



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas  
Nijverheidsstraat 26-38  
1040 Brussel  
Tel.: 02/289.76.11  
Fax: 02/289.76.09

## COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

### **BESLISSING**

**(B)121206-CDC-631E/26**

betreffende

*'het voorstel van de opdrachthoudende vereniging IVEG tot aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met een terugdraaiende teller voor de exploitatiejaren 2013 en 2014'*

genomen met toepassing van artikel 12quater, §2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

6 december 2012

# INHOUD

I.	INLEIDING.....	3
II.	RECHTSGROND.....	4
III.	ANTECEDENTEN.....	5
IV.	ANALYSE .....	7
	IV.1 Situering binnen de tarifaire context.....	7
	IV.2 Bepaling van de aan te rekenen netvergoeding .....	9
V.	BESLISSING .....	11
	BIJLAGE 1 – SIMULATIE SLIMME METER.....	12

# I. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) neemt hierna op basis van artikel 12<sup>quater</sup>, §2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet) een beslissing over het voorstel van de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG) tot aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller voor de exploitatiejaren 2013 en 2014.

Als algemene regel geldt dat de netgebruikers tarieven moeten betalen à rato van hun gemeten injectie in en/of afname van het net. Veruit de meeste netgebruikers die ook beschikken over een decentrale productie-installatie  $\leq 10\text{kW}$  beschikken niet over een afzonderlijke meting van hun injectie en afname.

Teneinde de hiervoor beschreven specifieke situatie voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  te herstellen, heeft de distributienetbeheerder een tweeledig voorstel ingediend:

- 1- installatie van een slimme meter waardoor zowel injectie als afname afzonderlijk kan gemeten worden en bijgevolg de reeds geldende distributienettarieven op een correcte manier kunnen worden toegepast.
- 2- aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller. De voorgestelde netvergoeding wordt berekend en maakt toepassing van de goedgekeurde en geldende tarieven voor injectie en afname en wordt uitgedrukt in een vast bedrag per kW geïnstalleerd vermogen.

Artikel 12<sup>quater</sup>, §2, van de elektriciteitswet voorziet dat de CREG elke andere<sup>1</sup> mogelijke overgangsmaatregel kan treffen die zij dienstig acht en dit tot de goedkeuring van een nieuwe tariefmethodologie.

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 6 december 2012.

///

---

<sup>1</sup> Het betreft hier elke andere overgangsmaatregel dan de verlenging van de tarieven die bestaan op datum van de bekendmaking van de wet van 8 januari 2012.

## II. RECHTSGROND

1. De omzettingstermijn van Richtlijn 2009/72/EG<sup>2</sup> is op 3 maart 2011 verstreken. De Belgische Staat heeft deze richtlijn omgezet door middel van de wet van 8 januari 2012.

2. Het Koninklijk Besluit van 2 september 2008<sup>3</sup> werd door het (bij de wet van 8 januari 2012 gewijzigde) artikel 12*quater*, §1, van de elektriciteitswet opgeheven.

3. Artikel 12*quater*, §2, van de elektriciteitswet biedt de CREG de mogelijkheid om elke overgangsmaatregel te nemen die zij dienstig zou achten tengevolge van de inwerkingtreding van de wet van 8 januari 2012 tot de goedkeuring van de tariefmethodologie met toepassing van artikel 12*bis* van de elektriciteitswet.

Op dit ogenblik is er nog geen tariefmethodologie goedgekeurd die genomen werd in uitvoering van artikel 12*bis* van de elektriciteitswet. In afwachting hiervan, kan zij overgangsmaatregelen nemen.

Het tariefvoorstel van IVEG verwijst naar artikel 12*quater*, §2, van de elektriciteitswet. De CREG interpreteert die verwijzing als een aanvraag aan de CREG om zelf van dit voorschrift toepassing te maken.

4. Artikel 12*quater*, §2, van de elektriciteitswet vormt daarom de rechtsgrond voor de huidige beslissing.

5. Deze beslissing vormt geen erkenning van de rechtsgeldigheid van de vigerende tarifaire bepalingen (inclusief artikel 12*bis* van de elektriciteitswet), die bij de bevoegde instanties (nl. het Grondwettelijk Hof en de Europese Commissie) worden betwist.

---

<sup>2</sup> Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG.

