



Vlaanderen
is energie en klimaat



Rapport 2024

Deel 2: Rapport OT/Bf met actualisaties voor
nieuwe en lopende projecten

VLAAMS
ENERGIE- &
KLIMAATAGENTSCHAP

www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk

Dit rapport werd opgesteld aan de hand van gegevens die met de grootste zorg werden verzameld. Het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap en zijn aangestelden kunnen evenwel niet aansprakelijk worden gesteld door de gebruiker voor eventuele fouten, onnauwkeurigheden of onvolledigheid die tot directe of indirecte, materiële of immateriële schade aanleiding zou geven. De gebruiker neemt kennis van deze informatie 'as is' en blijft eindverantwoordelijke voor het eventuele verder gebruik ervan. Fouten, onnauwkeurigheden of onvolledigheid kunnen steeds gemeld worden via het contactformulier op: <https://apps.energiesparen.be/contact>.

COLOFON

Verantwoordelijke uitgever

Samir Louenchi,

Administrateur-generaal,

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

Koning Albert II-laan 20 bus 17

1000 Brussel

veka@vlaanderen.be

www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk

Coverfoto

Gonz DDL op Unsplash



Tabel 144:Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2024	110
Tabel 145:Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024	110
Tabel 146:Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024	111
Tabel 147:Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024	111
Tabel 148:Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024	111



LIJST VAN FIGUREN

Figuur 1: Procentuele verdeling equivalente vollasturen per maand 27

LIJST VAN AFKORTINGEN

Afkorting	Beschrijving
Bd	Bandingsdeler Bandingsdeler groene stroom = €97
Bf	Bandingsfactor = de verhouding onrendabele top (OT) tegenover de bandingsdeler (BD): $Bf = OT / BD$
BTW	Belasting Toegevoegde Waarde
Energiebesluit	Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid
Energie-decreet	Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid
GS	Groene stroom
GSC	Groenestroomcertificaat
OT	Onrendabele top = het bedrag per MWh groenestroomproductie of warmte-krachtbesparing dat bijgelegd moet worden zodat de investering over de levensduur het vereiste rendement behaalt
PPA	Power Purchase Agreement = contract voor de verkoop van elektriciteit
PS	Projectspecifiek
PV	Fotovoltaïsch
VEKA	Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (website: www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk)
VREG	Vlaamse Regulator voor de Elektriciteit- en de Gasmarkt (website: http://www.vreg.be)

LIJST VAN PARAMETERS

Parameter	Eenheid	Omschrijving
b	[%]	Het tarief in de vennootschapsbelasting
P_{EL,V}	[€/kWh]	De marktwaarde elektriciteit bij verkoop in jaar 0
P_{EL,ZA}	[€/kWh]	De vermeden kost van elektriciteit bij zelfafname in jaar 0
P_{IN}	[€/kWh]	De kosten van de geïnjecteerde elektriciteit in jaar 0 (vb. injectietarief)

SAMENVATTING

In dit onderdeel van het rapport wordt in de eerste plaats duiding gegeven bij de methodiek voor de toepassing van de steunmechanismen voor groene stroom en WKK. Daarnaast wordt de werkwijze voor de actualisatie van de parameterwaarden en de uitvoering van de actualisatieberekening voor de technologieën zonder brandstofkost, meer specifiek PV en wind, beschreven. De geactualiseerde bandingfactoren worden per startdatum en projectcategorie geïdentificeerd.

Het VEKA heeft eind 2023 - begin 2024 opnieuw een grootschalige marktbevraging georganiseerd en de gegevens die hieruit zijn voortgekomen, verwerkt in dit rapport.

Vooreerst wordt in dit onderdeel van het rapport de methodiek van de bandingfactoren (zie HOOFDSTUK 1) en de gevolgde procedure toegelicht (zie HOOFDSTUK 2).

In HOOFDSTUK 3 wordt een overzicht gegeven van de projecten met een **projectspecifieke** bandingfactor en de bijhorende geactualiseerde bandingfactoren die van toepassing zijn één maand na publicatie van het definitief rapport van VEKA.

In HOOFDSTUK 4 wordt vervolgens een overzicht gegeven van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren voor alle startdata voor **representatieve PV en wind**. Ook de werkwijze voor het actualiseren van de historische steun, de vermeden kost van elektriciteit bij zelfafname en de inkomsten uit geïnjecteerde elektriciteit worden besproken. Daaropvolgend wordt in dit hoofdstuk per startdatum een overzicht gegeven van de geactualiseerde parameterwaarden en de geactualiseerde bandingfactoren die daaruit resulteren, al dan niet afgetopt.

Op het einde van dit onderdeel van het rapport vindt de lezer nog een referentielijst.

INLEIDING

Op 12 mei 2023 keurde de Vlaamse Regering het ontwerp van de actualisering van het Vlaams Energie- en Klimaatplan goed. De doelstelling voor de totale productie hernieuwbare energie werd vastgelegd op 31.974 GWh tegen 2030. Deze doelstelling is verder onderverdeeld naar groene stroom (16.255 GWh), groene warmte (11.574 GWh) en biobrandstoffen in transport (4.145 GWh). In dit plan is tevens een cumulatieve energiebesparing van 91,845 TWh voorzien in de periode 2021-2030. Om deze doelstelling te halen, is een performant steunmechanisme voor investeerders in hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK noodzakelijk.

Het huidige regelgevend kader voor de verschillende certificatiesystemen voor ondersteuning van hernieuwbare energiebronnen en (energie-efficiënte) kwalitatieve WKK wordt voor het Vlaamse Gewest gevormd door het **Energiedecreet van 8 mei 2009** (en de latere aanpassingen) en het **Energiebesluit van 19 november 2010** (en de latere aanpassingen).

Dit onderdeel van het rapport bevat de berekeningen van de bandingfactoren van nieuwe windprojecten met een startdatum¹ vanaf 1 augustus 2024 tot en met 31 december 2024, en van de actualisaties voor lopende projecten voor wind en PV.

¹ De startdatum is voor wat betreft projecten die niet over een omgevingsvergunning dienen te beschikken, de datum van indienstneming van de installatie. Voor wat betreft projecten die over een omgevingsvergunning dienen te beschikken is dit de datum waarop een aanvraag voor de toekenning van certificaten voor het project is ingediend, of de datum waarop het project beschikt over de vereiste omgevingsvergunning, indien deze laatste datum een latere datum is.



HOOFDSTUK 2. VERDERE (GEVOLGDE) PROCEDURE



Het VEKA publiceerde op 6 mei 2024 haar ontwerprapport met de berekeningen van de onrendabele toppen voor nieuwe en lopende projecten. De stakeholders werden opgeroepen om deel 2 van het ontwerprapport grondig te bestuderen en eventuele opmerkingen via mail uiterlijk op 2 juni 2024 aan het VEKA te bezorgen. Voor dit onderdeel van het rapport mochten we van drie stakeholders tijdig opmerkingen ontvangen.

