

## QUICK GUIDE – SOLAR PV ERTRAGSBERECHNUNG

### Ziel:

Erstellung eines Photovoltaik (PV)-Layouts und Erstellung einer Ertragsprognose. Zusätzlich Abschätzung der Verluste durch Abschattung von Windenergieanlagen (WEA).

### ÜBERSICHT

Quick Guide – Solar PV Ertragsberechnung .....	1
1. Voraussetzungen .....	1
2. PV-Flächendefinition.....	1
3. Moduleigenschaften .....	2
4. Einstellungen – METEO-Daten .....	3
5. Verluste und Wechselrichter .....	4
6. Ertragsberechnung.....	5
7. Schatten visualisieren .....	6
8. FAQ .....	6

### 1. VORAUSSETZUNGEN

Für die Durchführung einer Ertragsberechnung für PV-Flächen in windPRO benötigen Sie mindestens windPRO 3.4 mit gültigen Lizenzen für BASIS und Solar PV.

Bevor Sie einen Solarpark in Ihrem windPRO-Projekt erstellen, stellen Sie sicher, dass ein Digitales Geländemodell (DGM) entweder als Höhenraster- oder Höhenlinienobjekt vorliegt. Außerdem sollten Sie eine ausreichend hoch aufgelöste Hintergrundkarte geladen haben, um den Bereich der geplanten PV-Fläche gut zu erkennen und Hindernisse, die zu Verschattung der PV-Module führen, definieren zu können.

Hilfestellungen zur Projekteinrichtung finden Sie in unserem windPRO-Wiki:

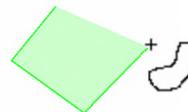
<http://help.emd.dk/mediawiki/index.php?title=Category%3AProjekteinrichtung>

### 2. PV-FLÄCHENDEFINITION

Platzieren Sie ein Solar-PV-Objekt  auf der Karte:



Setzen Sie das Solar-PV-Objekt in die Nähe des Gebiets, in dem Sie die PV-Anlage planen. Die genaue Position des Objekts ist dabei nicht relevant. Sobald das Objekt gesetzt ist und Sie auf **OK** klicken, ist der Bearbeitungsmodus zur Erstellung einer neuen PV-Fläche aktiviert und Sie können sofort per Linksklick Ihre geplante PV-Fläche auf der Karte digitalisieren.

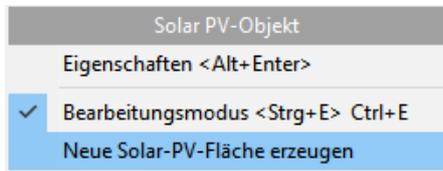


Zum Schließen der Fläche klicken Sie rechts und beenden mit **Stopp**. Die Fläche wird automatisch mit Solarmodulen gefüllt:

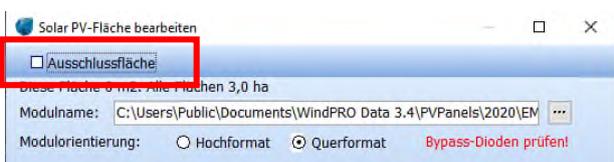


## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

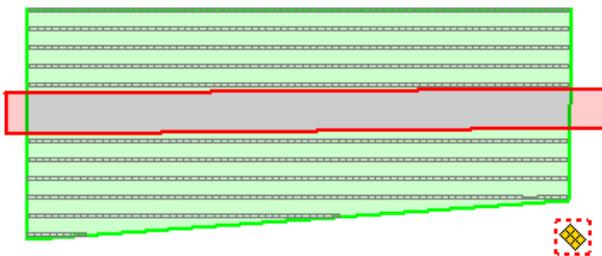
In gleicher Weise können auch Ausschlussflächen definiert werden, auf denen keine Module installiert werden dürfen, z.B. bei Wegen, Trafostationen oder Gebäuden. Mit Rechtsklick wählen Sie dafür **Neue Solar-PV-Fläche erzeugen**