<sup>3</sup> Koninklijk Besluit van 2 september 2008 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor elektriciteit.

### III. ANTECEDENTEN

6. De CREG keurde via haar tariefbeslissing (B)110428-CDC-631E/23<sup>4</sup> van 28 april 2011 de distributienettarieven voor de periode 1 mei 2011 tot en met 31 december 2012 voor IVEG goed.

7. De CREG stelt op 15 september 2011 een ontwerp van besluit tot vaststelling van methoden voor het berekenen en vastleggen van de tarifaire voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot de elektriciteitsdistributienetten, voor openbare raadpleging ter beschikking op haar website. Op 5 oktober 2011 worden informatiesessies georganiseerd over dit ontwerp van tariefmethodologie.

Met betrekking tot een beoordelingsmodel voor de kostenbeheersingsmaatregelen voor de distributienetbeheerders worden op 30 november 2011 bijkomende informatiesessies georganiseerd. Het einde van de openbare raadpleging wordt voorzien op 15 januari 2012.

8. De CREG ontvangt op 9 januari 2012 - dus binnen de timing van de openbare raadpleging – een brief van Infrax (de exploitatiemaatschappij van de Vlaamse zuivere distributienetbeheerders) met de vraag tot verlenging van de distributienettarieven voor de exploitatiejaren 2013 en 2014.

9. Via een brief van 9 januari 2012 ontvangt de CREG van de regionale regulatoren de vraag tot verlenging van de distributienettarieven voor de exploitatiejaren 2013 en 2014.

10. Op 11 januari 2012 verschijnt de wet van 8 januari 2012 in het Belgisch Staatsblad. Deze wet wijzigt onder andere de elektriciteitswet ter omzetting van de Richtlijn 2009/72/EG.

Via het door de wet van 8 januari 2012 gewijzigde artikel 12*bis* van de elektriciteitswet wordt een nieuwe procedure bepaald ter vaststelling van een tariefmethodologie.

---

<sup>4</sup> CREG, Beslissing (B)110428-CDC-631E/23, van 28 april 2011, over de vraag tot wijziging van de tarieven van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor het resterende gedeelte van de regulatoire periode 2009-2012.

11. De CREG keurde via haar tariefbeslissing (B)120426-CDC-631E/25<sup>5</sup> van 26 april 2012 de verlenging van de bestaande distributienettarieven van IVEG voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 goed.
12. Op 31 oktober 2012 dient IVEG een voorstel tot aanrekening van een netvergoeding met betrekking tot installaties voor lokale productie  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller, bij de CREG in.
13. Per brief van 9 november 2012 vraagt de CREG om bijkomende inlichtingen te verstrekken bij het dossier ingediend op 31 oktober 2012.
14. Op 19 november 2012 bezorgt IVEG de door de CREG gevraagde bijkomende inlichtingen.
15. Op 26 november 2012 bezorgt IVEG aan de CREG aanvullende informatie ter precisering en aanpassing van haar tariefvoorstel inzake netvergoeding met betrekking tot installaties voor lokale productie  $\leq 10\text{kW}$ .
16. Mondeling overleg vond plaats op: 25 september, 9 oktober, 17 oktober en 22 november 2012 met vertegenwoordigers van Eandis en Infrac.

---

<sup>5</sup> CREG, Beslissing (B)120426-CDC-631E/25, van 26 april 2012, betreffende de verlenging van de distributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de exploitatiejaren 2013 en 2014.

## IV. ANALYSE

17. In onderstaande analyse motiveert de CREG haar keuze om gebruik te maken van de overgangsmaatregel tot introductie van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met een terugdraaiende teller.

### IV.1 Situering binnen de tarifaire context

18. In overeenstemming met het beginsel van “*regulated third party access*” zoals voorzien in artikel 32 van Richtlijn 2009/72/EG en de omzetting ervan, heeft iedere netgebruiker toegang tot het net op voorwaarde dat deze de technische code respecteert en de gereguleerde tarieven betaalt.

Totnogtoe vormden de netgebruikers met een decentrale productie-installatie  $\leq 10\text{kW}$  hierop een uitzondering en dit omwille van de technische realiteit van de terugdraaiende teller. Het gevolg is dat het aantal kWh waarop de distributienettarieven worden toegepast niet in overeenstemming is met het werkelijk aantal kWh die over het net transiteren (afname en injectie)

19. Het Hof van Beroep te Brussel oordeelde reeds via een arrest<sup>6</sup> van 16 november 2006 dat tijdens de regulatoire periode een bestaande situatie van discriminatie kan worden gecorrigeerd.

