Energiescan

Simulatie van je energiekosten

Voorbeeldklant (dummydata)

EAN Afname: **549900000000000011**
EAN Injectie: **549900000000000022**

Periode: 01/01/2025 t.e.m. 30/12/2025
Datum: 13/11/2026

Energiescan — Voorbeeldklant (dummydata)

EAN Afname: **541000000000000011**
EAN Injectie: **541000000000000022**

Datum: 13/11/2026

1. Simulatie verbruik en kosten

Overzicht van het gemeten verbruik en de berekende kosten per maand, opgesplitst per kostencomponent van het gekozen contract. De laatste kolom toont het totaal over de volledige periode.

Parameters: Uplift consumptie: 15,00 €/MWh · Uplift injectie: -15,00 €/MWh · GSC: 11,00 €/MWh · WKC: 4,20 €/MWh · Vaste vergoeding: 120,00 €/EAN/jaar

Consumptie

	2025 jan	2025 feb	2025 mrt	2025 apr	2025 mei	2025 jun	2025 jul	2025 aug	2025 sep	2025 okt	2025 nov	2025 dec	Totaal
Volume consumptie (MWh)	19,81	15,12	14,18	18,71	19,07	13,16	8,43	8,82	13,45	23,70	40,08	30,12	224,65
Energiekost consumptie (€)	2.529,50	2.232,32	1.740,80	2.054,81	2.017,40	1.486,74	950,01	919,73	1.286,67	2.255,23	4.090,56	2.998,02	24.561,79
GSC (€)	217,87	166,34	155,94	205,79	209,72	144,73	92,78	97,07	147,97	260,74	440,89	331,33	2.471,17
WKC (€)	83,19	63,51	59,54	78,57	80,07	55,26	35,42	37,06	56,50	99,55	168,34	126,51	943,54
Vaste vergoeding (€)	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	120,00
TOTAAL consumptie (€)	**2.840,56**	**2.472,17**	**1.966,28**	**2.349,17**	**2.317,19**	**1.696,73**	**1.088,22**	**1.063,87**	**1.501,14**	**2.625,52**	**4.709,79**	**3.465,86**	**28.096,49**

Injectie / Productie

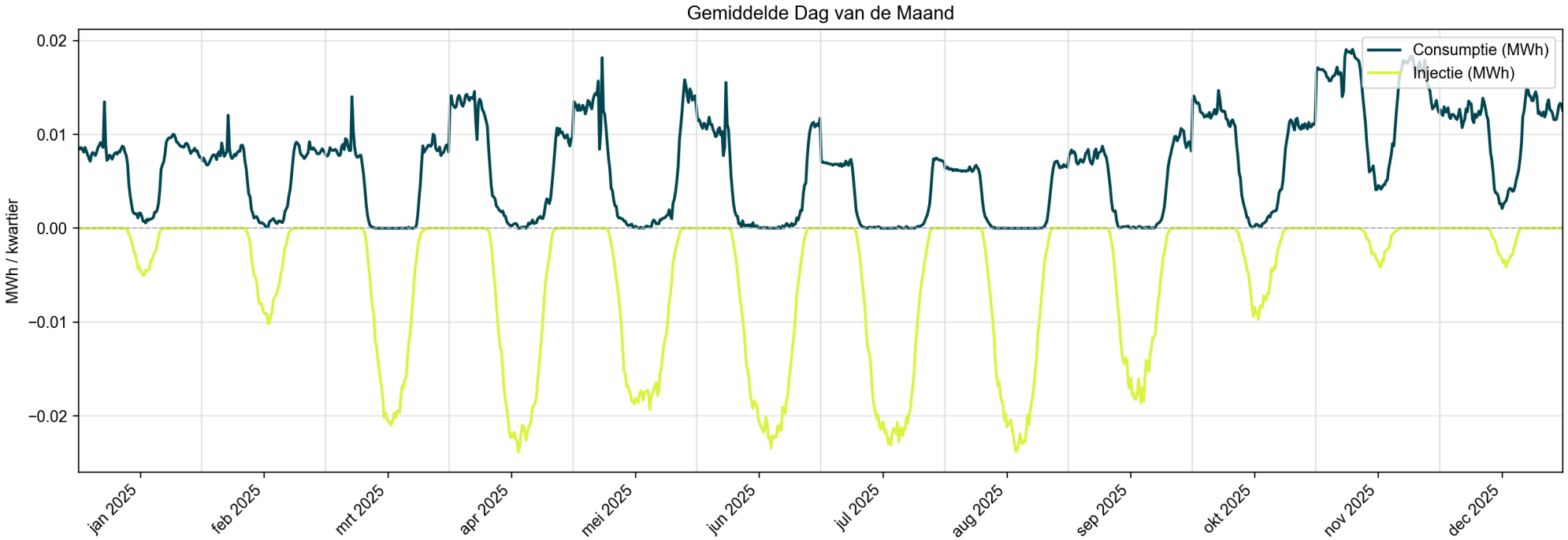
	2025 jan	2025 feb	2025 mrt	2025 apr	2025 mei	2025 jun	2025 jul	2025 aug	2025 sep	2025 okt	2025 nov	2025 dec	Totaal
Volume injectie (MWh)	2,40	5,35	17,46	21,82	20,99	25,08	26,42	23,68	15,31	5,74	1,63	1,58	167,45
Energiekost injectie (€)	-210,91	-528,00	-591,29	-222,20	45,00	-218,73	-1.150,66	-450,41	-339,79	-226,33	-99,48	-116,76	-4.109,58
Vaste vergoeding productie (€)	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	120,00
TOTAAL injectie (€)	**-200,91**	**-518,00**	**-581,29**	**-212,20**	**55,00**	**-208,73**	**-1.140,66**	**-440,41**	**-329,79**	**-216,33**	**-89,48**	**-106,76**	**-3.989,58**

