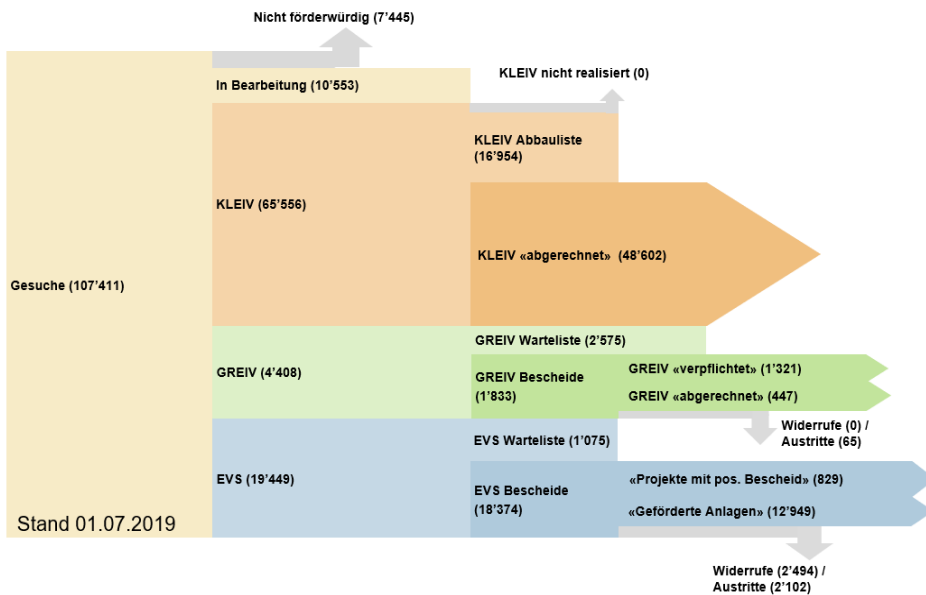


Das Pronovo-Cockpit wird quartalsweise aktualisiert und zeigt die wichtigsten Kennzahlen für die von Pronovo abgewickelten Förderprogramme. Dieses Cockpit enthält den aktuellen Stand sowohl des Einspeisevergütungssystems (EVS) als auch der Einmalvergütung (KLEIV und GREIV) per Ende des 2. Quartals 2019 (Stand 1. Juli 2019).

**Abbildung 1 Stand der Gesuchs- und Bescheidzahlen  
Einspeisevergütungssystem (EVS)  
Einmalvergütungen für grosse Photovoltaikanlagen (GREIV)  
Einmalvergütungen für kleine Photovoltaikanlagen (KLEIV)**



**Einspeisevergütungssystem (EVS)**

**Tab. 1: Geförderte EVS-Anlagen mit Referenzmarktpreis**

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>1</sup> [TCHF]
Biomasse	240	155	444'392	70'045
Photovoltaik	11820	552	514'578	140'540
Wasserkraft	516	142	512'250	70'968
Wind	36	53	89'027	8'603
<b>Gesamt</b>	<b>12'612</b>	<b>902</b>	<b>1'560'247</b>	<b>290'156</b>

**Tab. 2: Geförderte EVS-Anlagen in der Direktvermarktung**

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>1</sup> [TCHF]
Biomasse	63	216	799'329	117'822
Photovoltaik	163	105	98'966	19'130
Wasserkraft	107	317	1'124'667	100'971
Wind	4	12	23'480	2'848
<b>Gesamt</b>	<b>337</b>	<b>650</b>	<b>2'046'442</b>	<b>240'771</b>

**Tab. 3: Projekte mit positivem EVS-Bescheid**

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>1</sup> [TCHF]
Biomasse	68	74	405'089	69'631
Geothermie	3	7	61'342	20'929
Photovoltaik	198	55	51'639	2'657
Wasserkraft	122	168	584'375	63'294
Wind	438	1014	1'734'668	250'122
<b>Gesamt</b>	<b>829</b>	<b>1'318</b>	<b>2'837'113</b>	<b>406'633</b>

**Tab. 4: EVS Warteliste**

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>1</sup> [TCHF]
Biomasse	271	74	494'199	124'138
Geothermie	3	15	123'516	42'143
Photovoltaik	205	35	31'942	2'917
Wasserkraft	237	245	843'500	78'706
Wind	359	849	1'550'692	222'971
<b>Gesamt</b>	<b>1'075</b>	<b>1'218</b>	<b>3'043'849</b>	<b>470'875</b>

Information zu den Einmalvergütungen sowie Kommentare und Analyse befinden sich auf der zweiten Seite

