

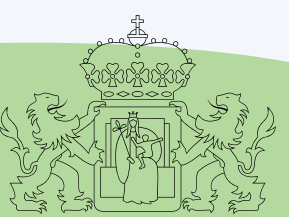
Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie

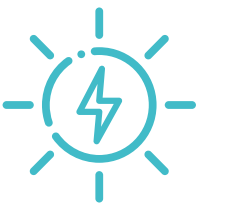


Klimaat
en energie



10
MOGELIJKE
OPLOSSINGEN





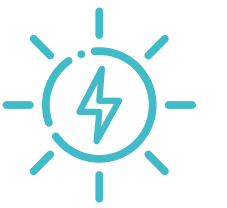
Inhoudsopgave

Netcongestie bij duurzame elektriciteitsopwekking

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie

1. Terug naar een kleingebruikersaansluiting
2. De geproduceerde elektriciteit direct zelf gebruiken
3. Banking van onderproductie bij SDE projecten
4. Cable pooling tussen zon- en windprojecten
5. Elektriciteit uitwisselen achter de meter (bij grootzakelijke aansluiting)
6. Toepassing Oost-West oriëntatie (bij zonprojecten)
7. Beperken van de pieken van elektriciteitsproductie (peak shaving, curtailment)
8. Converteren naar een andere energiedrager
9. Energieopslag achter de meter
10. Benutten tijdelijke extra capaciteit vluchtstrook hoogspanningsnet

Praktijkvoorbeelden



Netcongestie bij duurzame elektriciteitsopwekking in Drenthe

Hoge ambities, beperkte netcapaciteit

In Drenthe hebben we de afgelopen jaren flinke stappen gezet in de energietransitie. We gebruiken minder fossiele brandstoffen in onze woningen, we innoveren op het gebied van waterstof en we groeien in de ontwikkeling van duurzame energieopwekking.

Bij deze transitie lopen we tegen een uitdaging aan: het elektriciteitsnetwerk kan de sterke groei van hernieuwbare (zon- en wind) elektriciteitsopwekking niet bijbenen. Daardoor ontstaat zogeheten netcongestie. Dat wil zeggen dat er te weinig ruimte is op het elektriciteitsnet om nieuwe zon- en windprojecten aan te kunnen sluiten. Daardoor staan veel duurzame initiatieven nu in de wacht.

Om dit probleem op te lossen werken netbeheerders hard aan het verzwaren van het elektriciteitsnet in Drenthe. Dit zal nog enkele jaren gaan duren. Om in de tussentijd

toch stappen te kunnen zetten in de energietransitie, wil provincie Drenthe samen met gemeenten, netbeheerders en initiatiefnemers aan de slag met mogelijke praktische oplossingen. Met deze oplossingen kunnen we de beschikbare capaciteit op het elektriciteitsnet toch zo efficiënt mogelijk benutten en duurzaam opgewekte elektriciteit zo veel mogelijk lokaal gebruiken.

Tien mogelijke oplossingen

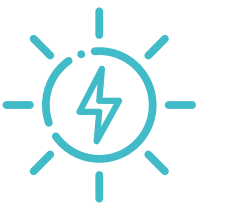
In deze handreiking presenteren we tien mogelijke oplossingen die bij kunnen dragen aan het optimaliseren van het lokale gebruik van duurzame energie en aan het verminderen van de noodzaak om stroom terug te leveren aan het elektriciteitsnet. Ook presenteren we een aantal praktijkvoorbeelden van duurzame Drentse initiatieven die hun project door een slimme combinatie van oplossingen toch kunnen realiseren.

Subsidieregeling Stimulering CO₂-reductie mkb en oplossingen netcongestie.

Om initiatiefnemers van duurzame energieprojecten te helpen, heeft provincie Drenthe voor MKB-ers en rechtspersonen met een grootzakelijk netaansluiting een subsidieregeling opengesteld waarmee hulp kan worden ingeschakeld van een professionele adviseur: Stimulering CO₂-reductie mkb en oplossingen netcongestie.

Meer informatie over deze regeling is te vinden op de provinciale [website](#).

Energiecoöperaties kunnen gebruik maken van de [subsidie Collectieve energie-initiatieven](#) om professioneel advies in te winnen.



Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie

Op de volgende pagina's laten wij u per pagina een mogelijke oplossing zien bij netcongestie bij teruglevering met behulp van tekst en beeld.





Oplossing 1

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Terug naar een kleingebruikersaansluiting

Maatregel:

Verlagen van de capaciteit van uw netaansluiting naar kleingebruikersniveau.

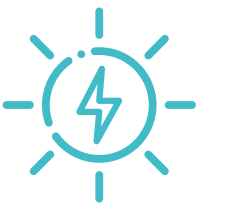
Hoe:

Het gecontracteerde vermogen verlagen naar kleingebruikersniveau (3 x 80A/55 kW). Dit kan interessant zijn wanneer het vermogen van uw elektrische installatie (verbruik en opwekking) in de buurt ligt van een kleingebruikersaansluiting: rond de 50 – 150 kW.

Teruggaan naar een kleingebruikersaansluiting is mogelijk wanneer u maatregelen neemt om uw afgenomen en geleverde vermogen te beperken tot maximaal 3x80 ampère (zie oplossingen 6, 7 en 9). Om het piekverbruik van elektrische apparaten te verlagen kunt u gebruik maken van energiezuinige varianten, zoals LED -lampen voor de verlichting of een warmtepompboiler in plaats van een conventionele elektrische boiler. Via een kleingebruikersaansluiting kunt u vooralsnog nog wel terug leveren aan het net, ook in gebieden waar sprake is van netcongestie.

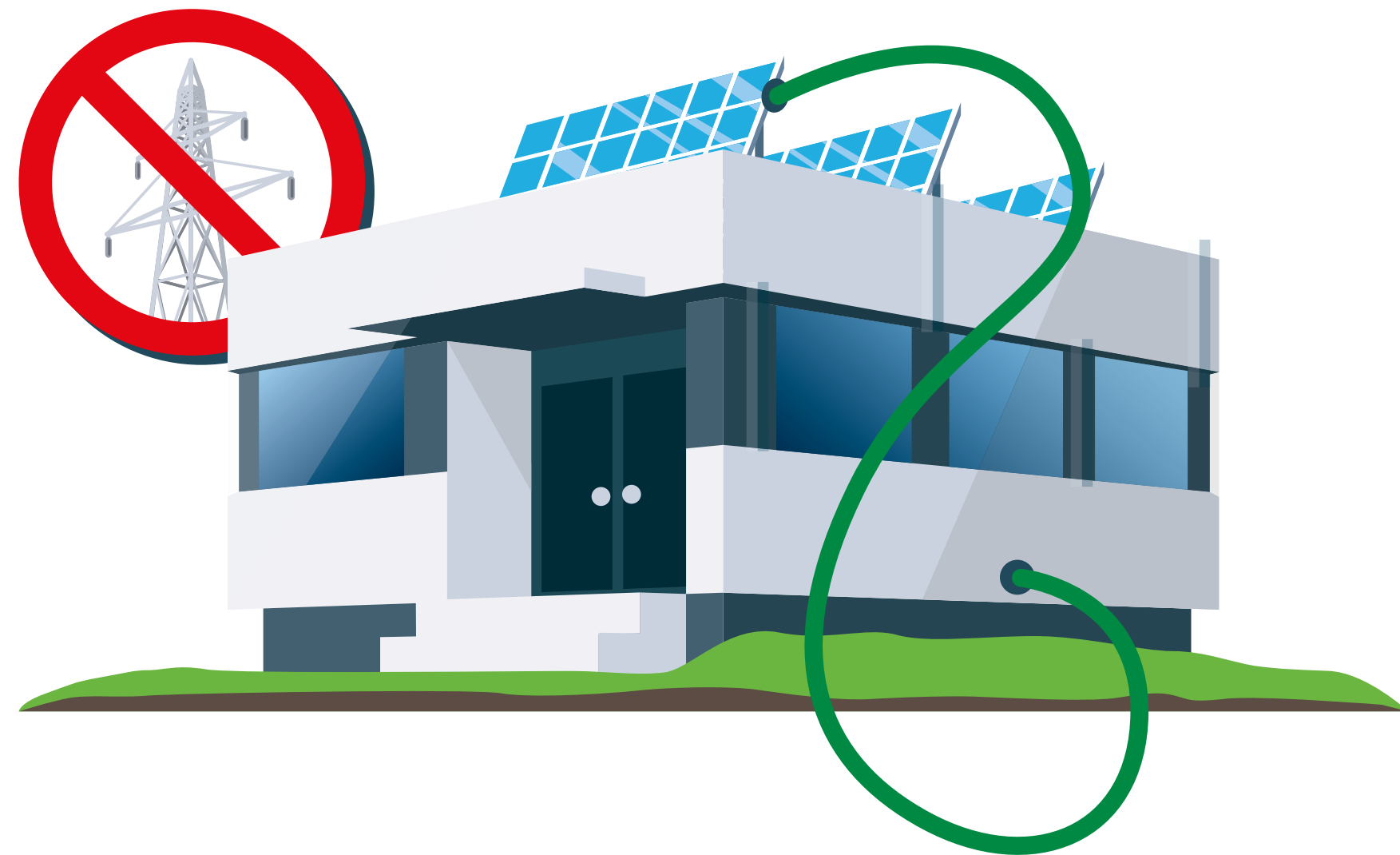
Gevolgen voor Subsidie Duurzame Energie (SDE-subsidie)

