

GROSSER RAT

Februarsession 2023

Anfrage Perl betreffend Deckung der Netzanschlusskosten für systemrelevante Photovoltaikanlagen

Um die Klimaziele zu erreichen und die Versorgungssicherheit zu gewährleisten, strebt der Bund einen starken Ausbau von Photovoltaikanlagen an. Dieser soll insbesondere dort erfolgen, wo die Anlagen systemrelevant sind, also massgeblich zur Winterstromproduktion beitragen. Für Graubünden sind diese Bestrebungen eine grosse Chance, neben der Wasserkraft ein zweites Standbein in der Stromproduktion zu entwickeln. Entsprechend hat der Grosse Rat im Juni 2022 einen Auftrag betreffend Solaroffensive für Graubünden überwiesen.

Den Bestrebungen in Bund und Kanton entgegen stehen die hohen Netzanschlusskosten bei Photovoltaikanlagen ausserhalb der Bauzone. Dies betrifft in erster Linie grössere Anlagen auf landwirtschaftlichen Bauten, deren Einspeiseleistung die Kapazität der vorhandenen Netzinfrastruktur übersteigt. In solchen Fällen verzichten betroffene Landwirtinnen und Landwirte in der Regel auf die Realisierung einer grösseren Anlage. Dabei wären genau landwirtschaftliche Bauten oftmals optimal gelegen für die Förderung der dezentralen Winterstromproduktion.

Eine Deckung der Netzanschlusskosten für entsprechende Anlagen durch die nationale Netzgesellschaft wäre eine energiepolitische und wirtschaftliche Chance für die alpinen Gebiete insgesamt und die Berglandwirtschaft im Besonderen.

Die Unterzeichnenden stellen deshalb folgende Fragen:

1. Wie schätzt die Regierung die diesbezüglichen Chancen für Graubünden und insbesondere die Berglandwirtschaft ein?
2. Welche Handlungsmöglichkeiten bezüglich Deckung der Netzanschlusskosten bestehen auf kantonaler Ebene?
3. Ist die Regierung bereit, sich auf nationaler Ebene, beispielsweise in der EnDK, für eine Deckung der Netzanschlusskosten für bezüglich Winterstromproduktion systemrelevante Photovoltaikanlagen einzusetzen?

Chur, 15. Februar 2023

Perl, Kappeler, Gredig, Atanes, Bachmann, Bardill, Baselgia, Bavier, Biert, Bischof, Bisculm Jörg, Bleuler-Jenny, Cahenzli-Philipp (Untervaz), Censi, Danuser (Chur), Degiacomi, Della Cà, Dietrich, Gansner, Gartmann-Albin, Hoch, Hofmann, Lamprecht, Loi, Mazzetta, Messmer-Blumer, Müller, Nicolay, Oesch, Pajic, Preisig, Rageth, Rettich, Roffler, Rusch Nigg, Rutishauser, Saratz Cazin, Tanner, von Ballmoos, Walser, Zaugg-Ettlin



Sitzung vom

25. April 2023

Mitgeteilt den

26. April 2023

Protokoll Nr.

332/2023

Anfrage Perl

betreffend Deckung der Netzanschlusskosten für systemrelevante
Photovoltaikanlagen

Antwort der Regierung

Die Grenze für die in dieser Anfrage angesprochenen "systemrelevanten" Photovoltaikanlagen (sog. PV-Anlagen von nationalem Interesse) liegt bei einer jährlichen Mindestproduktion von 10 Gigawattstunden (GWh; vgl. Art. 71a Abs. 2 lit. a Energiegesetz [EnG; SR 730.0]). Solche Anlagen benötigen eine Fläche von mindestens sieben Fussballfeldern (50'000 m²) an geeigneter Lage. Dabei handelt es sich um sehr grosse Anlagen, die nicht mit grösseren PV-Anlagen auf landwirtschaftlichen Gebäuden vergleichbar sind.

Zu Frage 1: Das Potential der Stromproduktion auf landwirtschaftlichen Gebäuden ist unbestritten. Bei einem Netzanschluss auf landwirtschaftlichen Bauten sind vom Netzanschlussnehmer einmalige Kosten für den Netzanschluss und für die Netzkosten zu tragen. Dieser Netzanschlussbeitrag entspricht den Kosten für die Erstellung des Netzanschlusses bis zum Verknüpfungspunkt. Aktuell sind rund 12 Prozent der geeigneten Dachflächen auf landwirtschaftlichen Bauten im Kanton Graubünden mit PV-Anlagen ausgestattet. Auf weiteren 62 Prozent der geeigneten Dachflächen könnte ohne grossen Aufwand bzw. mit geringen Netzanschlusskosten eine solche Anlage erstellt werden. Die restlichen geeigneten Dachflächen sind mehr als 400 m von einer Transformatorenstation entfernt. Eine Netzerschliessung dieser Standorte ist kostenmässig schwierig zu rechtfertigen.