Onbalanskosten zijn nooit van toepassing op injectie, ook niet bij een contract incl. onbalans.

Disclaimer: Deze simulatie is opgesteld op basis van historische meterdata en historische EPEX-marktprijzen op het moment van opmaak. De resultaten zijn louter indicatief en binden Enwyse niet. Aan deze simulatie kunnen geen rechten worden ontleend. Tarieven en marktprijzen kunnen afwijken van de definitieve contractvoorwaarden. De capaciteitskost in dit rapport is een indicatie op basis van het reguliere capaciteitstarief per gemeten maandpiek. Er wordt uitgegaan van geen tariefoverschrijding — een eventuele overschrijdingsvergoeding bij het overschrijden van een contractueel voorzien afnamevermogen is hier niet meegenomen.

2. Gemiddelde dag van de maand

Gemiddeld 15-minuten verbruiksprofiel per maand — toont het typische dagpatroon en eventuele belastingspieken binnen de dag, per maand naast elkaar.



Analyse dagpatroon

Het verbruik piekt vooral **'s nachts** ('s nachts 47%, 's ochtends 18%, in de namiddag 6%, 's avonds 30%).

Analyse maandafhankelijkheid

Het verbruik ligt gemiddeld **114% hoger** in de wintermaanden dan in de zomermaanden — een aanwijzing voor verwarming of ander seizoensgebonden verbruik.

De injectie is sterk seizoensgebonden: **jul** heeft de hoogste injectie (26,42 MWh, **16%** van het jaartotaal in die ene maand), terwijl **dec** het laagst scoort (1,58 MWh).