Dit luik van het definitief rapport bevat de berekeningen van de actualisaties van de onrendabele toppen en bandingfactoren voor nieuwe en lopende projecten.

Waar van toepassing werden de aan te houden opmerkingen verwerkt in deze (definitieve) versie van het rapport. Het VEKA publiceert op haar website onder de rubriek 'Publicatie evaluatierapporten certificatensteun' in een afzonderlijk document een commentaar op alle gefundeerde en tijdig ontvangen reacties van de stakeholders.

De bandingfactoren die meer dan 2% afwijken van de huidige bandingfactoren, zullen automatisch in werking treden, één maand na de publicatie van het definitief rapport.



HOOFDSTUK 3. ACTUALISATIES

PROJECTSPECIFIEKE BANDINGFACTOREN

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1 van het Energiedecreet, actualiseert het VEKA minstens jaarlijks de bandingfactoren die van toepassing zijn voor lopende projecten, waaronder ook de projectspecifieke bandingfactoren.

Deze bandingfactoren voor projectcategorieën zonder mogelijke brandstofkost worden geactualiseerd afhankelijk van de elektriciteitsprijs overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §4, derde en vierde lid van het Energiedecreet. Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1, zesde lid van het Energiedecreet wordt de bandingfactor enkel gewijzigd als **de geactualiseerde bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de bandingfactor die van toepassing is.**

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 6.2/1.6, tweede lid van het Energiebesluit, zijn de geactualiseerde bandingfactoren voor lopende projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013 van toepassing één maand na de publicatie van het definitief rapport van het VEKA.

3.1 Overzicht projecten met projectspecifieke bandingfactor

Project	Technologietype	Vermogen (MW_{piek})
PS1	PV	99,5
PS2	PV	2,27
PS3	PV	7,04
PS4	PV	1,99
PS5	PV	1,01
PS6	PV	2,23
PS7	PV	6,23
PS8	PV	0,414
PS9	PV	3,62
PS10	PV	1,10
PS11	PV	2,15
PS12	PV	22,6

Tabel 4: Overzicht projecten met projectspecifieke bandingfactor

PS11

Onrendabele top en bandingfactor project PS11 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	44,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,459
Onrendabele top en bandingfactor project PS11 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-82,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 15: Onrendabele top en bandingfactor project PS11 voor en na actualisatie

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor dit project PS11 0.

PS12

Onrendabele top en bandingfactor project PS12 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	69,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,720
Onrendabele top en bandingfactor project PS12 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-14,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 16: Onrendabele top en bandingfactor project PS12 voor en na actualisatie

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor dit project PS12 0.



HOOFDSTUK 4. ACTUALISATIES REPRESENTATIEVE BANDINGFACTOREN

4.1 Overzicht geactualiseerde representatieve bandingfactoren voor PV en wind

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1 van het Energiedecreet actualiseert het VEKA minstens jaarlijks de bandingfactoren die van toepassing zijn voor nieuwe en lopende projecten. Deze bandingfactoren voor projectcategorieën zonder mogelijke brandstofkost (dit zijn in praktijk enkel de projectcategorieën voor PV en wind) worden geactualiseerd afhankelijk van de elektriciteitsprijs, overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §4, derde en vierde lid van het Energiedecreet. Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1, zesde lid van het Energiedecreet wordt de bandingfactor enkel gewijzigd als **de geactualiseerde bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de bandingfactor die al van toepassing is**. De van toepassing zijnde bandingfactoren voor lopende en nieuwe projecten die mogelijks worden geactualiseerd, zijn terug te vinden in het ministerieel besluit van 8 september 2023 over de actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten en warmte-krachtcertificaten voor projecten met een startdatum vanaf 1 januari 2024 (B.S. 12/10/2023). **De geactualiseerde bandingfactoren voor lopende projecten en voor nieuwe projecten met een startdatum vanaf 1 augustus tot en met 31 december 2024** (i.e. het lopende kalenderjaar) en die behoren tot een representatieve projectcategorie, die terug te vinden zijn in de hierna volgende tabellen, **zijn één maand na de actualisering (= na publicatie van het definitief rapport van het VEKA) van toepassing**, cfr. artikel 7.1.4/1, §1, zevende lid van het Energiedecreet.

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-101	46,2	24,0	11,0
Bf	0	0,476	0,247	0,113
Bf na aftopping	0	0,476	0,247	0,113

Tabel 17: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-111	16,7	3,13	-9,55
Bf	0	0,172	0,0323	0
Bf na aftopping	0	0,172	0,0323	0

Tabel 18: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b
OT	-13,8	-14,2	-47,4	-48,0	-110	-111
Bf	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0

Tabel 25: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor PV-installaties met startdatum vanaf 1/4/2018

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-38,1	-38,5	-66,0	-66,5	-97,5	-98,4	-35,5	-35,7	-47,2	-47,4
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 26: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-89,9	-90,3	-63,1	-63,6	-123	-124	-38,5	-38,8	-66,0	-66,2
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 27: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-95,1	-95,6	-65,3	-65,8	-125	-125	-46,4	-46,7	-72,1	-72,3
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 28: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020

	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-37,7	-38,0	-64,6	-64,8
Bf	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0

Tabel 29: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor windprojecten met startdatum vanaf 15/9/2020

////////////////////////////////////

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-107	-108	-72,9	-73,4	-124	-125	-40,8	-41,1	-66,0	-66,2
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 30: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021

	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-41,5	-41,8	-65,7	-65,9
Bf	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0

Tabel 31: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2022

	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-13,5	-13,8	-38,8	-38,9
Bf	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0

Tabel 32: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-0,449	-0,690	-27,0	-27,2
Bf	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0

Tabel 33: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

////////////////////////////////////

wordt ten opzichte van de ENDEX Cal 25 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 15,4%.

Daarnaast werd op 22 december 2022 de wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten in het Belgisch Staatsblad gepubliceerd. Dit plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten is enkel van toepassing op installaties met een geïnstalleerd vermogen van minimaal 1 MWe. Dit is het geval voor alle referentie-installaties van de representatieve windcategorieën. Dit plafond op marktinkomsten is geldig voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 30 juni 2023. Concreet komt het er voor de windinstallaties op neer dat installaties met een startdatum vanaf 2013 tot en met 2018 het plafond maximaal 180 €/MWh bedraagt of als de $LCOE^2 + 50 \text{ €/MWh}$ kleiner is dan 180 €/MWh wordt de $LCOE + 50 \text{ €/MWh}$ aangenomen als plafond. Voor windinstallaties met een startdatum vanaf 2019 bedraagt het plafond 130 €/MWh. Zowel de marktinkomsten voor het jaar 2022 als de marktinkomsten voor het jaar 2023 liggen boven dit plafond. Bijgevolg wordt dit plafond meegenomen bij het bepalen van het afslagpercentage van 2022 en 2023, vermeld vanaf hoofdstuk 4.2.5.

