



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: +32 2 289 76 11
Fax: +32 2 289 76 09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

BESLISSING

(B)140515-CDC-656G/23

over

“het aangepast tariefvoorstel van FLUXYS BELGIUM NV voor de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten van FLUXYS BELGIUM voor de jaren 2012-2015 ”

genomen in toepassing van artikel 15/5bis, §8 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen

15 mei 2014

INHOUDSOPGAVE

EXECUTIVE SUMMARY	3
LEXICON	4
I. WETTELIJK KADER	5
II. ANTECEDENTEN	7
III. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL	8
III.1 De afschaffing van het vervoertarief voor de uitgangscapaciteit naar Loenhout	8
III.2 De afschaffing van de tarieven "Additionele opstart - Transfo" en "Additionele opstart - Verrijking" naar aanleiding van het voorstel voor vereenvoudiging van de dienst kwaliteitsconversie gas	9
III.3 De toevoeging aan het tariefblad van het niveau van het plafond van de terugkoopregeling van de capaciteit in het kader van de implementatie van de regels van congestiebeheer	9
III.4 Het tarief voor de nieuwe "reshuffling" dienst	9
IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD	11
V. BESLUIT	12
VI. BIJLAGE 1: TARIEFLIJST	13

EXECUTIVE SUMMARY

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS onderzoekt hierna het aangepast tariefvoorstel van 9 april 2014 van FLUXYS BELGIUM NV over de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten voor de jaren 2012-2015 (hierna: "het aangepast tariefvoorstel").

Naast de *executive summary* en het lexicon bevat onderhavige ontwerpbeslissing vijf delen. Het wettelijke kader wordt uiteengezet in het eerste deel. Het tweede deel behandelt de antecedenten. Het derde deel bevat de analyse van het geactualiseerd tariefvoorstel. Er wordt een algemeen voorbehoud geformuleerd in het vierde deel. Het vijfde deel bevat de eigenlijke beslissing.

Op 13 september 2012 heeft de CREG tarieven goedgekeurd voor de toegang tot en het gebruik van het aardgasvervoersnet en de aardgasopslaginstallatie alsook de ondersteunende diensten van FLUXYS BELGIUM voor de jaren 2012-2015, onverminderd de jaarlijkse indexering. Op 11 april 2014 heeft FLUXYS BELGIUM een aangepast tariefvoorstel met een rapporteringsmodel ingediend bij de CREG. Dit aangepast tariefvoorstel bestaat uit de volgende elementen:

- de afschaffing van het vervoertarief voor de uitgangscapaciteit naar Loenhout;
- de afschaffing van de tarieven "Additionele opstart - Transfo" en "Additionele opstart - Verrijking" naar aanleiding van het voorstel voor vereenvoudiging van de dienst kwaliteitsconversie gas;
- de toevoeging aan het tariefblad van het niveau van het plafond voor de terugkoopregeling van de capaciteit in het kader van de implementatie van de regels van congestiebeheer;
- het tarief voor de nieuwe dienst "reshuffling", waardoor de netgebruikers hun capaciteitsportefeuille kunnen aanpassen (via locatie- of tijdsshift van capaciteit).

Nadat ze het wettelijk kader heeft geïdentificeerd en de beweegredenen bij en de impact van het aangepast tariefvoorstel heeft geanalyseerd, beslist de CREG de tarieven in bijlage 1 goed te keuren met toepassing van artikel 15/5bis, §8 van de gaswet.

Op 15 mei 2014 keurde het Directiecomité van de CREG de onderhavige ontwerpbeslissing goed.

LEXICON

'CREG': de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, met name het federale autonome organisme dat werd opgericht door artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

'FLUXYS': de NV FLUXYS BELGIUM die werd aangeduid als beheerder van het vervoersnet voor aardgas en beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas door de ministeriële besluiten van 23 februari 2010;

'Gaswet': de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 26 maart 2014;

'Derde gaspakket': de volgende normen:

- **Richtlijn 2009/73** van het Europees parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG;
- **Verordening 715/2009** van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot de vervoersnetten voor aardgas en tot intrekking van verordening (EG) nr. 1775/2005.

