

Erstellt für:

Herr Manfred Muster

-

58540 Meinerzhagen

Erstellt von:

Herr Dirk Richter

Tel:

02015453838

Ertragskalkulation für Ihr Solarkraftwerk



Ihr Stromverbrauch

Erläuterung:

- !** Alle Beträge Netto ohne MwSt.
- 1** Ihr aktueller Jahresstromverbrauch
- 2** Ihr aktueller Strompreis
- 3** Die angenommene Verteilung Ihres Verbrauchs auf die einzelnen Monate gemäß des zugrundegelegten Lastprofils
- 4** Grafische Darstellung Ihres durchschnittlichen Tagesverlaufs gem. des zugrundegelegten Lastprofils unterteilt nach Werktagen, Wochenenden und dem Mittelwert aus beiden.
- 5** Ihr durchschnittlicher Strombedarf aufgeteilt auf Tag (ab 7 Uhr) und Nacht (ab 19 Uhr)
- i** Die PV-Anlage sollte im Schnitt **min. 13,7 KWh** pro Tag erzeugen und der Batteriespeicher einen Strombedarf von **min. 5,1 KWh** decken können. Für optimale Ergebnisse ist eine leichte Überdimensionierung sinnvoll.
- 6** Dies ist der Betrag, den Sie in den kommenden 25 Jahren für Strom ausgeben werden, wenn Sie weiterhin 100% Ihres Strombedarfs aus dem Netz einkaufen.
- 7** Diese Darstellung zeigt die Entwicklung Ihrer Stromrechnung über die kommenden 25 Jahre.

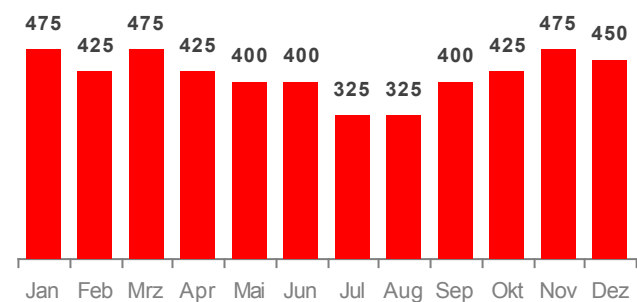
Stromverbrauch 1



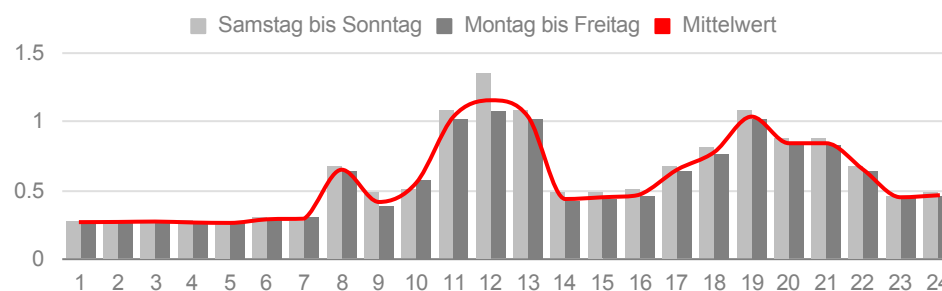
Strompreis 2



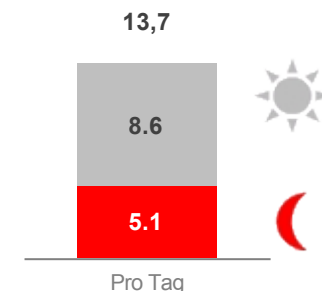
Stromverbrauch pro Monat in KWh 3



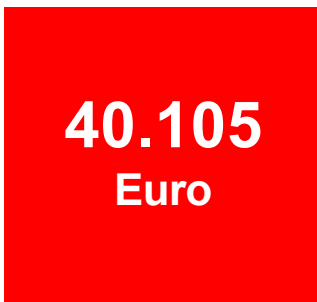
mittlerer Tagesverlauf in KWh (Profil: Benutzerdefiniert) 4



