

Beslissing

(B)656G/34
24 mei 2017

Beslissing over het geactualiseerd tariefvoorstel met
betrekking tot de vervoers- en opslagtarieven van
FLUXYS BELGIUM nv voor de jaren 2016-2019

Artikels 15/5*bis*, §7 en 15/14, 9° *bis* van de wet van 12 april 1965
betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door
middel van leidingen

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
LEXIQUE	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
2. RAADPLEGING	5
3. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL	5
3.1. ANALYSE VAN HET VOORGESTELDE TOTAALINKOMEN OP BASIS VAN TOEGELATEN KOSTEN 5	
3.2. ANALYSE VAN DE VOORGESTELDE TARIEVEN	6
4. ALGEMEEN VOORBEHOUD.....	7
5. BESLISSING.....	8
BIJLAGE 1	9
BIJLAGE 2	16

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna het geactualiseerd tariefvoorstel over de vervoers- en opslagtarieven van FLUXYS BELGIUM nv voor de jaren 2016-2019 (hierna: “het geactualiseerd tariefvoorstel”).

Dit geactualiseerd tariefvoorstel geeft gevolg aan het mechanisme van de tussentijdse tariefherziening zoals voorzien in de beslissing van de CREG van 29 oktober 2015¹. Bij aanzienlijke verschillen ten opzichte van de tarifaire hypothesen in het oorspronkelijke tariefvoorstel zal twee derde van het verschil in de tarieven voor de 4 volgende jaren worden verrekend. Het saldo wordt dan tijdens de volgende tariefperiode teruggegeven.

Naast de inleiding en de verklarende woordenlijst, bevat onderhavige beslissing vijf delen. Het wettelijk kader wordt uiteengezet in het eerste deel. In het tweede deel worden de raadplegingsmodaliteiten besproken. Het derde deel bevat de analyse van het geactualiseerd tariefvoorstel. Een algemeen voorbehoud wordt geformuleerd in het vierde hoofdstuk. Het vijfde deel omvat de eigenlijke beslissing.

Onderhavige beslissing werd door het directiecomité genomen op 24 mei 2017.

LEXIQUE

‘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 BELGIUM’ : de naamloze vennootschap 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 produkten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 25 december 2016 en gepubliceerd op 30 december 2016.

‘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.

‘Tarievenbesluit’ : besluit (Z)141218-CDC-1110/7 tot vaststelling van de tarifaire methodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie, zoals aangenomen door het directiecomité van de CREG op 18 december 2014.

¹ Beslissing (B)151029-CDC-656G/31 betreffende “het 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 voor de jaren 2016-2019”

'Overeenkomst over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en de voorstellen tot wijziging van de tarieven': de overeenkomst die de CREG en de NV FLUXYS BELGIUM op 25 augustus 2014 hebben gesloten.

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 15/5bis, § 2 van de gaswet bepaalt dat de CREG de tariefmethodologie opstelt die de beheerders moeten gebruiken voor het opstellen van hun tariefvoorstellen in overleg met deze beheerders en volgens een procedure vastgesteld in gemeenschappelijk akkoord, bij gebreke daaraan legt de gaswet een minimale overlegprocedure vast die dient te worden nageleefd.
2. Hiertoe hebben de CREG en FLUXYS BELGIUM op 18 februari 2014 een overeenkomst betreffende de procedure voor de goedkeuring van de tariefmethodologie voor het beheer van het aardgasvervoersnet en het beheer van de opslaginstallatie voor aardgas gesloten.
3. Artikel 15/5bis, § 8 van de gaswet bepaalt het volgende: "*De invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en de aardgasvervoersnetbeheerder, de aardgasopslaginstallatiebeheerder en de LNG-installatiebeheerder.*"
4. Hiertoe hebben de CREG en FLUXYS BELGIUM op 25 augustus 2014 een akkoord gesloten over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en de voorstellen tot wijziging van de tarieven (zie verklarende woordenlijst).
5. Uiteindelijk heeft de CREG op 18 december 2014, haar definitief tarievenbesluit genomen, dat in werking is getreden op 1 januari 2015 (art. 43) (zie verklarende woordenlijst).
6. Artikel 15/14, § 2, 9^obis van de gaswet bepaalt dat de CREG de tariefbevoegdheden bedoeld in de artikelen 15/5 tot 15/5quinquies uitoefent en de toepassing van de tarieven door de vervoersbedrijven wat hun respectievelijke netten betreft, controleert.
7. Artikel 15/5bis, § 7 van de gaswet bepaalt het volgende: "De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de beheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven". Het vormt bijgevolg de juridische grondslag van deze beslissing.
8. Bovendien bevat verordening 715/2009 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 deze verordening dat de regulerende instanties bij de uitoefening van hun verantwoordelijkheden erop toezien dat deze verordening wordt nageleefd.
9. Deze verordening vormt dus een aanvullende rechtsgrond waardoor de CREG bevoegd is om een uitspraak te doen over het verzoek van FLUXYS BELGIUM.

2. RAADPLEGING

10. Het directiecomité van de CREG heeft beslist, krachtens artikel 23, § 1, van haar huishoudelijk reglement, om in het kader van onderhavige beslissing geen raadpleging te organiseren krachtens artikel 33, §4 van haar huishoudelijk reglement, omwille van de volgende redenen :

- a) tussen 23 maart 2017 en 6 april 2017 heeft FLUXYS BELGIUM een publieke raadpleging georganiseerd over de 'bepalende elementen van de voorgestelde wijziging van de goedgekeurde vervoerstarieven 2016-2019 van FLUXYS BELGIUM'² waarvan het verslag als bijlage wordt toegevoegd;
- b) op 26 april 2017 heeft FLUXYS BELGIUM haar geactualiseerd tariefvoorstel bij de CREG ingediend, waaraan de reacties van de stakeholders op de raadpleging evenals haar raadplegingsverslag worden toegevoegd.

3. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL

11. Het geactualiseerd tariefvoorstel geeft gevolg aan het mechanisme van de tussentijdse tariefherziening zoals voorzien in de beslissing van de CREG van 29 oktober 2015. Bij aanzienlijke verschillen ten opzichte van de tarifaire hypothesen in het oorspronkelijke tariefvoorstel zal twee derde van het verschil in de tarieven voor de 4 volgende jaren worden verrekend. Het saldo wordt dan tijdens de volgende tariefperiode teruggegeven.

12. Bijgevolg hebben de meeste voorgestelde wijzigingen betrekking op de teruggave van de dotaties aan de regularisatierekening tijdens de boekjaren 2015-2017. Bovendien zijn de tarieven van de Hubdiensten aangepast als gevolg van de vereenvoudiging van het commerciële model van de Hubdiensten van de Zeebrugge Hub.

3.1. ANALYSE VAN HET VOORGESTELDE TOTAALINKOMEN OP BASIS VAN TOEGELATEN KOSTEN

13. In het rapporteringsmodel van zijn geactualiseerd tariefvoorstel herneemt FLUXYS BELGIUM alle budgettaire gegevens voor de vervoersactiviteit³ (zie tabel 1) die voor de berekening van de tarieven als referentie worden gebruikt voor de hele tariefperiode. De bedragen van de afschrijvingen en de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal werden aan de bedrijfskosten (OPEX) toegevoegd om het vereiste totale inkomen per activiteit te bepalen, rekening houdend met een verrekening van de regularisatierekening (waarvan 177 M€ in mindering van de omzet). Het budget voor de totale kosten voor de periode 2016-2019 bedraagt € 1.482.810.624.

14. Naast het gebruik vermeld in het oorspronkelijke tariefvoorstel stelt FLUXYS BELGIUM voor om een bijkomend bedrag van de regularisatierekening voor de jaren 2017, 2018 en 2019 te gebruiken om

² Vrije vertaling van : 'key elements of the considered amendment to the FLUXYS BELGIUM approved transmission tariffs 2016-2019'.

³ De budgettaire gegevens voor de opslagactiviteit zijn dezelfde als in beslissing (B)151029-CDC-656G/31.

het terug te geven aan de tarieven onder de vorm van een vermindering van het tarief in 2018 en 2019 (vermindering van het tarief en afschaffing van de indexering op 1 januari 2018) en om de kosten te dekken van een wederinstaatstelling van de installatie voor kwaliteitsconversie van Loenhout. In overeenstemming met de lopende besprekingen met de bevoegde instanties worden, om de capaciteit van de kwaliteitsconversie van Loenhout te behouden om de bevoorradingszekerheid van de Belgische markt te verzekeren, alle kosten verbonden met de transformator van Loenhout niet meer toegewezen aan de activiteit "kwaliteitsconversie" maar wel aan de activiteit "Diensten voor uitgangscapaciteiten op de binnenlandse HD-punten".

De CREG heeft kunnen controleren dat deze totale vervoerskosten van € 1.533.683.664 van het oorspronkelijke voorstel wel degelijk € 51 miljoen gedaald zijn tot € 1.482.810.624.

Dit rapporteringsmodel bevat de samenvattende tabel van alle inkomsten gegenereerd door de toepassing van de tarieven van alle diensten.

Tabel 1: Totale inkomsten Vervoer

[VERTROUWELIJK]

Voor de 4 jaar van de tarifaire periode 2016-2019 bedroegen de globale inkomsten € 1.482.810.624, hetgeen overeenstemt met het globale bedrag van de gebudgetteerde kosten.

De CREG brengt in herinnering dat al deze gegevens ramingen zijn en allemaal, de billijke marge inbegrepen, moeten worden aangepast bij de afrekeningen voor 2017-2019.

3.2. ANALYSE VAN DE VOORGESTELDE TARIEVEN

In het algemeen:

15. In haar geactualiseerd tariefvoorstel stelt FLUXYS BELGIUM voor om de tarieven van de voornaamste capaciteitsdiensten, namelijk de ingangscapaciteit, de uitgangscapaciteit van het hogedruknet (uitgang aan de interconnectiepunten en uitgang aan de afnamepunten HD), de OCUC-diensten, de vervoersdiensten middendruk en DPRS en de wheelingdiensten op 1 januari 2018 met 4,5 % te verminderen.

16. Bovendien stelt FLUXYS BELGIUM voor om de indexering op 1 januari 2018 op te schorten die in het oorspronkelijke tariefvoorstel was voorzien, maar FLUXYS BELGIUM behoudt de mogelijkheid om de indexering die normaal op 1 januari 2018 was voorzien, later toe te passen, bovenop de indexering voor 2019 als de verkoophypothese, de OLO-cijfers of de deltametering zo zouden evolueren dat de regularisatierekening in 2018 meer zou worden gebruikt dan wat in het geactualiseerde tariefvoorstel was voorzien.

17. Gezien de index van de consumptieprijzen van februari 2017 2,97 % bedraagt, bedraagt de nominale tarifaire vermindering op 1 januari 2018 7,47 % in vergelijking tot het tariefvoorstel 2016-2019.

18. De CREG heeft het niveau van de geraamde kosten en vooruitzichten over het gebruik van de verschillende diensten gecontroleerd. De tarieven werden over het algemeen berekend door de totale kosten van de diensten te delen door de geraamde hoeveelheden over het gebruik ervan. De CREG is van mening dat de tarieven correct zijn berekend aangezien ze denkt dat er toen de vooruitzichten werden gemaakt rekening werd gehouden met de elementen die op dat ogenblik gekend waren.

Per onderdeel:

Hubdiensten

19. De tarieven van de Hubdiensten zijn aangepast als gevolg van de vereenvoudiging van het commerciële model van de Hubdiensten van de Zeebrugge Hub. Wanneer de nieuwe dienst voor de impliciete overdracht van de onbalansen naar de Zeebrugge Hub (die dan ZTP Physical Trading Services zal worden genoemd) naar de balanceringspositie van de netgebruiker operationeel zal zijn, zullen de back-up- en offtakediensten niet meer nodig zijn en zullen de tarieven die ermee verbonden zijn, namelijk de "Fixed Automatic Back-up and Offtake Service Charge" en de "Variable Automatic Back-up and Offtake Service Charge" worden afgeschaft. Daarnaast worden er twee nieuwe diensten toegevoegd: de "Excess Transfer Service" voor de impliciete toewijzing betreffende de overdracht van een overschot vanuit de ZTP Physical Trading Services en de "Shortfall Transfer Service" voor de impliciete toewijzing betreffende de overdracht door een tekort naar de ZTP Physical Trading Services. Hun tarieven zullen respectievelijk 0,18 €/kWh/h/jaar (tarief 2017) en 0,73 €/kWh/h/jaar (tarief 2017) bedragen en komen bovenop het capaciteitstarief dat normaal van toepassing is tussen het punt Zeebrugge en de ZTP (ingang of uitgang). Het principe van de impliciete onderschrijving van deze dienst wordt uitgelegd in het Toegangsreglement voor Vervoer.

