

Jahresrechnung Verteilnetzbetreiber Repower für das Jahr 2017

**BILANZ**

	in TCHF	in TCHF
<b>AKTIVEN</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2017</b>
<b>ANLAGEVERMÖGEN</b>		
Sachanlagen <sup>1)</sup>	370'032	365'278
Anschluss und Netzkostenbeiträge	-65'943	-66'511
<b>TOTAL ANLAGEVERMÖGEN</b>	<b>304'089</b>	<b>298'767</b>
<b>UMLAUFVERMÖGEN</b>		
Vorräte/Werkzeuge	3'293	3'286
Forderungen aus Lieferung & Leistung	14'432	13'581
Flüssige Mittel	5'849	8'100
<b>TOTAL UMLAUFVERMÖGEN</b>	<b>23'574</b>	<b>24'967</b>
<b>TOTAL AKTIVEN</b>	<b>327'663</b>	<b>323'734</b>
<b>PASSIVEN</b>		
<b>KAPITAL</b>		
Kapital <sup>2)</sup>	333'277	313'492
Jahresergebnis	-5'614	10'242
<b>TOTAL KAPITAL</b>	<b>327'663</b>	<b>323'734</b>
<b>TOTAL PASSIVEN</b>	<b>327'663</b>	<b>323'734</b>

## ERFOLGSRECHNUNG

	in TCHF	in TCHF
	2016	2017
<b>GESAMTLEISTUNG</b>		
Nettoumsatz	59'116	69'888
Aktivierete Eigenleistungen	4'157	4'145
Übriger betrieblicher Ertrag	8'568	8'805
<b>TOTAL GESAMTLEISTUNG</b>	<b>71'841</b>	<b>82'838</b>
<b>BETRIEBSAUFWAND</b>		
Beschaffung Netzleistungen <sup>3)</sup>	-12'193	-11'691
Material und Fremdleistungen	-7'994	-6'704
Öffentliche Abgaben	-4'337	-4'510
Personalaufwand	-6'790	-7'533
Übriger betrieblicher Aufwand	-11'087	-11'061
Abschreibungen	-15'629	-15'717
<b>TOTAL BETRIEBSAUFWAND</b>	<b>-58'030</b>	<b>-57'216</b>
<b>Betriebsergebnis (EBIT)</b>	<b>13'811</b>	<b>25'622</b>
Finanzertrag	-	-
Finanzaufwand	-16'178	-12'733
Steuern	-3'247	-2'647
<b>Jahresergebnis</b>	<b>-5'614</b>	<b>10'242</b>

### Bemerkungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung

Gemäss Artikel 11 des Bundesgesetzes über die Stromversorgung vom 23. März 2007 (StromVG; SR 734.7) ist die Repower AG verpflichtet, für ihr Verteilnetz eine regulierte Jahresrechnung zu erstellen und zu publizieren. Die Jahresrechnung wurde für regulatorische Zwecke erstellt und ist nicht für die Finanzanalyse geeignet.

Die Kapitalkosten werden mit einem internen Gesamtkapitalzinssatz von 3.83% berechnet.

1. Die Werte der Sachanlagen entsprechen neu der aufgrund des ECom-Verfahrens angepassten Regulatory Asset Base. Die im Vorjahr publizierte Jahresrechnung beinhaltetete noch unangepasste Werte.
2. Inklusiv Deckungsdifferenzen der Vorjahre.
3. Kosten der Netze für höherer Netzebenen (Vorliegenernetze), Systemdienstleistungen des Übertragungsnetz-betreibers und Energiebeschaffung für Wirkverluste des eigenen Netzes

Ilanz, 31. August 2018