Voor een kleinverbruikersaansluiting kan geen SDE-subsidie worden verkregen (zie voorwaarden Rijksdienst voor Ondernemend Nederland www.rvo.nl). Heeft u een SDE -beschikking, dan vervalt deze bij gebruik van oplossing 1. Wel kunt u kostenvoordeel behalen uit vermindering van uw energielasting bij saldering en eigengebruik van duurzaam opgewekte stroom. Op die manier kan de business-case toch positief uitvallen. Dat maakt deze oplossing het onderzoeken waard voor initiatieven met piekvermogen tussen de 50 – 150 kW.



Oplossing 2

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



De geproduceerde stroom direct zelf gebruiken

Maatregel:

De opgewekte elektriciteit wordt gelijk achter de meter gebruikt en wordt niet teruggeleverd aan het net.

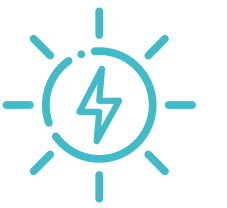
Hoe:

Op een bestaande grootzakelijke netaansluiting een contract afsluiten met de mogelijkheid om terug te leveren aan het net, waarbij de capaciteit van teruglevering vervolgens actief wordt begrensd op 0 kW (afsluiten van een '0 kW contract'). Elektrische apparatuur (al dan niet automatisch: smart grid) inschakelen en energieopslag laden op het moment dat er een overschot is aan lokaal opgewekte elektriciteit. Zo kan het eigen gebruik van deze elektriciteit worden gemaximaliseerd.

De begrenzing van de capaciteit van teruglevering dient volgens de eisen van de regionale netbeheerder plaats te vinden. Neem contact op met de netbeheerder voor meer details. Op deze wijze kan een installatie wel in gebruik worden genomen, ook in gebieden waar (tijdelijk) sprake is van netcongestie.

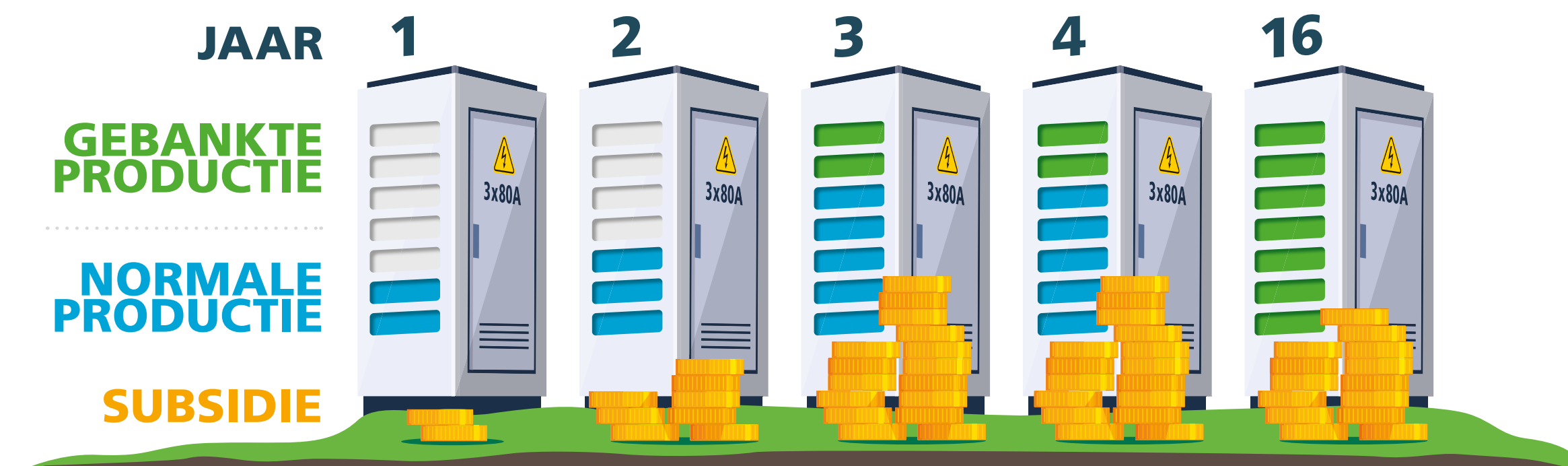
Gevolgen voor de SDE-subsidie

Wanneer u als contractant beschikt over een SDE-beschikking, kan over de duurzame elektriciteit die achter de meter wordt opgewekt en wordt gebruikt, SDE-subsidie worden verkregen. Bovendien is banking van onderproductie bij een SDE-subsidie mogelijk onder bepaalde voorwaarden (zie oplossing 3). Neem voor meer details over de mogelijkheden en voorwaarden van banking contact op met RVO (Rijksdienst voor Ondernemend Nederland).



Oplossing 3

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Banking van onderproductie bij SDE projecten

Maatregel:

Gebruikmaken van de mogelijkheid van banking van onderproductie bij een SDE- subsidieproject, waarmee subsidie voor duurzame elektriciteit die in de eerste jaren wordt misgelopen in daaropvolgende jaren weer kan worden ingehaald.

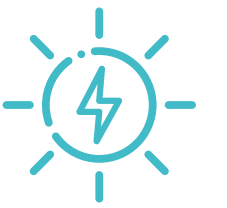
Hoe:

Door middel van banking kan de productie- en subsidieachterstand die in de eerste jaren is opgelopen ingehaald worden, voor zover dat lukt met de productiecapaciteit van de installatie.

Dit kan alleen wanneer de installatie in staat is tot een hogere jaarproductie dan is vastgelegd in de subsidiebeschikking. Het is mogelijk 1 extra jaar banking aan te vragen. De onderproductie mag elk jaar meegenomen worden, hier zit geen limiet aan.