Tag/Nacht in KWh 5

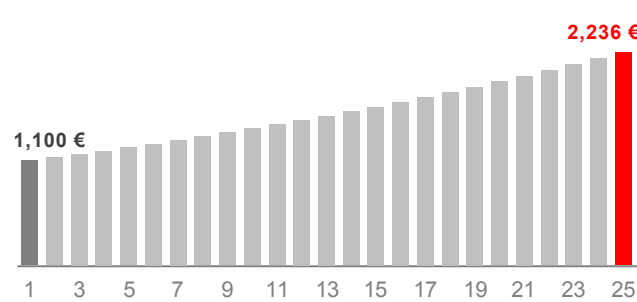


Ihre Stromkosten über 25 Jahre 6



Aktuelle Stromrechnung
1.100 € / a
Preissteigerung pro Jahr
+3,0%
Stromrechnung nach 25 J
2.236 €

Entwicklung Ihrer jährlichen Stromrechnung 7



Ihr Solarkraftwerk

Erläuterung:

! Alle Beträge Netto ohne MwSt.
Sofern nicht anders angegeben: alle Beträge vor Steuer

- 1** Der prognostizierte Jahresertrag der PV-Anlage
- 2** Die Stromherstellungskosten pro KWh bei einer Nutzungsdauer von 25 Jahren bezogen auf die in diesem Zeitraum erzeugte Strommenge.
- 3** Die angenommene Verteilung des Stromertrags auf einzelne Monate gemäß der zugrundegelegten Einstrahlungstabelle.
- 4** Das von PVfin ermittelte Verhältnis zwischen dem Direktverbrauch und Netzeinspeisung.
- 5** Für den eingespeisten Überschuss erhalten Sie eine Vergütung vom Netzbetreiber.
- 6** Die detaillierte Verteilung von Einspeisung und Direktverbrauch über alle Monate.
- i** Der durch Betriebsmittel der Anlage verbrauchte PV-Strom gilt als Direktverbrauch, erhöht aber nicht den Strombedarf oder den Autarkiegrad.
- 7** Das von PVfin ermittelte Verhältnis zwischen Autarkie und Fremdbezug.
- 8** Der Autarkiegrad verringert Ihre Strombezugs-kosten und führt so zu einer Einsparung.
- 9** Die durchschnittliche Verteilung von Autarkie und Fremdbezug über die einzelnen Monate.

