

**Diese Referenzerträge wurden auf Grundlage des alten Referenzstandorts berechnet (EEG 2014 - Anlage 2)**

**Referenzstandortbedingungen:**  
Referenzwindgeschwindigkeit 5,5 m/s  
Referenzhöhe 30 m  
Rauhigkeitslänge 0,1 m

- Erläuterung Spalte "Bem.":
- 1) Der ausgewiesene Referenzertrag ist uneingeschränkt für Anlagen gleichen Typs nutzbar
  - 2) Gültig, wenn mit der Errichtung von Anlagen des gleichen Typs nicht mehr nach dem 31.12.2001 im Geltungsbereich des EEG begonnen wurde
  - 3) Gültig für Altanlagen, wenn nach dem 01.04.2000 keine Anlage des gleichen Typs in Betrieb genommen wurde.  
Gültig für Neuanlagen, für die nachweislich kein Standort für eine normgerechte Vermessung verfügbar ist.
  - 4) Referenzertrag wurde unter Anwendung von Anhang B der TR2 Revision 18 ermittelt.

Typenbezeichnung	Rotordurchmesser (m)	Rotorkreisfläche (qm)	Nennleistung (kW)	Nabenhöhe (m)	Referenzertrag (kWh)	Bem.
Tacke TW 60	16,6	216,4	60	24,0	562.234	3)
TW 60	17,5	240,5	60	30,0	669.651	3)
TW 60	17,5	240,5	60	40	745.064	3)
TW 80	21,0	346,4	80	40,0	1.048.545	3)
TW 150	20,5	330,1	150	24,0	919.606	3)
TW 150	21,0	346,4	150	30,0	1.070.502	3)
TW 250	24,0	452,4	250	30,0	1.432.316	3)
TW 250	26,0	530,9	250	30,0	1.656.852	3)
TW 250	26,0	530,9	250	55,0	2.146.044	3)
TW 300	33,0	855,3	300	40,0	2.892.659	3)
TW 300	33,0	855,3	300	50,0	3.143.071	3)
TW 500	36,0	1017,9	500	40,0	3.639.662	3)
TW 500	37,0	1075,2	500	40,0	3.817.432	3)
GE Wind Energy 600a	46,0	1661,9	600	60,0	6.471.275	1)
GE Wind Energy 600a	46,0	1661,9	600	70,0	6.825.736	1)
GE Wind Energy 600a	46,0	1661,9	600	76,9	7.037.757	1)
TW 600	43,0	1452,2	600	50,0	5.526.259	3)
TW 600	43,0	1452,2	600	60,0	5.929.438	3)
TW 600e	46,0	1661,9	600	50,0	5.830.160	2)
TW 600e	46,0	1661,9	600	60,0	6.237.298	2)
TW 600e	46,0	1661,9	600	70,0	6.578.709	2)
GEWE 1,5sl	77,0	4656,6	1500	61,4	18.604.417	1)
GEWE 1,5sl	77,0	4656,6	1500	66,4	19.105.155	1)
GEWE 1,5sl	77,0	4656,6	1500	70,0	19.417.280	1)

GEWE 1,5sl	77,0	4656,6	1500	80,0	20.225.156	1)
GEWE 1,5sl	77,0	4657	1500	85,0	20.534.273	1)
GEWE 1,5sl	77,0	4657	1500	96,0	21.271.922	1)
GEWE 1,5sl	77,0	4656,6	1500	100,0	21.516.358	1)
Tacke TW 1.5	65,0	3318,3	1500	65,0	14.586.525	2)
Tacke TW 1.5	65,0	3318,3	1500	67,0	14.701.940	2)
Tacke TW 1.5	65,0	3318,3	1500	80,0	15.744.053	2)
Tacke TW 1.5s	70,5	3903,6	1500	64,7	16.630.351	1)
Tacke TW 1.5s	70,5	3903,6	1500	80,0	17.925.873	1)
Tacke TW 1.5s	70,5	3903,6	1500	85,0	18.233.288	1)
Tacke TW 1.5s	70,5	3903,6	1500	100,0	19.212.657	1)
GE 2.3sl		6939,8	2300	93,0	31.648.508	1)
GE 2.3		6939,8	2300	100,0	32.317.716	1)
GE 2.3		6940,0	2300	88,0	31.054.463	1)
GE 2.5		6082,1	2500	85,0	28.747.301	1)
GE 2.5		6082,1	2500	100,0	30.370.362	1)
GE 2.5xl		7854,0	2500	85,0	34.539.592	1)
GE 2.5xl		7854,0	2500	100,0	36.192.130	1)
GE 2.5-120		11310,0	2530	110,0	48.199.573	1)
GE 2.5-120		11310,0	2530	120,0	49.136.359	1)
GE 2.5-120		11310,0	2530	139,0	50.558.790	1)
GE 2.75-103		8332,0	2750	98,3	38.878.482	1)
GE 2.75-120		11279,0	2780	110,0	50.154.398	1)
GE 2.75-120		11279,0	2780	139,0	52.778.411	1)
GE 2.85-103		8332,0	2850	98,3	40.418.852	1)
GE 3.2-130		13273,0	3230	85,0	54.596.762	1)
GE 3.2-130		13273,0	3230	110,0	58.069.561	1)
GE 3.2-130		13273,0	3230	134,0	60.630.808	1)
GE3.4-137		14741,0	3400	153,48	66.244.263	4)
GE3.4-137		14741,0	3400	166,48	67.324.798	4)
GE3.4-137		14741,0	3400	172,18	67.726.425	4)
GE3.4-137		14741,0	3400	173,48	67.859.863	4)
GE3.6-137		14741,0	3630	153,48	68.674.530	1)
GE3.6-137		14741,0	3630	166,48	69.830.988	1)
GE3.6-137		14741,0	3630	172,18	70.261.039	1)
GE3.6-137		14741,0	3630	173,48	70.403.946	1)

Enron Wind 1.5	entspricht Tacke TW 1.5					
Enron Wind 1.5s	entspricht Tacke TW 1.5s					
Enron Wind 1.5sl	entspricht GEWE 1,5sl					
Enron Wind 600a	entspricht GE Wind Energy 600a					
Enron Wind 600e	entspricht TW 600e					
GE Wind Energy 1.5s	entspricht Tacke TW 1.5s					
Tacke 1.5	entspricht Tacke TW 1.5					
Tacke TW 600a	entspricht GE Wind Energy 600a					
TW 1.5sl	entspricht GEWE 1,5sl					