



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-636E/18

betreffende

'het voorstel van de opdrachthoudende vereniging IMEA 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^{quater}, §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 IMEA (hierna: IMEA) tot aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties ≤10kW 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 ≤10kW beschikken niet over een afzonderlijke meting van hun injectie en afname.

Teneinde de hiervoor beschreven specifieke situatie voor decentrale productie-installaties ≤10kW 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 ≤10kW 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^{quater}, §2, van de elektriciteitswet voorziet dat de CREG elke andere¹ 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.

///

¹ 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/EG² 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 2008³ 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 IMEA 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.

² 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.

³ 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)110331-CDC-636E/16⁴ van 31 maart 2011 de distributienettarieven voor de periode 1 april 2011 tot en met 31 december 2012 voor IMEA 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 3 januari 2012 - dus binnen de timing van de openbare raadpleging – een brief van Eandis (de exploitatiemaatschappij van de Vlaamse gemengde 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.

⁴ CREG, Beslissing (B)110331-CDC-636E/16, van 31 maart 2011, over de vraag tot wijziging van de tarieven van de opdrachthoudende vereniging IMEA voor het resterende gedeelte van de regulatoire periode 2009-2012.

11. De CREG keurde via haar tariefbeslissing (B)120426-CDC-636E/17⁵ van 26 april 2012 de verlenging van de bestaande distributienettarieven van IMEA voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 goed.
12. Op 31 oktober 2012 dient IMEA 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 21 november 2012 bezorgt IMEA de door de CREG gevraagde bijkomende inlichtingen.
15. Op 26 november 2012 bezorgt IMEA 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.

⁵ CREG, Beslissing (B)120426-CDC-636E/17, van 26 april 2012, betreffende de verlenging van de distributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging IMEA 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 arrest⁶ van 16 november 2006 dat tijdens de regulatoire periode een bestaande situatie van discriminatie kan worden gecorrigeerd.

⁶ 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 aansluitingstarieven opgenomen tarieven voor het vervangen van een meter:
 - Vervangen meter NT door TUT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat al): €216,39/stuk (excl. BTW)
 - Vervangen met NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB: €301,28/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**⁷ 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,

⁷ 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 IMEA kan vastgesteld worden op **€43,99/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

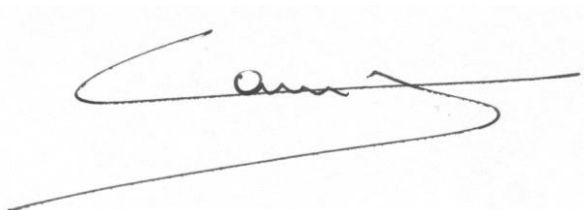
Gelet op de elektriciteitswet, in het bijzonder artikel 12*bis* en 12*quater*, §2.

Gelet op de voorgaande analyse.

Beslist de CREG het door IMEA op 26 november 2012 ingediende voorstel tot aanrekening van een netvergoeding met betrekking tot installaties voor lokale productie ≤ 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): €216,39/stuk (excl. BTW)
 - o Vervangen met NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB: €301,28/stuk (excl. BTW)
- aanrekening van een netvergoeding voor decentrale productie-installaties ≤ 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 IMEA bedraagt deze netvergoeding voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 €43,99/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 : leverancier geeft geen vergoeding voor netto-injectie			
IMEA			

verbruik	5244 kWh	netvergoeding PV	43,99 €/kW
PV-vermogen	3,91 kW	nettariëf afname	0,0637770 €/kWh
benuttinging	1000 uren	nettariëf injectie	0,0054320 €/kWh
PV-productie	3910 kWh	plaatsing meter	216 €
		plaatsing meter + meterkast	301 €
		afschrijvingsperiode	20 jaar
		metering kosten	5,68 €/jaar
		tariëf leveranciers afname	0,1905926 €/kWh
		tariëf leveranciers injectie	0 €/kWh

