

An aerial photograph of the Windpark Koningspleij. In the foreground, a large array of solar panels is installed on a grassy field. To the right, a tall white wind turbine stands prominently. In the background, a river flows through a green landscape, with a bridge visible in the distance. The sky is blue with scattered white clouds. The overall scene depicts a sustainable energy project integrated into a natural and urban environment.

Maandelijks technisch operationeel verslag

Windpark Koningspleij

juni 2025

- P1: Management Samenvatting**
- P2: Productie lokatie niveau**
- P3: Productie en Prognose**
- P4: Beschikbaarheid**
- P5: Beschikbaarheid tijdlijn**
- P6: Technische conditie**
- P7: Preventief onderhoud**
- P8: Aanbevelingen voor verbeteringen en VGM**

Wind turbines: WTG 1,2 and 4

IEC Referenties and Definitities

Contact

Dit maandelijks technisch operationeel verslag geeft inzicht in de prestaties van Windpark Koningspleij, gelegen in een lijnopstelling ten noorden van de rijksweg N325 in de gemeente Arnhem, bestaande uit 3 windturbines van het type Enercon E-115 EP3 - 4,2 MW. De nadruk wordt gelegd op de kerncijfers, de doelstellingen van de eigenaren en de relatie daarvan met de historische trends.

Yaar ▾
☐ 2022
☐ 2023
☐ 2024
☒ 2025

Maand ▾
☐ Jan
☐ Feb
☐ Mar
☐ Apr
☐ May
☒ Jun

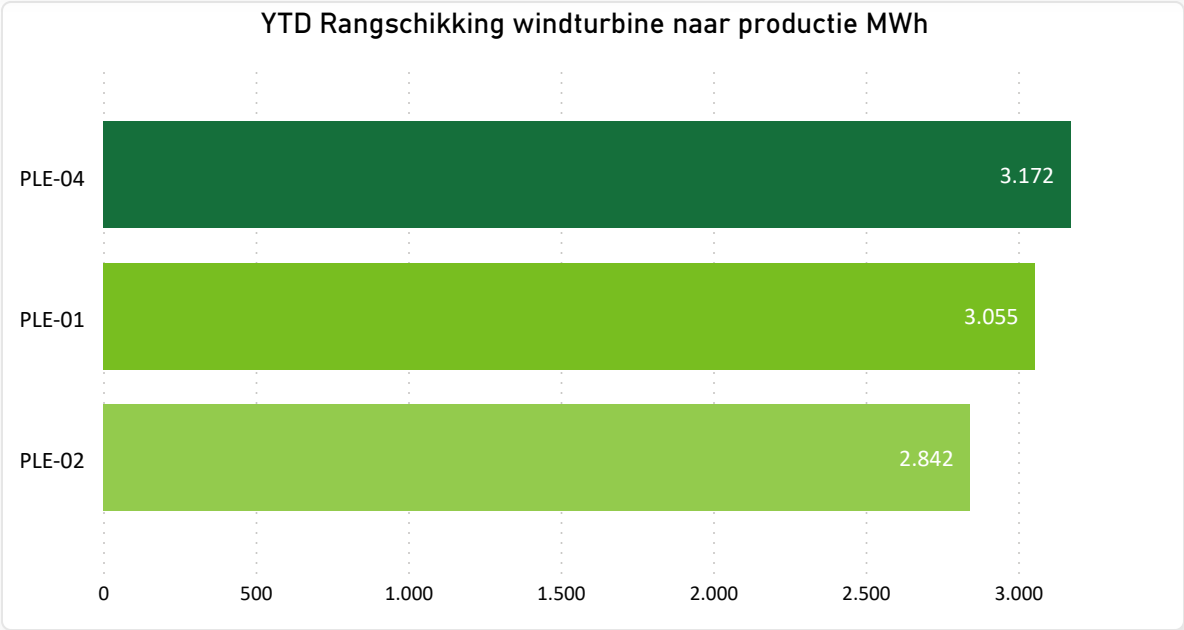
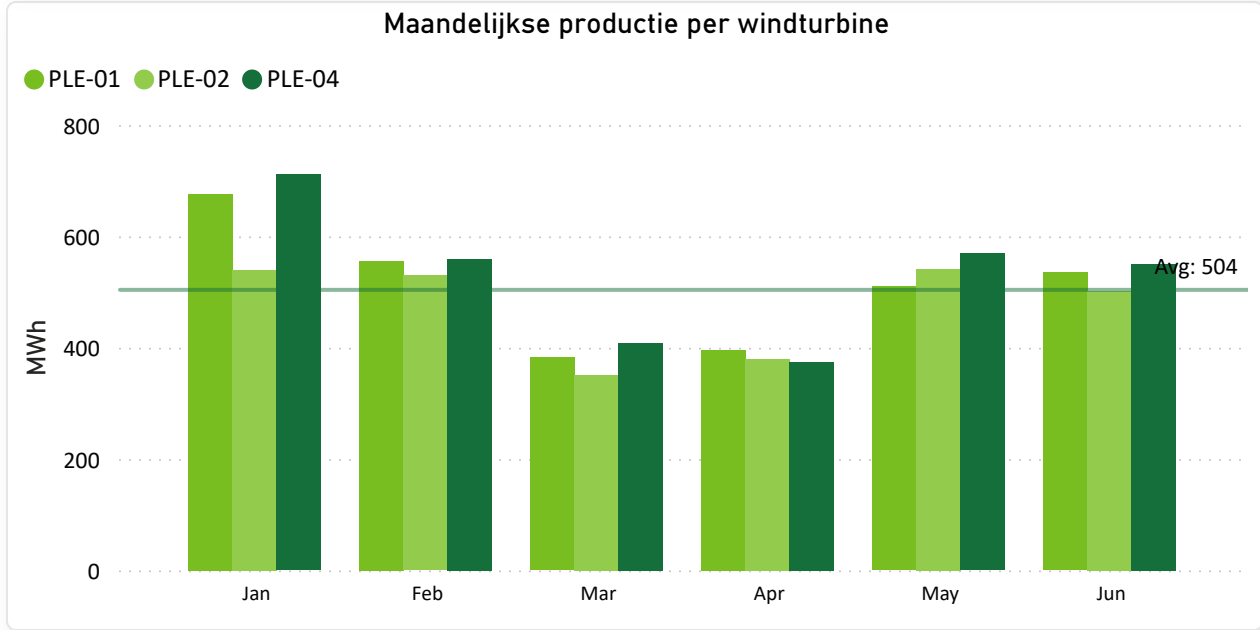
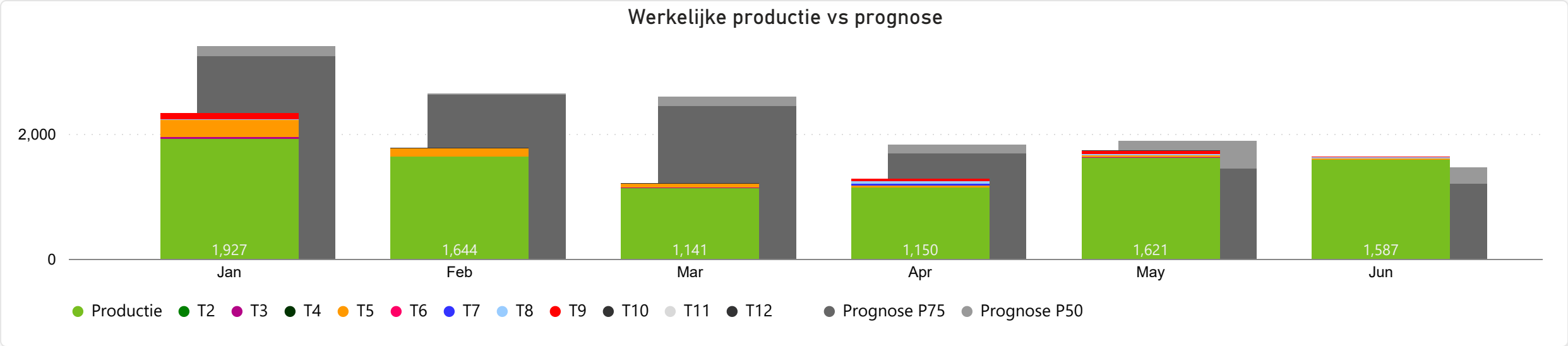
Maandelijks

1.587	8,4%	--	1.587	8,4%	98,7%	--
-------	------	----	-------	------	-------	----

