Tableau 23A : Liste des tarifs de transport - pour les années 2015

ELECTRICITE **PT 2015-2016 V1**

Ville de Wavre

Budget N			TVA - %	Code de globalisation	Budget 2015			
					TRANS HT	26-1 kV	TRANS - BT	BT
POUR INFO : Quantités								
	kW				**0**	**16.766**	**5.911**	**9.587**
	Heures normales / consommation journalière	kWh			**0**	26.781.076	8.308.402	61.040.467
	Heures creuses / consommation de nuit	kWh			**0**	22.898.248	5.131.558	29.696.547
	Heures creuses / consommation exclusivement de nuit	kWh			**0**	0	**0**	3.476.501
	Energie réactive	kVARh			**0**	1.694.911	661.582	0
A. Utilisation du réseau								
A 1	**Frais de dossier**							
A 2	**Puissance souscrite et puissance complémentaire**							
	[X * Y] euro / kW							
	+ [Z] euro / kWh							
	où:							
	X =	EUR / kW / an	21,0%	E520	32,671439	32,6714390	32,6714390	32,6714390
	X / 12 =	EUR / kW / mois	21,0%	E520	2,722620	2,7226199	2,7226199	2,7226199
		coefficient de foisonnement			75%	75%	75%	75%
	jour =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
	nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
	exclusif nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
A 3	**Gestion du système**	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,0015794	0,0016259	0,0016669
B. Services auxiliaires								
B 1	**Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart**	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001001	0,0010206	0,0010507	0,0016669
B 2	**Réglage de la tension et de la puissance réactive**	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,0002472	0,0002545	0,0002609
B 3	**Suppression des congestions**	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	0,0000215	0,0000221	0,0000227
B 4	**Compensation des pertes de réseau**	EUR / kWh	21,0%	E640	0,000507	0,0005165	0,0005317	0,0005451
C. Autres postes tarifaires								
C 1	**Mesures de financement en faveur de l'URE (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%		0,000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 2	**Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E970	0,000063	0,0000641	0,0000660	0,0000677
C 3	**Financement des certificats verts (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E980	0,004048	0,0041256	0,0042470	0,0043541
C 4	**Financement de smesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E976	0,013816	0,0140825	0,0144970	0,0148626
C 5	**Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie)**	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000345	0,0003513	0,0003616	0,0003707
C 6	**Cotisation fédérale**	EUR / kWh	21,0%	E950	0,002534	0,0025824	0,0026584	0,0027255
	C 6 1 **Couverture des frais de fonctionnement de la CREG**	EUR / kWh	21,0%	E951	0,000151	0,0001537	0,0001582	0,0001622
	C 6 2 **Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 à Mol-Dessel**	EUR / kWh	21,0%	E952	0,000979	0,0009982	0,0010276	0,0010535
	C 6 3 **Mesures sociales visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière**	EUR / kWh	21,0%	E954	0,000501	0,0005103	0,0005253	0,0005385
	C 6 4 **Clients protégés**	EUR / kWh	21,0%	E940	0,000903	0,0009203	0,0009474	0,0009713
MAXIMUM								
	somme max. des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires	EUR / kWh	21,0%	E521				
	Et financement des mesures en faveur de l'URE (A + B + C)							