'Koninklijk Besluit meerjarentarieven': het Koninklijk Besluit van 8 juni 2007 betreffende de methodologie voor het vaststellen van het totale inkomen dat de billijke marge bevat, betreffende de algemene tariefstructuur, de basisprincipes inzake tarieven, de procedures, de bekendmaking van de tarieven, de jaarverslagen, de boekhouding, de kostenbeheersing, de inkomensverschillen van de beheerders en de objectieve indexeringsformule bedoeld in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen;

'Voorlopig tarievenbesluit': het besluit (Z)111124-CDC-1110/2 tot vaststelling van voorlopige methoden voor het berekenen en vastleggen van de tarifaire voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie zoals goedgekeurd door het Directiecomité van de CREG op 24 november 2011;

'Term Sheet': het akkoord zoals gesloten op 18 december 2009 tussen de CREG en FLUXYS op basis van artikel 17 § 1 van het Koninklijk Besluit meerjarentarieven.

I. WETTELIJK KADER

1. Artikel 15/5 van de gaswet bepaalt dat de toegang tot het vervoersnet voor aardgas alsook de toegang tot de opslaginstallatie voor aardgas verloopt op basis van tarieven die zijn goedgekeurd door de CREG. De CREG oefent haar tariefbevoegdheden uit bedoeld in artikelen 15/5 tot 15/5*quinquies* conform artikel 15/14, § 2, 2e lid, 9°bis.

2. Artikel 15/5bis, § 2 van de gaswet bepaalt dat de CREG de tariefmethodologie opstelt die de beheerders moeten gebruiken voor het opstellen van hun tariefvoorstel in overleg met deze beheerders en volgens een procedure vastgelegd in gemeenschappelijk akkoord, bij gebreke daaraan legt de gaswet een minimale overlegprocedure vast die dient te worden nageleefd. Momenteel werden er akkoorden gesloten met de beheerders over de procedure die moet worden gevolgd met het oog op de vastlegging van de methodologie, maar de tariefmethodologie bedoeld door artikel 15/5bis, §2 is nog niet goedgekeurd.

In afwachting van de inwerkingtreding van deze tariefmethodologie blijft het voorlopig tariefbesluit van toepassing.

3. Artikel 15/5bis, § 8 van de gaswet bepaalt ten slotte dat de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen het voorwerp uitmaken van een akkoord tussen de CREG en de beheerders en legt een bijkomende procedure vast die worden moet toegepast bij gebrek aan een akkoord. Aangezien er vandaag geen dergelijk akkoord is, dient de procedure uit dit artikel te worden toegepast.

Artikel 15/5bis, § 8 van de gaswet vormt bijgevolg de juridische grondslag voor onderhavige beslissing.

4. Voor zover als nodig kan nog worden vastgesteld dat krachtens artikel 40 van het voorlopige tarievenbesluit, de voorlopige methodes zoals besloten 'onmiddellijk van kracht zijn. Zij zijn dus van toepassing in rechtssituaties die zijn opgetreden of waarvan de effecten na de inwerkingtreding van de huidige voorlopige methodes voortgaan, zonder afbreuk te doen aan de definitief verworven rechten'.

5. Bovendien bevat verordening 715/2009 ook enkele tariefbepalingen. Enerzijds bevat artikel 13 van deze verordening basisregels met betrekking tot de tarieven voor de toegang tot het vervoersnet; het bepaalt in het bijzonder dat zij een afspiegeling moeten zijn van de werkelijke kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte netbeheerder. Anderzijds bepaalt artikel 24 van diezelfde verordening dat de regulerende instanties bij de

uitoefening van hun verantwoordelijkheden erop toezien dat deze verordening wordt nageleefd.

6. In casu wordt een aanvraag tot goedkeuring van de tarieven ingediend bij de CREG en moet de CREG dus één van haar verantwoordelijkheden uitoefenen. In dit kader kan ze - en moet ze zelfs - rekening houden met de regels in Verordening 715/2009. Aangezien het hier om een verordening gaat, zijn deze regels onmiddellijk van toepassing in het interne recht, zonder dat de Belgische wetgever ze moet (of zelfs kan) omzetten.

7. Verordening 715/2009 vormt dus een aanvullende rechtsgrond waardoor de CREG bevoegd is om een uitspraak te doen over het verzoek van FLUXYS.

II. ANTECEDENTEN

8. Op 13 september 2012 heeft de CREG via haar tariefbeslissing (B)120913-CDC-656G/20 tarieven goedgekeurd voor de toegang tot en het gebruik van het aardgasvervoersnet en de aardgasopslaginstallatie alsook de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015, onverminderd de jaarlijkse indexering.