Gevolgen voor SDE- subsidie

RVO biedt in haar SDE-beschikkingen de mogelijkheid tot banking van onderproductie aan, mits een installatie tijdig in gebruik is genomen. Ingebruikname kan daarbij ook betekenen dat de opgewekte elektriciteit in eerste instantie voor eigen gebruik wordt ingezet en niet wordt terug geleverd aan het net (zie oplossing 2). Om van banking gebruik te kunnen maken moet de initiatiefnemer aan een aantal specifieke voorwaarden van RVO voldoen. Neem voor meer details over de mogelijkheden en voorwaarden contact op met RVO.



Oplossing 4

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Cable pooling tussen zon- en windprojecten

Maatregel:

Het koppelen van een zonnepark aan een windpark of andersom, waarbij gebruik wordt gemaakt van één (bestaande) aansluiting op het openbare net.

Hoe:

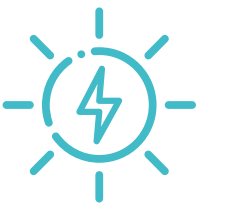
Omdat zon en wind meestal op een ander moment van de dag hun maximale productievermogen leveren, is het benodigde aansluitvermogen van de combinatie van zon en wind lager dan de som van de afzonderlijke piekvermogens. Er kan dus meer duurzame opwek worden gerealiseerd achter één netaansluiting

Cable pooling is mogelijk door één exploitant maar ook door een samenwerking tussen verschillende exploitanten. Wanneer het zonnec.q. windpark door verschillende partijen geëxploiteerd wordt, kunnen deze toch op dezelfde netaansluiting worden aangesloten, door gebruik te maken van de mogelijkheid tot 'meerdere leveranciers op één aansluiting'. U kunt dit regelen door een extra meetpunt aan te vragen bij de netbeheerder. Het totale vermogen van de aansluiting blijft gelijk. Het gezamenlijk gebruik van de meetpunten mag de contractwaarde van de aansluiting niet overschrijden.

Wanneer u gebruik wilt maken van cable pooling, neem dan contact op met uw netbeheerder om de mogelijkheden te bespreken.

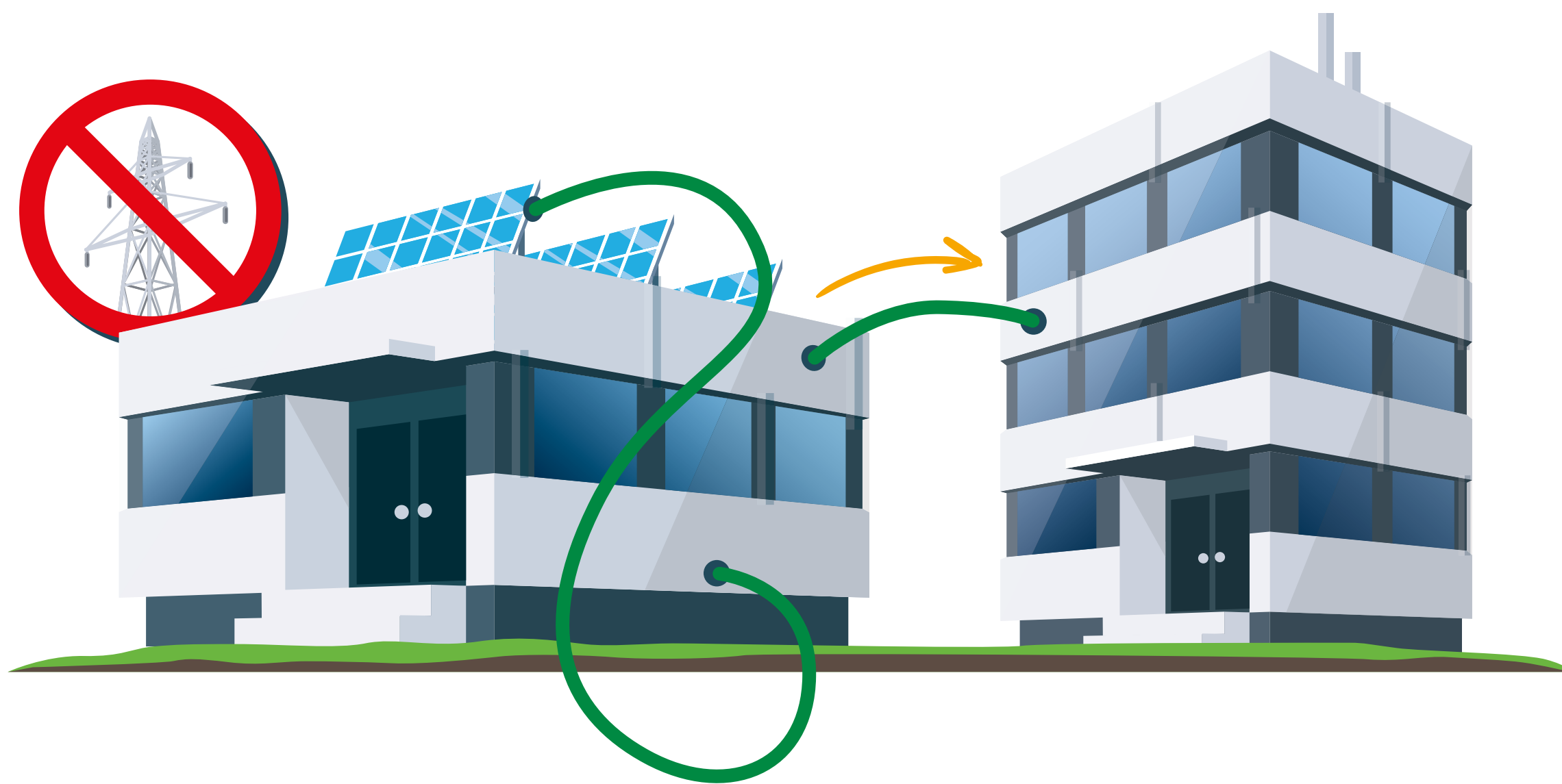
Gevolgen voor SDE- subsidie

Als er sprake is van meerdere exploitanten kan de SDE-subsidie behouden blijven door gebruik te maken van aparte meetpunten voor het zonne- en windproject. De elektriciteitsopwekking op een extra meetpunt wordt beschouwd als rechtstreekse uitwisseling met het net. Daarmee is het extra meetpunt ook geschikt voor de SDE-regeling, die een eigen aansluiting vereist.



Oplossing 5

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Elektriciteit uitwisselen achter de meter (bij grootzakelijke aansluiting)

Maatregel:

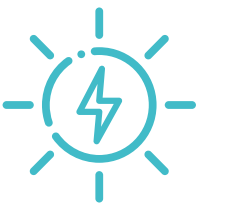
Elektriciteit uitwisselen achter de meter van een grootzakelijke aansluiting, met als doel optimaal gebruik maken van de duurzaam opgewekte elektriciteit op locatie en van de capaciteit van de netaansluiting.

Hoe:

Door een directe kabelverbinding aan te leggen naar een andere zakelijke afnemer kunt u eventuele overschotten aan duurzaam opgewekte elektriciteit direct aan de burens leveren. Op deze manier kunt u een groter deel van de opgewekte elektriciteit benutten. De directe kabelverbinding mag dan alleen worden gebruikt voor het transporteren van elektriciteit rechtstreeks van de duurzame opwekinstallatie naar de afnemende partij. De aanleg van een directe kabelverbinding moet u melden bij de [Autoriteit Consument en Markt \(ACM\)](#). Neem vooraf ook contact op met de netbeheerder om de implicaties voor het netwerk te bespreken. Er dient een tussenmeter te worden geplaatst om de hoeveelheid geleverde elektriciteit te kunnen meten en verrekenen.