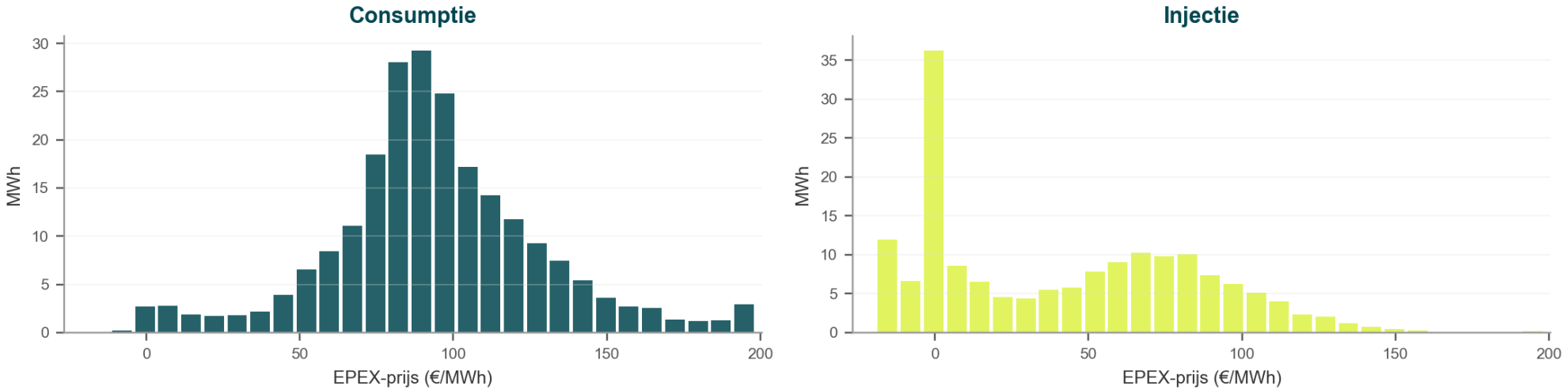
Paginatotaal Consumptie: **224,65 MWh** Injectie: **167,45 MWh**

Disclaimer: Deze simulatie is opgesteld op basis van historische meterdata en historische EPEX-marktprijzen op het moment van opmaak. De resultaten zijn louter indicatief en binden Enwyse niet. Aan deze simulatie kunnen geen rechten worden ontleend. Tarieven en marktprijzen kunnen afwijken van de definitieve contractvoorwaarden. De capaciteitskost in dit rapport is een indicatie op basis van het reguliere capaciteitstarief per gemeten maandpiek. Er wordt uitgegaan van geen tariefoverschrijding — een eventuele overschrijdingsvergoeding bij het overschrijden van een contractueel voorzien afnamevermogen is hier niet meegenomen.

3. Prijsafhankelijkheid

Consumptie en injectie, elk apart gebundeld per EPEX-prijsklasse — toont in welke prijssegmenten het meeste verbruik en de meeste injectie plaatsvinden.

Verbruik/injectie in functie van EPEX-prijs



Het verbruik vindt gemiddeld plaats tegen **94,33 €/MWh**, nauwelijks lager dan (of hoger dan) het gemiddelde marktprijsniveau (82,56 €/MWh). Er is weinig sturing richting goedkope uren. Een Energy Management System (EMS) dat verbruik naar daluren verschuift, of een batterij die goedkope uren benut en dure uren vermijdt, kan de energiekost verder verlagen.