Voor **PV-installaties** werden eind 2023 en begin 2024 contracten opgevraagd via een marktbevraging bij eigenaars van PV-installaties die in het jaar 2020 en 2021 in dienst genomen zijn. Uit de ontvangen contracten, die ook nog in het jaar 2024 en 2025 geldig zijn, blijkt dat de prijs voor de geïnjecteerde stroom berekend wordt in functie van de ENDEX-prijs (jaarprijzen, kwartaalprijsen of maandprijsen) of in functie van de BELPEX-prijs. De ENDEX-prijzen liggen vast bij de start van het jaar. De kwartaal-, maand- en de BELPEX-prijzen worden (gedeeltelijk) bepaald in het jaar zelf. Het is daarom niet mogelijk om te berekenen hoeveel de PV-eigenaars zullen krijgen voor de geïnjecteerde elektriciteit als ze een contract hebben op basis van kwartaal, maand- of BELPEX-prijzen. Sinds het VEKA-rapport 2017 [VEKA, 2017] wordt een eenvoudige methodologie toegepast om in te schatten hoeveel de PV-eigenaars zullen ontvangen volgens hun overeengekomen contract. Voor de bepaling van de afslag voor de jaren 2024 en 2025 werd er respectievelijk uitgegaan van de ENDEX Cal 24 en de ENDEX Cal 25. Voor contracten die gebaseerd zijn op jaarprijzen, kwartaalprijsen of maandprijsen, wordt de formule toegepast op de ENDEX-prijs in plaats van de prijs uit het contract.

Ook voor contracten op basis van BELPEX wordt deze methode toegepast. De BELPEX-prijs wordt in dat geval weliswaar eerst gecorrigeerd voor het kannibalisatie-effect. Op basis van de statistieken die beschikbaar zijn via de website van Elia [Elia, 2024] en de reële BELPEX-prijzen van het laatste jaar wordt een berekening gemaakt van de verhouding tussen de gemiddelde BELPEX-prijs die geldt tijdens de uren dat de PV-installaties elektriciteit produceren en de gemiddelde BELPEX-prijs van het jaar 2023. Bij de bepaling van het kannibalisatie-effect worden negatieve prijzen buiten beschouwing gelaten. Op basis van deze gegevens was de gemiddelde BELPEX tijdens uren dat zonne-energie werd geproduceerd 22,6% lager dan de algemeen gemiddelde BELPEX van het jaar 2023. Voor contracten op basis van de BELPEX wordt de formule bijgevolg toegepast op de ENDEX Cal 24 en de ENDEX Cal 25 die verlaagd is met 22,6% en niet op de volledige ENDEX Cal 24 en ENDEX Cal 25.

Aan de hand van de interkwartielafstand worden uitschieters geëlimineerd. Op basis van de resterende contracten wordt de mediaan bepaald. Conform de beschreven methode en op basis van de ingezamelde contracten wordt ten opzichte van ENDEX Cal 24 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 30,4%. Voor het jaar 2025 wordt ten opzichte van de ENDEX Cal 25 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 30,5%.

De injectietarieven voor het jaar 2024 worden eveneens opgenomen in de onrendabele toppen-berekening. De injectietarieven worden bepaald op basis van de door de VREG [VREG, 2024] goedgekeurde

² LCOE is het Engelse acroniem voor *Levelized Cost of Energy*, wat "genormaliseerde energiekosten" betekent. De LCOE komt overeen met de volledige kost voor de productie van elektriciteit over de levensduur van de installatie, met inbegrip van een rendement op de investering. De CREG heeft de LCOE van installaties die genieten van een productiesteunregeling die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van de elektriciteit, toegekend door het Vlaamse gewest opgelijst in een rapport: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Consult/PRD2511-1NL.pdf>

distributienettarieven van 2024. De injectietarieven die gelden vanaf 1 januari 2024 worden ook toegepast in de berekeningen voor de jaren 2025 en 2026³.

Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 juli wordt ook voor de hierboven besproken parameters (i.e. de ENDEX Cal-waarde, de afslag en het injectietarief) een rekenkundig gemiddelde genomen over de prijzen van de twee kalenderjaren. Eén jaar loopt immers vanaf 1 juli tot en met 30 juni, waardoor prijzen van twee verschillende kalenderjaren in rekening gebracht worden. Voor de bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 april loopt een jaar vanaf 1 april tot en met 31 maart. Voor deze parameters wordt opnieuw gerekend met een gewogen gemiddelde op basis van vollasturen in de maanden april tot en met december enerzijds en de vollasturen in de maanden januari tot en met maart anderzijds. Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 15 september loopt een jaar vanaf 15 september tot en met 14 september. Voor deze paramaters wordt gerekend met een gewogen gemiddelde op basis van vollasturen in de maanden september tot en met december enerzijds en de vollasturen in de maanden januari tot en met augustus anderzijds.

Per startdatum bevat dit rapport telkens een parametertabel (hoofdstuk 3.2) waarin al deze waarden vermeld staan.

4.2.3 Werkwijze voor de actualisatie van de vermeden kost elektriciteit bij zelfafname

Voor PV-installaties (GS categorie 1, GS categorie 2, GS categorie 2a en 2b, GS categorie 2/1a en 2/1b, GS categorie 3, GS categorie 3a en 3b) wordt aangenomen dat een deel van de elektriciteit zelf afgenomen wordt. Voor deze categorieën worden voor de historische jaren de vermeden elektriciteitsprijzen in rekening gebracht van die jaren. Ieder jaar worden voor recente jaren aannames vervangen door statistieken en nieuwe aannames die gebaseerd zijn op deze statistieken. Ook hiervoor geldt dat de installaties met een startdatum in 2013 volgens de onrendabele toppen-berekening pas het tweede jaar na startdatum elektriciteit produceren. De andere installaties produceren reeds het eerste jaar elektriciteit. Vermeden elektriciteitsprijzen worden enkel in rekening gebracht voor de jaren waarin de installatie elektriciteit produceert.