9. Nadien hebben FLUXYS en de CREG brieven naar elkaar gestuurd over tariefwijzigingen waarvoor FLUXYS graag de goedkeuring van de CREG zou krijgen.

10. Op 11 april 2014 heeft FLUXYS bij de CREG ten slotte een aangepast tariefvoorstel (dd. 9 april 2014) ingediend ter vervanging van de aanvragen tot wijziging die op 30 oktober 2013 werden ingediend. Dit aangepast tariefvoorstel bestaat uit de volgende elementen:

- de afschaffing van het vervoertarief voor de uitgangscapaciteit naar Loenhout;
- de afschaffing van de tarieven "Additionele opstart - Transfo" en "Additionele opstart - Verrijking" naar aanleiding van het voorstel voor vereenvoudiging van de dienst kwaliteitsconversie gas;
- de toevoeging aan het tariefblad van het niveau van het plafond voor de terugkoopregeling van de capaciteit in het kader van de implementatie van de regels van congestiebeheer;
- het tarief voor de nieuwe dienst "reshuffling", waardoor de netgebruikers hun capaciteitsportefeuille kunnen aanpassen (via locatie- of tijdsshift van capaciteit).

11. Bij dit aangepast tariefvoorstel is een volledig rapporteringsmodel gevoegd. De structuur ervan is dezelfde als bij het tariefvoorstel ingediend op 6 juli 2012. In het aangepast tariefvoorstel worden, in vergelijking met het tariefvoorstel van 6 juli 2012, enkel de delen opgenomen waarop de wijzigingen die FLUXYS heeft voorgesteld een impact hebben. Voor de delen die niet gewijzigd werden, verwijst FLUXYS naar het tariefvoorstel van 6 juli 2012.

III. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL

III.1 De afschaffing van het vervoertarief voor de uitgangscapaciteit naar Loenhout

12. In haar aangepast tariefvoorstel vermeldt FLUXYS dat de kosten toegerekend aan de afnamecapaciteit naar Loenhout moeten worden aangepast. Deze kosten weerspiegelen onvoldoende de werkelijke kosten voor de levering van deze dienst. De infrastructuur die nodig is voor het vervoer van gas uit het hart van het net naar Loenhout (injectiemodus) is dezelfde als de infrastructuur die nodig is voor het vervoer van gas vanuit Loenhout (emissiemodus) naar het net.

13. Momenteel wordt de dienst voor uitgangscapaciteit naar Loenhout gefactureerd aan het tarief dat de CREG in september 2012 heeft goedgekeurd: 6,42 €/m³(n)/h/jaar voor vaste capaciteit en 5,13 €/m³(n)/h/jaar voor onderbreekbare en onderbreekbare operationele capaciteit (tarieven uitgedrukt in basis 2012). Door de afschaffing van de toewijzing van de kosten naar de dienst voor uitgangscapaciteit naar Loenhout zal het tarief voor de afnamecapaciteit naar Loenhout afgeschaft worden.

14. Door deze afschaffing zullen de geraamde kosten en het vereiste totaalinkomen uit het tariefvoorstel van 6 juli 2012 moeten worden gewijzigd. Het gaat in casu om de verhoging van het gebruik van de regularisatierekening van 3,59 M€ extra (bedrag berekend in de veronderstelling dat het uitgangstarief van Loenhout vanaf 15 april 2014 zal worden afgeschaft tot het einde van de lopende regulatoire periode). Deze 3,59 M€ voor bijkomend gebruik van de regularisatierekening (waaronder € 1.479.973 in 2014 en € 2.111.088 in 2015) compenseren het inkomensverlies ten gevolge van de afschaffing van het uitgangstarief naar Loenhout. Het deel van de regularisatierekening dat wordt gebruikt om de winstderving te compenseren, is afkomstig van de verschillen op de referentiehoeveelheden vastgesteld conform artikel 2.2.8 van de Term Sheet.

15. De CREG stelt vast dat de kosten en inkomsten in evenwicht zijn. De CREG kan deze afschaffing van het tarief voor de afnamecapaciteit naar Loenhout aanvaarden zodat de opslaggebruikers de kosten van deze infrastructuur geen twee keer moeten dragen. Deze maatregel zou in werking treden vanaf de eerste dag van de maand volgend op de goedkeuring door de CREG.

