

MODELE DE RAPPORT

Datum : 1/07/2014

Netbeheerder

Activiteit

DISTRIBUTIE ELECTRICITEIT

Version

Proposition 2015-2019

Tabel 1P : Budget volgens analytische splitsing

Tabel 2P : Budget volgens kostenaard

Tabel 3P : Budget per klantengroep

Tabel 4P : Personeelskosten met uitzondering van de

Tabel 5P : Evolutie van het vastliggend (RAB)

Tabel 6P : Samenstelling van de RAB en contrôle van de afschrijvingen

Tabel 7P : Verdeling van de investeringskosten

Tabel 8P : Balans

Tabel 9P : Evolutie van de geïnvesteerd vermogen & Billijke vergoeding

Tabel 10P : Financieringstabel

Tabel 12P : Opvolging van de gereguleerde saldi

Tabel 13P : Evolutie van de hoeveelheden

Tabel 14P : Bepaling van de tarieven

Tabel 16P : Evolutie van de facturen van type-klanten

Tabel 19P : Verdeelsleutels voor de toewijzing aan de klantengroepen

Tabel 20P : Bijkomende informaties

Distributie electriciteit

	<u>Realiteit</u>	<u>Budget</u>	<u>Prognose</u>	<u>Prognose</u>	<u>Prognose</u>
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>
VERGOEDING VAN HET GEINVESTEERD VERMOGEN					
rente zonder risico (OLO 10 jaar)					
markt-risicopremie					
beta-factor					
spread					
gearing					
factor X					
belastingtarief					
INFLATIEPERCENTAGE					
gebudgetteerde inflatie					
Gemeten inflatie					
<i>bron : Planbureau</i>					
TAUX D'INTERET					
korte termijn rentevoet					
middelange termijn rentevoet					
lange termijn rentevoet					
<i>bron :</i>					
AFSCHRIJVINGSPERCENTAGES (%)					
Industriële gebouwen			3.00%		
Administratieve gebouwen			2.00%		
Kabels en luchtlijnen			2.00%		
Verdeelposten en cabines			3.00%		
Aansluitingen			3.00%		
Mecanische meettoestellen			3.00%		
Electronische meettoestellen			10.00%		
Teletransmissie en optische kabels			10.00%		
Telebediening en dispatching-installaties			10.00%		
Inrichtingen, gereedschap en meubilair			10.00%		
Rollend materiaal			20.00%		
Kantoor uitrusting			33.00%		
Software en IT-ontwikkelingen			20.00%		
Warmtekrachtinstallaties			10.00%		

Parameters

<u>Prognose</u> <u>2018</u>	<u>Prognose</u> <u>2019</u>
--------------------------------	--------------------------------

Table 1P : Budget volgens analytische splitsing

Table 2P : Budget volgens kostenaard

Table 2P : Budget volgens kostenaard

Table 2P : Budget volgens kostenaard

bedragen in euro	Realiteit 2013	Budget 2014	Prognose 2015	Prognose 2016	Prognose 2017	Prognose 2018	Prognose 2019	Prognose 2015				Prognose 2016				Prognose 2017							
								Personeel	Materiaal	Diensten	Overhead	Andere kosten	Opbrengsten	TOTAAL	Personeel	Materiaal	Diensten	Overhead	Andere kosten	Opbrengsten	TOTAAL	Personeel	Materiaal
Hoeveelheid energie verdeeld (in MWh)																							
Gebruik van het distributienet																							
Ondersteunende diensten																							
Kosten van de technische diensten																							
Kosten van de algemene diensten																							
Kosten van het klantenbeheer																							
Diverse vergoedingen en bijdragen																							
Kosten van de installaties buiten netwerk																							
<i>Overhead</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
Resultaat op de werken voor derden																							
Buitengewone lasten en opbrengsten																							
Overgedragen kosten van de																							
<i>Kosten overgedragen aan het vastliggend</i>																							
<i>Kosten overgedragen aan de andere exploitatierekeningen</i>																							
Studies & Onderhoud van het netwerk																							
Studies																							
Leveringsposten																							
<i>Onderhoud, schade en afbraak</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
MS-kabels en verdeelposten																							
<i>Onderhoud, schade en afbraak</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
Onderhoud van de MS-meters																							
Omvormingscabines MS/LS																							
<i>Onderhoud, schade en afbraak</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
LS-netwerk en -aftakkingen																							
<i>Onderhoud, schade en afbraak</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
Onderhoud van de LS-meters																							
Andere uitgaven mbt het netwerk																							
Beheer van het netwerk																							
Beheer van de toegangscontracten																							
Netwerkcontrole																							
<i>Exploitatiekosten van de netwerkcontrole</i>																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
Opvolging van de energietuisselingen																							
Compensatie van de verliezen op het netwerk																							
Aankoop energie via openbare markt																							
Onderhoud en controle van de WKK's																							
Verbuikte en geproduceerde energie																							
<i>Afschrijvingen</i>																							
<i>Rest Term</i>																							
Vergoeding van het geïnvesteerd kapitaal																							
Vergoeding van het eigen vermogen																							
Vergoeding van fondsen van derden																							
Embedded costs																							
Overgedragen saldi en gebruik van de saldi																							
Aanwending van het regulatiefonds																							
Overdragen saldi bepaald door de CREG																							
Spreiding van de beheersbare kosten (respect norm)																							
Reductie van de beheersbare kosten																							
Reductie van de niet beheersbare kosten																							
Opname & meting																							
Opname en bewerking van de meetgegevens																							
Afschrijvingen MS-meters																							
Afschrijvingen LS-meters																							
Openbare dienstverplichtingen																							
Beschermden klanten																							
Ombudsman																							
Foren & markten																							
Toeslagen																							
Niet gekapitaliserde pensioenlasten																							
Pensioenkapitalen ten laste genomen																							
Pensioenrenten																							
Financiële kosten mbt de pensioenen																							
Belastingen & heffingen																							
Inkomstenbelastingen																							
Heffingen & bijdragen																							
Wegenisvergoeding																							
Andere																							
Totaal inkomen																							
Niet geregeleerde activiteiten																							
Splitsing beheersbaar / niet beheersbaar																							
Beheersbare kosten																							
Niet beheersbare kosten																							
<i>waarvan : Afschrijvingen (CAPEX)</i>																							
<i>Openbare dienstverplichtingen</i>																							
<i>Embedded costs</i>																							
<i>Bilijke vergoeding</i>																							
<i>Toeslagen</i>																							
<i>Overgedragen saldi en gebruik van de saldi</i>																							
<i>Andere niet beheersbare kosten</i>																							
Respect van de inflatienorm van de beheersbare kosten																							

1. Beheersbare kosten voor spreiding
2. Norm van de beheersbare kosten (cumulatieve %)
3. Spreiding van de beheersbare kosten

som

bedragen in euro	Prognose 2017			TOTAAL
	MS-net	Transf.LS	LS-net	
Hoeveelheid energie verdeeld (in MWh)				
Gebruik van het distributienet				
Ondersteunende diensten				
Kosten van de technische diensten				
Kosten van de algemene diensten				
Kosten van het klantenbeheer				
Diverse vergoedingen en bijdragen				
Kosten van de installaties buiten netwerk				
Onderhoud				
Afschrijvingen				
Resultaat op de werken voor derden				
Buitengewone lasten en opbrengsten				
Overgedragen kosten van de				
Kosten overgedragen aan het vastliggend				
Kosten overgedragen aan de andere exploitatie				
Studies & Onderhoud van het netwerk				
Studies				
Leveringsposten				
Onderhoud, schade en afbraak				
Afschrijvingen				
MS-kabels an verdeelposten				
Onderhoud, schade en afbraak				
Afschrijvingen				
Onderhoud van de MS-meters				
Omvormingscabines MS/LS				
Onderhoud, schade en afbraak				
Afschrijvingen				
LS-netwerk en -aftakkingen				
Onderhoud, schade en afbraak				
Afschrijvingen				
Onderhoud van de LS-meters				
Andere uitgaven mbt het netwerk				
Beheer van het netwerk				
Beheer van de toegangcontracten				
Netwerkcontrole				
Exploiatiekosten van de netwerkcontrole				
Afschrijvingen				
Opvolging van de energieuitswisselingen				
Compensatie van de verliezen op het netwerk				
Aankoop energie via openbare markt				
Onderhoud en controle van de WKK's				
Verbuikte en geproduceerde energie				
Afschrijvingen				
Rest Term				
Vergoeding van het geïnvesteerd kapitaal				
Vergoeding van het eigen vermogen				
Vergoeding van fondsen van derden				
Embedded costs				
Overgedragen saldi en gebruik van de saldi				
Aanwending van het regulatiefonds				
Overdragen saldi bepaald door de CREG				
Spreading van de beheersbare kosten (respect norm)				
Reductie van de beheersbare kosten				
Reductie van de niet beheersbare kosten				
Opname & meting				
Opname en bewerking van de meetgegevens				
Afschrijvingen MS-meters				
Afschrijvingen LS-meters				
Openbare dienstverplichtingen				
Beschermende klanten				
Ombudsman				
Foren & markten				
Toeslagen				
Niet gekapitaliserde pensioenlasten				
Pensioenkapitalen ten laste genomen				
Pensioenrenten				
Financiële kosten mbt de pensioenen				
Belastingen & heffingen				
Inkomstenbelastingen				
Heffingen & bijdragen				
Wegensvergoeding				
Andere				
Totaal inkomen				
Niet gereguleerde activiteiten				
Splitting beheersbaar / niet beheersbaar				
Beheersbare kosten				
Niet beheersbare kosten				
waarvan: Afschrijvingen (CAPEX)				
Openbare dienstverplichtingen				
Embedded costs				
Bilijke vergoeding				
Toeslagen				
Overgedragen saldi en gebruik van de saldi				
Andere niet beheersbare kosten				
Respect van de inflatienorm van de beheers				
1. Beheersbare kostenvoor spreading				
aten evolutie van de beheersbare kosten (cumulatieve %)				
2. Normvan de beheersbare kosten				
3. Spreading van de beheersbare kosten				

bedragen in euro

Realiteit 2013

Budget 2014

Prognose 2015

Prognose 2016

Prognose 2017

Prognose 2018

Prognose 2019

Kaderleden

Loonmassa

- Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen
- Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen
- Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen
- Andere personeelskosten

Andere gegevens

- Gemiddeld personeelsbestand
- Gemiddelde loonkost
- Gemiddeld aantal werkuren
- Gemiddelde kost per uur

Gebaremisserd personeel

Loonmassa

- Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen
- Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen
- Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen
- Andere personeelskosten

Andere gegevens

- Gemiddeld personeelsbestand
- Gemiddelde loonkost
- Gemiddeld aantal werkuren
- Gemiddelde kost per uur

Totaal

Loonmassa

- Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen
- Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen
- Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen
- Andere personeelskosten

Andere gegevens

- Gemiddeld personeelsbestand
- Gemiddelde loonkost

Opmerking :

Deze tabel geeft een overzicht van het totaal personeelsbestand en -lasten, electriciteits- en gasdistributiegecombineerd. Het is inderdaad onmogelijk om het personeel te splitsen tussen de twee activiteiten.

Materiële vaste activa	RAB 2014	Mutaties van het jaar 2015								RAB 2015	RAB 2015	Mutaties van het jaar 2016						Totaal
		Investeringen	Tussenkomsten netgebr.	Nieuwe subsidies	Desinvesteringen	Afschrijving. aanschafw.	Terugnem. subsidies	Afschrijv. meerwaarde	Totaal			Investeringen	Tussenkomsten netgebr.	Nieuwe subsidies	Desinvesteringen	Afschrijving. aanschafw.	Terugnem. subsidies	
Installaties MS																		
<i>Industriële terreinen</i>																		
<i>Leveringsposten</i>																		
Kabels & lijnen MS																		
<i>Signalisatiekabels</i>																		
<i>Verdeelposten</i>																		
<i>Omvormingscabines</i>																		
<i>Mecanische MS-tellers</i>																		
<i>Electronische MS-tellers</i>																		
<i>Warmte-kracht-koppeling installaties</i>																		
Installaties LS																		
<i>Kabels LS</i>																		
<i>Lijnen LS</i>																		
<i>Afwerkingen LS</i>																		
<i>Mecanische LS-tellers</i>																		
<i>Electronische LS-tellers</i>																		
Netwerkcontrole																		
<i>Besturing & signalisatie</i>																		
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																		
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																		
Buiten netwerk installaties																		
<i>Administratieve terreinen</i>																		
<i>Administratieve gebouwen</i>																		
<i>Meubilair, inrichting & kantoomachines</i>																		
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																		
<i>IT-uitrusting</i>																		
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																		
<i>Rollend materieel</i>																		
Algemeen totaal																		
Budget																		
Ecart Budget - Réalité																		

Materiële vaste activa	RAB 2016	RAB 2016	Mutaties van het jaar 2017							Totaal	RAB 2017	RAB 2017	Mutaties van het jaar 2018							
			Investerings	Tussenkom- sten netgebr.	Nieuwe subsidies	Desinves- teringen	Afschrijving. aanschafw.	Terugnem. subsidies	Afschrijv. meerwaarde				Investerings	Tussenkom- sten netgebr.	Nieuwe subsidies	Desinves- teringen	Afschrijving. aanschafw.	Terugnem. subsidies	Afschrijv. meerwaarde	
Installaties MS																				
<i>Industriele terreinen</i>																				
<i>Leveringsposten</i>																				
<i>Kabels & lijnen MS</i>																				
<i>Signalisatiekabels</i>																				
<i>Verdeelposten</i>																				
<i>Omvormingscabines</i>																				
<i>Mecanische MS-tellers</i>																				
<i>Electronische MS-tellers</i>																				
<i>Warmte-kracht-koppeling installaties</i>																				
Installaties LS																				
<i>Kabels LS</i>																				
<i>Lijnen LS</i>																				
<i>Aftakkingen LS</i>																				
<i>Mecanische LS-tellers</i>																				
<i>Electronische LS-tellers</i>																				
Netwerkcontrole																				
<i>Besturing & signalisatie</i>																				
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																				
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																				
Buiten netwerk installaties																				
<i>Administratieve terreinen</i>																				
<i>Administratieve gebouwen</i>																				
<i>Meubilair, inrichting & kantoomachines</i>																				
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																				
<i>IT-uitrusting</i>																				
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																				
<i>Rollend materieel</i>																				
Algemeen totaal																				
Budget																				
Ecart Budget - Réalité																				

Materiële vaste activa	Totaal	RAB 2018	RAB 2018	Mutaties van het jaar 2019							RAB 2019	Afschrijvingspercentage	Aanschaffingswaarde (AW)			Afschrijvingen	Gemidd. voet	Afschrijvingsf. onds	afgeschr. %
				Investerings	Tussenkomsten netgebr.	Nieuwe subsidies	Desinvesteringen	Afschrijving.aanschafw.	Terugnem. subsidies	Afschrijv. meerwaarde			Totaal	Afgeschrev. activa	N-afgeschr. activa				
Installaties MS																			
<i>Industriële terreinen</i>																			
<i>Leveringsposten</i>																			
Kabels & lijnen MS																			
<i>Signalisatiekabels</i>																			
<i>Verdeelposten</i>																			
<i>Omvormingscabines</i>																			
<i>Mecanische MS-tellers</i>																			
<i>Electronische MS-tellers</i>																			
<i>Wamte-koppeling installaties</i>																			
Installaties LS																			
<i>Kabels LS</i>																			
<i>Lijnen LS</i>																			
<i>Afakkingen LS</i>																			
<i>Mecanische LS-tellers</i>																			
<i>Electronische LS-tellers</i>																			
Netwerkcontrole																			
<i>Besturing & signalisatie</i>																			
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																			
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																			
Buiten netwerk installaties																			
<i>Administratieve terreinen</i>																			
<i>Administratieve gebouwen</i>																			
<i>Meubilair, inrichting & kantoormachines</i>																			
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																			
<i>IT-uitrusting</i>																			
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																			
<i>Rollend materieel</i>																			
Algemeen totaal																			
Budget																			
Ecart Budget - Réalité																			

Materiële vaste activa	Subsidies	Meerwaarde	RAB 2015	Afschrijvingspercentage	Aanschaffingswaarde (AW)			Afschrijvingen	Gemidd. voet	Afschrijvingsf onds	afgeschr. %	Subsidies	Meerwaarde	RAB 2016	Afschrijvingspercentage	Aanschaffingswaarde (AW)			Afschrijvingen	Gemidd. voet	Afschrijvingsf onds			
					Afgeschrev. activa	N-afgeschr. activa	Totale AW									Afgeschrev. activa	N-afgeschr. activa	Totale AW						
Installaties MS																								
<i>Industriële terreinen</i>																								
<i>Leveringsposten</i>																								
Kabels & lijnen MS																								
<i>Signalisatiekabels</i>																								
<i>Verdeelposten</i>																								
<i>Omvormingscabines</i>																								
<i>Mecanische MS-tellers</i>																								
<i>Electronische MS-tellers</i>																								
<i>Warmte-kracht-koppeling installaties</i>																								
Installaties LS																								
<i>Kabels LS</i>																								
<i>Lijnen LS</i>																								
<i>Aftakkingen LS</i>																								
<i>Mecanische LS-tellers</i>																								
<i>Electronische LS-tellers</i>																								
Netwerkcontrole																								
<i>Besturing & signalisatie</i>																								
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																								
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																								
Buiten netwerk installaties																								
<i>Administratieve terreinen</i>																								
<i>Administratieve gebouwen</i>																								
<i>Meubilair, inrichting & kantoormachines</i>																								
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																								
<i>IT-uitrusting</i>																								
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																								
<i>Rollend materieel</i>																								
Algemeen totaal																								
Budget																								
Ecart Budget - Réalité																								

Materiële vaste activa	afgeschr. %	Subsidies	Meerwaarde	RAB 2017	Afschrijvingspercentage	Aanschaffingswaarde (AW)			Afschrijvingen	Gemidd. voet	Afschrijvingsf. onds	afgeschr. %	Subsidies	Meerwaarde	RAB 2018	Afschrijvingspercentage	Aanschaffingswaarde (AW)			Afschrijvingen	Gemidd. voet	
						Afgeschrev. activa	N-afgeschr. activa	Totale AW									Afgeschrev. activa	N-afgeschr. activa	Totale AW			
Installaties MS																						
<i>Industriële terreinen</i>																						
<i>Leveringsposten</i>																						
<i>Kabels & lijnen MS</i>																						
<i>Signalisatiekabels</i>																						
<i>Verdeelposten</i>																						
<i>Omvormingscabines</i>																						
<i>Mecanische MS-tellers</i>																						
<i>Electronische MS-tellers</i>																						
<i>Warmte-kracht-koppeling installaties</i>																						
Installaties LS																						
<i>Kabels LS</i>																						
<i>Lijnen LS</i>																						
<i>Aftakkingen LS</i>																						
<i>Mecanische LS-tellers</i>																						
<i>Electronische LS-tellers</i>																						
Netwerkcontrole																						
<i>Besturing & signalisatie</i>																						
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																						
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																						
Buiten netwerk installaties																						
<i>Administratieve terreinen</i>																						
<i>Administratieve gebouwen</i>																						
<i>Meubilair, inrichting & kantoomachines</i>																						
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																						
<i>IT-uitrusting</i>																						
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																						
<i>Rollend materieel</i>																						
Algemeen totaal																						
Budget																						
Ecart Budget - Réalité																						

Materiële vaste activa	Afschrijvingsf onds	afgeschr. %	Subsidies	Meerwaarde	RAB 2019	Budget 2014			Prognose 2015			Prognose 2016			Prognose 2017		Totaal	Prognose 2018		Progn Directe kosten	
						Directe kosten	Indirecte kosten	Totaal	Directe kosten	Indirecte kosten	Totaal	Directe kosten	Indirecte kosten	Totaal	Directe kosten	Indirecte kosten		Totaal	Directe kosten		Indirecte kosten
Installaties MS																					
<i>Industriële terreinen</i>																					
<i>Leveringsposten</i>																					
<i>Kabels & lijnen MS</i>																					
<i>Signalisatiekabels</i>																					
<i>Verdeelposten</i>																					
<i>Omvormingscabines</i>																					
<i>Mecanische MS-tellers</i>																					
<i>Electronische MS-tellers</i>																					
<i>Warme-kracht-koppeling installaties</i>																					
Installaties LS																					
<i>Kabels LS</i>																					
<i>Lijnen LS</i>																					
<i>Aftakkingen LS</i>																					
<i>Mecanische LS-tellers</i>																					
<i>Electronische LS-tellers</i>																					
Netwerkcontrole																					
<i>Besturing & signalisatie</i>																					
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>																					
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>																					
Buiten netwerk installaties																					
<i>Administratieve terreinen</i>																					
<i>Administratieve gebouwen</i>																					
<i>Meubilair, inrichting & kantoormachines</i>																					
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>																					
<i>IT-uitrusting</i>																					
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>																					
<i>Rollend materieel</i>																					
Algemeen totaal																					
Budget																					
Ecart Budget - Réalité																					

Distributie electriciteit **ngskosten**

Materiële vaste activa	se 2019 Indirecte kosten
Installaties MS	
<i>Industriële terreinen</i>	
<i>Leveringsposten</i>	
<i>Kabels & lijnen MS</i>	
<i>Signalisatiekabels</i>	
<i>Verdeelposten</i>	
<i>Omvormingscabines</i>	
<i>Mecanische MS-tellers</i>	
<i>Electronische MS-tellers</i>	
<i>Warmte-kracht-koppeling installaties</i>	
Installaties LS	
<i>Kabels LS</i>	
<i>Lijnen LS</i>	
<i>Aftakkingen LS</i>	
<i>Mecanische LS-tellers</i>	
<i>Electronische LS-tellers</i>	
Netwerkcontrole	
<i>Besturing & signalisatie</i>	
<i>Afstandsbediening netwerkcabines</i>	
<i>Afstandsbediening klantencabines</i>	
Buiten netwerk installaties	
<i>Administratieve terreinen</i>	
<i>Administratieve gebouwen</i>	
<i>Meubilair, inrichting & kantoomachines</i>	
<i>Gereedschap en labo-uitrusting</i>	
<i>IT-uitrusting</i>	
<i>Software & IT-ontwikkelingen</i>	
<i>Rollend materieel</i>	
Algemeen totaal	
Budget	
Ecart Budget - Réalité	

Distributie electriciteit

Tabel 8P : Balans

Toestand activa op 31/12	<u>Realiteit 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prognose 2015</u>	<u>Prognose 2016</u>	<u>Prognose 2017</u>	<u>Prognose 2018</u>	<u>Prognose 2019</u>
<i>bedragen in euro</i>							
<u>VASTE ACTIVA</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
I. Oprichtingskosten							
II. Immateriële vaste activa							
III. Materiële vaste activa							
A. Terreinen en gebouwen							
B. Installaties, machines en uitrusting							
C. Meubilair en rollend materieel							
D. Vaste activa in leasing							
E. Andere materiële vaste activa							
IV. Financiële vaste activa							
<u>VLOTTENDE ACTIVA</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
V. Vorderingen op meer dan één jaar							
VI. Voorraden en bestellingen in uitvoering							
A. Voorraden							
B. Bestellingen in uitvoering							
VII. Vorderingen op minder dan één jaar							
A. Handelsvorderingen							
B. Overige vorderingen							
VIII. Vastrentende effecten							
IX. Liquide middelen							
X. Overlopende rekeningen							
TOTAAL van het ACTIVA	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>Detail van de verlopende rekeningen</u>							
Pensioenkapitalen							
Gekapitaliseerde renten							
Spreidingsterm							
Andere over te dragen kosten							
Gereguleerde saldi (tariefvorderingen)							
Andere verkregen opbrengsten							

Tabel 8P : Balans

Toestand passiva op 31/12	<u>Realiteit 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prognose 2015</u>	<u>Prognose 2016</u>	<u>Prognose 2017</u>	<u>Prognose 2018</u>	<u>Prognose 2019</u>
<i>bedragen in euro</i>							
<u>EIGEN VERMOGEN</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
I. Kapitaal							
II. Uitgiftepremies							
III. Herwaarderingsmeerwaarden							
IV. Reserves							
A. Wettelijke reserve							
B. Onbeschikbare reserves							
C. Beschikbare reserves							
V. Overgedragen resultaat							
VI. Kapitaalsubsidies							
<u>VOORZIENINGEN</u>							
<u>SCHULDEN</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
VIII. Schulden op meer dan één jaar							
A. Financiële schulden							
D. Andere schulden							
IX. Schulden op ten hoogste één jaar							
A. Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen							
B. Financiële schulden							
C. Handelsschulden							
D. Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen							
E. Schulden mbt belastingen, bezoldigingen en sociale lasten							
F. Dividenden							
G. Diverse schulden							
X. Overlopende rekeningen							
TOTAAL van het PASSIVA	0	0	0	0	0	0	0
<u>Detail van de verlopende rekeningen</u>							
REG beloftes							
Andere toe te rekenen kosten							
Gereguleerde saldi (tariefschulden)							
Andere over te dragen opbrengsten							

bedragen in euro

	<u>Realiteit 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prognose 2015</u>
--	-----------------------	--------------------	----------------------

