

### Inleidende nota

Dit voorstel beoogt de aanpassing van de technische reglementen voor gas en elektriciteit voor de tariefperiode 2020-2024.

De vier voorgestelde wijzigingen worden hierna verklaard.

### Detailstudie laagspanning

Voor de elektriciteit wordt voorgesteld het bestaan van detailstudies te bekrachtigen voor de aansluitingsaanvragen op laagspanning met een aansluitingscapaciteit van meer dan 56 kVA.

Sibelga voert in deze situaties detailstudies uit en heeft voor de jaren 2020 tot 2024 een tarief in die zin voorgesteld. Bijgevolg wordt voorgesteld het technisch reglement aan te passen om eveneens – en met dezelfde modaliteiten als voor de aansluitingsaanvragen op hoogspanning (zie artikel 95 tot 108 van het technisch reglement) – de uitvoering te verplichten van een detailstudie en in voorkomend geval een oriëntatiestudie voor aansluitingsverzoeken op laagspanning met een aansluitingscapaciteit van meer dan 56 kVA, los van de in artikel 73 § 3 bepaalde aansluitingsmodaliteiten.

Deze aanpassing volgt de logica van de herziening van het technisch reglement in 2018, die stelt dat het relevante onderscheidende criterium voor het elektriciteitsdistributienet vooraan de limiet van 56 kVA is (zie artikel 73, 87, 118 en 194 van het technisch reglement elektriciteit).

### Uitstel of annulering van afspraken

Dit voorstel vult de tarieven voor gas en elektriciteit aan met een reglementaire basis in het geval van een uitstel of de annulering van een afspraak binnen de twee werkdagen die eraan voorafgaan.

Deze aanpassing zou aan de bepaling over nutteloze verplaatsingen worden toegevoegd, aangezien de twee problemen nauw met elkaar samenhangen. Sibelga stelt immers vaak vast dat klanten geplande werken zeer laat annuleren, wat zowel administratiekosten meebrengt (nieuwe planning van de werken, wijziging op het laatste ogenblik van de planning en indien mogelijk van de voorziene teams) als onderaannemingskosten voor de vooraf uitgevoerde voorbereidende werken (met name de plaatsing van verbodsborden voor het parkeren). Sibelga heeft bijgevolg een tarief opgesteld voor het uitstel/de annulering van werken met een aanzegging binnen de 2 werkdagen voor de aanvankelijk geplande datum. Dit tarief wordt berekend als 25% van het tarief voor een nutteloze verplaatsing van een team. Een annulering of een uitstel met een aanzegging van meer dan 2 dagen voor de afspraak zal echter niet worden aangerekend. Sibelga verduidelijkt dat dit tarief uitsluitend betrekking heeft op werken en dus niet op toegangsprestaties (zoals Move In). Daarnaast is bij een gewone annulering van de werken het (bestaande) tarief voor administratiekosten (€ 25) normaal van toepassing. Deze bepaling en het nieuwe tarief voor de annulering van werken of het uitstel van een afspraak zijn dus bedoeld om nutteloze verplaatsingen van technici en teams te vermijden. Als de klant de moeite doet om zijn afspraak te annuleren, gebeurt dat gratis (meer dan 2 dagen voor de geplande datum) of wordt het gefactureerd, maar tegen een lager tarief dan voor een nutteloze verplaatsing.

Sibelga meent bijgevolg dat deze bepaling en het nieuwe tarief het aantal nutteloze verplaatsingen en bijbehorende factureringen zullen doen afnemen.

#### Bijdrage voor de ontwikkeling van het laagspanningsnet

Sibelga wenst een forfaitaire bijdrage per kVA in te voeren voor de terbeschikkingstelling van op laagspanning afgenomen vermogen.

Dit nieuwe tarief en de onderliggende aanpassing van het technisch reglement zijn vooral bedoeld om zowel de promotoren als de netgebruikers er zoveel mogelijk toe aan te zetten hun vraag naar capaciteit te beperken tot hun effectieve afnamebehoeften en, meer specifiek met het oog op de verwachte doorbraak van de elektrische voertuigen en hun oplaadinfrastructuur, het langzame laden in woongebouwen aan te moedigen.

Het forfait per kVA is bedoeld om de meerkosten te financieren voor de versterking van het elektriciteitsnet die deze vraag naar niet-standaard capaciteit noodzakelijk maakt; de kosten voor de versterking van het net zijn onderscheiden van de eigenlijke aansluitingskosten.

Huidige situatie:

- Collectieve gebouwen of gebouwen voor gemengd gebruik, dus sites die verscheidene tot tientallen gebruikers bevoorraden, worden de vrijwel uitsluitende norm voor laagspanningsaansluitingen.
- Permanente installaties met een zeer laag verbruik (koelkast, diepvriezer, waakvlam) en energiegulzige maar slechts af en toe gebruikte installaties (koffiezetapparaat, magnetron, vaatwasser, wasmachine, fornuis ...) vertegenwoordigen momenteel de essentie van het verbruik.
- Als netbeheerder hoefde Sibelga tot nu toe de synchrone capaciteit van de gebruikers niet in aanmerking te nemen in de dimensionering van haar netten, zodat het profiteerde van de natuurlijke spreiding van het verbruik (niet iedereen gebruikt zijn koffiezetapparaat op hetzelfde ogenblik).
- We nemen als voorbeeld een nieuw collectief gebouw met 50 woningen:
  - volgens het technisch reglement heeft elk appartement recht op een capaciteit van 10 kVA; in de praktijk wordt deze capaciteit ter hoogte van de meter geleverd;
  - de theoretische capaciteit van het gebouw zal hoger zijn dan 500 kVA (gelet op de voeding van de gemeenschappelijke delen), zodat men een netcabine moet installeren of soms zelfs het middenspanningsnet moet verzwaren;
  - maar in de praktijk houdt Sibelga rekening met de natuurlijke spreiding en neemt het in dit geval een veel lagere synchrone piek per appartement in aanmerking en dus ook een kleinere behoefte om het net te versterken (een laagspanningsaansluiting zal waarschijnlijk volstaan);
  - deze 'synchrone piek' die in aanmerking wordt genomen, komt overeen met de gereserveerde capaciteit voor de aansluiting van het gebouw.