III.2 De afschaffing van de tarieven "Additionele opstart - Transfo" en "Additionele opstart - Verrijking" naar aanleiding van het voorstel voor vereenvoudiging van de dienst kwaliteitsconversie gas

16. Om de beschikbaarheid van de capaciteiten te vereenvoudigen, stelt FLUXYS voor om de dienst voor de netgebruikers transparanter te maken en de operationele complexiteit bij haar te internaliseren, om het tarief voor de dienst voor additionele opstart voor de verarming van H-gas af te schaffen.

17. De CREG merkt ten eerste op dat dit voorstel het evenwicht op het globale niveau van de inkomsten en de geraamde kosten behoudt en ten tweede dat ze het gebruik van deze dienst eenvoudiger maakt.

18. Bijgevolg gaat de CREG akkoord met dit punt van het aangepast tariefvoorstel.

III.3 De toevoeging aan het tariefblad van het niveau van het plafond voor de terugkoopregeling van de capaciteit in het kader van de implementatie van de regels van congestiebeheer

19. Bij beslissing (B)131024-CDC-1288 van 24 oktober 2013 heeft de CREG het niveau van het plafond van de terugkoopregeling vastgelegd. In huidige beslissing gaat de CREG akkoord met de toevoeging van dit niveau van het plafond aan het tariefblad.

III.4 Het tarief voor de nieuwe dienst "reshuffling"

20. De nieuwe dienst "reshuffling" biedt de mogelijkheid om capaciteit gecontracteerd op een interconnectiepunt te verplaatsen naar een ander interconnectiepunt of onderschreven capaciteit te verplaatsen in de tijd. De toepassingsvoorwaarden zijn beperkend en worden gedetailleerd in het Toegangsreglement voor Aardgasvervoer dat werd gewijzigd na de aanvraag van Fluxys die met een consultatierapport bij de CREG werd ingediend op 11 april 2014 (zie de beslissing van de CREG (B)140515-CDC-1326 van 15 mei 2014).

21. FLUXYS stelt een tarief van 3% voor dat van toepassing is op de waarde van de verplaatste capaciteit, d.w.z. de hoeveelheid onderschreven capaciteit vermenigvuldigd met het gereguleerde tarief van deze onderschreven capaciteit.

22. Het bedrag dat een netgebruiker dient te betalen voor de verplaatsing van zijn capaciteit, zowel voor een locatieshift (d.w.z. van één interconnectiepunt naar een ander) als voor een tijdsshift (d.w.z. van één tijdsperiode naar een andere tijdsperiode) zal dus gelijk zijn aan de vermenigvuldiging van de volgende elementen:

- 3% (het voorgestelde tarief);
- de initiële hoeveelheid onderschreven capaciteit (d.w.z. voor de "reshuffling");
- het gereguleerde tarief voor de initiële onderschreven capaciteit zoals op het moment van de verplaatsingsaanvraag.

23. Volgens FLUXYS laat een tarief gelijk aan 3% van de waarde van de verplaatste capaciteit toe om:

- de administratieve kosten van deze operatie te dekken (dossierkosten, simulatieberekening van de netcapaciteit, enz.).
- (waarschijnlijk een deel van) het risico te dekken om de nieuwe onderschrijvingen op het net in de toekomst te zien dalen als gevolg van de "reshuffling" offerte,
- de gebruikers aan te sporen om enkel op deze nieuwe dienst een beroep te doen in geval dit echt nodig is (het tarief van 3% dient als incentive).

24. Het "reshuffling" tarief van 3% is daarentegen niet van toepassing in de volgende twee gevallen:

- indien de capaciteit wordt verplaatst tussen twee interconnectiepunten waartussen de dienst Wheeling beschikbaar is.
- indien de capaciteit wordt verplaatst tussen twee interconnectiepunten waartussen de dienst Zee Platform beschikbaar is.

25. Volgens FLUXYS dienen deze twee uitzonderingen gemaakt te worden omdat er geen impact is op de simulaties van de capaciteit van het net aangezien de capaciteiten van de punten van het Zee Platform al zijn samengevoegd. Hetzelfde geldt voor de punten waartussen het mogelijk is om de dienst Wheeling te onderschrijven. De CREG kan deze uitzonderingen aanvaarden omdat de diensten Wheeling en Zee Platform om dezelfde redenen al van een forfaitair tarief genieten.

