

Beslissing

van de VREG van 2/06/2021

met betrekking tot de goedkeuring van het synthetische lastprofiel elektriciteit voor exclusief nachttellers en synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor het jaar 2021

1. Inleiding

1.1. Aanleiding en voorwerp

Op 19 oktober 2020 informeerde Synergrid de VREG dat de netbeheerders en leveranciers het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers en de synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor 2021 hadden goedgekeurd. Dit zijn de synthetische profielen die in het nieuwe allocatiemodel volgens de Market Implementation Guide versie 6 (hierna afgekort: "MIG-6") zullen worden gebruikt. De processen volgens MIG-6 zijn gepland om in september 2021 van start te gaan.

Synergrid legde deze profielen daarop ter goedkeuring voor aan de VREG. De ingediende profielen en de bijbehorende documentatie zijn terug te vinden op de [website van Synergrid](#).

1.2. Wettelijk kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet¹ bepaalt dat de VREG een ontwerp van technisch reglement opstelt voor het beheer van (onder andere) het elektriciteitsdistributienet, en dit ontwerp ter consultatie voorlegt aan de marktpartijen. Dit technisch reglement bevat onder andere regels die zijn opgelegd aan de leveranciers en netbeheerders bij de allocatie, evenals de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers.

Artikel 4.3.22 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit² bepaalt dat de synthetische lastprofielen en productieprofielen worden goedgekeurd door de VREG en gepubliceerd voor het volgende kalenderjaar.

Uiterlijk op 30 november van elk jaar moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerders, na overleg met de toegangshouders, nieuwe berekende gebruiksprofielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de VREG.

De VREG publiceert de gebruiksprofielen op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

¹ VI.Decr. 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009.

² Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf.

2. Analyse

2.1. Bespreking

Synergrid heeft, na goedkeuring door de netbeheerders en leveranciers, de berekende profielen die gebruikt zullen worden in het nieuwe allocatiemodel volgens MIG-6, ter goedkeuring ingediend bij de VREG. Dit nieuwe allocatiemodel maakt gebruik van gemeten profielen (reële lastprofielen, of RLP), in combinatie met een berekend profiel voor exclusief-nachtklanten (synthetisch lastprofiel exclusief-nachttellers of SLP-EN). Daarnaast zijn er ook profielen die een inschatting maken van de lokale productie door fotovoltaïsche zonnepanelen (synthetische productieprofielen of SPP).

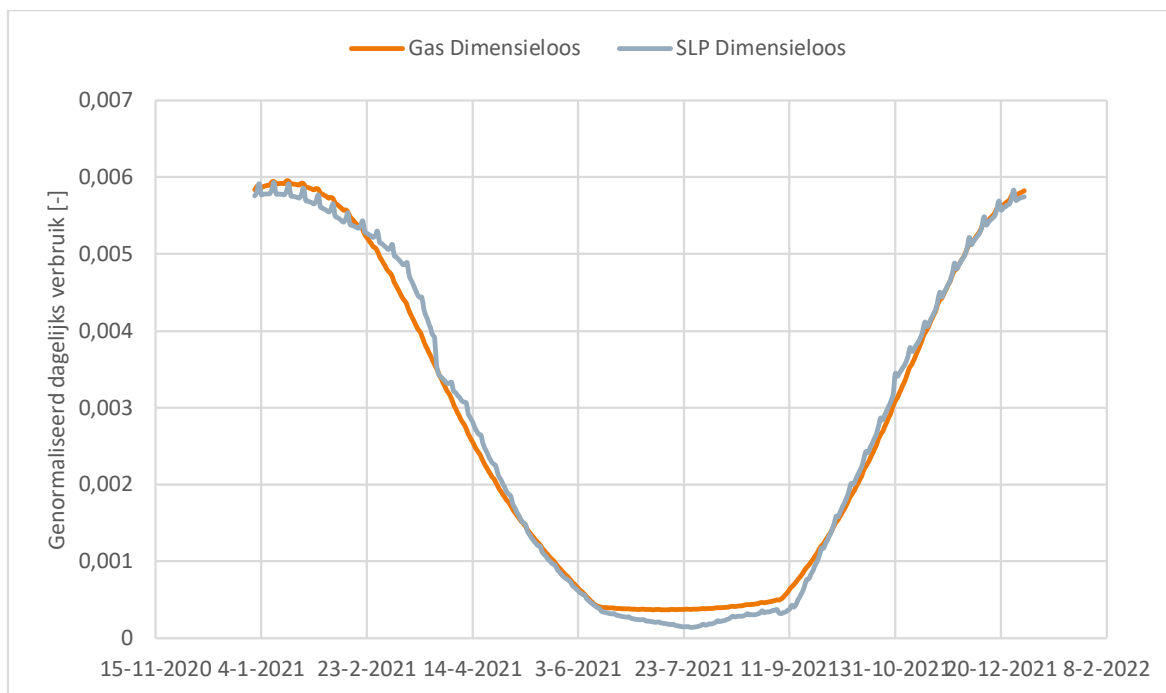
In het allocatiemodel worden de synthetische profielen gebruikt als een aanvulling op de reële meetgegevens. De synthetische productieprofielen dienen om de lokale productie van PV installaties per kwartier te schatten op basis van het geïnstalleerde vermogen. De synthetische productieprofielen worden eveneens gebruikt om de geschatte injectie te verdelen in maand- en kwartierwaarden. Deze lokale productie of injectie (al naar gelang het geval) wordt opgeteld bij de gemeten in- en uitvoer tussen dit netbeheersgebied en de omliggende distributienetbeheerders en de bovenliggende transmissienetbeheerder(s) om zo samen de totale *Infeed* (de netto injectie) in een distributienetgebied te bepalen. De kwartierwaarden voor productie of injectie worden in het kader van de maandelijkse allocatieberekening vervolgens toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