Voor PV-installaties die behoren tot GS categorie 1 wordt aangenomen dat alle stroom zelf wordt afgenomen. Ieder jaar wordt een nieuwe vermeden elektriciteitsprijs bepaald voor het voorgaande en lopende jaar. Deze wordt in rekening gebracht bij de onrendabele toppen-berekening. Het VEKA berekent de vermeden elektriciteitsprijs uitgaande van VREG-prijsgegevens [VREG, 2024] die ook gebruikt worden in de V-test. Alleen de variabele elektriciteitsprijs wordt berekend, want vaste kosten worden niet vermeden via een PV-installatie. Voor het jaar 2023 wordt de vermeden elektriciteitsprijs berekend op basis van de VREG-prijsgegevens van het volledige jaar 2023. Hierbij worden de distributie-, transmissienettarieven en heffingen die van toepassing waren voor het jaar 2023 opgeteld. Er wordt rekening gehouden met een btw-percentag van 6%. Voor het jaar 2024 wordt de vermeden elektriciteitsprijs berekend op basis van de VREG-prijsgegevens van januari tot en met maart 2024. Hierbij worden de distributie-, transmissienettarieven en heffingen die gelden voor het jaar 2024 (incl. capaciteitstarief) opgeteld. Het btw-percentag dat van toepassing is in 2024 bedraagt 6%. Bij de bepaling van de vermeden elektriciteitsprijs wordt uitgegaan van een installatie met een klassieke meter, omdat de meeste installaties met een startdatum vanaf 2013 tot en met 2015 niet zijn overgeschakeld op een digitale meter. Slechts 23% van deze installaties beschikte over een digitale meter op het einde van december 2023. Het prosumentarief wordt bijgevolg nog steeds in rekening gebracht.

Voor PV-installaties die behoren tot GS categorie 2, GS categorie 2a en 2b, GS categorie 2/1a en 2/1b, GS categorie 3 en GS categorie 3a en 3b worden de vermeden elektriciteitsprijzen van 2023, 2024 en 2025 vervangen door nieuwe vermeden elektriciteitsprijzen die bepaald zijn aan de hand van bijkomende EUROSTAT-prijzen voor het jaar 2023 [EUROSTAT, 2024]. De EUROSTAT-gegevens voor elektriciteit zijn exclusief BTW en omvatten de elektriciteitsprijs, de bijdrage groene stroom en WKK, de nettarieven (distributie en transmissie) en taksen en heffingen. Om de prijsevolutie naar 2024 en 2025 in te schatten moeten alle afzonderlijke componenten ingeschat worden. Op de groothandelsmarkt is de gemiddelde elektriciteitsprijs bij verkoop over

³ Voor de bandingfactoren die gestart zijn op 1 juli, 1 april of 15 september.



Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2019	0,196	0,156	0,115
2020	0,170	0,153	0,118
2021	0,163	0,168	0,133
2022	0,474	0,264	0,216
2023	0,317	0,248	0,222
2024	0,238	0,214	0,191
2025	0,246	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			
2014 (ENDEX Cal 14)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2015 (ENDEX Cal 15)	N.V.T.	0,0469	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	N.V.T.	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2014	N.V.T.	12,3%	12,3%
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014	N.V.T.	0,0244	0,00915
2015	N.V.T.	0,0252	0,00993
2016	N.V.T.	0,0246	0,00947
2017	N.V.T.	0,0139	0,00527
2018	N.V.T.	0,0131	0,00502

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2019	N.V.T.	0,0105	0,00379
2020	N.V.T.	0,00920	0,00333
2021	N.V.T.	0,00243	0,00138
2022	N.V.T.	0,000947	0,000947
2023	N.V.T.	0,00133	0,00133
2024	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2013 t.e.m. 2017	N.V.T.	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	N.V.T.	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	N.V.T.	25,0%	25,0%

Tabel 34: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/1/2013 tot en met 31/12/2013

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 1

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-266
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-101
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 35: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013 tot en met 31/12/2013

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	30,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,313

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	46,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,476

Tabel 36: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013 tot en met 31/12/2013

Parameter	GS cat. 4
2015 (ENDEX Cal 15)	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2014	21,0%
2015	14,3%
2016	9,3%
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	13,1%
2023	24,3%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2014	0,00224
2015	0,00297
2016	0,00257
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2013 t.e.m. 2017	34,0%

Parameter	GS cat. 4
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 38: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2013 t.e.m. 31/12/2013

Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-49,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	11,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,113

Tabel 39: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013 tot en met 31/12/ 2013

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,113**.

////////////////////////////////////

4.2.6

4.2.6 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2014

4.2.6.1 PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2014 t.e.m. 30 juni 2014**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	26	50,6	42,3
OT2	3,82	68,9	59,2
OT3	73,0	64,8	54,1
OT4	73,0	62,3	50,4
OT5	29,5	77,4	78,5
OT6	9,46	69,6	75,6
OT7	24,7	69,6	77,8
OT8	-1,53 → 0	56,7	63,5
OT9	39,3	56,7	67,3
OT10	55,3	84,4	84,4
OT11	-139 → 0	27,5	35,1
OT12	-274 → 0	0,947	0,678
Verdeelsleutel vollasturen			
2014			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2015			
% vollasturen jan t.e.m. maart	16,4%	16,4%	16,4%
% vollasturen april t.e.m. juli	49,0%	49,0%	49,0%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2016-2017 en daaropvolgende jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)			
2014	0,185	0,145	0,109
2015	0,187	0,145	0,109
2016	0,153	0,153	0,114
2017	0,165	0,158	0,111
2018	0,167	0,147	0,111
2019	0,196	0,156	0,115
2020	0,170	0,153	0,118
2021	0,163	0,168	0,133

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2022	0,474	0,264	0,216
2023	0,317	0,248	0,222
2024	0,238	0,214	0,191
2025	0,246	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			
2014 (ENDEX Cal 14)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2015 (ENDEX Cal 15)	N.V.T.	0,0469	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	N.V.T.	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2014	N.V.T.	12,3%	12,3%
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014	N.V.T.	0,0232	0,00878
2015	N.V.T.	0,0239	0,00955
2016	N.V.T.	0,0236	0,00909
2017	N.V.T.	0,0132	0,00505
2018	N.V.T.	0,0125	0,00481
2019	N.V.T.	0,0105	0,00379
2020	N.V.T.	0,00920	0,00333
2021	N.V.T.	0,00243	0,00138

GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,678
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,00699

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	3,13
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,0323

Tabel 43: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 30/6/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,0323**.

4.2.6.2 Windturbines (GS cat. 4)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2014 t.e.m. 31 december 2014**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's (€/MWh)	
OT2	77,2
OT3	74,4
OT4	83,1
OT5	83,1
OT6	83,1
OT7	68,6
OT8	68,6
OT9	74,8
OT10	38,3
OT11	-66,3 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)	
2015 (ENDEX Cal 15)	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510

Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-66,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-9,55
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 45: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 31/12/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