Tableau 23A : Liste des tarifs de transport - pour les années 2016

ELECTRICITE **PT 2015-2016 V1**

Ville de Wavre

Budget N			TVA - %	Code de globalisation	Budget 2016			
					TRANS HT	26-1 kV	TRANS - BT	BT
POUR INFO : Quantités								
	kW				**0**	**16.766**	**5.911**	**9.587**
	Heures normales / consommation journalière	kWh			**0**	26.781.076	8.308.402	61.040.467
	Heures creuses / consommation de nuit	kWh			**0**	22.898.248	5.131.558	29.696.547
	Heures creuses / consommation exclusivement de nuit	kWh			**0**	0	**0**	3.476.501
	Energie réactive	kVARh			**0**	1.694.911	661.582	0
A. Utilisation du réseau								
A 1	**Frais de dossier**							
A 2	**Puissance souscrite et puissance complémentaire**							
	[X * Y] euro / kW							
	+ [Z] euro / kWh							
	où:							
	X =	EUR / kW / an	21,0%	E520	32,671439	32,6714390	32,6714390	32,6714390
	X / 12 =	EUR / kW / mois	21,0%	E520	2,722620	2,7226199	2,7226199	2,7226199
		coefficient de foisonnement			75%	75%	75%	75%
	jour =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
	nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
	exclusif nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520	0,007358	0,0073580	0,0075746	0,0077656
A 3	**Gestion du système**	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,0015794	0,0016259	0,0016669
B. Services auxiliaires								
B 1	**Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart**	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001001	0,0010206	0,0010507	0,0016669
B 2	**Réglage de la tension et de la puissance réactive**	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,0002472	0,0002545	0,0002609
B 3	**Suppression des congestions**	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	0,0000215	0,0000221	0,0000227
B 4	**Compensation des pertes de réseau**	EUR / kWh	21,0%	E640	0,000507	0,0005165	0,0005317	0,0005451
C. Autres postes tarifaires								
C 1	**Mesures de financement en faveur de l'URE (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%		0,000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 2	**Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E970	0,000063	0,0000641	0,0000660	0,0000677
C 3	**Financement des certificats verts (fédéral) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E980	0,003913	0,0039887	0,0041061	0,0042097
C 4	**Financement de smesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie) - OSP**	EUR / kWh	21,0%	E976	0,013816	0,0140825	0,0144970	0,0148626
C 5	**Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie)**	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000345	0,0003513	0,0003616	0,0003707
C 6	**Cotisation fédérale**	EUR / kWh	21,0%	E950	0,002534	0,0025824	0,0026584	0,0027255
	C 6 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	EUR / kWh	21,0%	E951	0,000151	0,0001537	0,0001582	0,0001622
	C 6 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 à Mol-Dessel	EUR / kWh	21,0%	E952	0,000979	0,0009982	0,0010276	0,0010535
	C 6 3 Mesures sociales visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière	EUR / kWh	21,0%	E954	0,000501	0,0005103	0,0005253	0,0005385
	C 6 4 Clients protégés	EUR / kWh	21,0%	E940	0,000903	0,0009203	0,0009474	0,0009713
MAXIMUM								
	somme max. des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires	EUR / kWh	21,0%	E521				
	Et financement des mesures en faveur de l'URE (A + B + C)							

Tableau 21A: Tarifs de distribution - prélèvement - année 2015

ELECTRICITE PT 2015-2016 V1

Ville de Wavre

		TVA 21 %	TVA 6 % Applicable aux clients résidentiels à partir du 1er avril 2014	Code de globalisation	type alimentation	TRANS MT		26-1 kV				TRANS-BT		BT			
						Alimentation principale	Alimentation secours	Alimentation principale > 56kVA	Alimentation secours > 56kVA	Alimentation principale < 56kVA	Alimentation secours < 56kVA	> 56kVA	< 56kVA	> 56kVA		< 56kVA	
					code tarif	T11	T16	T13	T16	T03	T16	T17	T07	T14	T15	T04	T05
					type de connection												
POUR INFO : quantités																	
kW						**0**	**0**	**19.464**		**871,05**		**4.653,27**	**1.898,43**	**12.100**			
Heures pleines/consommation diurne	kWh					**0**	**0**	25.144.532	0	**1.132.773**	0	**6.046.497**	**2.765.676**	**0**	**0**	**59.943.800**	**30.518.391**
Heures creuses/consommation nocturne	kWh					**0**	**0**	19.689.342	0	**970.356**	0	**5.650.182**	**1.719.926**	**0**	**0**	**27.678.030**	**0**
Consommation exclusif nuit	kWh					**0**	**0**	**0**	0	**0**	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.882.451**	**0**
Energie réactive	kvarh					**0**	**0**	**0**	0	**0**	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
1. Tarif d'utilisation du réseau																	
1.1	**Tarif pour les puissances souscrite et complémentaire**																
1.1.1.	**Trans MT / 26 - kV / Trans BT**																
	[X * coefficient de dégressivité] EUR / kW																
	met :																
	X = EUR/kW/an	21%	6%	E210				41,078852				54,484624					
	X/12 = EUR/kW/mois	21%	6%	E210				3,423238				4,540385					
	coefficient de dégressivité = 1																
	jour = EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000	0,020046	0,020046	0,000000	0,028464				
	nuit = EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000	0,014935	0,014935	0,000000	0,014401				
	somme max terme en X et terme en Y EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000				
1.1.2.	**BT > 56kVA, avec mesure de point**																
	X EUR/kW																
	met X = EUR/kW/an	21%	6%	E210										178,093795	178,093795		
	X/12 = EUR/kW/mois	21%	6%	E210										14,841150	14,841150		
1.1.3.	**BT > 56kVA, sans mesure de pointe / BT < 56kVA**																
	jour EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0200465		0,0200465	0,020046	0	0,0284643			0,0842973	0,0575385
	nuit EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0149352		0,0149352	0,014935	0	0,0144007			0,0321482	
	exclusif nuit EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0177967		0,0177967	0,017797	0	0,0220591			0,0281758	
1.2.	**Tarif pour la gestion du système** EUR/kWh	21%	6%	E230				0,0072783	0,0072783	0,0072783	0,0072783	0,0072971	0,0072971	0,0080949	0,0080949	0,0080949	0,008095
1.3.	**Tarif pour l'activité de mesure et de comptage**																
	Compteur AMR EUR/an	21%	6%	E240				573,97	573,97	573,97	573,97	573,97	573,97	573,97	573,97	573,97	573,97
	Compteur MMR EUR/an	21%	6%	E240				143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49
	Compteur avec relevé annuel EUR/an	21%	6%	E240				14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,536198
2. Tarif des obligations de service publique																	
	EUR/kWh	21%	6%	E215				0,0017517	0,0017517	0,0017517	0,0017517	0,0017517	0,0017517	0,0054488	0,0054488	0,0054488	0,005449
3. Tarif pour services auxiliaires																	
3.1.	**Tarif pour la compensation des pertes en réseaux** EUR/kWh	21%	6%	E320				0,0009675	0,0009675	0,0009675	0,0009675	0,0024713	0,0024713	0,0033545	0,0033545	0,0033545	0,003354
3.2.	**Tarif pour le réglage de la tension et de l'energie réactive**																
	Droit à un prélèvement forfaitaire d'energie réactive																
	Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire																
	EUR/kVarh	21%	6%	E310				0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0000000	0,000000
3.3.	**Tarif pour le non-respect d'un programme accepté**																
4. Surcharges																	
4.1.	**surcharges en vue du financement des obligations de service public**																
4.2.	**contributions en vue de la couverture des coûts échoués** EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.3.a	**charges des pensions non capitalisées** EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.3.b	**obligations vis-à-vis des fonds de pension** EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.4.	**impôts sur les revenus** EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.5.	**impôts, surcharges, contributions, rétributions et prélèvement locaux, provinciaux,**																
	régionaux ou fédéraux restant dus par le gestionaire du réseau de distribution concerné																
	- compensation des revenus indépendants EUR/kWh	21%	6%	E890				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
	- redevance de voirie EUR/kWh	21%	6%	E891				0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,0024520	0,002452
	- EUR/kWh	21%	6%														

