

MODELE DE RAPPORT

Date : 1/07/2014

Gestionnaire du réseau

Activité

DISTRIBUTION ÉLECTRICITÉ

Version

Proposition 2015-2019

Tableau 1P : Budget selon découpe analytique

Tableau 2P : Budget selon nature comptable

Tableau 3P : Budget par groupe de clients

Tableau 4P : Charges du personnel hors charges de pensions non capitalisées

Tableau 5P : Evolution des immobilisations corporelles (RAB)

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Tableau 7P : Découpe des dépenses d'investissement

Tableau 8P : Bilan

Tableau 9P : Evolution des capitaux investis & Marge équitable

Tableau 10P : Tableau de financement

Tableau 12P : Suivi des soldes réglementaires

Tableau 13P : Evolution des volumes

Tableau 14P : Détermination des tarifs

Tableau 16P : Evolution des factures des clients type

Tableau 19P : Clés de répartition pour l'allocation entre groupes de clients

Tableau 20P : Informations complémentaires

Distribution électricité

	<u>Réalité</u>	<u>Budget</u>	<u>Prévision</u>	<u>Prévision</u>	<u>Prévision</u>
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>
REMUNERATION DES CAPITAUX INVESTIS					
taux sans risque (OLO 10 ans)					
prime de risque du marché					
facteur bêta					
spread					
gearing					
facteur X					
taux d'imposition					

TAUX D'INFLATION

Inflation budgétée
Inflation mesurée

source : Bureau du Plan

TAUX D'INTERET

taux court terme
taux moyen terme
taux long terme

source :

POURCENTAGES D'AMORTISSEMENT (%)

Bâtiments industriels	3.00%
Bâtiments administratifs	2.00%
Câbles et lignes	2.00%
Postes et cabines	3.00%
Raccordements	3.00%
Appareils de mesure mécaniques	3.00%
Appareils de mesure électroniques	10.00%
Télétransmission et fibres optiques	10.00%
Télécommande et installation dispatching	10.00%
Aménagements, outillage et mobilier	10.00%
Matériel roulant	20.00%
Equipement administratif	33.00%
Logiciels et développements informatiques	20.00%
Installations de cogénération	10.00%

Paramètres

<u>Prévision</u> <u>2018</u>	<u>Prévision</u> <u>2019</u>
---------------------------------	---------------------------------

montants en euro	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019	Prévision 2015					Prévision 2016					Prévision 2017						
								Personnel	Matières	Services	Surcharges	Autres charges	Produits	TOTAL	Personnel	Matières	Services	Surcharges	Autres charges	Produits	TOTAL	Personnel	Matières	Services
Quantité d'énergie distribuée (en MWh)																								
Utilisation du réseau de distribution																								
Services de support																								
Frais des services techniques																								
Frais des services généraux																								
Frais de gestion de la clientèle																								
Redevances et cotisations diverses																								
Coûts des installations hors réseau																								
Entretien																								
Amortissements																								
Résultat des travaux pour compte de tiers																								
Charges et produits exceptionnels																								
Frais des services de support transférés																								
Frais transférés aux immobilisations																								
Frais transférés aux autres comptes d'exploitation																								
Etudes & Entretien de l'infrastructure																								
Etudes																								
Points de fourniture																								
Entretien, dégâts et démolition																								
Amortissements																								
Câbles MT et postes de réparation																								
Entretien, dégâts et démolition																								
Amortissements																								
Entretien des compteurs MT																								
Cabines de transformation MT/BT																								
Entretien, dégâts et démolition																								
Amortissements																								
Câbles, lignes et raccordements BT																								
Entretien, dégâts et démolition																								
Amortissements																								
Entretien des compteurs BT																								
Autres frais relatifs à l'infrastructure																								
Gestion du réseau																								
Gestion des contrats d'accès																								
Conduite du réseau																								
Coûts d'exploitation de la conduite du réseau																								
Amortissements																								
Suivi des échanges d'énergie																								
Compensation des pertes sur réseau																								
Achat des pertes via marché public																								
Entretien et conduite des cogénérateurs																								
Energie consommée et produite																								
Amortissements																								
Rest Term																								
Rémunération des capitaux investis																								
Rémunération des fonds propres																								
Rémunération des fonds de tiers																								
Embedded costs																								
Reports et utilisation de soldes																								
Utilisation du fonds de régulation																								
Report de soldes fixés par la CREG																								
Lissage des coûts gérables (respect norme)																								
Réduction des coûts gérables																								
Réduction des coûts non gérables																								
Relevé & comptage																								
Relevé et traitement des données de comptage																								
Amortissements compteurs MT																								
Amortissements compteurs BT																								
Obligations de service public																								
Clientèle protégée																								
Ombudsman																								
Faires & festivités																								
Surcharges																								
Charges de pension non capitalisées																								
Capitaux pension pris en charge																								
Rentres de pension																								
Charges financières relatives aux pensions																								
Impôts & prélèvements																								
Impôts sur les revenus																								
Prélèvements & contributions																								
Redevance pour occupation du domaine public																								
Autres																								
Revenu total																								
Activités non régulées																								
Découpe gérables / non gérables																								
Coûts gérables																								
Coûts non gérables																								
dont : Amortissements (CAPEX)																								
Obligations de service public																								
Embedded costs																								
Marge équitable																								
Surcharges																								
Reports et utilisation de soldes																								
Autres coûts non gérables																								

Respect de la norme d'inflation des coûts gérables

1. Coûts gérables avant lissage
2. Evolution autorisée des coûts maîtrisables (% cumulés)
3. Norme des coûts gérables
3. Lissage des coûts gérables

