

Bundesamt für Energie  
Abteilung Energieeffizienz  
und erneuerbare Energien  
Frau Laura Kopp  
3003 Bern

Bern, 10. September 2013

**Änderung der Energieverordnung (EnV) und Herkunftsnachweisverordnung (HKNV): Herkunftsnachweise, kostendeckende Einspeisevergütung, Energieetikette, Strafbestimmungen; Anhörung**

Sehr geehrte Damen und Herren

Im Zusammenhang mit der Anhörung zur Änderung der Energieverordnung (EnV) und der Herkunftsnachweisverordnung (HKNV) haben Sie die Grüne Partei zur Stellungnahme eingeladen. Wir danken Ihnen für die Gelegenheit, uns zu den Vorlagen zu äussern.

Die Grünen freuen sich über die Klarheit, mit welcher der Bundesrat den Ausstieg aus der Atomenergie und den Einstieg in eine effiziente und erneuerbare Energiezukunft anstrebt. Die nun vorgeschlagene Blockade der Photovoltaik (PV) in der EnV ist jedoch für die Grünen nicht nachvollziehbar. Durch die Verkürzung der Vergütungsdauer und die Absenkung der Tarife ergibt sich eine Reduktion der PV-Vergütung über die Lebensdauer der Anlage um rund 58%. Dadurch wird offensichtlich der Zubau von PV-Anlagen über 30 kWp komplett gestoppt. Dies kommt einer aktiven Verhinderungspolitik gleich, die im Hinblick auf die Energiestrategie 2050 nicht nachvollziehbar ist.

Wir bitten Sie, unsere Anliegen wohlwollend zu prüfen und den Verordnungsentwurf entsprechend anzupassen. Für Fragen stehen wir Ihnen gerne zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüssen



Adèle Thorens  
Co-Präsidentin



Urs Scheuss  
Fachsekretär

# **Änderung der Energieverordnung (EnV) und Herkunftsnachweisverordnung (HKNV): Herkunftsnachweise, kostendeckende Einspeisevergütung, Energieetikette, Strafbestimmungen; Anhörung**

## **Antwort der Grünen Partei der Schweiz**

### **Einleitend**

Die Grünen freuen sich über die Klarheit, mit welcher der Bundesrat den Ausstieg aus der Atomenergie und den Einstieg in eine effiziente und erneuerbare Energiezukunft anstrebt. Etwas verwirrend ist jedoch der Umstand, dass während der Referendumsfrist zur parlamentarischen Initiative 12.400 zudem die vorliegende Vernehmlassung der Energieverordnung (EnV) und zusätzlich bereits Änderungen an Gesetzen im Rahmen der Energiestrategie 2050 begonnen haben. Alle drei Reformvorhaben haben energierechtliche Bestimmungen zum Inhalt. Das macht es schwierig, bei der einen Vernehmlassung einen Vorschlag zu machen, der durch die anderen Vorlagen nicht bereits wieder obsolet geworden ist.

Die kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) wäre eine Erfolgsgeschichte, wenn (neben der Kontingentierung der PV) endlich ihr stossendster Fehler behoben würde: Für den in ihrem Netz KEV produzierten Strom müssten die Energieversorgungsunternehmen (EVU) den lokalen Energiepreis an die Swissgrid bezahlen, statt wie heute nur den Swissix base. Bei den 2011 und 2012 beobachteten 5 Rp/kWh Preisunterschied zwischen dem Swissix base und dem lokalen Energiepreis und 1,6 TWh mit der KEV geförderten Stromproduktion werden 2013 durch den KEV-Fonds 80 Millionen Franken an die EVU verschenkt. Dafür fehlt jegliche sachliche Grundlage. Mit diesen 80 Millionen Franken könnte jährliche eine riesige zusätzliche Menge an erneuerbarem Strom gefördert werden. Die Swissgrid kennt den lokalen Energiepreis jeder Gemeinde. Die Verrechnung des lokalen Energiepreises für die mit der KEV produzierten Energie wäre daher sehr einfach automatisiert umsetzbar.

Die Blockade der Photovoltaik (PV) in der EnV ist nicht nachvollziehbar. Durch die Verkürzung der Vergütungsdauer und die Absenkung der Tarife ergibt sich ein Minus von 58% über die Lebensdauer der Anlage. Dadurch wird offensichtlich der Zubau von PV-Anlagen über 30 kWp komplett gestoppt.

Zu einzelnen Punkten äussern wir uns wie folgt. Die nichterwähnten Bestimmungen erachten wir als zweckmässig und bitten Sie, diese unverändert in die EnV Anhänge aufzunehmen.

### **Herkunftsnachweisverordnung (HKNV)**

Die Verankerung der Herkunftsnachweise auch für die Überschussenergie von Kleinanlagen bis 30 kWp wurde bereits mit der parlamentarischen Initiative 12.400 beschlossen und ist unseres Erachtens sehr sinnvoll und hilfreich.

## Energieverordnung (ENV)

### ***1. Verkürzung der Vergütungsdauer von 25 auf 15 Jahre***

Die Verkürzung der Vergütungsdauer von 25 auf 15 Jahre ist sachlich nicht begründet. Bei jeder Baute und Anlage wird über deren Lebenserwartung amortisiert. Das ist auch in EnG Art. 7a Abs. 2c verankert. Es gibt keinen Grund, eine Ausnahme zu machen.