4.2.7 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2014

4.2.7.1 PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 juli 2014 t.e.m. 31 december 2014**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-50,2 → 0	66,6	57,5
OT2	58,9	59,9	50,1
OT3	60,2	56,2	45,3
OT4	17,7	72,4	73,5
OT5	-2,04 → 0	64,9	70,8
OT6	12,9	64,9	72,9
OT7	-13,0 → 0	52,1	58,7
OT8	25,6	52,1	62,5
OT9	41,5	84,4	84,4
OT10	-153 → 0	21,4	28,8
OT11	-285 → 0	-3,09 → 0	-4,30 → 0
Verdeelsleutel vollasturen			
2014-2015			
% vollasturen juli t.e.m. maart	63,9%	63,9%	63,9%
% vollasturen april t.e.m. juni	36,1%	36,1%	36,1%
2015-2016 en daaropvolgende jaren			
% vollasturen juli	12,8%	12,8%	12,8%
% vollasturen aug t.e.m. juni	87,2%	87,2%	87,2%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)			
2014-2015	0,200	0,145	0,109
2015-2016	0,156	0,149	0,112
2016-2017	0,159	0,156	0,113
2017-2018	0,167	0,153	0,111
2018-2019	0,182	0,152	0,113
2019-2020	0,183	0,155	0,117
2020-2021	0,167	0,161	0,126
2021-2022	0,319	0,216	0,175
2022-2023	0,396	0,256	0,219
2023-2024	0,278	0,231	0,207
2024-2025	0,242	0,211	0,188
2025-2026	0,251	0,212	0,188
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			

//

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2014-2015	N.V.T.	0,0452	0,0452
2015-2016	N.V.T.	0,0452	0,0452
2016-2017	N.V.T.	0,0384	0,0384
2017-2018	N.V.T.	0,0354	0,0354
2018-2019	N.V.T.	0,0442	0,0442
2019-2020	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020-2021	N.V.T.	0,0459	0,0459
2021-2022	N.V.T.	0,0638	0,0638
2022-2023	N.V.T.	0,171	0,171
2023-2024	N.V.T.	0,192	0,192
2024-2025	N.V.T.	0,122	0,122
2025-2026	N.V.T.	0,115	0,115
% afslag			
2014-2015	N.V.T.	13,80%	13,80%
2015-2016	N.V.T.	17,60%	17,60%
2016-2017	N.V.T.	19,5%	19,5%
2017-2018	N.V.T.	19,6%	19,6%
2018-2019	N.V.T.	20,7%	20,7%
2019-2020	N.V.T.	20,7%	20,7%
2020-2021	N.V.T.	20,5%	20,5%
2021-2022	N.V.T.	24,1%	24,1%
2022-2023	N.V.T.	30,4%	30,4%
2023-2024	N.V.T.	32,1%	32,1%
2024-2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
2025-2026	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014-2015	N.V.T.	0,0236	0,00917
2015-2016	N.V.T.	0,0238	0,00932
2016-2017	N.V.T.	0,0184	0,00707
2017-2018	N.V.T.	0,0129	0,00493
2018-2019	N.V.T.	0,0115	0,00430
2019-2020	N.V.T.	0,00985	0,00356
2020-2021	N.V.T.	0,00577	0,00236
2021-2022	N.V.T.	0,00116	0,00116
2022-2023	N.V.T.	0,00114	0,00114
2023-2024	N.V.T.	0,00134	0,00134
2024-2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025-2026	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2015	N.V.T.	0,0239	0,00955
2016	N.V.T.	0,0236	0,00909
2017	N.V.T.	0,0132	0,00505
2018	N.V.T.	0,0125	0,00481
2019	N.V.T.	0,0105	0,00379
2020	N.V.T.	0,00920	0,00333
2021	N.V.T.	0,00243	0,00138
2022	N.V.T.	0,000947	0,000947
2023	N.V.T.	0,00133	0,00133
2024	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2015 t.e.m. 2017	N.V.T.	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	N.V.T.	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	N.V.T.	25,0%	25,0%

Tabel 50: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 30/6/2015

4.2.8.2 Windturbines (GS cat. 4)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2015 t.e.m. 31 december 2015**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's (€/MWh)	
OT2	63,5
OT3	72,6
OT4	73,5
OT5	71,6
OT6	58,0
OT7	58,0
OT8	64,2
OT9	27,8
OT10	-74,7 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{ELV} (€/kWh)	
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2016	9,3%
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	13,7%
2023	26,9%
2024	24,3%

Parameter	GS cat. 4
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2016	0,00257
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2015 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 54: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 31/12/2015

Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-74,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-18,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 55: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 31/12/2015

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.9 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2015

PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 juli 2015 t.e.m. 31 december 2015**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	33,5	36,2
OT2	46,4	58,9
OT3	38,9	56,2
OT4	38,9	58,4
OT5	25,8	43,9
OT6	25,8	47,9
OT7	60,8	71,3
OT8	-5,81 → 0	13,5
OT9	-27,6 → 0	-16,4 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
2015-2016		
% vollasturen juli t.e.m. juni	100%	100%
2016-2017 en daaropvolgende jaren		
% vollasturen juli	12,8%	12,8%
% vollasturen aug t.e.m. juni	87,2%	87,2%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)		
2015-2016	0,149	0,112
2016-2017	0,156	0,113
2017-2018	0,153	0,111
2018-2019	0,152	0,113
2019-2020	0,155	0,117
2020-2021	0,161	0,126
2021-2022	0,216	0,175
2022-2023	0,256	0,219
2023-2024	0,231	0,207
2024-2025	0,211	0,188
2025-2026	0,212	0,188
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2015-2016	0,0452	0,0452
2016-2017	0,0384	0,0384
2017-2018	0,0354	0,0354
2018-2019	0,0442	0,0442
2019-2020	0,0510	0,0510

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2020-2021	0,0459	0,0459
2021-2022	0,0638	0,0638
2022-2023	0,171	0,171
2023-2024	0,192	0,192
2024-2025	0,122	0,122
2025-2026	0,115	0,115
% afslag		
2015-2016	17,60%	17,60%
2016-2017	19,5%	19,5%
2017-2018	19,6%	19,6%
2018-2019	20,7%	20,7%
2019-2020	20,7%	20,7%
2020-2021	20,5%	20,5%
2021-2022	24,1%	24,1%
2022-2023	30,4%	30,4%
2023-2024	32,1%	32,1%
2024-2025	30,5%	30,5%
2025-2026	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2015-2016	0,0238	0,00932
2016-2017	0,0184	0,00707
2017-2018	0,0129	0,00493
2018-2019	0,0115	0,00430
2019-2020	0,00985	0,00356
2020-2021	0,00577	0,00236
2021-2022	0,00164	0,00116
2022-2023	0,00114	0,00114
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2015-2016 t.e.m. 2016-2017	34,0%	34,0%
2017-2018	31,8%	31,8%
2018-2019	29,6%	29,6%
2019-2020	27,3%	27,3%
Vanaf 2020-2021	25,0%	25,0%

Tabel 56: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/7/2015 t.e.m. 31/12/2015