somme

Distribution électricité

Tableau 2P : Budget selon nature comptable

Tableau 2P : Budget selon nature comptable

Tableau 3P : Budget par groupe de clients

Tableau 3P : Budget par groupe de clients

monnaies en euro	Prévision 2018							Prévision 2019							CfC	Prévision 2015					CfC	Prévision 2016					CfC
	Personnel	Matières	Services	Surcharges	Autres charges	Produits	TOTAL	Personnel	Matières	Services	Surcharges	Autres charges	Produits	TOTAL		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT	TOTAL		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT	TOTAL	
Quantité d'énergie distribuée (en MWh)																											
Utilisation du réseau de distribution																											
Services de support																											
<i>Frais des services techniques</i>																											
<i>Frais des services généraux</i>																											
<i>Frais de gestion de la clientèle</i>																											
<i>Redevances et cotisations diverses</i>																											
<i>Coûts des installations hors réseau</i>																											
<i>Entretien</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Résultat des travaux pour compte de tiers</i>																											
<i>Charges et produits exceptionnels</i>																											
<i>Frais des services de support transférés</i>																											
<i>Frais transférés aux immobilisations</i>																											
<i>Frais transférés aux autres comptes d'exploitation</i>																											
Etudes & Entretien de l'infrastructure																											
<i>Etudes</i>																											
<i>Points de livraison</i>																											
<i>Entretien, dégâts et démolition</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Câbles MT et postes de répartition</i>																											
<i>Entretien, dégâts et démolition</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Entretien des compteurs MT</i>																											
<i>Cabines de transformation MT/BT</i>																											
<i>Entretien, dégâts et démolition</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Câbles, lignes et raccordements BT</i>																											
<i>Entretien, dégâts et démolition</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Entretien des compteurs BT</i>																											
<i>Autres frais relatifs à l'infrastructure</i>																											
Gestion du réseau																											
<i>Gestion des contrats d'accès</i>																											
<i>Conduite du réseau</i>																											
<i>Coûts d'exploitation de la conduite du réseau</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Suivi des échanges d'énergie</i>																											
Compensation des pertes sur réseau																											
<i>Achat des pertes via marché public</i>																											
<i>Entretien et conduite des cogénérations</i>																											
<i>Energie consommée et produite</i>																											
<i>Amortissements</i>																											
<i>Rest Term</i>																											
Rémunération des capitaux investis																											
<i>Rémunération des fonds propres</i>																											
<i>Rémunération des fonds de tiers</i>																											
<i>Embedded costs</i>																											
Reports et utilisation de soldes																											
<i>Utilisation du fonds de régulation</i>																											
<i>Report de soldes fixés par la CREG</i>																											
<i>Lissage des coûts gérables (respect norme)</i>																											
<i>Réduction des coûts gérables</i>																											
<i>Réduction des coûts non gérables</i>																											
Relevé & comptage																											
<i>Relevé et traitement des données de comptage</i>																											
<i>Amortissements compteurs MT</i>																											
<i>Amortissements compteurs BT</i>																											
Obligations de service public																											
<i>Clientèle protégée</i>																											
<i>Ombudsman</i>																											
<i>Foires & festivités</i>																											
Surcharges																											
Charges de pension non capitalisées																											
<i>Capitaux pension pris en charge</i>																											
<i>Rentes de pension</i>																											
<i>Charges financières relatives aux pensions</i>																											
Impôts & prélèvements																											
<i>Impôts sur les revenus</i>																											
<i>Prélèvements & contributions</i>																											
<i>Redevance pour occupation du domaine public</i>																											
<i>Autres</i>																											
Revenu total																											
<i>Activités non régulées</i>																											
Découpe gérables / non gérables																											
<i>Coûts gérables</i>																											
<i>Coûts non gérables</i>																											
<i>dont : Amortissements (CAPEX)</i>																											
<i>Obligations de service public</i>																											
<i>Embedded costs</i>																											
<i>Marge équitable</i>																											
<i>Surcharges</i>																											
<i>Reports et utilisation de soldes</i>																											
<i>Autres coûts non gérables</i>																											

Respect de la norme d'inflation des coûts gé

- Coûts gérables avant lissage
- Evolution autorisée des coûts maîtrisables (% cumulés)
- Norme des coûts gérables
- Lissage des coûts gérables

montants en euro	Prévision 2017			TOTAL
	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT	
Quantité d'énergie distribuée (en MWh)				
Utilisation du réseau de distribution				
Services de support				
Frais des services techniques				
Frais des services généraux				
Frais de gestion de la clientèle				
Redevances et cotisations diverses				
Coûts des installations hors réseau				
Entretien				
Amortissements				
Résultat des travaux pour compte de tiers				
Charges et produits exceptionnels				
Frais des services de support transférés				
Frais transférés aux immobilisations				
Frais transférés aux autres comptes d'exploitation				
Etudes & Entretien de l'infrastructure				
Etudes				
Points de fourniture				
Entretien, dégâts et démolition				
Amortissements				
Câbles MT et postes de répartition				
Entretien, dégâts et démolition				
Amortissements				
Entretien des compteurs MT				
Cabines de transformation MT/BT				
Entretien, dégâts et démolition				
Amortissements				
Câbles, lignes et raccordements BT				
Entretien, dégâts et démolition				
Amortissements				
Entretien des compteurs BT				
Autres frais relatifs à l'infrastructure				
Gestion du réseau				
Gestion des contrats d'accès				
Conduite du réseau				
Coûts d'exploitation de la conduite du réseau				
Amortissements				
Suivi des échanges d'énergie				
Compensation des pertes sur réseau				
Achat des pertes via marché public				
Entretien et conduite des cogénérateurs				
Energie consommée et produite				
Amortissements				
Rest Term				
Rémunération des capitaux investis				
Rémunération des fonds propres				
Rémunération des fonds de tiers				
Embedded costs				
Reports et utilisation de soldes				
Utilisation du fonds de régulation				
Report de soldes fixés par la CREG				
Lissage des coûts gérables (respect norme)				
Réduction des coûts gérables				
Réduction des coûts non gérables				
Relevé & comptage				
Relevé et traitement des données de comptage				
Amortissements compteurs MT				
Amortissements compteurs BT				
Obligations de service public				
Clientèle protégée				
Ombudsman				
Foires & festivités				
Surcharges				
Charges de pension non capitalisées				
Capitaux pension pris en charge				
Rentes de pension				
Charges financières relatives aux pensions				
Impôts & prélèvements				
Impôts sur les revenus				
Prélèvements & contributions				
Redevance pour occupation du domaine public				
Autres				
Revenu total				
Activités non régulées				
Découpe gérables / non gérables				
Coûts gérables				
Coûts non gérables				
dont : Amortissements (CAPEX)				
Obligations de service public				
Embedded costs				
Marge équitable				
Surcharges				
Reports et utilisation de soldes				
Autres coûts non gérables				
Respect de la norme d'inflation des coûts gé				
1. Coûts gérables avant lissage				
Evolution autorisée des coûts maîtrisables (% cumulés)				
2. Norme des coûts gérables				
3. Lissage des coûts gérables				

montants en euro

Réalité 2013 **Budget 2014** **Prévision 2015** **Prévision 2016** **Prévision 2017** **Prévision 2018** **Prévision 2019**

Personnel d'encadrement**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne
Nombre moyen d'heures de prestation
Coût horaire moyen

Personnel barémisé**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne
Nombre moyen d'heures de prestation
Coût horaire moyen

Total**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne

Remarque :

Ce tableau reprend la totalité des effectifs et des frais de personnel de Sibelga, distribution d'électricité et distribution de gaz confondus. Il est en effet impossible de scinder tout le personnel entre ces deux activités.