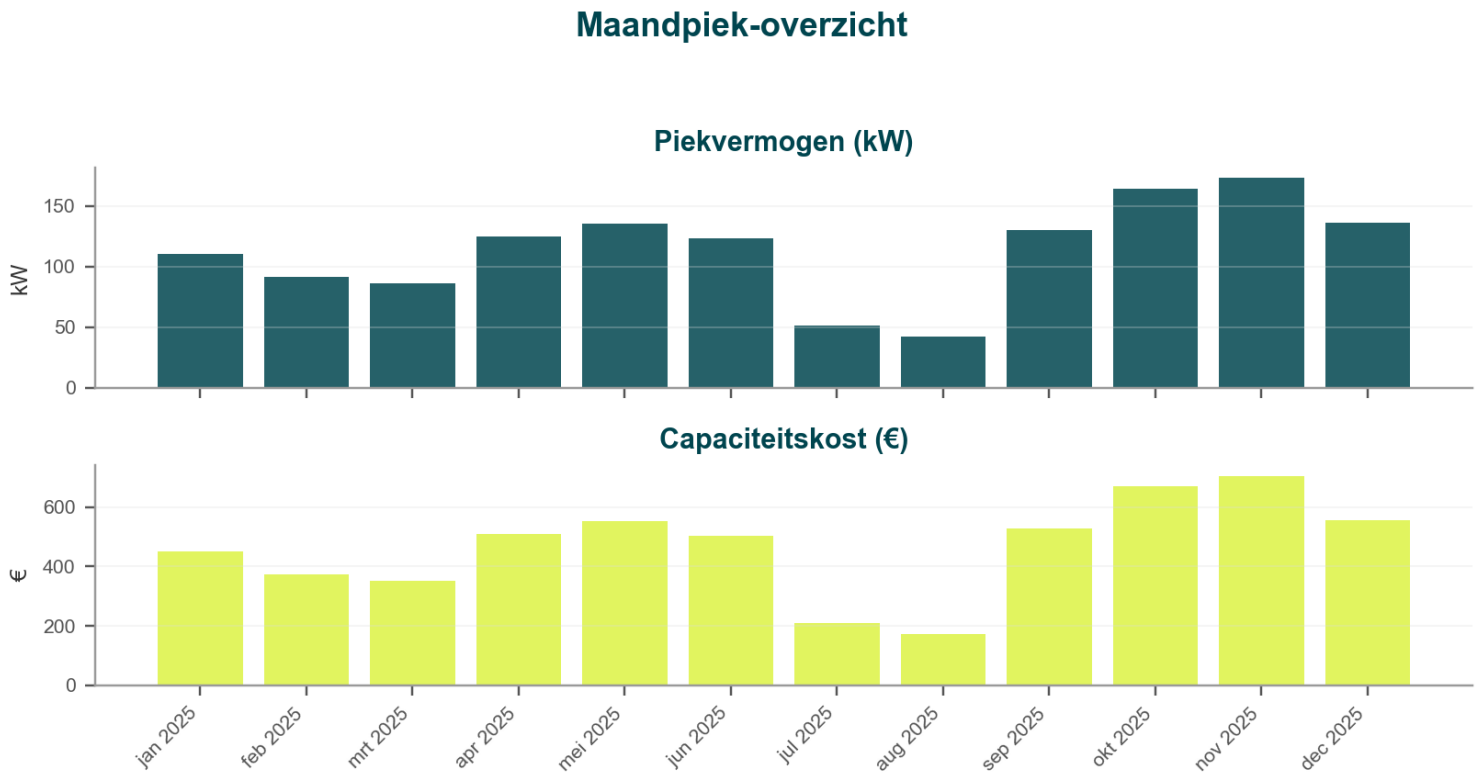
24% van de injectie (39,54 MWh) gebeurt tijdens **negatieve** EPEX-prijzen — in dat geval betaal je mee om te injecteren. **Curtailment** (de productie tijdelijk afschakelen tijdens negatieve prijzen) kan dit verlies vermijden. **14%** van de injectie (22,71 MWh) gebeurt bij erg lage prijzen (onder 10 €/MWh), wat weinig oplevert. Een **batterij** kan die energie opslaan voor eigen gebruik of verkoop op een gunstiger moment.

Paginatotaal Consumptie: **224,65 MWh** Injectie: **167,45 MWh** Gewogen gemiddelde EPEX-prijs: **94,33 €/MWh**

Disclaimer: Deze simulatie is opgesteld op basis van historische meterdata en historische EPEX-marktprijzen op het moment van opmaak. De resultaten zijn louter indicatief en binden Enwyse niet. Aan deze simulatie kunnen geen rechten worden ontleend. Tarieven en marktprijzen kunnen afwijken van de definitieve contractvoorwaarden. De capaciteitskost in dit rapport is een indicatie op basis van het reguliere capaciteitstarief per gemeten maandpiek. Er wordt uitgegaan van geen tariefoverschrijding — een eventuele overschrijdingsvergoeding bij het overschrijden van een contractueel voorzien afnamevermogen is hier niet meegenomen.

4. Analyse maandpiek

Piekvermogen per maand (hoogste kwartierwaarde omgerekend naar kW) en de bijhorende capaciteitskost op basis van het ingestelde capaciteitstarief.



Het piekvermogen in **nov 2025** (173,1 kW) ligt **39%** boven de mediaan van de andere maanden (124,3 kW) — een duidelijke uitschieter. Omdat de capaciteitskost per maand op die piek gebaseerd is, kan het spreiden van grote verbruikers in de tijd (bv. machines, compressoren, laadpalen of andere installaties niet allemaal gelijktijdig laten opstarten of draaien) of het plaatsen van een batterij (peak shaving) deze piekgebonden kost verlagen. De piek is realistisch te verlagen tot ongeveer **126,4 kW** (-27%); daaronder zit het basisverbruik zelf, dus verder verlagen is niet haalbaar. Daarvoor is een batterij van ongeveer **46,7 kW** vermogen en **285 kWh** bruikbare capaciteit nodig.