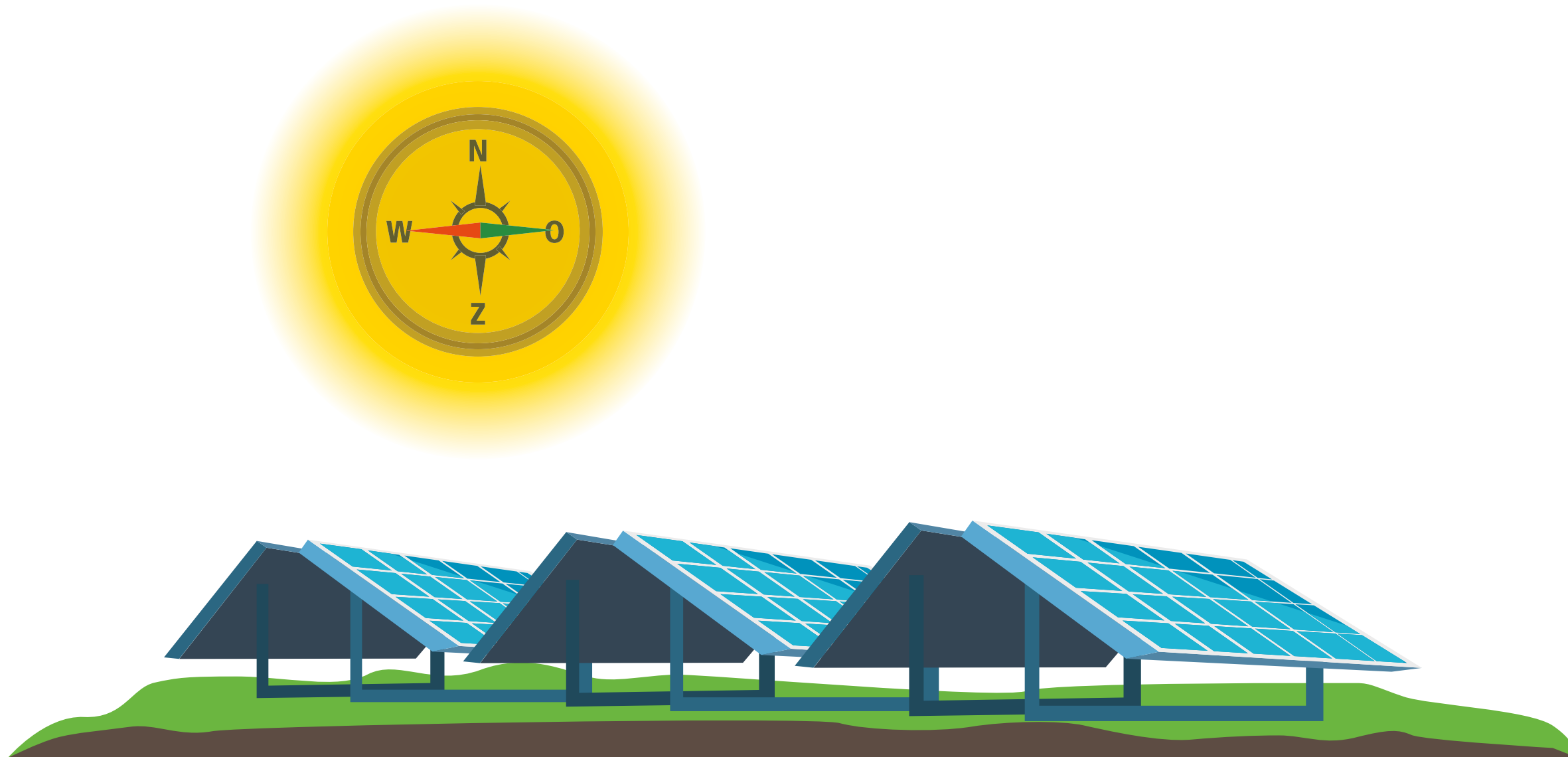
Gevolgen voor SDE- subsidie

Voor elektriciteit die zelf wordt gebruikt of via een directe kabelverbinding rechtstreeks aan een afnemende partij wordt geleverd kan ook SDE-subsidie worden verkregen. De elektriciteitsproductie moet daarbij op de juiste manier worden gemeten. Voor bestaande productie-installaties moet het meetsysteem mogelijk worden aangepast. Neem contact op met RVO om de details van de situatie te bespreken.



Oplossing 6

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Toepassing Oost-West oriëntatie bij zonprojecten elektriciteitsproductie

Maatregel:

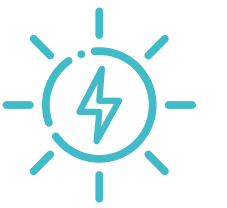
Beperken van het piekvermogen van duurzame elektriciteitsproductie door toepassing van een Oost-West oriëntatie van de panelen. Op die manier blijft de capaciteit binnen de netaansluiting.

Hoe:

Door te kiezen voor een Oost-West oriëntatie in plaats van een Zuid-oriëntatie neemt het piekvermogen per paneel af met bijna 20%. De productie over de dag is echter gelijkmatiger; daardoor neemt de jaarproductie maar weinig af (5 – 7%). En de rijen zonnepanelen kunnen recht tegen elkaar aangezet worden zonder dat er schaduw ontstaat, waardoor er per vierkante meter dak of land in totaal zelfs meer kan worden opgewekt dan bij een Zuid-opstelling.

Gevolgen voor SDE- subsidie

Voor het verkrijgen van SDE subsidie is de geproduceerde hoeveelheid energie relevant, niet het vermogen. Deze maatregel heeft dus geen negatieve invloed op een SDE beschikking.



Oplossing 7

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Beperken van de pieken van elektriciteitsproductie (peak shaving, curtailment)

Maatregel:

Begrenzen van het piekvermogen van duurzame elektriciteitsproductie door het beperken van het maximale productievermogen, om op die manier binnen de capaciteit van de netaansluiting te blijven.

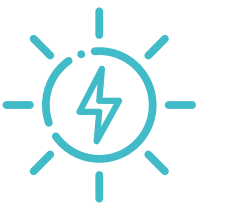
Hoe:

Door het limiteren van het piekvermogen van een duurzame productie-installatie met behulp van vermogensbegrenzing (peak shaving, curtailment) kunt u meer zonnepanelen of windturbines aansluiten op dezelfde netaansluiting. U kunt het maximale productievermogen begrenzen door de omvormer van de installatie onder te dimensioneren op het toelaatbare vermogen. Het vermogen van de omvormer ligt dan lager dan het theoretische piekvermogen van de zonnepanelen of windturbines. U kunt ook een separate, actieve vermogensregeling toepassen.

Aangezien de hoogste productiepieken maar een paar uur per jaar voorkomen, is het verlies aan totale elektriciteitsproductie heel beperkt. Zo levert een reductie van 30 - 35% van het piekvermogen van een zonnestelsel maar 3% minder jaarproductie op. Op deze manier kunt u tot wel 50% meer elektriciteit produceren via dezelfde netaansluiting dan bij dimensionering op piekvermogen. Dit komt omdat de netaansluiting effectiever wordt benut: een gelijkmatigere belasting met meer vollasturen.

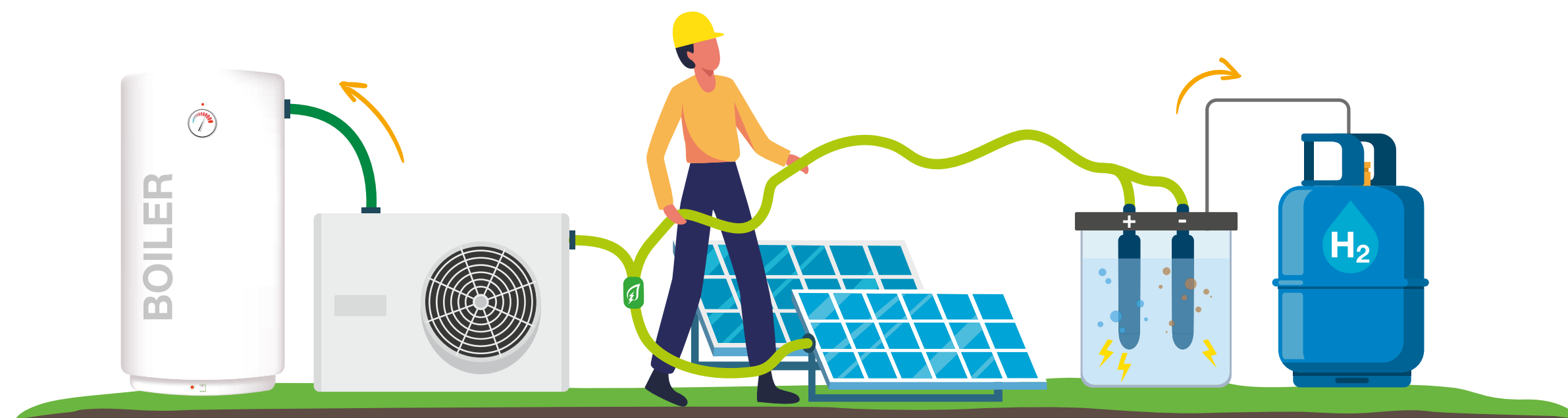
Gevolgen voor SDE- subsidie

Voor het verkrijgen van SDE-subsidie is de geproduceerde hoeveelheid energie relevant, niet het vermogen. Door gebruik te maken van deze maatregel kan via een relatief kleine netaansluiting een relatief groot deel van een SDE -subsidie worden benut.



Oplossing 8

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Converteren naar andere energiedrager

Maatregel:

Maximaliseren van het eigen gebruik van duurzaam opgewekte elektriciteit door het converteren van deze elektriciteit naar een andere energievorm.

Hoe:

Met behulp van een energieconversiesysteem, zoals een warmtepomp, electrolyser, boiler, wordt lokaal opgewekte elektriciteit omgezet in een andere energievorm.

Een andere vorm van energie, zoals warmte, koude of waterstof, is soms makkelijker te gebruiken of op te slaan voor gebruik op een later moment.

Voorbeelden: conversie van elektriciteit naar bijvoorbeeld warmte, koude, perslucht, waterstof, waterdruk (oppompen van water). Deze oplossing kan gecombineerd worden met energieopslag achter de meter (oplossing 9).

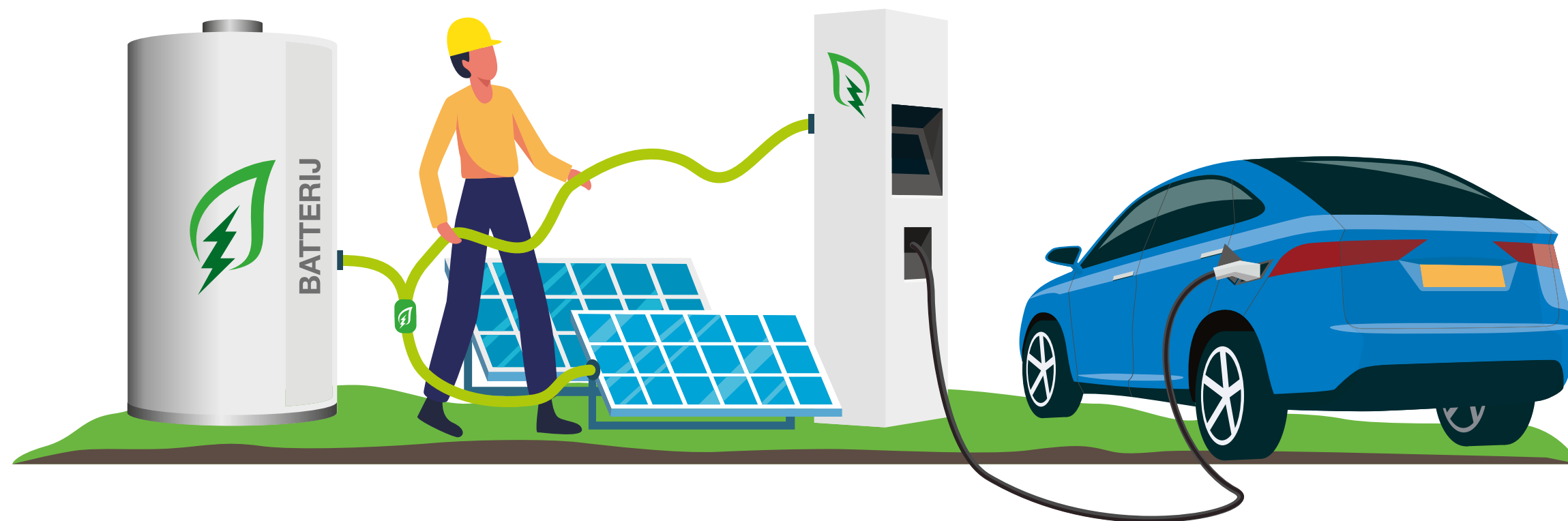
Gevolgen voor SDE- subsidie

Wanneer de energieconversie achter de meter plaatsvindt, kunt u SDE-subsidie krijgen voor de duurzaam opgewekte elektriciteit die achter de meter ingezet wordt.



Oplossing 9

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Energieopslag achter de meter

Maatregel:

Het realiseren van energieopslag achter de meter.

Hoe:

Energieopslag kan (na energieconversie) in vele vormen plaatsvinden. Bekend zijn accu's en warmte- of koudebuffers. Energie kan ook worden opgeslagen in druk (perslucht), gas (bv waterstof), hoogte-energie, een vliegwiel, phase change materials, thermochemische opslag of ondergrondse warmte- en koudeopslag (KWO/WKO). De opgeslagen energie kan vervolgens op een later moment worden ingezet voor het eigen energiegebruik.

De keuze voor het type energieopslag moet afgestemd worden op het opwek- en gebruiksprofiel van de lokale situatie. Zo kan warmteopslag in bepaalde gevallen goedkoper en effectiever zijn dan opslag in de vorm van chemische energie (accu's).

Praktijkvoorbeeld: bij VV Nieuw Buinen wordt elektrische energie uit de zonnepanelen opgeslagen in accu's en elektrische auto's, maar ook in grote boilerkasten die warm water leveren voor de douches.