Parameters*Tsr = Risicovrije rente**RP = Risicopremie* *β = Beta-factor**t = Belastingstarief (%)**G = gearing**Spr = spread**RAB op 1 januari**Investeringen**Tussenkomsten van de netgebruikers**Subsidiës (balansmutaties)**Desinvesteringen**Afschrijvingen op deaanschafingswaarde**Afschrijvingen op de meerwaarde**RAB op 31 december**Andere te vergoeden activa (<2015: bedrijfskapitaal)***Geïvesteerd kapitaal***Eigen Vermogen in begin van de periode**Eigen Vermogen op einde van periode***Gemiddeld eigen vermogen***S = Gemiddeld eigen vermogen / Geïvesteerd kapitaal**RFP (vergoeding eigen vermogen) = $[Tsr + (Pr \times \beta)]$* *RFE (vergoeding geleende middelen na belasting) = $(Tsr + Spr) \times (1 - t)$* *«Crème rente» : $R1 = G \times RFP$* *«Mezzanine-rente» (si $S > G$) : $R2 = (S - G) \times RFE$* **WACC = R1 + R2****Billijke vergoeding = WACC x CI***Winstmarge op eigen vermogen**Winstmarge op geleende middelen**Rendement op eigen vermogen*

bedragen in euro Prognose 2016 Prognose 2017 Prognose 2018

Parameters

- Tsr = Risicovrije rente*
- RP = Risicopremie*
- β = Beta-factor*
- t = Belastingstarief (%)*
- G = gearing*
- Spr = spread*

RAB op 1 januari

- Investeringen*
- Tussenkosten van de netgebruikers*
- Subsidiës (balansmutaties)*
- Desinvesteringen*
- Afschrijvingen op deaanschafingswaarde*
- Afschrijvingen op de meerwaarde*

RAB op 31 december

Andere te vergoeden activa (<2015: bedrijfskapitaal)

Geïnvesteerd kapitaal

- Eigen Vermogen in begin van de periode*
- Eigen Vermogen op einde van periode*

Gemiddeld eigen vermogen

$S = \text{Gemiddeld eigen vermogen} / \text{Geïnvesteerd kapitaal}$

$RFP \text{ (vergoeding eigen vermogen)} = [Tsr + (Pr \times \beta)]$

$RFE \text{ (vergoeding geleende middelen na belasting)} = (Tsr + Spr) \times (1 - t)$

«Crème rente» : $R1 = G \times RFP$

«Mezzanine-rente» (si $S > G$) : $R2 = (S - G) \times RFE$

WACC = R1 + R2

Billijke vergoeding = WACC x CI

Winstmarge op eigen vermogen

Winstmarge op geleende middelen

Rendement op eigen vermogen

bedragen in euro **Prognose 2019**

Parameters*Tsr = Risicovrije rente**RP = Risicopremie* *β = Beta-factor**t = Belastingstarief (%)**G = gearing**Spr = spread**RAB op 1 januari**Investeringen**Tussenkomen van de netgebruikers**Subsidiës (balansmutaties)**Desinvesteringen**Afschrijvingen op deaanschafingswaarde**Afschrijvingen op de meerwaarde**RAB op 31 december**Andere te vergoeden activa (<2015: bedrijfskapitaal)***Geïvesteerd kapitaal***Eigen Vermogen in begin van de periode**Eigen Vermogen op einde van periode***Gemiddeld eigen vermogen** $S = \text{Gemiddeld eigen vermogen} / \text{Geïvesteerd kapitaal}$ *RFP (vergoeding eigen vermogen) = $[Tsr + (Pr \times \beta)]$* *RFE (vergoeding geleende middelen na belasting) = $(Tsr + Spr) \times (1 - t)$* *«Crème rente» : $R1 = G \times RFP$* *«Mezzanine-rente» (si $S > G$) : $R2 = (S - G) \times RFE$* **WACC = R1 + R2****Billijke vergoeding = WACC x CI***Winstmarge op eigen vermogen**Winstmarge op geleende middelen**Rendement op eigen vermogen*

Distributie electriciteit

Tabel 10P : Financieringstabel

	<i>bedragen in euro</i>	<u>Realiteit 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prognose 2015</u>	<u>Prognose 2016</u>	<u>Prognose 2017</u>	<u>Prognose 2018</u>	<u>Prognose 2019</u>
Kasstroom uit operationele activiteiten								
Netto resultaat van het boekjaar (voor mutaties in reserves)								
Afschrijvingen van de RAB								
Afschrijvingen van de RAB-meerwaarde								
Afschrijvingen van niet-gereguleerde activa								
Mutatie van de provisies								
Andere niet-kas kosten								
<i>Mutaties in het bedrijfskapitaal</i>								
Vorraden								
Vorderingen op minder dan één jaar								
Overlopende rekeningen (activa)								
Schulden op ten hoogste één jaar (met uitzondering van de dividenden)								
Overlopende rekeningen (passiva)								
KASSTROOM UIT OPERATIONELE ACTIVITEITEN (A)								
Kasstroom uit investeringsactiviteiten								
Acquisitie (-) / Verkoop (+) van immateriële vaste activa								
Acquisitie van materiële vaste activa								
Cessie van materiële vaste activa								
Acquisitie (-) / Verkoop (+) van financiële vaste activa								
KASSTROOM UIT INVESTERINGSACTIVITEITEN (B)								
Kasstroom uit financieringsactiviteiten								
Verhoging (+) / Vermindering (-) van het kapitaal/uitgiftepremies								
Mutatie van de meerwaarden								
Mutatie van de reserves								
Ontvangen subsidies en terugvordering van subsidies								
Stijging van langlopende schulden								
Terugbetaling van langlopende schulden								
Uitbetaalde dividenden								
KASSTROOM UIT FINANCIERINGSACTIVITEITEN (C)								
NETTO KASSTROOM (A+B+C)		0	0	0	0	0	0	0
Liquide middelen en geldbeleggingen begin van periode								
Liquide middelen en geldbeleggingen einde van periode								
Vershil		0	0	0	0	0	0	0

Distributie electriciteit

	Saldo van het boekjaar 2008	Saldo van het boekjaar 2009	Saldo van het boekjaar 2010	Saldo van het boekjaar 2011	Saldo van het boekjaar 2012	Saldo van het boekjaar 2013	Opgebouwd saldo op eind 2014
A. Beheersbare kosten							
Vershil tussen realiteit en budget							0
<i>Deel toegewezen aan de netbeheerder</i>							0
<i>Deel gestort in het regulatiefonds</i>							0
B. Niet beheersbare kosten							
1. Verschil resulterend van de herindexatie van het budget beheersbaren kosten							0
2. Afschrijvingen							0
3. Openbare dienstverplichtingen							0
4. Embedded costs							0
5. Billijke vergoeding							0
6. Overgedragen saldi en gebruik van de saldi							0
7. Toeslagen							0
8. Andere niet beheersbare kosten							0
9. Verschil op volumes (inkomsten)							0
Totaal van de niet beheersbare kosten	0	0	0	0	0	0	0
Deel van het saldo op beheersbare kosten dat gestort wordt in het regulatiefonds	0	0	0	0	0	0	0
Mutatie van het regulatiefonds	0	0	0	0	0	0	0

(-) : bedragen terug te storten / (+) bedragen terug te vorderen

Distributie electriciteit

Tabel 12P : Opvolging van de gereguleerde saldi

Gereguleerd boekjaar	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>
Beslissing van de regulator	geen	geen					

Impact op het resultaat

Ten lastename	2014		0						0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0
Omkering	2014								0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0
Impact op het resultaat	2014		0						0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0

(-) excédent d'exploitation / Bonus → diminution du résultat /// (+) déficit d'exploitation / Malus → augmentation du résultat

