

Factsheet Uganda

Allgemeine Energiemarktinformationen

1. Basisinformationen									
Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%] ¹	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	4,56	5,67	2,32	4,85	5,19	6,11	6,21	6,11	6,27
Entwicklung und Prognose Endenergieverbrauch [ktoe] ²	2005	2012	2013	2014	2015	2016	2017		
	1.111	2.200	3.991	3.987	4.124	4.400	4.726		
Verteilung Primärenergieverbrauch nach Energieträger [%], 2017 (Veränderung zu 2017) ³	Mineralölprodukte			EE			Sonstige		
	57,7 (-1,3)			42,3 (+1,3)			0		
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger [%], 2017 ⁴	Schweröl/ Diesel		Bagasse/ KWK		Großwasserkraft		Kleinwasserkraft		Solar-PV
	6,3		3,9		82,3		7,0		0,6
Import-/ Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2017 ⁵ *Bei negativen Werten Exportüberschuss	Mineralöl			Strom			Sonstige		
	3.290			-92			0		
Verteilung Wärmeerzeugung nach Energieträger	Prozessinterne Nutzung über Kraft-Wärme-Kopplung in der Zuckerindustrie sowie Heizkessel in verschiedenen Industrien, daneben keine relevante Wärmenutzung.								
2. Strommarkt									
Installierte Leistung [MW], und Prognose, 2018 ⁶	978 MW Bis 2030 sind 1.924 MW geplant.								
Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2017 ⁷	Schweröl/ Diesel		KWK (Bagasse)		Nuklear		Wasserkraft		Solar
	100		95		0		743		40

Strompreis Industrie [€/ kWh], 2018⁸

Kategorie	Verbrauchszeit	€ pro kWh	Kategorie	Verbrauchszeit	€ pro kWh
≤0,1 kVA, 415 V	Spitzenlast	0,20	500-1.500 kVA; 11 kV/ 33 kV	Spitzenlast	0,12
	Schulterlast	0,16		Schulterlast	0,093
	Nebenlast	0,097		Nebenlast	0,06
	Durchschnitt	0,16		Durchschnitt	0,091
≤500 kVA; 415 V	Spitzenlast	0,19	>1.500 kVA; 11 kV/ 33 kV; Produktions- betrieb	Spitzenlast	0,12
	Schulterlast	0,14		Schulterlast	0,092
	Nebenlast	0,089		Nebenlast	0,06
	Durchschnitt	0,14		Durchschnitt	0,088
Straßenbeleuchtung		0,17			
<i>Ohne Steuern und Abgaben</i>					

¹ Trading Economics: Uganda Annual GDP Growth Rate

² AFREC: Africa Energy Database, 2017, S.117.

³ Electricity Regulatory Authority, 2018.

⁴ AFREC: Africa Energy Database, 2018, S.26.

⁵ AFREC: Africa Energy Database, 2017, S.117.

⁶ Power Africa: Uganda Energy Sector Overview, 2018.

⁷ ERA: An Abstract of Commercial Performance 2010/2017, 2017.

⁸ UMEME Ltd., Electricity Retail Base Tariff for 2019.