---

<sup>6</sup> Zie HvBB, arrest SOLVIC/GABE/CREG van 16 november 2006, Rep. Nr. 2006/8327, §24 en 25: “24. Enfin, le système antérieur de compensation totale entre charge et production créait une discrimination entre les utilisateurs du réseau disposant d'une unité de production et les autres. En effet, lorsque la quantité produite équivalait à la quantité consommée, les premiers ne payaient rien pour les services auxiliaires d'Elia alors qu'ils les utilisaient. Le fait que cette situation n'ait pas donné lieu à recours n'implique pas que la situation tarifaire nouvelle soit discriminatoire. Le système antérieur qui admettait le 'netting' sans limite entraînait une discrimination dans la mesure où, dans certaines hypothèses, les bénéficiaires d'une unité de production ne payaient rien pour les services auxiliaires d'Elia. Il ne pouvait donc être maintenu.”

Vrije vertaling: “24. Tot slot veroorzaakte het vorige systeem van totale compensatie tussen de afname en de productie een zekere discriminatie tussen de netgebruikers die over een productie-eenheid beschikken en de anderen. Wanneer de geproduceerde hoeveelheid namelijk overeenkwam met de verbruikte hoeveelheid betaalde de eerste groep netgebruikers namelijk niets voor de ondersteunende diensten van Elia terwijl ze deze wel gebruikten. Het feit dat deze situatie niet in een beroep resulterende, houdt niet in dat de nieuwe tarifaire situatie discriminatoir is. Het vorige systeem, in het kader waarvan de 'netting' onbeperkt was toegelaten, leidde tot discriminatie in die mate dat, in bepaalde hypothesen, de begunstigden van een productie-eenheid niets betaalden voor de ondersteunende diensten van Elia. Dit systeem kon dus niet worden gehandhaafd.”

20. Als algemene regel geldt dat de netgebruikers tarieven moeten betalen à rato van hun gemeten injectie in en/of afname van het net. Veruit de meeste netgebruikers die ook beschikken over een decentrale productie-installatie  $\leq 10\text{kW}$  beschikken niet over een afzonderlijke meting van hun injectie en afname.

21. Teneinde de hiervoor beschreven specifieke situatie voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  te herstellen, heeft de distributienetbeheerder een tweeledig voorstel ingediend:

1- installatie van een slimme meter waardoor zowel injectie als afname afzonderlijk kan gemeten worden en bijgevolg de distributienettarieven op een correcte manier kunnen worden toegepast. Deze installatie gebeurt aan de geldende en in de lijst van aansluitstarieven opgenomen tarieven voor het vervangen van een meter:

- Vervangen meter NT door TUT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat al): €171,07/stuk (excl. BTW)
- Vervangen met NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB: €297,52/stuk (excl. BTW)

2- aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller. De voorgestelde netvergoeding wordt berekend en maakt toepassing van de goedgekeurde en geldende tarieven voor injectie en afname. Omwille van het ontbreken van een afzonderlijke meting van injectie en afname, als gevolg van de opgestelde terugdraaiende teller wordt de netvergoeding uitgedrukt in een vast bedrag per kW geïnstalleerd vermogen.

22. De bijkomende middelen die hierdoor voor de distributienetbeheerder gegenereerd worden, zullen uiteraard dienen om het bestaande deficit te verkleinen waardoor alle netgebruikers in de toekomst een lagere inhaaloperatie zullen moeten financieren, dan wel de toekomstige tarieven kunnen dalen voor alle netgebruikers ten opzichte van de huidige bestaande situatie, alle andere parameters ongewijzigd.