Het synthetische lastprofiel voor exclusief-nachttellers dient om de geschatte volumes op deze meters te verdelen in maand- en kwartierwaarden. Deze kwartierwaarden worden in het kader van de maandelijkse allocatieberekening vervolgens toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

2.2. Beoordeling synthetisch lastprofiel elektriciteit met exclusief-nachttarief

Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (hierna afgekort: "SLP-EN") wordt gebaseerd op meetgegevens van 86 meetpanelen (aantal sinds 2016). Dit profiel wordt gebaseerd op data uit een bevroren historische database. Deze data worden gebruikt om een aantal modelparameters te schatten. Deze parameters geven het verband weer tussen de voornaamste variabelen, die een invloed hebben op het verbruik, en het resulterende verbruik. Een deel van die variabelen heeft te maken met de kalender (zonsop- en -ondergang, week- en weekenddagen, feest- en bruggedagen, schoolvakanties en specifieke verlofdagen), de overige variabelen hebben betrekking op de invloed van het klimaat (temperatuur, windsnelheid, bewolking).

Omdat een dergelijk lastprofiel voor exclusief-nachttellers nooit eerder werd ingediend, heeft de VREG getracht dit profiel te valideren aan de hand van een bekende SLP uit MIG-4. Aangezien het exclusief-nachttarief voornamelijk gebruikt wordt voor verwarming, verwachten we de sterkste overeenkomst met het synthetisch lastprofiel voor residentieel gasverbruik (het zgn. profiel S41). In onderstaande figuur worden de SLP-EN en SLP-S41, gesommeerd per dag en genormaliseerd, naast elkaar getekend.



Figuur 1: Vergelijking van de bestaande SLP voor residentieel gasverbruik en de nieuwe SLP-EN.

Uit Figuur 1 blijkt dat beide profielen grotendeels dezelfde trend volgen, met een piek in het dagelijks verbruik tijdens de wintermaanden en een relatief beperkt verbruik in de zomer. Toch zijn er ook een aantal opvallende verschillen: de SLP-EN vertoont een grotere variatie tussen weekdays en weekenddagen. Deze grotere variabiliteit kan enerzijds verklaard worden door de kleinere steekproef die als basis dient voor het opstellen van de SLP-EN. Met een kleinere steekproef is het aannemelijk dat het resulterende profiel meer variabiliteit vertoont, omdat extreme waarden zwaarder zullen doorwegen in de gemiddelden dan bij een grotere steekproef. Bovendien zijn er in verhouding veel tweede verblijven met een exclusief-nachtteller, vergeleken met huishoudelijke aardgasverbruikers. Deze tweede verblijven zullen typisch meer verbruiken tijdens het weekend dan op weekdays, wat de uitgesproken pieken voor weekends mee verklaart.

Daarnaast geeft Synergrid aan dat het gasverbruik via de stookcurve nauwer gerelateerd is aan de gemiddelde buitentemperatuur, daar waar accumulatieverwarming eerder gelinkt is aan de aanwezigheid van de bewoner. Dit is een bijkomende verklaring voor het gladdere verloop van de gascurve, in vergelijking met de SLP-EN.