Bedeutender als die Netzanschlusskosten ist die einzelfallweise bei der Erstellung einer PV-Anlage notwendig werdende Netzverstärkung. Weil Netzverstärkungen Teil der Systemdienstleistungen der nationalen Netzgesellschaft Swissgrid sind, sind diese bereits heute rückerstattungsfähig, sofern von der ElCom bewilligt.

Zu Fragen 2 und 3: Betrachtet man die zur Verfügung stehenden landwirtschaftlichen Dachflächen für PV-Produktion unter den Gesichtspunkten Wirtschaftlichkeit und Notwendigkeit, ist eine Deckung der Netzanschlusskosten durch den Bund bzw. den Kanton nicht erforderlich. Wie in Antwort zu Frage 1 bereits ausgeführt, sind genügend freie Dachflächen in Landwirtschaftszonen vorhanden, die mit geringen Netzanschlusskosten erschlossen werden können. Die entsprechenden Anlagen können mit den heute zur Verfügung stehenden Fördermöglichkeiten (sog. Einmalvergütung des Bundes nach Art. 25 EnG und gegebenenfalls Winterstromförderung nach Art. 23a des Energiegesetzes des Kantons Graubünden [BEG; BR 820.200]) wirtschaftlich betrieben werden.



Namens der Regierung

Der Präsident:

Peter Peyer

Der Kanzleidirektor:

Daniel Spadin

CUSSEGL GROND

Sessiun da favrer 2023

Dumonda Perl concernent la cuvrida dals custs per colliar implants fotovoltaics relevants per il sistem cun la rait

Per cuntanscher las finamiras dal clima e per garantir la segirezza dal provediment ha la Confederaziun en mira in grond augment dal dumber d'implants fotovoltaics. L'augment duai en spezial vegnir fatg là, nua ch'ils stabiliments èn relevants per il sistem, pia nua ch'els contribueschan considerablamain a la produenziun d'electricitad durant l'enviern. Per il Grischun èn questas stentas ina gronda schanza per sviluppar ultra da la forza idraulica ina segunda pitga en la produenziun d'electricitad. Il zercladur 2022 ha il Cussegl grond surdà correspundentamain ina incumbensa concernent in'offensiva solara per il Grischun.

Ils gronds custs per colliar implants fotovoltaics ordaifer la zona da construcziun cun la rait s'opponan a las stentas da la Confederaziun e dals chantun. Quai pertutga en emprima lingia stabiliments pli gronds sin edificis agriculs, che furneschan ina quantitad d'electricitad che surpasa la capacitad da l'infrastructura da la rait existenta. En tals cas desistan las puras ed ils purs pertutgads per regla da realisar in stabiliment pli grond, schebain che gist ils edificis agriculs fissan savens situads optimalmain per promover la produenziun d'electricitad decentrala durant l'enviern.

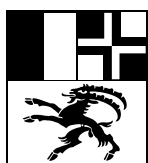
Sche la Societad naziunala da raits d'electricitad cuvriss ils custs per colliar stabiliments correspundents cun la rait, fiss quai ina schanza economica e da la politica d'energia per ils territoris alpins tut en tut e per l'agricultura da muntogna en spezial.

Las sutsegnadras ed ils sutsegnaders fan perquai las suandantas dumondas:

1. Co stima la Regenza las schanzas respectivas per il Grischun ed en spezial per la l'agricultura da muntogna?
2. Tge pussaivladads d'agir areguard la cuvrida dals custs da colliaziun a la rait existan sin plaun chantunal?
3. È la Regenza pronta da s'engaschar sin plaun naziunal, per exempel en la CDEn, per ch'ils custs da colliaziun a la rait vegnian cuvrids per implants fotovoltaics relevants per il sistem concernent la produenziun d'electricitad durant l'enviern?

Cuira, ils 15 da favrer 2023

Perl, Kappeler, Gredig, Atanes, Bachmann, Bardill, Baselgia, Bavier, Biert, Bischof, Bisculm Jörg, Bleuler-Jenny, Cahenzli-Philipp (Vaz Sut), Censi, Danuser (Cuira), Degiacomi, Della Cà, Dietrich, Gansner, Gartmann-Albin, Hoch, Hofmann, Lamprecht, Loi, Mazzetta, Messmer-Blumer, Müller, Nicolay, Oesch, Pajic, Preisig, Rageth, Rettich, Roffler, Rusch Nigg, Rutishauser, Saratz Cazin, Tanner, von Ballmoos, Walser, Zaugg-Ettlin



Sesida dals

25 d'avrigl 2023

Communitgà ils

26 d'avrigl 2023

Protocol nr.