Durch die Verkürzung der Vergütungsdauer muss ein wesentlich grösserer Teil der KEV-Vergütung aus dem KEV-Fonds finanziert werden, statt durch den Marktpreis. Das Geld aus dem KEV-Fonds reicht für deutlich weniger Anlagen, für deutlich weniger Stromproduktion. Würde die Vergütungsdauer von 25 Jahren beibehalten, und würde auf das eingangs beschriebene Geschenk von 5 Rp/kWh an die EVUs verzichtet, würde für die gesamte Energiewende ein maximaler KEV-Abgabesatz von 1,5 – 2.0 Rp/kWh genügen – statt den vom Bundesrat vorgeschlagenen 2,3 Rp/kWh. Die Verkürzung führt zu einem ineffizienten Mitteleinsatz und wird von den Grünen klar abgelehnt. Die Verkürzung der Vergütungsdauer hat ausserdem mittelfristig stärkere und höhere Belastungsspitzen zur Folge, was die Planung des Fonds erschwert und so die Förderung zusätzlich begrenzt.

Beispiel PV-Anlage:

#### 25 Jahre, 200'000 kWh/a

1'235'000.- Franken geteilt in 25 Jahre ergibt 49'400.- Franken pro Jahr, oder KEV 24,7 Rp/kWh, davon 7 Rp/kWh Swissix base (Marktpreis), 17,7 Rp/kWh aus dem KEV Fonds.  
→ **28,3%** aus dem Marktpreis, 71,6% aus dem KEV Fonds.

#### 15 Jahre, 200'000 kWh/a

1'235'000.- Franken geteilt in 15 Jahre ergibt 82'333.- Franken pro Jahr, oder 41,2 Rp/kWh, davon 7 Rp/kWh Marktpreis.  
→ **17%** aus dem Marktpreis, 83% aus dem KEV Fonds.

Unterschied: Bei 15 Jahren 140'790.- Franken mehr aus dem KEV-Topf als bei 25 Jahren, für dieselbe Anlage. Bei anderen Produktionsformen mit tieferen KEV-Vergütungssätzen ist der Unterschied noch grösser. Das Geld aus dem KEV Fonds reicht bei 15 Jahren für sehr viel weniger Anlagen, für sehr viel weniger erneuerbaren Strom. Daher fordern die Grünen bei jeder Produktionsform die Beibehaltung der Vergütungsdauer wie bisher.

### ***2. Risikoabsicherung für die tiefe Geothermie***

Die Grünen befürworten ein Ausscheiden der Risikoabsicherung für die tiefe Geothermie aus der KEV. Die bis 31.12.2013 zugesagten Projekte sollen unterstützt bleiben. Die im Geothermie-Fonds übrig bleibenden rund 100 Millionen Franken sollen im KEV-Fonds für die Vergütungen an alle Anlagen verwendet werden, die KEV-Strom produzieren. Die tiefe Geothermie soll weiterhin durch Gelder der Energieforschung unterstützt werden.

### ***3. keine einseitigen Verschlechterungen für die Photovoltaik***

Die vier Verschlechterungen, die ausschliesslich für die PV gelten sollen, lehnen die Grünen kategorisch ab. Dafür besteht kein Anlass und unserer Ansicht nach auch keine rechtliche Grundlage im EnG. Für alle mit der KEV geförderten Produktionsformen gelten

dieselben rechtlichen Grundsätze. Es darf nicht sein, dass einzig PV ohne rechtliche Grundlage in vier Punkten benachteiligt wird.

Die vier Verschlechterungen ausschliesslich für PV sind:

- a) Keine Amortisation auf Null in der Vergütungsdauer, nur auf 36%. Im EnG Art. 7a Abs. 2c steht: „(Der Bundesrat regelt die Einzelheiten, insbesondere die) **Dauer der kostendeckenden Vergütung unter Berücksichtigung der Amortisation.**“
- b) Eine Restamortisation mit einem generalisiert angenommenen Eigenverbrauchsanteil in den Jahren 16-25 mit einem generalisiert angenommenen hohen Eigenverbrauchsstrompreis von 21,4 bis 22,9 Rp/kWh. Aus Sicht der Grünen fehlt die rechtliche Grundlage für die Anwendung dieser Annahme.
- c) Eine Restamortisation mit einem generalisiert angenommenen hohen Energiepreis in den Jahren 16-25. Auch hier fehlt aus Sicht der Grünen die rechtliche Grundlage für die Anwendung dieser Annahme.

Zu a) bis c) ist zu betonen, dass der PV-Anlagebauer auch unternehmerische Risiken trägt. Die Anlage wird Ausfälle haben, die nicht abgedeckt sind. Es wird Unterhaltskosten und Ersatzinvestitionen geben, die nicht budgetiert waren. Zudem muss eine Anlage über 30 kWp in der Regel durch eine Bank fremdfinanziert werden. Allerdings akzeptiert keine Schweizer Bank eine Amortisation auf nur 36%, um dann mit unbekanntem Eigenverbrauch und unbekanntem Energiepreis den verbleibenden Rest zu amortisieren. Eine Bank finanziert bei gesicherten Rahmenbedingungen und nicht nach dem Prinzip Hoffnung ab dem Jahr 16 für die verbleibenden 36% Restamortisation.