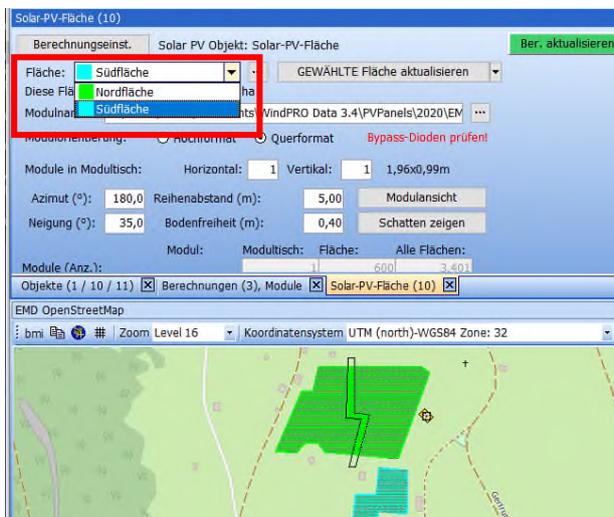
Anschließend definieren Sie die Fläche als **Ausschlussfläche**:



...und starten die Digitalisierung der Ausschlussfläche:



Im selben Solar-PV-Objekt können mehrere PV-Flächen und Ausschlussflächen angelegt werden. Die Liste der erstellten Flächen wird im Statusfenster angezeigt, wenn das Solar-PV-Objekt eingefügt wird:



Die Angaben zur Himmelsrichtung (Azimut) folgen der generellen Konvention in windPRO: 0° ist Nord, 90° Ost, 180° Süd und 270° West. In der nördlichen Hemisphäre zeigen die Module bei 180° Azimutwinkel in Richtung Äquator, in der südlichen Hemisphäre bei 0°.



Der Neigungswinkel der Module wird von windPRO entsprechend dem Breitengrad des Projekts für eine optimale Produktion ohne Verschattung berechnet, kann jedoch manuell geändert werden. Der Reihenabstand wird pauschal mit 5 m angegeben, kann aber ebenfalls angepasst werden.

Übernehmen Sie vorgenommene Änderungen mit **GEWÄHLTE Fläche aktualisieren** ins Kartenlayout:



Sollen geänderte Eigenschaften für mehrere Teilflächen übernommen werden, wählen Sie über das Dropdown-Menü neben dem oben abgebildeten Knopf die Option **ALLE Flächen aktualisieren**.

### 3. MODULEIGENSCHAFTEN

Ein PV-Layout besteht aus mehreren zusammenhängenden Tischen in jeder Reihe. Jeder Tisch enthält eine bestimmte Anzahl von Modulen, z.B. 10 Module horizontal und 4 vertikal. D.h. in diesem Beispiel, dass die Gesamtsumme der Module einem Vielfachen von 40 Modulen entsprechen muss, was wiederum zu einer entsprechenden Anzahl von Wechselrichtern führt.

windPRO enthält bereits einige Standardmodule:

Name	Änderungsdatum
EMD-Generic_2020_150W_0.99x1.96Thin_3xBypass.PVPanel	30.03.2020 14:09
EMD-Generic_2020_250W_0.99x1.96Poly_3xBypass.PVPanel	30.03.2020 14:39
EMD-Generic_2020_300W_0.99x1.96Mono_3xBypass.PVPanel	30.03.2020 14:38
EMD-Generic_2020_330W_0.99x1.96Mono_3xBypass.PVPanel	30.03.2020 14:38
EMD-Generic_2020_1200W_2.4x4mMono_3xBypass.PVPanel	30.03.2020 14:40