## IV.2 Bepaling van de aan te rekenen netvergoeding

23. Hierna wordt een overzicht gegeven van de manier van berekening van de netvergoeding:

- 1- Er werd vertrokken van het gemiddeld **geïnstalleerd vermogen** voor de decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  (toestand 31/3/2012) met terugdraaiende teller
- 2- Op basis van dit gemiddeld geïnstalleerd vermogen voor de decentrale productie-installatie  $\leq 10\text{kW}$ , met terugdraaiende teller kon bepaald worden hoeveel de **geproduceerde kWh**<sup>7</sup> bedragen
- 3- Daarnaast werd rekening gehouden met het **gemiddeld jaarverbruik** voor een laagspanningsklant
- 4- Op basis van metingen bij netgebruikers met decentrale productie-installaties, woonachtig in het gebied waar de PoC (*Proof of Concept*) slimme meters werd uitgevoerd, kon bepaald worden **hoeveel procent van de geproduceerde kWh voor eigen gebruik wordt aangewend**
- 5- Op basis van het percentage eigen verbruik van de geproduceerde kWh, kon bepaald worden hoeveel kWh (van de geproduceerde kWh) gemiddeld in het net wordt **geïnjecteerd**
- 6- Vertrekkende van het gemiddeld verbruik in kWh, het eigen verbruik van de geproduceerde kWh en de netto-injectie kon bepaald worden hoeveel kWh er nog **netto afgenomen** wordt
- 7- **Simulatie: aanrekening afname- en injectietarief** (op basis van goedgekeurde tarieven)  
  
In de vastgestelde gemiddelde situatie voor decentrale productie-installaties  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller, kan dan berekend worden wat het bedrag aan te betalen netvergoeding (afname + injectie) zou zijn, indien bij deze netgebruikers een gescheiden meting voor afname en injectie zou gebeuren,

---

<sup>7</sup> Berekening gebeurd op basis van 1.000 vollasturen.

door toepassing van het goedgekeurde injectietarief laagspanning op de netto-geïnjecteerde kWh enerzijds en van het goedgekeurde afnametarief laagspanning op de netto-afgenomen kWh anderzijds.

Aangezien de kWh afname en injectie niet afzonderlijk kunnen aangerekend worden door de terugdraaiende teller, wordt dit bedrag omgerekend naar een vast bedrag per kW geïnstalleerd vermogen decentrale productie met terugdraaiende teller, zodat er wel een aanrekening van netvergoeding voor deze installaties kan gebeuren.

Uit de gedetailleerde berekeningen zoals hiervoor beschreven blijkt dat de netvergoeding voor IVEG kan vastgesteld worden op **€54,76/kW geïnstalleerd vermogen** decentrale productie met terugdraaiende teller.

24. De aanrekening van de netvergoeding kan worden vermeden, door het feit dat de netgebruikers die beschikken over een decentrale productie-installatie  $\leq 10\text{kW}$  met terugdraaiende teller het recht behouden om via de installatie van een slimme meter en dus de afzonderlijke registratie van injectie en afname de goedgekeurde tarieven op de werkelijk gemeten kWh kunnen laten toepassen.

In Bijlage 1 bij deze beslissing wordt een tarifaire simulatie gegeven in geval van installatie van een slimme meter en dit rekening houdend met de bereikte synchroniciteit tussen injectie en afname.

## V. BESLISSING

Gelet op de elektriciteitswet, in het bijzonder artikel 12*bis* en 12*quater*, §2.

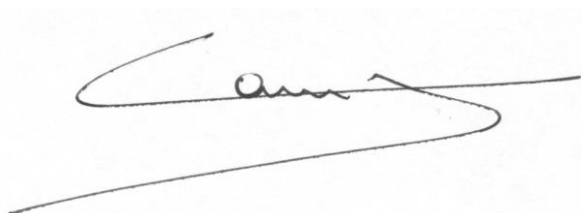
Gelet op de voorgaande analyse.

Beslist de CREG het door IVEG op 26 november 2012 ingediende voorstel tot aanrekening van een netvergoeding met betrekking tot installaties voor lokale productie  $\leq 10$  kW met terugdraaiende teller goed te keuren, met daarbij:

- installatie op vraag van de netgebruiker van een slimme meter, waardoor zowel injectie als afname afzonderlijk kan gemeten worden en bijgevolg de distributienettarieven op een correcte manier kunnen worden toegepast.  
Deze installatie gebeurt aan de geldende en in de lijst van aansluitingstarieven opgenomen tarieven:
  - o Vervangen meter NT door TUT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat al): €171,07/stuk (excl. BTW)
  - o Vervangen met NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB: €297,52/stuk (excl. BTW)
- aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties  $\leq 10$  kW met terugdraaiende teller. De voorgestelde netvergoeding wordt berekend en maakt toepassing van de goedgekeurde en geldende tarieven voor injectie en afname. Omwille van het ontbreken van een afzonderlijke meting van injectie en afname, als gevolg van de opgestelde terugdraaiende teller wordt de netvergoeding uitgedrukt in een vast bedrag per kW geïnstalleerd vermogen. Voor IVEG bedraagt deze netvergoeding voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 €54,76/kW geïnstalleerd vermogen.