- d) Die Halbierung der in den Referenzanlagen empirisch festgestellten Betriebs- und Unterhaltskosten mit dem Ziel, einen Innovationszwang aufzubauen.

Eine Halbierung der Betriebs- und Unterhaltskosten ist willkürlich. Insbesondere deren Begründung ist nicht zielführend: Indem beispielsweise keine Dächer mehr gemietet werden, sondern auf den eigenen Dächern gebaut wird. Oder keine Versicherungen mehr bezahlt werden. Indem die Branche professioneller werde und Anlagen verbaue, die weniger Unterhalt benötigen. Weil damit die PV Anlagen zu schlecht unterhalten würden und die Produktion deswegen sinke sei das Bundesamt für Energie (BFE) bereit, die angenommene jährliche Produktion von 950 kWh/kWp auf 900 kWh/kWp zu reduzieren.

Diese Argumentation ist als fragwürdig zu erachten. Wenn das BFE einen Innovationsdruck aufbauen will, der von der Branche absorbierbar wäre, dann würde sich vielmehr eine graduelle Absenkung empfehlen. Also eine Absenkung um einen Rappen von heute 4,5 bis 6 Rp/kWh auf neu 3,5 bis 5 Rp/kWh.

#### ***4. Verzicht der Neuaufnahme von Stromerzeugungsanlagen***

Der Verzicht der Neuaufnahme von Stromerzeugungsanlagen in Kehrichtverbrennungsanlagen, Schlammverbrennungsanlagen und Abwasserreinigungsanlagen wird ebenfalls begrüsst.

## ***Zu den einzelnen Artikeln***

### *Art. 3e, Abs. 4*

Die vorgesehene nachträgliche Absenkung der Vergütungssätze, wenn sie sonst zu einem zu hohen Gewinn oder Fehlanreizen führen, ist heikel. Hier ist diese Bestimmung sehr offen formuliert und ohne Einschränkung. Die Grünen wünschen hier eine klarere Definition der Fälle, die eine nachträgliche Absenkung ermöglichen und lehnen eine Generalvollmacht ab.

### *Art. 3<sup>sexies</sup>, Abs. 2, Bst. b*

Diese Bestimmung ist zu streichen. Es ist nicht einzusehen, dass die einen Produktionsarten bevorteilt werden, indem die Vergütungssätze der ersten Inbetriebnahme gelten, während bei anderen Produktionsformen der aktuelle Vergütungssatz gilt. Für alle Produktionsformen soll bei einer Erweiterung der aktuelle Vergütungssatz gelten.

### *Anhang 1.1*

Die heutigen Vergütungssätze der Kleinwasserkraftwerke können in Summe bis zu 30% zu hoch ausfallen. Die Zweiteilung der Kraftwerke in die Kategorie natürliche Gewässer und technische Gewässer wird sehr begrüsst, ebenso die hier in den Tarifen eingeführte Untergrenze von 300 kWp, die im neuen EnG zu einer absoluten Untergrenze wird. Diese Übernahme der Berner Regelung wird sehr begrüsst.

Die Tarife bleiben aber zu hoch. Diese Tatsache ist einfach zu beheben, indem der willkürliche und unnötige Druckstufenbonus unter Punkt 3.3 abgeschafft wird. Der Wasserbaubonus ist nach wie vor sinnvoll.

Ziff. 5.1 Bst. j: Die Angabe von exakten Angaben zur Anlage, um Doppelanmeldungen zu vermeiden, die jahrelang KEV-Gelder blockieren, war eine der Forderungen der Grünen im Parlament. Besten Dank für die Umsetzung.

Ziff. 5.2.1: Die Projektfortschrittmeldung nach zwei Jahren war eine der Forderungen der Grünen im Parlament. Auch hier danken wir für die Umsetzung.

### *Anhang 1.2*

Ziff. 3.1.2: Die massive Absenkung der Tarife bei zusätzlicher Verkürzung der Vergütungsdauer auf 15 Jahre führt zu einer Reduktion der PV-Vergütung über die Vergütungsdauer um rund 57-58%. Es ist offensichtlich, dass ein derartiger Schritt über Neujahr PV Anlagen über 30 kWp komplett unrentabel macht und den Zubau dieser PV Anlagen stoppt.<sup>1</sup> Damit wird die KEV ihrer Aufgabe nicht gerecht, weil sie so nicht mehr kostendeckend ist.

Vom 1. Oktober 2012 bis Ende 2012 gab es noch Preissenkungen. Im Jahr 2013 gab es bisher keine Preissenkungen für Solarmodule, da sich die EU und China auf einen Fixpreis von 56 Cent/Wp geeinigt haben. Das ist 8% höher als zu Jahresbeginn. Daher ist mit der

---

<sup>1</sup> vgl. vier Tabellen in der Beilage

bestehenden Vergütungsdauer von 25 Jahren für die Kategorie "angebaut" eine Absenkung der Tarife um 20% sinnvoll.

Ziff. 5.2: Die Aufhebung der Pflicht zur bedeutungslosen Projektfortschrittsmeldung ist sehr sinnvoll.

### *Anhang 1.3*

Ziff. 3.1: Die Vergütungstarife für Kleinwindanlagen sollen auf der Höhe von 2012 verbleiben, bei 20 Rp/kWh über 20 Jahre.

Ziff. 3.2: Die Vergütungstarife für Grosswindanlagen sollen auf der Höhe von 2012 verbleiben, bei max. 20 Rp/kWh über 20 Jahre.

