

Bijlage 7 **Specificaties Windturbine RWZI Kampen**





Contract en contact data

Aansluiting

De windturbine wordt, tezamen met de RWZI Kampen én de zon-PV installatie op dit terrein, aangesloten achter één nieuw te realiseren MS-T aansluiting met een fysieke aansluitcapaciteit van 6 MVA.

Alle opwek- en afname eenheden worden aangesloten achter één (hoofd) EAN code. Aan Enexis is opdracht verstrekt voor de aanleg van de nieuwe MS-T aansluiting en zowel de afname- alsook terugleververmogen zijn reeds gecontracteerd zodat er géén sprake is van beperkingen in de bedrijfsvoering.

De van toepassing zijnde EAN codes en aansluitadressen zijn weergegeven in onderstaande tabel.

EANcode (hoofd EAN)	Bedrijfsnaam	Adres	Postcode	Plaats
871694831000454680	Waterschap Drents Overijsselse Delta	Oslokade 2	8263 CH	Kampen

Bij RVO is het project, in het kader van de SDE+ subsidie, bekend onder projectnummer SDE2216715. Het proefbedrijf van de windturbine vangt naar verwachting medio juni 2026 aan. Volledige inbedrijfname en overdracht van de windturbine vindt plaats ca. 1 augustus 2026.

Productieprognose

In opdracht van WDOD zijn door extern adviesbureau Pondera opbrengstberekeningen uitgevoerd voor de windturbine in het kader van de SDE subsidie. Hiertoe is een windprofiel opgesteld op basis van terreinkarakteristieken en high resolution meso-scale winddata van de afgelopen 20 jaar. Deze productieprognose is onderstaand in samengevatte vorm weergegeven. Aan de prognose kunnen op generlei wijze tijdens het tenderproces, noch tijdens of na afloop van de uit dit tenderproces voortvloeiende overeenkomst, rechten worden ontleend.

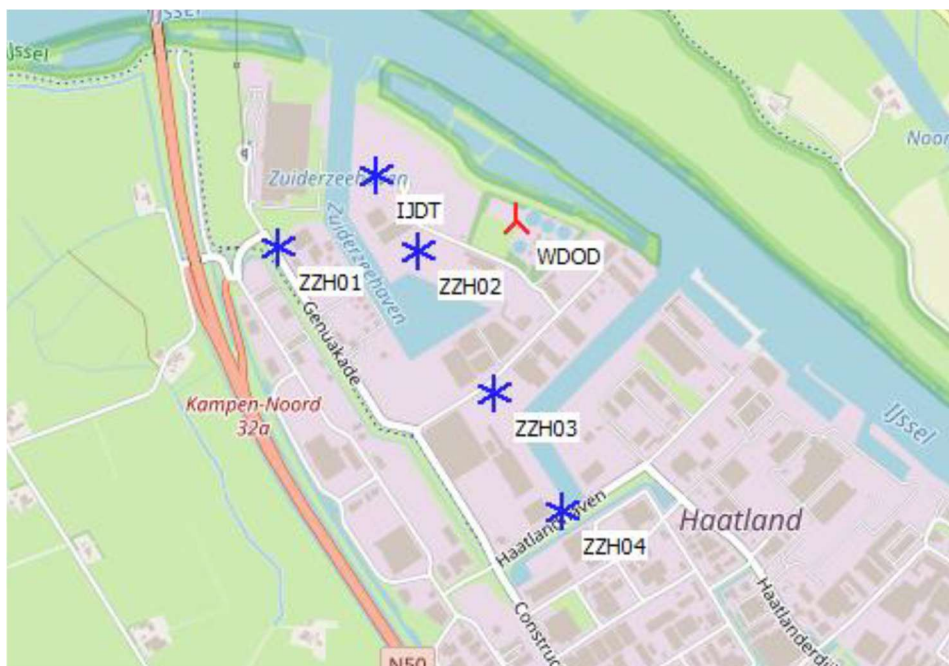
Onder meer is in de prognosecalculatie rekening gehouden met parkproductieverlies, positionering omliggende windturbines, terreinruwheid, terreinhoogte, nabijgelegen obstakels.

Specificatie en situering windturbines

Fabricaat: Enercon
Type: E-138 EP3 E3
Ashoogte: 130,6 m
Rotordiameter: 138,3 m
P nomimaal: 4,5 MW

Coördinaten:	Turbine	RD-X	RD-Y
	WDOD	188.045	510.041

Hoogte t.o.v. NAP: 2,0 m



Figuur 1: Locatie Windturbine park, de rode markering betreft de windturbine van WDOD.

Energieproductie

De procentuele parkverliezen zijn weergegeven in onderstaande tabel, afkomstig uit het SDE-Windrapport¹:

Opbrengstverliezen	Windturbine WDOD
Groep 1: Zog effecten	
Zog effecten	8,1%
Groep 2: Beschikbaarheid	
Niet-beschikbaarheid	3,0%
Balance of Plant (parkinfrastructuur)	0,1%
Netuitval	0,1%
Groep 3: Windturbine-prestaties	
Power Curve	2,0%
Groep 4: Elektrisch	
Transformator verliezen	0,5%
Eigen consumptie windturbine	0,1%
Groep 5: Weersomstandigheden	
Afschakeling door ijsafzetting, bliksem, hagel	0,3%
Groep 6: Mitigatie omgeving	
Slagschaduw	0,9%
Totale verliezen	14,4%

Tabel 1: berekende parkverliezen

De uitgevoerde berekeningen resulteren in de volgende productieprognose:

¹In deze P50-opbrengstberekening (voor het SDE-windrapport) is een best case-aanpak gehanteerd. Dit houdt in dat optimistische aannames worden gehanteerd bij eventuele projectonzekerheden, zoals bij windmeetgegevens en specifieke verliesposten.



Windturbine	Bruto Jaarproductie excl. verliezen	Verliezen		Netto Jaarproductie *)	
		MWh/jr	%	MWh/jr	Vollasturen **)
WDOD	18.028	2.591	14,4%	15.437	3.430

*) Jaargemiddelde bruto productie na aftrek van verliezen

**) Vollasturen uitdrukt op basis van 4,5 MW vermogensinstelling van de windturbine

Tabel 2: productieprognose

Historische productiedata in de vorm van 15-minuten meetdata is beschikbaar over het kalenderjaar 2024 en eerder, deze data is aan u verstrekt.