

Zonnepark Ecofactorij Apeldoorn



Jaarverslag 2025



duurzame
energiecoöperatie
Apeldoorn

Jaarverslag Zonnepark Ecofactorij 2025

Apeldoorn, 30 mei 2026

Geachte deelneemster/deelnemer aan zonnepark Ecofactorij,

Het negende volledige kalenderjaar voor zonnepark Ecofactorij zit erop. Bij deze sturen we u het jaarverslag 2025 over het zonnepark. Met dit jaarverslag leggen we rekenschap af over de ontwikkelingen van het zonnepark in 2025. De volgende zaken komen aan de orde:

- Wat is er in 2025 gebeurd?
- Hoe heeft het zonnepark gepresteerd?
- Wat betekent dit alles voor de financiën van het zonnepark?
- Wat staat er op stapel voor 2026?

Jaaropgave

Begin maart stuurden we u een jaaropgave middels een waardestaat. Dat is een kort overzicht van uw financiële positie in het zonnepark dat u kunt gebruiken voor de aangifte bij de belastingdienst. (Uw ZonDelen tellen mee bij een eventuele opgave voor box 3)

Jaarlijkse uitkering

We hebben onlangs (eind mei) van RVO de definitieve subsidiebedragen ontvangen. De uitkering aan u als deelnemer zal binnenkort geschieden.

Met vriendelijke groet,

Erik Heijink, Michael Boddeke en Michiel Roemer
Energiebedrijf deA

I Samenvatting

Zonnepark Ecofactorij is ruim negen jaar in bedrijf. Met dit jaarverslag worden de deelnemers geïnformeerd over de ontwikkelingen van het zonnepark in 2025.

De zonnepaneleninstallatie heeft naar behoren en op volle toeren gewerkt. In 2025 heeft de installatie 558.000 kWh aan energie geproduceerd. Dit is, rekening houdend met degradatie van de panelen, zo'n 43.000 kWh meer dan voorzien. De overproductie is met name toe te kennen aan de maanden maart-augustus waarin er bovengemiddeld veel zonne-instraling was. De andere maanden hadden een opbrengst volgens de verwachting

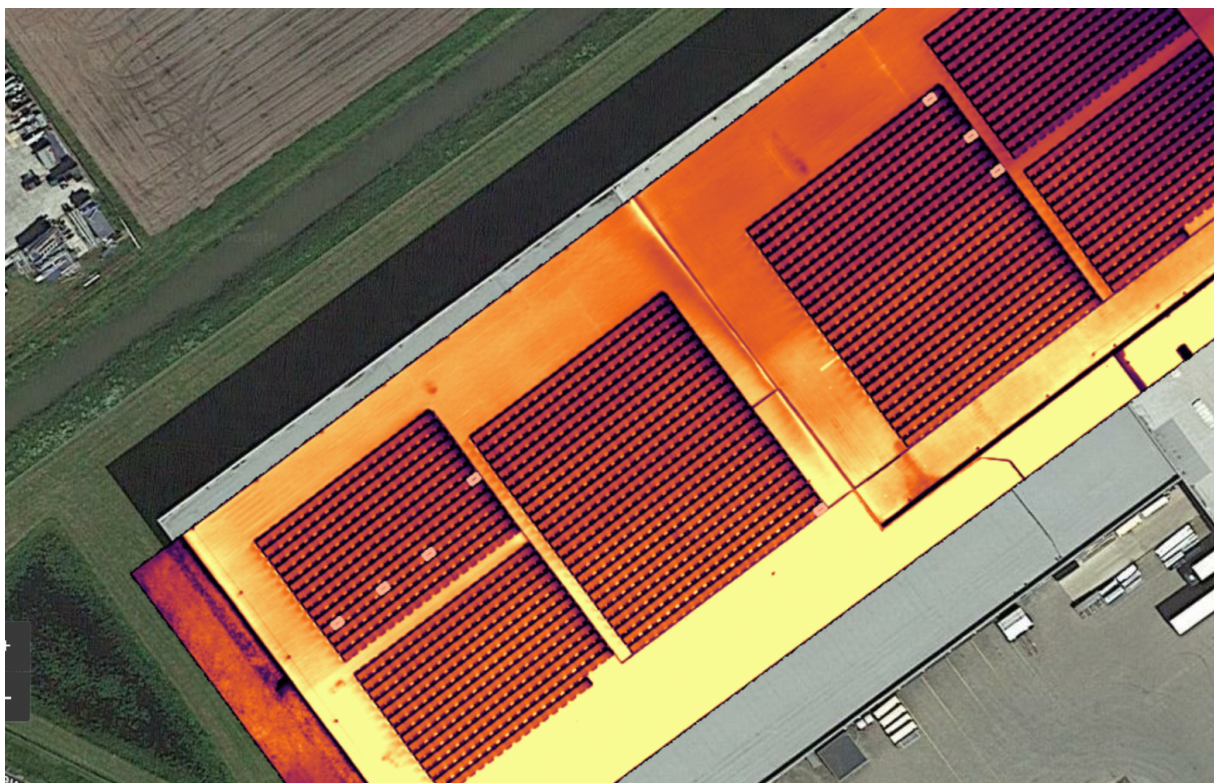
De uitkering over 2025 staat vast en bedraagt €41,22 per ZonDeel. Dit is ongeveer € 10,- hoger dan begroot.