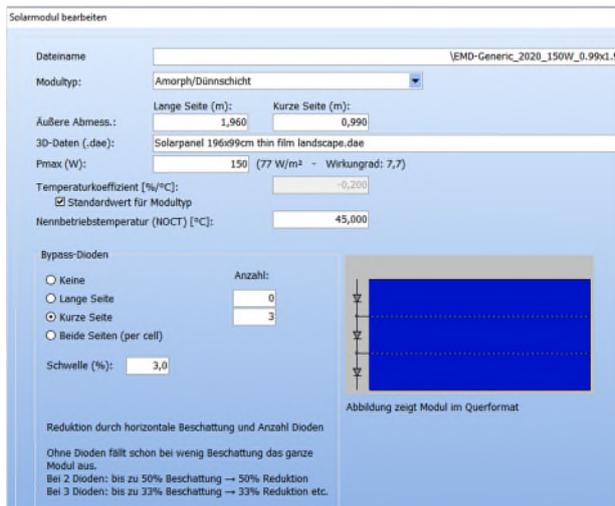
## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

Jeder Datensatz enthält Informationen zu den Abmessungen des Moduls, ein 3D-Modell, die Peakleistung, den Zellentyp, die Bypassdioden etc.

Mit [...] und **Wähle** können Sie die Standardmodule auswählen, über **Bearbeiten** die Eigenschaften einsehen und bei Bedarf anpassen):



Die Abmessungen, Peakleistung und Temperaturspezifikationen werden für die Leistung pro Zeitschritt verwendet, die Bypassdioden beeinflussen die Abschattungsverluste. Der Modultyp wird nur benötigt, um zu prüfen, ob die Peakleistung in einem für diesen Typ sinnvollen Bereich liegt.

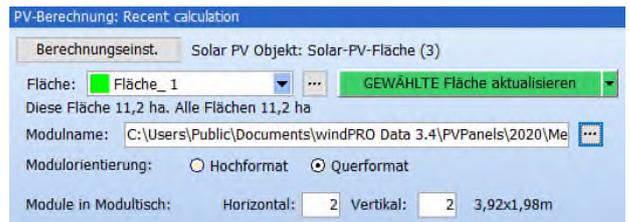


Über **Neu** können Sie die Eigenschaften selbst definieren.

Geben Sie die Abmessungen des Moduls ein und wählen Sie ein 3D-Modell aus dem windPRO Collada-Ordner oder erstellen Sie eine eigene \*.dae-Datei zum Beispiel in SketchUp. Die gewählte \*.dae-Datei wird auf die angegebene Höhe und Breite skaliert und kann für eine Visualisierung verwendet werden.

Klicken Sie anschließend **Speichern unter**, um das neue Modul als weitere Vorlage zu speichern.

Danach können Sie definieren, aus wie vielen Modulen ein zusammenhängender Modultisch bestehen soll (horizontal und vertikal):



Klicken Sie auf **Modulansicht**, um das 3D-Modell Ihres Modultisches zu sehen:



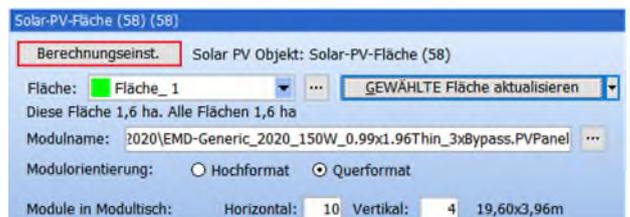
Diese zusammenhängenden Tische werden nun verwendet, um die PV-Fläche zu füllen. Je mehr Module vertikal übereinander platziert werden, desto größer müssen die Reihenabstände gewählt werden.