Ziff. 5.2.1: Die Projektfortschrittsmeldung nach zwei Jahren war eine der Forderungen der Grünen im Parlament. Besten Dank für die Umsetzung.

Im Anhang Wind fehlen die Bestimmungen sinngemäss wie Ziffer 5.1 Bst. j im Anhang Wasser. Folglich bitten wir auch hier zu ergänzen mit:

#### *„5.1 Anmeldung*

*j. Standort der Zentrale, der einzelnen Windgeneratoren, der Unterstation“*

### *Anhang 1.4*

Da die tiefe Geothermie in der Schweiz aus geologischen Gründen weit davon entfernt ist, für die Stromerzeugung nutzbar gemacht zu werden und noch weiter davon entfernt ist, zu wirtschaftlichen Gesteungskosten Strom zu produzieren, fordern die Grünen den Verzicht auf die Förderung der tiefen Geothermie durch die KEV.

Für bis 31.12.2013 zugesagte Projekte sollen die Gelder im Geothermie-Fonds als Risikoabsicherung bestehen bleiben. Ab 1.1.2014 sollen keine Projekte der tiefen Geothermie mehr über die KEV gesichert werden, sondern über die bestehenden Energieforschungsprogramme.

Die danach im Geothermie-Fonds übrig bleibenden über 100 Mio Franken sollen in den allgemeinen KEV-Fonds überführt werden, wo sie für die Auszahlung von Vergütungen an alle mit der KEV geförderten Erzeugungsanlagen verwendet werden sollen.

### *Anhang 1.5*

Ziff. 6.5 Bst. f: Auf den LW-Bonus 2 soll verzichtet werden.

Wegen dem Wasseranteil der Gülle von über 90% ist diese Methode der Stromerzeugung sehr ineffizient. Zudem wird die Bodenfruchtbarkeit vermindert. Die Bodenlebewesen brechen organisches Material auf und zerlegen es in seine pflanzenaufnehmbare Form. Dabei leben sie von der im organischen Material gespeicherten Energie. Ist der Hofdünger verstromt ist die organische Energie verbraucht. Diese Gülle schadet dem Boden nicht direkt, aber sie hat die normale Wirkung nicht. Die Bodenlebewesen hungern und zersetzen die Gülle nicht in für die Pflanzen aufnehmbare Nährstoffe. Die Gülle bleibt teilweise wirkungslos im Boden, oder sickert langsam ins Grundwasser. Sie wirkt nur noch durch jene Bestandteile, die ohne Mithilfe der Bodenlebewesen wirken können.

