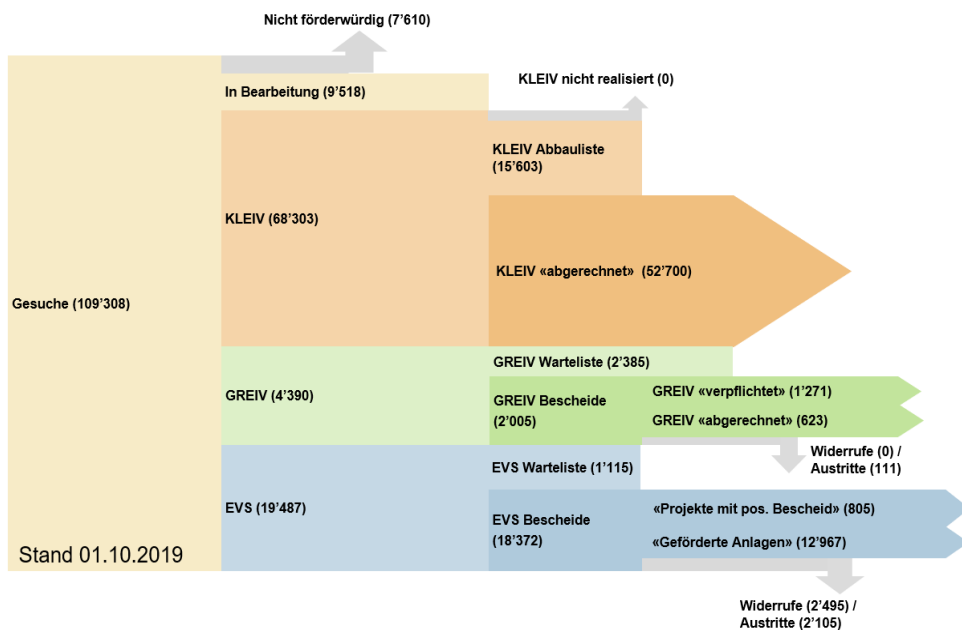


Das Pronovo-Cockpit wird quartalsweise aktualisiert und zeigt die wichtigsten Kennzahlen für die von Pronovo abgewickelten Förderprogramme. Dieses Cockpit enthält den aktuellen Stand sowohl des Einspeisevergütungssystems (EVS) als auch der Einmalvergütung (KLEIV und GREIV) per Ende des 3. Quartals 2019 (Stand 1. Oktober 2019).

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



Einspeisevergütungssystem (EVS)

Tab. 1: Geförderte EVS-Anlagen mit Referenzmarktpreis

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ¹ [TCHF]
Biomasse	233	152	430'812	69'505
Photovoltaik	11'795	542	504'820	141'784
Wasserkraft	510	117	425'584	66'018
Wind	35	50	84'527	8'426
Gesamt	12'573	861	1'445'743	285'733

Tab. 2: Geförderte EVS-Anlagen in der Direktvermarktung

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ¹ [TCHF]
Biomasse	70	224	819'717	126'924
Photovoltaik	198	120	112'605	22'196
Wasserkraft	121	347	1'231'557	119'702
Wind	5	12	20'400	2'818
Gesamt	394	703	2'184'279	271'640

Tab. 3: Projekte mit positivem EVS-Bescheid

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ¹ [TCHF]
Biomasse	68	74	405'089	72'153
Geothermie	3	7	61'342	21'311
Photovoltaik	183	51	48'028	2'542
Wasserkraft	113	160	553'367	63'378
Wind	438	1'014	1'734'668	260'921
Gesamt	805	1'306	2'802'494	420'305

Tab. 4: EVS Warteliste

Technologie	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ¹ [TCHF]
Biomasse	273	75	496'592	128'118
Geothermie	3	15	123'516	42'912
Photovoltaik	248	63	56'593	5'990
Wasserkraft	235	245	842'579	83'766
Wind	356	843	1'538'692	230'495
Gesamt	1'115	1'241	3'057'972	491'281

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

¹ jährlich wiederkehrend

Einmalvergütungen (EIV)

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

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ² [TCHF]
KLEIV abgerechnet	52'700	684	649'926	581'809 ³
GREIV abgerechnet	623	178	169'243	113'001
Gesamt	53'323	862	819'169	694'810

Tab. 6: GREIV verpflichtet

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ² [TCHF]
GREIV verpflichtet	1'271	412	349'680	128'510
Gesamt	1'271	412	349'680	128'510

Tab. 7: KLEIV-Abbauliste / GREIV-Warteliste

Status	Anzahl	Leistung [MW]	Produktion [MWh/a]	Förderkosten ² [TCHF]
KLEIV	15'603	201	189'529	110'827
GREIV	2'385	737	658'054	267'878
Gesamt	17'988	938	847'583	378'705

² einmalig

³ 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 Q2/19 um 1'897 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. Gesuche für 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

Seit der Einführung der Direktvermarktung per 01.04.2018 wechselten bis zum 01.10.2019 bereits 394 Anlagen mit einer Gesamtleistung von 703 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 dritten Quartal 2019 konnte die KLEIV für 4'098 PV-Anlagen ausbezahlt werden.

«GREIV abgerechnet»: Diese 623 Anlagen sind bereits in Betrieb und erhielten eine Vergütung.

Zu Tab. 6: GREIV verpflichtet

«GREIV verpflichtet»: Aktuell verfügen 1'271 Projekte über eine Förderzusage. Das heisst, diesen Anlagen wird die GREIV ausbezahlt, wenn sie innerhalb der 12-monatigen Frist ab Ausstellung der Förderzusage realisiert werden. Insgesamt 111 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.