<sup>1</sup> jährlich wiederkehrend

**Einmalvergütungen (EIV)**

**Tab. 5: Geförderte/abgerechnete KLEIV- / GREIV-Anlagen**

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>2</sup> [TCHF]
KLEIV abgerechnet	48'602	632	600'637	550'805 <sup>3</sup>
GREIV abgerechnet	447	130	123'142	87'286
<b>Gesamt</b>	<b>49'049</b>	<b>762</b>	<b>723'779</b>	<b>638'091</b>

**Tab. 6: GREIV verpflichtet**

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>2</sup> [TCHF]
GREIV verpflichtet	1'321	437	374'479	137'181
<b>Gesamt</b>	<b>1'321</b>	<b>437</b>	<b>374'479</b>	<b>137'181</b>

**Tab. 7: KLEIV-Abbauliste / GREIV-Warteliste**

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten <sup>2</sup> [TCHF]
KLEIV	16'954	217	204'968	125'389
GREIV	2'575	785	705'022	302'662
<b>Gesamt</b>	<b>19'529</b>	<b>1'002</b>	<b>909'990</b>	<b>428'051</b>

<sup>2</sup> einmalig

<sup>3</sup> Korrektur dieser Zahl gegenüber Version 1.0

**Analyse und Kommentare**

Zu Abbildung 1, Stand der Gesuchs- und Bescheidzahlen

«Gesuche»: Die Anzahl der Gesuche ist gegenüber Q1/19 um 2'868 Gesuche angestiegen.

«In Bearbeitung»: In dieser Rubrik sind einerseits Projekte enthalten, deren Dossiers derzeit in Bearbeitung sind; andererseits enthält diese Position Gesuche, die unter dem neuen Energiegesetz nicht mehr förderwürdig sind (z.B. noch nicht in Betrieb genommene PV-Anlagen unter 100 kWp).

Zu Tab. 1 und Tab 2: Geförderte EVS-Anlagen mit Referenzmarktpreis sowie in der Direktvermarktung

Für das EVS wurden per 1. Juli 2019 zwei neue Kontingente ausgestellt: Eines für PV-Anlagen und das zweite für Anlagen der anderen Technologien (Biomasse, Wasserkraft und Windenergie). Diese Kontingente sind auf Seite 1 sowohl in der Grafik als auch in den Tabellen bereits als geförderte Anlagen mitgezählt.

Seit der Einführung der Direktvermarktung per 01.04.2018 wechselten bis zum 01.07.2019 bereits 337 Anlagen mit einer Gesamtleistung von 650 MW freiwillig in das Modell der Direktvermarktung. Alle Direktvermarktungspflichtigen Anlagen müssen spätestens per 01.01.2020 in die Direktvermarktung wechseln.

Zu Tab. 5: Geförderte/abgerechnete KLEIV- / GREIV-Anlagen

«KLEIV abgerechnet»: Im zweiten Quartal 2019 konnte die KLEIV für 3'479 PV-Anlagen ausbezahlt werden.

«GREIV abgerechnet»: Diese 447 Anlagen sind bereits in Betrieb und erhielten eine Vergütung.

Zu Tab. 6: GREIV verpflichtet

«GREIV verpflichtet»: Im zweiten Quartal 2019 haben weitere 205 Anlagen in der Kategorie «GREIV verpflichtet» eine «Förderzusage dem Grundsatz nach» erhalten, so dass aktuell 1'321 Projekte über eine Förderzusage verfügen. Das heisst, diesen Anlagen wird die GREIV ausbezahlt, wenn sie innerhalb der 12-monatigen Frist ab Ausstellung der Förderzusage realisiert werden. Insgesamt 65 Projekte traten aus der GREIV aus.

Begriffserklärungen:

Produktion [MWh/a]: Bei der angegebenen jährlichen Produktion handelt es sich um Prognosewerte, welche von den Anlagebetreibern anlässlich der Eingabe ihres Gesuchs angegeben wurden. Diese Prognosewerte können von der effektiven Produktion abweichen.

Weitere Informationen über die effektiv erzielte Stromproduktion der Anlagen im EVS finden Sie im EVS-Quartalsbericht (<https://pronovo.ch/de/services/berichte/#reports-kev-de>).

Förderkosten: Bei den Förderkosten (EVS) handelt es sich um die Vergütungen, welche aus dem Netzzuschlagsfonds an die Anlagenbetreiber ausbezahlt werden. Die Anlagenbetreiber mit Vergütung zum Referenzmarktpreis erhalten noch zusätzlich den Referenzmarktpreis; die Anlagenbetreiber in der Direktvermarktung vermarkten ihre Energie selbst und erhalten dafür den von ihnen ausgehandelten Energiepreis.