20. De CREG gaat hiermee akkoord aangezien het laagste ingangstarief tijdens de raadpleging een gegrond verzoek was van sommige stakeholders.

Gebruik van de regularisatierekening

21. In zijn geactualiseerd tariefvoorstel stelt FLUXYS BELGIUM voor om in totaal 245 M€ te ristorneren in de regulatoire periode 2016-2019 (zie tabel 2).

Tabel 2: Verwachte evolutie van de regularisatierekening

Regularisatierekening (in milj €)	2016	2017	2018	2019	Totaal
Dotatie	33				33
Gebruik van de regularisatierekening in het tariefmodel	-9	-18	-55	-95	-177
Gebruik voor investeringen	-18	-8	-17	-25	-68
Interesten op de regularisatierekening	0	1	2	2	5
Voorzien saldo op het einde van het jaar	334	309	239	121	

4. ALGEMEEN VOORBEHOUD

22. In onderhavige beslissing spreekt de CREG zich uit over de budgetten en vooruitzichten van FLUXYS BELGIUM voor de jaren 2016-2019. Deze cijfers en vooruitzichten zullen bijgewerkt worden tijdens de afrekeningen op basis van de reële cijfers die de CREG zal gecontroleerd hebben.

23. 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.

5. BESLISSING

Overwegende het geactualiseerde tariefvoorstel van 26 april 2017 van FLUXYS BELGIUM ;

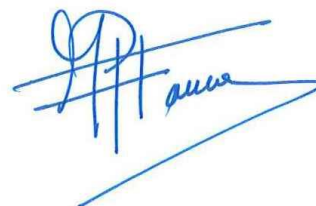
Overwegende het voorgaande;

Beslist de CREG met toepassing van artikelen 15/5bis, §7 en 15/14, 9°bis van de gaswet de tarieven uit bijlage 2 betreffende de toegang tot en het gebruik van het vervoersnet van FLUXYS BELGIUM voor de jaren 2017-2019 goed te keuren.

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



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Vragen en antwoorden van de marktraadpleging. Document voorbereid door FLUXYS BELGIUM

QUESTIONS AND ANSWERS		
From	Questions / Comments by Stakeholders	Answers / Comments by Fluxys Belgium
OMV Gas	<p>Apart from the proposed reduction we would like to question on which basis Fluxys still charges commodity fees ("energy in cash"). It appears illogic that almost all border point capacity is affected by it while entry ZEEBeach is still not. On the other hand, later in 2017 Fluxys intends to establish a VIP between FRA and BEL. In such a constellation, flows from Belgium to France (via Blaregnies/Taisnieres) could be, in theory netted off with reverse flows in Alveringem. However Fluxys would be charging energy in cash for every nominated MWh in both directions between the market areas.</p>	<p>Energy in cash is a variable part of the approved regulated tariffs and therefore is applicable throughout the regulatory period. No "Energy In Cash" is applied at the Zeebrugge Beach because the gas arriving at of leaving the Zeebrugge beach have already been charged this tariff when entering or respectively exiting the EE system. This tariff is applied on allocations and will remain applicable when the VIP will be implemented as, even if the flow will be distributed over the physical borders points included in the VIP, the overall physical flow will follow the grid users' nominations as it is the case before the VIP implementation.</p>

Febeliec	<p>Febeliec obviously welcomes these proposed amendments, as they will reduce costs for gas consumers and contribute to more competitive gas tariffs for industrial gas users.</p> <p>Tariff revenues for Fluxys have persistently shown substantial surpluses during the last years, and part of these have rightly been returned to the grid users by lowering transmission tariffs. Febeliec appreciates this evolution, but continues to insist that these surpluses be returned to grid users as soon as possible through lower tariffs, and invites Fluxys and the CREG to rapidly take further steps in this direction.</p>	<p>Fluxys BE has anticipated the evolution of the regulatory account compared to the CREG decision so that the tariff decrease can already be applied as from 1/1/2018 and not later.</p>
----------	--	---

<p>FEBEG</p>	<p>FEBEG has always pleaded for more transparency on the assumptions and other relevant data that Fluxys uses to establish the gas transmission tariffs. FEBEG remains convinced that more transparency is key to increase market participants' confidence that the transmission tariffs are overall fair and cost-reflective. FEBEG therefore calls for due and early implementation of the transparency guidelines as foreseen in the network code on rules regarding harmonized transmission tariff structures for gas, i.e. the TAR NC.</p> <p>In that regard FEBEG would appreciate if Fluxys substantiates in a more quantitative way the elements that were used to justify the proposed tariff decrease:</p> <ul style="list-style-type: none"> - the decreasing rate of return coming from historically low long term risk-free rates (i.e. 10 year OLO's), - the continuous efficiency efforts of Fluxys Belgium, resulting in decreasing operating expenses, - the evolution of the amounts on the regulatory accounts (the level at the end of 2016 and the expected evolution by the end of 2017). <p>The CREG introduced a mechanism that foresees that the transmission tariffs should be reviewed when the contribution to the regulatory account during the 2016-2019 period would surpass 75 MEUR. In that case the contribution to the regulatory account – market participants have no view on the complete amount of this contribution as the decisions approving the regulatory accounts end 2016 and end 2017 are not published yet - should be progressively returned to the transmission tariffs spread over the actual tariff period (2/3) and the next tariff period (1/3). Fluxys states to anticipate reaching this threshold by the end of 2017 and therefore proposes to already return 51 MEUR to the market via lower transmission tariffs for 2018 and 2019.</p>	<p>Fluxys Belgium will implement the Network Code on Harmonized Tariff Structures for Gas within the due dates referred to in the code. Fluxys Belgium will inform the market accordingly. Fluxys Belgium has submitted its tariff settlement for 2016 to CREG on 1 March 2017 according the Tariff Methodology. CREG's decision will be taken according to the same methodology. The surpluses that are now returned to the market through the tariff reduction (within a regulatory period) come from unexpected evolution of the OLOs and from continuous efficiency efforts made by Fluxys BE. Fluxys BE has even anticipated the evolution of the regulatory account compared to the CREG decision to already return in 2018 while it could have been returned later (e.g. 2019). Utilisation of the regulatory account should also not lead to unstable tariffs.</p>
--------------	---	--