26. De CREG stelt vast dat deze nieuwe dienst de netgebruikers toelaat om hun capaciteitsportefeuille te optimaliseren zonder nieuwe capaciteiten te moeten onderschrijven. De impact van de dienst "reshuffling" op de daling van toekomstige onderschrijvingen kan vandaag toch moeilijk worden berekend. Gezien de onzekerheid over het aantal

"reshufflings" dat zal gebeuren, is het vandaag ook moeilijk om in te schatten welke mogelijke inkomsten deze dienst zal genereren.

27. Gelet op het voorgaande gaat de CREG akkoord met dit tarief en aanvaardt ze dat alle inkomsten die door deze dienst worden gegenereerd, zullen worden toegevoegd aan het deel met betrekking tot de verschillen op de verkopen van de regularisatierekening conform artikel 2.2.8 van de Term Sheet.

IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD

28. In deze beslissing heeft de CREG zich beperkt tot de analyse van de motivering en de draagwijdte van de tariefwijziging die FLUXYS heeft voorgelegd in haar aangepast tariefvoorstel van 9 april 2014.

29. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het behoud van de gegrondheid - in het kader van de huidige feitelijke en juridische context - van de tarieven waarvoor een aanpassing is toegelaten.

30. Overeenkomstig artikel 41(2), in fine, van richtlijn 2009/73, laat onderhavige beslissing de toekomstige uitoefening van de tariefbevoegdheid onverlet. De CREG is bevoegd om de tarieven of de methode permanent aan te passen, zelfs tijdens de lopende regulatoire periode, op basis van de artikelen 41(6) en 41(10) van richtlijn 2009/73 en hun omzetting in Belgisch recht.

V. BESLUIT

Gelet op de tariefbeslissing (B)120913-CDC-656G/20 van 13 september 2012;

Gelet op het aangepast tariefvoorstel van FLUXYS BELGIUM dd. 9 april 2014;

Overwegende het voorgaande;

Beslist de CREG, in het kader van de wettelijke en reglementaire opdracht die haar werd toevertrouwd en conform het toepasselijk regulerend kader (van Europees recht en intern recht, voor zover het intern recht overeenstemt met het Europees recht) om overeenkomstig artikel 15/5bis, §8 van de gaswet de tarieven uit bijlage 1 voor de toegang tot en het gebruik van het aardgasvervoersnet en de aardgasopslaginstallatie evenals de ondersteunende diensten van de NV FLUXYS BELGIUM goed te keuren.

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



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité

VI. BIJLAGE 1: TARIEFLIJST

<u>Door de CREG op 13 September 2012 goedgekeurde tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV voor de regulatoire periode 2012-2015,</u>				
<u>geüpdatet en van toepassing op de resterende regulatoire periode na goedkeuring door de CREG op 15</u>				
		2012	2014 (*)	
		cfr. beslissing van de CREG (*)		
<u>INGANGSCAPACITEITEN</u>				
	Vast	8,79	9,07	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Backhaul	5,79	5,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Onderbreekbaar niveau 1	7,04	7,27	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Onderbreekbaar niveau N	5,28	5,45	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Operationeel onderbreekbaar	7,04	7,27	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Vaste Capaciteit)</u>				
	Blaregnies L	17,05	17,60	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	19,28	19,90	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 1	34,86	35,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 2	34,86	35,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	GD Lux	14,64	15,11	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	IZT / Zeebrugge Beach	34,86	35,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 1	22,83	23,56	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 2	22,83	23,56	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Backhaul Capaciteit)</u>				
	Poppel / Hilvarenbeek	17,05	17,60	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zandvliet H	22,83	23,56	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	's Gravenvoeren	22,83	23,56	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	ZPT	34,86	35,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	LNG	34,86	35,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Onderbreekbare Capaciteit niveau 1)</u>				
	Blaregnies L	13,64	14,08	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	15,42	15,92	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 1	27,89	28,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 2	27,89	28,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	GD Lux	11,71	12,09	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	IZT / Zeebrugge Beach	27,89	28,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 1	18,26	18,85	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 2	18,26	18,85	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Onderbreekbare Capaciteit niveau N)</u>				
	Blaregnies L	10,23	10,56	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	11,57	11,94	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 1	20,92	21,59	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 2	20,92	21,59	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	GD Lux	8,78	9,06	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	IZT / Zeebrugge Beach	20,92	21,59	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 1	13,70	14,14	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 2	13,70	14,14	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<p>(*) In 2012 keurde de CREG de officiële basistarieven goed, alsmede het indexeringsmechanisme. De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijzenindex (CPI) (de consumptie prijzenindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen). Met deze indexatieformule, zijn de tarieven voor 2014 gelijk aan de tarieven voor 2012 vermenigvuldigd met 122,84 (CPI van december 2013) en gedeeld door 119,01 (CPI van december 2011). Voor de leesbaarheid, en ter informatie worden de afgeronde geïndexeerde 2014 tarieven hier gegeven.</p>				
<p>(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie gebeurt de conversie naar m³(n)/u (om de goedgekeurde tarieven te kunnen factureren) volgens de regels van het Toegangsreglement voor Vervoer</p>				

