



2020-2024

Febeg – Brugel

17/01/2018

Agenda

- Doelstellingen van de methodologie
- Akkoord Brugel-Sibelga
 - a) Reguleringskader
 - b) Totaal inkomen en billijke marge
 - c) Tarif design en studie capaciteitstarief
 - d) Incentive regulation
 - e) Varia
- Planning
- Bespreking



Disclaimer

Dit document vormt een basis voor uitwisseling tussen de leveranciers en Brugel en is opgesteld op basis van de huidige staat van de besprekingen met de actoren.

Bepaalde onderdelen van de presentatie werden nog niet goedgekeurd door de raad van bestuur van Brugel.



Onderliggende doelstellingen van de methodologie

In aanmerking genomen elementen:

A) Europees en Brussels reglementair kader

- Richtlijn 2009/72/EG + Clean Energy Package
- Elektriciteits- en gasordonnantie (gewijzigd in S1-2018)
- Technisch reglement (gewijzigd in S1-2018)

B) Door CEER/ACER gedefinieerde oriëntaties

- Electricity Distribution Network Tariffs – CEER Guidelines of Good Practice
- ...

C) Brugel Strategisch en operationeel plan 2016-2020

- Bijdragen aan de duurzame ontwikkeling van het BHG (aan de duurzame doelstellingen aangepaste tarifiering)
- Voor een goed geïnformeerde consument en eerlijk behandelde verbruiker (leesbaarheid en transparantie)
- Openheid en samenwerking

D) Coherentie van de doelstellingen met de andere Gewesten



Onderliggende doelstellingen van de methodologie

<i>Transversale doelstellingen</i>	
Doelstelling 1.1:	Een stabiel, transparant en eenvoudig methodologisch kader
Doelstelling 1.2:	Duurzame toegang tot energie mogelijk maken, hernieuwbare energie te promoten (en de vraag te sturen).
Doelstelling 1.3:	Een transparant en efficiënt beheer van de activiteiten mogelijk maken.
<i>Investerings & kapitaalvergoeding</i>	
Doelstelling 2.1:	De tariefmethodologie zorgt voor een billijke vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen en stelt de DNB in staat de nodige investeringen te doen voor de uitoefening van zijn opdrachten (ontwikkeling en verbetering van de kwaliteit van de distributienetten).
<i>Kostenbeheer</i>	
Doelstelling 3.1:	De tariefmethodologie maakt het mogelijk alle nodige kosten op efficiënte wijze te dekken.
Doelstelling 3.2:	De methodologie definieert niet-discriminerende en transparante criteria voor de verwerping van bepaalde kosten.
<i>Stimulerend kader</i>	
Doelstelling 4.1:	De methodologie voorziet een kader om de DNB aan te sporen zijn prestaties en de kwaliteit van zijn dienstverlening te verbeteren.
<i>Tarif design</i>	
Doelstelling 5.1:	De methodologie zorgt voor de definitie van niet-discriminerende en evenredige tarieven.
Doelstelling 5.2:	De tarieven stellen de DNB in staat zijn kosten te dekken en bieden een billijke kapitaalvergoeding.
Doelstelling 5.3:	De tariefstructuur spoort aan tot een aangepast energieverbruik.

Akkoord Brugel-Sibelga (9/11/2017)

Het akkoord heeft tot doel om aan verschillende wettelijke bepalingen te beantwoorden:

1. Akkoord inzake de overlegprocedure (art. 9^{quater} E.O. en 10^{bis} G.O.)

§1^{er} ... Na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met distributienetbeheerder, stelt Brugel de methodologie vast die deze beheerder zal moeten volgen voor de vaststelling van zijn tariefvoorstel. [...]

§ 3. De tariefmethodologie kan worden opgesteld door Brugel volgens een vastgestelde procedure van gemeenschappelijk akkoord met de distributienetbeheerder op basis van een uitdrukkelijk transparant en niet-discriminerend akkoord."

2. Akkoord inzake de timing van de aanneming van de methodologie

" §6. Behoudens korter overeengekomen termijn tussen Brugel en de distributienetbeheerder wordt de tariefmethodologie die van toepassing is voor de vaststelling van het tariefvoorstel meegedeeld aan de netbeheerder ten laatste zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend bij Brugel. "

3. Akkoord over de procedure voor de indiening en goedkeuring van tariefvoorstellen

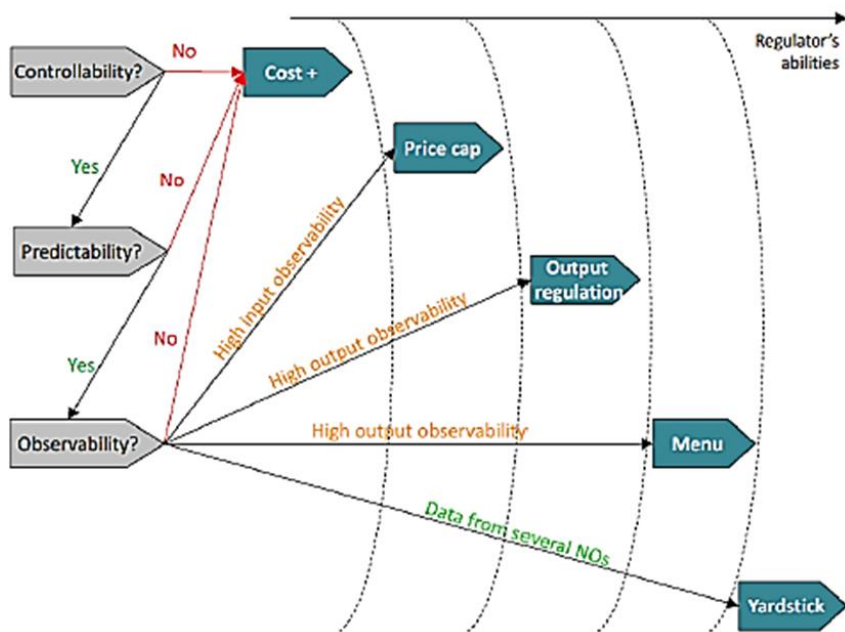
➔ Akkoord opgesteld op basis van twee voorbereidende vergaderingen tussen Brugel en Sibelga (14 maart 2017 en 18 april 2017)

➔ Doel: **Ontwerp methodologie op 30 november 2018**



Reguleringskader 2020-2024

- Geen herinitialisatie van de huidige methodologie: het reguleringskader dat in 2020-2024 via de tariefmethodologieën zal worden ingevoerd, zal een bepaalde continuïteit met het huidige reguleringskader garanderen.