\*\*\*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas



Guido Camps  
Directeur



François Possemiers  
Voorzitter van het Directiecomité

# BIJLAGE 1 – SIMULATIE SLIMME METER

## Scenario B Iveg : leverancier geeft geen vergoeding voor netto-injectie

A verbruik	6.184 kWh	netvergoeding PV	54,76 €/kW
PV-vermogen	4,46 kW	nettariet afname	0,0850308 €/kWh
benutting	1000 uren	nettariet injectie	0,0032976 €/kWh
B PV-productie	4460 kWh	plaatsing meter	171 €
C Tellerstand	1.724 kWh	plaatsing meter + meterkast	298 €
		afschrijvingsperiode	20 jaar
		metering kosten	5,25 €/jaar
		tarief leveranciers afname	0,2127805 €/kWh
		tarief leveranciers injectie	0 €/kWh

Percentage ogenblikkelijk verbruik	Netto injectie	Netto afname excl. C	Forfaitaire netvergoeding 50 €/kWp	Aparte aanrekening injectie en afname					Verschil	
				netkosten injectie	afname	plaatsing	injectie	commodity kosten afname		totaal
%	kWh	kWh	€	€	€	€	€	€	€	
0	4.460	4.460	244	20	379	9	0	570	977	733
1	4.415	4.415	244	20	375	9	0	564	968	724
2	4.371	4.371	244	20	372	9	0	558	958	714
3	4.326	4.326	244	20	368	9	0	553	949	704
4	4.282	4.282	244	19	364	9	0	547	939	695
5	4.237	4.237	244	19	360	9	0	541	929	685
6	4.192	4.192	244	19	356	9	0	536	920	675
7	4.148	4.148	244	19	353	9	0	530	910	666
8	4.103	4.103	244	19	349	9	0	524	900	656
9	4.059	4.059	244	19	345	9	0	518	891	647
10	4.014	4.014	244	18	341	9	0	513	881	637
11	3.969	3.969	244	18	338	9	0	507	871	627
12	3.925	3.925	244	18	334	9	0	501	862	618
13	3.880	3.880	244	18	330	9	0	496	852	608
14	3.836	3.836	244	18	326	9	0	490	843	598
15	3.791	3.791	244	18	322	9	0	484	833	589
16	3.746	3.746	244	18	319	9	0	479	823	579
17	3.702	3.702	244	17	315	9	0	473	814	569
18	3.657	3.657	244	17	311	9	0	467	804	560
19	3.613	3.613	244	17	307	9	0	461	794	550
20	3.568	3.568	244	17	303	9	0	456	785	541
21	3.523	3.523	244	17	300	9	0	450	775	531
22	3.479	3.479	244	17	296	9	0	444	765	521
23	3.434	3.434	244	17	292	9	0	439	756	512
24	3.390	3.390	244	16	288	9	0	433	746	502
25	3.345	3.345	244	16	284	9	0	427	737	492
26	3.300	3.300	244	16	281	9	0	422	727	483
27	3.256	3.256	244	16	277	9	0	416	717	473
28	3.211	3.211	244	16	273	9	0	410	708	463
29	3.167	3.167	244	16	269	9	0	405	698	454
30	3.122	3.122	244	16	265	9	0	399	688	444
31	3.077	3.077	244	15	262	9	0	393	679	435
32	3.033	3.033	244	15	258	9	0	387	669	425
33	2.988	2.988	244	15	254	9	0	382	659	415
34	2.944	2.944	244	15	250	9	0	376	650	406
35	2.899	2.899	244	15	246	9	0	370	640	396
36	2.854	2.854	244	15	243	9	0	365	631	386
37	2.810	2.810	244	15	239	9	0	359	621	377
38	2.765	2.765	244	14	235	9	0	353	611	367
39	2.721	2.721	244	14	231	9	0	348	602	357
40	2.676	2.676	244	14	228	9	0	342	592	348