332/2023

Dumonda Perl

concernent la cuvrida dals custs per colliar implants fotovoltaics relevants per il sistem cun la rait

Resposta da la Regenza

Il cunfin per ils implants fotovoltaics «relevants per il sistem» menziunads en questa dumonda (uschenumnads implants fotovoltaics d'interess naziunal) sa chatta tar ina producziun annuala minimala da 10 uras gigawatt (GWh) (cf. art. 71a al. 2 lit. a da la Lescha d'energia [LEn; CS 730.0]). Tals implants dovran ina surfatscha d'almain set plazzas da ballape (50 000 m²) en in lieu adattà. En quest connex sa tracti da fitg gronds implants che n'èn betg cumparegliabels cun implants fotovoltaics pli gronds sin edificis agriculs.

Tar la dumonda 1: Il potenzial da la producziun d'electricitad sin edificis agriculs è incontestà. Tar ina colliaziun d'edificis agriculs cun la rait sto la persuna che survegn la colliaziun cun la rait pagar custs unics per la colliaziun cun la rait sco er ils custs da la rait. Questa contribuziun per la colliaziun cun la rait correspunda als custs per construir la colliaziun cun la rait fin al punct da colliaziun. Actualmain èn circa 12 pertschient da las surfatschas da tetg adattadas sin edificis agriculs en il chantun Grischun equipadas cun implants fotovoltaics. Sin ulteriurs 62 pertschient da las surfatschas da tetg adattadas pudess in tal implant vegnir realisà senza gronda lavur resp. cun paucs custs per la colliaziun cun la rait. Las surfatschas da tetg adattadas restantas èn dapli che 400 m d'avent d'ina staziun da transfurmaziun. Ina colliaziun da quests lieus cun la rait è greva da giustifitgar areguard ils custs.

Pli impurtant ch'ils custs per la colliaziun cun la rait è il rinforzament da la rait che daventa necessari en cas singuls per construir in implant fotovoltaic. Perquai ch'ils rinforzaments da la rait fan part dals servetschs da sistem da la Societad naziunala

da raits d'electricitad Swissgrid, èn quels gia oz restituabels, sch'els vegnan approvads da la ElCom.

Tar las dumondas 2 e 3: Sch'ins considerescha las surfatschas da tetg agriculas che stattan a disposiziun per la producziun fotovoltaica sut ils aspects rentabilitad e necessitad, n'èsi betg necessari che la Confederaziun resp. il chantun cuvrian ils custs per la colliaziun cun la rait. Sco gia explitgà en la resposta a la dumonda 1, èn avant maun avunda surfatschas da tetg libras en las zonas agriculas che pon vegnir fatgas accessiblas cun bass custs la colliaziun cun la rait. Ils implants correspundents pon vegnir gestiunads economicamain cun las pussaivladads da promoziun che stattan a disposiziun oz (l'uschenumnada indemnizaziun unica da la Confederaziun tenor l'art. 25 LEn ed eventualmain la promoziun d'electricitad durant l'enviern tenor l'art. 23a da la Lescha d'energia dal chantun Grischun [LEG; DG 820.200]).



En num da la Regenza

Il president:

A stylized, handwritten signature in black ink, consisting of a large, sweeping 'P' followed by a series of loops and a final 'E'.

Peter Peyer

Il cancellier:

A stylized, handwritten signature in black ink, featuring a series of sharp, angular strokes that form a recognizable 'D' and 'S'.

Daniel Spadin

GRAN CONSIGLIO

Sessione di febbraio 2023

Interpellanza Perl concernente la copertura dei costi di allacciamento alla rete per impianti fotovoltaici di rilevanza sistemica

Al fine di raggiungere gli obiettivi climatici e di garantire la sicurezza dell'approvvigionamento, la Confederazione punta a un forte potenziamento degli impianti fotovoltaici. Ciò deve avvenire soprattutto dove gli impianti sono di rilevanza sistemica, ossia quando contribuiscono in modo determinante alla produzione di elettricità invernale. Per i Grigioni questi sforzi rappresentano una grande opportunità per sviluppare, accanto alla forza idrica, un altro pilastro della produzione di elettricità. Di conseguenza a giugno 2022 il Gran Consiglio ha accolto un incarico concernente un'offensiva nel settore dell'energia solare per i Grigioni.

Agli sforzi della Confederazione e del Cantone si contrappongono gli elevati costi di allacciamento alla rete per impianti fotovoltaici al di fuori della zona edificabile. Questo problema interessa in primo luogo impianti più grandi su edifici agricoli la cui potenza d'immissione supera la capacità dell'infrastruttura di rete esistente. In questi casi di norma gli agricoltori interessati rinunciano a realizzare un impianto di grandi dimensioni. Tuttavia proprio gli edifici agricoli sarebbero spesso situati in una posizione ottimale per la promozione della produzione decentrata di elettricità invernale.