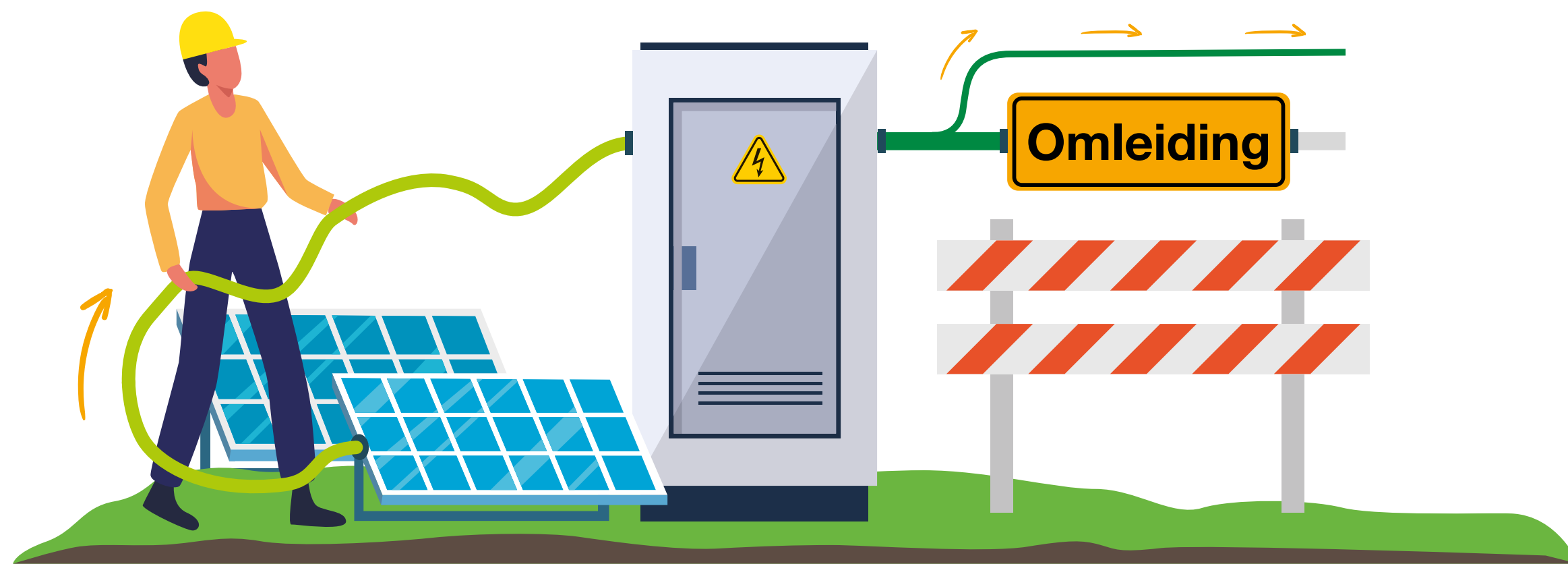
Gevolgen voor SDE- subsidie

Wanneer de energieopslag achter de meter plaatsvindt en later weer voor eigen gebruik wordt ingezet (niet voor teruglevering aan het net), kan je voor de gebruikte elektriciteit SDE-subsidie krijgen.



Oplossing 10

Tien mogelijke oplossingen bij netcongestie



Benutten tijdelijke extra capaciteit vluchtstrook hoogspanningsnet

Maatregel:

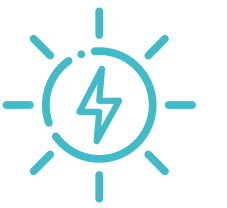
Gebruikmaken van de reservecapaciteit van het hoogspanningsnet (de 'vluchtstrook' van het elektriciteitsnet) om tijdelijk meer capaciteit vrij te maken voor lokale opwekprojecten.

Hoe:

Aanvragen van tracé-ontheffing door netbeheerders voor verplichte redundantie bij de Autoriteit Consument en Markt (ACM), voor het tijdelijk benutten van de reservecapaciteit van het hoogspanningsnet. Deze ontheffing heeft een maximale geldigheid van 5 jaar. Hierna dient het net zodanig verzwaaard te zijn dat de redundante capaciteit weer als reservecapaciteit kan worden ingezet (normaal netbedrijf).

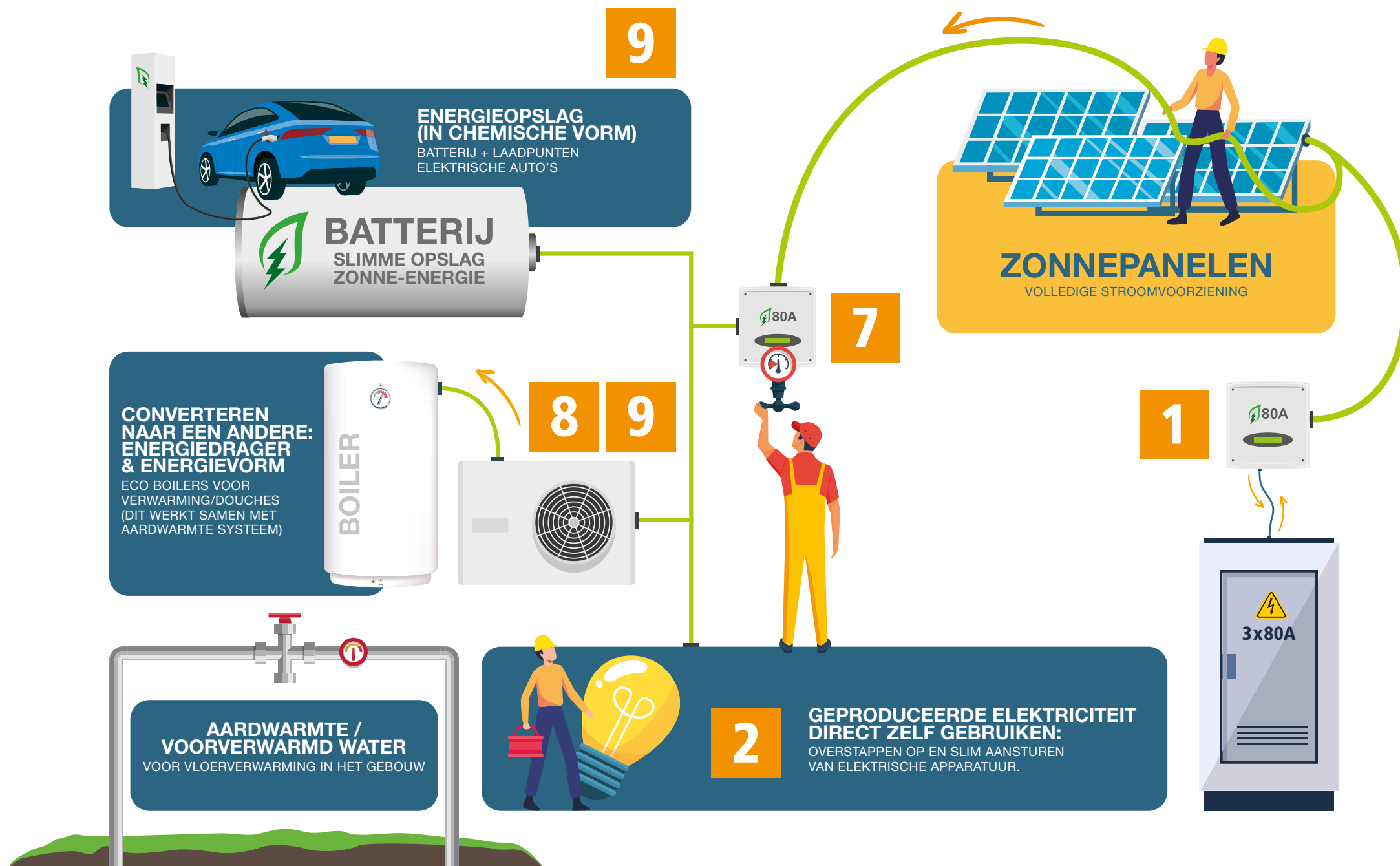
Met de capaciteit die vrijkomt kan de distributienetbeheerder vervolgens sommige initiatieven, die al een netaansluiting hebben maar nog niet mogen terugleveren, versneld een teruglevermogelijkheid bieden. Bij Enexis gaat het om projecten die op de zogenaamde 'claimlijst' staan.

Voor meer informatie over de actuele situatie kunt u contact opnemen met uw netbeheerder.