Hybride model: Cost + met incentive regulation:

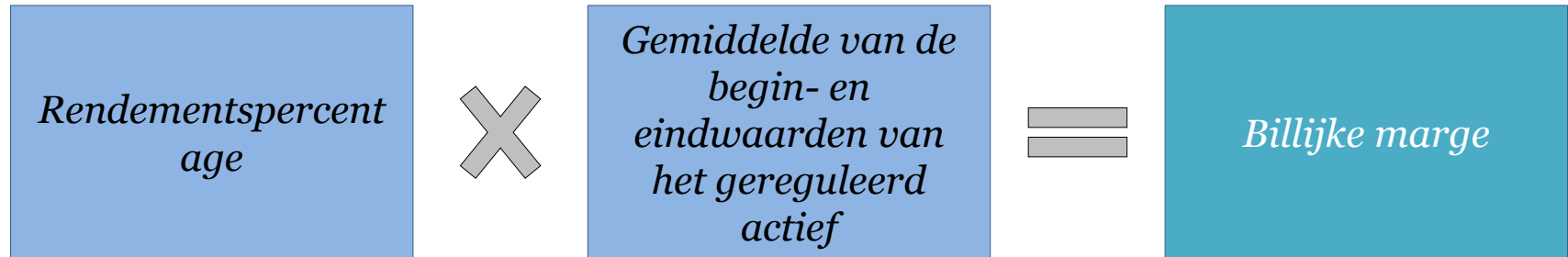
- Doorrekening van de kosten, transparantie
- Stimulerende maatregelen m.b.t. de doelstellingen en de kosten
- Informatieasymmetrie
- Link met het investeringsplan (overinvestering vermijden)
- Haalbaarheid en financiering van de investeringen
- Grotere controlelast

Totaal toegelaten inkomen

- Het totaal inkomen omvat het geheel van kosten die nodig of efficiënt zijn voor de uitoefening, door de distributienetbeheerder in de loop van de regulatoire periode, van zijn activiteiten en de wettelijke of reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd.
- de indeling van bepaalde kosten in beheersbare en niet-beheersbare kosten blijft behouden.
 - ➔ Er zal worden nagedacht over de mogelijkheden om de indeling van bepaalde kosten te optimaliseren (bijvoorbeeld voor bepaalde specifieke projecten). De principes moeten ten laatste eind februari 2018 worden gedefinieerd; op het niveau van de beheersbare kosten in hun geheel zal worden nagedacht over de invoering van een efficiëntiefactor;
- de tariefvoorstellen moeten een raming bevatten voor de grote projecten die in de loop van de regulatoire periode zullen worden uitgevoerd.
 - ➔ Onder groot project verstaan we elk project dat een significante impact op het tarief heeft en dat in samenspraak met de netbeheerder ten laatste in de maand juli 2018 is geselecteerd.

Voorbeeld: L/H-conversie, uitrol smart meters ...
- Het inkomen wordt voor 5 jaar vastgelegd (met uitzondering van ODV en Ven.B.)

Billijke marge



De billijke marge is de vergoeding voor het door de distributienetbeheerder geïnvesteerd kapitaal. Ze wordt jaarlijks vastgelegd door het rendementspercentage toe te passen op de gemiddelde waarde van het gereguleerd actief.

$$\text{gemiddelde waarde van het gereguleerd actief} = \frac{(\text{gereguleerd actief 1er januari} + \text{gereguleerd actief 31 décembre})}{2}$$

De formule van de billijke marge op basis van het huidig model zal niet worden herzien. Niettemin moet de impact van de invoering van stimuli/boetes op de globale vergoeding van de distributienetbeheerder worden gemeten;

Billijke marge

Moet voldoende zijn met het oog op de vergoeding van het in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitaal en moet een redelijke winst opleveren voor de financiering van de activiteiten

- Als $S \leq 40\%$ → $R = 40\% * (t_{OLO} + (RP \times \beta))$
- Als $S > 40\%$ → $R = [40\% * (t_{OLO} + (RP \times \beta))] + [S - 40\%] * (t_{OLO} + 100 bp)$

Country	Electricité	Gaz	Country	Electricité	Gaz
AT	5,5% (2012)	5,0% (2012)	IE	4,75% (2015)	5-6,5% (2012)
BE	3,0% (2009)	3,5% (2009)	IT	5,5% (2016)	5,5% (2016)
CZ	5,0% (2015)	5,0% (2015)	LT	5,08% (2015)	6,8% (2012)
DE	4,6% (2008)	4,6% (2008)	LU	4,6% (2011)	4,6% (2011)
DK	n.a.	4,75%	LV	3,8% (2010)	3,2% (2008)
EE	5% (2016)	5% (2016)	NL	5,0% (2013)	5,0% (2013)
ES	n.a.	n.a.	NO	5,0% (2016)	n.a.
FI	5,0%(2016)	5,0%(2016)	PL	4,2% (2016)	4,7% (2015)
FR	5,0%	5,0% (2016)	PT	6,25% (2014)	6,1% (2016)
GB	N.A. (2014)	5,3% (2012)	SE	0,5% (2015)	1,5% (2009)
GR	4,0% (2015)	n.a.	SI	5,0% (2009)	5,0% (2015)
HU	4,0% (2012)	6,6% (2009)			
Moyenne	Electricité	5 %	Gaz	5,4 %	

Country	Electricité	Gaz	Country	Electricité	Gaz
AT	0,69 (2012)	0,69 (2012)	IE	0,89 (2015)	0,78 (2012)
BE	n.a.	n.a.	IT	0,62 (2016)	0,63 (2016)
CZ	0,90 (2015)	0,80 (2015)	LT	0,72 (2015)	1,93 (2012)
DE	0,79 (2008)	0,79 (2008)	LU	0,70 (2011)	0,70 (2011)
DK	N.A.	0,79 (2009)	LV	0	n.a.
EE	0,67 (2016)	0,69 (2016)	NL	0,61 (2013)	0,61 (2013)
ES	n.a.	n.a.	NO	0,88 (2016)	n.a.
FI	0,83 (2016)	0,69 (2016)	PL	0,72 (2016)	0,52 (2015)
FR	n.a.	0,66 (2016)	PT	0,67 (2014)	0,66 (2016)
GB	n.a.	0,9 (2012)	SE	0,62 (2009)	0,76 (2009)
GR	0,62 (2016)	n.a.	SI	1,14 (2015)	1,07 (2015)
HU	0,55 (2012)	0,64 (2009)	n.a.	n.a.	n.a.
Moyenne	Electricité	0,74	Gaz	0,79	

Minimum- en maximumgrens voor OLO-percentages behouden
 Geen herevaluatie van het gereguleerd actief (+versterking link met investeringsplan
 Ook de vergelijking met een WACC zal worden geanalyseerd

Methodologie 2020-2024 - Tarif design

Klantencategorieën

Tariefposten

Distributie electriciteit	Groep Tarief Type Of Connection	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS						
		T01	T02	T03	T16	T17	T15	T05 / T09 / T18	T14	T08	T10	T11	T12
		DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P	L6N / L36 / LVD	LVU / PLU	LVS	LVN	LSN	LDN
		Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)								
1. Tarief voor het gebruik v/h net													
1.1. Tarieven Gebruik van het distributienet													
[X * E1] EUR /kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L + Zn * EUR /kWh EX													
met E1 =		0,1 + 796,5 / (885+kW)		0,1 + 796,5 / (885+kW)		0,1+796,5/(885+kW)	1,00000	-	-	-	-	-	
X = EUR / kW / jaar		49,122024	24,561012	36,116052	24,561012	32,620068	40,648452	-	-	-	-	-	
X/12 = EUR / kW / maand		4,093502	2,046751	3,009671	2,046751	2,718339	3,387371	-	-	-	-	-	
Y = EUR / kWh H		0,001166	0,002770	0,002770	0,002770	0,007119	0,018324	0,046642	0,046642	0,046642	-	0,046642	
Z = EUR / kWh L		0,000699	0,001662	0,001662	0,001662	0,004271	0,010994	0,027966	0,027966	-	-	0,027966	
Zn = EUR / kWh EX		-	-	-	-	-	-	-	-	0,022388	0,022388	0,022388	
maximum X + Y = EUR / kWh H		-	-	0,074368	-	0,074368	-	-	-	-	-	-	
1.2. Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen													
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie		32,9%	32,9%	48,4%	48,4%	48,4%	-	-	-	-	-	-	
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname kvarh > %forfait * kWh totaal EUR / kvarh		0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	-	-	-	-	-	-	
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit													
AMR-teller (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR / jaar		650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	-	650,00	650,00	650,00	
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR / jaar		-	-	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	-	575,00	575,00	575,00	
YMR-teller - jaarpname EUR / jaar		-	-	-	-	-	-	12,87	-	12,87	12,87	12,87	
Zonder teller - forfaitair EUR / jaar		-	-	-	-	-	-	-	325,00	-	-	-	
3. Toeslagen													
3.1. Pensioenlasten EUR / kWh T		0,000475	0,000475	0,001080	0,001080	0,003453	0,004540	0,004540	0,004540	0,004540	0,004540	0,004540	
3.2. Belastingen & heffingen													
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T		0,003203	0,003203	0,003203	0,003203	0,006405	0,006405	0,006405	0,006405	0,006405	0,006405	0,006405	
- Ven.B. & andere heffingen 1-31 januari EUR / kWh T		0,000022	0,000022	0,000075	0,000075	0,000165	0,000342	0,000342	0,000342	0,000342	0,000342	0,000342	
1 februari-31 december EUR / kWh T		0,000266	0,000266	0,000872	0,000872	0,001947	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	
4. Tarief van de openbare dienstverplichtingen EUR / kWh T		0,000502	0,000502	0,001872	0,001872	0,003874	0,011040	0,011040	0,011040	0,011040	0,011040	0,011040	
5. Transmissieprijsen													
5.1. Transmissie-kosten Elia EUR / kWh T		0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	0,0107709	
5.2. Toeslagen Elia 1-31 januari EUR / kWh T		0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	0,0041886	
1 februari-31 december EUR / kWh T		0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	0,0048179	

Onderliggende doelstellingen van het tarief design

- Een tariefstructuur (focus LS) aangepast aan de realiteit en de uitdagingen van vandaag en morgen.
- Doel van een tariefstructuur:
 - a) Eerlijke en correcte facturatie van de door de DNB verleende dienst
 - b) Maatschappelijke overwegingen (ODV, toegankelijkheid ...)
 - c) Milieuoverwegingen
 - d) Economische overwegingen
- Denkoefening over het behoud van de huidige tariefstructuur (met en zonder smart meters) en invoering van een capaciteitscomponent . Maar pragmatisch en in hoeverre?
- "Future-proof design": rekening houden met de realiteit van vandaag: Energietransitie (E-SER, nieuwe vormen van gebruik, nieuwe technologieën)

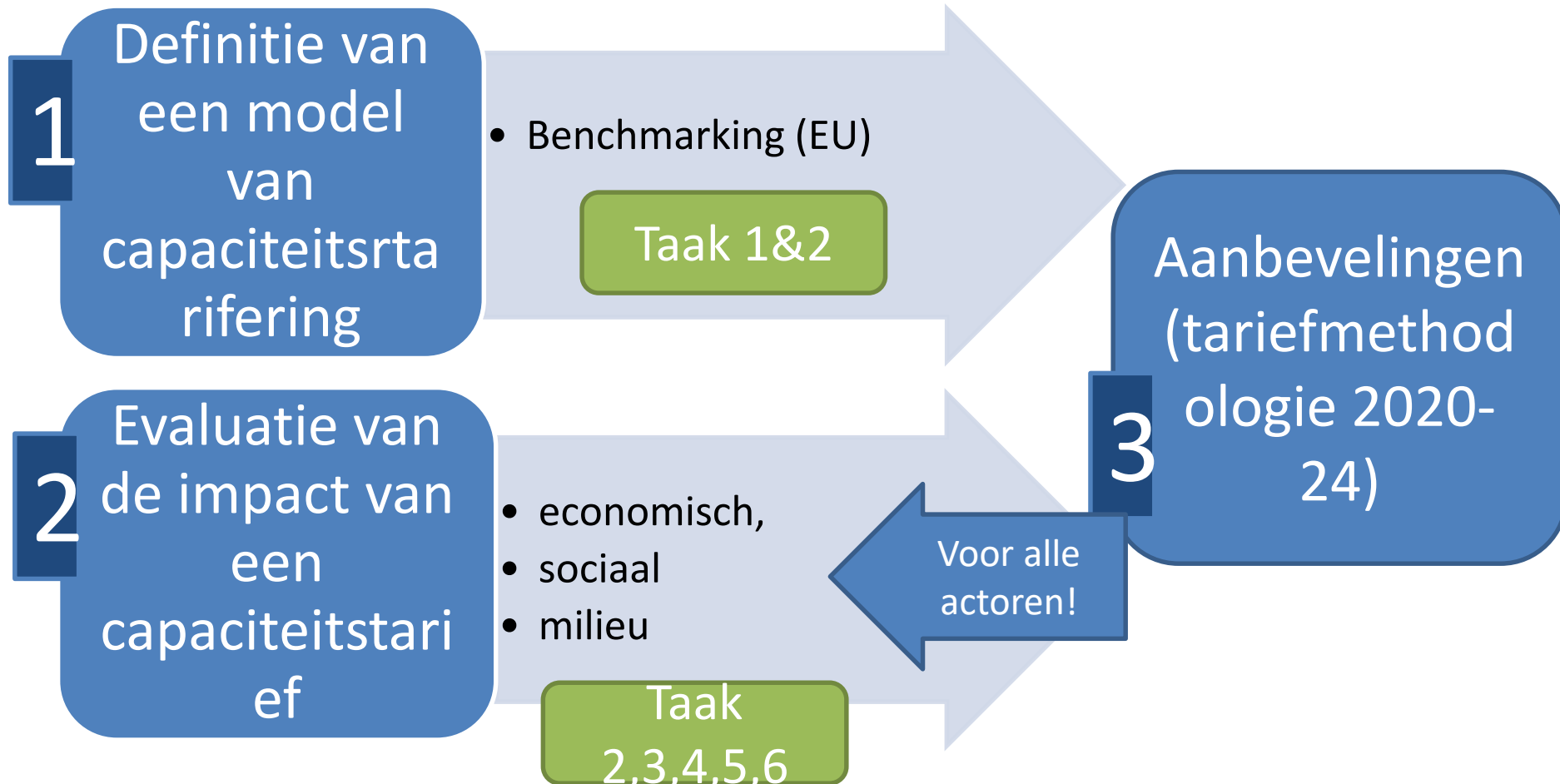


Tariefstructuur

- Denkoefening over de invoering van een capaciteitscomponent voor LS (YMR)
- Denkoefening over het behoud of de afschaffing van een specifiek tarief voor het exclusief nachttarief en de bepaling van de spanning tussen het tarief piekuren en daluren zal worden beoordeeld.
- Er zal een denkoefening plaatsvinden over de geleidelijke vereenvoudiging van de klantencategorieën. De onderliggende doelstelling is de tariefstructuur leesbaarder te maken
- Net als voor de methodologie 2015-2019 zal het standpunt van Brugel over het injectietarief niet worden herzien voor de regulatoire periode 2020-2024.
- de mogelijkheid om een specifiek tarief voor de smartmeters in te voeren zal worden overwogen (dat geen deel zou uitmaken van het standaardtarief);



Doelstellingen – Studie capaciteitsstarief



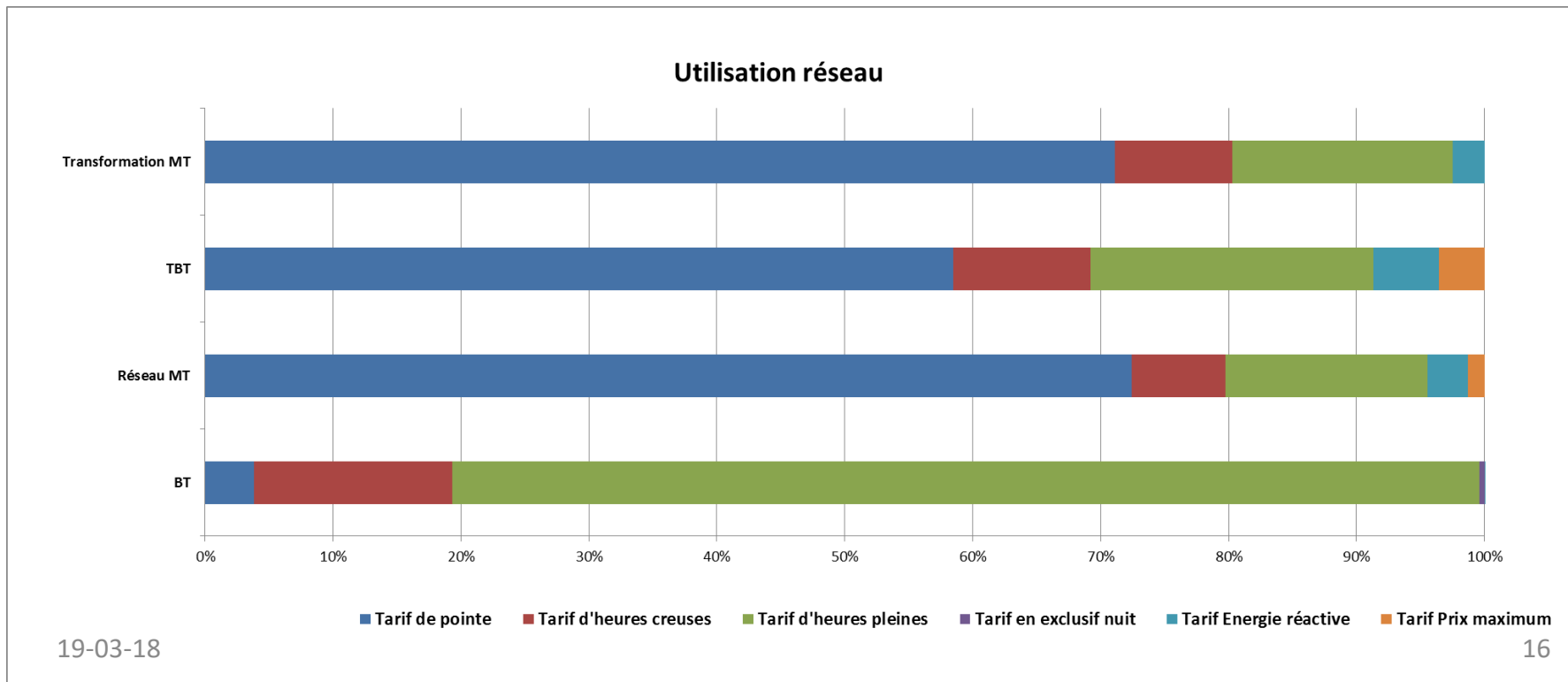
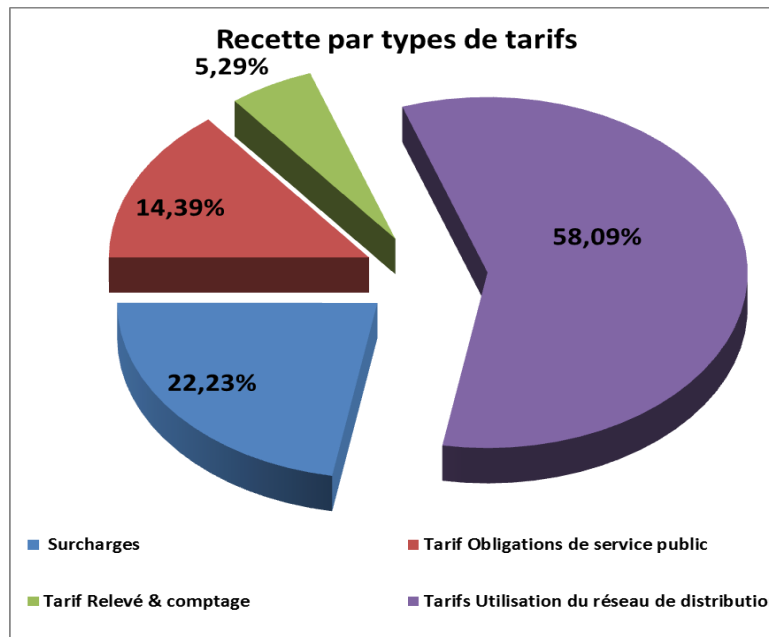
Benchmarking

Country	Structure of network tariffs for household customers					Structure of network tariffs for industrial customers				
	Fixed charge [€]	Capacity charge [€/kW]	Energy charge [€/kWh]	Reactive energy (€/kvarh)	Other	Fixed charge [€]	Capacity charge [€/kW]	Energy charge [€/kWh]	Reactive energy (€/kvarh)	Other
BE	Yes	No	Yes	No	N.A.	Yes	Yes	Yes	Yes	N.A.
CH	Yes (max 30%)	Seldom	Yes (at least 70 %)	No		Yes	Yes	Yes	Yes, often	N.A.
CZ	Yes	No	Yes	No	N.A.	No	Yes	Yes	Yes	N.A.
DE	Possible	No	Yes	No	N.A.	No	Yes	Yes	Possible, depends on DSO	N.A.
DK	Yes	No	Yes	No	N.A.	Yes	No	Yes	No	N.A.
EE	Yes	No	Yes	No	N.A.	No	Yes*	Yes	Yes	N.A.
ES	No	Yes	Yes	No	Meter rental	No	Yes	Yes	Yes	N.A.
FI	Yes	No	Yes	No	Metering fee	Yes	Yes	Yes	Yes	Metering fee
FR	Yes	Yes	Yes	No	N.A.	Yes	yes	Yes	Yes	Exceeding of the contract power and other minor charges
GR	No	Yes	Yes	No	N.A.	No	Yes	Yes	No	cosφ
IT	No	Yes	Yes	No	N.A.	No	Yes	Yes	No	N.A.
LT	Possible**	No	Yes	No	N.A.	No	Yes**	Yes**	No	N.A.
NL	Yes	Yes	No	Possible, depends on DSO	N.A.	Yes	Yes	Yes***	Possible, depends on DSO	N.A.
NO	Yes	Seldom ⁺	Yes	No	N.A.	Yes	Yes ⁺⁺	Yes	Yes	N.A.
PL	Yes	No	Yes	No	N.A.	Yes	Yes	Yes	Yes	Exceeding of the contract power
PT	No	Yes	Yes	No	N.A.	No	Yes	Yes	Yes	ToU for energy and capacity charges
SE	Yes	Seldom ⁺	Yes	No	N.A.	Yes	Yes	Yes	Yes ⁺⁺⁺	N.A.




Bron: Eurelectric – Network tariff structure for smart energy system





Opvolging studie capaciteitstarief

- Benchmarking en feedback: afgerond
- Vastlegging evaluatierooster: afgerond
- Verzameling van gegevens en ontwikkeling simulatietool
- Definitie van meerdere scenario's waarop de criteria zullen worden toegepast (3 scenario's – met of zonder CI)
- Simulatie voor verschillende typeprofielen
- Resultaten challenges met de DNB
- Afronding studie en aanbeveling: eind februari
-  Publieke consultatie over de studie (maart 2018)
- Integratie aanbevelingen in de methodologie april/mei 2018

Doorrekening transmissiekosten

- De tariefmethodologie elektriciteit zal ook het mechanisme voor het bepalen van de transmissietarieven in de distributietarieven bevatten.
- De goedkeuringsprocedure van Brugel voor deze tarieven moet ook worden geïntegreerd.



Herziening van de incentive regulation-mechanismen

- Incentive regulation voor de kosten: mechanisme behouden
- Incentive voor de doelstellingen: nieuw in 2020-2024
- Studie van Brugel over de prestatie-indicatoren DNB
 - ➔ Doelstellingen: Identificatie en definitie van indicatoren voor de opvolging van de kwaliteit van de dienstverlening en de investeringen

Ontwikkeling van een reeks aanbevelingen voor het Brusselse distributienet, zoals:

- De lijst van de indicatoren voor de opvolging van de prestaties,
 - De lijst van de indicatoren voor financiële incentives/boetes,
 - De beheersmethode voor deze indicatoren
- Opname van de indicatoren in een tariefmodel:
 - ➔ De modellen van financiële stimulansen zullen worden gedefinieerd op basis van de gekozen indicatoren. Er zal rekening worden gehouden met de specifieke kenmerken van het Brusselse net.

In de verschillende geanalyseerde landen zijn 38 indicatoren geïdentificeerd



- SAIDI
- SAIFI
- Worst Served Customers
- Klanttevredenheidsonderzoek
- Klachtenbehandeling
- Aansluitingstijd gebruikers
- Herstel van de levering (1)
- Roterende onderbrekingen
- Naleving van de bezoekttermijnen
- Kennisgeving geplande onderbreking
- Klachten over het spanningsniveau
- Meerdere onderbrekingen
- Offertetermijnen
- Stimulerende maatregelen voor innovatie
- TOTEX-mechanisme
- Beperking van de verliezen
- Uitrol van slimme meters
- Renovatie klanteninstallaties
- Doorgeven verwachte termijnen aanvang en einde aansluitwerken
- Naleving van deze termijnen

(1) 4 indicatoren geïdentificeerd voor het herstel van de levering: onderscheid per stroom, in functie van het aantal getroffen klanten (voor Groot-Brittannië) en in functie van het type gebeurtenis (normale of extreme omstandigheden)



- SAIDI
- SAIFI
- Klachtenbehandeling
- Aansluitingstijd gebruikers
- Naleving van de bezoekttermijnen
- Aantal indienstellingen op overeengekomen datum
- Aantal buitendienststellingen op overeengekomen datum
- Aantal opgenomen elektriciteitsmeterstanden per semester / Aantal halfjaarlijkse meteropnames ten opzichte van reële meterstanden
- Doorgeven van de meetcurven per half uur aan de DNB
- Stimulerende maatregelen voor innovatie
- Beperking van de verliezen
- Uitrol van slimme meters
- Netto exploitatiekosten
- Beheersing van de kosten per investering
- Beheersing van de kapitaalkosten "buiten netten"
- Ontwikkeling van het aantal op de gasnetten aangesloten verbruikers
- Kwaliteit van de aan de DNB doorgegeven DD-opnames
- Doorgeven van de dagelijkse ramingen van de door de leveranciers afgenomen hoeveelheden aan de



- SAIDI
- ASIDI
- Stimulerende maatregelen voor innovatie
- TOTEX-mechanisme
- Investerings in uitbreiding of versterking (CAPEX)



- SAIDI
- SAIFI
- MAIFI
- Herstel van de levering (1)
- Offertetermijnen
- Stimulerende maatregelen voor innovatie
- TOTEX-mechanisme



- SAIDI
- SAIFI
- Aansluitingstijd gebruikers
- Meerdere onderbrekingen
- Gebruikspercentage van het net
- Beperking van de verliezen

Een tiental indicatoren geselecteerd voor latere analyse

Opdrachten DNB	Betrokken domein		
	Prestaties van het net	Kwaliteit van de dienstverlening	Investerings en projecten
Netbeheer	<ul style="list-style-type: none"> • SAIDI • SAIFI • Beperking van de verliezen • Gebruikspercentage van het net 		<ul style="list-style-type: none"> • Beheersing van de eenheidskosten
Beheer van de meters		Volgens TR-termijnen: Aansluiting <ul style="list-style-type: none"> • Openen/sluiten meter • Plaatsing begrenzer 	<ul style="list-style-type: none"> • Beheersing van de uitrol van slimme meters
Beheer van de meetgegevens		<ul style="list-style-type: none"> • Opgenomen meterstanden 	
Marktfacilitator		<ul style="list-style-type: none"> • Reactiviteit van Sibelga ten opzichte van de markt <ul style="list-style-type: none"> - gegevensoverdracht - uitvoering van de marktscenario's 	
Openbare dienstverplichting	<i>n.v.t. – door de ordonnantie ingevoerde beperkingen maken het onmogelijk stimulerende indicatoren voor deze opdracht in te voeren</i>		
Transversale taken		<ul style="list-style-type: none"> • Behandeling van klachten 	<ul style="list-style-type: none"> • Beheersing van de investeringskosten buiten netwerk • Betrouwbaarheidsniveau van de ramingen van de investeringen (nieuwe indicator)

➔ Elke indicator zal met Sibelga worden besproken
 De gekozen indicatoren worden aan een consultatie onderworpen
 (maart 2018)



Niet-periodieke tarieven

- Het hoofdstuk van de tariefmethodologieën over de niet-periodieke tarieven zal niet worden herzien, tenzij om er de eventuele nieuwe evoluties van de energiemarkt in op te nemen. Op 30 mei 2018 moeten de nieuwe niet-periodieke tarieven zijn bepaald.

Voorbeeld: plaatsing van een smart meter op aanvraag, plaatsing van een meter voor een laadpaal voor een elektrische auto ...

Varia

- Integratie in de aspecten in verband met "groene" mobiliteit (elektrische auto's en CNG) en opslag thuis.
- De definitie van de saldi en de toewijzingsmechanismen worden niet gewijzigd.

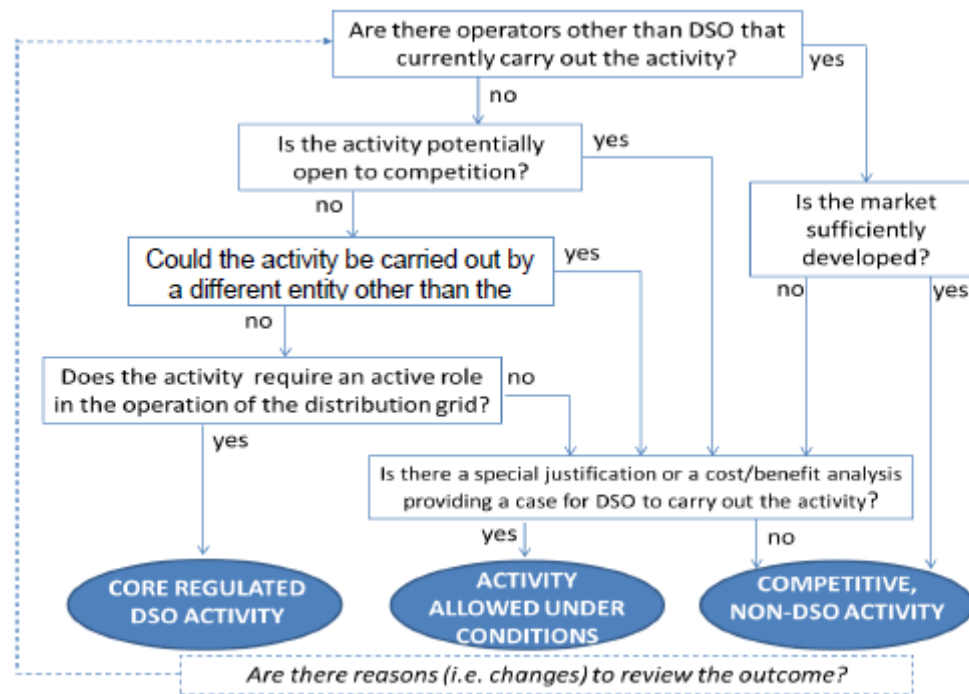
Bedrag in EUR	2014	2015	2016
Projecten	28.005.690	21.901.294	21.826.293
Versnelde afschrijving van de meters	13.452.344	10.639.095	7.882.775
Verschil ODV	/	/	2.353.621
Reserve voor versnelde afschrijving van meters	20.840.160	20.840.160	20.840.160
Reserve voor intelligente meters	23.793.869	23.793.869	23.793.869
Te bestemmen saldo	25.551.527	50.530.563	34.992.946
Saldo op 31/12	111.643.590	127.704.981	111.689.665

Bedrag in EUR	2014	2015	2016
Projecten	5.798.280	3.714.226	4.748.549
Volumefonds	20.000.000	16.821.424	19.402.878
Conversie naar rijk gas	16.745.659	16.745.659	19.909.890
Te bestemmen saldo	18.270.189	47.073.903	34.678.305
Saldo op 31/12	60.814.128	84.355.212	78.739.622

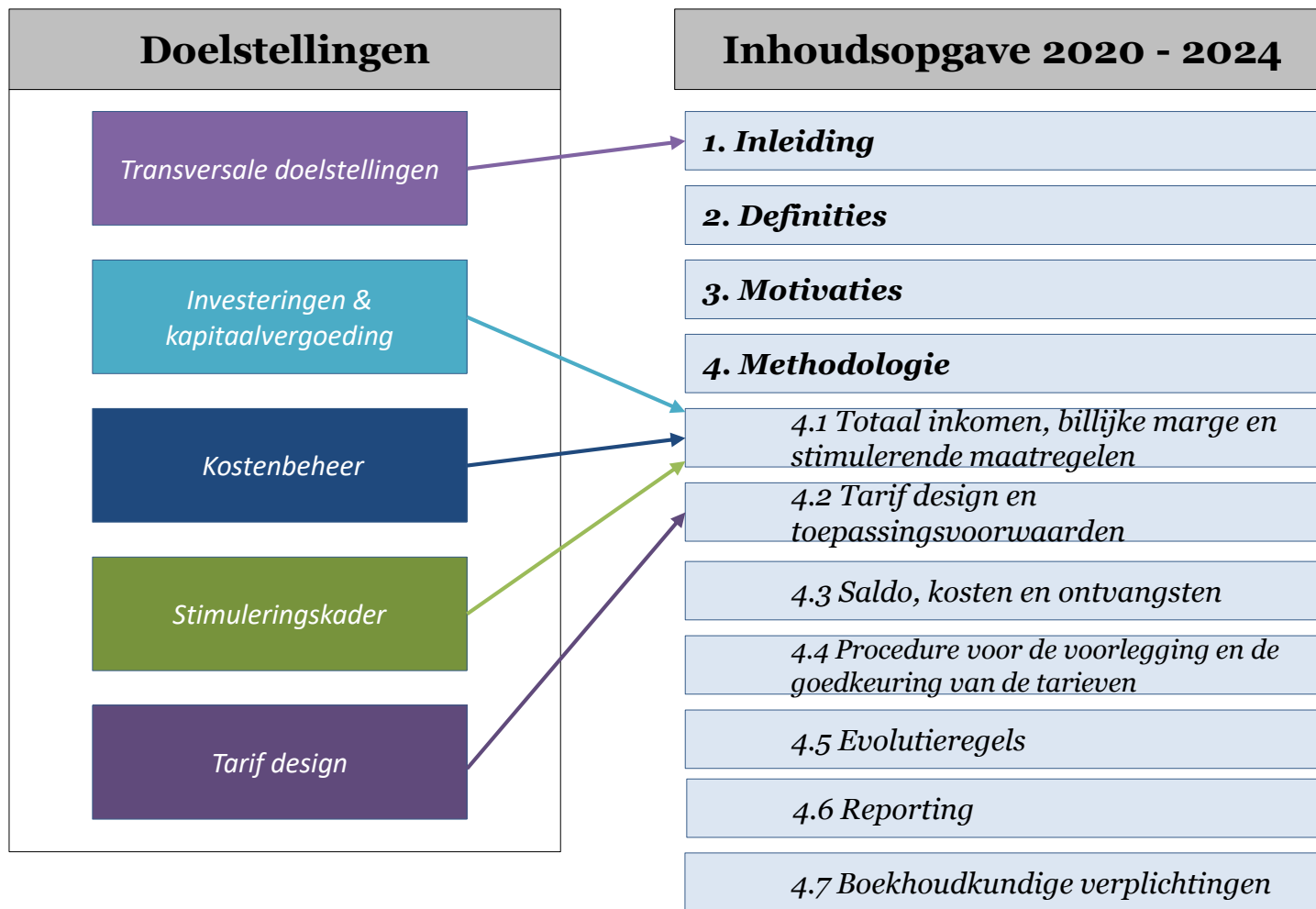
- Doelstellingen: financiering van bepaalde kosten en egalisatie van het tarief