	<p>FEBEG trusts the CREG to see to it and would welcome confirmation that this proposal is compliant - to the letter and to the spirit - with the mechanism in the CREG decision.</p>	
--	---	--

<p>FEBEG</p>	<p>During the tariff periods 2008-2012 and 2012-2015 Fluxys has structurally accumulated surpluses on its regulatory accounts. Notwithstanding the tariff decrease implemented in 2015, the amounts on the regulatory accounts continued to increase. From the consultation document FEBEG learns that Fluxys expects the amounts on the regulatory accounts to grow again with more than 75 MEUR by the end of 2017, instead of decreasing with 52 MEUR by that date as budgeted in the CREG4 decision. This indicates that there is more room to gradually return to the market the accumulated over-revenues and to allow the Belgian economy to benefit from lower transmission tariffs.</p> <p>These evolutions show that the assumptions that led to the tariff proposal in 2015 are structurally not matching reality and that the guidelines for the reconciliation of the regulatory account seem to be insufficient to stop the further accumulation of the amounts on the regulatory accounts. These are elements that in the framework of the implementation of the TAR NC could be subject for further reform and improvement.</p>	<p>Fluxys Belgium will implement the Network Code on Harmonized Tariff Structures for Gas within the due dates referred to in the code. Fluxys Belgium will inform the market accordingly. Fluxys Belgium has submitted its tariff settlement for 2016 to CREG on 1 March 2017 according the Tariff Methodology. CREG's decision will be taken according to the same methodology. The surpluses that are now returned to the market through the tariff reduction (within a regulatory period) come from unexpected evolution of the OLOs and from continuous efficiency efforts made by Fluxys BE. Fluxys BE has even anticipated the evolution of the regulatory account compared to the CREG decision to already return in 2018 while it could have been returned later (e.g. 2019). Utilisation of the regulatory account should also not lead to unstable tariffs.</p>
--------------	---	--

<p>FEBEG</p>	<p>Fluxys proposes to introduce a tariff for implicit allocation of transmission service at Zeebrugge in the framework of the Zeebrugge Imbalance Transfer Service. FEBEG fully supports the transfer of imbalances from the Zeebrugge Physical to ZTP-H but wonders why the tariff has to be that high, especially as FEBEG assumes that the costs related to the implicit allocation remain rather limited.</p> <p>FEBEG can imagine that the implicit allocation could be a burden for some market parties as they are forced to have an imbalance account on ZTP-H and to monitor imbalances. FEBEG has therefore proposed in its answer⁵ to the market consultation to investigate the facilitation of the transfer of the imbalances on Zeebrugge Physical to the imbalance of another shipper on ZTP-H: this could be considered as an additional use of imbalance pooling. FEBEG considers this as an excellent way for Fluxys to further facilitate the market. In this respect, the additional cost on top of the daily entry/exit tariff should therefore remain limited to avoid that too much costs are transferred to the shipper on ZTP-H.</p>	<p>Fluxys Belgium minimizes the implicit booking of capacity (hence the cost of this service for the grid user) by first using the existing capacities of the grid user. By principle the implicit allocation is a fully optimized utilisation rate of capacity in contrast to an ex- ante booking. The introduction of this service goes along with the abolition of the Automatic and Additional Hub Back-up and Offtake Services which generate costs for the grid users in such events. Moreover with the deletion of these services a specific financial guarantee is no longer needed and imbalances are aggregated into one imbalance account.</p> <p>Having well received the feedback from the market Fluxys Belgium proposes to keep the proposed tariff in case of shortfall at the ZTP Physical Trading Service (i.e. 0.73€/kWh/h/y) and to reduce it to 0.18€/kWh/h/y in case of excess at the ZTP Physical Trading Service (this means a reduction of almost 40% in average compared to the initially proposed tariff).</p> <p>In the consultation 23 which was run in parallel regarding the imbalance transfer service itself some parties requested the possibility to transfer the imbalance to other parties before transferring it to the ZTP. Fluxys Belgium has well received this feedback and will implement this possibility.</p>
--------------	--	--

VNG	<p>In general, we welcome any reduction on transmission tariffs as it partly and, in this case at a very limited scale, compensate the financial damages occurring for VNG resulting from the long-term duration of the Contracts. As announced in the consultation document the 2016 - 2019 tariff decision should be reviewed and any surplus should be returned to the transmission tariffs if the regulatory account reaches 75 m EUR within the period of 2016 - 2019. The threshold of 75 m EUR is expected to be reached already in 2017. We must draw your attention to the fact that the achievement of this threshold is inter alia also financed by holders of long term capacity contracts as VNG. However, shippers procuring their capacity needs short-term and on-demand are now benefiting from the proposed tariff adjustments. This discrimination between long-term and short-term capacity holders is also obvious in the intended non-application of the tariff indexation as of January 1, 2018: As announced in the consultation document the non-application of the foreseen indexation shall be limited for 2018 only. Furthermore, Fluxys reserves the right to apply the suspended tariff indexation later in addition to any normally applicable tariff indexation for 2019. So again, long-term capacity holders are discriminated by subsidizing current downward tariff adjustments with future secured payments under long-term capacity contracts. Considering the above we propose a general deletion of any tariff indexation for the 2016 - 2019 tariff period.</p>	<p>The tariff decrease will benefit all shippers holding or subscribing capacities.</p> <p>The indexation of the tariffs within the tariff period is part of Fluxys tariff model. This indexation of the tariffs over the 4 years period is taken into account when deriving the tariffs from the authorized revenues. The indexation principle does not incur increased charges.</p>
VNG	<p>In a second step, we strongly recommend to benchmark Fluxys in terms of efficiency and revenue cap against other European TSOs. We as a shipper are not able to evaluate overall absolute level of tariffs and cost levels of Fluxys in a European context. Our general assumption is that cross border tariffs along with the neighbouring TSO should be aligned beyond NC TAR regulations with corresponding termination rights on either side and are clearly above market spreads. We therefore request that cross border tariffs shall be lowered even further to incentivize capacity bookings for your customers again.</p>	<p>Fluxys Belgium will implement the Network Code on Harmonized Tariff Structures for Gas within the due dates referred to in the code. It is proposed to apply this tariff reduction without changes to the tariff methodology so that it can be returned to all customers without differentiation.</p>