Stromproduktion

1

4.563
KWh/a

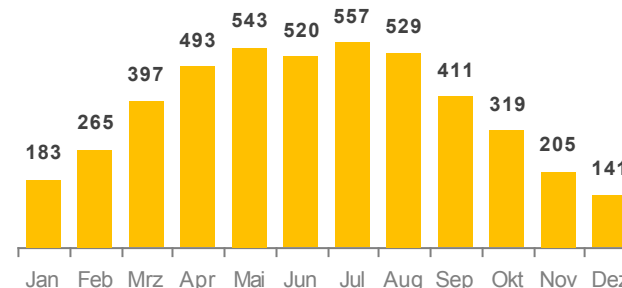
Herstellkosten

2

0,11
Euro/KWh

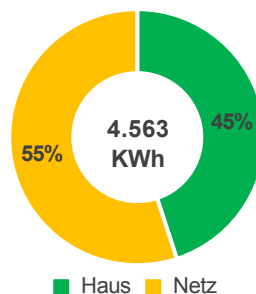
PV-Stromproduktion pro Monat in KWh

3



PV-Stromverteilung

4



Stromproduktion

4.563 KWh

Überschusseinspeisung

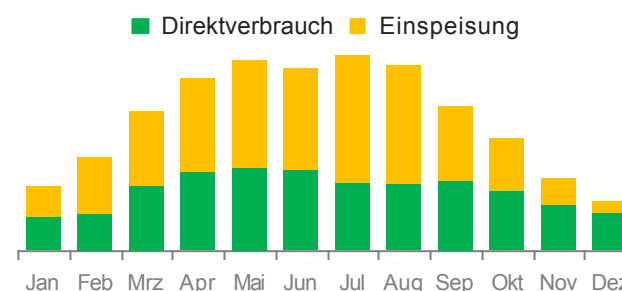
55%

Verkaufserlös im 1.Jahr

301 €

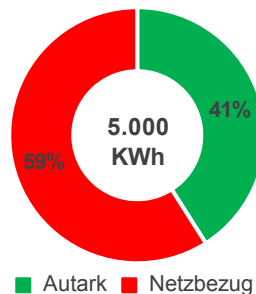
PV-Stromverteilung pro Monat

6



Autarkiegrad

7



Aktuelle Stromrechnung

1.100 € / a

Autarkiegrad mit PV

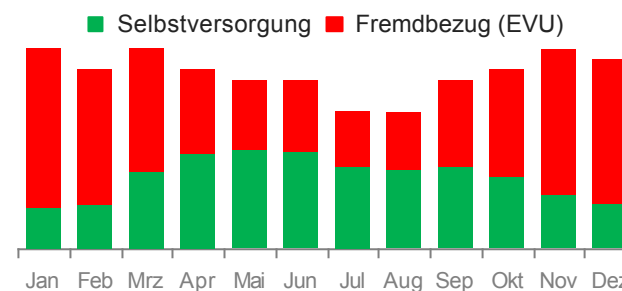
41 %

Einsparung im 1.Jahr

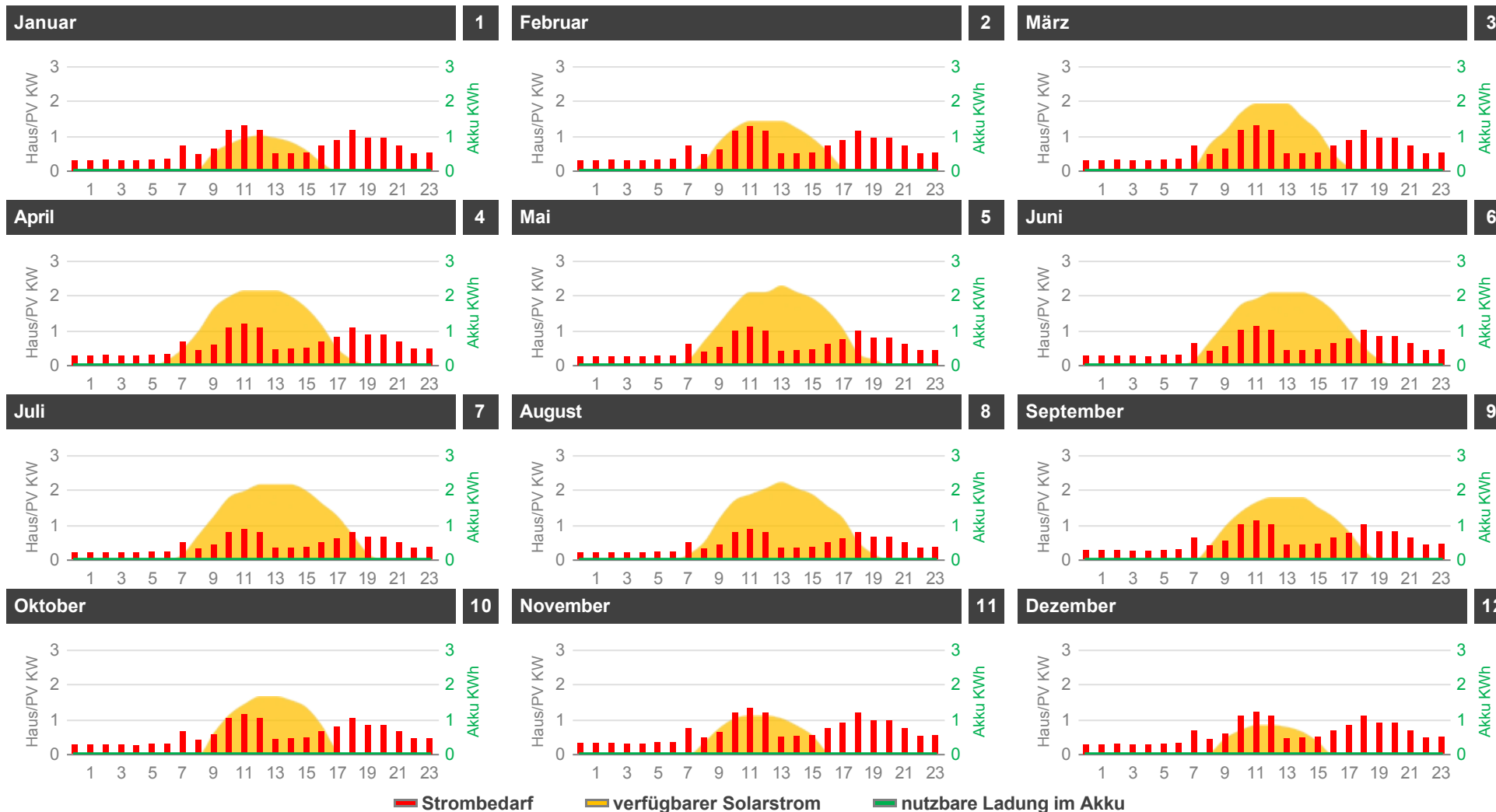
451 €

Selbstversorgung mit PV-Strom pro Monat

9



Monatsübersicht Batterienutzung



Diese Diagramme zeigen den durchschnittlichen Tagesverlauf der Simulation für den jeweiligen Monat. Dargestellt werden Mittelwerte über alle Tage des Monats.