YTD

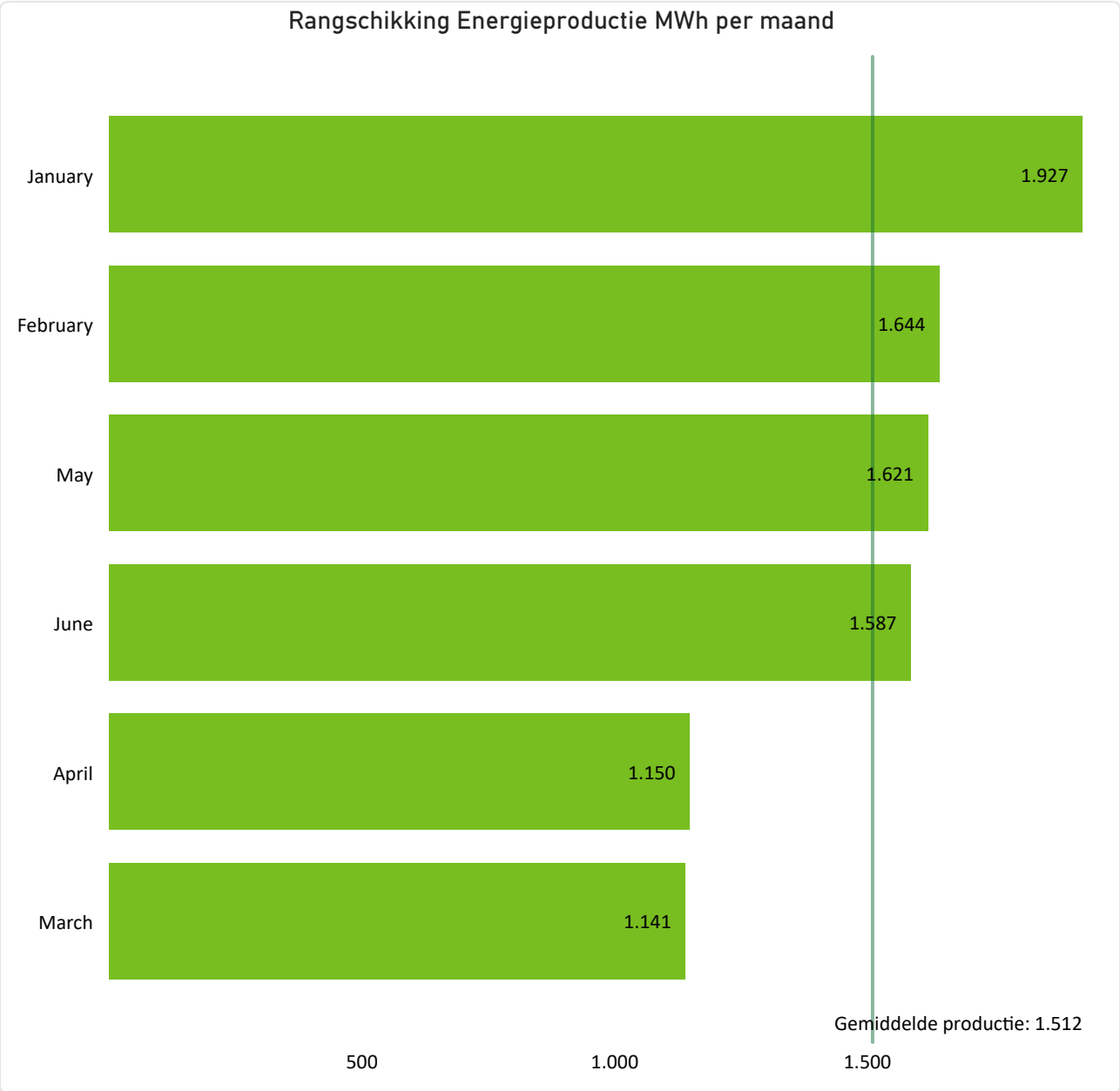
9.070	-33,0%	--	9.070	-33,0%	96,2%	--
-------	--------	----	-------	--------	-------	----

