

Tarieven voor de transmissiediensten en niet-transmissiediensten van Fluxys Belgium NV voor het jaar 2020 (*)**Reserveringsprijzen voor reservaties van jaarlijks capaciteit**

Entry en Exit diensten op Interconnectiepunten en Installatiepunten	Reserveringsprijzen in €/kWh/u/jaar					
	Entry			Exit		
	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul	Vast	Onderbreekbaar	Backhaul
Blaregnies L	-	-	0,685	1,398	1,118	-
Dunkirk LNG Terminal	0,772	0,617	-	-	-	-
Eynatten 1	0,772	0,617	-	1,463	1,170	-
Eynatten 2	0,772	0,617	-	1,463	1,170	-
Hilvarenbeek L	0,857	0,685	-	-	-	1,118
IZT	0,772	0,617	-	0,784	0,627	-
Loenhout	0,386	0,309	-	-	-	-
's Gravenvoeren	0,772	0,617	-	-	-	0,754
VIP BE-NL	0,772	0,617	-	0,942	0,754	-
Virtualys	0,772	0,617	0,617	1,264	1,011	-
Zandvliet H	0,772	0,617	-	-	-	0,754
Zeebrugge	0,772	0,617	-	0,784	0,627	-
Zeebrugge LNG Terminal	0,772	0,617	-	-	-	0,627
Zelzate 1	0,772	0,617	-	0,942	0,754	-
Zelzate 2	-	-	0,617	0,942	0,754	-
ZPT	0,772	0,617	-	-	-	0,627

Diensten van Shorthaul op Interconnectiepunten	Reserveringsprijs in €/kWh/u/jaar
OCUC:	Vast
Zelzate1/2/VIP BENE -> IZT/Zeebrugge	1,015
IZT/Zeebrugge -> Zelzate1/2/VIP BENE	1,015
Dunkirk LNG Terminal/Virtualys -> IZT/Zeebrugge	1,167
's Gravenvoeren/VIP BENE -> Eynatten 1/2	0,839
Eynatten 1/2 -> 's Gravenvoeren/VIP BENE	0,839
Wheelings:	Vast
Zelzate1/VIP BENE -> Zelzate 2	0,429
Zelzate 2 -> Zelzate1/VIP BENE	0,429
Eynatten 1 -> Eynatten 2	0,559
Eynatten 2 -> Eynatten 1	0,559
Diensten Zee Platform :	Tarief in €/maand
- voor 2 Interconnectiepunten op het Zee Platform	6.355,82
- voor 3 Interconnectiepunten op het Zee Platform	9.533,74
- voor 4 Interconnectiepunten op het Zee Platform	12.711,65

Diensten op Afnamepunten		Tarief in €/kWh/u/jaar	Tarief in €/MWh gealloceerd op het afnamepunt
		Vast	Onderbreekbaar
<u>HP Dienst</u>	H-grid	1,048	0,838
	L-grid	1,163	0,931
<u>Entry Dienst</u>	H-grid	0,772	0,617
	L-grid	0,857	0,685
<u>RPS</u>	H-grid	0,617	0,493
	L-grid	0,685	0,548

		Tarief in €/MWh gealloceerd op het afnamepunt
<u>Dienst van Odorisatie</u>	H-grid	0,0872
	L-grid	0,0968

		Capaciteitselement (tarief in €/kWh/u/jaar)	Afstandselement (tarief in €/kWh/u/km/jaar)
<u>Dienst van Directe Leiding</u>	H-grid	0,357	0,030
	L-grid	0,412	0,035

Tarieven voor capaciteitsreservaties van minder dan één jaar

1. De tarieven voor onderschrijvingen van capaciteiten voor duurtijden van minder dan 1 jaar en van één dag of meer 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. Het tarief voor onderschrijvingen van capaciteiten van minder dan 1 dag is gelijk aan het jaarlijks tarief gedeeld door het aantal uren in het jaar (8760 of 8784 voor schrikkeljaren) en vermenigvuldigd met het aantal onderschreven uren;
3. Voor onderschrijvingen van entry capaciteit, exit capaciteit op afnamepunten naar eindafnemers (HP dienst en RPS) en voor de diensten van directe leidingen voor periodes van minder dan één jaar, wordt het proportioneel tarief (zoals berekend in punt "1" en "2" hierboven) vermenigvuldigd met een multiplicator van 1,45 (NYM) en vermenigvuldigd met een seizoenscoëfficiënt die van maand tot maand als volgt varieert:

	Januari	Februari	Maart	April	Mei	Juni	Juli	Augustus	September	Oktober	November	December
Maand/Dag/Within-day	1,75	1,55	1,30	0,95	0,65	0,50	0,50	0,50	0,65	1,05	1,40	1,60
Kwartaal	Q1 = 1,53			Q2 = 0,70			Q3 = 0,55			Q4 = 1,35		

4. Voor onderschrijvingen van capaciteiten op afnamepunten naar eindafnemers (HP dienst en RPS) voor duurtijden van minder dan één maand, wordt het tarief berekend in punt "3" hierboven vermenigvuldigd met een korte termijn coëfficiënt gelijk aan 5.

Energy in Cash (Commodity fee)

Energy in Cash aan de entry van een interconnectiepunt of een installatiepunt (behalve Zeebrugge, ZTP, Conversie H->L, Conversie L->H)	0,080%
Energy in Cash aan de exit van een interconnectiepunt of een installatiepunt (behalve Zeebrugge, ZTP, Conversie H->L, Conversie L->H)	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 GPD, 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 gasbevoorradingprijs van Fluxys Belgium.

ZTP Trading Diensten

ZTP Trading Services Monthly Fixed Fee	616,51	€/maand
ZTP Trading Services Variable Fee	0,00185	€/MWh
Tarief voor Onbalans Transfer Dienst in geval van shortfall	0,196	€/kWh/u/jaar
Tarief voor Onbalans Transfer Dienst in geval van excess	0,193	€/kWh/u/jaar

Kwaliteitsconversiediensten

H->L Kwaliteitsconversiedienst		
Peak Load - vaste term - prijs per bundle (1 bundle = 1 kWh/u vaste capaciteit + 0,13 kWh/u onderbreekbare capaciteit)	1,712	€/bundle/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor vaste capaciteit	1,551	€/kWh/u/jaar
Peak Load - vaste term - prijs voor onderbreekbare capaciteit	1,240	€/kWh/u/jaar
Peak Load - variabele term (**)	1,618	€/MWh
Base Load	3,422	€/kWh/u/jaar
Seasonal Load	3,050	€/kWh/u/jaar
L->H Kwaliteitsconversiedienst		
	1,296	€/kWh/u/jaar

Cross-Border Delivery Dienst

Dit tarief wordt gefactureerd 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).

Andere diensten en andere tarieven**"EDP" = Electronic Data Platform**

Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time	27.742,79	€/jaar/interconnectiepunt of installatiepunt
--	-----------	--

Tarifaire Toeslagen

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

Opheffing van niet-verbruikte capaciteit in geval van congestie

5.702,69	€/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 clearingprijs 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 de clearingprijs voor dagcapaciteit van Fluxys Belgium

Tarief "Extended OBA" Flexibiliteit gefactureerd aan de aangrenzende TSO

Tarief voor het « Extended OBA » Flexibiliteit Dienst	0,279	€/kWh/jaar
---	-------	------------

Notes:

() De CREG heeft op dd/mm/2019 de tarieven voor het jaar 2020 en de aanpassingsformule voor de tarieven van de jaren 2021, 2022 en 2023 goedgekeurd. De aanpassing wordt samengesteld uit (1) de jaarlijksindexering en (2) de aanpassing gebaseerd op het reële evolutie van het regularisatierekening :*

(1) De indexering zal elk jaar op 1 Januari berekend worden in overeenstemming met de volgende formule: "tarieven voor het jaar 20xx" = "tarieven voor het jaar 2020" vermenigvuldigd met "consumptieprijzenindex van november van het jaar (20xx-1)" gedeeld door "consumptieprijzenindex van november van het jaar 2019".

(2) Op het zelfde moment als de toepassing van de indexering, worden de tarieven voor het jaar 20xx (en voor de volgende jaren tot 2023) aangepast door het verschil tussen de gebudgeteerde en effectieve regularisatierekeningen van het jaar (20xx-2) verspreid op de resterende jaren tot 2023 inbegrepen.

De nieuwe tarieven berekend volgens deze formules worden elk jaar ten laatste in juni van het jaar (20xx-1) gepubliceerd en zullen worden afgerond op minstens 3 significante cijfers.

*(**) Dit tarief mag aangepast worden in functie van de leveringskosten van stikstof.*