Door de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) zijn onlangs de zogenaamde correctiebedragen voor alle SDE-projecten bekend gemaakt. Dit bedrag gaat uit van de jaargemiddelde prijs van elektriciteit op de beurs, de zogenaamde day-ahead prijs. Maar er is meer. In de prijs zitten ook effecten verdisconteerd die onder andere met het voorkomen van negatieve prijzen te maken heeft. Het correctiebedrag over 2025 voor ons project bedraagt 4,4 ct/kWh. Voor dit project hebben we in onze SDE-beschikking een garantieprijs van €0,147/kWh. Liggen de prijzen op de beurs onder dit bedrag, dan ontvangen we SDE-subsidie. Dat is in 2025 het geval. Daardoor zijn de inkomsten gestoeld op het garantiebedrag van €0,147/kWh, deels uit verkoop van elektriciteit en deels aangevuld met subsidie.

De elektriciteitsprijs in 2026 is lastig in te schatten, maar we verwachten dat de som van verkoop van stroom plus aanvullende subsidie opnieuw €0,147/kWh zal bedragen, of anders daarbij in de buurt zal liggen.



Zonnepark Ecofactorij in bedrijf.



Het zonnepark door de ogen van een drone. Aangestipt zijn de panelen waar een thermische afwijking gevonden is. Opname: september 2022. Maker: Remco Bruins van DroneWize.

Inhoudsopgave

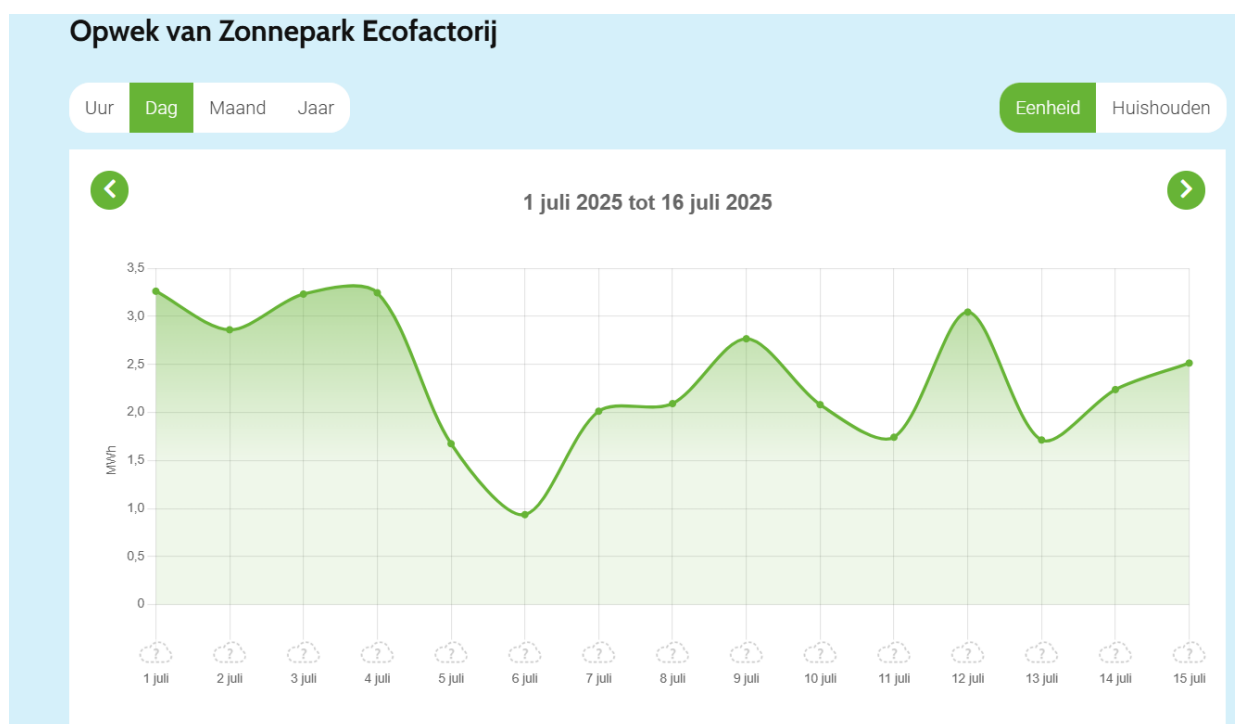
1	SAMENVATTING	1
2	WAT IS ER IN 2025 GEBEURD?	4
3	HOE HEEFT HET ZONNEPARK GEFUNCTIONEERD?	5
3.1	ZONNESTRALING DEELEN	5
3.2	OPBRENGST ZONNEPARK ECOFACTORIJ	7
3.3	OPWEK VAN HET PARK 2017-2025	8
4	FINANCIËN	10
4.1	VERWACHTING EN REALISATIE.....	10
4.2	VERREKENING ELEKTRICITEIT: NIEUWE REKENMETHODE.....	10
5	WINST- EN VERLIESREKENING	13
6	ONTWIKKELINGEN IN 2026	15
7	INSTANTIES EN AFKORTINGEN	16

2 Wat is er in 2025 gebeurd?

In 2025 heeft de installatie rustig zijn werk gedaan, namelijk zonne-energie omzetten in elektrische energie. Er zijn geen bijzonderheden te melden.

Opwek gegevens van de installatie op de website

Hoeveel de installatie opwekt, is nauwkeurig te volgen op de website van deA. Zo is er goed te zien dat er logischerwijs in de zomermaanden velenmalen meer geproduceerd wordt dan in de wintermaanden. Hier zijn de gegevens ook per dag te bekijken. Er zijn dit jaar geen storingen geweest in de installatie.