Investitionsrechnung

Erläuterung:

- !** Alle Beträge Netto ohne MwSt.
Sofern nicht angegeben: alle Beträge vor Steuer
- 1** Der Kaufpreis und die Quellen aus denen die Anschaffung finanziert wird.
- 2** Betrachtung der Einnahmen im ersten Jahr.
- 3** Details zum berechneten Darlehen.
- 4** Betrachtung der Ausgaben im ersten Jahr.
- 5** Der Saldo des ersten Jahrs nach der Anschaffung, dargestellt als Monatsdurchschnitt.
- 6** Einnahmen/Ausgaben Rechnung mit mtl. Mittelwerten über einen Betrachtungszeitraum von 25 Jahren (ganze Jahre)
- i** Die Kosten für die Instandhaltung der Anlage werden durch Bildung von Rücklagen gleichmäßig auf die gesamte Laufzeit verteilt.
- 7** Renditerechnung der Investition auf Grundlage des Saldos aus der Einnahmen/Ausgabenrechnung inkl. der ggf. daraus resultierenden, steuerlichen Effekte.
- i** Einzahlungen sind alle negativen Ergebnisse der Einnahmen/Ausgaben-Rechnung, sowie das eingesetzte Eigenkapital. Auszahlungen sind alle erzielten Überschüsse. Sofern die Einnahmen und Ausgaben steuerlich relevant sind, wurde die Ertragsteuer berücksichtigt.

Kapitalstruktur



Eigenkapital
7.905 €
Sonderförderung
0 €
Fremdkapital
0 €

Einnahmen und Ersparnis in Jahr 1



Stromverkauf
301 €
Einsparung durch Autarkie
451 €
Summe Einnahmen
ca. 752 €

Details zur Finanzierung

Kreditsumme
0 €
Laufzeit
10 Jahre
Zinsfestschreibung
10 Jahre

Nominalzins
1,50%
Prolongationszins
4,20%
Effektivzins
0,00%

Ausgaben für Finanzierung und Betrieb in Jahr 1

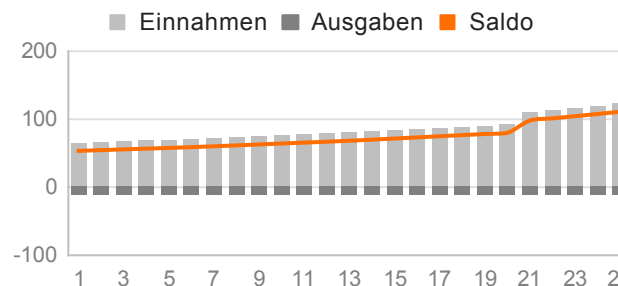


Zins und Tilgung
-0 €
sonstige Ausgaben
-142 €
Summe Ausgaben
ca. -142 €

effektiver Vorteil



mtl. Einnahmen/Ausgaben Rechnung (pro Jahr)



Rendite nach Steuer

Summe Einzahlungen
ca. -7.378 €
Summe Auszahlungen
ca. 17.204 €
Eigenkapitalrendite (IRR)
7,1 % / a