Praktijkvoorbeelden

VV Nieuw Buinen



- 1 Terug naar een kleingebruikersaansluiting
- 2 De geproduceerde elektriciteit direct zelf gebruiken
- 7 Beperken van de pieken van elektriciteitsproductie (peak shaving, curtailment)

- 8 Converteren naar een andere energiedrager
- 9 Energieopslag achter de meter

VV Nieuw Buinen

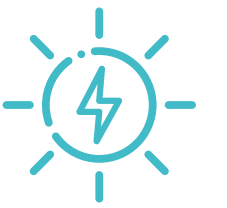
VV Nieuw Buinen zocht jarenlang naar mogelijkheden om zonnepanelen op het dak van het clubgebouw te plaatsen. De vereniging had al een SDE-subsidie-beschikking ontvangen, maar kon vanwege netcongestie geen aansluiting krijgen op het elektriciteitsnet met de mogelijkheid om terug te leveren. Provincie Drenthe hield een marktconsultatie en daagde het bedrijfsleven uit om met oplossingen te komen.

De oplossing van iWell kwam als beste uit de bus. De basis lag in het verkleinen van de netaansluiting naar kleingebruikersniveau (maatregel 1). Via deze kleinere aansluiting kan de energie van de zonnepanelen wel worden terug geleverd aan het net. Om gebruik te kunnen maken van een kleinere aansluiting, moest de voetbalvereniging een aantal maatregelen nemen om de piekvraag naar elektriciteit te verkleinen. De elektriciteitsvraag van de veldverlichting was namelijk te groot voor een kleingebruikersaansluiting.

Om de piekvraag te verkleinen, is LED-verlichting in de lichtmasten en het gebouw toegepast (maatregel 1). Eventuele overschotten aan zonnestroom worden opgeslagen in accu's, elektrische auto's en warmtebuffers voor douchewater (maatregel 9). Een slim meet- en regelsysteem van het bedrijf Envitron bepaalt of en

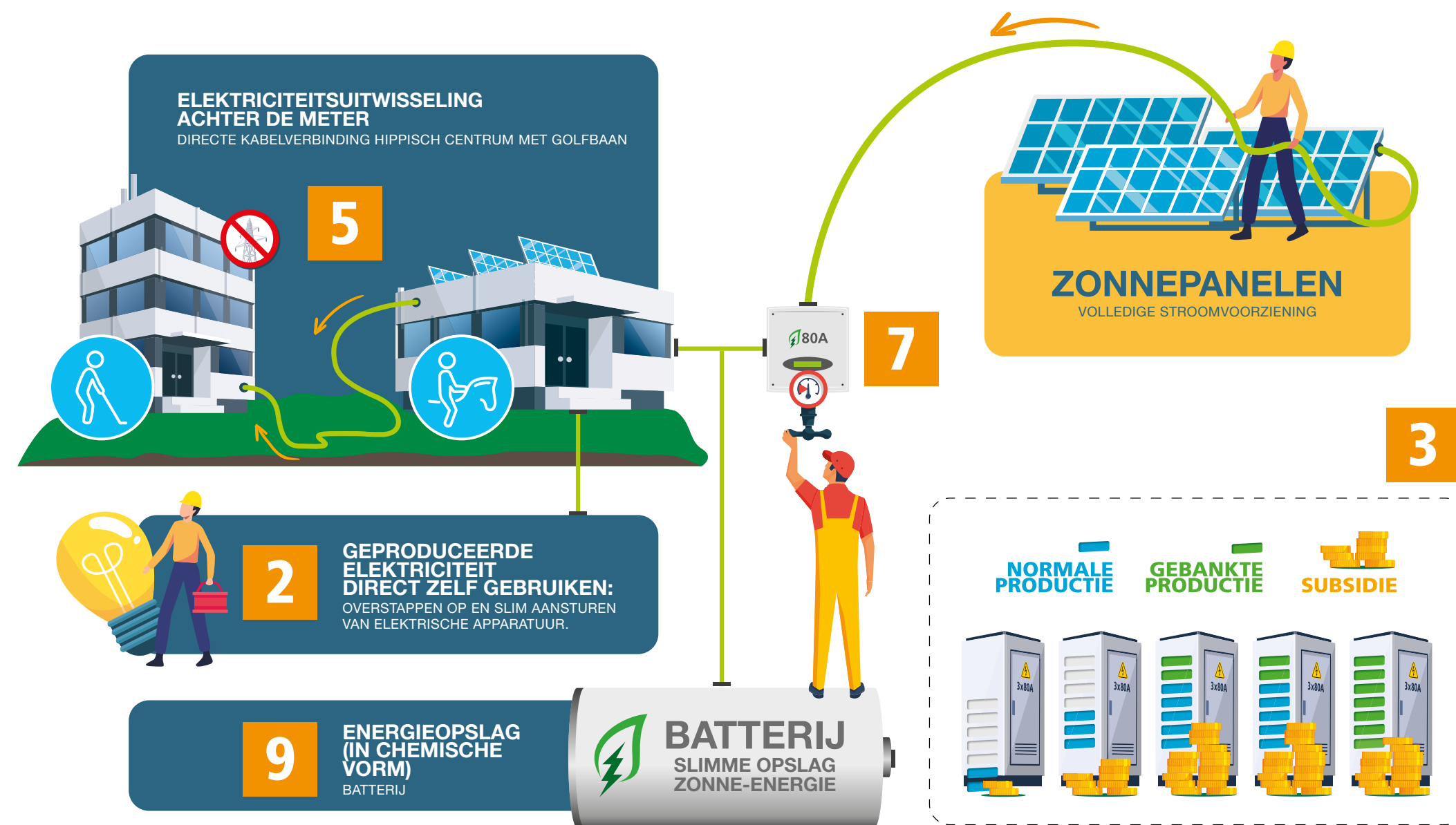
hoe snel de buffers worden geladen en ontladen (maatregel 7, 8, 9). Met deze maatregelen is balans tussen vraag naar- en aanbod van elektriciteit gecreëerd, waardoor het mogelijk werd om naar een kleingebruikersaansluiting over te stappen.

De kracht van de totale oplossing van VV Nieuw Buinen zit hem in de slimme combinatie van de verschillende maatregelen: een inspirerend voorbeeld van systeemintegratie in de praktijk.



Praktijkvoorbeelden

Hippisch Centrum Exloo



- 2 De geproduceerde elektriciteit direct zelf gebruiken
- 3 Banking van onderproductie bij SDE projecten
- 5 Elektriciteit uitwisselen achter de meter (bij grootzakelijke aansluiting)

- 7 Beperken van de pieken van elektriciteitsproductie (peak shaving, curtailment)
- 9 Energieopslag achter de meter

Hippisch Centrum Exloo

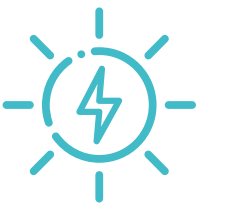
Het Hippisch Centrum in Exloo heeft de ambitie om het meest duurzame paardencentrum van Nederland te worden. Om dat te realiseren verving het centrum de halogeenlampen in de evenementenhal door LED-verlichting en wilde zij het dak moderniseren in combinatie met de plaatsing van zonnepanelen. Door netcongestie bleek dit niet mogelijk. Aangezien het zonnedak met bijbehorende SDE- subsidie onderdeel was van de businesscase, lag het project meer dan een jaar stil. In overleg met de provincie en gemeente werd in 2021 een oplossing gevonden.