Die Anzahl der Module, die in die gewählte Fläche passen sowie in alle Flächen und die Peakleistung wird weiter unten im Fenster gezeigt:

	Modul:	Modultisch:	Fläche:	Alle Flächen:
Module (Anz.):		1	2.801	3.401
Leistung, Pmax (kW):	0,300	0,300	840,3	1.020

#### 4. EINSTELLUNGEN – METEO-DATEN

Wenn die nötigen Daten, wie im ersten Schritt beschrieben, in METEO-Objekten vorhanden sind, klicken Sie auf **Berechnungseinst.** im Solar-PV-Fenster:



Wählen Sie dort die Eingangsdaten zu Strahlungs-, Temperatur und (optional) Luftfeuchtigkeitsdaten:

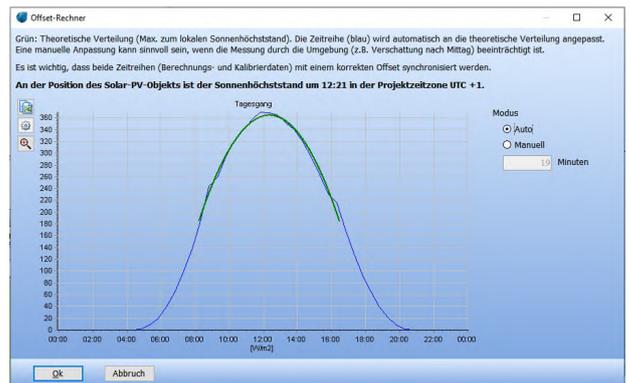
## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

Haben Sie keine METEO-Objekte mit diesen Daten im Projekt, können Sie mit der Schaltfläche **Datendownload** die nächstgelegenen Datenpunkte der HelioSat Solar Daten (für Strahlung) sowie ERA5 (für Temperatur/Luftfeuchtigkeit) heruntergeladen. Dies ist unabhängig vom METEO-Modul möglich.

Falls keine Temperaturzeitreihe verfügbar ist, kann ein Standardwert festgelegt werden. Feuchtigkeitsdaten werden nur zur Ermittlung der direkten und diffusen Strahlung aus den Strahlungsdaten verwendet. Ohne diese wird ein vereinfachtes Modell genutzt.

Ein wichtiges Feature hier ist der Zeit-Offset. Für die Ermittlung der direkten und der diffusen Strahlung aus den Strahlungsdaten wird der lokale Sonnenhöchststand „Top of Atmosphere (TOA)“ verwendet. Hierfür ist es enorm wichtig, dass der TOA-Zeitpunkt der genutzten Strahlungszeitreihe mit dem lokalen Sonnenhöchststand übereinstimmt.

Klicken Sie auf [...] unter **Offset (Minuten)**:



Über den Mittelwert aller Daten wird die obere Hälfte der Strahlungsdaten über ein Polynom zweiten Grades angepasst und der höchste Wert als Sonnenhöchststand festgelegt. Dieser Zeitpunkt wird mit dem theoretischen TOA-Zeitpunkt am betreffenden Standort abgeglichen und so der entsprechende Offset gefunden.

Zudem können die Strahlungsdaten auch skaliert / kalibriert werden (**Strahlungsdaten bearbeiten**), was als Langzeitabgleich für eine Kurzzeitmessung sinnvoll sein kann.

Der Datenzeitraum kann manuell gewählt werden. Es wird aber immer eine Zeitreihe von mindestens einem Jahr generiert. Dadurch wird das Verhältnis des TOA zu den Daten der benachbarten Zeitstempel gefunden. Basierend darauf können Datenlücken ergänzt werden. Später kann das Füllen der Datenlücken bei den Einstellungen der Ertragsberechnung auch abgewählt werden.

### 5. VERLUSTE UND WECHSELRICHTER

Auf dem zweiten Register können die Wechselrichter für jede PV-Fläche spezifiziert werden:

Flächen	AC/DC spez.	DC Leist. (kW)	WR Leist. (kW)	Anz. Wechselr.	AC Leist. (kW)	AC/DC realisiert
Alle Bearb.	0,900		5,0			
Fläche_1	0,900	654	5,0	118	590	0,90
Fläche_2	0,900	119	5,0	22	110	0,93

Die erforderliche Anzahl von Wechselrichtern pro Fläche wird aus dem angegebenen AC/DC-Verhältnis berechnet. Über **Bearbeiten** können Sie die Wechselrichter-Details bei Bedarf anpassen. Hier werden wir die Standardeinstellung beibehalten und wechseln zum Register **Verluste**.

## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

**Sonstige Verluste**

**Vor Wechselrichter \*):**

- DC-Verkabelung (%): 1,0
- Degradation pro Jahr (%): 0,5
- Degradation Mittel (%): 6,0
- Verschmutzung/Schnee (%): 0,0
- Sonstiges \*) (%): 0,0

**nach Wechselrichter:**

- Verfügbarkeit (%): 1,0
- Umspannwerk (%): 0,0
- Externes Netz (%): 0,0
- Netz-Curtailment (%): 0,0

**Verschattungsverluste von Objekten auf sichtbaren Layern**

**Hindernisse**

- Module und diffuse Red.  auch durch andere PV-Flächen
- WEA-Masten und Gondeln
- WEA-Rotoren
- Gelände (von Hügeln/Bergen)

**Berechnungsintervall für Verschattung**

Datum:  Tag  10 min  Monat  Stunde

Berechnungen / Modul: 288

**Geländeverschattung Einstellungen**

- Berechnungsmodus (%): 10,000
- Außenspannweite (m): 30
- Geländehöhe (m): 3,0

\*) Einfallswinkelfehler in BRUTTO-Berechnung enthalten

Betriebsjahre: 25

Als Standard speichern Lade E...

Die Objekte für die Verschattungsverluste können einzeln an- bzw. abgewählt werden. Die Berechnungszeit wird dadurch stark verkürzt. Für Layout-Optimierungen und natürlich die finale Berechnung sollten sie dann aktiviert werden.

Auch die Verschattung durch andere PV-Flächen-Objekte sollte nicht aktiviert sein, wenn kein Einfluss durch andere Flächen zu erwarten ist.

Schattenwurf durch WEA ergibt keine total abgeschattete Fläche, da der Rotor normalerweise in Bewegung ist. Die Rotorfläche kann dazu in der Berechnung reduziert werden. Der voreingestellte Wert von 50% ist ein vorläufiger Erfahrungswert und steht grundsätzlich für eigene Annahmen zur Disposition.

Zusätzlich zu Verschattungsverlusten werden die weiteren Verluste **vor dem Wechselrichter** wie durch die Gleichstromverkabelung, Degradation, Verschmutzung / Schnee, etc. bereits auf Gleichstromseite abgezogen. **Nach Wechselrichter** werden Verluste wie Verfügbarkeit oder Umspannverluste betrachtet.

## 6. ERTRAGSBERECHNUNG

Auf Register **Ausgabe** können Sie den Umgang mit Datenlücken definieren.

**Umgang mit Datenlücken**

- Datenlücken füllen: Lücken werden mit skalierten TOA-Strahlungsdaten (Top of Atmosphere) gefüllt. Der Faktor wird anhand der nächstgelegenen Samples bestimmt.
- Datenlücken ignorieren (Annahme, dass sie nicht zur AEP beitragen). Wenn die Verfügbarkeit unter den folgenden Wert sinkt, wird nur Zeitreihen-Ertrag berechnet (nicht die AEP; s.u.)

Mindestverfügbarkeit für Berechnung Jahresertrag (AEP) (%): 99,9

- Jahresertrag (AEP) (nur möglich wenn Lücken gefüllt werden oder bei ausreichender Verfügbarkeit)
- Zeitreihen-Ertrag (Ergebnis stellt den Gesamtertrag der Zeitreihe dar, nicht den Jahresertrag (AEP))

Auch mit den sehr zuverlässigen HelioSat-Daten treten einige Datenlücken auf. Da diese normalerweise nur einzelne Zeitstempel betreffen, können sie sehr gut über die benachbarten Daten in Kombination mit TOA ergänzt werden.