Toekomstige situatie in de periode 2020-2024:

- De klimaatcrisis en de ambitieuze doelstellingen van de COP21 zullen nieuwe ontwikkelingen voor nieuwbouwprojecten en ingrijpende renovaties vereisen:
  - meer elektrische verwarming

- ofwel geen privégarages, ofwel privégarages waar men elektrische voertuigen kan opladen
- Anders dan de klassieke huishoudtoestellen combineren elektrische verwarming en het opladen van voertuigen een hoge capaciteit met een frequenter en relatief synchroon gebruik.
- Wat de elektrische verwarming betreft, is het aanmoedigen van gebouwen met laag verbruik of passiefgebouwen van maatschappelijk belang; een prikkel om de verwarmingscapaciteit te verlagen, speelt in op dat maatschappelijke nut en beperkt de noodzaak om het net te versterken.
- Wat het opladen van elektrische voertuigen betreft, heeft de beheerder van het elektriciteitsnet er alle belang bij langzaam opladen thuis te bevorderen, liever dan semi-snel opladen. Men moet hoe dan ook voorkomen dat de ontwikkeling van semi-snel opladen thuis tot investeringen in de versterking net leidt die door alle de gebruikers samen moeten worden betaald.

Deze ontwikkelingen zetten Sibelga ertoe aan om voor de volgende tariefperiode een 'forfait kVA' voor laagspanning voor te stellen en een aanpassing van het technisch reglement om daar rekening mee te houden.

Sibelga stelt voor om dit forfait op de meter, maar ook op de aftakking toe te passen in het geval van een collectieve aftakking.

Sibelga wenst immers dat elke residentiële klant over 10 kVA capaciteit kan blijven beschikken, zoals het technisch reglement voorziet, maar wil ook de investeerders sensibiliseren met betrekking tot het feit dat een dimensionering van ons net om de cumulatieve capaciteit van alle appartementen van het gebouw op te vangen niet volstrekt noodzakelijk is. Met de opkomst van de elektrische voertuigen en een enge lezing van het technisch reglement, zou de investeerder vandaag zonder meerprijs een aansluitingsvermogen van 10 kVA maal het aantal woningen kunnen eisen, of zelfs meer als hij voor iedereen semi-snel opladen voorstelt. Sibelga wil echter juist een geoptimaliseerde sturing van het verbruik in het gebouw bevorderen, om overbodige investeringen in de versterking van het net te vermijden.

Het is toegelaten drie types aansluitingscapaciteit te onderscheiden.

Ten eerste, de standaardcapaciteit. Dat is capaciteit (in kVA) die moet voorzien worden in een gebouw in het geval van gebruik dat als 'normaal' kan worden gekwalificeerd. Sibelga stelt voor om deze parameter te gebruiken om de minimale kVA voor dat gebouw te definiëren. De berekening zou dan als volgt gebeuren:

	Parameter	Standard Value per parameter	Reasoning Value	Simultaneity Coefficient?	
Pres	# residential apartments (= # of meters for residential apartments)	10 kVA / apartment	Standard foreseen in RT	Yes	} Free of charge
Pprof	# business units (= # of meters for business units)	10 kVA / business unit	Align with res -> standard foreseen in RT	No	
Pcom	# "commun"/"gemeenschappelijke delen" (= # meter for commun)	10 kVA / commun	Align with Pres & Pprof	No	
Peh	# units (= res. apartments or business units) with electrical heating	3 kVA / apartment or business unit	Standard for electrical heating of a low energy building (=0,03 kVA/m <sup>2</sup> ) applied on average of 100m <sup>2</sup> per unit (source: Bruxelles Environnement)	No	
Pew	# units (=res. apartments or business units) with electrical water heating system	2 kVA / apartment or business unit	Average power for electrical water heating system (source: Bruxelles Environnement)	No	
Pev	# parking spots dedicated to building	3 kVA / parking spot (independent of already equipped with charging station or not)	Encourage slow charging and installing charging control system	No	

T

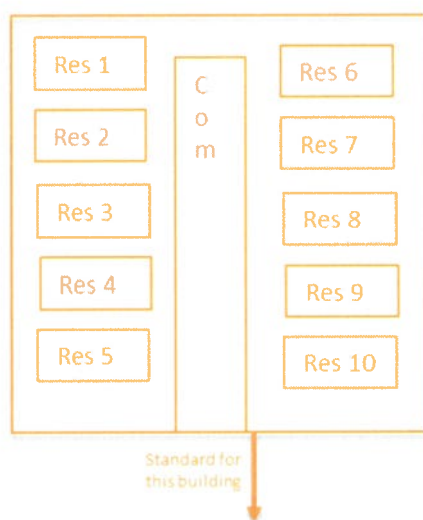
Ten tweede, de bijkomende capaciteit. Dat is de capaciteit (in kVA) die wordt gevraagd door één of meerdere klanten bij wie een 'normaal' gebruik overschreden wordt. De klant (klanten) betaalt

(betalen) dan een vaste kost (forfait) per bijkomende kVA om de bijkomende investeringen in het net te dekken.