4.2.10 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2016

4.2.10.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2016 t.e.m. 31 december 2016**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	37,1	37,2
OT2	52,4	49,9
OT3	43,6	47,0
OT4	47,4	49,3
OT5	36,3	34,1
OT6	36,3	38,2
OT7	72,8	62,0
OT8	3,87	3,55
OT9	-14,0 → 0	-22,9 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)		
2016	0,153	0,114
2017	0,158	0,111
2018	0,147	0,111
2019	0,156	0,115
2020	0,153	0,118
2021	0,168	0,133
2022	0,264	0,216
2023	0,248	0,222
2024	0,214	0,191
2025	0,208	0,185
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2016	19,8%	19,8%
2017	19,2%	19,2%
2018	20,0%	20,0%
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2016	0,0139	0,00909
2017	0,0101	0,00505
2018	0,00942	0,00481
2019	0,0122	0,00379
2020	0,0108	0,00333
2021	0,00587	0,00138
2022	0,00238	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2016 t.e.m. 2017	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 59: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-14,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-1,13



De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
---	---

Tabel 60: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-22,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-23,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 61: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.10.2 Windturbines (GS cat. 4)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2016 t.e.m. 31 december 2016**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's (€/MWh)	
OT2	72,1
OT3	73,0
OT4	71,1
OT5	56,6
OT6	57,8
OT7	62,8
OT8	26,4
OT9	-75,3 → 0
Verdeelsleutel vollasturen (alle jaren)	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)	
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334

Parameter	GS cat. 4
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	13,9%
2023	27,4%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2016 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 62: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016



4.2.11 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2017

4.2.11.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2017 t.e.m. 31 december 2017**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	41,7	42,5
OT2	34,0	40,2
OT3	37,3	42,4
OT4	25,8	26,7
OT5	25,8	31,0
OT6	62,5	55,0
OT7	-7,22 → 0	-4,28 → 0
OT8	-24,4 → 0	-29,6 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh)		
2017	0,158	0,111
2018	0,147	0,111
2019	0,156	0,115
2020	0,153	0,118
2021	0,168	0,133
2022	0,264	0,216
2023	0,248	0,222
2024	0,214	0,191
2025	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
% afslag		
2017	19,2%	19,2%
2018	20,0%	20,0%
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2017	0,00967	0,00468
2018	0,00897	0,00447
2019	0,0122	0,00379
2020	0,0108	0,00333
2021	0,00587	0,00138
2022	0,00238	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2017	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 64: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-12,9
De overeenkomstige bandingfactor voor deze projectcategorie bedraagt:	0

Tabel 65: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

//

GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-29,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-30,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 66: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.11.2 Windturbines (GS cat. 4)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2017 t.e.m. 31 december 2017**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's	
OT2	65,5
OT3	63,6
OT4	49,1
OT5	50,4
OT6	55,5
OT7	19,0
OT8	-82,1 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)	
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114

Parameter	GS cat. 4
% afslag	
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	14,0%
2023	27,9%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2018	0,00140
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
Vaste operationele kost, exclusief injectiekosten (€/kW)⁶	40,2
% vennootschapsbelasting	
2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 67: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-82,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 68: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

⁶ In de OT-berekening moet deze vaste operationele kost ingevuld worden in plaats van de vaste operationele kost van 45,3 €/kW



4.2.12 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2018

4.2.12.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2018 t.e.m. 31 maart 2018**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	46,7	42,8
OT2	49,0	46,6
OT3	34,5	32,4
OT4	36,8	31,7
OT5	58,9	55,4
OT6	-0,767 → 0	6,30
OT7	-24,2 → 0	-21,5 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh) ⁷		
2018	0,109	0,0938
2019	0,113	0,101
2020	0,116	0,101
2021	0,130	0,111
2022	0,212	0,183
2023	0,218	0,219
2024	0,187	0,189
2025	0,182	0,183
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2018	20,0%	20,0%

⁷ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2 en GS cat. 3 wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 98,2% en 1,02% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

////////////////////////////////////

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2018	0,0114	0,00447
2019	0,0105	0,00379
2020	0,00920	0,00333
2021	0,00243	0,00138
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 69: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 70: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-21,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-40,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 71: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.12.2 Windturbines (GS cat. 4)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2018 t.e.m. 31 december 2018**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's	
OT2	59,3
OT3	45,3
OT4	46,5
OT5	51,6
OT6	15,2
OT7	-85,6 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)	
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2019	10,0%

Parameter	GS cat. 4
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	14,1%
2023	28,6%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 72: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018

Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-85,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-27,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 73: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.13 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/4/2018

4.2.13.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b , 3a en 3b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 april 2018 t.e.m. 31 december 2018.**

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	62,8 (cat. 2a)	69,0 (cat. 2/1a)	68,7 (cat. 3a)
	62,6 (cat. 2b)	68,9 (cat. 2/1b)	68,1 (cat. 3b)
OT2	66,3 (cat. 2a)	70,9 (cat. 2/1a)	72,0 (cat. 3a)
	66,1 (cat. 2b)	70,5 (cat. 2/1b)	71,5 (cat. 3b)
OT3	13,6 (cat. 2a)	52,0 (cat. 2/1a)	55,1 (cat. 3a)
	13,4 (cat. 2b)	51,7 (cat. 2/1b)	54,5 (cat. 3b)
OT4	58,1 (cat. 2a)	89,8 (cat. 2/1a)	75,1 (cat. 3a)
	58,0 (cat. 2b)	89,5 (cat. 2/1b)	74,5 (cat. 3b)
OT5	97,0 (cat. 2a)	92,9 (cat. 2/1a)	75,1 (cat. 3a)
	97,0 (cat. 2b)	92,5 (cat. 2/1b)	74,5 (cat. 3b)
OT6	-3,34 → 0 (cat. 2a)	5,82 (cat. 2/1a)	-2,18 → 0 (cat. 3a)
	-3,60 → 0 (cat. 2b)	5,42 (cat. 2/1b)	-2,71 → 0 (cat. 3b)
OT7	-40,6 → 0 (cat. 2a)	-52,9 → 0 (cat. 2/1a)	-76,8 → 0 (cat. 3a)
	-40,9 → 0 (cat. 2b)	-53,3 → 0 (cat. 2/1b)	-77,5 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun			
Alle jaren			
% vollasturen april t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	48,90%	48,90%	48,90%
% vollasturen aug t.e.m. maart (tweede bandingfactor)	51,1%	51,10%	51,10%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen voor zelfafname en injectie			
% vollasturen van eerste jaar (april t.e.m. december)	83,6%	83,6%	83,6%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. maart)	16,40%	16,40%	16,40%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ⁸			
2018-2019	0,172	0,102	0,0991
2019-2020	0,174	0,105	0,106
2020-2021	0,174	0,109	0,108
2021-2022	0,201	0,133	0,128
2022-2023	0,284	0,196	0,197
2023-2024	0,265	0,196	0,223
2024-2025	0,233	0,172	0,196
2025-2026	0,228	0,169	0,192

⁸ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-77,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-111
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 80: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.



Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2019	21,4%	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2019	0,0122	0,0105	0,00379
2020	0,0108	0,00920	0,00333
2021	0,00848	0,00243	0,00138
2022	0,00238	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2019	29,6%	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%	25,0%

Tabel 81: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 2a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-58,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 82: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-71,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-97,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 86: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-72,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-98,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 87: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.14.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2019 t.e.m. 31 december 2019**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	34,2 (cat. 4a)	24,2 (cat. 4/1a)
	34,0 (cat. 4b)	24,1 (cat. 4/1b)
OT3	36,7 (cat. 4a)	26,7 (cat. 4/1a)
	36,4 (cat. 4b)	26,5 (cat. 4/1b)
OT4	42,2 (cat. 4a)	32,2 (cat. 4/1a)
	41,9 (cat. 4b)	32,0 (cat. 4/1b)
OT5	4,06 (cat. 4a)	-5,92 → 0 (cat. 4/1a)

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
	3,85 (cat. 4b)	-6,06 → 0 (cat. 4/1b)
OT6	-99,7 → 0 (cat. 4a)	-110 → 0 (cat. 4/1a)
	-99,9 → 0 (cat. 4b)	-110 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{ELV} (€/kWh)		
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2020	9,00%	9,00%
2021	11,5%	11,5%
2022	14,6%	14,6%
2023	30,5%	30,5%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2020	0,00107	0,00107
2021	0,000972	0,000972
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 88: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

4.2.15 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2020

4.2.15.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2020 t.e.m. 31 maart 2020**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-12,2 → 0 (cat. 2a)	47,2 (cat. 2/1a)	27,1 (cat. 3a)
	-12,4 → 0 (cat. 2b)	46,8 (cat. 2/1b)	26,5 (cat. 3b)
OT2	-3,78 → 0 (cat. 2a)	56,9 (cat. 2/1a)	36,4 (cat. 3a)
	-4,05 → 0 (cat. 2b)	56,5 (cat. 2/1b)	35,8 (cat. 3b)
OT3	45,7 (cat. 2a)	62,8 (cat. 2/1a)	40,1 (cat. 3a)
	45,4 (cat. 2b)	62,5 (cat. 2/1b)	39,6 (cat. 3b)
OT4	-61,4 → 0 (cat. 2a)	-30,2 → 0 (cat. 2/1a)	-29,4 → 0 (cat. 3a)
	-61,7 → 0 (cat. 2b)	-30,5 → 0 (cat. 2/1b)	-29,9 → 0 (cat. 3b)
OT5	-100 → 0 (cat. 2a)	-68,0 → 0 (cat. 2/1a)	-96,1 → 0 (cat. 3a)
	-101 → 0 (cat. 2b)	-68,4 → 0 (cat. 2/1b)	-96,8 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen			
Alle jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ¹⁰			
2020	0,171	0,107	0,106
2021	0,184	0,121	0,116
2022	0,287	0,196	0,191
2023	0,271	0,201	0,228
2024	0,234	0,173	0,197
2025	0,227	0,168	0,191
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2020	20,0%	20,0%	20,0%

¹⁰ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 2/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-63,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 96: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-63,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 97: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-96,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-123
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 98: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

////////////////////////////////////

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-96,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-124
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 99: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.15.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2020 t.e.m. 31 maart 2020**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	34,0 (cat. 4a)	11,0 (cat. 4/1a)
	33,7 (cat. 4b)	10,8 (cat. 4/1b)
OT3	39,5 (cat. 4a)	16,5 (cat. 4/1a)
	39,3 (cat. 4b)	16,4 (cat. 4/1b)
OT4	1,19 (cat. 4a)	-21,8 → 0 (cat. 4/1a)
	0,950 (cat. 4b)	-21,9 → 0 (cat. 4/1b)
OT5	-103 → 0 (cat. 4a)	-128 → 0 (cat. 4/1a)
	-103 → 0 (cat. 4b)	-128 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
2021	11,5%	11,5%
2022	14,6%	14,6%
2023	30,5%	30,5%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021	0,000972	0,000972
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 100: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 101: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 102: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



GS categorie 4/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-128
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-66,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 103: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.

GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-128
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-66,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 104: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.

////////////////////////////////////

4.2.16 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/4/2020

4.2.16.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 april 2020 t.e.m. 31 december 2020**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-15,2 → 0 (cat. 2a)	45,0 (cat. 2/1a)	25,2 (cat. 3a)
	-15,4 → 0 (cat. 2b)	44,7 (cat. 2/1b)	24,7 (cat. 3b)
OT2	-7,84 → 0 (cat. 2a)	53,6 (cat. 2/1a)	33,8 (cat. 3a)
	-8,10 → 0 (cat. 2b)	53,2 (cat. 2/1b)	33,3 (cat. 3b)
OT3	40,4 (cat. 2a)	59,7 (cat. 2/1a)	37,4 (cat. 3a)
	40,1 (cat. 2b)	59,3 (cat. 2/1b)	36,8 (cat. 3b)
OT4	-66,3 → 0 (cat. 2a)	-18,9 → 0 (cat. 2/1a)	-31,8 → 0 (cat. 3a)
	-66,6 → 0 (cat. 2b)	-19,3 → 0 (cat. 2/1b)	-32,4 → 0 (cat. 3b)
OT5	-105 → 0 (cat. 2a)	-69,8 → 0 (cat. 2/1a)	-98,6 → 0 (cat. 3a)
	-106 → 0 (cat. 2b)	-70,2 → 0 (cat. 2/1b)	-99,3 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun			
Alle jaren			
% vollasturen april t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	48,90%	48,90%	48,90%
% vollasturen aug t.e.m. maart (tweede bandingfactor)	51,1%	51,10%	51,10%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen voor zelfafname en injectie			
% vollasturen van eerste jaar (april t.e.m. december)	83,6%	83,6%	83,6%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. maart)	16,40%	16,40%	16,40%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ¹¹			
2020-2021	0,174	0,109	0,108
2021-2022	0,201	0,133	0,128
2022-2023	0,284	0,196	0,197
2023-2024	0,265	0,196	0,223
2024-2025	0,233	0,172	0,196
2025-2026	0,228	0,169	0,192
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2020-2021	0,0493	0,0493	0,0493
2021-2022	0,0483	0,0483	0,0483

¹¹ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-95,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 107: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 2/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-69,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-65,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 108: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b – waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-70,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b – waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-65,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 109: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-98,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
---	--



De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-125
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 110: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-99,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-125
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 111: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.16.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 april 2020 t.e.m. 14 september 2020**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	27,7 (cat. 4a)	5,81 (cat. 4/1a)
	27,5 (cat. 4b)	5,68 (cat. 4/1b)
OT3	33,5 (cat. 4a)	11,6 (cat. 4/1a)
	33,3 (cat. 4b)	11,5 (cat. 4/1b)
OT4	-5,15 → 0 (cat. 4a)	-27,0 → 0 (cat. 4/1a)
	-5,40 → 0 (cat. 4b)	-27,1 → 0 (cat. 4/1b)
OT5	-112 → 0 (cat. 4a)	-135 → 0 (cat. 4/1a)
	-112 → 0 (cat. 4b)	-135 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun		
Alle jaren		
% vollasturen april t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	33,3%	33,3%
% vollasturen aug t.e.m. maart (tweede bandingfactor)	66,7%	66,7%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen injectie		

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
% vollasturen van eerste jaar (april t.e.m. december)	69,3%	69,3%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. maart)	30,7%	30,7%
Marktwarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2021-2022	0,0549	0,0549
2022-2023	0,138	0,138
2023-2024	0,216	0,216
2024-2025	0,124	0,124
2025-2026	0,115	0,115
% afslag		
2021-2022	12,5%	12,5%
2022-2023	19,5%	19,5%
2023-2024	28,6%	28,6%
2024-2025	21,6%	21,6%
2025-2026	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021-2022	0,000964	0,000964
2022-2023	0,00106	0,00106
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135

Tabel 112: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 14/9/2020.