## Solaranlage integriert 153 kWp, KEV 2013, 25 Jahre Amortisation

Berechnung exklusive Mehrwertsteuer

Stand 4.9.2013 Inbetriebnahme 30.10.2013

Kalenderjahr		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036				
Leistung kWp / Ertrag spezifisch kWh/kWp	153	979	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
<b>Stromproduktion</b>	kWh / a	143'820	0	28'764	143'101	142'385	141'673	140'965	140'260	139'559	138'861	138'167	137'476	136'789	136'105	135'424	134'747	134'073	133'403	132'736	132'072	131'412	130'755	130'101	129'451	128'803	128'159		
	Degradation	0.50%																											
<b>Inflation</b>		1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%		
<b>Investition</b>	AWG Solar 100%	304'400	100.00%																										
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>																											
<b>Ausstehende Darlehen</b>	AWG Solar	304'400	301'965	289'789	277'613	265'437	253'261	241'085	228'909	216'733	204'557	192'381	180'205	168'029	155'853	143'677	131'501	119'325	107'149	94'973	82'797	70'621	58'445	46'269	34'093	21'917			
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>	<b>301'965</b>	<b>289'789</b>	<b>277'613</b>	<b>265'437</b>	<b>253'261</b>	<b>241'085</b>	<b>228'909</b>	<b>216'733</b>	<b>204'557</b>	<b>192'381</b>	<b>180'205</b>	<b>168'029</b>	<b>155'853</b>	<b>143'677</b>	<b>131'501</b>	<b>119'325</b>	<b>107'149</b>	<b>94'973</b>	<b>82'797</b>	<b>70'621</b>	<b>58'445</b>	<b>46'269</b>	<b>34'093</b>	<b>21'917</b>			
<b>Aufwand</b>																													
<b>Abschreibung der PV Anlage</b>	AWG Solar	304'400	0	2'435	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	12'176	
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>	<b>0</b>	<b>2'435</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	<b>12'176</b>	
<b>Betrieb und Unterhalt (B+U)</b>	CHF/kWh	0.04751	0.048	0.048	0.048	0.049	0.049	0.059	0.060	0.060	0.061	0.061	0.062	0.063	0.063	0.064	0.064	0.065	0.066	0.066	0.067	0.068	0.068	0.069	0.070	0.070			
	<b>CHF</b>	<b>0</b>	<b>1'367</b>	<b>6'867</b>	<b>6'901</b>	<b>6'935</b>	<b>6'969</b>	<b>8'266</b>	<b>8'307</b>	<b>8'348</b>	<b>8'389</b>	<b>8'431</b>	<b>8'473</b>	<b>8'515</b>	<b>8'557</b>	<b>8'599</b>	<b>8'642</b>	<b>8'684</b>	<b>8'727</b>	<b>8'771</b>	<b>8'814</b>	<b>8'858</b>	<b>8'902</b>	<b>8'946</b>	<b>8'990</b>	<b>9'034</b>			
<b>Ertrag</b>	<b>0.28673</b>																												
			8'248	41'031	40'826	40'622	40'419	40'217	40'016	39'816	39'617	39'419	39'221	39'025	38'830	38'636	38'443	38'251	38'059	37'869	37'680	37'491	37'304	37'117	36'932	36'747			
<b>Ertrag</b>	<b>0</b>	<b>8'248</b>	<b>41'031</b>	<b>40'826</b>	<b>40'622</b>	<b>40'419</b>	<b>40'217</b>	<b>40'016</b>	<b>39'816</b>	<b>39'617</b>	<b>39'419</b>	<b>39'221</b>	<b>39'025</b>	<b>38'830</b>	<b>38'636</b>	<b>38'443</b>	<b>38'251</b>	<b>38'059</b>	<b>37'869</b>	<b>37'680</b>	<b>37'491</b>	<b>37'304</b>	<b>37'117</b>	<b>36'932</b>	<b>36'747</b>				
<b>Ertrag CHF pro kWh</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	<b>0.287</b>	
<b>Erfolgsrechnung</b>																													
<b>EBITDA (Ertrag - Betrieb und Unterhalt)</b>		-304'400	6'881	34'165	33'925	33'687	33'450	31'951	31'709	31'468	31'227	30'988	30'749	30'511	30'273	30'037	29'801	29'566	29'332	29'098	28'866	28'634	28'402	28'172	27'942	27'713			
<b>IRR (Ertrag - B+U)</b>	<b>9.43%</b>																												
<b>Bank Berechnungen</b>																													
Amortisation 200 Monate		2'880	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	14'400	6'720
Kredit Bank	240'000																												
Ausstehender Kredit Bank		237'120	222'720	208'320	193'920	179'520	165'120	150'720	136'320	121'920	107'520	93'120	78'720	64'320	49'920	35'520	21'120	6'720	-										
Zinssatz Bank	3.0%																												
Zinszahlung AWGS an Bank		1'440	7'114	6'682	6'250	5'818	5'386	4'954	4'522	4'090	3'658	3'226	2'794	2'362	1'929.60	1'497.60	1'065.60	633.60	201.60										
<b>Amortisation und Zins an Bank</b>	<b>4'320</b>	<b>21'514</b>	<b>21'082</b>	<b>20'650</b>	<b>20'218</b>	<b>19'786</b>	<b>19'354</b>	<b>18'922</b>	<b>18'490</b>	<b>18'058</b>	<b>17'626</b>	<b>17'194</b>	<b>16'762</b>	<b>16'330</b>	<b>15'898</b>	<b>15'466</b>	<b>15'034</b>	<b>6'922</b>											
<b>Ergebnis AWG Solar nach Bank</b>	<b>2'560.92</b>	<b>12'651.00</b>	<b>12'843.86</b>	<b>13'037.57</b>	<b>13'232.13</b>	<b>12'165.20</b>	<b>12'355.20</b>	<b>12'546.00</b>	<b>12'737.60</b>	<b>12'929.99</b>	<b>13'123.16</b>	<b>13'317.11</b>	<b>13'511.84</b>	<b>13'707.33</b>	<b>13'903.59</b>	<b>14'100.60</b>	<b>14'298.36</b>	<b>14'496.36</b>	<b>14'694.66</b>	<b>14'893.26</b>	<b>15'092.06</b>	<b>15'291.06</b>	<b>15'490.26</b>	<b>15'689.66</b>	<b>15'889.26</b>	<b>16'089.06</b>	<b>16'289.06</b>	<b>16'489.06</b>	