Percentage ogenblikkelijk verbruik %	Netto injectie kWh	Netto afname kWh	Forfaitaire netvergoeding 50 €/kWh	Aparte aanrekening injectie en afname				totaal €	Verschil €	
				netkosten injectie	meter afname	meter plaatsing	commodity injectie			commodity afname
0	3.910	3.910	172	27	249	11	0	496	783	611
1	3.871	3.871	172	27	247	11	0	491	775	603
2	3.832	3.832	172	26	244	11	0	486	768	596
3	3.793	3.793	172	26	242	11	0	481	760	588
4	3.754	3.754	172	26	239	11	0	476	752	580
5	3.715	3.715	172	26	237	11	0	471	745	573
6	3.675	3.675	172	26	234	11	0	466	737	565
7	3.636	3.636	172	25	232	11	0	461	729	557
8	3.597	3.597	172	25	229	11	0	456	722	550
9	3.558	3.558	172	25	227	11	0	451	714	542
10	3.519	3.519	172	25	224	11	0	446	706	534
11	3.480	3.480	172	25	222	11	0	441	699	527
12	3.441	3.441	172	24	219	11	0	436	691	519
13	3.402	3.402	172	24	217	11	0	431	683	511
14	3.363	3.363	172	24	214	11	0	426	676	504
15	3.324	3.324	172	24	212	11	0	421	668	496
16	3.284	3.284	172	24	209	11	0	417	660	488
17	3.245	3.245	172	23	207	11	0	412	653	481
18	3.206	3.206	172	23	204	11	0	407	645	473
19	3.167	3.167	172	23	202	11	0	402	637	465
20	3.128	3.128	172	23	199	11	0	397	630	458
21	3.089	3.089	172	22	197	11	0	392	622	450
22	3.050	3.050	172	22	195	11	0	387	614	442
23	3.011	3.011	172	22	192	11	0	382	607	435
24	2.972	2.972	172	22	190	11	0	377	599	427
25	2.933	2.933	172	22	187	11	0	372	591	419
26	2.893	2.893	172	21	185	11	0	367	584	412
27	2.854	2.854	172	21	182	11	0	362	576	404
28	2.815	2.815	172	21	180	11	0	357	568	396
29	2.776	2.776	172	21	177	11	0	352	561	389
30	2.737	2.737	172	21	175	11	0	347	553	381
31	2.698	2.698	172	20	172	11	0	342	545	373
32	2.659	2.659	172	20	170	11	0	337	538	366
33	2.620	2.620	172	20	167	11	0	332	530	358
34	2.581	2.581	172	20	165	11	0	327	522	350
35	2.542	2.542	172	19	162	11	0	322	515	343
36	2.502	2.502	172	19	160	11	0	317	507	335
37	2.463	2.463	172	19	157	11	0	312	499	327
38	2.424	2.424	172	19	155	11	0	307	492	320
39	2.385	2.385	172	19	152	11	0	302	484	312
40	2.346	2.346	172	18	150	11	0	298	476	304
41	2.307	2.307	172	18	147	11	0	293	469	297
42	2.268	2.268	172	18	145	11	0	288	461	289
43	2.229	2.229	172	18	142	11	0	283	453	281
44	2.190	2.190	172	18	140	11	0	278	446	274
45	2.151	2.151	172	17	137	11	0	273	438	266
46	2.111	2.111	172	17	135	11	0	268	430	258
47	2.072	2.072	172	17	132	11	0	263	423	251
48	2.033	2.033	172	17	130	11	0	258	415	243
49	1.994	1.994	172	17	127	11	0	253	407	235
50	1.955	1.955	172	16	125	11	0	248	400	228
51	1.916	1.916	172	16	122	11	0	243	392	220
52	1.877	1.877	172	16	120	11	0	238	384	212
53	1.838	1.838	172	16	117	11	0	233	377	205
54	1.799	1.799	172	15	115	11	0	228	369	197
55	1.760	1.760	172	15	112	11	0	223	361	189
56	1.720	1.720	172	15	110	11	0	218	354	182
57	1.681	1.681	172	15	107	11	0	213	346	174
58	1.642	1.642	172	15	105	11	0	208	338	166
59	1.603	1.603	172	14	102	11	0	203	331	159
60	1.564	1.564	172	14	100	11	0	198	323	151
61	1.525	1.525	172	14	97	11	0	193	315	143
62	1.486	1.486	172	14	95	11	0	188	308	136
63	1.447	1.447	172	14	92	11	0	183	300	128
64	1.408	1.408	172	13	90	11	0	179	292	120
65	1.369	1.369	172	13	87	11	0	174	285	113
66	1.329	1.329	172	13	85	11	0	169	277	105
67	1.290	1.290	172	13	82	11	0	164	269	97
68	1.251	1.251	172	12	80	11	0	159	262	90
69	1.212	1.212	172	12	77	11	0	154	254	82
70	1.173	1.173	172	12	75	11	0	149	246	74
71	1.134	1.134	172	12	72	11	0	144	239	67
72	1.095	1.095	172	12	70	11	0	139	231	59
73	1.056	1.056	172	11	67	11	0	134	223	51
74	1.017	1.017	172	11	65	11	0	129	216	44
75	978	978	172	11	62	11	0	124	208	36
76	938	938	172	11	60	11	0	119	200	28
77	899	899	172	11	57	11	0	114	193	21
78	860	860	172	10	55	11	0	109	185	13
79	821	821	172	10	52	11	0	104	177	5
80	782	782	172	10	50	11	0	99	170	-2
81	743	743	172	10	47	11	0	94	162	-10
82	704	704	172	10	45	11	0	89	154	-18
83	665	665	172	9	42	11	0	84	147	-25
84	626	626	172	9	40	11	0	79	139	-33
85	587	587	172	9	37	11	0	74	131	-41
86	547	547	172	9	35	11	0	69	124	-48
87	508	508	172	8	32	11	0	64	116	-56
88	469	469	172	8	30	11	0	60	108	-64
89	430	430	172	8	27	11	0	55	101	-71
90	391	391	172	8	25	11	0	50	93	-79
91	352	352	172	8	22	11	0	45	85	-87
92	313	313	172	7	20	11	0	40	78	-94
93	274	274	172	7	17	11	0	35	70	-102
94	235	235	172	7	15	11	0	30	62	-110
95	196	196	172	7	12	11	0	25	55	-117
96	156	156	172	7	10	11	0	20	47	-125
97	117	117	172	6	7	11	0	15	39	-133
98	78	78	172	6	5	11	0	10	32	-140
99	39	39	172	6	2	11	0	5	24	-148
100	0	0	172	6	0	11	0	0	16	-156

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_Eandis.pdf