Zie ook: <https://www.de-a.nl/project/zonneparken/zonnepark-ecofactorij/>

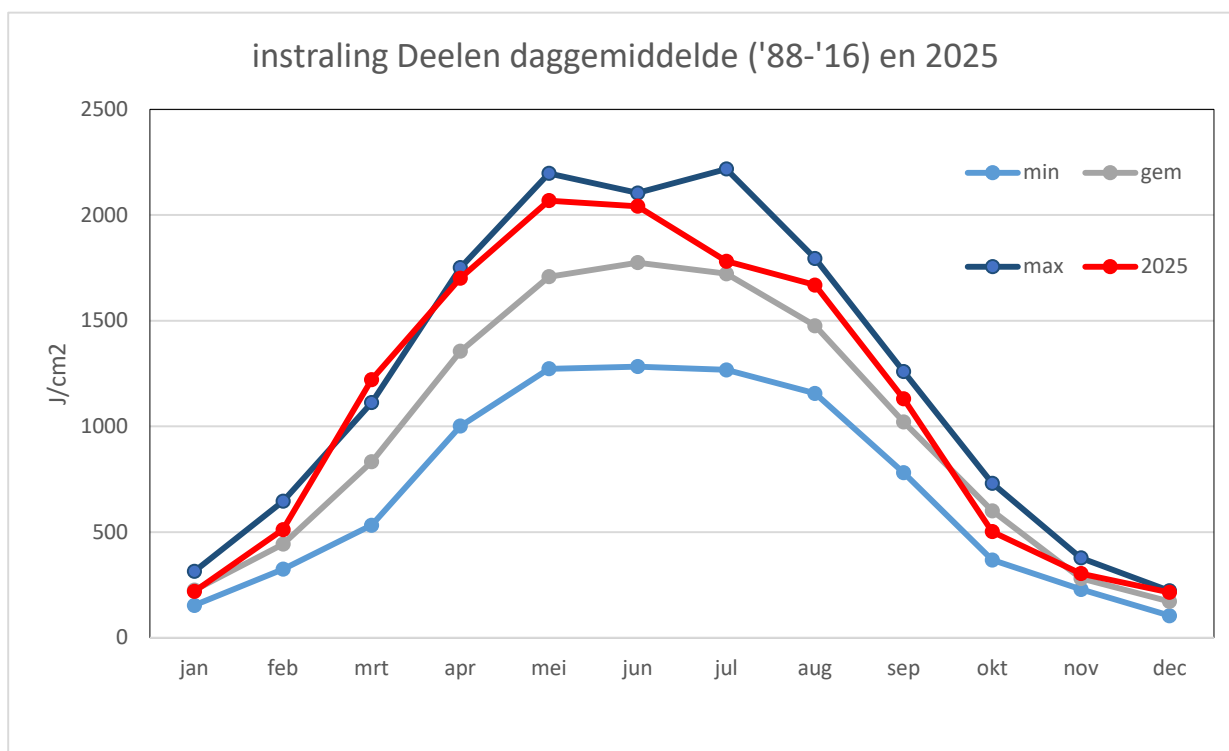
3 Hoe heeft het zonnepark gefunctioneerd?

Om het functioneren van het zonnepark te beoordelen hebben we, zoals gebruikelijk, de volgende grootheden bekeken:

- Zonnestraling Deelen van januari t/m december 2025,
- Vergelijking van zonnestraling met de klimatologische zonnestraling.
- Opbrengst zonnepark van januari t/m december 2025,
- Vergelijking van de gerealiseerde opbrengst met de verwachte opbrengst.

Daarnaast werpen we ook een blik op de lange termijntrend van de zonnestraling.