Door de CREG op 13 September 2012 goedgekeurde tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV voor de regulatoire periode 2012-2015, geüpdatet en van toepassing op de resterende regulatoire periode na goedkeuring door de CREG op 15 mei 2014.				
	2012 cfr. beslissing van de CREG (*)	2014 (*)		
<u>OCUC CAPACITEITEN</u>				
Zelzate - IZT/Zeebrugge Beach	12,87	13,28	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
IZT/Zeebrugge Beach - Zelzate	12,87	13,28	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Alveringem/Blaregnies - IZT/Zeebrugge Beach	16,88	17,42	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
s Gravenvoeren - Eynatten	5,62	5,80	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten - 's Gravenvoeren	5,62	5,80	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>WHEELING CAPACITEITEN</u>				
Zelzate 1 - Zelzate 2	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Zelzate 2 - Zelzate 1	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 1 - Eynatten 2	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 2 - Eynatten 1	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Poppel - Hilvarenbeek	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Hilvarenbeek - Poppel	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Blaregnies Segeo - Blaregnies Troll	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Blaregnies Troll - Blaregnies Segeo	4,00	4,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>CAPACITEITEN OP BINNENLANDSE AFNAMEPUNTEN</u>				
<u>HD CAPACITEIT</u>				
Vast	12,71	13,12	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Onderbreekbaar	10,17	10,50	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>CAPACITEITEN OP BINNENLANDSE AFNAMEPUNTEN</u>				
<u>MD CAPACITEIT</u>				
Vast	7,63	7,88	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Onderbreekbaar	6,11	6,31	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>ENERGY IN CASH (Commodity Fee)</u>				
Commodity fee aan de ingang (behalve Zeebrugge Beach, Transfo, L-Inject) :	0,080%			
Commodity fee aan de uitgang (behalve Zeebrugge Beach, Transfo, L-Inject) :	0,080%			
De hoeveelheden of <i>Energy In Cash</i> zullen gefactureerd worden aan de netgebruiker op basis van de allocaties van die netgebruiker in kWh, gewaardeerd aan de referentieprijis "Platt's Zeebrugge Gas Price Assessment Day Ahead". Fluxys Belgium behoudt zich het recht voor om deze referentieprijis te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys Belgium.				
<u>ODORISATIE</u>	0,99	1,02	€/1000m ³ (n)	
<u>DRUK REDUCEER STATION (DPRS)</u>	7,04	7,27	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
(*) In 2012 keurde de CREG de officiële basistarieven goed, alsmede het indexeringsmechanisme. De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijzenindex (CPI) (de consumptie prijzenindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen). Met deze indexatieformule, zijn de tarieven voor 2014 gelijk aan de tarieven voor 2012 vermenigvuldigd met 122,84 (CPI van december 2013) en gedeeld door 119,01 (CPI van december 2011). Voor de leesbaarheid, en ter informatie worden de afgeronde geïndexeerde 2014 tarieven hier gegeven.				
(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie gebeurt de conversie naar m ³ (n)/u (om de goedgekeurde tarieven te kunnen factureren) volgens de regels van het Toegangsreglement voor Vervoer				

**Door de CREG op 13 September 2012 goedgekeurde tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys
Belgium NV voor de regulatoire periode 2012-2015,
geüpdatet en van toepassing op de resterende regulatoire periode na goedkeuring door de CREG op 15
mei 2014.**