Wenn Sie die Datenlücken nicht automatisch füllen lassen möchten, können Sie einen Grenzwert setzen, bis zu dem der Jahresertrag OHNE die Datenlücken berechnet werden soll. Während eines Zeitstempel ohne Daten wird mit diesem sehr konservativen Ansatz kein Ertrag angenommen.

Wird der Grenzwert nicht eingehalten, kann keine Berechnung des Jahresertrags erfolgen. Die Ertragsberechnung wird dann nur für den verfügbaren Zeitraum durchgeführt.

Im Bericht wird AEP durch Energie ersetzt und der Zeitanteil des Jahres dargestellt.

Mit **OK** schließen Sie die Berechnungseinstellungen und können nun den **Bericht aktualisieren**:

Berechnungseinst. Solar PV Objekt: Solar-PV-Fläche (58) Ber. aktualisieren

Fläche: Fläche\_1 GEWÄHLTE Fläche aktualisieren

Diese Fläche 1,6 ha. Alle Flächen 1,9 ha

Modulname: 020|EMD-Generic\_2020\_150W\_0.99x1.96Thin\_3x8ypass.PVPanel

Modulorientierung:  Hochformat  Querformat

Die Ergebnisse werden im Solar-PV-Statusfenster tabellarisch angezeigt:

Modulname	Fläche (ha)	Ertrag (kWh)	Ertrag (kWh/m²)	Ertrag (kWh/kWp)	Ertrag (kWh/kWp/ha)	Ertrag (kWh/kWp/m²)	Ertrag (kWh/kWp/ha/m²)
Fläche_1	1,6	10000	6250	1000	62500	1000	62500
Fläche_2	0,3	2000	6667	1000	66670	1000	66670
<b>Gesamt</b>	<b>1,9</b>	<b>12000</b>	<b>6316</b>	<b>1000</b>	<b>63160</b>	<b>1000</b>	<b>63160</b>

Von hier können sie über Rechtsklick und Kopieren in Tabellenkalkulations- oder andere Tools exportiert werden.

## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

Area	DC Capacity (kW)	AC Capacity (kW)	GROSS (MWh/y)	Array's losses	Obst	Tow	WTG's	Topo	Combed	Before inverter	Inverter clipping	DC/AC conversion	After inverter	All losses (%)	Net AEP (MWh/y)	Cap. f. (%)	
Area 1	324	295	371,09	18,2	0	1,1	3,4	NA	21,1	2	0	4,2	2	8	27,4	269,28	10,4
Below percent losses as percent of gross, above as percent of "Input".																	
Area d1	324	295	371,09	18,2	0	1,1	3,4	NA	21,1	1,6	0	3,2	1,5	6,3	27,4	269,28	10,4
Below as average 20y output including annual degradation																	
Area d1	324	295	371,09	18,2	0	1,1	3,4	NA	21,1	7,5	0	3,2	1,4	12	33,2	248,02	9,8

Hier wurden zwei Varianten, für ein Jahr (ohne Degradationsverluste) und 20 Jahre (mit mittleren Degradationsverlusten in 20 Jahren Lebenszeit) kopiert und zum Vergleich in Excel eingefügt.

Ein Bericht kann über **Bericht erzeugen** erstellt werden, die Seiten können anschließend im Berechnungsfenster geöffnet werden.

Ber. aktualisieren		Berechnungsname: Quick Guide		Bericht erzeugen				
Flächen		DC Leistung (kW)	AC Leistung (kW)	BRUTTO (MWh/y)	Verschattungsverluste (%)			
Fläche_1	654	590	740,8	8,32	0,00	0,00	NA	NA
Fläche_2	119	110	134,6	7,91	0,00	0,00	NA	NA

Berechnungen (14)	
Name	
Solar PV: Quick Guide	
Hauptergebnis	
Produktion nach Tageszeit und Monat	
PV-Module	
Wechselrichter	
Karte	