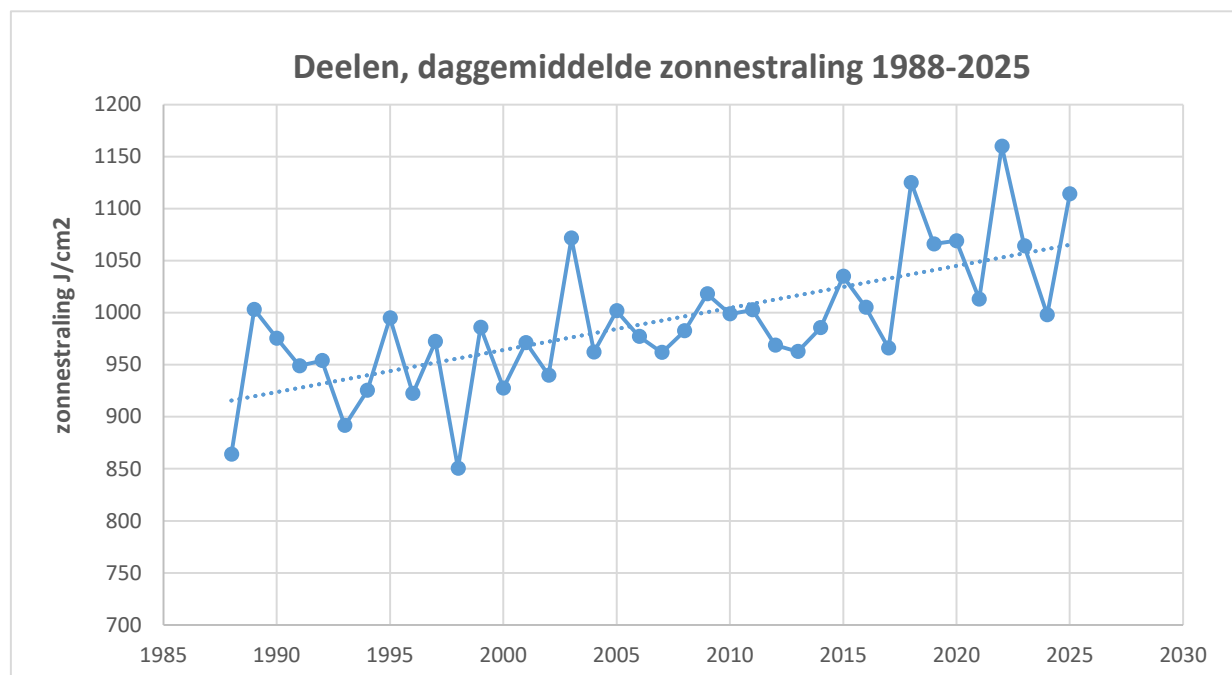
3.1 Zonnestraling Deelen



Figuur 1 De daggemiddelde instraling ($J \cdot cm^{-2}$) per maand in Deelen. Min/Max: maand met de laagste respectievelijk hoogste instraling over de periode '88-'16; Gem: gemiddelde instraling per maand; 2025: daggemiddelde instraling in 2025.

Station Deelen is het dichtstbijzijnde KNMI-station waarvoor zonparameters (instraling, zonuren) beschikbaar zijn. Deelen ligt op circa 18 km van de Ecofactorij. Het zal voorkomen dat de omstandigheden boven Deelen anders zijn dan boven zonnepark Ecofactorij, maar verwacht mag worden dat het niet veel verschil zal uitmaken. Vanaf 1988 worden op Deelen grootheden als instraling en zonuren gemeten. De periode 1988-2016 is op een jaar na voldoende lang om een klimatologisch gemiddelde te construeren. (Voor een klimatologisch gemiddelde is 30 jaar vereist.)

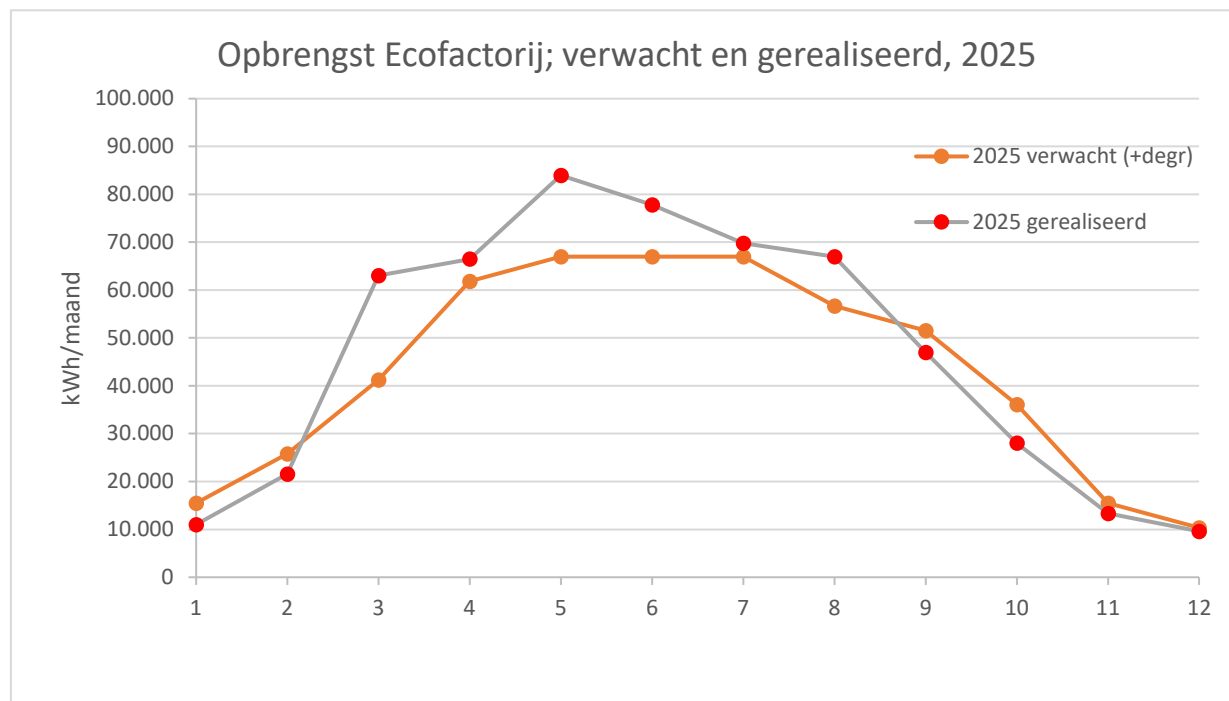
Figuur 1 laat zien hoe de instraling in 2025 zich verhoudt tot het langjarig gemiddelde. Het jaar 2025 was een zonnig jaar waarvoor geldt dat in de periode maart-september de instraling voor elke maand hoger is dan het langjarig gemiddelde. De instraling in 2025 is de twee na hoogste uit de reeks, na 2022 en 2018, zie figuur 2.