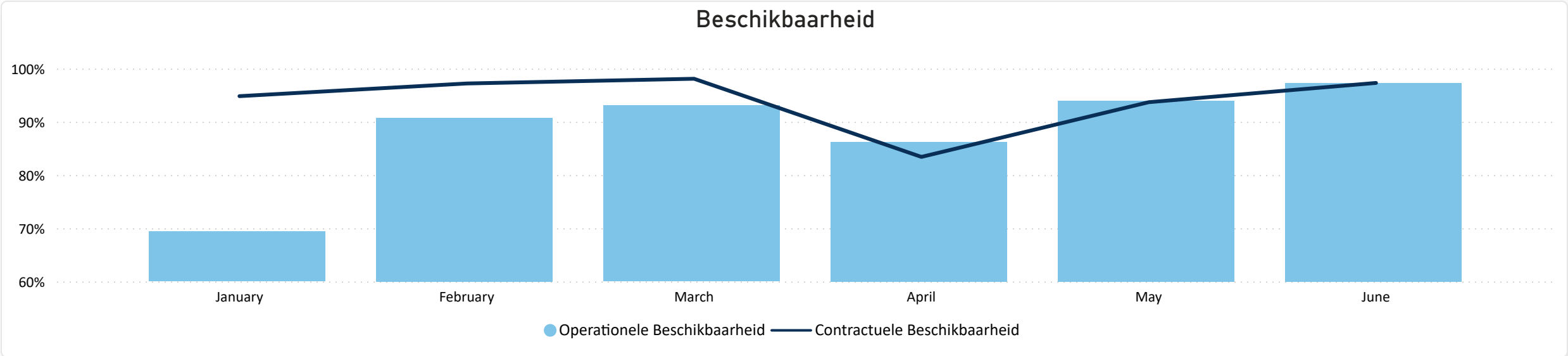
Productie MWh	Productie vs P50	Curtilment MWh	Productie & Curtilment MWh	Productie & Curtilment vs P50	Contractuele beschikbaarheid	#VGM
---------------	------------------	----------------	----------------------------	-------------------------------	------------------------------	------



▲	Energie prod. MWh	Prognose P50 MWh	Energie prod. vs Prognose
January	1.927	3.250	-40,7%
February	1.644	2.648	-37,9%
March	1.141	2.454	-53,5%
April	1.150	1.830	-37,2%
May	1.621	1.894	-14,4%
June	1.587	1.464	8,4%
Total	9.070	13.540	-33,0%

	Scada prod. MWh	Metering prod. MWh	Productie verschil %
January	1.927	1.899	1,4%
February	1.644	1.625	1,1%
March	1.141	1.126	1,4%
April	1.150	1.134	1,4%
May	1.621	1.604	1,0%
June	1.587	1.571	1,0%
Total	9.070	8.959	1,2%





	Q1			Q2			Total
	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	
Contractuele Beschikbaarheid	96,8%	98,6%	99,3%	88,0%	95,9%	98,7%	96,2%
Contractuele Beschikbaarheid YTD	96,8%	97,7%	98,2%	95,6%	95,7%	96,2%	96,2%
Operationele Beschikbaarheid	69,4%	90,7%	93,1%	86,2%	94,0%	97,3%	88,4%
Operationele Beschikbaarheid YTD	69,4%	79,7%	84,2%	84,7%	86,6%	88,4%	88,4%
Technische Beschikbaarheid	94,9%	96,3%	98,9%	89,8%	97,6%	99,7%	96,2%
Technische Beschikbaarheid YTD	94,9%	95,6%	96,7%	95,0%	95,5%	96,2%	96,2%

Contractuele beschikbaarheid : $T1 / (T2 - T3 - T4 - T5) \times 100\%$.
De contractuele beschikbaarheid wordt berekend volgens het EPK Contract, echter zonder de contractueel overeengekomen aanpassingen zoals bijvoorbeeld de onderhoudsfactor.

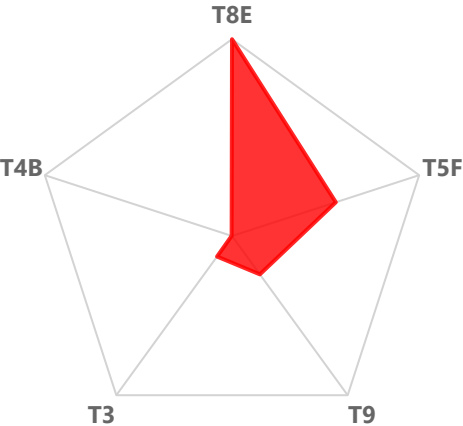
Operationele beschikbaarheid is: $T_{operationele\ uren} / T2 \times 100\%$
De operationele beschikbaarheid omvat alle stilstand, met uitzondering van stilstand als gevolg van omgevingsspecificaties zoals weinig wind.