BIJLAGE 2

<u>Voor jaar 2017 (*)</u>				
Tarieven voor reservaties van capaciteitsrechten voor 1 jaar				
		Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
<u>Entry op Interconnectiepunten</u>		Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Alveringem		0,767	0,614	
Dunkirk LNG Terminal		0,767	0,614	
Eynatten 1		0,767	0,614	
Eynatten 2		0,767	0,614	
IZT		0,767	0,614	
Loenhout		0,767	0,614	
Hilvarenbeek L		0,885	0,708	
's Gravenvoeren		0,767	0,614	
Virtualys		0,767	0,614	0,614
Zandvliet H		0,767	0,614	
Zeebrugge		0,767	0,614	
Zeebrugge LNG Terminal		0,767	0,614	
Zelzate 1		0,767	0,614	
ZPT		0,767	0,614	
Blaregnies L				0,708
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll		0,767		0,614
Zelzate 2				0,614
		Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
<u>Exit op Interconnectiepunten</u>		Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Blaregnies L		1,716	1,373	
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll		1,682	1,346	
Eynatten 1		3,043	2,434	
Eynatten 2		3,043	2,434	
IZT		3,043	2,434	
Virtualys		1,682	1,346	
Zeebrugge		3,043	2,434	
Zelzate 1		1,993	1,595	
Zelzate 2		1,993	1,595	
Alveringem				1,346
Hilvarenbeek L				1,373
's Gravenvoeren				1,595
Zandvliet H				1,595
Zeebrugge LNG Terminal				3,043
ZPT				3,043
Loenhout		-	-	-
		Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
<u>OCUC</u>		Vast		
Zelzate 1/2 - IZT/Zeebrugge		1,124		
IZT/Zeebrugge - Zelzate 1/2		1,124		
Dunkirk LNG Terminal/Alveringem/Virtualys/Blaregnies Segeo/Troll - IZT/Zeebrugge		1,474		
's Gravenvoeren - Eynatten 1/2		0,491		
Eynatten 1/2 - 's Gravenvoeren		0,491		
		Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
<u>Wheelings</u>		Vast		
Zelzate 1 - Zelzate 2		0,349		
Zelzate 2 - Zelzate 1		0,349		
Eynatten 1 - Eynatten 2		0,349		
Eynatten 2 - Eynatten 1		0,349		

<u>Zee Platform</u>																												
Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform																												
	- voor 2 interconnectiepunten op het Zee Platform		6.295,14	€/maand																								
	- voor 3 interconnectiepunten op het Zee Platform		9.442,71	€/maand																								
	- voor 4 interconnectiepunten op het Zee Platform		12.590,28	€/maand																								
Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar																												
<u>Afnamepunten</u>		Vast	Onderbreekbaar	€/MWh gealloceerd op het afnamepunt (van toepassing voor de "Fix/Flex" optie)																								
<u>HP capaciteit(**)</u>																												
	H-grid	1,109	0,887	-																								
	L-grid	1,279	1,024	-																								
<u>"Fix/flex" optie (**)</u>																												
	H-grid	0,555	-	h <=2000h : 0,278 €/MWh																								
	L-grid	0,640	-	h > 2000h : 0,016 €/MWh																								
<u>MP capaciteit</u>																												
	H-grid	0,667	0,533	-																								
	L-grid	0,768	0,615	-																								
<u>Druk Reduceer Station (DPRS)</u>																												
	H-grid	0,615	-	-																								
	L-grid	0,709	-	-																								
<p>(**) Voor vaste HP capaciteit op binnenlandse afnamepunten naar eindafnemers, kan de tarifaire optie "Fix/flex" gekozen worden (volgens de modaliteiten uiteengezet in het Toegangsreglement voor Vervoer). De variabele term (de Flex term) hangt af van het aantal gebruiksuren "h" dat berekend wordt door de hoeveelheid afgenomen energie op het afnamepunt (gecumuleerde waarde sinds de begindatum van de capaciteitsonderschrijving en gereset op nul bij elke verjaardag van deze begindatum) te delen door de onderschreven capaciteit op dit punt.</p>																												
<u>Odorisatie</u>																												
		H-grid	0,0864	€/MWh																								
		L-grid	0,0996	€/MWh																								
<u>"Capacity pooling" aan een binnenlands afnamepunt naar een eindafnemer</u>																												
			2.832,81	€/jaar/partij/afnamepunt																								
<u>Directe Leiding</u>																												
	- Directe leiding - Capaciteitselement	H-grid	0,354	€/kWh/h/jaar																								
		L-grid	0,408	€/kWh/h/jaar																								
	- Directe leiding - Afstandselement	H-grid	0,030	€/kWh/h/km/jaar																								
		L-grid	0,035	€/kWh/h/km/jaar																								
Tarieven voor capaciteitsreservaties van minder dan één jaar																												
<p>1. De tarieven voor onderschrijvingen van capaciteiten voor duurtijden van minder dan 1 jaar zijn evenredig met het aantal onderschreven dagen (het toepasbare tarief voor de onderschreven duurtijd is gelijk aan het jaartarief gedeeld door het aantal dagen in het jaar vermenigvuldigd met het aantal onderschreven dagen);</p> <p>2. Voor onderschrijvingen van entry capaciteit, exit capaciteit op afnamepunten naar eindafnemers (HP capaciteit, MP capaciteit en DPRS) en voor directe leidingen voor periodes van minder dan één jaar, wordt het proportioneel tarief (zoals berekend in punt "1" hierboven) vermenigvuldigd met een seizoenscoëfficiënt die van maand tot maand als volgt varieert:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Januari</th> <th>Februari</th> <th>Maart</th> <th>April</th> <th>Mei</th> <th>Juni</th> <th>Juli</th> <th>Augustus</th> <th>September</th> <th>Oktober</th> <th>November</th> <th>December</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2,6</td> <td>2,5</td> <td>2</td> <td>1,7</td> <td>1,2</td> <td>1</td> <td>0,7</td> <td>0,7</td> <td>0,9</td> <td>1,5</td> <td>2</td> <td>2,4</td> </tr> </tbody> </table> <p>3. Voor onderschrijvingen van capaciteiten op afnamepunten naar eindafnemers (HP capaciteit, MP capaciteit en DPRS) voor duurtijden van minder dan één maand, wordt het tarief berekend in punt "2" hierboven vermenigvuldigd met een korte termijn coëfficiënt gelijk aan 5;</p> <p>4. Voor onderschrijvingen van binnen-de-dag capaciteit, daar waar het aangeboden is, is het tarief gelijk aan het dagtarief, ongeacht het aantal onderschreven uren.</p>					Januari	Februari	Maart	April	Mei	Juni	Juli	Augustus	September	Oktober	November	December	2,6	2,5	2	1,7	1,2	1	0,7	0,7	0,9	1,5	2	2,4
Januari	Februari	Maart	April	Mei	Juni	Juli	Augustus	September	Oktober	November	December																	
2,6	2,5	2	1,7	1,2	1	0,7	0,7	0,9	1,5	2	2,4																	
Energy in Cash (Commodity fee)																												
Energy in Cash aan de ingang (behalve Zeebrugge, ZTP, H->L Conversie, L->H conversie) :				0,080%																								
Energy in Cash aan de uitgang (behalve Zeebrugge, ZTP, H->L Conversie, L->H conversie) :				0,080%																								
De hoeveelheden Energy In Cash zullen gefactureerd worden aan de netgebruiker op basis van de allocaties van die netgebruiker in kWh, gewaardeerd aan de referentieprijs GPd, zoals gedefinieerd op Fluxys Belgium website. Fluxys Belgium behoudt zich het recht voor om deze referentieprijs te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys Belgium.																												

<u>Andere tarieven</u>			
<u>Kwaliteitsconversiediensten</u>			
H->L Conversie			
Peak Load - vaste term - prijs per bundle (1 bundle = 1 kWh/h vaste capaciteit + 0,13 kWh/h onderbreekbare capaciteit)	1,695		€/bundle/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor vaste capaciteit	1,536		€/kWh/h/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor onderbreekbare capaciteit	1,228		€/kWh/h/jaar
Peak Load - variabele term	1,603		€/MWh
Base Load	3,389		€/kWh/h/jaar
Seasonal Load	3,021		€/kWh/h/jaar
L->H Conversie			
	1,284		€/kWh/h/jaar
<u>"EDP" = Elektronische dataplatform</u>			
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :	27.477,90		€/jaar/interconnectiepunt
<u>Tarief "Vervuiler betaalt"</u>			
Tarief "vervuiler betaalt" voor het uitgaand gas in IZT of in Zeebrugge niet gecompenseerd door inkomend kwaliteitsconform gas	0,20		€/MWh van gas met Wobbe 56 omgevormd naar 54,18
Opgelet, dit tarief zal niet per se 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.			
<u>Tarifaire Toeslagen</u>			
Tarifaire toeslagen die te maken hebben met het gebruik van capaciteit, met de balancerings, met de nominaties of met "Scheduling Fees" zijn voorzien en zijn beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer.			
<u>Opheffing van niet-verbruikte capaciteit in geval van congestie</u>	5.648,24		€/opheffing
<u>Dienst van transfer van capaciteit</u>			
-Transfer van capaciteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC (behalve als de transactie op Prisma gerealiseerd is)	223,89		€/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
<u>Maximale terugkooprij</u>			
De terugkooprij van overboekingen (in het kader van de implementatie van Bijlage I van reglement (CE) no 715/2009) is begrensd als			
- 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			
<u>Tarief voor de dienst "cross-border delivery"</u>			
Dit tarief is gefactureerd, aan de netgebruikers die deze dienst hebben onderschreven, aan de kostprijs van Fluxys Belgium (deze is gelijk aan de kost van de reservatie van capaciteit bij de naburige TSO die de "cross-border" capaciteit beheert), pro-rata de onderschreven diensten.			
<u>Tarieven voor Hubdiensten</u>			
Hub Services Monthly Fixed Fee	610,62		€/maand
Hub Services Variable Fee	0,00183		€/MWh
Fixed Automatic Back-up and Offtake Service Charge	2.035,40		€/voorval
Variable Automatic Back-up and Offtake Service Charge	0,46		€/MWh
Shortfall Transfer Service Charge	0,730		€/kWh/h/jaar
Excess Transfer Service Charge	0,180		€/kWh/h/jaar

<u>Tarieven gefactureerd aan eindklanten</u>		
<u>Tarief "connection agreement":</u>		
Het tarief "connection agreement" is van toepassing op de uitgangspunten waarvoor geen aansluitingscontract werd ondertekend :		
- voor de uitgangspunten waarvoor de maximale uurlijkse onderschrijving (zoals vastgesteld in de laatste 12 maanden) gelijk is aan of lager is dan 100 000 kWh/h/jaar	1.526,55	€/jaar
- voor de uitgangspunten waarvoor de maximale uurlijkse onderschrijving (zoals vastgesteld in de laatste 12 maanden) groter is dan 100 000 kWh/h/jaar	0,015	€/kWh/h/jaar
<u>Aansluiting- of afsluitingsdienst :</u>	2.289,83	€/operatie
<u>Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens bij gebrek aan een aansluitingscontract</u>		
	5.648,24	€/jaar
<u>Dienst voor ondertelling :</u>		
- Ingeval de klant beschikt over een telegemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :	1.140,68	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :	2.425,45	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :	2.824,85	€/jaar
<u>Tarief gefactureerd aan de aangrenzende TSO</u>		
Tarief voor het dienst voor flexibiliteit « Extended OBA »	0,276	€/kWh/an

(*) De CREG heeft op 24/06/2017 de tarieven voor 2017 en 2018 en de indexatieformule voor de tarieven voor 2019 goedgekeurd. De tariefindexering voor 1 januari 2019 zal berekend worden in overeenstemming met de volgende formule: "tarieven voor het jaar 2019" = "tarieven voor het jaar 2018" vermenigvuldigd met "consumptieprijzenindex van november van het jaar 2018" gedeeld door "consumptieprijzenindex van november van het jaar 2017". De nieuwe tarieven berekend met deze indexatieformule zullen in december 2018 worden gepubliceerd. De resulterende tarieven zullen worden afgerond op minstens 3 significante cijfers.

Tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV (*)

Voor jaar 2018 (*)

Tarieven voor reservaties van capaciteitsrechten voor 1 jaar

<u>Entry op Interconnectiepunten</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Alveringem	0,732	0,586	
Dunkirk LNG Terminal	0,732	0,586	
Eynatten 1	0,732	0,586	
Eynatten 2	0,732	0,586	
IZT	0,732	0,586	
Loenhout	0,732	0,586	
Hilvarenbeek L	0,845	0,676	
's Gravenvoeren	0,732	0,586	
Virtualys	0,732	0,586	0,586
Zandvliet H	0,732	0,586	
Zeebrugge	0,732	0,586	
Zeebrugge LNG Terminal	0,732	0,586	
Zelzate 1	0,732	0,586	
ZPT	0,732	0,586	
Blaregnies L			0,676
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	0,732		0,586
Zelzate 2			0,586

<u>Exit op Interconnectiepunten</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar		
	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Blaregnies L	1,639	1,311	
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	1,606	1,285	
Eynatten 1	2,906	2,324	
Eynatten 2	2,906	2,324	
IZT	2,906	2,324	
Virtualys	1,606	1,285	
Zeebrugge	2,906	2,324	
Zelzate 1	1,903	1,523	
Zelzate 2	1,903	1,523	
Alveringem			1,285
Hilvarenbeek L			1,311
's Gravenvoeren			1,523
Zandvliet H			1,523
Zeebrugge LNG Terminal			2,906
ZPT			2,906
Loenhout	-	-	-

<u>OCUC</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar	
	Vast	
Zelzate 1/2 - IZT/Zeebrugge		1,073
IZT/Zeebrugge - Zelzate 1/2		1,073
Dunkirk LNG Terminal/Alveringem/Virtualys/Blaregnies Segeo/Troll - IZT/Zeebrugge		1,408
's Gravenvoeren - Eynatten 1/2		0,469
Eynatten 1/2 - 's Gravenvoeren		0,469

<u>Wheelings</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar	
	Vast	
Zelzate 1 - Zelzate 2		0,333
Zelzate 2 - Zelzate 1		0,333
Eynatten 1 - Eynatten 2		0,333
Eynatten 2 - Eynatten 1		0,333

<u>Zee Platform</u>											
Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform											
- voor 2 interconnectiepunten op het Zee Platform			6.295,14	€/maand							
- voor 3 interconnectiepunten op het Zee Platform			9.442,71	€/maand							
- voor 4 interconnectiepunten op het Zee Platform			12.590,28	€/maand							
Capaciteitstarief in €/kWh/h/jaar											
<u>Afnamepunten</u>		Vast	Onderbreekbaar	€/MWh gealloceerd op het afnamepunt (van toepassing voor de "Fix/Flex" optie)							
<u>HP capaciteit(**)</u>	H-grid	1,059	0,847	-							
	L-grid	1,221	0,978	-							
"Fix/flex" optie (**)	H-grid	0,530	-	h <= 2000h : 0,278 €/MWh							
	L-grid	0,611	-	h > 2000h : 0,016 €/MWh							
<u>MP capaciteit</u>	H-grid	0,637	0,509	-							
	L-grid	0,733	0,587	-							
<u>Druk Reduceer Station (DPRS)</u>	H-grid	0,587	-	-							
	L-grid	0,677	-	-							
(**) Voor vaste HP capaciteit op binnenlandse afnamepunten naar eindafnemers, kan de tarifaire optie "Fix/flex" gekozen worden (volgens de modaliteiten uiteengezet in het Toegangsreglement voor Vervoer). De variabele term (de Flex term) hangt af van het aantal gebruiksuren "h" dat berekend wordt door de hoeveelheid afgenomen energie op het afnamepunt (gecumuleerde waarde sinds de begindatum van de capaciteitsonderschrijving en gereset op nul bij elke verjaardag van deze begindatum) te delen door de onderschreven capaciteit op dit punt.											
<u>Odorisatie</u>		H-grid	0,0864	€/MWh							
		L-grid	0,0996	€/MWh							
<u>"Capacity pooling" aan een binnenlands afnamepunt naar een eindafnemer</u>			2.832,81	€/jaar/partij/afnamepunt							
<u>Directe Leiding</u>											
- Directe leiding - Capaciteitselement		H-grid	0,354	€/kWh/h/jaar							
		L-grid	0,408	€/kWh/h/jaar							
- Directe leiding - Afstandselement		H-grid	0,030	€/kWh/h/km/jaar							
		L-grid	0,035	€/kWh/h/km/jaar							
Tarieven voor capaciteitsreservaties van minder dan één jaar											
1. De tarieven voor onderschrijvingen van capaciteiten voor duurtijden van minder dan 1 jaar zijn evenredig met het aantal onderschreven dagen (het toepasbare tarief voor de onderschreven duurtijd is gelijk aan het jaartarief gedeeld door het aantal dagen in het jaar vermenigvuldigd met het aantal onderschreven dagen);											
2. Voor onderschrijvingen van entry capaciteit, exit capaciteit op afnamepunten naar eindafnemers (HP capaciteit, MP capaciteit en DPRS) en voor directe leidingen voor periodes van minder dan één jaar, wordt het proportioneel tarief (zoals berekend in punt "1" hierboven) vermenigvuldigd met een seizoenscoëfficiënt die van maand tot maand als volgt varieert:											
Januari	Februari	Maart	April	Mei	Juni	Juli	Augustus	September	Oktober	November	December
2,6	2,5	2	1,7	1,2	1	0,7	0,7	0,9	1,5	2	2,4
3. Voor onderschrijvingen van capaciteiten op afnamepunten naar eindafnemers (HP capaciteit, MP capaciteit en DPRS) voor duurtijden van minder dan één maand, wordt het tarief berekend in punt "2" hierboven vermenigvuldigd met een korte termijn coëfficiënt gelijk aan 5;											
4. Voor onderschrijvingen van binnen-de-dag capaciteit, daar waar het aangeboden is, is het tarief gelijk aan het dagtarief, ongeacht het aantal onderschreven uren.											
Energy in Cash (Commodity fee)											
Energy in Cash aan de ingang (behalve Zeebrugge, ZTP, H->L Conversie, L->H conversie) :				0,080%							
Energy in Cash aan de uitgang (behalve Zeebrugge, ZTP, H->L Conversie, L->H conversie) :				0,080%							
De hoeveelheden Energy In Cash zullen gefactureerd worden aan de netgebruiker op basis van de allocaties van die netgebruiker in kWh, gewaardeerd aan de referentieprijs GPd, zoals gedefinieerd op Fluxys Belgium website. Fluxys Belgium behoudt zich het recht voor om deze referentieprijs te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys Belgium.											