Figuur 2 daggemiddelde zonnestraling ($J \cdot cm^{-2}$) op KNMI station Deelen voor de periode 1988-2025.

De figuur laat zien dat de instraling geleidelijk maar onmiskenbaar toeneemt. De gemiddelde instraling over de laatste 10 jaar (2016-2025) ligt 12 procent hoger dan die over de eerste 10 jaar (1988-1997). De oorzaak van de toenemende instraling heeft te maken met het schoner worden van de lucht. Door maatregelen in Nederland en elders in Europa om de luchtverontreiniging terug te dringen zijn concentraties van SO_2 (zwaveldioxide), NO_x (stikstofoxiden) en fijn stof fors gedaald. En dat zien we terug in meer zonne-instraling. En daarvan afgeleid zien we dat de temperatuur in (West)-Europa harder stijgt dan elders.

3.2 Opbrengst zonnepark Ecofactorij



Figuur 3 Verwachte en gerealiseerde opbrengst van zonnepark Ecofactorij (kWh/maand) in 2025.

Figuur 3 laat de verwachting en de realisatie van de opbrengst zien van zonnepark Ecofactorij. De resultaten zijn een reflectie van de resultaten van de zonne-instraling in figuur 1. In de lente en zomer was de opbrengst ver boven verwachting, in de andere maanden lag de opbrengst in de buurt van de verwachting.

De verwachte opbrengst voor het eerste jaar is door DRM Duurzaam (de installateur) afgegeven, en daarop is de businesscase van het park gebaseerd. (Zie het informatiememorandum voor meer achtergrond.) Voor de deskundigen: de verwachting is gebaseerd op 946 vollasturen voor het zonnepark.

De verwachting is voor een heel jaar, niet per maand. De vertaling naar een verwachting per maand is gebaseerd op ervaringen bij andere zonneparken. Op hoofdlijnen zijn deze ervaringen hetzelfde, maar per maand worden soms licht uiteenlopende cijfers gerapporteerd. Vandaar dat de verwachtingen per maand minder zeker zijn. Dit zogenaamde jaarprofiel wijkt iets af van het jaarprofiel van de instraling van de zon. Van belang is vooral of de jaarverwachting gerealiseerd gaat worden.

Nu het zonnepark langere tijd in werking is, houden we rekening met een verminderde opbrengst door een langzame achteruitgang in het presteren van de panelen, de zogenaamde degradatie. Bij het opstellen van de businesscase, in 2016, is hier rekening mee gehouden. Volgens de specificaties van de fabrikant gaan de panelen ieder jaar 0,73% minder opbrengen dan in het jaar ervoor. In figuur 3 en tabel 1 is net als in de jaarverslagen van 2019-2024 de “degradatie” verdisconteerd in de verwachting.

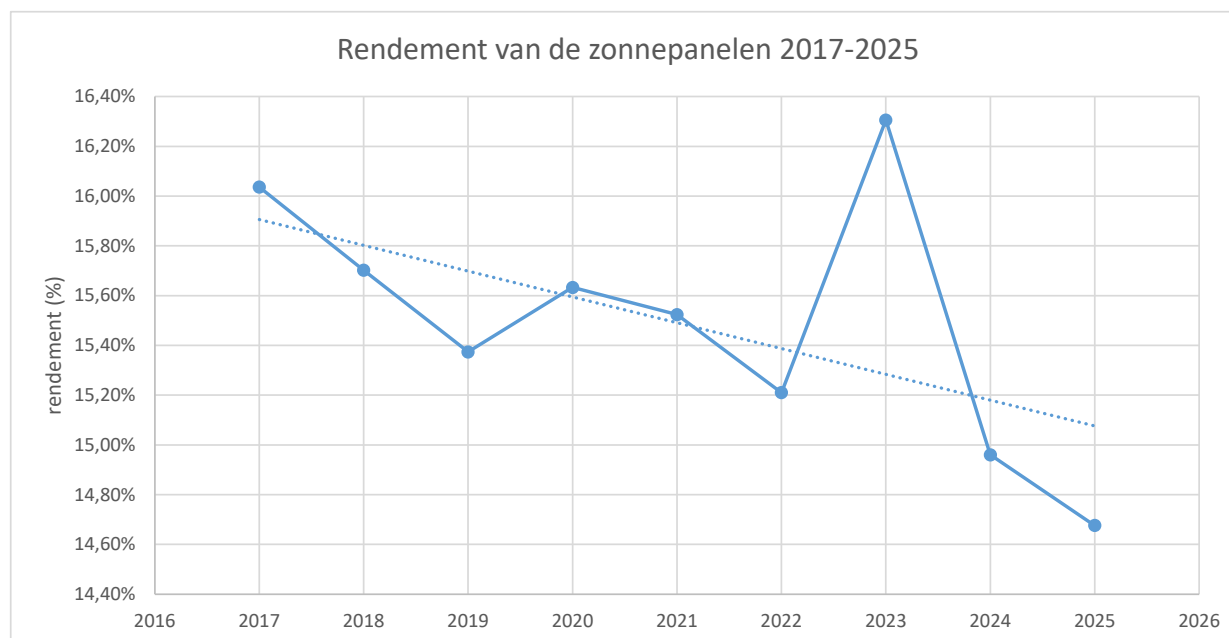
Figuur 3 en tabel 1 laten zien dat het zonnepark in 2025 ruim boven verwachting heeft gepresteerd, wat toe te schrijven is aan het goede weer het afgelopen jaar. In 2025 is de opbrengst zo'n 43.000 kWh hoger dan verwacht.