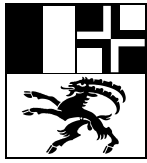
La copertura dei costi per l'allacciamento alla rete per tali impianti da parte della società nazionale di rete sarebbe un'opportunità sia in termini di politica energetica sia in termini economici per le zone alpine in generale e in particolare per l'agricoltura di montagna.

Le firmatarie e i firmatari pongono perciò le seguenti domande:

1. Come valuta il Governo le opportunità in questo senso per i Grigioni e in particolare per l'agricoltura di montagna?
2. Quali possibilità di agire vi sono a livello cantonale in relazione alla copertura dei costi per l'allacciamento alla rete?
3. Il Governo è pronto a promuovere a livello nazionale, ad esempio in seno alla CdEN, la copertura dei costi per l'allacciamento degli impianti fotovoltaici di importanza sistemica per la produzione di elettricità invernale?

Coira, 15 febbraio 2023

Perl, Kappeler, Gredig, Atanes, Bachmann, Bardill, Baselgia, Bavier, Biert, Bischof, Bisculm Jörg, Bleuler-Jenny, Cahenzli-Philipp (Untervaz), Censi, Danuser (Coira), Degiacomi, Della Cà, Dietrich, Gansner, Gartmann-Albin, Hoch, Hofmann, Lamprecht, Loi, Mazzetta, Messmer-Blumer, Müller, Nicolay, Oesch, Pajic, Preisig, Rageth, Rettich, Roffler, Rusch Nigg, Rutishauser, Saratz Cazin, Tanner, von Ballmoos, Walser, Zaugg-Ettlin



Seduta del

25 aprile 2023

Comunicato il

26 aprile 2023

Protocollo n.

332/2023

Interpellanza Perl

concernente la copertura dei costi di allacciamento alla rete per impianti fotovoltaici di rilevanza sistemica

Risposta all'intervento parlamentare

La produzione annua minima per gli impianti fotovoltaici di rilevanza sistemica menzionati in questa interpellanza (i cosiddetti impianti fotovoltaici di interesse nazionale) ammonta a 10 gigawattora (GWh; cfr. art. 71a cpv. 2 lett. a legge sull'energia [LEne; RS 730.0]). Tali impianti necessitano di una superficie pari almeno a sette campi da calcio (50'000 m²) situata in una posizione adeguata. Si tratta di impianti molto grandi, che non possono essere equiparati agli impianti fotovoltaici di grandi dimensioni su edifici agricoli.

In merito alla domanda 1: il potenziale della produzione di energia elettrica su edifici agricoli è incontestato. Per l'allacciamento alla rete di edifici agricoli i costi di tale allacciamento e i costi di rete *una tantum* sono a carico dell'utente che richiede l'allacciamento alla rete. Questa tassa di allacciamento alla rete corrisponde ai costi di realizzazione dell'allacciamento fino al punto di connessione. Attualmente nel Cantone dei Grigioni circa il 12 per cento delle superfici adeguate dei tetti di edifici agricoli è dotato di un impianto fotovoltaico. Su un ulteriore 62 per cento sarebbe possibile installare un impianto simile senza oneri eccessivi e con costi di allacciamento ridotti. Le rimanenti superfici adeguate dei tetti distano più di 400 m da una cabina di trasformazione. L'allacciamento alla rete di questi edifici è difficile da giustificare dal profilo dei costi.

Più importante dei costi di allacciamento risulta il potenziamento della rete in caso di installazione di un impianto fotovoltaico che si rende necessario in singoli casi. Poiché i potenziamenti di rete sono parte delle forniture di prestazioni di sistema della

società nazionale di rete Swissgrid, già oggi hanno diritto a un rimborso, a condizione che siano approvate dall'ElCom.

In merito alle domande 2 e 3: se si considerano le superfici dei tetti di edifici agricoli disponibili per la produzione di elettricità da impianti fotovoltaici dal profilo dell'economicità e della necessità, la copertura dei costi di allacciamento alla rete da parte della Confederazione e del Cantone non risulta opportuna. Come già spiegato nella risposta alla domanda 1, nelle zone agricole vi sono sufficienti superfici di tetti a disposizione che possono essere collegate alla rete con costi di allacciamento ridotti. I relativi impianti possono essere gestiti con le possibilità di promozione esistenti (cosiddetta remunerazione unica della Confederazione ai sensi dell'art. 25 LEn e eventualmente promozione di elettricità invernale ai sensi dell'art. 23a della legge sull'energia del Cantone dei Grigioni [LGE; CSC 820.200]).



In nome del Governo

Il Presidente:

Peter Peyer

Il Cancelliere:

Daniel Spadin