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.
Les tarifs à application unique pour le placement ou le changement d'un raccordement sont à insérer dans des feuilles séparées.

Tableau 21B: Tarifs de distribution - prélèvement - année 2016

ELECTRICITE PT 2015-2016 V1

Ville de Wavre

			TVA 21 %	TVA 6 %	Code de	type alimentation	TRANS MT		26-1 kV				TRANS-BT		BT			
				Applicable aux clients résidentiels à partir du 1er avril 2014	globalisation		Alimentation principale	Alimentation secours	Alimentation principale > 56kVA	Alimentation secours > 56kVA	Alimentation principale < 56kVA	Alimentation secours < 56kVA	> 56kVA	< 56kVA	> 56kVA		< 56kVA	
						code tarif	T11	T16	T13	T16	T03	T16	T17	T07	T14	T15	T04	T05
						type de connection												
POUR INFO : quantités																		
kW							**0**	**0**	**19.464**		**871,05**		**4.653,27**	**1.898,43**	**12.100**			
Heures pleines/consommation diurne		kWh					**0**	**0**	**25.144.532**	0	**1.132.773**	0	**6.046.497**	**2.765.676**	**0**	**0**	**59.943.800**	**30.518.391**
Heures creuses/consommation nocturne		kWh					**0**	**0**	**19.689.342**	0	**970.356**	0	**5.650.182**	**1.719.926**	**0**	**0**	**27.678.030**	**0**
Consommation exclusif nuit		kWh					**0**	**0**	**0**	0	**0**	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.882.451**	**0**
Energie réactive		kvarh					**0**	**0**	**0**	0	**0**	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
1. Tarif d'utilisation du réseau																		
1.1	**Tarif pour les puissances souscrite et complémentaire**																	
1.1.1.	**Trans MT / 26 - kV / Trans BT**																	
	[X * coefficient de dégressivité) EUR / kW																	
	+ [Y * Um_{m}] EUR /kWm_{m}																	
	+ [Z * Um_{m}] EUR /kWm_{m}																	
	met :																	
	X =	EUR/kW/an	21%	6%	E210				39,744079				53,593657					
	X/12 =	EUR/kW/mois	21%	6%	E210				3,312007				4,466138					
	coefficient de dégressivité =																	
	jour =	EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000	0,0193951	0,019395		0,0279988				
	nuit =	EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000	0,0144499	0,014450		0,0141652				
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	21%	6%	E210				0,000000	0,000000								
1.1.2.	**BT > 56kVA, avec mesure de point**																	
	X EUR/kW																	
	met X =	EUR/kW/an	21%	6%	E210										182,581973	182,581973		
	X/12 =	EUR/kW/mois	21%	6%	E210										15,215164	15,215164		
1.1.3.	**BT > 56kVA, sans mesure de pointe / BT < 56kVA**																	
		jour EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0193951		0,0193951	0,019395	0	0,0279988			0,0875025	0,0575385
		nuit EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0144499		0,0144499	0,014450	0	0,0141652			0,0333705	
		exclusif nuit EUR / kWh	21%	6%	E210				0,0172184		0,0172184	0,017218	0	0,0216984			0,0292471	
1.2.	**Tarif pour la gestion du système**	EUR/kWh	21%	6%	E230				0,0074335	0,0074335	0,0074335	0,0074335	0,0074525	0,0074525	0,0082624	0,0082624	0,0082624	0,008262
1.3.	**Tarif pour l'activité de mesure et de comptage**																	
	Compteur AMR	EUR/an	21%	6%	E240				624,36	624,36	624,36	624,36	624,36	624,36	624,36	624,36	624,36	624,36
	Compteur MMR	EUR/an	21%	6%	E240				156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09
	Compteur avec relevé annuel	EUR/an	21%	6%	E240				15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,367973
2. Tarif des obligations de service publique																		
		EUR/kWh	21%	6%	E215				0,0019593	0,0019593	0,0019593	0,0019593	0,0019593	0,0019593	0,0059351	0,0059351	0,0059351	0,005935
3. Tarif pour services auxiliaires																		
3.1.	**Tarif pour la compensation des pertes en réseaux**	EUR/kWh	21%	6%	E320				0,0009841	0,0009841	0,0009841	0,0009841	0,0025137	0,0025137	0,0034120	0,0034120	0,0034120	0,003412
3.2.	**Tarif pour le réglage de la tension et de l'energie réactive**																	
	Droit à un prélèvement forfaitaire d'energie réactive																	
	Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire																	
		EUR/kVarh	21%	6%	E310				0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0058438	0,0000000	0,000000
3.3.	**Tarif pour le non-respect d'un programme accepté**																	
4. Surcharges																		
4.1.	**surcharges en vue du financement des obligations de service public.**																	
4.2.	**contributions en vue de la couverture des coûts échoués**	EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.3.a	**charges des pensions non capitalisées**	EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.3.b	**obligations vis-à-vis des fonds de pension**	EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.4.	**impôts sur les revenus**	EUR/kWh	21%	6%	E840				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
4.5.	**impôts, surcharges, contributions, rétributions et prélèvement locaux, provinciaux,**																	
	régionaux ou fédéraux restant dus par le gestionaire du réseau de distribution concerné																	
	- compensation des revenus indépendants	EUR/kWh	21%	6%	E890				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000
	- redevance de voirie	EUR/kWh	21%	6%	E891				0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,0025521	0,002552
	-	EUR/kWh	21%	6%														

Informations complémentaires
Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.
Les tarifs à application unique pour le placement ou le changement d'un raccordement sont à insérer dans des feuilles séparées.

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Régie de l'Electricité de Wavre

Periode de validité: **1/01/2014 au 31/12/2016**

	Haute tension		Basse tension
	(3)	(4)	(5)
	26-1kV	TransBT	BT
I TARIF DE RACCORDEMENT (art. 4. A.R. 11.7.2002) :			
1. Etude d'orientation :			
Le tarif à caractère unique destiné à couvrir les études d'orientation pour tout nouveau raccordement ou pour l'adaptation d'un raccordement existant			
Utilisateurs > 56kVA			
Injection :	3.887,82 €	**sans objet**	**sans objet**
Prélèvement			
1. La puissance de raccordement est supérieur à 5000 kVA	1.943,91 €	**sans objet**	**sans objet**
2. La puissance de raccordement est supérieure à 1000 kVA ou s'effectue en un point situé à une distance supérieure à 100 m du réseau 26-1kV	1.943,91 €	**sans objet**	**sans objet**
3. La puissance de raccordement est > 250 kVA et <= 1000 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	1.943,91 €	**sans objet**	**sans objet**
4. La puissance de raccordement est > 56 kVA et <=250 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	1.943,91 €	109,06 €	115,64 €
Utilisateurs <= 56kVA			
Injection ou prélèvement	1.943,91 €	109,06 €	65,11 €
2. Etude de détail :			
Le tarif à caractère unique destiné à couvrir les étudesde détail pour tous nouveau raccordement ou pour l'adaptation d'un raccordement existant			
Utilisateurs > 56kVA			
Injection :	15.614,81 €	**sans objet**	**sans objet**
Prélèvement			
1. La puissance de raccordement est supérieur à 5000 kVA	7.807,41 €	**sans objet**	**sans objet**
2. La puissance de raccordement est supérieure à 1000 kVA ou s'effectue en un point situé à une distance supérieure à 100 m du réseau 26-1kV	7.807,41 €	**sans objet**	**sans objet**
3. La puissance de raccordement est > 250 kVA et <= 1000 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	7.807,41 €	**sans objet**	**sans objet**
4. La puissance de raccordement est > 56 kVA et <=250 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	7.807,41 €	1.317,97 €	366,23 €
Utilisateurs <= 56kVA			
Injection ou prélèvement	7.807,41 €	1.317,97 €	103,11 €

Régie de l'Electricité de Wavre

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

3. Raccordement			
Utilisateurs > 56kVA **Injection :** **Prélèvement** **1. La puissance de raccordement est supérieur à 5000 kVA**	Ce tarif est établi en fonction d'une grille de prix unitaires de prestation sur raccordement et d'un bordereau de prix unitaires de prestations diverses Ce tarif est établi en fonction d'une grille de prix unitaires de prestation sur raccordement et d'un bordereau de prix unitaires de prestations diverses **Nouveau raccordement :** Le raccordement a lieu sur la cabine de dispersion la plus proche du GRD susceptible de reprendre la charge demandée. Le devis couvre les frais relatifs : * à l'accès au réseau * au branchement * à l'installation des appareils de comptages * aux autres frais (voir grille de prestations) **Adaptation d'un raccordement existant :** Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accès + mise à disposition de puissance)	**sans objet** **sans objet**	**sans objet** **sans objet**
2. La puissance de raccordement est supérieure à 1000 kVA ou s'effectue en un point situé à une distance supérieure à 100 m du réseau 26-1kV	Ce tarif est établi en fonction d'une grille de prix unitaires de prestation sur raccordement et d'un bordereau de prix unitaires de prestations diverses **Nouveau raccordement :** Le raccordement a lieu sur la cabine de dispersion la plus proche du * à l'accès au réseau * au branchement * à l'installation des appareils de comptages * aux autres frais (voir grille de prestations) **Adaptation d'un raccordement existant :** Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accès + mise à disposition de puissance)	**sans objet**	**sans objet**

Régie de l'Electricité de Wavre

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

3. La puissance de raccordement est > 250 kVA et <= 1000 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	**Nouveau raccordement :** *** Accès au réseau (euro/kW)** 41,44 €/kW *** Branchement** Raccordement en antenne : 4.973,4129 €/Rac Raccordement en boucle : 9.946,8259 €/Rac *** Installation des appareils de comptages** 736,0691 €/Rac *** Autres frais :** Pose en terrain privé **Adaptation d'un raccordement existant :** Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accés + mise à disposition de puissance)	**sans objet**	**sans objet**
4. La puissance de raccordement est > 56 kVA et <=250 kVA réalisé en un point situé à une distance inférieure à 100 m du réseau 26-1kV	**Nouveau raccordement :** *** Accès au réseau (euro/kW)** 41,44 €/kW *** Branchement** Raccordement en antenne : 4.973,4129 €/Rac Raccordement en boucle : 9.946,8259 €/Rac *** Installation des appareils de comptages** 736,0691 €/Rac *** Autres frais :** Pose en terrain privé **Adaptation d'un raccordement existant :** Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accés + mise à disposition de puissance)	**Nouveau raccordement :** *** Accès au réseau (euro/kW)** 53,66 €/kW *** Branchement** 2.062,8595 €/Rac *** Installation des appareils de comptages** 736,0691 €/Rac *** Autres frais :** Voir grille de prestations **Adaptation d'un raccordement existant :** Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accés + mise à disposition de puissance)	**Nouveau raccordement :** *** Accès au réseau (euro/kW)** 82,38 €/kW **Aérien** Compteur simple tarif 870,0449 €/Rac Compteur Bihoraire 1.397,7953 €/Rac Compteur trihoraire/Double 4.242,6736 €/Rac **Aérosouterrain** Compteur simple tarif 1.278,2652 €/Rac Compteur Bihoraire 1.830,1317 €/Rac Compteur trihoraire/Double 4.490,1424 €/Rac *** Autres frais :** Voir grille de prestations

Régie de l'Electricité de Wavre

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Utilisateurs <= 56kVA

Injection ou prélèvement

Nouveau raccordement :

*** Accès au réseau (euro/kW)**

41,44 €/kW

*** Branchement**

Raccordement en antenne :

4.973,4129 €/Rac

Raccordement en boucle :

9.946,8259 €/Rac

*** Installation des appareils de comptages**

736,0691 €/Rac

*** Autres frais :**

Pose en terrain privé

Adaptation d'un raccordement existant :

Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé

Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accés + mise à disposition de puissance)

Nouveau raccordement :

*** Accès au réseau (euro/kW)**

53,66 €/kW

*** Branchement**

2.062,8595 €/Rac

*** Installation des appareils de comptages**

736,0691 €/Rac

*** Autres frais :**

Voir grille de prestations

Adaptation d'un raccordement existant :

Si le raccordement existant permet le renforcement sans adaptation des installations existantes, seul les frais d'accès au réseau et le coût de la mise à disposition de la puissance complémentaire seront facturé

Si le raccordement nécessite une adaptation des installations existantes, ces frais viennent en compléments des coûts repris ci-avant (accés + mise à disposition de puissance)

Nouveau raccordement Monophasé :

*** Accès au réseau (euro/kW)**

82,38 €/kW

Aérien

Compteur simple tarif

528,2917 €/Rac

Compteur Bihoraire

528,2917 €/Rac

Compteur trihoraire/double EN

920,4153 €/Rac

Compteur à budget

735,1804 €/Rac

Compteur à budget (art 34 AGW du 30.03.06)

100,0000 €/Rac

Aérosouterrain

Compteur simple tarif

720,5008 €/Rac

Compteur Bihoraire

720,5008 €/Rac

Compteur trihoraire/double EN

1.167,8842 €/Rac

Compteur à budget

735,1804 €/Rac

Compteur à budget (art 34 AGW du 30.03.06)

100,0000 €/Rac

Nouveau raccordement Triphasé:

*** Accès au réseau (euro/kW)**

82,38 €/kW

Aérien

Compteur simple tarif

616,9650 €/Rac

Compteur Bihoraire

619,1314 €/Rac

Compteur trihoraire/double EN

1.097,7619 €/Rac

Compteur à budget

876,9329 €/Rac

Compteur à budget (art 34 AGW du 30.03.06)

100,0000 €/Rac

Aérosouterrain

Compteur simple tarif

840,9608 €/Rac

Compteur Bihoraire

858,2417 €/Rac

Compteur trihoraire/double EN

1.345,2308 €/Rac

Compteur à budget

876,9329 €/Rac

Compteur à budget (art 34 AGW du 30.03.06)

100,0000 €/Rac

Régie de l'Electricité de Wavre

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

5. Formule de location des installations de transformation :			
Le tarif périodique destiné à couvrir le droit d'usage par un utilisateur du réseau des installations de transformation, de compensation de l'énergie réactive ou de filtrage de la tension, lorsque celui-ci a opté pour une formule de location pour l'une ou plusieurs de ces installations	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)
6. Formule de location d'installations complémentaires de sécurité			
Le tarif périodique destiné à couvrir le droit d'usage par un utilisateur du réseau d'installations complémentaires de sécurité, d'alarme, de mesure et de comptage, ainsi que les installations complémentaires permettant les commandes centralisées et/ou les interventions à distance, lorsque celui-ci a opté pour une formule de location pour l'une ou plusieurs de ces installations	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)	Le tarif est construit par k€ d'investissement à réaliser pour l'équipement demandé soit A €, une durée de vie économique 't', un taux d'intérêt (i) = 4,1 % et une prime de risque 'S' = 0 A = A1 + A2; A1 montant à application unique = A * 0,2 ; A2 = A2r + A2g; A2g = A2 * 0,5 payable en annuités constates au taux 'i' pendant 't' années (€/an) A2r = A2- A2g payable en annuités constates au taux(i + S* A2r/A2)) endant 't' années (€/an); Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois) Entretien des équipements = A * 0,02 /12 (€/mois)

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Régie de l'Electricité de Wavre

Compteur à Budget - Procédure envisagée : **Periode de validité:** **1/01/2014 au 31/12/2016**

annulation avant 1er rendez-vous pour placement :

frais administratif :	courrier :	rendez-vous placement :	52,66 €
frais administratif :	technique administratif	préparation compteur à budget	50,04 €
Frais Technique :	technique	Visite préalable à la pose du CàB	67,06 €
frais administratif :	technique administratif	création dossier ALE :	26,33 €
frais administratif :	technique administratif	commande carte :	16,47 €
			212,56 €

annulation durant ou après 1er rendez-vous pour placement :