**Solaranlage integriert 153 kWp, KEV 2014, 15 Jahre Amortisation**

Berechnung exklusive Mehrwertsteuer

Stand 4.9.2013 Inbetriebnahme 1.2.2014

Kalenderjahr		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
Leistung kWp / Ertrag spezifisch kWh/kWp		153	979	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
<b>Stromproduktion</b>	kWh / a	143'820	0	143'820	143'101	142'385	141'673	140'965	140'260	139'559	138'861	138'167	137'476	136'789	136'105	135'424	134'747	134'073	133'403	132'736	132'072	131'412	130'755	130'101	129'451	128'803	128'159		
	Degradation	0.50%																											
<b>Inflation</b>		1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	
<b>Investition</b>	AWG Solar 100%	304'400	100.00%																										
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>																											
<b>Ausstehende Darlehen</b>	AWG Solar	304'400	284'107	263'813	243'520	223'227	202'933	182'640	162'347	142'053	121'760	101'467	81'173	60'880	40'587	20'293													
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>	<b>284'107</b>	<b>263'813</b>	<b>243'520</b>	<b>223'227</b>	<b>202'933</b>	<b>182'640</b>	<b>162'347</b>	<b>142'053</b>	<b>121'760</b>	<b>101'467</b>	<b>81'173</b>	<b>60'880</b>	<b>40'587</b>	<b>20'293</b>													
<b>Aufwand</b>																													
<b>Abschreibung der PV Anlage</b>	AWG Solar	304'400	0	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293	20'293
	<b>Total</b>	<b>304'400</b>	<b>0</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>	<b>20'293</b>
<b>Betrieb und Unterhalt (B+U)</b>	CHF/kWh	0.04751	0.048	0.048	0.048	0.049	0.049	0.059	0.060	0.060	0.061	0.061	0.062	0.063	0.063	0.064	0.064	0.065	0.066	0.066	0.067	0.068	0.068	0.069	0.070	0.070	0.070	0.070	
	CHF	0	6'833	6'867	6'901	6'935	6'969	8'266	8'307	8'348	8'389	8'431	8'473	8'515	8'557	8'599	8'642	8'684	8'727	8'771	8'814	8'858	8'902	8'946	8'990	9'034			
<b>Ertrag</b>		<b>0.16925</b>																											
<b>Energie ab 2029</b>		<b>0.11</b>	24'342	24'220	24'099	23'978	23'858	23'739	23'620	23'502	23'385	23'268	23'151	23'036	22'921	22'806	22'692	14'674	14'601	14'528	14'455	14'383	14'311	14'240	14'168	14'098			
<b>Ertrag</b>		<b>0</b>	<b>24'342</b>	<b>24'220</b>	<b>24'099</b>	<b>23'978</b>	<b>23'858</b>	<b>23'739</b>	<b>23'620</b>	<b>23'502</b>	<b>23'385</b>	<b>23'268</b>	<b>23'151</b>	<b>23'036</b>	<b>22'921</b>	<b>22'806</b>	<b>22'692</b>	<b>14'674</b>	<b>14'601</b>	<b>14'528</b>	<b>14'455</b>	<b>14'383</b>	<b>14'311</b>	<b>14'240</b>	<b>14'168</b>	<b>14'098</b>			
<b>Ertrag CHF pro kWh</b>			<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	
<b>Durchschnitt 25 Jahre</b>			<b>0.146</b>																										
<b>Erfolgsrechnung</b>																													
<b>EBITDA (Ertrag - Betrieb und Unterhalt)</b>		<b>-304'400</b>	<b>17'509</b>	<b>17'353</b>	<b>17'198</b>	<b>17'043</b>	<b>16'889</b>	<b>15'473</b>	<b>15'313</b>	<b>15'154</b>	<b>14'995</b>	<b>14'837</b>	<b>14'679</b>	<b>14'521</b>	<b>14'364</b>	<b>14'207</b>	<b>14'050</b>	<b>5'990</b>	<b>5'874</b>	<b>5'757</b>	<b>5'641</b>	<b>5'525</b>	<b>5'410</b>	<b>5'294</b>	<b>5'179</b>	<b>5'063</b>			
<b>IRR (Ertrag - B+U)</b>		<b>-0.36%</b>																											
<b>Bank Berechnungen</b>																													
Amortisation 120 Monate			24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000	24'000
Kredit Bank		240'000																											
Ausstehender Kredit Bank			216'000	192'000	168'000	144'000	120'000	96'000	72'000	48'000	24'000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zinssatz Bank		3.0%																											
Zinszahlung AWGS an Bank			7'200	6'480	5'760	5'040	4'320	3'600	2'880	2'160	1'440	720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Amortisation und Zins an Bank</b>			<b>31'200</b>	<b>30'480</b>	<b>29'760</b>	<b>29'040</b>	<b>28'320</b>	<b>27'600</b>	<b>26'880</b>	<b>26'160</b>	<b>25'440</b>	<b>24'720</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Ergebnis AWG Solar nach Bank</b>			<b>-13'691.35</b>	<b>-13'126.88</b>	<b>-12'561.97</b>	<b>-11'996.63</b>	<b>-11'430.84</b>	<b>-12'126.98</b>	<b>-11'566.59</b>	<b>-11'005.81</b>	<b>-10'444.64</b>	<b>-9'883.09</b>	<b>14'678.83</b>	<b>14'521.14</b>	<b>14'363.81</b>	<b>14'206.85</b>	<b>14'050.26</b>	<b>5'989.90</b>	<b>5'873.54</b>	<b>5'757.33</b>	<b>5'641.28</b>	<b>5'525.37</b>	<b>5'409.61</b>	<b>5'293.99</b>	<b>5'178.51</b>	<b>5'063.17</b>			