2.3. Beoordeling synthetische productieprofielen voor PV-installaties

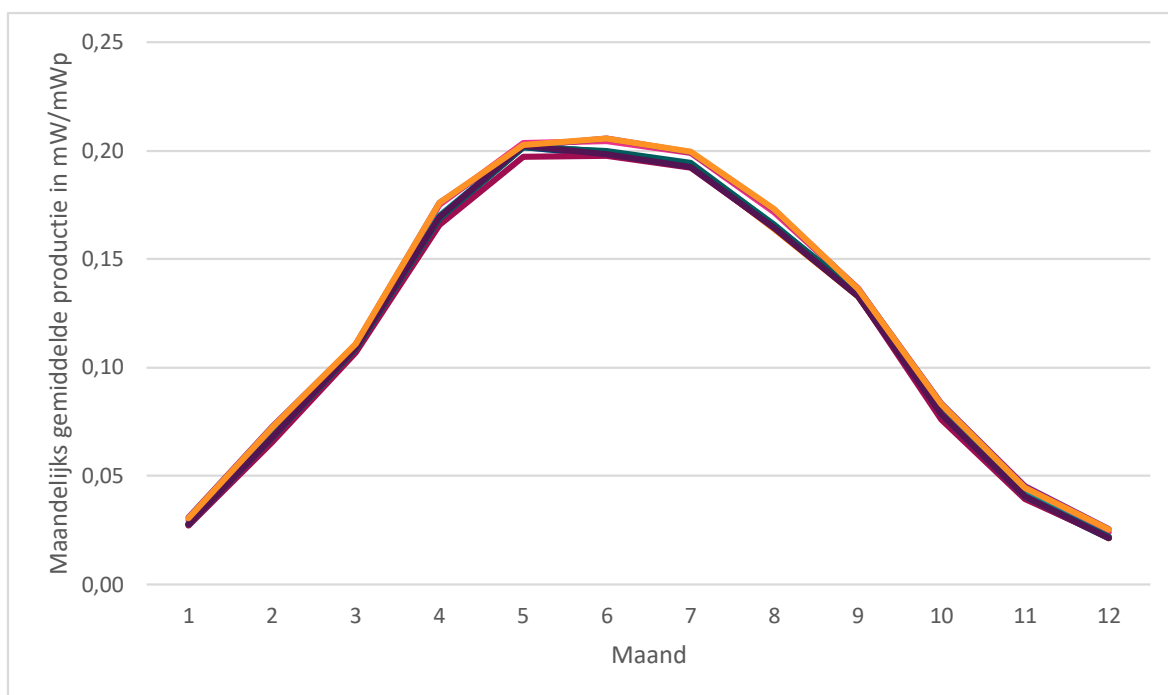
De synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties geven per distributienetbeheerder de verwachte productie van PV-panelen per geïnstalleerd vermogen (kW_{piek}). Deze profielen worden gebaseerd op de meetgegevens per kwartier van de voorgaande jaren. Er worden meer dan 70.000 installaties in Vlaanderen opgemeten om deze gegevens te verzamelen.

De meetgegevens van deze installaties worden per gemeente samengeteld. In iedere gemeente worden ze vermenigvuldigd met een factor, die de verhouding tussen de totale productiecapaciteit voor de gemeten installaties binnen die gemeente, en de totale productiecapaciteit voor alle installaties in die gemeente weergeeft. Dit is de geëxtrapoleerde productie voor die gemeente. Vervolgens wordt de geëxtrapoleerde productie voor alle gemeentes in het grondgebied van elke netbeheerder samengeteld. Deze totale geëxtrapoleerde productie wordt daarna gedeeld door de som van de geïnstalleerde productiecapaciteit voor die netbeheerder. Het resulterende profiel is

de SPP voor die netbeheerder, uitgedrukt in kW/kWp. Het ex-ante profiel voor het eerstvolgende jaar wordt bepaald als het gemiddelde van de historische ex-post profielen.

Deze profielen houden rekening met de beperkte geografische verschillen tussen de verschillende netbeheerders. De verschillen in plaatsing (hoek met het horizontaal vlak en oriëntatie) worden niet beschouwd in deze profielen.

De vergelijking van de gemiddelde productie per maand voor alle Vlaamse distributienetbeheerders (zie Figuur 2) toont dat alle profielen een gelijkaardige trend volgen. Een analyse van de basisstatistieken van deze profielen toont aan dat er geen wezenlijk statistisch verschil is tussen de profielen. De trend voldoet ook aan de verwachtingen, met de hoogste gemiddelde opbrengst tussen mei en juli, en een duidelijke terugval tijdens de wintermaanden.



Figuur 2: Vergelijking van de gemiddelde maandelijkse productie per geïnstalleerd vermogen per netbeheerder.

3. Conclusie

Uit de analyse van de VREG is gebleken dat de SLP-EX en de SPP's voor PV-installaties voldoen aan de verwachtingen voor deze profielen. Bijgevolg kunnen deze profielen voor 2021 goedgekeurd worden door de VREG.

De VREG verwacht dat de distributienetbeheerders verder inspanningen zullen leveren om de validiteit van de profielen te waarborgen en indien nodig te verbeteren. Deze inspanningen kunnen leiden tot verbeterde voorstellen bij de indiening van de profielen voor 2022.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (SLP-EN) met ingang van 2 juni 2021 goed te keuren.

Artikel 2. De synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties met ingang van 2 juni 2021 goed te keuren.

Voor de VREG

Brussel, 2 juni 2021

Pieterjan
Renier
(Signature)

Digitaal ondertekend
door Pieterjan Renier
(Signature)
Datum: 2021.06.11
14:57:17 +02'00'

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlagen:

1. Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (SLP-EN)
2. De synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties