

Tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV (*)**Voor jaar 2019 (*)****Tarieven voor reservaties van capaciteitsrechten voor 1 jaar**

<u>Entry op Interconnectiepunten</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/u/jaar		
	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Dunkirk LNG Terminal	0,752	0,602	-
Eynatten 1	0,752	0,602	-
Eynatten 2	0,752	0,602	-
Hilvarenbeek L	0,868	0,695	-
IZT	0,752	0,602	-
Loenhout	0,752	0,602	-
's Gravenvoeren	0,752	0,602	-
Virtualys	0,752	0,602	-
Zandvliet H	0,752	0,602	-
Zeebrugge	0,752	0,602	-
Zeebrugge LNG Terminal	0,752	0,602	-
Zelzate 1	0,752	0,602	-
ZPT	0,752	0,602	-
Blaregnies L	-	-	0,695
Zelzate 2	-	-	0,602

<u>Exit op Interconnectiepunten</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/u/jaar		
	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Blaregnies L	1,684	1,347	-
Eynatten 1	2,987	2,389	-
Eynatten 2	2,987	2,389	-
IZT	2,987	2,389	-
Virtualys	1,651	1,321	-
Zeebrugge	2,987	2,389	-
Zelzate 1	1,956	1,565	-
Zelzate 2	1,956	1,565	-
Hilvarenbeek L	-	-	1,347
's Gravenvoeren	-	-	1,565
Zandvliet H	-	-	1,565
Zeebrugge LNG Terminal	-	-	2,987
ZPT	-	-	2,987
Loenhout	-	-	-

<u>OCUC</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/u/jaar
	Vast
Zelzate1/2/VIP BE-NL - IZT/Zeebrugge	1,103
IZT/Zeebrugge - Zelzate1/2/VIP BE-NL	1,103
Dunkirk LNG Terminal/Virtualys - IZT/Zeebrugge	1,447
's Gravenvoeren - Eynatten 1/2	0,482
Eynatten 1/2 - 's Gravenvoeren	0,482

<u>Wheelings</u>	Capaciteitstarief in €/kWh/u/jaar
	Vast
Zelzate1/VIP BE-NL - Zelzate 2	0,342
Zelzate 2 - Zelzate1/VIP BE-NL	0,342
Eynatten 1 - Eynatten 2	0,342
Eynatten 2 - Eynatten 1	0,342

Zee Platform

Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform

- voor 2 interconnectiepunten op het Zee Platform	6.469,89	€/maand
- voor 3 interconnectiepunten op het Zee Platform	9.704,83	€/maand
- voor 4 interconnectiepunten op het Zee Platform	12.939,77	€/maand

Binnenlandse Afnamepunten		Capaciteitstarief in €/kWh/u/jaar		€/MWh gealloceerd op het binnenlandse afnamepunt (van toepassing voor de "Fix/Flex" optie)
		Vast	Onderbreekbaar	
<u>HP capaciteit(**)</u>	H-grid	1,088	0,871	-
	L-grid	1,255	1,005	-
<u>"Fix/flex" optie (**)</u>	H-grid	0,545	-	h <=2000h: 0,286 €/MWh
	L-grid	0,628	-	h > 2000h: 0,016 €/MWh
<u>MP capaciteit</u>	H-grid	0,655	0,523	-
	L-grid	0,753	0,603	-
<u>Drukreduceerstation (DPRS)</u>	H-grid	0,603	-	-
	L-grid	0,696	-	-

(**) 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	0,0888	€/MWh
	L-grid	0,1024	€/MWh

Directe Leiding

- Directe leiding - Capaciteitselement	H-grid	0,364	€/kWh/u/jaar
	L-grid	0,419	€/kWh/u/jaar
- Directe leiding - Afstandselement	H-grid	0,031	€/kWh/u/km/jaar
	L-grid	0,036	€/kWh/u/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 entry punten (behalve Zeebrugge, ZTP, H->L Conversie, L->H conversie)	0,080%
Energy in Cash aan de exit punten (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 referentieprijzen GP_g, zoals gedefinieerd op Fluxys Belgium website. Fluxys Belgium behoudt zich het recht voor om deze referentieprijzen te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys Belgium.

Andere tarievenKwaliteitsconversiediensten

H->L Conversie		
Peak Load - vaste term - prijs per bundle (1 bundle = 1 kWh/u vaste capaciteit + 0,13 kWh/u onderbreekbare capaciteit)	1,742	€/bundle/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor vaste capaciteit	1,579	€/kWh/u/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor onderbreekbare capaciteit	1,262	€/kWh/u/jaar
Peak Load - variabele term	1,647	€/MWh
Base Load	3,483	€/kWh/u/jaar
Seasonal Load	3,105	€/kWh/u/jaar
L->H Conversie		
	1,320	€/kWh/u/jaar

"EDP" = Elektronisch Data Platform

Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time	28.240,66	€/jaar/interconnectiepunt
--	-----------	---------------------------

Tarifaire Toeslagen

Tarifaire toeslagen die te maken hebben met het gebruik van capaciteit en met de balancering zijn voorzien en zijn beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer.

<u>Opheffing van niet-verbruikte capaciteit in geval van congestie</u>	5.805,03	€/opheffing
--	----------	-------------

Transfer van capaciteit Dienst

Transfer van capaciteit (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys Belgium in naam van	3,00%	% van het totale gereguleerde tarief
---	-------	--------------------------------------

Maximale terugkoopprijs

De terugkoopprijs 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

"Cross-border delivery" Dienst

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.

ZTP Trading Diensten

ZTP Trading Services Monthly Fixed Fee	627,57	€/maand
ZTP Trading Services Variable Fee	0,00188	€/MWh
Shortfall Transfer Service Charge	0,750	€/kWh/u/jaar
Excess Transfer Service Charge	0,185	€/kWh/u/jaar

Tarief "Extended OBA" Flexibiliteit gefactureerd aan de aangrenzende TSO

Tarief voor het « Extended OBA » Flexibiliteit Dienst	0,284	€/kWh/jaar
---	-------	------------

(*) De CREG heeft op 24/05/2017 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.