## Solaranlage angebaut 159 kWp, KEV 2013, 25 Jahre Amortisation

Berechnung exklusive Mehrwertsteuer

Stand 3.9.2013 Inbetriebnahme 30.10.2013

Kalenderjahr		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036			
Leistung kWp / Ertrag spezifisch kWh/kWp		153	979	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>Stromproduktion</b>	kWh / a	160'100	0	32'020	159'300	158'503	157'710	156'922	156'137	155'357	154'580	153'807	153'038	152'273	151'511	150'754	150'000	149'250	148'504	147'761	147'022	146'287	145'556	144'828	144'104	143'383	142'667	
	Degradation	0.50%																										
<b>Inflation</b>		1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
<b>Investition</b>	AWG Solar 100%	283'000	100.00%																									
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>																										
<b>Ausstehende Darlehen</b>	AWG Solar	283'000	280'736	269'416	258'096	246'776	235'456	224'136	212'816	201'496	190'176	178'856	167'536	156'216	144'896	133'576	122'256	110'936	99'616	88'296	76'976	65'656	54'336	43'016	31'696	20'376		
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>	<b>280'736</b>	<b>269'416</b>	<b>258'096</b>	<b>246'776</b>	<b>235'456</b>	<b>224'136</b>	<b>212'816</b>	<b>201'496</b>	<b>190'176</b>	<b>178'856</b>	<b>167'536</b>	<b>156'216</b>	<b>144'896</b>	<b>133'576</b>	<b>122'256</b>	<b>110'936</b>	<b>99'616</b>	<b>88'296</b>	<b>76'976</b>	<b>65'656</b>	<b>54'336</b>	<b>43'016</b>	<b>31'696</b>	<b>20'376</b>		
<b>Aufwand</b>																												
<b>Abschreibung der PV Anlage</b>	AWG Solar	283'000	0	2'264	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320	11'320
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>	<b>0</b>	<b>2'264</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>	<b>11'320</b>
<b>Betrieb und Unterhalt (B+U)</b>	CHF/kWh	0.04751	0.048	0.048	0.048	0.049	0.049	0.059	0.060	0.060	0.061	0.061	0.062	0.063	0.063	0.064	0.064	0.065	0.066	0.066	0.067	0.068	0.068	0.069	0.070	0.070		
	CHF	0	1'521	7'644	7'682	7'720	7'758	9'202	9'247	9'293	9'339	9'385	9'432	9'478	9'525	9'572	9'620	9'667	9'715	9'763	9'812	9'860	9'909	9'958	10'007	10'057		
<b>Ertrag</b>		<b>0.230835</b>																										
			7'391	36'772	36'588	36'405	36'223	36'042	35'862	35'682	35'504	35'327	35'150	34'974	34'799	34'625	34'452	34'280	34'108	33'938	33'768	33'599	33'431	33'264	33'098	32'932		
<b>Ertrag</b>		<b>0</b>	<b>7'391</b>	<b>36'772</b>	<b>36'588</b>	<b>36'405</b>	<b>36'223</b>	<b>36'042</b>	<b>35'862</b>	<b>35'682</b>	<b>35'504</b>	<b>35'327</b>	<b>35'150</b>	<b>34'974</b>	<b>34'799</b>	<b>34'625</b>	<b>34'452</b>	<b>34'280</b>	<b>34'108</b>	<b>33'938</b>	<b>33'768</b>	<b>33'599</b>	<b>33'431</b>	<b>33'264</b>	<b>33'098</b>	<b>32'932</b>		
<b>Ertrag CHF pro kWh</b>			<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>	<b>0.231</b>
<b>Durchschnitt 25 Jahre</b>		<b>0.231</b>																										
<b>Erfolgsrechnung</b>																												
<b>EBITDA (Ertrag - Betrieb und Unterhalt)</b>		-283'000	5'870	29'128	28'906	28'685	28'465	26'840	26'614	26'389	26'165	25'941	25'718	25'496	25'274	25'053	24'832	24'612	24'393	24'175	23'956	23'739	23'522	23'306	23'090	22'875		
<b>IRR (Ertrag - B+U)</b>		<b>8.20%</b>																										
<b>Bank Berechnungen</b>																												
Amortisation 200 Monate		2'700	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	13'500	6'300
Kredit Bank		225'000																										
Ausstehender Kredit Bank		222'300	208'800	195'300	181'800	168'300	154'800	141'300	127'800	114'300	100'800	87'300	73'800	60'300	46'800	33'300	19'800	6'300	-									
Zinssatz Bank		3.0%																										
Zinszahlung AWGS an Bank		1'350	6'669	6'264	5'859	5'454	5'049	4'644	4'239	3'834	3'429	3'024	2'619	2'214	1'809.00	1'404.00	999.00	594.00	189.00									
<b>Amortisation und Zins an Bank</b>		<b>4'050</b>	<b>20'169</b>	<b>19'764</b>	<b>19'359</b>	<b>18'954</b>	<b>18'549</b>	<b>18'144</b>	<b>17'739</b>	<b>17'334</b>	<b>16'929</b>	<b>16'524</b>	<b>16'119</b>	<b>15'714</b>	<b>15'309</b>	<b>14'904</b>	<b>14'499</b>	<b>14'094</b>	<b>6'489</b>									
<b>Ergebnis AWG Solar nach Bank</b>		<b>1'820.07</b>	<b>8'958.89</b>	<b>9'142.20</b>	<b>9'326.23</b>	<b>9'510.99</b>	<b>8'291.24</b>	<b>8'470.48</b>	<b>8'650.40</b>	<b>8'830.98</b>	<b>9'012.24</b>	<b>9'194.15</b>	<b>9'376.71</b>	<b>9'559.92</b>	<b>9'743.78</b>	<b>9'928.27</b>	<b>10'113.39</b>	<b>10'299.13</b>	<b>10'484.50</b>	<b>10'670.48</b>	<b>10'856.48</b>	<b>11'042.27</b>	<b>11'228.27</b>	<b>11'414.06</b>	<b>11'600.45</b>	<b>11'787.42</b>		