Andere tarieven			
<u>Kwaliteitsconversiediensten</u>			
H->L Conversie			
Peak Load - vaste term - prijs per bundle (1 bundle = 1 kWh/h vaste capaciteit + 0,13 kWh/h onderbreekbare capaciteit)		1,695	€/bundle/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor vaste capaciteit		1,536	€/kWh/h/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor onderbreekbare capaciteit		1,228	€/kWh/h/jaar
Peak Load - variabele term		1,603	€/MWh
Base Load		3,389	€/kWh/h/jaar
Seasonal Load		3,021	€/kWh/h/jaar
L->H Conversie			
		1,284	€/kWh/h/jaar
<u>"EDP" = Elektronische dataplatform</u>			
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :		27.477,90	€/jaar/interconnectiepunt
<u>Tarief "Vervuiler betaalt"</u>			
Tarief "vervuiler betaalt" voor het uitgaand gas in IZT of in Zeebrugge niet gecompenseerd door inkomend kwaliteitsconform gas		0,20	€/MWh van gas met Wobbe 56 omgevormd naar 54,18
Opgelet, dit tarief zal niet per se 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.			
<u>Tarifaire Toeslagen</u>			
Tarifaire toeslagen die te maken hebben met het gebruik van capaciteit, met de balancerings, met de nominaties of met "Scheduling Fees" zijn voorzien en zijn beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer.			
<u>Opheffing van niet-verbruikte capaciteit in geval van congestie</u>		5.648,24	€/opheffing
<u>Dienst van transfer van capaciteit</u>			
-Transfer van capaciteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC (behalve als de transactie op Prisma gerealiseerd is)		223,89	€/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
<u>Maximale terugkoopprijs</u>			
De terugkoopprijs van overboekingen (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			
<u>Tarief voor de dienst "cross-border delivery"</u>			
Dit tarief is gefactureerd, aan de netgebruikers die deze dienst hebben onderschreven, aan de kostprijs van Fluxys Belgium (deze is gelijk aan de kost van de reservatie van capaciteit bij de naburige TSO die de "cross-border" capaciteit beheert), pro-rata de onderschreven diensten.			
<u>Tarieven voor Hubdiensten</u>			
Hub Services Monthly Fixed Fee		610,62	€/maand
Hub Services Variable Fee		0,00183	€/MWh
Fixed Automatic Back-up and Offtake Service Charge		2.035,40	€/voorval
Variable Automatic Back-up and Offtake Service Charge		0,46	€/MWh
Shortfall Transfer Service Charge		0,730	€/kWh/h/jaar
Excess Transfer Service Charge		0,180	€/kWh/h/jaar

Tarieven gefactureerd aan eindklanten			
Tarief "connection agreement":			
Het tarief "connection agreement" is van toepassing op de uitgangspunten waarvoor geen aansluitingscontract werd ondertekend :			
- voor de uitgangspunten waarvoor de maximale uurlijkse onderschrijving (zoals vastgesteld in de laatste 12 maanden) gelijk is aan of lager is dan 100 000 kWh/h/jaar		1.526,55	€/jaar
- voor de uitgangspunten waarvoor de maximale uurlijkse onderschrijving (zoals vastgesteld in de laatste 12 maanden) groter is dan 100 000 kWh/h/jaar		0,015	€/kWh/h/jaar
Aansluiting- of afsluitingsdienst :			
		2.289,83	€/operatie
Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens bij gebrek aan een aansluitingscontract			
		5.648,24	€/jaar
Dienst voor ondertelling :			
- Ingeval de klant beschikt over een telegemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :		1.140,68	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :		2.425,45	€/jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :		2.824,85	€/jaar
Tarief gefactureerd aan de aangrenzende TSO			
Tarief voor het dienst voor flexibiliteit « Extended OBA »		0,276	€/kWh/an

(*) De CREG heeft op 24/06/2017 de tarieven voor 2017 en 2018 en de indexatieformule voor de tarieven voor 2019 goedgekeurd. De tariefindexering voor 1 januari 2019 zal berekend worden in overeenstemming met de volgende formule: "tarieven voor het jaar 2019" = "tarieven voor het jaar 2018" vermenigvuldigd met "consumptieprijsindex van november van het jaar 2018" gedeeld door "consumptieprijsindex van november van het jaar 2017". De nieuwe tarieven berekend met deze indexatieformule zullen in december 2018 worden gepubliceerd. De resulterende tarieven zullen worden afgerond op minstens 3 significante cijfers.