Technische beschikbaarheid is: $(operationele\ uren + omgevingsspecificaties) / T2 \times 100\%$

Ranglijst 10 gebeurtenissen volgens verloren productie

IEC Status	Lost Production MWh	Duration hour	Occurances	No of WTG
T8E Planned corrective action	26,50	20,92	4	2
T5F Requested shutdown - Shadow	14,70	21,08	77	3
T9 Forced outage	6,39	6,67	22	2
T3 Technical standby - Manufacturer	3,42	10,59	92	3
T4B Out of environmental specification - calm	0,05	31,32	37	3
Total	51,05	90,58	232	3

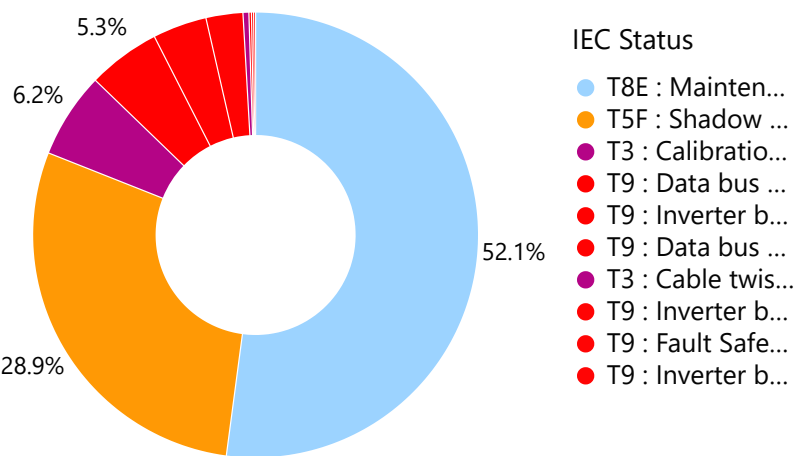
Prestatieverlagers top 5 categorieën



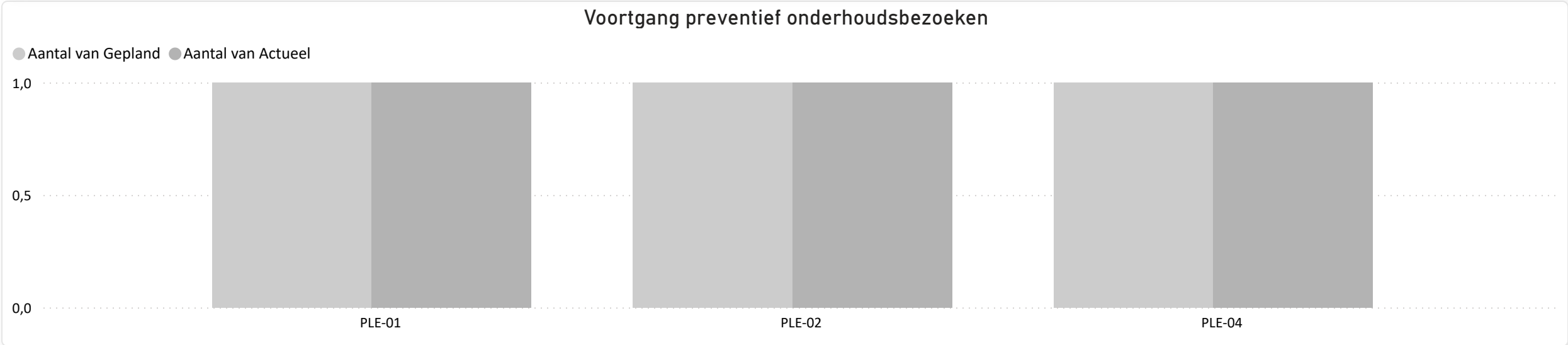
Ranglijst 10 gebeurtenissen volgens verloren productie

IEC Status and Event Description	Lost Production MWh	Duration hour	Occurances	No of WTG
T8E : Maintenance () (8)	26,50	20,92	4	2
T5F : Shadow shutdown (Active (internal)) (4)	14,70	21,08	77	3
T3 : Calibration of load control (0)	3,16	5,34	80	3
T9 : Data bus error blade control (timeout) (Bachmann-plc rotor blade A) (307)	2,68	4,23	2	1
T9 : Inverter bus error (Fastcom Inv. Ctrl. 3 CPU1) (202)	2,00	0,59	10	1
T9 : Data bus error blade control (timeout) (Bachmann-plc rotor blade B) (307)	1,36	1,24	1	1
T3 : Cable twisted (Right (2-3 turns)) (21)	0,22	5,14	9	3
T9 : Inverter bus error (Inverter Control 1 CPU1) (202)	0,09	0,13	1	1
T9 : Fault Safety SPS (No bluecom connection) (661)	0,08	0,24	1	1
T9 : Inverter bus error (Several Inverter Controls) (202)	0,07	0,12	4	1
Total	50,86	59,02	189	3