## Solaranlage angebaut 159 kWp, KEV 2014, 15 Jahre Amortisation

Berechnung exklusive Mehrwertsteuer

Stand 3.9.2013 Inbetriebnahme 1.2.2014

Kalenderjahr		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
Leistung kWp / Ertrag spezifisch kWh/kWp		153	979	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
<b>Stromproduktion</b>	kWh / a	160'100	160'100	159'300	158'503	157'710	156'922	156'137	155'357	154'580	153'807	153'038	152'273	151'511	150'754	150'000	149'250	148'504	147'761	147'022	146'287	145'556	144'828	144'104	143'383	142'667			
	Degradation	0.50%																											
<b>Inflation</b>		1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	
<b>Investition</b>	AWG Solar 100%	283'000	100.00%																										
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>																											
<b>Ausstehende Darlehen</b>	AWG Solar	283'000	264'133	245'267	226'400	207'533	188'667	169'800	150'933	132'067	113'200	94'333	75'467	56'600	37'733	18'867													
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>	<b>264'133</b>	<b>245'267</b>	<b>226'400</b>	<b>207'533</b>	<b>188'667</b>	<b>169'800</b>	<b>150'933</b>	<b>132'067</b>	<b>113'200</b>	<b>94'333</b>	<b>75'467</b>	<b>56'600</b>	<b>37'733</b>	<b>18'867</b>													
<b>Aufwand</b>																													
<b>Abschreibung der PV Anlage</b>	AWG Solar	283'000	0	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867	18'867
	<b>Total</b>	<b>283'000</b>	<b>0</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>	<b>18'867</b>
<b>Betrieb und Unterhalt (B+U)</b>	CHF/kWh	0.04751	0.048	0.048	0.048	0.049	0.049	0.059	0.060	0.060	0.061	0.061	0.062	0.063	0.063	0.064	0.064	0.065	0.066	0.066	0.067	0.068	0.068	0.069	0.070	0.070			
	CHF	0	7'606	7'644	7'682	7'720	7'758	9'202	9'247	9'293	9'339	9'385	9'432	9'478	9'525	9'572	9'620	9'667	9'715	9'763	9'812	9'860	9'909	9'958	10'007	10'057			
<b>Ertrag</b>		<b>0.16912</b>																											
<b>Energie ab 2029</b>		<b>0.11</b>	27'076	26'941	26'806	26'672	26'539	26'406	26'274	26'143	26'012	25'882	25'752	25'624	25'495	25'368	25'241	16'335	16'254	16'172	16'092	16'011	15'931	15'851	15'772	15'693			
<b>Ertrag</b>		<b>0</b>	<b>27'076</b>	<b>26'941</b>	<b>26'806</b>	<b>26'672</b>	<b>26'539</b>	<b>26'406</b>	<b>26'274</b>	<b>26'143</b>	<b>26'012</b>	<b>25'882</b>	<b>25'752</b>	<b>25'624</b>	<b>25'495</b>	<b>25'368</b>	<b>25'241</b>	<b>16'335</b>	<b>16'254</b>	<b>16'172</b>	<b>16'092</b>	<b>16'011</b>	<b>15'931</b>	<b>15'851</b>	<b>15'772</b>	<b>15'693</b>			
<b>Ertrag CHF pro kWh</b>			<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.169</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>	<b>0.110</b>			
<b>Durchschnitt 25 Jahre</b>		<b>0.145</b>																											
<b>Erfolgsrechnung</b>																													
<b>EBITDA (Ertrag - Betrieb und Unterhalt)</b>		<b>-283'000</b>	<b>19'470</b>	<b>19'297</b>	<b>19'124</b>	<b>18'952</b>	<b>18'781</b>	<b>17'204</b>	<b>17'027</b>	<b>16'850</b>	<b>16'673</b>	<b>16'497</b>	<b>16'321</b>	<b>16'145</b>	<b>15'970</b>	<b>15'796</b>	<b>15'621</b>	<b>6'668</b>	<b>6'538</b>	<b>6'409</b>	<b>6'280</b>	<b>6'151</b>	<b>6'022</b>	<b>5'893</b>	<b>5'765</b>	<b>5'636</b>			
<b>IRR (Ertrag - B+U)</b>		<b>1.42%</b>																											
<b>Bank Berechnungen</b>																													
Amortisation 120 Monate			22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500	22'500												
Kredit Bank		225'000																											
Ausstehender Kredit Bank			202'500	180'000	157'500	135'000	112'500	90'000	67'500	45'000	22'500																		
Zinssatz Bank		3.0%																											
Zinszahlung AWGS an Bank			6'750	6'075	5'400	4'725	4'050	3'375	2'700	2'025	1'350	675																	
<b>Amortisation und Zins an Bank</b>		<b>29'250</b>	<b>28'575</b>	<b>27'900</b>	<b>27'225</b>	<b>26'550</b>	<b>25'875</b>	<b>25'200</b>	<b>24'525</b>	<b>23'850</b>	<b>23'175</b>																		
<b>Ergebnis AWG Solar nach Bank</b>		<b>-9'780.24</b>	<b>-9'278.27</b>	<b>-8'775.81</b>	<b>-8'272.87</b>	<b>-7'769.44</b>	<b>-8'670.77</b>	<b>-8'173.35</b>	<b>-7'675.49</b>	<b>-7'177.21</b>	<b>-6'678.50</b>	<b>16'320.64</b>	<b>16'145.19</b>	<b>15'970.15</b>	<b>15'795.53</b>	<b>15'621.30</b>	<b>6'667.93</b>	<b>6'538.40</b>	<b>6'409.04</b>	<b>6'279.85</b>	<b>6'150.83</b>	<b>6'021.96</b>	<b>5'893.26</b>	<b>5'764.71</b>	<b>5'636.31</b>				