Immobilisations corporelles	RAB 2014	Mutations durant l'année 2015								RAB 2015	RAB 2015	Mutations durant l'année 2016							Total		
		Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value	Total			Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value			
Installations MT																					
<i>Terrains industriels</i>																					
<i>Points de fourniture</i>																					
Câbles & lignes MT																					
<i>Câbles de signalisation</i>																					
<i>Postes de répartition</i>																					
<i>Cabines de transformation</i>																					
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																					
<i>Compteurs MT électroniques</i>																					
<i>Installations de cogénération</i>																					
Installations BT																					
<i>Câbles BT</i>																					
<i>Lignes BT</i>																					
<i>Raccordements BT</i>																					
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																					
<i>Compteurs BT électroniques</i>																					
Conduite du réseau																					
<i>Commande & signalisation</i>																					
<i>Télécommande cabines réseau</i>																					
<i>Télécommande cabines clients</i>																					
Installations hors réseau																					
<i>Terrains administratifs</i>																					
<i>Bâtiments administratifs</i>																					
<i>Aménagements, mobilier & mat bureau</i>																					
<i>Outillage & équipement laboratoire</i>																					
<i>Équipement informatique</i>																					
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																					
<i>Matériel roulant</i>																					
Total général																					
Budget																					
Ecart Budget - Réalité																					

Immobilisations corporelles	RAB 2016	RAB 2016	Mutations durant l'année 2017							Total	RAB 2017	RAB 2017	Mutations durant l'année 2018									
			Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value				Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value			
Installations MT																						
<i>Terrains industriels</i>																						
<i>Points de fourniture</i>																						
Câbles & lignes MT																						
<i>Câbles de signalisation</i>																						
<i>Postes de répartition</i>																						
<i>Cabines de transformation</i>																						
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs MT électroniques</i>																						
<i>Installations de cogénération</i>																						
Installations BT																						
<i>Câbles BT</i>																						
<i>Lignes BT</i>																						
<i>Raccordements BT</i>																						
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs BT électroniques</i>																						
Conduite du réseau																						
<i>Commande & signalisation</i>																						
<i>Télécommande cabines réseau</i>																						
<i>Télécommande cabines clients</i>																						
Installations hors réseau																						
<i>Terrains administratifs</i>																						
<i>Bâtiments administratifs</i>																						
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																						
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																						
<i>Équipement informatique</i>																						
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																						
<i>Matériel roulant</i>																						
Total général																						
Budget																						
Ecart Budget - Réalité																						

Immobilisations corporelles	Total	RAB 2018	RAB 2018	Mutations durant l'année 2019							Total	RAB 2019	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti
				Investissements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestissements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value				Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale				
Installations MT																				
<i>Terrains industriels</i>																				
<i>Points de fourniture</i>																				
Câbles & lignes MT																				
<i>Câbles de signalisation</i>																				
<i>Postes de répartition</i>																				
<i>Cabines de transformation</i>																				
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																				
<i>Compteurs MT électroniques</i>																				
<i>Installations de cogénération</i>																				
Installations BT																				
<i>Câbles BT</i>																				
<i>Lignes BT</i>																				
<i>Raccordements BT</i>																				
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																				
<i>Compteurs BT électroniques</i>																				
Conduite du réseau																				
<i>Commande & signalisation</i>																				
<i>Télécommande cabines réseau</i>																				
<i>Télécommande cabines clients</i>																				
Installations hors réseau																				
<i>Terrains administratifs</i>																				
<i>Bâtiments administratifs</i>																				
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																				
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																				
<i>Équipement informatique</i>																				
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																				
<i>Matériel roulant</i>																				
Total général																				
Budget																				
Ecart Budget - Réalité																				

Immobilisations corporelles	Subsides	Plus-value	RAB 2015	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2016	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement			
					Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale						
Installations MT																								
<i>Terrains industriels</i>																								
<i>Points de fourniture</i>																								
<i>Câbles & lignes MT</i>																								
<i>Câbles de signalisation</i>																								
<i>Postes de répartition</i>																								
<i>Cabines de transformation</i>																								
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																								
<i>Compteurs MT électroniques</i>																								
<i>Installations de cogénération</i>																								
Installations BT																								
<i>Câbles BT</i>																								
<i>Lignes BT</i>																								
<i>Raccordements BT</i>																								
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																								
<i>Compteurs BT électroniques</i>																								
Conduite du réseau																								
<i>Commande & signalisation</i>																								
<i>Télécommande cabines réseau</i>																								
<i>Télécommande cabines clients</i>																								
Installations hors réseau																								
<i>Terrains administratifs</i>																								
<i>Bâtiments administratifs</i>																								
<i>Aménagements, mobilier & mat bureau</i>																								
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																								
<i>Équipement informatique</i>																								
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																								
<i>Matériel roulant</i>																								
Total général																								
Budget																								
Ecart Budget - Réalité																								

Immobilisations corporelles	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2017	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2018	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	
						Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale			
Installations MT																						
<i>Terrains industriels</i>																						
<i>Points de fourniture</i>																						
Câbles & lignes MT																						
<i>Câbles de signalisation</i>																						
<i>Postes de répartition</i>																						
<i>Cabines de transformation</i>																						
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs MT électroniques</i>																						
<i>Installations de cogénération</i>																						
Installations BT																						
<i>Câbles BT</i>																						
<i>Lignes BT</i>																						
<i>Raccordements BT</i>																						
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs BT électroniques</i>																						
Conduite du réseau																						
<i>Commande & signalisation</i>																						
<i>Télécommande cabines réseau</i>																						
<i>Télécommande cabines clients</i>																						
Installations hors réseau																						
<i>Terrains administratifs</i>																						
<i>Bâtiments administratifs</i>																						
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																						
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																						
<i>Équipement informatique</i>																						
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																						
<i>Matériel roulant</i>																						
Total général																						
Budget																						
Ecart Budget - Réalité																						

Immobilisations corporelles	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2019	Budget 2014			Prévision 2015			Prévision 2016			Prévision 2017		Total	Prévision 2018		Total	Prévis	
						Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects		Total	Coûts directs			
Installations MT																						
<i>Terrains industriels</i>																						
<i>Points de fourniture</i>																						
Câbles & lignes MT																						
<i>Câbles de signalisation</i>																						
<i>Postes de répartition</i>																						
<i>Cabines de transformation</i>																						
<i>Compteurs MT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs MT électroniques</i>																						
<i>Installations de cogénération</i>																						
Installations BT																						
<i>Câbles BT</i>																						
<i>Lignes BT</i>																						
<i>Raccordements BT</i>																						
<i>Compteurs BT mécaniques</i>																						
<i>Compteurs BT électroniques</i>																						
Conduite du réseau																						
<i>Commande & signalisation</i>																						
<i>Télécommande cabines réseau</i>																						
<i>Télécommande cabines clients</i>																						
Installations hors réseau																						
<i>Terrains administratifs</i>																						
<i>Bâtiments administratifs</i>																						
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																						
<i>Outillage & équipement laboratoire</i>																						
<i>Équipement informatique</i>																						
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																						
<i>Matériel roulant</i>																						
Total général																						
Budget																						
Ecart Budget - Réalité																						