	2025	2024	2023	2022	2018
Verwacht zonder degradatie	546.315	546.315	546.315	546.315	546.315
Verwacht Inclusief degradatie	515.214	519.308	522.819	526.664	542.317
Realisatie	558.360	525.203	546.966	603.112	603.592

Tabel 1 Cumulatieve opbrengst (kWh) van zonnepark Ecofactorij

3.3 Opwek van het park 2017-2025

Nu het zonnepark er negen volledige jaren op heeft zitten is het interessant om te onderzoeken of de opbrengst geleidelijk is teruggelopen. Bij aanvang is door de leverancier aangegeven dat de panelen langzamerhand in efficiëntie achteruit zullen gaan. De specificaties geven, zoals eerder vermeld, een degradatie van 0,73% per jaar aan. Figuur 4 laat het jaarlijkse rendement van de panelen zien als functie van de tijd. Het rendement is gedefinieerd als de verhouding tussen de door de panelen (installatie) geproduceerde energie en de door de zon geleverde energie.



Figuur 4 Rendement van de zonnepanelen over de periode 2017-2025.

In 2017 bedroeg het rendement 16% en in 2025 was het 14,7%. Figuur 4 laat zien dat het rendement geleidelijk afneemt, en dat er één jaar is (2023) dat duidelijk afwijkt. Een onderbouwde verklaring voor

die afwijking hebben we (nog) niet, maar vermoed mag worden dat het een uitschieter is die te maken heeft met het feit dat de instraling van de zon in Deelen gemeten wordt wat 18 km ten zuiden van de Ecofactorij ligt; het kan incidenteel voorkomen dat in een bepaald jaar de instraling in Deelen aanzienlijk anders (in dit geval minder) dan bij de Ecofactorij is geweest.

De trend die uit figuur 4 volgt komt neer op iets meer dan 0,6% verlaging van de opbrengst per jaar. Ieder jaar brengen de panelen grosso modo 0,6% minder energie op bij gegeven instraling van de zon. Dit komt goed overeen met de specificatie van 0,73% per jaar die door de leverancier afgegeven is.

4 Financiën

4.1 Verwachting en realisatie

Het zonnepark Ecofactorij stoelt, financieel gezien, op de verwachte inkomsten en uitgaven zoals die in 2016 bekend waren. Het informatiememorandum dat hoort bij de uitgifte van ZonDelen is daarop gebaseerd. Realisatie en verwachtingen zijn zelden hetzelfde, en dat geldt ook voor dit zonnepark.

In de jaarverslagen van 2017-2023 is aangegeven wat de wijzigingen in de realisatie in genoemde jaren zijn ten opzichte van de verwachtingen in 2016. In 2024 is weinig gewijzigd ten opzichte van 2023, met uitzondering van de nieuwe rekenmethode voor de huurprijs van de zonnepaneleninstallatie voor Oosterberg.

Alvorens de meest relevante financiële kentallen te geven is het verstandig de belangrijkste wijzigingen ten opzichte van eerdere rapportages te bespreken (zie: Tabel 2).

Onderwerp	2025 Realisatie*	2024 Realisatie	2023 Realisatie	2016 Verwachting
Energieopbrengst ZP	558.000	525.000	547.000	515.000 kWh*
Energieprijs	€ 0,044/kWh	€ 0,077/kWh	€ 0,096/kWh	€ 0,026 /kWh
SDE+ subsidie	€ 0,103 /kWh	€ 0,103 /kWh	€ 0,051/kWh	€ 0,103 /kWh
GVO (per 1.000 kWh)	€ 1,00 per stuk	€ 1,00 per stuk	€ 4,00 per stuk	€ 1,00 per stuk
Exploitatie zonnepark	Eigen beheer	Eigen beheer	Eigen beheer	Door installateur

Tabel 2 Vergelijking verwachting in juni 2016 (Informatiememorandum) versus realisatie 2023-2025.

*: het negende jaar van de exploitatie in de business case.

4.2 Verrekening elektriciteit: Nieuwe rekenmethode

Een aanzienlijk deel van de door de zonnepaneleninstallatie opgewekte elektriciteit wordt door de gebruiker van het pand, de firma Oosterberg, zelf gebruikt. Over deze elektriciteit worden geen toeslagen (onder andere: energiebelasting, transport) geheven. In het voorjaar van 2016 is met Oosterberg overeengekomen dat de voordelen van de vermeden kosten geheel en al ten goede komen aan de inkomsten van het zonnepark. In 2018 is dat voor het volledige zonnepark in werking getreden. De afspraken die hiervoor in 2018-2023 golden, gelden niet meer voor 2024.

Vanaf 2024 en dus nu ook in 2025 wordt er gerekend met een nieuwe rekenmethode. Deze is als volgt:

Waarde van de zonnestroom

Door de exponentiele toename van zonnepanelen is de prijs van zonne-energie lager geworden dan de gemiddelde jaarprijs.

Tot 2024 rekende we met de jaargemiddelde energieprijs. Maar dit komt niet meer overeen met wat de stroom waard is. Daarom stellen we voor dit aan te passen door middel van een profiel correctie. Het PBL publiceert een profielafslag, dit is een factor waarmee de echte waarde van zonne-energie wordt bepaald. Zo bedraagt voor 2025 de waarde van de zonnestroom €0,044.