frais administratif :	courrier :	courrier - rendez-vous placement :	52,66 €
frais administratif :	technique administratif	préparation compteur à budget :	50,04 €
frais administratif :	technique administratif	création dossier ALE :	26,33 €
frais administratif :	technique administratif	commande carte :	16,47 €
frais administratif :	courrier :	courrier - avis de passage :	26,33 €
frais administratif :	technique administratif	planning	25,02 €
frais technique :	technique	déplacement - impossibilité de placement	78,15 €
frais administratif :	courrier :	constat impossibilité placement	26,33 €
frais administratif :	courrier :	demande coupure au fournisseur :	26,33 €
frais administratif :	courrier :	coupure au client+copie CPAS+fournisseur :	26,33 €
frais technique :	technique	déplacement sans placement CàB	78,15 €
frais technique :	technique	coupure au compteur (avec relevé d'index)	67,06 €
frais technique :	technique	coupure aérienne ou aéro souterraine (sans relevé d'index)	146,18 €
frais technique :	technique	coupure souterrainne (sans relevé d'index)	395,60 €
frais technique :	technique	placement du compteur :	759,83 €
frais technique :	technique	Rélevé des index	67,06 €
frais administratif :	technique administratif	encodage + transmission des index :	26,33 €
frais administratif :	technique administratif	annulation de la carte :	16,47 €

annulation durant ou après 1er rendez-vous pour placement avec déplacement sans placement de CàB	**474,94 €**
annulation durant ou après 1er rendez-vous pour placement avec coupure aérien ou aéro souterraine	**610,03 €**
annulation durant ou après 1er rendez-vous pour placement avec coupure souterraine	**859,45 €**
annulation durant ou après 1er rendez-vous pour placement avec placement compteur	**1.156,62 €**

Coût de la pose d'un compteur à BudgetTriphasé sur 1er passage	**1.073,78 €**
Coût de la pose d'un compteur à BudgetTriphasé sur 2d passage	**1.255,94 €**
Coût de la pose d'un compteur à Budget Monophasé sur 1er passage	**932,03 €**
Coût de la pose d'un compteur à Budget Monophasé sur 2d passage	**1.114,19 €**

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: **1/01/2014 au 31/12/2016**

Régie de l'Electricité de Wavre

DROP Professionnel

		Montants hors T.V.A. : MT	TransBT	BT
avant rendez-vous placement :				
courrier :	rendez-vous placement :	52,66 €	52,66	52,66
rendez-vous coupure :				
technique administratif :	préparation coupure :	52,66 €	52,66	52,66
technique :	coupure :			
	au compteur	156,48 €	67,06	67,06
	aérien ou aéro souterrain	1.780,52 €	146,18	146,18
	Souterrain	3.192,89 €	395,60	395,60
	Déplacement sans coupure effective	78,15 €	78,15	78,15
technique :	relevé d'index sur place	51,66 €	51,66	51,66
technique administratif :	encodage et transmission des index :	26,33 €	26,33	26,33
rétablissement :				
technique administratif :	préparation rétablissement :	52,66 €	52,66	52,66
technique :	rétablissement :			
	au compteur	156,48 €	67,06	67,06
	aérien ou aéro souterrain	1.780,52 €	146,18	146,18
	Souterrain	3.192,89 €	395,60	395,60
	Déplacement sans rétablissement effective	78,15 €	78,15	78,15
technique :	relevé d'index sur place	51,66 €	51,66	51,66
technique administratif :	encodage et transmission des index :	26,33 €	26,33	26,33

annulation de la coupure :

avant frozen period :	pas de prestation sauf lettre :	**52,66**	**52,66**	**52,66**
durant la frozen period :	relevé des index + encodage et transmission des index :	**105,32**	**105,32**	**105,32**
le jour de la coupure :	relevé des index + encodage et transmission des index :	**183,31**	**183,31**	**183,31**

Drop avec coupure

au compteur	**523,59 €**	**344,76 €**	**344,76 €**
aérien ou aéro souterrain	**3.875,00 €**	**606,32 €**	**606,32 €**
Souterrain	**6.699,74 €**	**1.105,15 €**	**1.105,15 €**
Déplacement sans coupure effective	**470,25 €**	**470,25 €**	**470,25 €**

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: **1/01/2014 au 31/12/2016**