Regulatiefonds op 31/12

0 0 0 0 0 0

Distributie electriciteit

Tabel 13P : Evolutie van de hoeveelheden

<i>en MWh</i>	Realiteit 2013	Budget 2014	Prognose 2015	Prognose 2016	Prognose 2017	Prognose 2018	Prognose 2019
Volumes Gridfee	0	0	0	0	0	0	0
Transformatie MS							
Hulpvoeding TMS							
MS-netwerk							
Hulpvoeding MS							
Transformatie LS							
LS-netwerk met piekmeting							
Openbare verlichting							
LS-netwerk zonder piekmeting							
Infeed	0	0	0	0	0	0	0
Elia							
Producties Sibelga							
Andere DNB							
Netverliezen	0	0	0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							
LS-netwerk zonder piekmeting							
<i>Zelfgeproduceerde verliezen</i>							
<i>Verliezen gedekt door aankopen</i>							
Synchrone piek (kW)			0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							
LS-netwerk zonder piekmeting							
Vermogen (E1 x kW)							
Transformatie MS							
Hulpvoeding TMS							
MS-netwerk							
Hulpvoeding MS							
Transformatie LS							
LS-netwerk met piekmeting							
Reactieve energie	0	0	0	0	0	0	0
Transformatie MS							
Hulpvoeding TMS							
MS-netwerk							
Hulpvoeding MS							
Transformatie LS							

	Prognose 2015						Prognose 2016					
	Tarief 1	Tarief 2	Tarief 3	Tarief 4	Tarief 5	TOTAAL	Tarief 1	Tarief 2	Tarief 3	Tarief 4	Tarief 5	TOTAAL
Hoeveelheden												
Aan te rekenen piek	G1_kW											
Verbruik	kWh											
Tarieven Gebruik van het distributienet												
Toegewezen kosten	EUR											
Piektarief												
Aan te rekenen piek												
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Jaarlijkse vergoeding												
Aantal EAN												
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Basis Tarief												
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Totale opbrengsten	EUR											
Tarief Opname & meting												
Toegewezen kosten	EUR											
Aantal meters AMR												
Tarief AMR												
Aantal meters MMR												
Tarief MMR												
Aantal meters YMR												
Tarief YMR												
Opbrengsten	EUR											
Tarief Openbare dienstverplichtingen												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Toeslagen												
Toeslag Pensioenen												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Toeslag Wegenisvergoeding												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Totaal van de toegewezen kosten	EUR											
Totaal van de opbrengsten	EUR											
Verschil kosten-opbrengsten	EUR											

	Prognose 2017						Prognose 2018					
	Tarief 1	Tarief 2	Tarief 3	Tarief 4	Tarief 5	TOTAAL	Tarief 1	Tarief 2	Tarief 3	Tarief 4	Tarief 5	TOTAAL
Hoeveelheden												
Aan te rekenen piek	G1_kW											
Verbruik	kWh											
Tarieven Gebruik van het distributienet												
Toegewezen kosten	EUR											
Piektarief												
Aan te rekenen piek												
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Jaarlijkse vergoeding												
Aantal EAN												
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Basis Tarief												
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Totale opbrengsten	EUR											
Tarief Opname & meting												
Toegewezen kosten	EUR											
Aantal meters AMR												
Tarief AMR												
Aantal meters MMR												
Tarief MMR												
Aantal meters YMR												
Tarief YMR												
Opbrengsten	EUR											
Tarief Openbare dienstverplichtingen												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Toeslagen												
Toeslag Pensioenen												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Toeslag Wegenisvergoeding												
Toegewezen kosten	EUR											
Verbruik	kWh											
Tarief												
Opbrengsten	EUR											
Totaal van de toegewezen kosten	EUR											
Totaal van de opbrengsten	EUR											
Verschil kosten-opbrengsten	EUR											

	Prognose 2015								Prognose 2016									
	Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmeting	LS-netwerk zonder piekmeting	Openbare verlichting	TOTAAL	Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmeting	LS-netwerk zonder piekmeting	Openbare verlichting	TOTAAL
Hoeveelheden																		
Aan te rekenen piek	E1_KW																	
Verbruik in normale uren	kWh H																	
Verbruik in stille uren	kWh L																	
Verbruik exclusief nacht	kWh N																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarieven Gebruik van het distributienet																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Opbrengsten reactieve energie	EUR																	
Te dekken kosten	EUR																	
Piektarief																		
Aan te rekenen piek																		
Tarief																		
Aangepast tarief voor plafonnering																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief van normale uren																		
Verbruik in normale uren	kWh H																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief van stille uren																		
Verbruik in stille uren	kWh L																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief exclusief nacht																		
Verbruik exclusief nacht	kWh N																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief reactief energie																		
Overschrijding reactieve energie	kvarh																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Totale opbrengsten	EUR																	
Tarief Opname & meting																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Aantal meters AMR																		
Tarief AMR																		
Aantal meters MMR																		
Tarief MMR																		
Aantal meters YMR																		
Tarief YMR																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief Openbare dienstverplichtingen																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Toeslagen																		
Toeslag Pensioenen																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Toeslag Wegenisvergoeding																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Totaal van de te dekken kosten																		
Totaal van de opbrengsten																		
Verschil kosten-opbrengsten																		

		Prognose 2017							Prognose 2018									
		Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmetering	LS-netwerk zonder piekmetering	Openbare verlichting	TOTAAL	Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmetering	LS-netwerk zonder piekmetering	Openbare verlichting
Hoeveelheden																		
Aan te rekenen piek	E1_kW																	
Verbruik in normale uren	kWh H																	
Verbruik in stille uren	kWh L																	
Verbruik exclusief nacht	kWh N																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarieven Gebruik van het distributienet																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Opbrengsten reactieve energie	EUR																	
Te dekken kosten	EUR																	
Piektarief																		
Aan te rekenen piek																		
Tarief																		
Aangepast tarief voor plafonnering																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief van normale uren																		
Verbruik in normale uren	kWh H																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief van stille uren																		
Verbruik in stille uren	kWh L																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief exclusief nacht																		
Verbruik exclusief nacht	kWh N																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief reactief energie																		
Overschrijding reactieve energie	kvarh																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Totale opbrengsten	EUR																	
Tarief Opname & meting																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Aantal meters AMR																		
Tarief AMR																		
Aantal meters MMR																		
Tarief MMR																		
Aantal meters YMR																		
Tarief YMR																		
Opbrengsten	EUR																	
Tarief Openbare dienstverplichtingen																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Toeslagen																		
Toeslag Pensioenen																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Toeslag Wegenisvergoeding																		
Toegewezen kosten	EUR																	
Totaal verbruik	kWh T																	
Tarief																		
Opbrengsten	EUR																	
Totaal van de te dekken kosten																		
Totaal van de opbrengsten																		
Verschil kosten-opbrengsten																		

		TOTAAL
Hoeveelheden		
Aan te rekenen piek	E1_kW	
Verbruik in normale uren	kWh H	
Verbruik in stille uren	kWh L	
Verbruik exclusief nacht	kWh N	
Totaal verbruik	kWh T	
Tarieven Gebruik van het distributienet		
Toegewezen kosten	EUR	
Opbrengsten reactieve energie	EUR	
Te dekken kosten	EUR	
Piektarief		
Aan te rekenen piek		
Tarief		
Aangepast tarief voor plafonnering		
Opbrengsten	EUR	
Tarief van normale uren		
Verbruik in normale uren	kWh H	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Tarief van stille uren		
Verbruik in stille uren	kWh L	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Tarief exclusief nacht		
Verbruik exclusief nacht	kWh N	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Tarief reactief energie		
Overschrijding reactieve energie	kvarh	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Totale opbrengsten	EUR	
Tarief Opname & meting		
Toegewezen kosten	EUR	
Aantal meters AMR		
Tarief AMR		
Aantal meters MMR		
Tarief MMR		
Aantal meters YMR		
Tarief YMR		
Opbrengsten	EUR	
Tarief Openbare dienstverplichtingen		
Toegewezen kosten	EUR	
Totaal verbruik	kWh T	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Toeslagen		
Toeslag Pensioenen		
Toegewezen kosten	EUR	
Totaal verbruik	kWh T	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Toeslag Wegenisvergoeding		
Toegewezen kosten	EUR	
Totaal verbruik	kWh T	
Tarief		
Opbrengsten	EUR	
Totaal van de te dekken kosten		
Totaal van de opbrengsten		
Verschil kosten-opbrengsten		

		Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmeting	LS-netwerk zonder piekmeting	Openbare verlichting	TOTAAL
Consommations de l'année 2015										
Aan te rekenen piek	E1_kW									
Verbruik in normale uren	kWh H									
Verbruik in stille uren	kWh L									
Verbruik exclusief nacht	kWh N									
Totaal verbruik	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tarieven Gebruik van het distributienet										
Piektarief										
Opbrengsten	EUR									0
Aan te rekenen piek	E1_kW									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Tarief van normale uren										
Opbrengsten	EUR									0
Verbruik in normale uren	kWh H									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Tarief van stille uren										
Opbrengsten	EUR									0
Verbruik in stille uren	kWh L									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Tarief exclusief nacht										
Opbrengsten	EUR									0
Verbruik exclusief nacht	kWh L									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Tarief maximum prijs										
Opbrengsten	EUR									0
Verbruik aan maximum prijs	kWh max									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Tarief reactief energie										
Opbrengsten	EUR									0
Overschrijdingen van het forfait	kvarh									
Gemiddelde prijs										

Distributie electriciteit

Tabel 14R : Aansluiting tussen kosten en opbrengsten

		Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmeting	LS-netwerk zonder piekmeting	Openbare verlichting	TOTAAL
Tarief										
Tarief Opname & meting										
Opbrengsten - AMR meters	EUR									0
Gemiddelde prijs - AMR meters										
Aantal meters AMR										
Opbrengsten - MMR meters	EUR									0
Gemiddelde prijs - MMR meters										
Aantal meters MMR										
Opbrengsten - YMR meters	EUR									0
Gemiddelde prijs - YMR meters										
Aantal meters YMR										
Totale opbrengsten	EUR									0
Tarief Openbare dienstverplichtingen										
Totaal verbruik	EUR									0
Totaal verbruik	kWh T									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Toeslagen										
Toeslag Pensioenen										
Opbrengsten	EUR									0
Totaal verbruik	kWh T									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Toeslag Wegenisvergoeding										
Opbrengsten	EUR									0
Totaal verbruik	kWh T									
Gemiddelde prijs										
Tarief										
Opbrengsten van de verbruiken van 2015	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Verbruiken van vorige jaren										
Verbruik in normale uren	kWh H									0
Verbruik in stille uren	kWh L									0
Verbruik exclusief nacht	kWh N									0
Totaal verbruik	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0

		Transfo MS- hoofdvoeding	Transfo MS- hulpvoeding	MS-netwerk- hoofdvoeding	MS-netwerk- hulpvoeding	Transfo LS	LS-netwerk met piekmeting	LS-netwerk zonder piekmeting	Openbare verlichting	TOTAAL
Opbrengsten	EUR									0
Gridfee										
Totaal verbruik	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Totaal opbrengsten	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Verwachte opbrengsten	EUR									0
Saldo	EUR	0		0		0	0		0	0

Totaal geboekte opbrengsten (T17)

- opbrengsten van de niet-gereguleerde activiteiten (T2)
- opbrengsten in vermindering gebracht van de kosten (T2)
- saldo van de niet beheersbare kosten (indien > 0)

Opbrengsten in dit verslag*Verschil*0
0

Tabel 15P : Tarievenlijst

Année 2015

prijzen zonder BTW

Distributienettarieven	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS						TRANS HS	
		T01	T02	T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02
		DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY
		Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)								Hoofd voeding	Hulp voeding (*)
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>														
1.1. <u>Basis Tarief</u>														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) met X = EUR/kW/an		0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!					0.000000	0.000000	
X/12 = EUR/kW/mois		0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!					0.000000	0.000000	
Y = EUR/kWh			0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	#REF!	#REF!		0.000000	
Z = EUR/kWh			0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	-	#REF!		0.000000	
Zn = EUR/kWh														
max som term in X en term in Y EUR/kWh				0.074368		0.074368				#REF!	#REF!			
1.2. <u>Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen</u>														
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie		32.9%	48.4%	48.4%	48.4%	48.4%						32.9%	48.4%	
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname														
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR/kvarh		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!						#REF!	#REF!	
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>														
AMR Meter (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR/jaar		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	746.50	
MMR Meter (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR/jaar				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Meter met jaaropname EUR/jaar								#REF!	#REF!	#REF!	#REF!			
3. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>														
EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4. <u>Toeslagen</u>														
4.1. <u>Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>														
EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4.2. <u>Overige belastingen en bijdragen</u>														
- Wegenisvergoeding EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

Tabel 15P : Tarievenlijst

Année 2016

prijzen zonder BTW

Distributietarieven	Groupe Tarif Type Of Connection	26-1 kV		TRANS LS	LS						TRANS HS		26-1 kV	
		T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16
		ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE
		Hoofd voeding	Hulp voeding (*)								Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)
1. Tarief voor het gebruik v/h net														
1.1. Basis Tarief														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) met X = EUR/kW/an														
#REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
X/12 = EUR/kW/mois														
#REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
Y = EUR/kWh														
0.000000 0.000000 #REF! #REF! - #REF! #REF!														
Z = EUR/kWh														
0.000000 0.000000 #REF! #REF! - - - #REF!														
Zn = EUR/kWh														
max som term in X en term in Y EUR/kWh														
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														
48.4% 48.4% 48.4%														
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname														
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR/kvarh														
#REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit														
AMR Meter (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR/jaar														
746.50 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50														
MMR Meter (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR/jaar														
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00														
Meter met jaaropname EUR/jaar														
#REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
3. Tarief van de openbare dienstverplichtingen														
EUR/kWh														
0.000000 0.000000 #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
4. Toeslagen														
4.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen														
EUR/kWh														
0.000000 0.000000 #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														
4.2. Overige belastingen en bijdragen														
- Wegenisvergoeding EUR/kWh														
0.000000 0.000000 #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!														

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

Tabel 15P : Tarievenlijst

Année 2017

prijzen zonder BTW

Distributienettarieven	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS LS	LS						TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	
		T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16	T17	T15
		LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P
								Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)			
1. Tarief voor het gebruik v/h net														
1.1. Basis Tarief														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) met X = EUR/kW/an #REF!														
X/12 = EUR/kW/mois #REF!														
Y = EUR/kWh #REF!														
Z = EUR/kWh #REF!														
Zn = EUR/kWh #REF!														
max som term in X en term in Y EUR/kWh 0.074368														
1.2. Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen														
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie 48.4%														
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname														
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR/kvarh #REF!														
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit														
AMR Meter (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR/jaar 746.50														
MMR Meter (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR/jaar 0.00														
Meter met jaaropname EUR/jaar #REF!														
3. Tarief van de openbare dienstverplichtingen														
EUR/kWh #REF!														
4. Toeslagen														
4.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen														
EUR/kWh #REF!														
4.2. Overige belastingen en bijdragen														
- Wegenisvergoeding EUR/kWh #REF!														

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

Année 2018

prijzen zonder BTW

Distributienettarieven	Groupe Tarif Type Of Connection	LS					TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS			
		T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10
		L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN
						Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)						
1. Tarief voor het gebruik v/h net															
1.1. Basis Tarief															
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L															
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) met X = EUR/kW/an															
X/12 = EUR/kW/mois															
Y = EUR/kWh #REF! #REF! - #REF! #REF!															
Z = EUR/kWh #REF! - - - #REF!															
Zn = EUR/kWh - - #REF! #REF! #REF!															
max som term in X en term in Y EUR/kWh															
1.2. Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen															
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie															
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname															
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR/kvarh															
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit															
AMR Meter (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR/jaar 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50															
MMR Meter (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR/jaar 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00															
Meter met jaaropname EUR/jaar #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
3. Tarief van de openbare dienstverplichtingen															
EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4. Toeslagen															
4.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4.2. Overige belastingen en bijdragen															
- Wegenisvergoeding EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

prijzen zonder BTW

Distributienettarieven	Groupe		
	Tarif	T11	T12
	Type Of Connection	LSN	LDN
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>			
1.1. <u>Basis Tarief</u>			
$[X * E1] \text{ EUR/kW} + Y * \text{EUR /kWh H} + Z * \text{EUR /kWh L}$			
où $E1 = 0,1 + 796,5 / (885 + kW)$ met $X = \text{EUR/kW/an}$			
$X/12 = \text{EUR/kW/mois}$			
$Y = \text{EUR/kWh}$		#REF!	#REF!
$Z = \text{EUR/kWh}$		-	#REF!
$Zn = \text{EUR/kWh}$		#REF!	#REF!
max som term in X en term in Y EUR/kWh			
1.2. <u>Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen</u>			
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie			
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname			
$\text{kvarh} > \% \text{forfait} * \text{kWh totaal}$		EUR/kvarh	
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>			
AMR Meter (Automatic Meter Reading) - teleopname	EUR/jaar	746.50	746.50
MMR Meter (Monthly Manual Retrieve) - maandopname	EUR/jaar	0.00	0.00
Meter met jaaropname	EUR/jaar	#REF!	#REF!
3. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>			
	EUR/kWh	#REF!	#REF!
4. <u>Toeslagen</u>			
4.1. <u>Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>			
	EUR/kWh	#REF!	#REF!
4.2. <u>Overige belastingen en bijdragen</u>			
- Wegenisvergoeding	EUR/kWh	#REF!	#REF!

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

Distributie electriciteit

Tabel 16P : Evolutie van de facturen van type-klienten

nts type EU	Jaarverbruik in kWh				Afgenomen vermogen in kW	Type meter	2014		2015		2016		2017		2018		2019		Evolutie 2014/2019
	Totaal	kWh H	kWh L	kWh N			EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	
MS-net	la	30,000	1,000	0	0	30	MMR												
	lb	50,000	1,000	0	0	50	MMR												
	lc	160,000	1,600	0	0	100	AMR												
	ld	1,250,000	2,500	0	0	500	AMR												
	le	2,000,000	4,000	0	0	500	AMR												
	lf	10,000,000	4,000	0	0	2,500	AMR												
	lg1	24,000,000	18,000,000	6,000,000	0	4,000	AMR												
	lg2	24,000,000	12,000,000	12,000,000	0	4,000	AMR												
Transf.MS	lh1	50,000,000	37,500,000	12,500,000	0	10,000	AMR												
	lh2	50,000,000	25,000,000	25,000,000	0	10,000	AMR												
	li1	70,000,000	52,500,000	17,500,000	0	10,000	AMR												
	li2	70,000,000	35,000,000	35,000,000	0	10,000	AMR												
LS-net	Da	600	600	0	0	3.0	YMR												
	Db	1,200	1,200	0	0	3.5	YMR												
	Dc	3,500	1,600	1,900	0	6.5	YMR												
	Dc1	3,500	3,500	0	0	10.0	YMR												
	Dd	7,500	3,600	3,900	0	7.5	YMR												
	Le	20,000	3,600	3,900	12,500	9.0	YMR												
	Bxl	2,800	2,800	0	0	6.5	YMR												
	Déc3	996	996	0	0		YMR												
	Déc5	3,163	3,163	0	0		YMR												
	Déc7	7,452	7,452	0	0		YMR												
	Déc9	20,702	20,702	0	0		YMR												
	EP1	20,000	20,000	0	0		YMR												
	EP2	20,000	5,000	15,000	0		YMR												
	EP3	32,500	5,000	15,000	12,500		YMR												
	EP4	50,000	50,000	0	0		YMR												
	EP5	50,000	29,000	21,000	0		YMR												
EP6	62,500	29,000	21,000	12,500		YMR													

Distributie electriciteit

Tabel 17R : Winst-en-verliesrekening Sibelga

	<i>bedragen in euro</i>	Realiteit 2013			TOTAAL	Budget 2014			TOTAAL
		<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>		<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>	
OPBRENGSTEN									
I. Bedrijfsopbrengsten	70/74	0	0	0	0	0	0	0	0
A. Omzet	70				0				0
B. Wijzigingen in de voorraden en in de bestellingen in uitvoering	71				0				0
C. Geproduceerde vaste activa	72				0				0
D. Andere bedrijfsopbrengsten	74				0				0
IV. Financiële opbrengsten	75				0				0
VII. Uitzonderlijke opbrengsten	76				0				0
IX bis. A. Onttrekking aan de uitgestelde belastingen	780				0				0
X. B. Regularisering van belastingen en terugneming van fisc	77				0				0
XI. Verlies van het boekjaar	67/70				0				0
TOTAAL	70/77	0	0	0	0	0	0	0	0
LASTEN									
II. Bedrijfskosten		0	0	0	0	0	0	0	0
A. Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen	60				0				0
B. Diensten en diverse goederen	61				0				0
C. Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	62				0				0
D. Afschrijvingen en waardeverminderingen op vaste activa	630				0				0
E. Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen	631/4				0				0
F. Voorzieningen voor risico's en kosten	635/7				0				0
G. Andere bedrijfskosten	640/7				0				0
H. Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten	649				0				0
V. Financiële kosten	65				0				0
VIII. Uitzonderlijke kosten	66				0				0
IX bis. B. Overboeking naar de uitgestelde belastingen	680				0				0
X. A. Belastingen	670/3				0				0
XI. Winst van het boekjaar	70/67				0				0
TOTAAL	60/67	0	0	0	0	0	0	0	0

Distributie electriciteit

Tabel 18R : Balans Sibelga

Toestand activa op 31/12/2014	<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>	<u>TOTAAL</u>	Toestand passiva op 31/12/2014	<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>	<u>TOTAAL</u>
<i>bedragen in euro</i>									
<u>VASTE ACTIVA</u>	0	0	0	0	<u>EIGEN VERMOGEN</u>	0	0	0	0
I. Oprichtingskosten				0	I. Kapitaal				0
II. Immateriële vaste activa				0	II. Uitgiftepremies				0
III. Materiële vaste activa				0	III. Herwaarderingsmeerwaarden				0
A. Terreinen en gebouwen				0	IV. Reserves				0
B. Installaties, machines en uitrusting				0	A. Wettelijke reserve				0
C. Meubilair en rollend materieel				0	B. Onbeschikbare reserves				0
D. Vaste activa in leasing				0	C. Beschikbare reserves				0
E. Andere materiële vaste activa				0	V. Overgedragen resultaat				0
IV. Financiële vaste activa				0	VI. Kapitaalsubsidies				0
					<u>VOORZIENINGEN</u>				0
<u>VLOTTENDE ACTIVA</u>	0	0	0	0	<u>SCHULDEN</u>	0	0	0	0
V. Vorderingen op meer dan één jaar				0	VIII. Schulden op meer dan één jaar				0
VI. Voorraden en bestellingen in uitvoering				0	A. Financiële schulden				0
A. Voorraden				0	D. Andere schulden				0
B. Bestellingen in uitvoering				0	IX. Schulden op ten hoogste één jaar				0
VII. Vorderingen op minder dan één jaar				0	A. Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen				0
A. Handelsvorderingen				0	B. Financiële schulden				0
B. Overige vorderingen				0	C. Handelsschulden				0
VIII. Vastrentende effecten				0	D. Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen				0
IX. Liquide middelen				0	E. Schulden mbt belastingen, bezoldigingen en sociale lasten				0
				0	F. Dividenden				0
				0	G. Diverse schulden				0
X. Overlopende rekeningen				0	X. Overlopende rekeningen				0
	0	0	0	0		0	0	0	0
Toestand activa op 31/12/2015	<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>	<u>TOTAAL</u>	Toestand passiva op 31/12/2015	<u>Distributie electriciteit</u>	<u>Distributie aardgas</u>	<u>Andere activiteiten</u>	<u>TOTAAL</u>
<i>bedragen in euro</i>									
<u>VASTE ACTIVA</u>	0	0	0	0	<u>EIGEN VERMOGEN</u>	0	0	0	0
I. Oprichtingskosten				0	I. Kapitaal				0
II. Immateriële vaste activa				0	II. Uitgiftepremies				0
III. Materiële vaste activa				0	III. Herwaarderingsmeerwaarden				0
A. Terreinen en gebouwen				0	IV. Reserves				0
B. Installaties, machines en uitrusting				0	A. Wettelijke reserve				0
C. Meubilair en rollend materieel				0	B. Onbeschikbare reserves				0
D. Vaste activa in leasing				0	C. Beschikbare reserves				0
E. Andere materiële vaste activa				0	V. Overgedragen resultaat				0
IV. Financiële vaste activa				0	VI. Kapitaalsubsidies				0
					<u>VOORZIENINGEN</u>				0
<u>VLOTTENDE ACTIVA</u>	0	0	0	0	<u>SCHULDEN</u>	0	0	0	0
V. Vorderingen op meer dan één jaar				0	VIII. Schulden op meer dan één jaar				0
VI. Voorraden en bestellingen in uitvoering				0	A. Financiële schulden				0
A. Voorraden				0	D. Andere schulden				0
B. Bestellingen in uitvoering				0	IX. Schulden op ten hoogste één jaar				0
VII. Vorderingen op minder dan één jaar				0	A. Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen				0
A. Handelsvorderingen				0	B. Financiële schulden				0
B. Overige vorderingen				0	C. Handelsschulden				0
VIII. Vastrentende effecten				0	D. Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen				0
IX. Liquide middelen				0	E. Schulden mbt belastingen, bezoldigingen en sociale lasten				0
				0	F. Dividenden				0
				0	G. Diverse schulden				0
X. Overlopende rekeningen				0	X. Overlopende rekeningen				0
	0	0	0	0		0	0	0	0

Clé	Libellé	2015				Total	2016				Total	2017				Total	2018		
		Transf.MS	MS-net	Transf.LS	LS-net		Transf.MS	MS-net	Transf.LS	LS-net		Transf.MS	MS-net	Transf.LS	LS-net		Transf.MS	MS-net	Transf.LS
	Volume (MWh)					0					0					0			
	Pointes synchrones					0					0					0			
	Nombre d'EAN					0					0					0			
	Nombre de compteurs					0					0					0			
1	Capacité GC2 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
2	Capacité GC3 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
3	Capacité GC4 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
4	Volumes GC2 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
5	Volumes GC3 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
6	Volumes GC4 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
7	EAN					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
8	Compteurs MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
9	Compteurs					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
10	Branchements MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
11	Branchements BT					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
12	Clients MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
13	Clients BT					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
14	Energie réactive					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
17	Exploitation Cabines kW					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
18	Amortissement Cabines kW					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
19	CAPEX réseaux					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
20	CAPEX totaux					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
21	Infrastructure (CAPEX excl)					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
22	Frais généraux					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
23	Pensions					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
24	Coûts maîtrisables					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
25	Relevé & comptage					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
26	Pertes					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
27	Redevance pour occupation du domaine public					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
28	URE					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
30	Bonus/malus Pensions					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
31	Bonus/malus Tarifs utilisation					0.00000%					0.00000%					0.00000%			
32	Coûts non maîtrisables					0.00000%					0.00000%					0.00000%			

Bases de calcul des clés

962.712.29	Amortissements - PF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.39	Amortissements - Réseau MT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.49	Amortissements - Branch.& cpt MT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.59	Amortissements - Transf.BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.69	Amortissements - Réseau BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.79	Amortissements - Branch.& cpt BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.714.21	Amortissements Dispatching	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Amortissements Réseaux	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.710.59	Amortissements install.générales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.721.19	Amortissements Cogen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Amortissements (total)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.xx	Coût de l'infrastructure	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.714.xx	Gestion du système	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.715.xx	Mesure & comptage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- Amortissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Entretien infrastructure (CAPEX e	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Services de base (CAPEX excl)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Coûts maîtrisables av.lissage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Redevances de voirie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Coûts non maîtrisables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distributie electriciteit g aan de klantengroepen

Clé	Libellé		
		LS-net	Total
	Volume (MWh)		0
	Pointes synchrones		0
	Nombre d'EAN		0
	Nombre de compteurs		0
1	Capacité GC2 → GC5		0.00000%
2	Capacité GC3 → GC5		0.00000%
3	Capacité GC4 → GC5		0.00000%
4	Volumes GC2 → GC5		0.00000%
5	Volumes GC3 → GC5		0.00000%
6	Volumes GC4 → GC5		0.00000%
7	EAN		0.00000%
8	Compteurs MT		0.00000%
9	Compteurs		0.00000%
10	Branchements MT		0.00000%
11	Branchements BT		0.00000%
12	Clients MT		0.00000%
13	Clients BT		0.00000%
14	Energie réactive		0.00000%
17	Exploitation Cabines kW		0.00000%
18	Amortissement Cabines kW		0.00000%
19	CAPEX réseaux		0.00000%
20	CAPEX totaux		0.00000%
21	Infrastructure (CAPEX excl)		0.00000%
22	Frais généraux		0.00000%
23	Pensions		0.00000%
24	Coûts maîtrisables		0.00000%
25	Relevé & comptage		0.00000%
26	Pertes		0.00000%
27	Redevance pour occupation du dorr		0.00000%
28	URE		0.00000%
30	Bonus/malus Pensions		0.00000%
31	Bonus/malus Tarifs utilisation		0.00000%
32	Coûts non maîtrisables		0.00000%

Bases de calcul des clés

962.712.29	Amortissements - PF	0	0
962.712.39	Amortissements - Réseau MT	0	0
962.712.49	Amortissements - Branch.& cpt MT	0	0
962.712.59	Amortissements - Transf.BT	0	0
962.712.69	Amortissements - Réseau BT	0	0
962.712.79	Amortissements - Branch.& cpt BT	0	0
962.714.21	Amortissements Dispatching	0	0
19	Amortissements Réseaux	0	0
962.710.59	Amortissements install.générales	0	0
962.721.19	Amortissements Cogen	0	0
20	Amortissements (total)	0	0
962.712.xx	Coût de l'infrastructure	0	
962.714.xx	Gestion du système	0	
962.715.xx	Mesure & comptage	0	
	- Amortissements	0	
21	Entretien infrastructure (CAPEX e	0	0
23	Services de base (CAPEX excl)	0	0
24	Coûts maîtrisables av.lissage	0	0
25	Redevances de voirie	0	0
32	Coûts non maîtrisables	0	0

Realiteit 2013 Budget 2014 Prognose 2015 Prognose 2016 Prognose 2017 Prognose 2018 Prognose 2019

Données relatives à l'établissement des indicateurs de performance (situation au 31/12)

Longueur du réseau (en km)							
Superficie desservie (en km ²)	161.4	161.4	161.4	161.4	161.4	161.4	161.4
Nombre d'EAN	0	0	0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							
LS-netwerk zonder piekmeting							
Nombre de branchements BT							
Pointe maximale (en MW)							
Fréquence des interruptions MT							
Durée de rétablissement MT							
Indisponibilité moyenne MT							
Nombre de transformateurs MT/BT réseau							
Capacité des transformateurs installés (MVA)							
Nombre de limiteurs de puissance							
Nombre de compteurs AMR			0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							
LS-netwerk zonder piekmeting							
Nombre de compteurs MMR			0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							
LS-netwerk zonder piekmeting							
Nombre de compteurs YMR			0	0	0	0	0
Transformatie MS							
MS-netwerk							
Transformatie LS							

Distributie electriciteit

Tabel 20P : Bijkomende informatie

LS-netwerk zonder piekmeting

Realiteit 2013 Budget 2014 Prognose 2015 Prognose 2016 Prognose 2017 Prognose 2018 Prognose 2019

Données relatives aux Obligations de service public (situation au 31/12)

CLIENTS PROTEGES

Coût de l'achat d'énergie

Nombre de clients protégés

Quantité d'énergie *MWh*

Prix d'achat moyen *€/MWh*

#DIV/0! #DIV/0! #DIV/0!

Coût total (y compris transport & distribution)

Facturation de la fourniture d'énergie

Quantité d'énergie *MWh*

Prix d'achat moyen *€/MWh*

0 0 0

Coût total (y compris transport & distribution)

Récupération auprès de la CREG

Récupération par client

#DIV/0! #DIV/0!

ECLAIRAGE PUBLIC

Coût de l'achat d'énergie

Quantité d'énergie *MWh*

Prix d'achat moyen *€/MWh*

0 0 0

Coût total (y compris transport & distribution)

#DIV/0! #DIV/0! #DIV/0!

Données relatives à la compensation de pertes sur réseau (situation au 31/12)

Coûts de compensation des pertes

Aankoop energie via openbare markt

Onderhoud en controle van de WKK's

Verbuikte en geproduceerde energie

Afschrijvingen

0 0 0 0 0 0 0

0 0 0 0 0 0 0

0 0 0 0 0 0 0

0 0 0 0 0 0 0

0 0 0 0 0 0 0

Coûts des pertes compensées par cogénération 0 0 0 0 0 0 0

Volumes de perte (MWh)

Marché public

Cogénération

0 0 0 0 0 0 0

0 0 0 0 0 0 0

Total

0 0 0 0 0 0 0

Prix unitaires (EUR/MWh)

Marché public

Cogénération