

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Vlaamse overheid
Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 9 oktober 2017

met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2018 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2017-2020

BESL-2017-36

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 (BESL-2016-09) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020, hierna “tariefmethodologie 2017-2020” genoemd;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG¹;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform art. 4.1.30, § 1 van het Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie heeft opgesteld om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat uit de tariefmethodologie 2017-2020 volgt dat de VREG het toegelaten inkomen berekent van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor hun periodieke distributienettarieven van het jaar 2018, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen;

Overwegende dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven die voor 2017 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2017;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2018 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST, hierna “GASELWEST” genoemd, vastgesteld wordt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

¹ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

I. ANALYSE VASTSTELLING TOEGELATEN INKOMEN 2018

Voor de berekening van het toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2018, werkte de VREG overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen.

Volgens paragraaf 5.2, formule 1, in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt voor elk van de gereguleerde activiteiten (elektriciteits- of aardgasdistributie) het door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST voor het jaar 2018 als volgt bepaald:

$$TI_{2018} = TI_{end,2018,tot} + TI_{ex,2018}$$

Met hierin:

TI_{2018} Het door de VREG voor het jaar 2018 voor GASELWEST toegelaten totale inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven. (EUR)

$TI_{end,2018,tot}$ Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2018 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endoegen worden beschouwd.
Voor 2018 omvatten deze inkomsten, volgens formule 3 in par. 5.2 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, het basisgedeelte $TI_{end,2018}$, een correctie VNB_{2018} voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST m.b.t. het jaar 2018 en een eventueel door de VREG aan GASELWEST toegekend voorschot V_{2018} :

$$TI_{end,2018,tot} = TI_{end,2018} + VNB_{2018} + V_{2018}$$

Met hierin:

$TI_{end,2018}$ Het basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2018 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endoegen worden beschouwd, dat als volgt ex-ante wordt berekend, volgens formule 18 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$TI_{end,2018} = TI_{end,2017,ex-p} \times (1 + CPI_{2018,v} - x + q)$$

Met hierin:

$TI_{end,2017,ex-p}$ Het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2017 voor de kosten van GASELWEST die als endoegen worden beschouwd. (EUR)

Voor 2017 volgt de ex-post waarde $TI_{end,2017,ex-p}$ uit volgende formule, volgens formule 19 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$TI_{end,2017,ex-p} = TI_{end,2017} \times \frac{1+CPI_{2017}}{1+CPI_{2017,v}}$$

Met hierin:

$TI_{end,2017}$ Het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2017 ex-ante toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd. (EUR)

CPI_{2017} De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017. (-)

$CPI_{2017,v}$ De, bij de vaststelling van het ex-ante toegelaten inkomen $TI_{end,2017}$, toen door het Federaal Planbureau verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017. (-)

$CPI_{2018,v}$ De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2017 naar de maand juli in het jaar 2018, volgens formule 11 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. (-)

x De x-waarde door de VREG vastgesteld per reguleringsperiode, positieve of negatieve waarde, van toepassing op alle elektriciteitsdistributienetbeheerders (zie par. 5.6.2.7.3. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). (-)

q Het financieel effect van de kwaliteitsprikkel op het toegelaten inkomen van GASELWEST, in de reguleringsperiode 2017-2020 gelijk aan nul. (-)

VNB_{2018} De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2018, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020. (EUR)

V_{2018} Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar

2018 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). (EUR)

$TI_{ex,2018}$ Het door de VREG voor het jaar 2018 voor GASELWEST toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven ter dekking van de kosten van GASELWEST die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd (EUR):

$$TI_{ex,2018} = TI_{ex,2018,budget}$$

Met hierin:

$TI_{ex,2018,budget}$ Het door de VREG aanvaarde budget van GASELWEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2018. (EUR)

De VREG bepaalde vervolgens de waarde van de hoger vermelde parameters als volgt:

$CPI_{2018,v}$

Overeenkomstig de formule 11 in par. 5.6.2.7.1 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de verwachte inflatie van het jaar 2017 op het jaar 2018 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2017 en juli 2018. Deze laatste waarde werd bepaald volgens de in de tariefmethodologie voorgeschreven werkwijze, nl. op basis van de prognose door het Federaal Planbureau voor de waarde van het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2018. De in de berekening van het toegelaten inkomen voor 2018 gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2018 bedraagt 106,88 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose² op datum van 3 oktober 2017, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2017 105,15 bedroeg en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data³.

