



12-01-2018
Utrecht

Sector Zon PV luidt noodklok over wijzigingen SDE + 2018

Geacht Kamerlid,

Op 18 januari bespreekt u de SDE+ 2018 in het AO Energie. Holland Solar, de branchevereniging van de zonne- industrie, luidt de noodklok over de aanpassingen in de SDE+ 2018 voor zonnestroom.

We verzoeken u om bij de Minister aan te dringen af te zien van het invoeren van een separaat, hoger correctiebedrag voor het eigen verbruik achter de meter.

Een verhoogd correctiebedrag zal de ontwikkeling van zonnestroomprojecten op daken ernstig frustreren of onmogelijk maken. MKB bedrijven, agrariërs en energiecoöperaties zullen afzien van zonnestroomprojecten. Lopende voorbereidingen van projecten worden met deze wijziging tenietgedaan. De aanpassing komt te snel en is nog onvoldoende doordacht. Het gaat om honderden megawatts vermogen dat niet tot ontwikkeling zal komen vanaf 2018.

Projecten die wel tot ontwikkeling komen zullen veelal de opgewekte stroom aan het net gaan leveren en niet achter de meter gebruiken, omdat dat gunstiger is in veel gevallen. Holland Solar waarschuwt voor de kosten die dat meebrengt in onze elektriciteitsnetten.

Holland Solar betreurt dit ten zeerste omdat juist de zonne-energie sector bij ongewijzigd beleid een grote eindsprint kan realiseren voor de duurzame energie doelen in 2020. Het benutten van de nog grotendeels lege daken in Nederland is daarbij wel nodig. Dat vraagt om een betrouwbare overheid, helder beleid en continuïteit in uitgangspunten in de SDE +.

*Nederlandse
branchevereniging
voor zonne-energie*

*Arthur van Schendelstraat 550
3511 MH UTRECHT
Nederland*

+31(0)30 232 80 08

*hollandsolar@hollandsolar.nl
www.hollandsolar.nl*

*K.v.K. 40411016
BTW NL006655506B01
NL83 INGB 0004 7387 22*

Onze achterban vraagt zich verder af welk probleem deze wijziging oplost. Het tendersysteem van de SDE doet immers zijn werk: projecten worden scherp ingeschreven omwille van een hogere gunningskans. Het weg laten vallen van het verhoogd correctiebedrag voor eigen verbruik leidt dus niet tot een hoger budgetbeslag per opgewekte kWh.

Dit duidelijke geluid was op 10 januari de eindconclusie van een spoedberaad. Hierbij waren ongeveer 80 bedrijven en de branchevereniging van coöperaties ODE Decentraal aanwezig. Zij vertegenwoordigen een groot deel van de sector, professioneel actief in het ontwikkelen, financieren of realiseren van SDE + zonnestroomprojecten.



We blijven graag meedenken over een werkende en doelmatige aanpak van de SDE+ en dragen graag bij aan een effectanalyse bij beleidswijzigingen.

We wensen u een vruchtbaar debat toe. Verdere toelichting en argumentatie vindt u hieronder.

Hoogachtend,

Jaap Baarsma (voorzitter Holland Solar)

Dennis de Jong (voorzitter commissie PV Groot van Holland Solar)

Contactpersoon:

Amelie Veenstra (senior beleidsmedewerker)

06 10 15 15 53 / amelie.veenstra@hollandSolar.nl

Verdere toelichting

Met name projecten tot 150 kWp zullen niet/amper meer tot ontwikkeling komen. Dakgebonden projecten in segment 100 tot 500 kWp worden ernstig belemmerd door een sterk dalend en onvoorspelbaarder rendement. Daarbovenop ontstaat een toenemende administratieve last in exploitatie en complexiteit in de aanvraag. Agrarische bedrijven, het MKB (zoals distributiecentra, koelhuizen, houthandels) en instellingen in zorg en onderwijs verliezen hierdoor hun interesse. Leaseconstructies kunnen niet meer uit, wat betekent dat bedrijven die gebruik willen maken van ontzorgconcepten niet meer kiezen voor verduurzaming van het gebouw met zonnestroom. Ook werpt het een extra grote drempel op voor lokale energicoöperaties die willen investeren in zonnestroomprojecten op daken. De aanpassing is in de komende maanden niet meer uit te leggen aan eindklanten en hun investeerders. Veel projecten in de pijplijn zullen dus niet tot indiening komen, maar in de papierversnipperaar verdwijnen. Men ervaart hierdoor de overheid als onbetrouwbaar.