Nieuwe berekening van de huurprijs installatie

Hieronder staat de nieuwe rekenmethode gebaseerd op het vorige model maar rekening houdend met het profiel van zonne-energie:

De kosten bestaan uit twee componenten die bij elkaar opgeteld worden. De componenten zijn gebaseerd op een vooraf bepaalde vaste hoeveelheid geleverde energie om te voldoen aan de wet- en regelgeving.

Vaste hoeveelheid: 529.000 KWh/jaar levering

Kosten 80% direct verbruikt:	423.200 kWh * (gem jaar EPEX - profielafslag + vermeden kosten)
Kosten 20% terug levering:	105.800 kWh * (gem jaar EPEX - profielafslag)
Huurprijs per jaar	Kosten 80% + Kosten 20%

Aanvullende afspraken

- De vermeden kosten worden voor 5 jaar vastgelegd.
Voor het jaar 2024 worden deze vastgesteld op 0,05408 per kWh het prijspeil van 2024.
De vermeden kosten liggen daarmee tot 2029 vast.
- De profielafslag wordt pas bekend gemaakt in mei, vijf maanden nadat het jaar verstreken is. We blijven dus voor Oosterberg werken met een voorschotbedrag voor de gebruiksvergoeding. Op het moment dat de profielafslag bekend is, stellen we de definitieve gebruiksvergoeding vast.

Energieopbrengst zonnepark

Het zonnepark heeft in 2025 zo'n 43.000 kWh meer opgewekt dan voorzien (Tabel 1).

Energieprijs

De groothandelsprijs van de elektriciteit is van belang voor de subsidieverstreking en voor de prijs van de verhuur van de installatie aan de firma Oosterberg. In de businesscase is uitgegaan van een elektriciteitsprijs van €0,026/kWh wat medio 2016 bij het opstellen van de businesscase een gezond uitgangspunt was. Na extreme prijsstijgingen in 2021 is in 2023 is de elektriciteitsprijs gedaald, maar was nog steeds hoger dan in de jaren voor de extreme stijging. De gemiddelde prijs over 2023 bedroeg namelijk 0,0961 €/kWh. De daling heeft zich doorgezet in 2024, de gemiddelde prijs was in dit jaar 0,077 €/kWh gevolgd door 0,077 €/kWh in 2025.

SDE+ subsidie

De subsidie van de overheid voor het zonnepark kent een garantiebedrag van €0,147/kWh. Als de elektriciteitsprijs op de beurs, na correctie voor de onbalans, boven deze waarde uitkomt wordt er geen subsidie uitgekeerd. In 2025 is de jaargemiddelde elektriciteitsprijs uitgekomen op 0,077 €/kWh. Het correctiebedrag voor 2025 is € 0,044/kWh. Dat is iets hoger dan in 2024.

De maximale jaarlijkse subsidiabele energieproductie bedraagt voor het zonnepark 529.000 kWh. Eind 2023 was er een overschot van 215.000 kWh. In 2024 is er een klein tekort en kunnen we

gebruikmaken van de eerder geproduceerde stroom boven het maximale SDE niveau. Het tekort is maar 4.000 kWh. Daarmee houden we dus nog steeds 211.000 kWh over. Dit kan weer worden ingezet wanneer de productie onder de maximale jaarlijkse subsidiabele energieproductie uitkomt.

GVO

Bij groene elektriciteit horen zogenaamde Garanties van Oorsprong (GvO's). Voor iedere 1.000 kWh aan geproduceerde groene elektriciteit wordt door VertiCer één GvO uitgegeven. Met Greenchoice is in 2021 een contract voor twee jaar afgesloten waarin de GvO's voor €4,00 per stuk aan Greenchoice verkocht worden. Helaas is de prijs van een GVO ook flink gedaald en is deze op dit moment maar €1,00. Echter dit is iets meer dan de waarde waar initieel mee rekening is gehouden.

Exploitatie zonnepark

deA heeft met DRM Duurzaam een contract afgesloten, ingaande 1 januari 2018, voor het jaarlijkse onderhoud en het continu monitoren van de installatie, en een contract voor het op afroep schoonmaken van de panelen. In 2025 zijn er door DRM duurzaam alleen werkzaamheden aan het dak zelf verricht.

5 Winst- en verliesrekening

Tabel 3 geeft een overzicht van de inkomsten en uitgaven in 2025 en voorgaande jaren voor het zonnepark. In de in 2016 opgestelde businesscase is met een zekere indexatie in opbrengst en kosten rekening gehouden. Vanaf het jaarverslag 2019 zijn de cijfers van de Business Case 2016 geïndexeerd op het desbetreffende jaar, 2025 is dus het negende exploitatiejaar.

Posten	Realisatie 2025 (€)	Realisatie 2024 (€)	Realisatie 2023 (€)	Business case 2016 (€)*
Omzet totaal	106.670,20	101.925,49	93.378,10	78.755
Kosten totaal	14.838,00	15.081,02	10.487,69	7.994
Bruto omzet	91.832,20	86.844,47	82.890,41	70.761
Afschrijving installatie	39.608,69	39.608,69	39.608,69	44.941,00
Reservering Opruimen en vervanging	2649,58	2.649,58	2.649,58	1.000,00
Bedrijfsresultaat	49.573,93	44.586,20	40.632,14	24.820
RenteBonus deelnemers ¹	39.659,14	35.668,96	32.505,71	19.856
Resultaat voor belastingen	9.914,79	8.917,24	8.126,43	4.964
ZonDeel deelnemer				
Aflossing	22,33	22,33	22,33	22,33
Bonus	18,89	16,99	15,48	9,46
Uitkering	41,22	39,32	37,81	31,79

Tabel 3 Winst- en verliesrekening van het zonnepark Ecofactorij in 2025.