Distribution électricité itissement

Immobilisations corporelles	on 2019 Coûts indirects
Installations MT	
<i>Terrains industriels</i>	
<i>Points de fourniture</i>	
<i>Câbles & lignes MT</i>	
<i>Câbles de signalisation</i>	
<i>Postes de répartition</i>	
<i>Cabines de transformation</i>	
<i>Compteurs MT mécaniques</i>	
<i>Compteurs MT électroniques</i>	
<i>Installations de cogénération</i>	
Installations BT	
<i>Câbles BT</i>	
<i>Lignes BT</i>	
<i>Raccordements BT</i>	
<i>Compteurs BT mécaniques</i>	
<i>Compteurs BT électroniques</i>	
Conduite du réseau	
<i>Commande & signalisation</i>	
<i>Télécommande cabines réseau</i>	
<i>Télécommande cabines clients</i>	
Installations hors réseau	
<i>Terrains administratifs</i>	
<i>Bâtiments administratifs</i>	
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>	
<i>Outils & équipement laboratoire</i>	
<i>Équipement informatique</i>	
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>	
<i>Matériel roulant</i>	
Total général	
Budget	
Ecart Budget - Réalité	

Distribution électricité

Tableau 8P : Bilan

Situation active au 31/12	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
<i>montants en euro</i>							
<u>ACTIFS IMMOBILISES</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
I. Frais d'établissement							
II. Immobilisations incorporelles							
III. Immobilisations corporelles							
A. Terrains et constructions							
B. Installations, machines et outillage							
C. Mobilier et matériel roulant							
D. Immobilisations détenues en leasing							
E. Autres immobilisations corporelles							
IV. Immobilisations financières							
<u>ACTIFS CIRCULANTS</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
V. Créances à plus d'un an							
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution							
A. Stocks							
B. Commandes en cours d'exécution							
VII. Créances à un an au plus							
A. Créances commerciales							
B. Autres créances							
VIII. Placements de trésorerie							
IX. Valeurs disponibles							
X. Comptes de régularisation							
TOTAL de l'ACTIF	0	0	0	0	0	0	0
<u>Détail des omptes de régularisation</u>							
<i>Capitaux pension</i>							
<i>Rentes capitalisées</i>							
<i>Terme de lissage</i>							
<i>Autres charges à reporter</i>							
<i>Soldes régulateurs (créances tarifaires)</i>							
<i>Autres produits acquis</i>							

Tableau 8P : Bilan

Situation passive au 31/12	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
<i>montants en euro</i>							
<u>FONDS PROPRES</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
I. Capital							
II. Primes d'émission							
III. Plus-values de réévaluation							
IV. Réserves							
A. Réserve légale							
B. Réserves indisponibles							
C. Réserves disponibles							
V. Résultat reporté							
VI. Subsidés en capital							
<u>PROVISIONS</u>							
<u>DETTES</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
VIII. Dettes à plus d'un an							
A. Dettes financières							
D. Autres dettes							
IX. Dettes à un an au plus							
A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année							
B. Dettes financières							
C. Dettes commerciales							
D. Acomptes reçus sur commandes							
E. Dettes fiscales, salariales & sociales							
F. Dividendes							
G. Dettes diverses							
X. Comptes de régularisation							
TOTAL du PASSIF	0	0	0	0	0	0	0
<u>Détail des omptes de régularisation</u>							
Promesses URE							
Autres charges à imputer							
Soldes régulateurs (dettes tarifaires)							
Autres produits à reporter							

montants en euro Réalité 2013 Budget 2014 Prévision 2015

Paramètres

Tsr = Taux sans risque
RP = Prime de risque
β = Facteur bêta
t = Taux d'imposition (en %)
G = gearing
Spr = spread

RAB au 1er janvier
Investis-séments
Interventions des utilisateurs de réseau
Subsides (variation bilantaire)
Désinvestissements
Amortissements de la valeur d'acquisition
Amortissements de la plus-value

RAB au 31 décembre
Autres actifs à rémunérer (<2015: fonds de roulement)

Capitaux investis

Fonds Propres en début de période
Fonds Propres en fin de période

Moyenne des fonds propres

$S = \text{Moyenne des fonds propres} / \text{Capitaux investis}$

RFP (rémunération des fonds propres) = $[Tsr + (Pr \times \beta)]$
RFE (rémunération des capitaux empruntés après impôt) = $(Tsr + Spr) \times (1 - t)$

«Taux crème» : $R1 = G \times RFP$

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

WACC = R1 + R2

Marge équitable = WACC x CI

Marge bénéficiaire sur fonds propres
Marge bénéficiaire sur fonds empruntés

Rémunération sur fonds propres

montants en euro Prévision 2016 Prévision 2017 Prévision 2018

Paramètres

Tsr = Taux sans risque
RP = Prime de risque
β = Facteur bêta
t = Taux d'imposition (en %)
G = gearing
Spr = spread

RAB au 1er janvier
Investis-sements
Interventions des utilisateurs de réseau
Subsides (variation bilantaire)
Désinvestissements
Amortissements de la valeur d'acquisition
Amortissements de la plus-value

RAB au 31 décembre
Autres actifs à rémunérer (<2015: fonds de roulement)

Capitaux investis

Fonds Propres en début de période
Fonds Propres en fin de période

Moyenne des fonds propres

$S = \text{Moyenne des fonds propres} / \text{Capitaux investis}$

RFP (rémunération des fonds propres) = $[Tsr + (Pr \times \beta)]$
RFE (rémunération des capitaux empruntés après impôt) = $(Tsr + Spr) \times (1 - t)$

«Taux crème» : $R1 = G \times RFP$

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

WACC = R1 + R2

Marge équitable = WACC x CI

Marge bénéficiaire sur fonds propres
Marge bénéficiaire sur fonds empruntés

Rémunération sur fonds propres

montants en euro **Prévision 2019****Paramètres***Tsr = Taux sans risque**RP = Prime de risque* *β = Facteur bêta**t = Taux d'imposition (en %)**G = gearing**Spr = spread**RAB au 1er janvier**Investis-sements**Interventions des utilisateurs de réseau**Subsides (variation bilantaire)**Désinvestissements**Amortissements de la valeur d'acquisition**Amortissements de la plus-value**RAB au 31 décembre**Autres actifs à rémunérer (<2015: fonds de roulement)***Capitaux investis***Fonds Propres en début de période**Fonds Propres en fin de période***Moyenne des fonds propres***S = Moyenne des fonds propres / Capitaux investis**RFP (rémunération des fonds propres) = $[Tsr + (Pr \times \beta)]$* *RFE (rémunération des capitaux empruntés après impôt) = $(Tsr + Spr) \times (1 - t)$* *«Taux crème» : $R1 = G \times RFP$* *«Taux mezzanine» (si $S > G$) : $R2 = (S - G) \times RFE$* **WACC = R1 + R2****Marge équitale = WACC x CI***Marge bénéficiaire sur fonds propres**Marge bénéficiaire sur fonds empruntés**Rémunération sur fonds propres*