## 7. SCHATTEN VISUALISIEREN

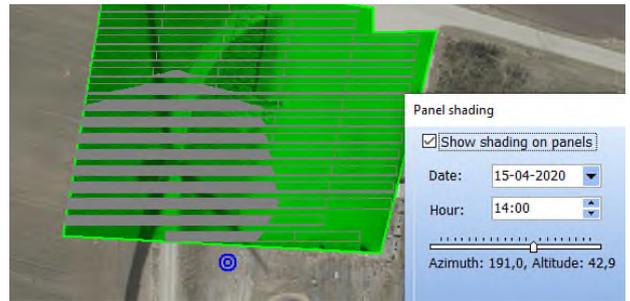
Basierend auf einem genauen 3D-Modell kann windPRO Verschattung der Module von folgenden Elementen visualisieren:

- PV-Module untereinander
- WEA-Turm / -Gondel
- WEA-Rotor (Fläche kann prozentual reduziert werden, um drehenden Rotor zu berücksichtigen statt kompletter Fläche)
- Hindernisse (definiert über Hindernis-Objekt)

Gehen Sie im Solar-PV-Statusfenster auf **Schatten zeigen**.

Berechnungseinst.		Solar PV Objekt: Solar-PV-Fläche (58)	
Fläche:	Fläche_1	GEWÄHLTE Fläche aktualisieren	
Diese Fläche 1,6 ha. Alle Flächen 1,9 ha			
Modulname:	2020\EMD-Generic_2020_150W_0.99x1.96Thin_3xBypass.PVPanel		
Modulorientierung:	Hochformat <input type="radio"/> Querformat <input checked="" type="radio"/>		
Module in Modultisch:	Horizontal: 10	Vertikal: 4	19,60x3,96m
Azimuth (°):	180,0	Reihenabstand (m):	7,00
Neigung (°):	36,5	Bodenfreiheit (m):	0,40
<b>Schatten zeigen</b>			

Hier können Sie den Zeitpunkt wählen, für den Sie den Schatten zeigen lassen möchten:



Jedes Modul, das Verschattung empfängt wird dunkel dargestellt. Im Beispiel sehen Sie die tatsächliche Rotorgröße auf der Hintergrundkarte, die für die Berechnung um 50% reduziert wurde.

Tipp: Wenn Sie die minutliche Veränderung zeigen möchten, markieren Sie die Minutenwerte und nutzen dann die Pfeiltasten.

Stunde:	06:18
---------	-------

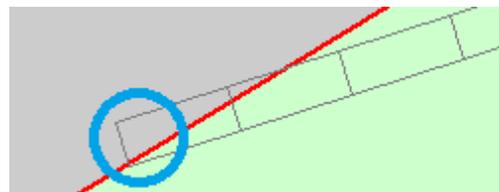
## 8. FAQ

### Warum sehe ich nur Linien in meiner PV-Fläche?

Wenn zu viele Module enthalten sind, reduziert windPRO die Darstellungszeit dadurch, dass nur Linien gezeigt werden.

### Warum ragen einige Solarmodule über die definierte PV-Fläche hinaus?

Manchmal ragen Module etwas über den Rand der PV-Fläche:



Dies kann leider nicht automatisch behoben werden. Für das Platzieren der Module in der Fläche ist die untere Modulkante (in der nördlichen Hemisphäre üblicherweise die südliche Kante) maßgeblich. Passen Sie behelfsweise den Rand der PV-Fläche an oder fügen Sie

## QUICK GUIDE – Solar PV Energy Calculation

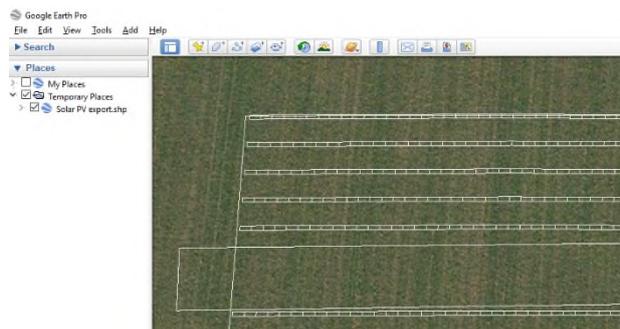
Ausschlussflächen ein, um überstehende Module zu vermeiden.