weitere Berechnungsparameter

PV-Anlage	Speichersystem	Einspeisevergütung
<p>5,1 KWp</p> <p>Modultyp Poly</p> <p>Ausrichtung S</p> <p>Neigung 40°</p> <p>Verschattung Horizont ganzjährig frei</p> <p>Einstrahlungswerte von 51621 Gummersbach</p> <p>spez. Ertrag pro KWp 895 KWh</p> <p>Instandhaltung 55 € p.a.</p> <p>Versicherungskosten 40 € p.a.</p> <p>Ertrag nachjustiert um +5,0%</p> <p>Betriebskosten 47 € p.a.</p> <p>Moduldegradation -0,25% p.a.</p>	<p>Hersteller Default</p> <p>Modellbezeichnung Kein Speicher</p> <p>0,0 KWh</p> <p>Entladetiefe (DoD) 0%</p> <p>Nutzkapazität 0,0 KWh</p> <p>Systemwirkungsgrad 0%</p> <p>kalk. Nutzungsdauer 0 Jahre</p> <p>Lebensdauer 0 Zyklen</p> <p>Wiederanschaffung Akku 0 €</p>	<p>Datum der Anschaffung Jan 2018</p> <p>EEG-Vergütung 0,1203 €</p> <p>Umlage auf Direktverbrauch Nein</p> <p>EEG-Umlage 0,0688 €</p> <p>Anschlussvergütung ohne EEG (ab Jahr 22) 50% des EVU Strompreises</p> <p>Besteuerung</p> <p>Betreiber der Anlage ist Unternehmer</p> <p>Jahreseinkommen 30.000 €</p> <p>Abschreibung AfA 5% linear</p> <p>Investitionsabzug §7g nein</p> <p>Solidaritätszuschlag 5,5%</p> <p>Veranlagung Splitting</p> <p>Sonderabschreibung §7g nein</p> <p>Kirchensteuer 9,0%</p> <p>Umsatzsteuer 19%</p>

Berechnung der Stromherstellungskosten über einen Zeitraum von 25 Jahren		Haftungsausschluss
<p>Anschaffungskosten 7.905 €</p> <p>Zinsen für Darlehen 0 €</p> <p>kalk. EK-Zins (0,0%/a) 0 €</p> <p>Wartungskosten 1.175 €</p> <p>Instandhaltung 1.375 €</p> <p>Versicherung 1.000 €</p>	<p>0,11 Euro/KWh</p> <p>Gesamtkosten 11.462 €</p> <p>Stromerzeugung Gesamt 110,44 MWh</p>	<p>Die vorliegende Berechnung beruht auf einer musterhaften Simulation einer PV-Anlage und wurde gewissenhaft ausgeführt. Es wird keine Gewähr oder Garantie für das tatsächliche Eintreffen einzelner Bestandteile oder für das Gesamtergebnis übernommen.</p> <p>Für die Richtigkeit der Annahmen und Benutzereingaben, sowie für die daraus resultierenden, ausgewiesenen Berechnungsergebnisse ist jede Haftung ausgeschlossen.</p> <p>Bitte beachten Sie außerdem die Hinweise auf der folgenden Seite...</p>

wichtige Hinweise

Simulation der PV-Anlage

Zur Bestimmung des Anlagenenertrags werden Globalstrahlungswerte von Wetterstationen des Deutschen Wetterdiensts herangezogen. Grundlage sind Mittelwerte der letzten 20 Jahre. Daraus wird der spezifische Jahresertrag pro kWp in Abhängigkeit von Ausrichtung, Neigung und weiteren Faktoren ermittelt und unterliegt einer linearen Degradation.

Der Jahresertrag wird mithilfe eines Klimamodells auf die einzelnen Stunden des Jahres heruntergebrochen. Grundlage sind Klima- und Wetterdaten des DWD, die einen bundesweit durchschnittlichen Wetterverlauf aufweisen. Dadurch werden wetterbedingte Schwankungen im Solarertrag simuliert.

Zwischen Dezember und März wurden nach dem Zufallsprinzip Tage mit geschlossener Schneedecke ausgewählt, an denen kein Strom produziert wird. Die Häufigkeitsverteilung entspricht dem bundesweiten Durchschnitt.

Der tatsächliche Ertrag kann höher oder niedriger sein.

Simulation des Speichers

Für die Simulation des Batteriespeichers werden nur allgemein verfügbare Werte verwendet, die auch dem Endverbraucher zugänglich sind. Maßgeblich für das Ergebnis sind der Systemwirkungsgrad und die nutzbare Speichergröße.

Eine Begrenzung des Lade- bzw. Entladestroms, oder modellspezifische Eigenschaften (z.B. AC- / DC-geführt, Selbstentladung, Eigenverbrauch oder zyklische Ladung / Entladung) gibt es nicht. Bis zum Austausch unterliegt die nutzbare Speichergröße einer linearen Degradation.

Der Austausch findet frühestens nach Ablauf der vorgegebenen Zyklenanzahl und spätestens am Ende der kalkulatorischen Nutzungsdauer statt.

Die angenommene Lebenserwartung der Batterie ist nicht garantiert. Wartungskosten und Instandhaltung, insbesondere Wiederbeschaffungskosten für eine Ersatzbatterie beruhen auf Annahmen und stellen keine garantierten Werte dar.

Diese können höher oder niedriger sein.

Simulation des Stromverbrauchs

PVfin verwendet ein mehrstufiges Verbrauchsmodell, das den Jahresverbrauch zuerst auf Monatswerte herunterbricht und dann zwischen Wochentagen und Wochenenden unterscheidet. Der Tagesstrombedarf wird über 24 Stundenwerte festgelegt.

Der Anwender hat die Möglichkeit zwischen vorgefertigten Profilen zu wählen, oder diese zu bearbeiten, um sie dem Verbrauchsverhalten des Kunden anzupassen.

PVfin unterstützt den CSV-Import von Lastprofilen mit 15-Minuten Mittelwerten. Diese müssen für ein vollständiges Jahr vorliegen und werden für die Simulation auf Stundenwerte hochgerechnet.

Der tatsächliche Verbrauch kann höher oder niedriger sein.

Simulation von Einspeisung und Direktverbrauch

PVfin vergleicht zu jeder Stunde des Jahres Stromerzeugung, Stromverbrauch und Ladezustand des Akkus. Der Akku wird nur bei Bedarf be- oder entladen, wobei die auftretenden Verluste berücksichtigt werden. Umwandlungsverluste werden als u.U. umlagepflichtiger Direktverbrauch verbucht, mindern aber nicht den Stromeinkauf.

Überschüssiger Strom wird ins Netz eingespeist und verkauft, während der im Haushalt direkt genutzte Solarstrom dem Verbraucher den jeweils gültigen Strompreis des Energieversorgers spart. Dieser steigt jährlich um den vom Anwender festgelegten Prozentsatz.

EEG-Einspeisevergütung

Sofern die PV-Anlage nicht größer ist als 100 kWp, wird der in das öffentliche Netz eingespeiste Solarstrom zum gesetzlich festgeschriebenen Vergütungssatz verkauft. Dieser Betrag ist für das Inbetriebnahmejahr und die darauf folgenden 20 Jahre garantiert. Ist die Anlage größer als 100 kWp, erhält der Betreiber keine Einspeisevergütung, sondern muss seinen Strom direkt vermarkten. Die Direktvermarktungsvergütung ist ein Schätzwert und ist nicht garantiert.

Nach Ende der EEG-Vergütung erhält der Betreiber für den eingespeisten Strom einen Teil des Verbraucherstrompreises.

EEG-Umlage auf Eigenverbrauch

Ab dem 1. August 2014 sind Anlagenbetreiber gesetzlich dazu verpflichtet, auf selbst verbrauchten Solarstrom einen Teil der EEG-Umlage zu bezahlen. Ausnahme sind Inselanlagen und Anlagen mit einer Größe <10 kWp und einem Direktverbrauch von weniger als 10 MWh/a.

Der Anteil der EEG-Umlage erhöht sich schrittweise: 30% in 2014 und 2015, 35% in 2016 und 40% ab 2017.

Die berechnete EEG-Umlage entspricht dem Wissensstand zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Berechnung. Der zukünftige Betrag kann höher oder niedriger sein.

Finanzierungsberechnung

Sofern die Anlage finanziert werden soll, wird ein beispielhaftes Annuitätendarlehen angenommen. Die tatsächlichen Zinssätze, insbesondere bei Prolongation können höher oder niedriger sein.

Wird ein Tilgungszuschuss (z.B. der KfW) in Anspruch genommen, mindert dieser den Darlehensbetrag oder falls kein Darlehen gewählt wurde, den Eigenkapitaleinsatz.

Ertragsteuer und Umsatzsteuer

Erlöse aus der Einspeisung des erzeugten Stroms zählen immer als zu versteuerndes Einkommen. Sofern die Anlage gewerblich betrieben wird, wird die Entnahme des Stroms zum Zwecke des Eigenverbrauchs zu einem geldwerten Vorteil und ist zu versteuern. Dieser wird mit dem Verbraucherstrompreis des Energieversorgers zum Zeitpunkt der Entnahme bewertet.

Ist der Betreiber zudem vorsteuerabzugsberechtigt wird auf den geldwerten Vorteil zusätzlich Umsatzsteuer abgeführt. Für eine abschließende Beurteilung konsultieren Sie einen Steuerberater.