Distribution électricité

Tableau 10P : Tableau de financement

	<i>montants en euro</i>	<u>Réalité 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prévision 2015</u>	<u>Prévision 2016</u>	<u>Prévision 2017</u>	<u>Prévision 2018</u>	<u>Prévision 2019</u>
Cash-flow provenant d'activités opérationnelles								
Résultat net de l'exercice (avant mouvements sur réserves)								
Amortissements de la RAB								
Amortissements de la plus-value RAB								
Amortissements d'actifs non régulés								
Variation provisions								
Autres charges non décaissées								
<i>Mutations dans le fonds de roulement</i>								
Stocks								
Créances à un an au plus								
Comptes de régularisation (actif)								
Dettes à un an au plus (à l'exclusion des dividendes)								
Comptes de régularisation (passif)								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS OPÉRATIONNELLES (A)								
Cash-flow provenant d'activités d'investissement								
Acquisition (-) / Cession (+) d'immobilisations incorporelles								
Acquisition d'immobilisations corporelles								
Cession d'immobilisations corporelles								
Acquisition (-) / Cession (+) d'immobilisations financières								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT (B)								
Cash-flow provenant d'activités de financement								
Augmentation (+) / Réduction (-) de capital/primes d'émission								
Variation plus-values								
Variation réserves								
Subsides reçus et reprises de subsides								
Revenu de dettes à long terme								
Remboursement de dettes à long terme								
Dividendes payés								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS DE FINANCEMENT (C)								
CASHFLOW NET (A+B+C)		0	0	0	0	0	0	0
Trésorerie d'ouverture								
Trésorerie de clôture								
Différence		0	0	0	0	0	0	0

Distribution électricité

	Solde de l'exercice 2008	Solde de l'exercice 2009	Solde de l'exercice 2010	Solde de l'exercice 2011	Solde de l'exercice 2012	Solde de l'exercice 2013	Solde cumulé à fin 2014
A. Coûts gérables							
Différence entre le budget et la réalité							0
<i>'Quote-part attribuée au gestionnaire de réseau</i>							0
<i>'Quote-part versée dans le fonds de régulation</i>							0
B. Coûts non gérables							
1. Ecart résultant de l'indexation du budget des coûts gérables							0
2. Amortissements							0
3. Obligations de service public							0
4. Embedded costs							0
5. Marge équitable							0
6. Reports et utilisation de soldes							0
7. Surcharges							0
8. Autres coûts non gérables							0
9. Ecart des volumes (recettes)							0
Total des coûts non gérables	0	0	0	0	0	0	0
<i>'Quote-part du solde des coûts gérables versée dans le fonds de régulation</i>	0	0	0	0	0	0	0
Variation du fonds de régulation	0	0	0	0	0	0	0

(-) : montants à ristourner / (+) : montants à récupérer

Distribution électricité

Tableau 12P : Suivi des soldes régulateurs

Année régulatoire	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>
Décision du régulateur	aucune	aucune					

Impact sur le résultat

Prise en charge	2014		0					0
	2015			0				0
	2016				0			0
	2017					0		0
	2018						0	0
	2019							0
	2020							0
			0	0	0	0	0	0
Extourne	2014							0
	2015			0				0
	2016				0			0
	2017					0		0
	2018						0	0
	2019							0
	2020							0
			0	0	0	0	0	0
Impact sur le résultat	2014		0					0
	2015			0				0
	2016				0			0
	2017					0		0
	2018						0	0
	2019							0
	2020							0
			0	0	0	0	0	0

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

Fonds de régulation au 31/12

0 0 0 0 0 0 0

Distribution électricité

Tableau 13P : Evolution des volumes

<i>en MWh</i>	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
<u>Volumes Gridfee</u>	0	0	0	0	0	0	0
Transformation MT							
Secours TMT							
Réseau MT							
Secours MT							
Transformation BT							
Réseau BT avec pointe							
Eclairage public							
Réseau BT sans pointe							
<u>Infeed</u>	0	0	0	0	0	0	0
Elia							
Productions Sibelga							
Autres GRD							
<u>Pertes réseau</u>	0	0	0	0	0	0	0
Transformation MT							
Réseau MT							
Transformation BT							
Réseau BT sans pointe							
<i>Pertes auto-produites</i>							
<i>Pertes achetées marché</i>							
<u>Pointe synchrone (kW)</u>			0	0	0	0	0
Transformation MT							
Réseau MT							
Transformation BT							
Réseau BT sans pointe							
<u>Puissance (E1 x kW)</u>							
Transformation MT							
Secours TMT							
Réseau MT							
Secours MT							
Transformation BT							
Réseau BT avec pointe							
<u>Energie réactive</u>	0	0	0	0	0	0	0
Transformation MT							
Secours TMT							
Réseau MT							
Secours MT							
Transformation BT							

		Prévision 2015					Prévision 2016					
		Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL	Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5
Données quantitatives												
Pointe à facturer	G1_kW											
Consommation	kWh											
Tarifs Utilisation du réseau de distribution												
Coûts imputés	EUR											
Tarif de pointe												
Pointe à facturer												
Tarif												
Recettes	EUR											
Redevance annuelle												
Nombre d'EAN												
Tarif												
Recettes	EUR											
Tarif de base												
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Recettes totales	EUR											
Tarif Relevé & comptage												
Coûts imputés	EUR											
Nombre de compteurs AMR												
Tarif AMR												
Nombre de compteurs MMR												
Tarif MMR												
Nombre de compteurs YMR												
Tarif YMR												
Recettes	EUR											
Tarif Obligations de service public												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Surcharges												
Surcharge Pensions												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Surcharge Redevance de voirie												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Total des coûts imputés	EUR											
Total des recettes	EUR											
Ecart coûts-recettes	EUR											

		Prévision 2017					Prévision 2018						
		Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL	Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL
Données quantitatives													
Pointe à facturer	G1_kW												
Consommation	kWh												
Tarifs Utilisation du réseau de distribution													
Coûts imputés	EUR												
Tarif de pointe													
Pointe à facturer													
Tarif													
Recettes	EUR												
Redevance annuelle													
Nombre d'EAN													
Tarif													
Recettes	EUR												
Tarif de base													
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Recettes totales	EUR												
Tarif Relevé & comptage													
Coûts imputés	EUR												
Nombre de compteurs AMR													
Tarif AMR													
Nombre de compteurs MMR													
Tarif MMR													
Nombre de compteurs YMR													
Tarif YMR													
Recettes	EUR												
Tarif Obligations de service public													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Surcharges													
Surcharge Pensions													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Surcharge Redevance de voirie													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Total des coûts imputés	EUR												
Total des recettes	EUR												
Ecart coûts-recettes	EUR												

	Prévision 2015								Prévision 2016									
	Transfo MT- principal	Transfo MT- secours	Réseau MT- principal	Réseau MT- secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL	Transfo MT- principal	Transfo MT- secours	Réseau MT- principal	Réseau MT- secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL
Données quantitatives																		
Pointe à facturer	E1_KW																	
Consommations en heures pleines	kWh H																	
Consommations en heures creuses	kWh L																	
Consommations en exclusif nuit	kWh N																	
Consommation totale	kWh T																	
Tarifs Utilisation du réseau de distribution																		
Coûts imputés	EUR																	
Recettes énergie réactive	EUR																	
Coûts à recouvrer	EUR																	
Tarif de pointe																		
Pointe à facturer																		
Tarif																		
Tarif corrigé pour plafonnement																		
Recettes	EUR																	
Tarif d'heures pleines																		
Consommations en heures pleines	kWh H																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Tarif d'heures creuses																		
Consommations en heures creuses	kWh L																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Tarif en exclusif nuit																		
Consommations en exclusif nuit	kWh N																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Tarif Energie réactive																		
Dépassements de l'énergie réactive	kvarh																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Recettes totales	EUR																	
Tarif Relevé & comptage																		
Coûts imputés	EUR																	
Nombre de compteurs AMR																		
Tarif AMR																		
Nombre de compteurs MMR																		
Tarif MMR																		
Nombre de compteurs YMR																		
Tarif YMR																		
Recettes	EUR																	
Tarif Obligations de service public																		
Coûts imputés	EUR																	
Consommation totale	kWh T																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Surcharges																		
Surcharge Pensions																		
Coûts imputés	EUR																	
Consommation totale	kWh T																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Surcharge Redevance de voirie																		
Coûts imputés	EUR																	
Consommation totale	kWh T																	
Tarif																		
Recettes	EUR																	
Total des coûts à recouvrer																		
Total des recettes																		
Ecart coûts-recettes																		

	Prévision 2017									Prévision 2018							
	Transfo MT-principal	Transfo MT-secours	Réseau MT-principal	Réseau MT-secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL	Transfo MT-principal	Transfo MT-secours	Réseau MT-principal	Réseau MT-secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public
Données quantitatives																	
Pointe à facturer	E1_kW																
Consommations en heures pleines	kWh H																
Consommations en heures creuses	kWh L																
Consommations en exclusif nuit	kWh N																
Consommation totale	kWh T																
Tarifs Utilisation du réseau de distribution																	
Coûts imputés	EUR																
Recettes énergie réactive	EUR																
Coûts à recouvrer	EUR																
Tarif de pointe																	
Pointe à facturer																	
Tarif																	
Tarif corrigé pour plafonnement																	
Recettes	EUR																
Tarif d'heures pleines																	
Consommations en heures pleines	kWh H																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Tarif d'heures creuses																	
Consommations en heures creuses	kWh L																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Tarif en exclusif nuit																	
Consommations en exclusif nuit	kWh N																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Tarif Energie réactive																	
Dépassements de l'énergie réactive	kvarh																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Recettes totales	EUR																
Tarif Relevé & comptage																	
Coûts imputés	EUR																
Nombre de compteurs AMR																	
Tarif AMR																	
Nombre de compteurs MMR																	
Tarif MMR																	
Nombre de compteurs YMR																	
Tarif YMR																	
Recettes	EUR																
Tarif Obligations de service public																	
Coûts imputés	EUR																
Consommation totale	kWh T																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Surcharges																	
Surcharge Pensions																	
Coûts imputés	EUR																
Consommation totale	kWh T																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Surcharge Redevance de voirie																	
Coûts imputés	EUR																
Consommation totale	kWh T																
Tarif																	
Recettes	EUR																
Total des coûts à recouvrer																	
Total des recettes																	
Ecart coûts-recettes																	

		TOTAL
Données quantitatives		
Pointe à facturer	E1_kW	
Consommations en heures pleines	kWh H	
Consommations en heures creuses	kWh L	
Consommations en exclusif nuit	kWh N	
Consommation totale	kWh T	
Tarifs Utilisation du réseau de distribution		
Coûts imputés	EUR	
Recettes énergie réactive	EUR	
Coûts à recouvrer	EUR	
Tarif de pointe		
Pointe à facturer		
Tarif		
Tarif corrigé pour plafonnement		
Recettes	EUR	
Tarif d'heures pleines		
Consommations en heures pleines	kWh H	
Tarif		
Recettes	EUR	
Tarif d'heures creuses		
Consommations en heures creuses	kWh L	
Tarif		
Recettes	EUR	
Tarif en exclusif nuit		
Consommations en exclusif nuit	kWh N	
Tarif		
Recettes	EUR	
Tarif Energie réactive		
Dépassements de l'énergie réactive	kvarh	
Tarif		
Recettes	EUR	
Recettes totales	EUR	
Tarif Relevé & comptage		
Coûts imputés	EUR	
Nombre de compteurs AMR		
Tarif AMR		
Nombre de compteurs MMR		
Tarif MMR		
Nombre de compteurs YMR		
Tarif YMR		
Recettes	EUR	
Tarif Obligations de service public		
Coûts imputés	EUR	
Consommation totale	kWh T	
Tarif		
Recettes	EUR	
Surcharges		
Surcharge Pensions		
Coûts imputés	EUR	
Consommation totale	kWh T	
Tarif		
Recettes	EUR	
Surcharge Redevance de voirie		
Coûts imputés	EUR	
Consommation totale	kWh T	
Tarif		
Recettes	EUR	
Total des coûts à recouvrer		
Total des recettes		
Ecart coûts-recettes		

		Transfo MT- principal	Transfo MT- secours	Réseau MT- principal	Réseau MT- secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL
Consommations de l'année 2015										
Pointe à facturer	E1_kW									
Consommations en heures pleines	kWh H									
Consommations en heures creuses	kWh L									
Consommations en exclusif nuit	kWh N									
Consommation totale	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tarifs Utilisation du réseau de distribution										
Tarif de pointe										
Recettes	EUR									0
Pointe à facturer	E1_kW									
Prix moyen										
Tarif										
Tarif d'heures pleines										
Recettes	EUR									0
Consommations en heures pleines	kWh H									
Prix moyen										
Tarif										
Tarif d'heures creuses										
Recettes	EUR									0
Consommations en heures creuses	kWh L									
Prix moyen										
Tarif										
Tarif en exclusif nuit										
Recettes	EUR									0
Consommations en exclusif nuit	kWh L									
Prix moyen										
Tarif										
Tarif Prix maximum										
Recettes	EUR									0
Consommations au prix maximum	kWh max									
Prix moyen										
Tarif										
Tarif Energie réactive										
Recettes	EUR									0
Dépassements du forfait	kvarh									
Prix moyen										

Distribution électricité

Tableau 14R : Réconciliation des charges et des revenus

		Transfo MT- principal	Transfo MT- secours	Réseau MT- principal	Réseau MT- secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL
Tarif										
Tarif Relevé & comptage										
Recettes - compteurs AMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs AMR										
Nombre de compteurs AMR										
Recettes - compteurs MMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs MMR										
Nombre de compteurs MMR										
Recettes - compteurs YMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs YMR										
Nombre de compteurs YMR										
Recettes totales	EUR									0
Tarif Obligations de service public										
Consommation totale	EUR									0
Consommation totale	kWh T									
Prix moyen										
Tarif										
Surcharges										
Surcharge Pensions										
Recettes	EUR									0
Consommation totale	kWh T									
Prix moyen										
Tarif										
Surcharge Redevance de voirie										
Recettes	EUR									0
Consommation totale	kWh T									
Prix moyen										
Tarif										
Recettes des consommations de 2015	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consommations des années antérieures										
Consommations en heures pleines	kWh H									0
Consommations en heures creuses	kWh L									0
Consommations en exclusif nuit	kWh N									0
Consommation totale	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0

		Transfo MT- principal	Transfo MT- secours	Réseau MT- principal	Réseau MT- secours	Transfo BT	Réseau BT avec pointe	Réseau BT sans pointe	Eclairage public	TOTAL
Recettes	EUR									0
Gridfee										
Consommation totale	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Recettes totales	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Recettes budgétées	EUR									0
Solde	EUR	0		0		0	0		0	0

Total des produits comptables (T17)

- produits des activités non-régulées (T2)
- produits portés en déduction des coûts (T2)
- solde des coûts non gérables (si>0)

Produits du modèle de rapport*Différence*

0

0

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2015

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	BT						TRANS MT	
		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
		Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)								Aliment. principale	Aliment. secours (*)
1. Tarif d'utilisation du réseau														
1.1. Tarif de base														
$[X * E1] \text{ EUR/kW} + Y * \text{EUR /kWh H} + Z * \text{EUR /kWh L}$														
où $E1 = 0,1+796,5/(885+kW)$ avec X = EUR/kW/an	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
X/12 = EUR/kW/mois	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
Y = EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#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									#REF!	#REF!	#REF!			
prix maximum EUR/kWh			0.074368		0.074368									
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive														
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive	32.9%	48.4%	48.4%	48.4%	48.4%							32.9%	48.4%	
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!							#REF!	#REF!	
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage														
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	746.50	
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an			0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Compteur avec relevé annuel EUR/an							#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!			
3. Tarif des obligations de service public	EUR/kWh	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4. Surcharges														
4.1. Charges de pensions	EUR/kWh	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4.2. Autres impôts et prélèvements														
- Redevance de voirie EUR/kWh	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2016

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	26-1 kV		TRANS BT	BT						TRANS MT		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
		Aliment. principale	Aliment. secours (*)								Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)
1. Tarif d'utilisation du réseau														
1.1. Tarif de base														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an														
		#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!
	Y = EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	#REF!	#REF!		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	Z = EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	-	-	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	Zn = EUR/kWh						#REF!	#REF!	#REF!					
	prix maximum EUR/kWh	0.074368		0.074368										0.074368
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive														
	Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive	48.4%	48.4%	48.4%							32.9%	48.4%	48.4%	48.4%
	Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire													
	kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh	#REF!	#REF!	#REF!							#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage														
	Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50
	Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Compteur avec relevé annuel EUR/an					#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!				
3. Tarif des obligations de service public														
	EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
4. Surcharges														
4.1. Charges de pensions														
	EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
4.2. Autres impôts et prélèvements														
	- Redevance de voirie EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2017

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS BT	BT						TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	
		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
								Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)			
1. Tarif d'utilisation du réseau														
1.1. Tarif de base														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an #REF!														
X/12 = EUR/kW/mois #REF!														
Y = EUR/kWh #REF!														
Z = EUR/kWh #REF!														
Zn = EUR/kWh #REF!														
prix maximum EUR/kWh 0.074368														
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive														
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive 48.4%														
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire														
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh #REF!														
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage														
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an 746.50														
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an 0.00														
Compteur avec relevé annuel EUR/an #REF!														
3. Tarif des obligations de service public														
EUR/kWh #REF!														
4. Surcharges														
4.1. Charges de pensions														
EUR/kWh #REF!														
4.2. Autres impôts et prélèvements														
- Redevance de voirie EUR/kWh #REF!														

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Tableau 15F

Année 2018

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	BT					TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	BT			
		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
						Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)						
1. Tarif d'utilisation du réseau															
1.1. Tarif de base															
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L															
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec 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!															
prix maximum EUR/kWh															
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive															
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive															
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire															
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh															
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage															
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50															
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00															
Compteur avec relevé annuel EUR/an #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
3. Tarif des obligations de service public															
EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4. Surcharges															
4.1. Charges de pensions															
EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4.2. Autres impôts et prélèvements															
- Redevance de voirie EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Grille tarifaire

Année 2019

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe		
	Tarif	T11	T12
	Type Of Connection	LSN	LDN
1. Tarif d'utilisation du réseau			
1.1. Tarif de base			
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L			
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an			
X/12 = EUR/kW/mois			
Y = EUR/kWh	#REF!	#REF!	
Z = EUR/kWh	-	#REF!	
Zn = EUR/kWh	#REF!	#REF!	
prix maximum EUR/kWh			
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive			
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive			
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire			
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh			
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage			
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an	746.50	746.50	
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an	0.00	0.00	
Compteur avec relevé annuel EUR/an	#REF!	#REF!	
3. Tarif des obligations de service public	EUR/kWh	#REF!	#REF!
4. Surcharges			
4.1. Charges de pensions	EUR/kWh	#REF!	#REF!
4.2. Autres impôts et prélèvements			
- Redevance de voirie EUR/kWh	#REF!	#REF!	

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Distribution électricité

Tableau 16P : Evolution des factures des clients type

nts type		Consommation annuelle en kWh				Puissance appelée en kW	Type compteur	2014		2015		2016		2017		2018		2019		Evolution 2014/2019
		Total	kWh H	kWh L	kWh N			EUR/an	ct/kWh											
Réseau MT	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. MT	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													
Réseau BT	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														

Distribution électricité

Tableau 17R : Comptes de résultats Sibelga

montants en euro	Réalité 2013				Budget 2014			
	<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>	<u>TOTAL</u>	<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>	<u>TOTAL</u>
PRODUITS								
I. Ventes et prestations	70/74	0	0	0	0	0	0	0
A. Chiffre d'affaires	70			0				0
B. Variation des stocks et des commandes en cours	71			0				0
C. Production immobilisée	72			0				0
D. Autres produits d'exploitation	74			0				0
IV. Produits financiers	75			0				0
VII. Produits exceptionnels	76			0				0
IX bis. A. Prélèvements sur les impôts différés	780			0				0
X. B. Régularisation d'impôts et reprises	77			0				0
XI. Perte de l'exercice	67/70			0				0
TOTAL	70/77	0	0	0	0	0	0	0
CHARGES								
II. Coût des ventes et des prestations		0	0	0	0	0	0	0
A. Approvisionnements et marchandises	60			0				0
B. Services et biens divers	61			0				0
C. Rémunérations, charges sociales et pensions	62			0				0
D. Amortissements et réductions de valeur sur immobilisation	630			0				0
E. Réductions de valeur sur stocks, sur commandes en cours d'exécution et sur créances commerciales	631/4			0				0
F. Provisions pour risques et charges	635/7			0				0
G. Autres charges d'exploitation	640/7			0				0
H. Charges d'exploitation portées à l'actif au titre de frais de res	649			0				0
V. Charges financiers	65			0				0
VIII. Charges exceptionnelles	66			0				0
IX bis. B. Transfert aux impôts différés	680			0				0
X. A. Impôts	670/3			0				0
XI. Bénéfice de l'exercice	70/67			0				0
TOTAL	60/67	0	0	0	0	0	0	0

Distribution électricité

Tableau 18R : Bilans Sibelga

Situation active au 31/12/2014	<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>	<u>TOTAL</u>	Situation passive au 31/12/2014	<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>	<u>TOTAL</u>
<i>montants en euro</i>									
ACTIFS IMMOBILISES	0	0	0	0	FONDS PROPRES	0	0	0	0
I. Frais d'établissement				0	I. Capital				0
II. Immobilisations incorporelles				0	II. Primes d'émission				0
III. Immobilisations corporelles				0	III. Plus-values de réévaluation				0
A. Terrains et constructions				0	IV. Réserves				0
B. Installations, machines et outillage				0	A. Réserve légale				0
C. Mobilier et matériel roulant				0	B. Réserves indisponibles				0
D. Immobilisations détenues en leasing				0	C. Réserves disponibles				0
E. Autres immobilisations corporelles				0	V. Résultat reporté				0
IV. Immobilisations financières				0	VI. Subsidés en capital				0
					PROVISIONS				0
ACTIFS CIRCULANTS	0	0	0	0	DETTES	0	0	0	0
V. Créances à plus d'un an				0	VIII. Dettes à plus d'un an				0
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution				0	A. Dettes financières				0
A. Stocks				0	D. Autres dettes				0
B. Commandes en cours d'exécution				0	IX. Dettes à un an au plus				0
VII. Créances à un an au plus				0	A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année				0
A. Créances commerciales				0	B. Dettes financières				0
B. Autres créances				0	C. Dettes commerciales				0
VIII. Placements de trésorerie				0	D. Acomptes reçus sur commandes				0
IX. Valeurs disponibles				0	E. Dettes fiscales, salariales & sociales				0
				0	F. Dividendes				0
X. Comptes de régularisation				0	G. Dettes diverses				0
				0	X. Comptes de régularisation				0
	0	0	0	0		0	0	0	0
Situation active au 31/12/2015	Distribution électricité	Distribution gaz	Autres activités	TOTAL	Situation passive au 31/12/2015	Distribution électricité	Distribution gaz	Autres activités	TOTAL
<i>montants en euro</i>									
ACTIFS IMMOBILISES	0	0	0	0	FONDS PROPRES	0	0	0	0
I. Frais d'établissement				0	I. Capital				0
II. Immobilisations incorporelles				0	II. Primes d'émission				0
III. Immobilisations corporelles				0	III. Plus-values de réévaluation				0
A. Terrains et constructions				0	IV. Réserves				0
B. Installations, machines et outillage				0	A. Réserve légale				0
C. Mobilier et matériel roulant				0	B. Réserves indisponibles				0
D. Immobilisations détenues en leasing				0	C. Réserves disponibles				0
E. Autres immobilisations corporelles				0	V. Résultat reporté				0
IV. Immobilisations financières				0	VI. Subsidés en capital				0
					PROVISIONS				0
ACTIFS CIRCULANTS	0	0	0	0	DETTES	0	0	0	0
V. Créances à plus d'un an				0	VIII. Dettes à plus d'un an				0
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution				0	A. Dettes financières				0
A. Stocks				0	D. Autres dettes				0
B. Commandes en cours d'exécution				0	IX. Dettes à un an au plus				0
VII. Créances à un an au plus				0	A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année				0
A. Créances commerciales				0	B. Dettes financières				0
B. Autres créances				0	C. Dettes commerciales				0
VIII. Placements de trésorerie				0	D. Acomptes reçus sur commandes				0
IX. Valeurs disponibles				0	E. Dettes fiscales, salariales & sociales				0
				0	F. Dividendes				0
X. Comptes de régularisation				0	G. Dettes diverses				0
				0	X. Comptes de régularisation				0
	0	0	0	0		0	0	0	0

Clé	Libellé	2015				Total	2016				Total	2017				Total	2018		
		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT	Réseau BT		Transf.MT	Réseau MT	Transf.BT
	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

Distribution électricité entre groupes de clients

Clé	Libellé	Réseau BT	
		Réseau BT	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

Distribution électricité

Tableau 20P : Informations complémentaires

Réalité 2013 Budget 2014 Prévision 2015 Prévision 2016 Prévision 2017 Prévision 2018 Prévision 2019

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

Longueur du réseau (en km)

Superficie desservie (en km²) 161.4 161.4 161.4 161.4 161.4 161.4 161.4

Nombre d'EAN 0 0 0 0 0 0 0

Transformation MT

Réseau MT

Transformation BT

Réseau BT sans pointe

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

Transformation MT

Réseau MT

Transformation BT

Réseau BT sans pointe

Nombre de compteurs MMR 0 0 0 0 0

Transformation MT

Réseau MT

Transformation BT

Réseau BT sans pointe

Nombre de compteurs YMR 0 0 0 0 0

Transformation MT

Réseau MT

Transformation BT

Distribution électricité

Tableau 20P : Informations complémentaires

Réseau BT sans pointe

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	0	0	0			
Prix d'achat moyen	€/MWh	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/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	0	0	0			
Prix d'achat moyen	€/MWh	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!			
Coût total (y compris transport & distribution)							

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

Coûts de compensation des pertes

Achat des pertes via marché public	0	0	0	0	0	0	0
Entretien et conduite des cogénérations	0	0	0	0	0	0	0
Energie consommée et produite	0	0	0	0	0	0	0
Amortissements	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	0	0	0	0	0	0	0
Cogénération	0	0	0	0	0	0	0
Total	0						

Prix unitaires (EUR/MWh)

Marché public
Cogénération