Het is de sector onduidelijk welk probleem daadwerkelijk wordt opgelost met het invoeren van een correctiebedrag op het eigen verbruik. In de praktijk schrijven projectinitiatieven in op een zo laag mogelijk bedrag, waarbij het voordeel van het eigen verbruik al ingecalculleerd wordt. Zo heeft de indiener een hogere kans op gunning. Het tendersysteem doet hier dus prima zijn werk: zoveel mogelijk schone energie voor een zo laag mogelijke prijs.

Holland Solar heeft in het consultatieproces van de SDE+2018 gepleit om het verrekenen van het eigen verbruik niet in te voeren. De effecten zijn niet onderzocht in de verschillende marktsegmenten en situaties. Ook is nog niet nagedacht over het effect in relatie tot de mogelijkheid (vanaf maart) om twee leveranciers op één aansluiting te contracteren. Er is onvoldoende tijd voor de sector om zich voor te bereiden op de aanpassing. Zij werkt immers met calculaties op basis van de bestaande systematiek. Er is desondanks door het ministerie (zij het in aangepaste vorm) vastgehouden aan deze verandering. Dit staat lijnrecht op het beleid om extra snel meters te maken met schone energie voor 2020.



Er tekenen zich inmiddels beginnende problemen af in de regionale elektriciteitsnetten door zonnestroomprojecten. De sector bepleit het bevorderen van het eigen verbruik om ongewenste extra kosten te voorkomen op de netten. Dit staat haaks op het voornemen om het eigen verbruik minder te stimuleren door de aanpassing in de SDE+.

Hieronder een aantal praktijk voorbeelden:

Voorbeeld 1: Koelhuis op zonnestroom

Een koelhuis met een zon-PV installatie maakt het probleem duidelijk. Het spreekt voor zichzelf dat opwek van stroom met zonnepanelen prima aansluit bij de behoefte aan stroom voor de koeling. De nieuwe regeling maakt het aantrekkelijker om de stroom op het moment van opwek aan het net te leveren en in de nacht (met goedkope stroom) te koelen. Voor het net is het wenselijk om de zonnestroom juist te gebruiken als zonnestroom haar piekvermogen levert.

Voorbeeld 2: Bedrijven met een lage energiebelasting

Een ander voorbeeld zijn de bedrijven met een lage energiebelasting, zoals de grote industrie (lagere energiebelasting) en voor MJA-bedrijven (bijzondere regeling energiebelasting). Ook dit type bedrijven zullen bij zonnestroomprojecten kiezen voor netlevering in plaats van eigen verbruik. De levering aan het net zal in dit geval altijd meer opleveren dan wat het eigen verbruik uitspaart. Dit kan niet de bedoeling zijn van de regeling.

Voorbeeld 3: Mix van projecten

Een regelmatig voorkomende situatie: een bedrijf met een hoog eigen verbruik heeft in 2016 geïnvesteerd in een windmolen op haar terrein, dus achter de meter, gebruikmakend van een SDE+ subsidie uit 2014. Er wordt d.m.v. SDE+ 2017 op de bestaande daken een groot zonnestroomproject gerealiseerd. Nu vindt er nieuwbouw plaats en men is voornemens om voor dit dak een SDE+ 2018 aan te vragen. Het hele bedrijf, inclusief nieuwbouw is zoals gebruikelijk aangesloten op één EAN-code. Iedere productie-installatie heeft een eigen brutoproductiemeter. Er kan nu niet bepaald worden welk deel van de opgewekte energie uit de installatie met een SDE+ 2018 beschikking, is geleverd aan het net en welk deel door het bedrijf zelf is gebruikt. Daarbij wordt het eigen verbruik van de windenergie niet anders afgerekend, wat dus een ongelijke behandeling is. Dit levert in de projectontwikkeling een onoplosbare puzzel op waardoor afgezien gaat worden van de aanvraag.



BIJLAGE ONDERTEKENING

**Brancheverenigingen
/platforms :**



**Holland Solar
Branchevereniging zonnestroom
en zonnewarmte.**



**ODE Decentraal
Branchevereniging
energiecoöperaties.**



*Nederlandse
branchevereniging
voor zonne-energie*

**Vereniging de Zoncoalitie in
Amsterdam.**

**Arthur van Schendelstraat 550
3511 MH UTRECHT
Nederland**

+31(0)30 232 80 08

**hollandsolar@hollandsolar.nl
www.hollandsolar.nl**

**K.v.K. 40411016
BTW NL006655506B01
NL83 INGB 0004 7387 22**

Individuele bedrijven:



**EVERSHEDS
SUTHERLAND**



Nederlandse
branchevereniging
voor zonne-energie



Zonder logo:

RDO Support

GreenProc

Floating Solar