Paginatotaal Capaciteitstarief: **48,91 €/kW/jaar** Hoogste piek: **173,14 kW** Totale capaciteitskost: **5.586,29 €**

Disclaimer: Deze simulatie is opgesteld op basis van historische meterdata en historische EPEX-marktprijzen op het moment van opmaak. De resultaten zijn louter indicatief en binden Enwyse niet. Aan deze simulatie kunnen geen rechten worden ontleend. Tarieven en marktprijzen kunnen afwijken van de definitieve contractvoorwaarden. De capaciteitskost in dit rapport is een indicatie op basis van het reguliere capaciteitstarief per gemeten maandpiek. Er wordt uitgegaan van geen tariefoverschrijding — een eventuele overschrijdingsvergoeding bij het overschrijden van een contractueel voorzien afnamevermogen is hier niet meegenomen.

5. Cos ϕ-vergelijking

Verhouding tussen actief en reactief vermogen per maand. Zakt cos ϕ onder de grens, dan rekent de netbeheerder reactieve energie aan.

Geen reactieve meetgegevens in de aangeleverde bestanden — cos ϕ kan niet berekend worden. Die registers zitten enkel in de Fluvius-exports (Afname Inductief / Capacitief).

6. Samenvatting van het advies

Maandpiek

Het piekvermogen in **nov 2025** (173,1 kW) ligt **39%** boven de mediaan van de andere maanden (124,3 kW) — een duidelijke uitschieter. Omdat de capaciteitskost per maand op die piek gebaseerd is, kan het spreiden van grote verbruikers in de tijd (bv. machines, compressoren, laadpalen of andere installaties niet allemaal gelijktijdig laten opstarten of draaien) of het plaatsen van een batterij (peak shaving) deze piekgebonden kost verlagen. De piek is realistisch te verlagen tot ongeveer **126,4 kW** (-27%); daaronder zit het basisverbruik zelf, dus verder verlagen is niet haalbaar. Daarvoor is een batterij van ongeveer **46,7 kW** vermogen en **285 kWh** bruikbare capaciteit nodig.

EPEX-prijs

Het verbruik vindt gemiddeld plaats tegen **94,33 €/MWh**, nauwelijks lager dan (of hoger dan) het gemiddelde marktprijsniveau (82,56 €/MWh). Er is weinig sturing richting goedkope uren. Een Energy Management System (EMS) dat verbruik naar daluren verschuift, of een batterij die goedkope uren benut en dure uren vermijdt, kan de energiekost verder verlagen.

Injectie

24% van de injectie (39,54 MWh) gebeurt tijdens **negatieve** EPEX-prijzen — in dat geval betaal je mee om te injecteren. **Curtailment** (de productie tijdelijk afschakelen tijdens negatieve prijzen) kan dit verlies vermijden. **14%** van de injectie (22,71 MWh) gebeurt bij erg lage prijzen (onder 10 €/MWh), wat weinig oplevert. Een **batterij** kan die energie opslaan voor eigen gebruik of verkoop op een gunstiger moment.

Cos ϕ

Geen reactieve meetgegevens in de aangeleverde bestanden — cos ϕ kan niet berekend worden. Die registers zitten enkel in de Fluvius-exports (Afname Inductief / Capacitief).

Disclaimer: Deze simulatie is opgesteld op basis van historische meterdata en historische EPEX-marktprijzen op het moment van opmaak. De resultaten zijn louter indicatief en binden Enwyse niet. Aan deze simulatie kunnen geen rechten worden ontleend. Tarieven en marktprijzen kunnen afwijken van de definitieve contractvoorwaarden. De capaciteitskost in dit rapport is een indicatie op basis van het reguliere capaciteitstarief per gemeten maandpiek. Er wordt uitgegaan van geen tariefoverschrijding — een eventuele overschrijdingsvergoeding bij het overschrijden van een contractueel voorzien afnamevermogen is hier niet meegenomen.