Ten derde, de gereserveerde capaciteit, ofwel de som van de standaardcapaciteit en de bijkomende capaciteit. Dat is de capaciteit die Sibelga ter beschikking kan stellen op het niveau van de aansluiting.

In de praktijk stelt Sibelga voor om de kVA boven het 'genormeerde vermogen' dat Sibelga op basis van een nomogram berekent te doen betalen. Dit genormeerde vermogen houdt rekening met de natuurlijke spreiding en wordt geraamd op basis van het aantal meters, het aantal parkeerplaatsen en het verbruikstype. Dit vermogen zou worden meegedeeld aan de klant, die het wel of niet kan aanvaarden. In het eerste geval worden geen kVA gefactureerd. In het tweede geval (de klant kiest ondanks alles voor een beschikbaar vermogen hoger dan het genormeed vermogen), zou het verschil tussen het aantal kVA dat hij vraagt en het genormeerde vermogen hem worden aangerekend.

Eerste voorbeeld, in het geval van een standaard residentieel gebouw:



	kVA	Calculation
P <sub>res</sub>	52	10 * 10kVA * Sim (=0,52)
P <sub>prof</sub>		
P <sub>com</sub>	10	1 * 10kVA
P <sub>eh</sub>		
P <sub>ew</sub>		
P <sub>ev</sub>		
P <sub>standard*</sub>	62	52 + 10

\* P<sub>stan</sub> = Max(P<sub>res</sub>, P<sub>prof</sub>) + 0,75 \* Min(P<sub>res</sub>, P<sub>prof</sub>) + P<sub>com</sub> + P<sub>eh</sub> + P<sub>ew</sub> + P<sub>ev</sub>

	Utilisation	Elec. heated	Elec. boiler	Standard kVA – on individual level	Requested meter	Supplement (to pay & counted as 1)
App 1-10	Res	N	N	10	10 X Mono-40A (= 9,2 kVA)	/
Com	Commun	/	/	10	Tri-40A (= 15,9 kVA)	5,9 kVA
					Pmax meters = 107,9 kVA	Psup = 5,9 kVA

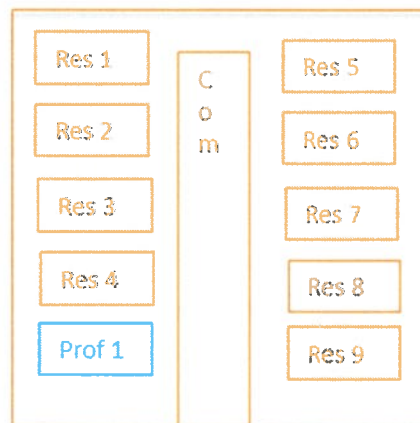
Supplement automatically calculated based on the 'overrequest' of meters

$$Pres = Pstan + Psup = 62 + 5,9 = 67,9 \text{ kVA}$$

De collectieve aftakking heeft hier een gereserveerde capaciteit van 67,9 kVA en niet van 107,9 kVA (Pmax meter).

Als de aanvrager van de collectieve aftakking een hogere gereserveerde capaciteit wil omdat hij vermoedt dat dit niet toereikend zal zijn door een hogere simultaneïteit, dan kan hij bijkomende kVA's aanvragen (aangezien de meters hogere kVA's kunnen leveren). Die kVA's zullen worden toegevoegd aan het supplement van 5,9 kVA dat reeds werd berekend en die zullen in één keer worden betaald.

Tweede voorbeeld, in het geval van een residentieel en professioneel gebouw, (zonder elektrisch voertuig, elektrische verwarming of elektrische waterverwarmer:



Standard for this building

	kVA	Calculation
Pres	48	$9 * 10 \text{ kVA} * \text{Sim} (=0,53)$
Pprof	10	$1 * 10 \text{ kVA}$
Pcom	10	$1 * 10 \text{ kVA}$
Peh		
Pew		
Pev		
Pstandard*	65,5	$48 + (10 * 0,75) + 10$

\* Pstan = Max (Pres, Pprof) + 0,75 \* Min (Pres, Pprof) + Pcom + Peh + Pew + Pev

	Utilisation	Elec. heated	Elec. boiler	Standard kVA – on individual level	Requested meter	Supplement (to pay & counted as 1)
App 1-9	Res	N	N	10	9 X Mono – 40A (= 9,2 kVA)	/
Com	Commun	/	/	10	Mono – 40A (= 9,2 kVA)	/
Prof1	Prof	N	N	10	Tri – 63A (= 25,1 kVA)	15,1 kVA
<b>Pmax meters = 117,1 kVA</b>						<b>Psup = 15,1 kVA</b>

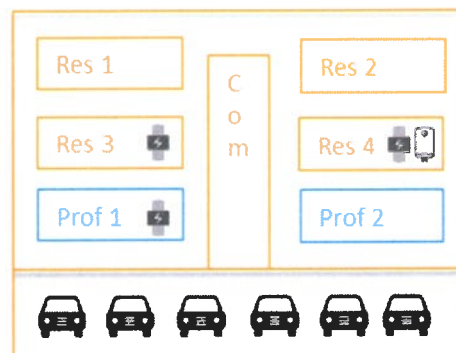
Supplement automatically calculated based on the 'overrequest' of meters

$$Pres = Pstan + Psup = 65,5 + 15,1 = 80,6 \text{ kVA}$$

De collectieve aftakking heeft hier een gereserveerde capaciteit van 80,6 kVA en niet van 117,1 kVA (Pmax meter).

Als de aanvrager van de collectieve aftakking een hogere gereserveerde capaciteit wil omdat hij vermoedt dat dit niet toereikend zal zijn door een hogere simultaneïteit, dan kan hij bijkomende kVA's aanvragen (aangezien de meters hogere kVA's kunnen leveren). Die kVA's zullen worden toegevoegd aan het supplement van 15,1 kVA dat reeds werd berekend en die zullen in één keer worden betaald.

Derde en laatste voorbeeld, in een meervoudige casus:



Standard for this building

	kVA	Calculation
Pres	28	4 * 10kVA * Sim (=0,7)
Pprof	20	2 * 10kVA
Pcom	10	1 * 10kVA
Peh	9	3 * 3kVA
Pew	2	1 * 2kVA
Pev	18	6 * 3kVA
Pstandard*	<b>82</b>	28 + (20*0,75) + 10 + 9 + 2 + 18

\* Pstan = Max (Pres, Pprof) + 0,75 \* Min (Pres, Pprof) + Pcom + Peh + Pew + Pev



	Utilisation	Elec. heated	Elec. boiler	Standard kVA – on individual level	Requested meter	Supplement (to pay & counted as 1)
App 1	Res	N	N	10	Mono – 40A (= 9,2 kVA)	/
App 2	Res	N	N	10	Mono – 63A (= 14,5 kVA)	4,5 kVA
App 3	Res	Y	N	13 (10+3)	Mono – 63A (= 14,5 kVA)	1,5 kVA
App 4	Res	Y	Y	15 (10+3+2)	Mono – 63A (= 14,5 kVA)	/
Prof 1	Prof	Y	N	13 (10+3)	Tri – 63A (= 25,1 kVA)	12,1 kVA
Prof 2	Prof	N	N	10	Mono – 40A (= 9,2 kVA)	/
Com	Commun	/	/	10	Mono – 40A (= 9,2 kVA)	/
EV	Meter for EV (6 parkings)	/	/	18 (6 * 3)	Tetra – 40A (= 27,7 kVA)	9,7 kVA
					Pmax meters = 123,9 kVA	Psup = 27,8 kVA

Supplement automatically calculated based on the 'overrequest' of meters

$$Pres = Pstan + Psup = 82 + 27,8 = 109,8 \text{ kVA}$$

De collectieve aftakking heeft hier een gereserveerde capaciteit van 109,8 kVA en niet van 123,9 kVA (Pmax meter).

Als de aanvrager van de collectieve aftakking in ieder geval 123,9 kVA wenst als gereserveerde capaciteit (wat haalbaar is met die meters), zal hij een supplement dienen te betalen voor die 14,1 kVA. In dat geval zou de (te betalen) bijkomende capaciteit 41,9 kVA worden (= 27,8 + 14,1).

Momenteel kent Sibelga het aantal kVA's op het niveau van de aftakking niet (ze zijn niet in haar factureringssysteem geregistreerd, want Sibelga registreert de kVA's op het niveau van de meters).

Sibelga is evenwel in staat om het forfait kVA LS approximatief te berekenen op basis van de investeringen voor de versterking laagspanning die over de drie laatste jaren werden gerealiseerd (2016-2018), teruggebracht op het totale aantal geregistreerde kVA's op het niveau van de meters over die periode. We verkrijgen het bedrag van 93,60 euro/kVA ZBTW en overbelastingen inbegrepen.

Deze approximatieve waarde vormt een lage marge met dien verstande (zie de voorbeelden die hierboven werden vermeld) dat het totale aantal op het niveau van de aftakkingen geregistreerde kVA's steeds gelijk is aan het totale aantal op het niveau van de meters geregistreerde kVA's of lager vanaf ligt).

Vanaf 2020, zal dat forfaitaire bedrag geleidelijk verfijnd worden als gevolg van het in rekening nemen van de kVA's op het niveau van de aftakkingen, om uiteindelijk tot een correcte berekening te komen in 2023 (in rekening nemen van de investeringen voor 2020-2022).

Bovendien lijkt het, wat betreft de tarieven voor werken en studies aansluitingen, logisch om de gereserveerde capaciteit te gebruiken om de categorie te bepalen (<= 56kVA, > 56 kVA, < 250 kVA, ..) die de prijs definieert van de werken en studies aansluitingen:

Description du travail		Tarif 2020
<b>Travaux câbles</b>		
EHT21	Réalisation d'une terminale haute tension	887
EHT20	Jonction haute tension en domaine privé	2.317
EHT19	Jonction haute tension en domaine public	4.123
<b>Travaux &amp; prestations BT</b>		
<b>Intervention dans le développement du réseau HT</b>		
nouveau	Intervention dans le développement du réseau BT (par kVA)	29
<b>Branchements</b>		
EBT58	Placement d'un branchement électrique jusqu'à 56 kVA	1.036
EBT62	Placement d'un branchement électrique de plus de 56 kVA	1.431
EBT61	Placement d'un branchement électrique sans compteur avec terrassement	1.393
EBT52	Placement d'un branchement électrique sans compteur sans terrassement	738
EBT60	Renforcement (sans déplacement) d'un branchement électrique jusqu'à 56 kVA	1.358
EBT64	Renforcement (sans déplacement) d'un branchement électrique de plus de 56 kVA	1.747
EBT65	Déplacement d'un branchement électrique jusqu'à 56 kVA avec ou sans renforcement	1.635
EBT66	Déplacement d'un branchement électrique de plus de 56 kVA avec ou sans renforcement	1.945

en de voorgestelde studiekosten zijn de volgende:

Description du travail		Tarif 2020
<b>Frais d'étude de raccordement</b>		
EHT01	Etude d'orientation pour des travaux relatifs à un branchement d'une puissance entre 250 et 1000 kVA	670
EHT02	Etude d'orientation pour des travaux relatifs à un branchement d'une puissance supérieure à 1000 kVA	3.350
EBT53	Etude détaillée pour des travaux relatifs à un branchement d'une puissance comprise entre 56 kVA et 250 kVA (ou cabine chantier)	670
EHT03	Etude détaillée pour des travaux relatifs à un branchement d'une puissance entre 250 et 1000 kVA	2.010
EHT04	Etude détaillée pour des travaux relatifs à un branchement d'une puissance supérieure à 1000 kVA	5.359

Merk op dat een progressief tarief niet gerechtvaardigd is, omdat het grote gebouwen zwaarder zou belasten dan kleine.

Sibelga meent ook dat verschillende tarieven voor nieuwe aftakkingen en voor versterkingen niet aangewezen zijn. Uit het oogpunt van de versterking van het net bestaat er immers geen enkel verschil tussen de behandeling, op een gegeven plaats, van een aanvraag voor een nieuwe aftakking van 50 kVA en een aanvraag voor de versterking van een aftakking van 50 naar 100 kVA. Als de bestaande aftakking voldoende gedimensioneerd is voor het nieuwe vermogen, hebben de enige verschillen in de prestaties na deze twee aanvragen betrekking op de eigenlijke aansluitingswerken (aftakking en meter).

Vanaf 2020 zullen alle nieuwe dossiers voor de aansluiting van collectieve gebouwen het gevraagde en gereserveerde kVA-vermogen van de aansluiting vermelden. Het gereserveerde kVA-vermogen wordt berekend zoals hierboven werd uiteengezet. Voor die berekening, kan u in de volgende tabel de spreiding terugvinden die in rekening wordt genomen voor de residentiële appartementen:



# residential apartments	# kVA (after simultaneity applied)	# residential apartments	# kVA (after simultaneity applied)
1	10	21	85
2	17	22	88
3	23	23	91
4	28	24	94
5	32	25	97
6	36	26	100
7	40	27	103
8	44	28	106
9	48	29	109
10	52	30	112
11	55	31	115
12	58	32	118
13	61	33	121
14	64	34	124
15	67	35	127
16	70	36	130
17	73	37	133
18	76	38	136
19	79	39	139
20	82	40	142

Bij meer dan 40 appartementen, zou Sibelga bijkomend 3 kVA toevoegen, per appartement.

Voor bestaande collectieve gebouwen is de situatie uiteraard complexer, aangezien er geen contractuele referentie 'kVA-referentie' bestaat. Sibelga beschikt daarentegen over een voldoende betrouwbare database met informatie over de fysieke capaciteit van de kabels van aftakkingen; deze fysieke capaciteit is ruim voldoende bij een ongewijzigd gebruik van de elektriciteit van het gebouw.

In de praktijk zullen de verwachte wijzigingen van het gebruik van elektriciteit tegen 2024 vooral betrekking hebben op het opladen van elektrische voertuigen en, in mindere mate (afhankelijk van de politieke prikkels), de conversie naar elektrische verwarming.

De diensten van Sibelga worden systematisch geïnformeerd over de conversies naar elektrische verwarming, gelet op de capaciteiten waarmee rekening moet worden gehouden. Voor het opladen van elektrische voertuigen voorziet de in de zomer van 2018 afgekondigde ordonnantie een kader dat de distributienetbeheerder eveneens in staat stelt om systematisch geïnformeerd te worden.

Contractueel beschouwd en voor alle aangesloten collectieve gebouwen tot eind 2019:

- kan Sibelga aannemen dat er geen financiering van investeringen in de versterking van het elektriciteitsnet geweest is
- kan Sibelga met het vermogensverschil werken wanneer ze over een wijziging van het gebruik wordt geïnformeerd, wat het geval zal zijn bij elke conversie naar elektrische verwarming en in principe ook voor opladen thuis.

De wijzigingen van het technisch reglement beogen dus de bekrachtiging van de concepten collectieve aftakking, register van de aansluitingscapaciteiten, gereserveerde capaciteit voor een collectieve aftakking en de eisen met betrekking tot de aanvragen voor aansluiting op een collectieve laagspanningsaftakking en wijziging van die aansluiting.

Deze wijziging van het Technisch reglement vormt, bovenal, een eerste stap in de constructie van een slimmer elektriciteitsnet die het mogelijk maakt over te stappen van een 'fit and forget'-model (wat niet meer beantwoordt aan een technisch-economisch optimum) naar een model die het de netbeheerder mogelijk maakt, in overleg met de regulator, het beste compromis te organiseren tussen de investeringen in een eventuele verzwaring van het net, enerzijds, en een beperking van de capaciteit middels een eventuele financiële en/of tarifaire compensatie, anderzijds. Het is evenwel zo dat, hoewel Sibelga reeds kan bevestigen dat het kVA-forfait één van de factoren zal zijn die het zullen mogelijk maken om de modaliteiten vast te leggen voor het verwerkingen van de sociaal billijke stromen, Sibelga in dit stadium niet over elementen beschikt (in het bijzonder de gegevens inzake injectie/afname in real time) die het mogelijk maken beide aspecten te definiëren (investeringen en compensatie). De introductie van een dergelijke factor bezwaart geenszins de vastlegging van toekomstige modaliteiten.

#### Toegangspunten op laagspanning met een aansluitingscapaciteit van ten minste 56 kVA

Het technisch reglement van 2018 werd ingevoerd om met name een einde te maken aan de laagspanningsaansluitingspunten met een aansluitingscapaciteit van ten minste 56 kVA en met een meetinrichting die de gemeten ladingskromme niet registreert. De netgebruikers genoten immers voordelige tarieven die niet gerechtvaardigd waren op grond van hun aansluitingscapaciteit.

In 2018 was het bijgevolg de bedoeling deze netgebruikers te dwingen om een aanpassing van hun meetinrichting of van hun aansluitingscapaciteit te vragen – en de bijbehorende tarieven te betalen – of hen (op basis van een juridische fictie) te beschouwen als gebruikers met een meetinrichting met registratie van de gemeten ladingskromme.

Artikel 224, alinea 2 stelt echter dat alleen 'de kosten betreffende de meetprestaties' worden gefactureerd op basis van dezelfde tarieven als de meetinrichtingen met registratie van het gemeten verbruiksprofiel. De kosten voor het gebruik van het distributienet worden niet uitdrukkelijk vermeld. Dit zou vanaf 1 januari 2020 tot gevolg kunnen hebben dat de enkele netgebruikers die hun meetinrichting niet willen laten aanpassen, niet zouden worden aangespoord om dat te doen, aangezien het financieel interessanter zou zijn om hun meetinrichting met (op basis van het verbruiksprofiel) berekende ladingscurve te behouden; ze moeten dan immers de voor de meetinrichting met registratie van de gemeten ladingscurve specifieke kosten voor het gebruik van het distributienet niet betalen.

Dit voorstel wil deze problematiek ophelderen.

#### Korting bij betaling voor de vervalddag

Om de netgebruikers aan te zetten tot een snelle betaling van de bedragen die Sibelga factureert als het verbruik niet door een leverancier wordt gefactureerd, voorzien de tarieven sinds 2015 een korting van 25% bij betaling voor de op de factuur vermelde vervalddag.

Dit voorstel wil deze tariefkorting, die ook voor de periode 2020-2024 wordt voorgesteld, een reglementaire basis geven.



## VOORSTEL

### Artikel 1.

In artikel 2, § 2 van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, bijlage bij de beslissing 20181205-80 van 5 december 2018 betreffende de goedkeuring van de voorstellen van technische reglementen elektriciteit en gas, voorgesteld door de distributienetbeheerder elektriciteit en gas SIBELGA,

1° wordt tussen 4°) en 5°) een punt 4°bis) ingevoegd met de volgende tekst:

“4°bis) Collectieve aftakking: laagspanningsaftakking die verscheidene toegangspunten van stroom voorziet die verschillende netgebruikers in eenzelfde gebouw bedienen;”;

2° wordt tussen 11°) en 12°) een punt 11°bis) ingevoegd met de volgende tekst:

“11°) Gereserveerde capaciteit: maximaal vermogen zoals bepaald in het ontwerp van aansluiting dat de via een collectieve aftakking aangesloten netgebruikers globaal kunnen afnemen op het niveau van de collectieve aftakking. De gereserveerde capaciteit wordt uitgedrukt in voltampère (VA) of in veelvoud daarvan”.

### Art. 2.

In Sectie 1.2 van Hoofdstuk I van Titel I van hetzelfde technisch reglement wordt een artikel 5bis ingevoegd met de volgende tekst:

Art. 5bis. De distributienetbeheerder houdt een register van de capaciteiten bij.

Het register van de capaciteiten vermeldt de aansluitingscapaciteit per toegangspunt.

Wanneer verscheidene toegangspunten in een collectieve aftakking van stroom worden voorzien, vermeldt het register van de capaciteiten eveneens de door de distributienetbeheerder gereserveerde capaciteit voor de collectieve aftakking, rekening houdend met de informatie waarover hij beschikt.

### Art. 3

In artikel 6, § 2 van hetzelfde technisch reglement worden een vierde en een vijfde alinea ingevoegd met de volgende tekst:

“De in alinea 1 tot 3 bedoelde tarieven kunnen worden verlaagd indien de netgebruiker, vóór de door de distributienetbeheerder bepaalde vervaldatum, de aan de distributienetbeheerder verschuldigde bedragen betaalt of met die laatstgenoemde een bindend betalingsplan overeenkomt.”

### Art. 4

Aan artikel 19 van hetzelfde technisch reglement worden een vierde en een vijfde alinea toegevoegd met de volgende tekst:

“Elk uitstel van een geplande prestatie op initiatief of met de toestemming van de distributienetgebruiker wordt de gebruiker aangerekend volgens de geldende tarieven, indien het uitstel door de distributienetgebruiker wordt gevraagd binnen de twee werkdagen die aan de prestatie voorafgaan.

Elke annulering van een geplande prestatie op initiatief of met de toestemming van de distributienetgebruiker wordt de gebruiker aangerekend volgens de geldende tarieven, indien de annulering door de distributienetgebruiker wordt gevraagd binnen de twee werkdagen die aan de prestatie voorafgaan."

#### Art. 5

Artikel 116 van hetzelfde technisch reglement wordt als volgt vervangen:

§ 1. De opening van een dossier dat tegen de geldende tarieven gefactureerd wordt buiten beschouwing gelaten, vereist een aanvraag voor een laagspanningsaansluiting met een aansluitingscapaciteit van minder dan 56 kVA geen voorafgaande oriënterende studie of detailstudie.

§ 2. Een aansluitingsaanvraag voor laagspanning met een aansluitingscapaciteit van meer dan 56 kVA wordt door een detailstudie voorafgegaan. Een aanvraag voor de wijziging van de aansluitingscapaciteit die tot een verhoging van de capaciteit tot 56 kVA of meer leidt, wordt door een detailstudie voorafgegaan. De detailstudie heeft tot doel een ontwerp van laagspanningsaansluiting op te stellen voor een aansluitingscapaciteit van meer dan 56 kVA, volgens een van de in artikel 73, § 3 bepaalde modaliteiten.

De detailstudie kan op verzoek van de aanvrager voorafgegaan worden door een oriënterende studie.

In afwijking op alinea 1 vereist een aanvraag voor een beperkte wijziging van een laagspanningsaansluiting geen uitvoering van een detailstudie. Indien de distributienetgebruiker zijn ontwerp voor de wijziging van zijn installaties, de aansluitingsinstallaties of hun exploitatiewijze als beperkt beoordeelt, stelt hij de distributienetbeheerder in kennis van zijn ontwerp en van de redenen waarom hij het als beperkt beoordeelt.

Na onderzoek van het ontwerp van de distributienetgebruiker kan de distributienetbeheerder:

1° de geplande wijzigingen goedkeuren;

2° beslissen dat de wijziging moet plaatsvinden volgens de aansluitingsprocedure, indien hij meent dat het geen beperkt ontwerp voor wijziging betreft.

Artikelen 95 tot 108 zijn van toepassing op de in alinea 1 bedoelde oriënterende studie en detailstudie.

§ 3. Er wordt geen aansluitingscontract afgesloten voor een laagspanningsaansluiting, ongeacht of de aansluitingscapaciteit lager of hoger is dan 56 kVA.

#### Artikel 6

In artikel 117, alinea 1, worden de woorden "De distributienetbeheerder gaat na of" vervangen door "Voor de in artikel 116, § 1 bedoelde laagspanningsaansluitingen met een aansluitingscapaciteit van minder dan 56 kVA gaat de distributienetbeheerder na of".

#### Art. 7

In artikel 118, alinea 1, worden de woorden "ontvangst van een volledige aansluitingsaanvraag" gewijzigd met de woorden "naargelang het geval, ontvangst van een volledige aansluitingsaanvraag voor laagspanning met een aansluitingscapaciteit van minder dan 56 kVA, of ontvangst van de



goedkeuring van het ontwerp van aansluiting op laagspanning met een aansluitingscapaciteit van meer dan 56 kVA."

#### Art. 8

In Sectie 5.3 van Hoofdstuk 5 van Titel III van hetzelfde technisch reglement worden artikelen 124bis, 124ter 124quater ingevoegd met de volgende tekst:

"Art. 124bis. § 1. Dit artikel is van toepassing op elke aansluitingsaanvraag voor een collectieve laagspanningsaftakking.

§ 2. De distributienetbeheerder deelt de gereserveerde capaciteit mee op basis van de aansluitingsaanvraag. Deze gereserveerde capaciteit houdt rekening met de door de aanvrager verstrekte gegevens (aantal toegangspunten, aantal parkeerplaatsen, aantal en type winkels enz.).

De in artikel 223 bedoelde modaliteiten worden opgesteld op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria. De distributienetbeheerder legt de modaliteiten voor de bepaling van de gereserveerde capaciteit voor aan BRUGEL. Na de goedkeuring door BRUGEL worden deze modaliteiten op de website van de distributienetbeheerder gepubliceerd.

§ 3. De aanvrager kan een hogere gereserveerde capaciteit aanvragen dan de volgens paragraaf 2 meegeedeelde capaciteit.

De distributienetbeheerder kan de gereserveerde capaciteit aanpassen, rekening houdend met de in alinea 1 bedoelde aanvraag, indien de aanvrager voor de bijkomende capaciteit het geldende forfait kVA laagspanning betaalt.

§ 4. De volgens paragraaf 2 bepaalde en in voorkomend geval volgens paragraaf 3 verhoogde gereserveerde capaciteit wordt opgenomen in het in artikel 5bis bedoelde register van de capaciteiten.

Behoudens bewijs van het tegendeel, is de in paragraaf 2 en 3 bedoelde persoon verantwoordelijk voor de volgens paragraaf 2 en 3 bepaalde gereserveerde capaciteit, vanaf de aanvraag tot aan de indienstelling van de installatie. Na de indienstelling is, behoudens bewijs van het tegendeel, de persoon die wettelijk gemachtigd is om de netgebruikers van een collectieve aftakking te vertegenwoordigen verantwoordelijk voor de volgens paragraaf 2 en 3 gewijzigde gereserveerde capaciteit.

Art.124ter. § 1. Dit artikel is van toepassing op elke aanvraag voor de wijziging van een aansluiting op een collectieve laagspanningsaftakking, behalve wanneer de wijziging uitsluitend het gevolg is van de installatie van een gedecentraliseerde productie-eenheid voor elektriciteit.

§ 2. De persoon die wettelijk gemachtigd is om de netgebruikers van een collectieve aftakking te vertegenwoordigen, kan een wijziging van de gereserveerde capaciteit aanvragen.

De distributienetbeheerder deelt de gereserveerde capaciteit mee op basis van de in alinea 1 bedoelde aanvraag. Deze gereserveerde capaciteit is de capaciteit die niet fysiek zou kunnen worden overschreden door het geheel van de op de collectieve aftakking aangesloten gebruikers. Deze gereserveerde capaciteit houdt rekening met de door de aanvrager verstrekte gegevens (aantal toegangspunten, aantal parkeerplaatsen, aantal en type winkels enz.).

De in artikel 223 bedoelde modaliteiten worden opgesteld op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria. De distributienetbeheerder legt de modaliteiten voor de bepaling van de gereserveerde capaciteit voor aan BRUGEL. Na de goedkeuring door BRUGEL worden deze modaliteiten op de website van de distributienetbeheerder gepubliceerd.

§ 3. De aanvrager kan een hogere capaciteit aanvragen dan de volgens paragraaf 2 meegedeelde capaciteit.

De distributienetbeheerder kan de gereserveerde capaciteit aanpassen, rekening houdend met de in alinea 1 bedoelde aanvraag, indien de aanvrager voor de bijkomende gereserveerde capaciteit het geldende forfait kVA laagspanning betaalt.

§ 4. De volgens paragraaf 2 gewijzigde en in voorkomend geval volgens paragraaf 3 verhoogde capaciteit wordt opgenomen in het in artikel 5bis bedoelde register van de capaciteiten.

Behoudens bewijs van het tegendeel, is de persoon die wettelijk gemachtigd is om de netgebruikers van een collectieve aftakking te vertegenwoordigen verantwoordelijk voor de zo gewijzigde gereserveerde capaciteit.

§ 5. Als de volgens paragraaf 2 gewijzigde en in voorkomend geval volgens paragraaf 3 verhoogde capaciteit groter is dan de fysieke capaciteit van de aftakking, geeft de distributienetbeheerder de aanvrager kennis van de noodzaak om de aftakking te versterken.

De kosten van de versterking van de aftakking komen ten laste van de aanvrager, tegen het geldende tarief.

De detailstudie en in voorkomend geval de oriëntatiestudie komen ten laste van de aanvrager, afhankelijk van het gevraagd bijkomende vermogen, tegen het geldende tarief.

#### Art. 9

In artikel 224, alinea 2 van hetzelfde technisch reglement worden de woorden "de kosten betreffende de meetprestaties gefactureerd, ongeacht de meetinrichting, op basis van dezelfde tarieven als de meetinrichtingen met registratie van het gemeten verbruiksprofiel" vervangen door de woorden "de kosten (met name voor het gebruik van het distributienet en de meet- en telactiviteit) gefactureerd, ongeacht de meetinrichting, op basis van dezelfde tarieven als voor de toegangspunten die voorzien zijn van een meetinrichting met registratie van het gemeten verbruiksprofiel. Als de aanwezige meetinrichting geen registratie van het gemeten verbruiksprofiel mogelijk maakt, houdt de distributienetbeheerder rekening met de aansluitingscapaciteit bij de berekening van de vermogensterm van het tarief, uitgedrukt in euro per kW per jaar".

#### Art. 10

In Titel IV wordt een hoofdstuk 10 ingevoegd met de volgende tekst:

"Hoofdstuk 10: Bijzondere bepaling voor collectieve aftakkingen" met

#### Art. 11

In hoofdstuk 10 wordt een artikel 190quater ingevoegd met de volgende tekst:

"Art. 190quater. De persoon die wettelijk gemachtigd is om de netgebruikers van een collectieve aftakking te vertegenwoordigen, ziet erop toe dat de afname per kwartier op het niveau van de collectieve aftakking in geen geval groter is dan het gereserveerde vermogen volgens, afhankelijk van het geval, artikel 124bis, § 2, in voorkomend geval vermeerderd volgens artikel 124bis, § 3, of artikel 124ter, § 2, in voorkomend geval vermeerderd volgens artikel 124ter, § 3.

Volgens de toepasselijke wetgeving en de informatie waarover hij beschikt, informeert de distributienetbeheerder de persoon die wettelijk gemachtigd is om de netgebruikers van een collectieve aftakking te vertegenwoordigen over het niveau van de afname per kwartier op het niveau van de collectieve aftakking zodra het niveau van de afname het volgens alinea 1 gedefinieerde gereserveerde vermogen benadert of overschrijdt.

De distributienetbeheerder kan de toegang op het niveau van de door de collectieve aftakking gevoede toegangspunten beperken indien de waargenomen afname per kwartier hoger is dan het volgens alinea 1 bepaalde gereserveerde vermogen.

#### Art. 12

In artikel 9, § 2 van het technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, bijlage bij de beslissing 20181205-80 van 5 december 2018 betreffende de goedkeuring van de voorstellen van technische reglementen elektriciteit en gas, voorgesteld door de distributienetbeheerder elektriciteit en gas SIBELGA, wordt een vierde alinea ingevoegd met de volgende tekst:

"De in alinea 1 tot 3 bedoelde tarieven kunnen worden verlaagd indien de netgebruiker, vóór de door de distributienetbeheerder bepaalde vervaldatum, de aan de distributienetbeheerder verschuldigde bedragen betaalt of met die laatstgenoemde een bindend betalingsplan overeenkomt."

#### Art. 13

In artikel 22 van hetzelfde technisch reglement worden een vierde en een vijfde alinea ingevoegd met de volgende tekst:

"Elk uitstel van een geplande prestatie op initiatief of met de toestemming van de distributienetgebruiker wordt de gebruiker aangerekend volgens de geldende tarieven, indien het uitstel door de distributienetgebruiker wordt gevraagd binnen de twee werkdagen die aan de prestatie voorafgaan.

Elke annulering van een geplande prestatie op initiatief of met de toestemming van de distributienetgebruiker wordt de gebruiker aangerekend volgens de geldende tarieven, indien de annulering door de distributienetgebruiker wordt gevraagd binnen de twee werkdagen die aan de prestatie voorafgaan."