	2012 cfr. beslissing van de CREG (*)	2014 (*)									
KWALITEITSCONVERSIEDIENST											
- Transfo - Vaste term - Vast	15,30	15,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)								
- Transfo - Vaste term - Onderbreekbaar	12,23	12,62	€/m ³ (n)/u/jaar (**)								
- Transfo - Variabele term	24,63	25,42	€/1000m ³ (n)								
- L-Inject	12,76	13,17	€/m ³ (n)/u/jaar (**)								
DIRECTE LEIDING											
Directe leiding - Capaciteitselement	4,05	4,18	€/m ³ (n)/u/jaar (**)								
Directe leiding - Afstandselement	0,35	0,36	€/m ³ (n)/u/km/jaar (**)								
OPHEFFING VAN NIET-GEBRUIKTE CAPACITEIT IN GEVAL VAN CONGESTIE	5.318,52	5.489,68	€/opheffing								
TRANSFER VAN CAPACITEIT :											
- Transfer van capaciteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC (behalve als de transactie op Prisma gerealiseerd is)	212,74	219,59	€/transactie/partij								
- Transfer van capaciteit (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys Belgium in naam van	3,00%		% van het totale gereguleerd tarief								
RESHUFFLINGDIENST :		3,00%	% van gereguleerd tarief								
"WEBTRACK REAL TIME SERVICE"											
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :	25.528,89	26.350,47	€/jaar/interconnectiepunt								
"CAPACITY POOLING" (aan een binnenlandse afnamepunt naar een eindafnemer):											
	2.872,00	2.964,43	€/jaar/partij/afnamepunt								
TARIEF "VERVUILER BETAALT":											
Tarief "vervuiler betaalt" voor het uitgaand gas in IZT of in Zeebrugge Beach niet gecompenseerd door inkomend kwaliteitsconform gas	0,19	0,20	€/MWh van gas met Wobbe 56 omgevormd naar 54,18								
Opgelet, dit tarief zal niet onmiddellijk gefactureerd worden. De CREG en Fluxys Belgium kunnen beslissen om dit tarief te activeren in de loop van de regulatoire periode op basis van de opgebouwde ervaring tijdens het gebruik van de installatie en van de variabele kosten die effectief worden gemaakt door de installatie voor aanpassing van het gaskwaliteit in OKS.											
ZEE PLATFORM : Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform											
- voor 2 interconnectiepunten op het Zee Platform	6.382,10	6.587,49	€/maand								
- voor 3 interconnectiepunten op het Zee Platform	9.573,14	9.881,22	€/maand								
- voor 4 interconnectiepunten op het Zee Platform	12.764,19	13.174,97	€/maand								
COËFFICIENTEN VOOR HET "SEIZOENSGEBONDEN" CAPACITEITSTARIEF :											
Seizoensgebonden tarief = dagtarief van de beschouwde capaciteit vermenigvuldigd met een maandelijks variabele coëfficiënt (zie onderstaande tabel) en met het aantal onderschreven dagen.											
Januari	Februari	Maart	April	Mei	Juni	Juli	Augustus	September	Oktober	November	December
2,6	2,5	2,0	1,7	1,2	1,0	0,7	0,7	0,9	1,5	2,0	2,4
Dit seizoensgebonden tarief is van toepassing voor de door de shippers onderschreven ingangscapaciteiten, uitgangscapaciteiten (HP en MP), DPRS, wheelingscapaciteiten en voor de directe leidingen capaciteiten. Dit tarief is niet van toepassing voor de uitgangscapaciteiten (HP en MP) en DPRS naar de distributie van zodra het impliciete capaciteitsallocatie model van toepassing zal zijn.											
(*) In 2012 keurde de CREG de officiële basistarieven goed, alsmede het indexeringsmechanisme. De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijsindex (CPI) (de consumptie prijsindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen). Met deze indexatieformule, zijn de tarieven voor 2014 gelijk aan de tarieven voor 2012 vermenigvuldigd met 122,84 (CPI van december 2013) en gedeeld door 119,01 (CPI van december 2011). Voor de leesbaarheid, en ter informatie worden de afgeronde geïndexeerde 2014 tarieven hier gegeven.											
(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie gebeurt de conversie naar m ³ (n)/u (om de goedgekeurde tarieven te kunnen factureren) volgens de regels van het Toegangsreglement voor Vervoer											

Door de CREG op 13 September 2012 goedgekeurde tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV voor de regulatoire periode 2012-2015, geüpdatet en van toepassing op de resterende regulatoire periode na goedkeuring door de CREG op 15 mei 2014.			
	2012 cfr. beslissing van de CREG (*)	2014 (*)	
MULTI-SHIPPER CODES : Bijkomende nominatiecode	6.382,10	6.587,49	€/jaar/code
STARTUP / INDIENSTSTELLING			
Bij de start op een nieuw installatie van nieuwe installaties die zijn aangegeven op het Fluxys Net (of voor een periode van maximaal zes maanden en enkel indien de benodigde capaciteit geen regelmatig profiel heeft), zal de transportcapaciteit gebruikt tijdens deze periode worden defactureerd aan het gereguleerde tarief, maar zonder toepassing van seizoensgebonden coëfficiënten.			
TARIFAIRE TOESLAGEN			
Tarifaire toeslagen die te maken hebben met het gebruik van capaciteit, met de balancerings, met de nominaties en met het bevestigen van reservaties zijn voorzien en zijn beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer.			
Betreffende de balancerings, zijn de tarifaire coëfficiënten iEoD and iWD, zoals beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer, vastgelegd op 10%. De CREG en Fluxys kunnen beslissen om deze coëfficiënten te herzien in de huidige tariefperiode, op basis van de verworven ervaring, in geval Fluxys veel onevenwichten in het net zou waarnemen.			
De tarief in geval van annualtie van een Aanvraag van Diensten, is gelijk aan de minimum tussen: - 50.000 € (CFmax parameter van het Toegangsreglement) - 10% de waarde van de aangevraagde Dienst, met een minimum van 1.000 € (CFmin parameter van het Toegangsreglement)			
MAXIMALE TERUGKOOPPRIJS			
De terugkoopprijs van overboekings (in het kader van de implementatie van Bijlage I van reglement (CE) no 715/2009) is begrensd als volgt: - Voor vervoersdiensten die als gebundelde producten via een dagveiling worden aangeboden: 125% van de te betalen prijs van het gebundelde product van de dagveiling voor de gasdag voor dewelke vervoersdiensten teruggekocht moeten worden - Voor vervoersdiensten die niet als gebundelde producten via dagveilingen worden aangeboden: 300% van het gereguleerde tarief voor dagcapaciteit van Fluxys Belgium			
TARIFIEVEN GAFACTUREERD AAN EINDKLANTEN			
Tarief "connection agreement" (gefactureerd aan het eindklant): Het tarief "connection agreement" is van toepassing op de uitgangspunten waarvoor geen connection agreement werd ondertekend : - voor de uitgangspunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving gelijk is aan of lager is dan 10 000 m ³ (n)/u/jaar, bedraagt het tarief 1 064 €/jaar; - voor de uitgangspunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving hoger is dan 10 000 m ³ (n)/u/jaar, bedraagt het tarief 0,1064 €/m ³ (n)/u/jaar.			
Aansluiting- of afsluitingsdienst :	2.127,41	2.195,87	€/operatie
Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens bij gebrek aan een aansluitingscontract	5.318,52	5.489,68	€/jaar
Dienst ondertelling voor warmte-krachtkoppelingscentrales in het kader van het verkrijgen van groene stroomcertificaten :			
- Ingeval de klant beschikt over een telegemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :	1.156,44	1.193,66	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :	2.458,96	2.538,09	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :	2.863,88	2.956,05	€/jaar
TARIFIEF VOOR "EXTENDED OBA" FLEXIBILITEIT (GAFACTUREERD AAN AANGRENZENDE OPERATOR)			
Tarief voor het dienst voor flexibiliteit « Extended OBA »	2,94	3,03	€/m ³ (n)/jaar
(*) In 2012 keurde de CREG de officiële basistarieven goed, alsmede het indexeringsmechanisme. De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijsindex (CPI) (de consumptie prijsindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen). Met deze indexatieformule, zijn de tarieven voor 2014 gelijk aan de tarieven voor 2012 vermenigvuldigd met 122,84 (CPI van december 2013) en gedeeld door 119,01 (CPI van december 2011). Voor de leesbaarheid, en ter informatie worden de afgeronde geïndexeerde 2014 tarieven hier gegeven.			