*: volgens het negende jaar van de exploitatie in de business case.

Omzet

De inkomsten bestaan uit:

- Subsidieverstrekking SDE+
- Verhuur installatie eerste en tweede veld aan Oosterberg
- Verkoop GvO's aan Greenchoice.

De omzet over 2025 valt bijna €10.000,- hoger uit dan begroot. Dit heeft te maken met het feit dat de waarde voor de zonnestroom die we aan Oosterberg leveren in 2025 hoger uitvalt.

Kosten

¹ De rentebonus aan de deelnemers bedraagt 80% van het bedrijfsresultaat (te verdelen over 2.100 ZonDelen)

De kosten bestaan uit:

- Verzekering
- Administratiekosten
- Onderhoud, monitoring
- Overige kosten

De kosten die met onderhoud en verzekering verband houden zijn ieder jaar structureel hoger dan begroot.

Reservering en afschrijving

In eerste instantie was het idee om het onderhoud voor 15 jaar af te kopen bij de installateur en mee te nemen in de investering. Daar is uiteindelijk niet voor gekozen waarmee de investering en dus de afschrijving structureel (dus ook voor komende jaren) lager uitvalt.

Omdat de installateur (om eerdergenoemde redenen) niet meer verantwoordelijk is voor het onderhoud wordt er jaarlijks extra geld gereserveerd met het oog op toekomstig te verrichten onderhoud. De andere reservering is gemaakt voor het opruimen van de installatie bij beëindiging van het project.

Uitkering per ZonDeel

In het ZonDelersreglement zijn onder artikel 9 Uitkering de volgende afspraken verwoord:

- Jaarlijks ontvangt Deelnemer een uitkering per ZonDeel.
- De jaarlijkse uitkering bestaat uit een vast bedrag aan aflossing plus een rentebonus.
- Het bedrag aan aflossing per jaar is gelijk aan € 22,33 (1/15 van €335,- de nominale waarde van een ZonDeel).
- De hoogte van de rentebonus per jaar wordt bepaald door de EBIT van zonnepark Ecofactorij (het bedrijfsresultaat inclusief afschrijvingen en voor rente en belastingen) en is (in euro's) gelijk aan de uitkomst van de formule:
80% maal de EBIT (van zonnepark Ecofactorij) gedeeld door het totaal aantal ZonDelen.
- De eerste uitkering vindt plaats in januari 2018 en heeft betrekking op het resultaat over 2017.
- De vijftiende en tevens laatste uitkering vindt plaats in januari 2032 en heeft betrekking op het resultaat over 2031.

6 Ontwikkelingen in 2026

Energieprijs ontwikkeling

Het maken van een betrouwbare verwachting voor de energieprijs is afgelopen jaar bijzonder moeilijk gebleken. Zonder daarvoor een onderbouwing te kunnen geven gaan we ervanuit dat de inkomsten over 2026 niet veel anders zullen zijn dan die in 2025. Om die reden verwachten we dat de uitkering over 2026 ongeveer gelijk aan die van 2025 zal zijn en wederom hoger uit zal vallen dan begroot.

7 Instanties en Afkortingen

In dit jaarverslag worden diverse namen en afkortingen van instanties genoemd. Hun rol in het project wordt hieronder in tabel 4 kort toegelicht.

Naam	Rol
Verticer	Instantie die bijhoudt en controleert hoeveel energie de installaties die onder het SDE+ programma vallen produceren. Verticer ontvangt de cijfers van de netbeheerder. Verticer geeft ook de GVO's uit aan de eigenaar van de installatie. Verticer is voortgekomen uit CertiQ
Cushman&Wakefield	Vastgoedbedrijf dat het pand onder de PV-installatie beheert.
SDE+	Stimulering Duurzame Energie (+warmte). Subsidieprogramma voor de productie van duurzame energie.
RVO	Rijksdienst Voor Ondernemend Nederland. Instantie die namens de overheid de SDE+ subsidie verstrekt, op basis van de door CertiQ afgegeven productiecijfers.
GvO	Garantie van Oorsprong. Een certificaat in eenheden van 1.000 kWh dat de echtheid van groene energie garandeert.
Scholt Energy Control	De energieleverancier van het bedrijventerrein.
ENEA	De netbeheerder van het (gesloten) elektriciteitsnetwerk op het bedrijventerrein Ecofactorij.
Liander	De netbeheerder in Gelderland van het openbare elektriciteitsnetwerk.
Greenchoice	De energieleverancier achter deA die namens deA elektriciteit en gas verkoopt. deA verkoopt GVO's aan Greenchoice.
DRM Duurzaam	Installateur van het zonnepark Ecofactorij.
Henk van de Scheur	Voormalige eigenaar van het gebouw waarop het zonnepark ligt.
Oosterberg	Elektrotechnische groothandel, gebruiker van het pand van Henk van de Scheur, en tijdelijk eigenaar in de tweede helft van 2020.
SLA Netherlands NoI BV	Nieuwe Eigenaar van het gebouw waarop het zonnepark ligt.

Tabel 4 Overzicht van betrokken instanties en gebruikte afkortingen