	Verbrauchsart	€ pro kWh
Strompreis Endverbraucher [€/ kWh], 2018 ⁹	die ersten 15 kWh pro Monat	0,056
	Jede weitere kWh	0,18
	<i>Ohne Steuern und Abgaben</i>	
Wird der Strompreis subventioniert? Wie?	Für Klein-/ Privatverbraucher werden die ersten 15 kWh pro Monat zu einem subventionierten Preis von 0,036 € pro kWh (2018) ausgegeben (s.o.).	
Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter? ¹⁰¹¹	Der Strommarkt wurde durch Trennung der Erzeugungs-, Übertragungs- und Verteilnetzbetreiber zumindest im Hauptnetz weitgehend entflochten. Aufseiten der Stromerzeugung werden im Hauptnetz 12 Kraftwerke von derselben Anzahl an Unternehmen betrieben. Die Verteilnetze sind von den Übertragungsnetzen getrennt und werden im Rahmen einer Betriebskonzession vom Privatunternehmen Umeme Ltd. betrieben.	
Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze?	Uganda Electricity Transmission Co. (UEGC) Ltd.	
Ist der Netzzugang reguliert? Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen? ¹²	Der Netzzugang ist reguliert. Für jegliche Aktivitäten im Bereich Erzeugung, Übertragung, Anlieferung, Systembetrieb, Verteilung, Verkauf sowie Im- und Export von Elektrizität ist eine Lizenz der Regulierungsbehörde vonnöten. Verfahren dazu sind festgeschrieben und standardisiert.	
3. Wärmemarkt		
<i>Bisher kein relevanter Wärmemarkt</i>		
4. Anteil und Förderung erneuerbarer Energien (EE)		
Anteil EE am Energieverbrauch [%], 2017 ¹³	42,3; innerhalb des regulierten Marktes, d.h. Importe fossiler Energien sowie Elektrizität. Die in Haushalten dominierende Nutzung von Biomasse (Feuerholz, Holzkohle) ist hier nicht berücksichtigt.	
Ausbauziele der Regierung (gemäß NREAP) ¹⁴	+157 MW erneuerbarer Energien durch „GET-FiT“-Programm im Zeitraum 2016-2023. Die geplante Verdopplung der Stromerzeugungskapazität bis zum Jahr 2030 erfolgt ausschließlich durch erneuerbare Energien, v.a. Wasserkraft.	
Prognose Anteil EE [%] ¹⁵¹⁶	Der Anteil erneuerbarer Energien an der Elektrizitätsproduktion liegt im 4. Quartal 2017 bei rund 96,7%, die beiden vorhandenen thermischen Kraftwerke sind weitgehend in die Kaltreserve überführt. Ein Ausbau thermischer Kraftwerkskapazität ist momentan nicht geplant. Für weitere Sektoren, v.a. Verkehr, gibt es keine Pläne zur verstärkten Einbeziehung von EE.	
Welche Instrumente zur Förderung von EE gibt es und wie sind diese ausgestaltet? ¹⁷	Da die Elektrizitätserzeugung bereits fast ausschließlich auf erneuerbaren Energien beruht, gibt es keine speziellen Programme zur weiteren Förderung von EE. Das von EU geförderte und KfW umgesetzte GET-FiT-Programm zu Neuerrichtung von insgesamt 153 MW Kapazitäten zur Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien wird bis 2023 abgeschlossen.	
5. Relevante Informationen zur Energieeffizienz (EnEff)		
Welche Ziele werden im EnEff- Bereich verfolgt?	Keine quantifizierten Ziele regierungsseitig. Am Energieministerium ist eine Abteilung für die Förderung von Energieeffizienzmaßnahmen angesiedelt.	
Welche Förder- und Finanzierungs- möglichkeiten sind gegeben?	Keine institutionalisierten Förder- und Finanzierungsmöglichkeiten. Innerhalb der ostafrikanischen Gemeinschaft sind Solarenergiekomponenten befreit von Einfuhrzoll und Mehrwertsteuer.	
Was sind die wichtigsten Anwendungsfelder? ¹⁸	Industrielle Energieeffizienz	

⁹ UMEME Ltd., Electricity Retail Base Tariff for 2019.

¹⁰ [UMEME Ltd. 2019](#)

¹¹ [Electricity Regulatory Authority \(ERA\): Uganda's Electricity Sector Overview, 2018.](#)

¹² [Electricity Regulation Authority: Licensing Procedure, 2018.](#)

¹³ AFREC: Africa Energy Database, 2017.

¹⁴ [GET FIT Uganda, Annual Report 2016.](#)

¹⁵ Electricity Regulatory Authority (ERA): Electricity Generation Statistics 2017.

¹⁶ Electricity Regulatory Authority (ERA): Licensed Projects, 2018.

¹⁷ [GET FIT Uganda, Annual Report 2016.](#)

¹⁸ [Ministry of Energy and Mineral Development: The Energy Efficiency and Conservation Department, 2015.](#)



Delegation der Deutschen
Wirtschaft in Kenia
Delegation of German Industry
and Commerce in Kenya



MITTELSTAND
GLOBAL
EXPORTINITIATIVE ENERGIE

Wechselkurs, 06.06.2019

4.201,56 USH/ €, 0,00023 €/USH

Ansprechpartner bei Rückfragen

AHK Services Eastern Africa Ltd.

Delegation der Deutschen Wirtschaft in Kenia

Thilo Vogeler, Abteilungsleiter Energie und Umwelt
+254 20 663 300

Thilo.Vogeler@kenya-ahk.co.ke

Valerie Leisten, Senior Projektmanager
+254 20 663 300

Valerie.Leisten@kenya-ahk.co.ke

Quellen

1. AFREC: Africa Energy Database, 2018, S.26.
2. AFREC: Africa Energy Database, 2017, S.117.
3. Electricity Regulatory Authority (ERA): An Abstract of Commercial Performance 2010/2017, 2017.
4. Electricity Regulatory Authority (ERA): Electricity Generation Statistics 2017.
5. [Electricity Regulation Authority: Licensing Procedure, 2018.](#)
6. Electricity Regulatory Authority (ERA): Licensed Projects, 2018.
7. [Electricity Regulatory Authority \(ERA\): Uganda's Electricity Sector Overview, 2018.](#)
8. [GET FIT Uganda, Annual Report 2016.](#)
9. [Power Africa: Uganda Energy Sector Overview, 2018.](#)
10. [Ministry of Energy and Mineral Development: The Energy Efficiency and Conservation Department, 2015. Trading Economics: Uganda Annual GDP Growth Rate](#)
11. [UMEME Ltd. 2019](#)
12. UMEME Ltd., Electricity Retail Base Tariff for 2019.

Gefördert durch:



aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages