

ERGÄNZUNG 12.07.2004  
ERTRAGSBERECHNUNG  
WINDPARK AINECK

Ertragsberechnung für die Errichtung eines Windparks mit drei  
Windkraftanlagen am Standort Aineck, Gemeinde St. Margarethen im  
Lungau / Sbg.



Heiligenstatt 24 | A-5211 Friedburg | T +43 7746 28212 | F-22  
office@energiewerkstatt.org

Friedburg, 20. März 2004

Hans Winkelmeier - Energiewerkstatt

### 3.3 Ergebnisse der Energieertragsberechnung

#### Energieertrag ENERCON E66/18.70

Windenergieanlage	ENERCON E66/18.70
Durchmesser [m]	70,0 m
Nabenhöhe [m]	65,0 m
Vmed in Nabenhöhe [m/s]	7,1 m/s
Windparkwirkungsgrad	97,4%
Bruttoenergieertrag je Anlage (Mittelwert)	4.143,6 MWh/Jahr
Jahresenergieertrag je Anlage bei einem Unsicherheits- Turbulenz- und Vereisungsabschlag von 15 %	3.522,1 MWh/Jahr
<b>Jahresenergieertrag des Windparks</b>	<b>10.566,2 MWh/Jahr</b>

#### Energieertrag ENERCON E66/20.70

Windenergieanlage	ENERCON E66/20.70
Durchmesser [m]	70,0 m
Nabenhöhe [m]	65,0 m
Vmed in Nabenhöhe [m/s]	7,1 m/s
Windparkwirkungsgrad	97,3%
Bruttoenergieertrag je Anlage (Mittelwert)	4.281,4 MWh/Jahr
Jahresenergieertrag je Anlage bei einem Unsicherheits- Turbulenz- und Vereisungsabschlag von 15 %	3.639,2 MWh/Jahr
<b>Jahresenergieertrag des Windparks</b>	<b>10.917,6 MWh/Jahr</b>

#### Energieertrag ENERCON E70

Windenergieanlage	ENERCON E70
Durchmesser [m]	70,0 m
Nabenhöhe [m]	65,0 m
Vmed in Nabenhöhe [m/s]	7,1 m/s
Windparkwirkungsgrad	98%
Bruttoenergieertrag je Anlage (Mittelwert)	4.836,1 MWh/Jahr
Jahresenergieertrag je Anlage bei einem Unsicherheits- Turbulenz- und Vereisungsabschlag von 15 %	4.110,7 MWh/Jahr
<b>Jahresenergieertrag des Windparks</b>	<b>12.332,0 MWh/Jahr</b>

Die Berechnungen wurden mit größter Sorgfalt durchgeführt. Aus dem Charakter der Prognoserechnung ergibt sich aber, dass keine Garantie für die Berechnungsergebnisse übernommen werden kann.