41	2.631	2.631	244	14	224	9	0	336	582	338
42	2.587	2.587	244	14	220	9	0	330	573	328
43	2.542	2.542	244	14	216	9	0	325	563	319
44	2.498	2.498	244	13	212	9	0	319	553	309
45	2.453	2.453	244	13	209	9	0	313	544	300
46	2.408	2.408	244	13	205	9	0	308	534	290
47	2.364	2.364	244	13	201	9	0	302	525	280
48	2.319	2.319	244	13	197	9	0	296	515	271
49	2.275	2.275	244	13	193	9	0	291	505	261
50	2.230	2.230	244	13	190	9	0	285	496	251
51	2.185	2.185	244	12	186	9	0	279	486	242
52	2.141	2.141	244	12	182	9	0	273	476	232
53	2.096	2.096	244	12	178	9	0	268	467	222
54	2.052	2.052	244	12	174	9	0	262	457	213
55	2.007	2.007	244	12	171	9	0	256	447	203
56	1.962	1.962	244	12	167	9	0	251	438	194
57	1.918	1.918	244	12	163	9	0	245	428	184
58	1.873	1.873	244	11	159	9	0	239	419	174
59	1.829	1.829	244	11	155	9	0	234	409	165
60	1.784	1.784	244	11	152	9	0	228	399	155
61	1.739	1.739	244	11	148	9	0	222	390	145
62	1.695	1.695	244	11	144	9	0	217	380	136
63	1.650	1.650	244	11	140	9	0	211	370	126
64	1.606	1.606	244	11	137	9	0	205	361	116
65	1.561	1.561	244	10	133	9	0	199	351	107
66	1.516	1.516	244	10	129	9	0	194	341	97
67	1.472	1.472	244	10	125	9	0	188	332	88
68	1.427	1.427	244	10	121	9	0	182	322	78
69	1.383	1.383	244	10	118	9	0	177	313	68
70	1.338	1.338	244	10	114	9	0	171	303	59
71	1.293	1.293	244	10	110	9	0	165	293	49
72	1.249	1.249	244	9	106	9	0	160	284	39
73	1.204	1.204	244	9	102	9	0	154	274	30
74	1.160	1.160	244	9	99	9	0	148	264	20
75	1.115	1.115	244	9	95	9	0	142	255	10
76	1.070	1.070	244	9	91	9	0	137	245	1
77	1.026	1.026	244	9	87	9	0	131	235	-9
78	981	981	244	8	83	9	0	125	226	-18
79	937	937	244	8	80	9	0	120	216	-28
80	892	892	244	8	76	9	0	114	207	-38
81	847	847	244	8	72	9	0	108	197	-47
82	803	803	244	8	68	9	0	103	187	-57
83	758	758	244	8	64	9	0	97	178	-67
84	714	714	244	8	61	9	0	91	168	-76
85	669	669	244	7	57	9	0	85	158	-86
86	624	624	244	7	53	9	0	80	149	-96
87	580	580	244	7	49	9	0	74	139	-105
88	535	535	244	7	46	9	0	68	129	-115
89	491	491	244	7	42	9	0	63	120	-124
90	446	446	244	7	38	9	0	57	110	-134
91	401	401	244	7	34	9	0	51	101	-144
92	357	357	244	6	30	9	0	46	91	-153
93	312	312	244	6	27	9	0	40	81	-163
94	268	268	244	6	23	9	0	34	72	-173
95	223	223	244	6	19	9	0	28	62	-182
96	178	178	244	6	15	9	0	23	52	-192
97	134	134	244	6	11	9	0	17	43	-202
98	89	89	244	6	8	9	0	11	33	-211
99	45	45	244	5	4	9	0	6	23	-221
100	0	0	244	5	0	9	0	0	14	-230

Meer gedetailleerde informatie met betrekking tot het voorstel van netvergoeding dat werd ingediend door de distributienetbeheerder vindt u hier:

[http://www.creg.info/pdf/Beslissingen/121206-Voorstel\\_netvergoeding\\_Infrax.pdf](http://www.creg.info/pdf/Beslissingen/121206-Voorstel_netvergoeding_Infrax.pdf)