De oplossing ligt in het optimaliseren van het directe gebruik van de opgewekte zonnestroom op locatie (maatregel 2) in combinatie met banking van SDE-subsidie (maatregel 3). In overleg met de netbeheerder en subsidieverstrekker kan het centrum gebruik maken van de bestaande netaansluiting in combinatie met een zogenaamd 0-kW contract voor teruglevering. Volgens dit contract mag duurzaam opgewekte elektriciteit alleen achter de meter worden gebruikt en niet worden teruggeleverd aan het net. Om de elektriciteitsproductie en bijbehorende SDE-subsidie die zij in de eerste jaren mislopen in latere jaren in te kunnen halen, maakt het paardencentrum gebruik van banking van onderproductie.

Door deze combinatie van maatregelen heeft het Hippisch Centrum haar zonnedak alsnog kunnen realiseren.

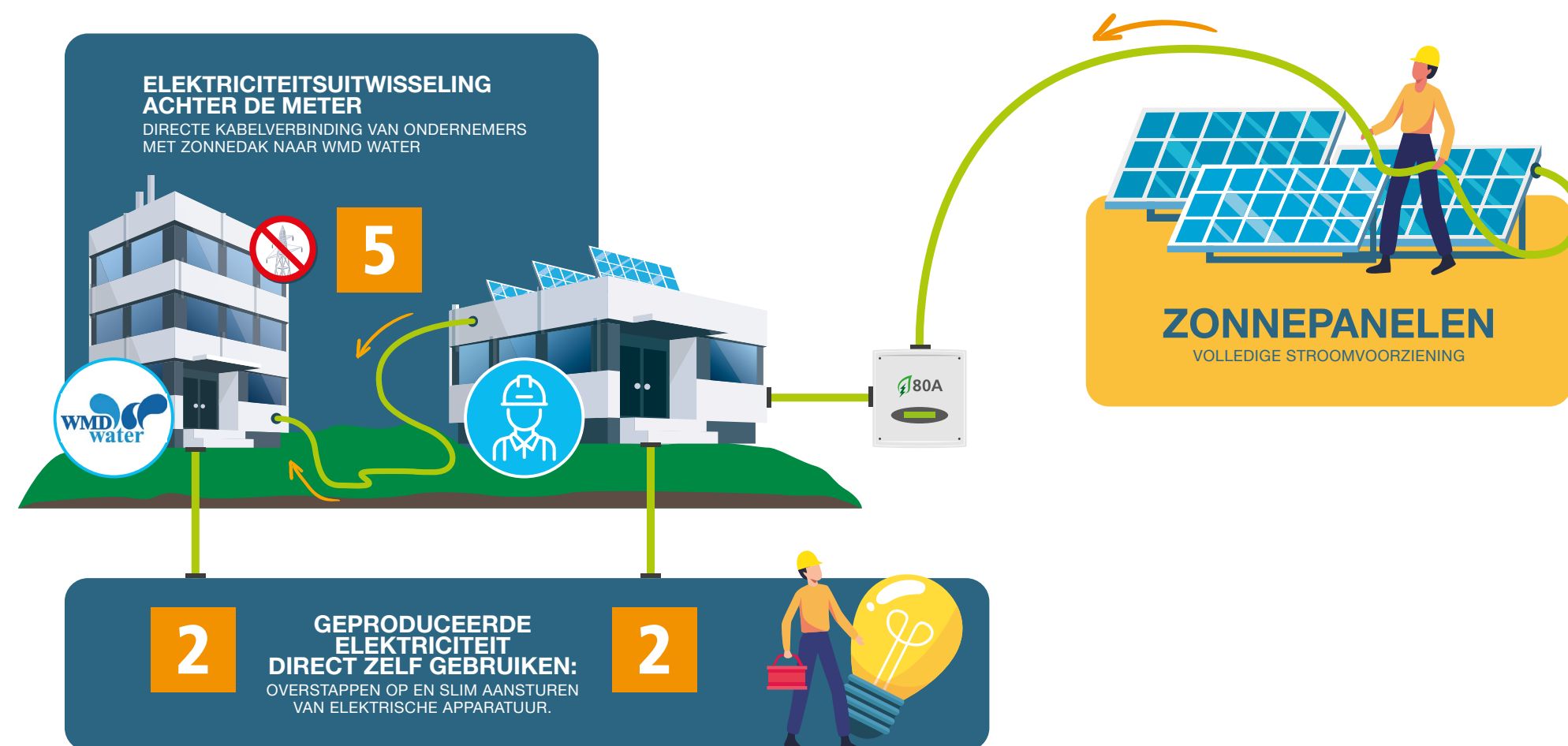
Om het lokale gebruik van zonnestroom verder te optimaliseren, onderzoekt het Hippisch centrum nu de inzet van accu's om tijdelijk zonnestroom in op te slaan (maatregel 9). Ook verkent het paardencentrum de inzet van een directe kabelverbinding naar de naastgelegen golfclub (maatregel 5). Op die manier kan het centrum de opgewekte zonnestroom met de burens delen. Om de juiste accu te kunnen kiezen met optimale capaciteit, is onderzoek gedaan naar de opwek- en het gebruikspatroon van elektriciteit van zowel het paarden- als golfcentrum. Op basis van dit onderzoek wordt het accusysteem optimaal gedimensioneerd.

De komende tijd wil het Hippisch Centrum verder verduurzamen en eigen zonnestroom inzetten voor het opladen van elektrische auto's. Het is zelfs de bedoeling om accu's mee te nemen voor gebruik tijdens evenementen op andere locaties. Het praktijkvoorbeeld van het paardencentrum laat zien hoe duurzaam opgewekte elektriciteit zo veel mogelijk lokaal kan worden ingezet en gedistribueerd.



Praktijkvoorbeelden

Waterleidingmaatschappij Drenthe (WMD)



- 2** De geproduceerde elektriciteit direct zelf gebruiken
- 5** Elektriciteit uitwisselen achter de meter (bij grootzakelijke aansluiting)

Waterleidingmaatschappij Drenthe (WMD)

Waterleidingmaatschappij Drenthe (WMD) onderzoekt mogelijkheden om het elektriciteitsgebruik voor waterwinning te verduurzamen. Hierbij kijkt WMD zowel naar mogelijkheden op eigen terrein als kansen in de nabije omgeving om duurzame energie op te wekken.

Productielocaties voor drinkwater zijn continu in bedrijf en de bijdrage van het elektriciteitsgebruik op de totale CO₂-uitstoot van het waterbedrijf is aanzienlijk (ondanks dat de energievraag voor de productie van drinkwater relatief gezien zeer beperkt is). Daarnaast is de verdeling van de elektriciteitsvraag over de dag vrij constant. Dit biedt kansen om duurzame elektriciteit die op of nabij de productielocatie wordt opgewekt, zoals zonnestroom, op elk moment van het jaar gelijk in te kunnen zetten voor het waterproductieproces. Op deze manier hoeft er nooit elektriciteit terug te worden geleverd aan het elektriciteitsnet.

Met behulp van een kanskaart voor zon zocht de provincie naar zonprojecten met SDE- subsidie en netcongestieproblemen. Uit de analyse van deze kaart kwam een match naar voren: één van de productielocaties van WMD ligt vlak bij een bedrijventerrein

waar meerdere zonnedaken met SDE-subsidie nog niet gerealiseerd zijn. Enkele van deze daken hebben precies de juiste omvang om zowel het bedrijf (maatregel 2) als de productielocatie van WMD (maatregel 5) van elektriciteit te kunnen voorzien.

Samen met een adviesbureau onderzoekt WMD nu de mogelijkheid om een directe kabelverbinding (maatregel 5) aan te leggen tussen de productielocatie en een nabijgelegen ondernemer met zonnedak.