$TI_{end,2017,ex-p}$

Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten voor 2017, wordt gestart van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2017 ex-ante toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten van 164.236.116,44 EUR (hierboven $TI_{end,2017}$ genoemd) en door de VREG voor GASELWEST goedgekeurd in BESL-2016-17.

Vervolgens wordt het toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2017 gecorrigeerd voor de werkelijke inflatie van het jaar 2017 en dit volgens de formule 19 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. De officiële consumptieprijsindex evolueerde van waarde 103,31 in juli 2016 naar 105,15 in juli 2017 t.o.v. de in de beslissing BESL-2016-17 voor het toegelaten inkomen 2017 indertijd door het Planbureau verwachte waarde van 104,75. De waarde voor de werkelijke inflatie van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017 (hierboven CPI_{2017} genoemd) bedraagt dan afgerond 1,78%⁴,

² www.plan.be

³ www.economie.fgov.be/nl/

⁴ Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2017 wordt met de niet-afgeronde waarde gerekend.

terwijl de verwachte inflatie voor deze periode (hierboven $CPI_{2017,v}$ genoemd) afgerond 1,39%⁵ bedroeg.

Dit resulteert in het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2017 en is voor GASELWEST gelijk aan 164.863.271,07 EUR.

x

Conform par. 5.6.2.7.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de x-waarde berekend als:

$$x = 1 - \sqrt[3]{\frac{TK_{trend,2020}}{TK_{trend,2017}}}$$

Overeenkomstig BESL-2016-17 bedraagt de x-waarde⁶ afgerond = 0,000272

$Tl_{end,2018}$

Het basisgedeelte van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2018 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting VNB_{2018} en het eventueel voorschot V_{2018} , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 167.530.916,81 EUR.

VNB_{2018}

Overeenkomstig par. 4.5.2.1 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020 werd door de VREG de ex-ante correctie berekend m.b.t. de door GASELWEST te betalen vennootschapsbelasting, op basis van de door de distributienetbeheerders ingevulde en door de VREG nagekeken bijlage 9 van de tariefmethodologie, het rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting. Hierbij wordt voor de bepaling van de correctie m.b.t. de notionele intrestaftrek door de VREG een ex-ante basistarief voor de notionele intrestaftrek voor 2018 ter waarde van 0,746% in rekening genomen en dit conform de bepalingen in art. 205quater WIB 1992.

De werkmaatschappij EANDIS cvba leverde op 1 september 2017 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG.

Op 11 september 2017 maakte de VREG aan EANDIS cvba een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over.

EANDIS cvba antwoordde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 20 september 2017 en leverde eveneens haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2018 op.

Op 26 september 2017 maakte de VREG aan EANDIS cvba per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over.

⁵ Ibid.

⁶ Om redenen van presentatie werd de x-waarde hier afgerond.

Op 2 oktober 2017 maakte EANDIS cvba per e-mail aan de VREG haar antwoorden over op de bijkomende vragen en bemerkingen alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2018.

De VREG had op 4 oktober 2017 telefonisch contact met EANDIS cvba teneinde toelichting te krijgen inzake het laatste voorstel van budget. Deze toelichting heeft aanleiding gegeven tot bijkomende vragen en bemerkingen dewelke op diezelfde dag per e-mail door de VREG aan Eandis werden overgemaakt.

Op 9 oktober 2017 maakte EANDIS cvba per e-mail aan de VREG haar antwoorden over op de bijkomende vragen en bemerkingen alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2018.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting 2.718.428,77 EUR.

V_{2018}

De VREG kan onder bepaalde voorwaarden een voorschot toekennen, volgens de bepalingen in par. 5.6.2.8 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. De VREG ontving van GASELWEST geen vraag tot bijsturing van zijn toegelaten inkomen voor endogene kosten voor het jaar 2018 onder de vorm van een voorschot. De VREG kent aan GASELWEST dan ook geen nieuw voorschot toe voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2018.

Evenmin zal de VREG, door het gebrek aan in het verleden aan GASELWEST toegekende voorschotten, voorschotten terugnemen door afhouding van het toegelaten inkomen 2018.

De waarde van V_{2018} is bijgevolg, volgens formule 21 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, gelijk aan nul euro.

$Tl_{end,2018,tot}$

Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2018 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, is, als som van hoger vermelde waarden voor $Tl_{end,2018}$, VNB_{2018} en V_{2018} gelijk aan 170.249.345,58 EUR.

$Tl_{ex,2018,budget}$

Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in 2018 ter dekking van de kosten die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2018. GASELWEST rapporteerde daartoe aan de VREG zijn budget aan exogene kosten in 2018 volgens het model van bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020. De tariefmethodologie 2017-2020 geeft in par. 5.4 van de hoofdtekst de opsomming van de exogene kosten. De exogene kosten zijn de volgende:

1. De door de transmissienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet, alsook de aan- en doorgerekende transmissiekosten in geval van doorvoer,

de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen⁷ en de jaarlijkse doorrekening van de aansluitvergoedingen voor activa in eigendom/beheer van Elia die gebruikt worden door de distributienetbeheerder.

2. De belastingen, met uitzondering van een eventuele vennootschapsbelasting, of andere bedragen die geheven worden door publieke overheden en die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn maar waarvan een derde de financiële last draagt⁸.
3. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde aardgas- en/of elektriciteitsdistributieactiviteit hebben verricht, die verschuldigd zijn krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een distributienetbeheerder⁹.
4. De nettokosten voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de openbare dienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG), zijnde de REG-premies, de actieverplichtingen energiescans en sociale dakisolatieprojecten:
 - Voor de REG-premies¹⁰ wordt dit berekend als de netto-kost van de door de Vlaamse overheid vastgestelde premies door de elektriciteitsdistributienetbeheerders te betalen aan distributienetgebruikers voor hun investeringen in rationeel energiegebruik, d.i. de betaalde premies min de hiervoor door de distributienetbeheerder ontvangen vergoeding van het Vlaams Gewest¹¹.
 - Voor de actieverplichting energiescans¹² zijn dit de kosten die de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder direct kan toewijzen aan een uitgevoerde energiescan min de ontvangsten door de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap aan forfaitaire vergoeding per overeenkomstige uitgevoerde energiescan¹³.
 - Voor de actieverplichting sociale dakisolatieprojecten¹⁴ zijn dit de bedragen die de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft uitbetaald aan de projectpromotoren van de uitgevoerde dak- of zoldervloerisolaties min de ontvangsten door de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap¹⁵.
5. De kosten bij de decretaal¹⁶ verplichte aankoop, aan minimumsteun, van de aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangeboden groenestroom- en

⁷ De federale bijdrage elektriciteit wordt hierbij niet inbegrepen.

⁸ Zijn aldus enkel toegelaten tijdens de reguleringsperiode: retributies aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand."

⁹ Zie Energiedecreet, art. 4.1.32 §1, 11°.

¹⁰ De premies door elke elektriciteitsdistributienetbeheerder te verlenen volgens het Energiebesluit artikels 6.4.1/1 tot en met 6.4.1/5.

¹¹ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §2.

¹² Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/8.

¹³ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §3.

¹⁴ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/9.

¹⁵ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §4.

¹⁶ Minimumsteun zoals vermeld in het Energiedecreet, Titel VII, Hoofdstuk I, Afdeling III 'Minimumwaarde van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten'.

warmtekrachtcertificaten afkomstig van op zijn distributienet aangesloten productie-installaties, de opbrengst bij hun verkoop en de wijziging in waardering van hun voorraad in de boekhouding. De kosten en opbrengsten uit de decretaal¹⁷ opgelegde verrekening van de kost van de aankoopverplichting onder de distributienetbeheerders (solidarisering) worden eveneens als exogeen beschouwd. In overeenstemming hiermee dienen ook de inkomsten uit vorderingen door de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de Vlaamse Overheid naar aanleiding van de verkoop van voordien geïmmobiliseerde certificaten, overeenkomstig de bepalingen hierover in het Energiebesluit¹⁸, als exogeen te worden beschouwd.

6. De resterende kosten voor de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder van de tot en met 2015 decretaal¹⁹ verplichte jaarlijkse toekenning aan afnemers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet van een hoeveelheid kWh gratis elektriciteit overeenkomstig de eenheidsprijs per kWh per jaar die de VREG heeft bepaald en die door de leveranciers wordt gevorderd van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder.
7. De afbouw van de regulatoire rekeningen, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, nl. par. 5.5.7 voor wat betreft de snelheid van afbouw van de regulatoire saldi onder de tariefmethodologieën van de VREG en par. 5.5.8 wat betreft de snelheid van afbouw van de voorlopige bedragen voor het regulatoir actief en passief uit de jaren 2010-2014. Wat betreft de bedragen van de regulatoire saldi 2015, opgebouwd uit de regulatoire saldi inzake exogene kosten en niet-exogene kosten 2015, wordt verwezen naar BESL-2016-17 van de VREG. Voor de bedragen van de regulatoire saldi 2016, opgebouwd uit de regulatoire saldi inzake exogene kosten en niet-exogene kosten 2016, wordt dan weer verwezen naar BESL-2017-15 van de VREG. Ook het regulatoir saldo voor herindexering naar werkelijke inflatie van het budget voor endogene kosten 2017 is op heden reeds gekend en kan bijgevolg volgens de bepalingen in par. 5.5.7 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 gedeeltelijk worden afgebouwd in het toegelaten inkomen voor het jaar 2018. Voor 2017 wordt het regulatoir saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten van GASELWEST als volgt bepaald, volgens par. 5.6.2.9 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$RS_{end,2017} = (B_{2017} - VNB_{2017}) \times \left(\frac{1 + CPI_{2017}}{1 + CPI_{2017,v}} - 1 \right)$$

Met hierin:

$RS_{end,2017}$	Het regulatoir saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2017 van GASELWEST. (EUR)
B_{2017}	Het budget endogene kosten van GASELWEST voor 2017 op basis waarvan hij zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2017 heeft opgemaakt, goedgekeurd door de VREG in BESL-2016-64. (EUR)

¹⁷ Volgens Energiedecreet art. 7.1.6 §2 en 7.1.7 §2.

¹⁸ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.14/2 §3. De inkomsten uit art 6.4.14/2 §2 (m.b.t. de financieringskosten) worden niet beschouwd.

¹⁹ Gratis hoeveelheid elektriciteit zoals was vermeld in het Energiedecreet.

<i>VNB₂₀₁₇</i>	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2017, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020, goedgekeurd door de VREG in BESL-2016-17. (EUR)
<i>CPI₂₀₁₇</i>	De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijnsindex van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017, zoals hoger vermeld. (-)
<i>CPI_{2017,v}</i>	De, bij de vaststelling van het ex-ante toegelaten inkomen $T_{\text{end},2017}$ toen door het Federaal Planbureau verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijnsindex van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017, zoals hoger vermeld. Het betreft dus de waarde gehanteerd door de VREG bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2017 (BESL-2016-17), basis van het tariefvoorstel 2017 van GASELWEST. (-)

Voor GASELWEST leidt dit tot een regulatorisch saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2017 van 627.154,62 EUR.

8. De toegelaten kapitaalkostenvergoeding m.b.t. de gegarandeerde activa, nl. de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de bedragen op de regulatorische rekeningen²⁰:
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoeding voorraad steuncertificaten: 1,60%
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoeding regulatorisch actief/passief: 2,00%
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoeding regulatorische saldi: 1,20%.
9. De eventuele opbrengsten van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken, worden in mindering gebracht.

De werkmaatschappij INFRAX cvba maakte, ook in naam van de werkmaatschappij EANDIS cvba, op 18 april 2017 per e-mail aan de VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2018.

De VREG zond op 16 juni 2017 een e-mail met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2018, waarop INFRAX cvba, ook in naam van EANDIS cvba, vervolgens op 7 juli 2017 per e-mail een aangepast voorstel overmaakte.

De VREG ontving op 1 augustus 2017 een e-mail van het Vlaams Energie Agentschap (VEA) m.b.t. de inleveringen en vergoedingen in 2017 in het kader van de DAEB²¹-regeling voor de eerdere opkoop van groenestroomcertificaten door de elektriciteitsdistributienetbeheerders.

De VREG zond op 2 augustus 2017 per e-mail een terugkoppeling omtrent het aangepast voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2018 waarbij de uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2018 definitief werden vastgelegd.

²⁰ De bepaling van de hoogte van deze kapitaalkostenvergoeding wordt beschreven in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020.

²¹ Dienst van Algemeen Economisch Belang.

EANDIS cvba leverde op 1 september 2017 aan de VREG de rapporteringsmodellen en detailberekeningen exogene kosten 2018 op per e-mail en per drager.

De VREG zond op 7 september 2017 een e-mail naar het Agentschap voor geografische informatie Vlaanderen (AGIV) inzake de prognose voor 2018 m.b.t. de heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand.

VEA gaf de VREG op 8 september 2017 per e-mail meer detail inzake haar verwachtingen voor de toepassing van de DAEB-regeling in 2018.

Het AGIV antwoordde op 11 september 2017 per e-mail aan de VREG inzake de prognose voor de GRB-heffing in het jaar 2018.

De VREG e-mailde op 11 september 2017 aan EANDIS cvba zijn vragen en bemerkingen inzake het voorstel voor het budget exogene kosten 2018.

INFRAx cvba vroeg, ook in naam van EANDIS cvba, op 14 september 2017 per e-mail verdere verduidelijking omtrent een bemerking van de VREG, waarop de VREG op diezelfde dag per e-mail bijkomende toelichting heeft verschaft.

EANDIS cvba antwoordde op 20 september 2017 per e-mail aan de VREG op zijn vragen en bemerkingen alsook maakte ze daarbij het tweede voorstel inzake het budget exogene kosten 2018 over. Op 22 september 2017 werd nog een aangepast voorstel inzake het budget exogene kosten 2018 per e-mail overgemaakt.

De VREG maakte op basis van de beschikbare informatie en in overleg met de distributienetbeheerders een inschatting inzake de toepassing van de DAEB-regeling in 2018 en het effect hiervan op de kapitaalkostvergoeding voor de voorraad steuncertificaten.

Vervolgens maakte de VREG op 26 september 2017 per e-mail zijn bijkomende vragen en bemerkingen over aan EANDIS cvba op haar tweede voorstel van budget exogene kosten voor 2018.

EANDIS cvba e-mailde op 3 oktober 2017 haar antwoorden op de bijkomende vragen en bemerkingen van de VREG alsook haar aangepast voorstel van budget exogene kosten elektriciteit 2018. Na telefonisch contact met een bijkomende bemerking van de VREG op 2 oktober 2017, had de VREG namelijk aan EANDIS cvba toegestaan om haar antwoorden op de bijkomende vragen en bemerkingen een dag later dan de uiterlijke datum van 2 oktober 2017 op te leveren.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven over het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor GASELWEST over boekjaar 2018, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2018 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten: 249.034.456,75 EUR.

Tl_{2018}

Het door de VREG voor het jaar 2018 voor het toegelaten totale inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen $Tl_{end,2018,tot}$ voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen $Tl_{ex,2018,budget}$ voor exogene kosten, bedraagt aldus 419.283.802,33 EUR.

II. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Artikel 1. Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2018 voor GASELWEST wordt vastgesteld op 419.283.802,33 EUR, waarvan 170.249.345,58 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 249.034.456,75 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.

Voor de VREG

Brussel, 9 oktober 2017

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Algemeen Directeur