### Wie kann ich mein Layout exportieren?

Rechtsklicken Sie auf das Solar-PV-Objekt und wählen Sie **Export**. Die nützlichsten Optionen hier sind **Solar-PV-Flächen in Shapefile** und **in Google-Earth-KMZ-Datei**.



Die Linien der Flächen und Module können dann (nicht gerendert) in ArcGIS, QGIS, Google Earth etc. importiert werden:



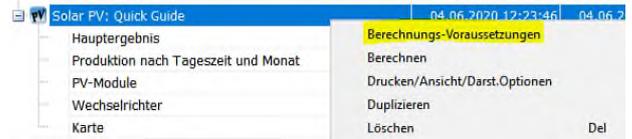
Beachten Sie, dass beim Export in Google Earth die Fläche und die Modultische in separaten Layern abgelegt werden, so dass Sie sie einzeln auswählen können, je nachdem welche Anforderungen gestellt werden.

### Wie kann ich meine PV-Flächen visualisieren?

Auch hierfür gibt es einen Quick Guide im windPRO Wiki: [http://help.emd.dk/mediawiki/index.php?title=Category%3AQuick\\_Guides\\_\(DE\)](http://help.emd.dk/mediawiki/index.php?title=Category%3AQuick_Guides_(DE))

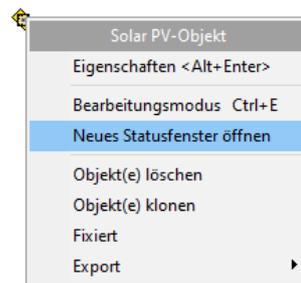
### Wie kann ich zurück auf die Berechnungseinstellungen einer früheren PV-Ertragsberechnung gelangen?

Wenn Sie eine Berechnung mit Bericht erstellt haben, öffnen Sie die Einstellungen über Rechtsklick auf die Berechnungsüberschrift und über Berechnungs-Voraussetzungen:

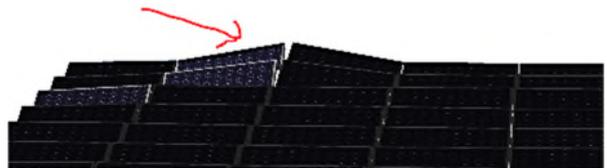
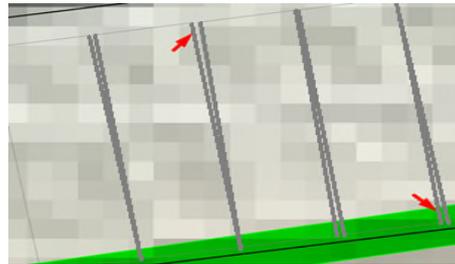


Dadurch werden die Objekt- und die gesicherten Berechnungseinstellungen geöffnet.

Wenn Sie über Rechtsklick auf das SOLAR-PV-Objekt und **Neues Statusfenster öffnen** gehen, sind die Berechnungseinstellungen nicht mehr enthalten.



### Warum sind meine Module nicht gerade angeordnet?



Dies kann bei Verwendung eines sehr hoch aufgelösten Geländemodells (<1m) geschehen, wenn die Geländedaten „Rauschen“ in Form von einzelnen zu hohen Punkten enthalten; die Module folgen dann erwartungsgemäß dem Gelände.

Vermeiden Sie dies durch eine geeignete Vorbehandlung der Geländedaten. Mit Geländedaten ab einer Auflösung von 1 m sollte dies nur selten passieren