Varia

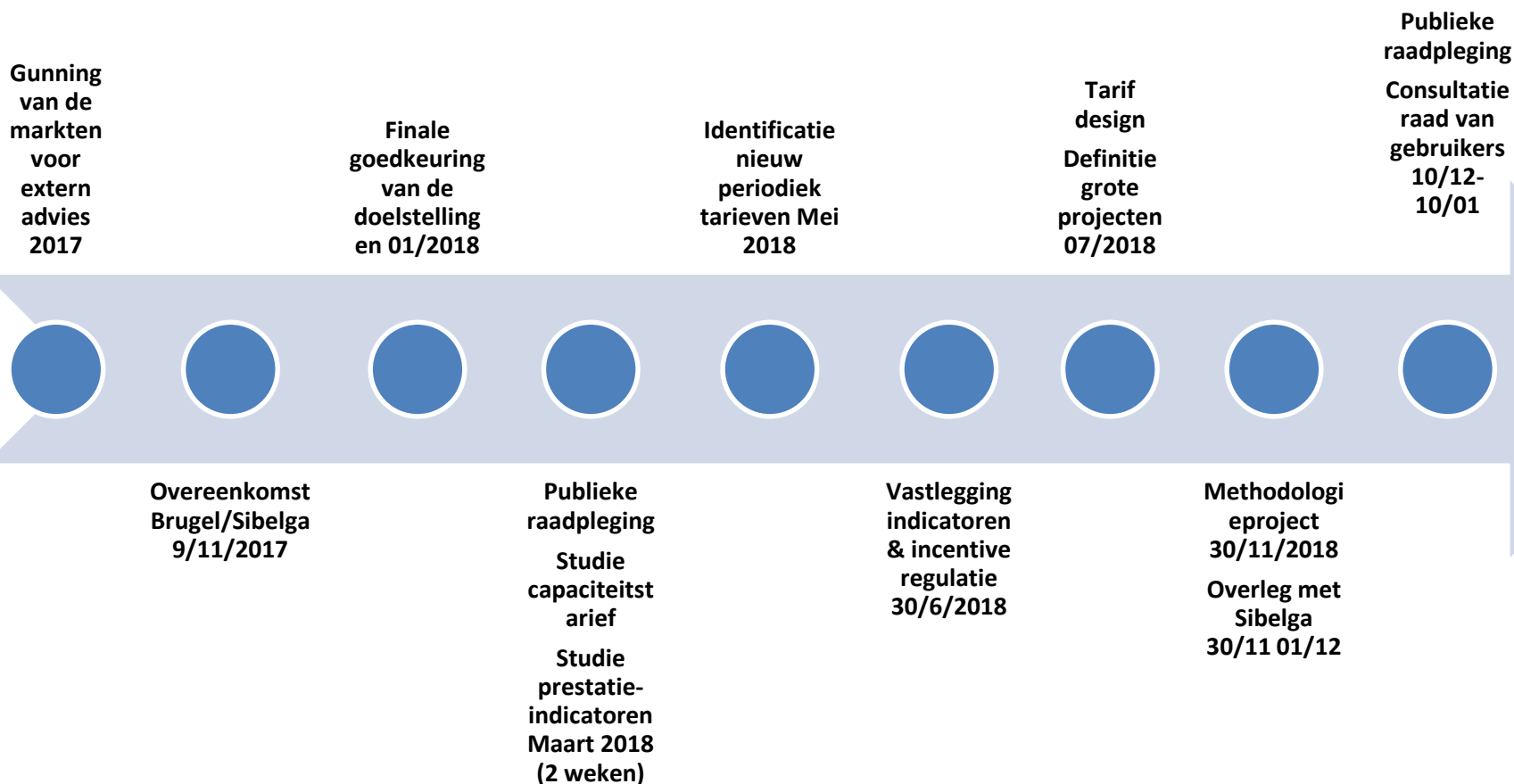
- De bijlage bij de methodologie om het onredelijk of niet noodzakelijk karakter van bepaalde elementen van het totaal inkomen te beoordelen zal worden gewijzigd rekening houdend met het analyserooster dat door CEER is voorgesteld, om de gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten in te delen in categorieën.



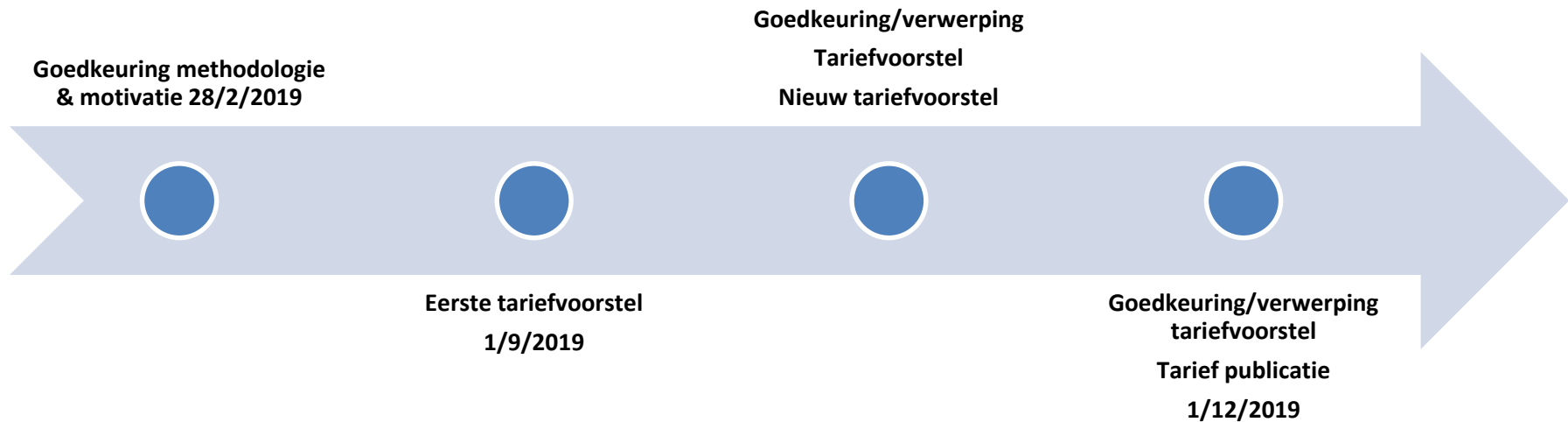
(Voorlopige) inhoudsopgave



Algemeen tijdschema 2018



Algemeen tijdschema 2019



Gesprekken Brugel - Leveranciers

- Memorandum van de actoren
- Consultatie van de actoren over de studie betreffende de invoering van een capaciteitscomponent in het BHG: maart 2018
- Consultatie over de Studie betreffende de prestatie-indicatoren voor de DNB: maart 2018
- Consultatie over het ontwerp van methodologie: december 2018



**Merci pour
votre
attention**

**Pascal Misselyn
Coördinator**

**Jérémie Van Den Abeele
Verantwoordelijke tariefaspecten**

