</td><td>4,98</td></tr> <tr><td>4.000</td><td>4,60</td></tr> </tbody> </table> <p>Das Land zur Errichtung von Windenergieprojekten nach dem Einspeisetarif wird dem Investor gegen Entrichtung von jährlich 2% seiner Stromausbeute oder deren monetärer Wert über die Projektdauer zur Verfügung gestellt.</p>	Volllaststunden (h)	Einspeisetarif erste 5 Jahre (US-Cent/kWh)	Einspeisetarif nach 5-20 Jahren (US-Cent/kWh)	2.500	11,48	11,48	2.600	10,56	2.700	9,71	2.800	8,93	2.900	8,19	3.000	9,57	7,51	3.100	8,93	3.200	8,33	3.300	7,76	3.400	7,23	3.500	6,73	3.600	6,26	3.700	5,81	3.800	5,39	3.900	4,98	4.000	4,60
Volllaststunden (h)	Einspeisetarif erste 5 Jahre (US-Cent/kWh)	Einspeisetarif nach 5-20 Jahren (US-Cent/kWh)																																				
2.500	11,48	11,48																																				
2.600		10,56																																				
2.700		9,71																																				
2.800		8,93																																				
2.900		8,19																																				
3.000	9,57	7,51																																				
3.100		8,93																																				
3.200		8,33																																				
3.300		7,76																																				
3.400		7,23																																				
3.500		6,73																																				
3.600		6,26																																				
3.700		5,81																																				
3.800		5,39																																				
3.900		4,98																																				
4.000	4,60																																					

Vorrang bei der Einspeisung

Strom aus erneuerbaren Quellen hat die Einspeisepriorität gegenüber konventionellen Strom.

Reduzierter Einfuhrzoll

Es gilt ein auf 2% reduzierter Zoll für Geräte und Komponenten sowie Ersatzteile für EE (Wind- und Sonnenenergie).

Clean Development Mechanism

EE Projekte in Ägypten erhalten Certified Carbon Certificates

Quellen

- 1: World Bank. 2016. World Development Indicators unter <http://data.worldbank.org/indicator/NY.GDP.MKTP.KD.ZG> (
- 2: BP. 2015. Statistical Review of World Energy 2015 unter <http://www.bp.com/en/global/corporate/energy-economics/statistical-review-of-world-energy.html>
- 3: Egyptian Electricity Holding Company. 2015. Annual Report 2013/2014 unter http://www.moe.gov.eg/english_new/EEHC_Rep/REP-EN2013-2014.pdf
- 4: Central Agency for Public Mobilization and Statistics. 2015. Annual Report on the Energy Balance unter <http://www.capmas.gov.eg/>
- 5: Mohamed Shaker. 2015. Addressing Egypt's Electricity Vision unter http://www.moe.gov.eg/english_new/Presentations/EEDC.pdf
- 6: EgyptERA. 2015. Electricity Tariffs unter <http://egyptera.org/en/t3reefa.aspx>
- 7: EgyptERA. 2015. New Electricity Law (57/2915) unter <http://egyptera.org/Downloads/Laws/the%20Electricity%20Law.pdf>
- 8: National Renewable Energy Authority. 2015. Annual Report 2013/2014
- 9: Presidential Decree Law No. 203/2014 regarding the stimulation of producing electricity from renewable energy sources unter: <http://egyptera.org/Downloads/Laws/law2014.pdf>
- 10: EgyptERA. 2014. Feed in Tariffs Project Regulations unter <http://egyptera.org/Downloads/taka%20gdida/Download%20Renewable%20Energy%20Feed-in%20Tariff%20Regulations%20en.pdf>
- 11: EgyptERA. 2014. Qualification requirements for investors to participate in Feed-In-Tariff Schemes unter <http://goo.gl/ZGFEF8>
- 12: Ministry of Finance. 2007 Customs tariff according to the amendments of the harmonized system 2007 unter <http://www.mof.gov.eg/mofgallerysource/english/new-customs-tariff/decreed.pdf>

Ansprechpartner bei Rückfragen

Im Zielland:

AHK Ägypten
 Marion Kussmann, Christine George
 Telefon: 0020 2 333 68 183
 E-Mail: marionkussmann@ahk-mena.com

In Deutschland:

Renewables Academy (RENAC) AG
 Laura Scharlach
 Tel: +49 (0)30 5268958-96
 E-Mail: scharlach@renac.de