Top gebeurtenissen naar productieverlies



Soort Onderhoud	Master maintenance	
	Gepland	Actueel
PLE-01	Q1	2025-04-15
PLE-02	Q1	2025-03-31
PLE-04	Q1	2025-05-14



Aanbevelingen

Niets te melden.

Actielijst

Niets te melden.

Gezondheid, Veiligheid & Milieu

0 nieuwe gebeurtenissen.

Incident / ongeval

Geen incidenten/ongevallen te melden.

WTG	Date	HSE event	Status YTD	Description
PLE-WTG001		0		
PLE-WTG002		0		
PLE-WTG004		0		
Total		0		

IEC Categories	IEC Categories Key	Colour	Enercon EPK
T1 Full performance	T1		T1
T2A Power reduction - Manufacturer	T2A		T1
T2B Power reduction - Owner	T2B		T1
T2C Power reduction - Grid	T2C		T1
T2D Power reduction - Curtailment	T2D		T1
T2E Power reduction - Noise	T2E		T1
T2F Power reduction - Storm control	T2F		T1
T3 Technical standby - Manufacturer	T3		T1
T4A Out of environmental specification	T4A		T1
T4B Out of environmental specification - calm	T4B		T1
T5A Requested shutdown - Manufacturer	T5A		T6
T5B Requested shutdown - Owner	T5B		T4
T5C Requested shutdown - Grid	T5C		T3
T5D Requested shutdown - Curtailment	T5D		T4
T5E Requested shutdown - Ice	T5E		T1
T5F Requested shutdown - Shadow	T5F		T1
T5G Requested shutdown - Lightning	T5G		T4
T5H Requested shutdown - Noise	T5H		T4

IEC Categories	IEC Categories Key	Colour	Enercon EPK
T6A Out of electrical specification - Manufacturer	T6A		T6
T6B Out of electrical specification - Grid	T6B		T3
T7 Scheduled maintenance	T7		T6
T8A Planned corrective action - Retrofit	T8A		T6
T8B Planned corrective action - Tests	T8B		T6
T8C Planned corrective action - Upgrade	T8C		T6
T8D Other planned corrective action - Owner order	T8D		T4
T8E Planned corrective action	T8E		T6
T9 Forced outage	T9		T6
T9A Forced outage - Response	T9A		T6
T9B Forced outage - Diagnostics	T9B		T6
T9C Forced outage - Logistics	T9C		T6
T9D Forced outage - Failure repair	T9D		T6
T9E Forced outage - Automatic restart	T9E		T6
T12B Information unavailable - Owner	T12B		T5
T10 Interruption/suspension	T10		T1
T11 Force majeure	T11		T1
T12A Information unavailable - Manufacturer	T12A		T5

Definities

- CA : Contractual Availability
- OA : Operational Availability
- YTD : Year to Date

Contact Informatie

OutSmart Nederland B.V.
Westervoortsedijk 73-HB
6827AV Arnhem
The Netherlands

www.out-smart.eu

<https://linkedin.com/company/outsmart-bv>

Uw Contactpersoon

Jacco Witteveen

+31 (0) 6 53 29 21 73

jacco.witteveen@out-smart.eu

Disclaimer

OutSmart kan niet aansprakelijk worden gesteld voor de toepassing of het gebruik van bevindingen, gegevens en analyses in dit rapport. OutSmart is niet aansprakelijk jegens ontvangers van deze informatie of derden voor de gevolgen van fouten of discrepanties in deze informatie, voor het vertrouwen van ontvangers of derden op deze informatie, of voor enige claim, verlies of schade van welke aard dan ook voortvloeiend uit of in verband met (1) het gebrek of de ongeschiktheid van deze informatie voor enig doel, al dan niet bekend of medegedeeld aan de auteurs, (2) enige fout of discrepantie in deze informatie, (3) het gebruik van deze informatie, of (4) enig verlies van zaken of andere gevolgschade verlies of schade al dan niet voortvloeiend uit een van de voorgaande.