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-112
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-46,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 113: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 14/9/2020.

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

////////////////////////////////////

4.2.17 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 15/9/2020

4.2.17.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 15 september 2020 t.e.m. 31 december 2020**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	42,8 (cat. 4a)	19,9 (cat. 4/1a)
	42,6 (cat. 4b)	19,8 (cat. 4/1b)
OT3	0,218 (cat. 4a)	-22,7 → 0 (cat. 4/1a)
	-0,0476 → 0 (cat. 4b)	-22,8 → 0 (cat. 4/1b)
OT4	-117 → 0 (cat. 4a)	-142 → 0 (cat. 4/1a)
	-118 → 0 (cat. 4b)	-142 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun		
Alle jaren		
% vollasturen sept t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	94,0%	94,0%
% vollasturen aug (tweede bandingfactor)	6,00%	6,00%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen injectie		
% vollasturen van eerste jaar (sept t.e.m. december)	38,2%	38,2%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. aug)	61,8%	61,8%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P_{ELV} (€/kWh)		
2021-2022	0,0692	0,0692
2022-2023	0,191	0,191
2023-2024	0,177	0,177
2024-2025	0,120	0,120
% afslag		
2021-2022	13,4%	13,4%
2022-2023	24,4%	24,4%
2023-2024	26,7%	26,7%
2024-2025	18,8%	18,8%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021-2022	0,000957	0,000957
2022-2023	0,00118	0,00118
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135

Tabel 117: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 15/9/2020 t.e.m. 31/12/2020.

4.2.18 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2021

4.2.18.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2021 t.e.m. 16 juli 2021**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-13,7 → 0 (cat. 2a)	45,0 (cat. 2/1a)	26,0 (cat. 3a)
	-13,9 → 0 (cat. 2b)	44,6 (cat. 2/1b)	25,5 (cat. 3b)
OT2	27,7 (cat. 2a)	49,8 (cat. 2/1a)	29,4 (cat. 3a)
	27,5 (cat. 2b)	49,5 (cat. 2/1b)	28,9 (cat. 3b)
OT3	-74,4 → 0 (cat. 2a)	-25,0 → 0 (cat. 2/1a)	-36,6 → 0 (cat. 3a)
	-74,6 → 0 (cat. 2b)	-25,3 → 0 (cat. 2/1b)	-37,1 → 0 (cat. 3b)
OT4	-115 → 0 (cat. 2a)	-77,2 → 0 (cat. 2/1a)	-102 → 0 (cat. 3a)
	-115 → 0 (cat. 2b)	-77,5 → 0 (cat. 2/1b)	-103 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen			
Alle jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh)			
2021	0,184	0,121	0,116
2022	0,287	0,196	0,191
2023	0,271	0,201	0,228
2024	0,234	0,173	0,197
2025	0,227	0,168	0,191
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2021	21,0%	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2021	0,00848	0,00243	0,00138

GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-77,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-73,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 126: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-102
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-124
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 127: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-125
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 128: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.18.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2021 t.e.m. 31 december 2021**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	36,5 (cat. 4a)	14,9 (cat. 4/1a)
	36,3 (cat. 4b)	14,7 (cat. 4/1b)
OT3	-2,15 → 0 (cat. 4a)	-23,8 → 0 (cat. 4/1a)
	-2,41 → 0 (cat. 4b)	-23,9 → 0 (cat. 4/1b)
OT4	-108 → 0 (cat. 4a)	-131 → 0 (cat. 4/1a)
	-108 → 0 (cat. 4b)	-131 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2022	14,6%	14,6%
2023	30,5%	30,5%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 129: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 31/12/2021

//

GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-131
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-66,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 133: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 31/12/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-109
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-41,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 136: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2022 t.e.m. 31/12/2022

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-131
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-65,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 137: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2022 t.e.m. 31/12/2022

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-131
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-65,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 138: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2022 t.e.m. 31/12/2022



De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.



4.2.20 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

4.2.20.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2023**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	-71,2 → 0 (cat. 4a)	-95,3 → 0 (cat. 4/1a)
	-71,4 → 0 (cat. 4b)	-95,4 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 139: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2023

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-71,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-13,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 140: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-71,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-13,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 141: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-95,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 142: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-95,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 143: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

4.2.21 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

4.2.21.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2024**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's	N.V.T.	N.V.T.
Verdeelsleutel vollasturen	N.V.T.	N.V.T.
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2025	0,00135	0,00135

Tabel 144: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2024

Resultaten actualisatie bandingfactoren

GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-58,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-0,449
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 145: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-59,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-0,69
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 146: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-85,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-27,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 147: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-85,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-27,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 148: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



HOOFDSTUK 5. REFERENTIELIJST

//

Elia (2024), <https://www.elia.be/>:

Solar power generation: <https://www.elia.be/en/grid-data/power-generation/solar-pv-power-generation-data>, geconsulteerd maart 2024;

Wind power generation: <https://www.elia.be/en/grid-data/power-generation/wind-power-generation>, geconsulteerd maart 2024.

EUROSTAT (2024), <http://ec.europa.eu/eurostat/data/database>, Energy Statistics – Electricity prices for industrial consumers – bi-annual data (from 2007 onwards) (nrg_pc_205) voor elektriciteitsprijzen, geconsulteerd april 2024.

ICE Market data (2024), <https://theice.com>, geconsulteerd maart 2024:

BPB-Belgian Power Base Load Futures.

VEKA (2016), Rapport 2016, deel 2, actualisaties OT/Bf, 30 juni 2016.

VEKA (2017), Rapport 2017, deel 2, actualisaties OT/Bf, 30 juni 2017.

VREG (2024), <http://www.vreg.be/>:

Prijzen elektriciteit: <https://www.vreg.be/nl/energiemarkt-cijfers>, geconsulteerd maart 2024;

Distributie- en injectietarieven: <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven>, geconsulteerd maart 2024.

//