Régie de l'Electricité de Wavre

Mouve - Out		**MT**	**TransBT**	**BT**
technique :	coupure au compteur avec relevé d'index	156,48	67,06	67,06
technique administratif :	encodage et transmission des index :	26,33 €	26,33	26,33
		339,28	**160,45**	**160,45**
MOZA				
Frais administratifs :				
frais administratif :	Frais administratif + courrier - rendez-vous placem	52,66 €	52,66 €	52,66 €
frais technique :	Rélevé des index	67,06 €	67,06 €	67,06 €
frais administratif :	encodage + transmission des index :	26,33 €	26,33 €	26,33 €
		146,05 €	**146,05 €**	**146,05 €**
Frais de Coupure et de Rétablissement :				
technique administratif :	préparation coupure :	52,66 €	52,66	52,66
technique :	coupure :			
	au compteur	156,48 €	67,06	67,06
	aérien ou aéro souterrain	1.780,52 €	395,60	395,60
	Souterrain	3.192,89 €	759,83	759,83
	Déplacement sans coupure effective	78,15 €	78,15	78,15
technique :	relevé d'index sur place	51,66 €	51,66	51,66
technique administratif :	encodage et transmission des index :	16,47 €	16,47	16,47
MOZA sans coupure		**146,05**	**146,05**	**146,05**
MOZA avec coupure				
au compteur		**503,87 €**	**325,04 €**	**325,04 €**
aérien ou aéro souterrain		**3.855,28 €**	**1.085,43 €**	**1.085,43 €**
Souterrain		**6.680,02 €**	**1.813,90 €**	**1.813,90 €**
Déplacement sans coupure effective		**251,60 €**	**251,60 €**	**251,60 €**

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: **1/01/2014 au 31/12/2016**

REW - REGIE DE L'ELECTRICITE DE WAVRE

BRODEREAU DE PRIX DES PRESTATIONS DIVERSES EN HAUTE ET BASSE TENSION

POSTE	DESIGNATION	UNITES	P.U.
	RESEAU ELECTRIQUE AERIEN		
	1. Poteaux		
1.1	Plantation de poteau < = 800 Kgs	pièce	195,16
1.2	Plantation de poteau < = 800 Kgs isolé	pièce	309,89
1.3	Plantation de poteau > 800 Kgs et <= 1500 Kgs	pièce	483,76
1.4	Plantation de poteau > 800 Kgs et <= 1500 Kgs isolé	pièce	580,74
1.5	Supplément pour plantation de poteau <= 800 Kgs sans engin	pièce	259,03
1.6	Supplément pour plantation de poteau <= 800 Kgs isolé sans engin	pièce	309,89
1.7	Enlèvement de poteau béton avec fondation	pièce	163,22
1.8	Enlèvement de poteau bois ou béton sans fondation	pièce	163,22
1.9	Redressement de poteau existant	pièce	145,48
1.10	Plantation de poteau bois isolé	pièce	185,70
	2. Réseau Préassemblé		
2.1	Tirage du préassemblé 25-35 mm²	m	0,30
2.2	Tirage du préassemblé 95 mm²	m	1,60
2.3	Tirage du préassemblé 150 mmm²	m	2,60
2.4	Pose préassemblé sur poteau y compris équipement des poteaux	pièce	94,62
2.5	Pose préassemblé 25-35 mm² sur façade	m	6,51
2.6	Pose préassemblé 95 mm² sur façade	m	9,40
2.7	Pose préassemblé 150 mm² sur façade	m	11,71
2.8	Mise à la terre (sur poteau ou façade) y comptris réfections	pièce	87,53
2.9	Démontage réseau préassemblé sans enlèvement de poteaux	m	1,95
2.10	Exécution d'un sectionnement sur préassemblé	pièce	162,04
	3. Réseau cuivre		
3.1	Sectionnement isolé sur ligne cuivre y compris placement ferrures et isolateurs, réglage et mise sur isolateur	pièce	205,80
3.2	Déplacement isolé de lignes cuivre (dépose, repose, réglage) par circuit par poteau y compris EP, nouvel équipement et enlèvement ancien équipement	pièce	177,42
3.3	Démontage réseau cuivre sans enlèvement de poteaux	m	2,13
3.4	Elaguage	m	
	4. Branchements BT		
4.1	Renouvellement ou nouveau raccordement aérien	pièce	96,99
4.2	Prolongement raccordement souterrain	pièce	96,80
4.3	Renouvellement ou nouveau raccordement aérien isolé	pièce	117,10
4.4	Repiquage de raccordement aérien	pièce	28,39
4.5	Repiquage de raccordement souterrain	pièce	28,39
4.6	Renouvellement de colonne abonné	pièce	154,94
4.7	Confection d'une boîte de jonction sur câble souterrain 10-25 mm²	pièce	81,61
4.8	Confection d'une boîte de jonction sur câble souterrain 35-70 mm²	pièce	81,61
4.9	Confection d'une boîte de jonction sur câble souterrain 95-150 mm²	pièce	111,18

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

	5. Enlèvement ou pose préassemblé sur façade		
5.1	Déséquipement ou équipement (préassemblé 4X95-150 + EP) d'une façade pour aménagement	pièce	171,50
5.2	Déséquipement ou équipement (préassemblé 4X16-35) d'une façade pour aménagement	pièce	86,34
	RESEAU ELECTRIQUE SOUTERRAIN		
	6. Pose câble		
6.1	Remontée des câbles sur poteau ou en façade	pièce	210,53
6.2	Remontée des câbles sur poteau ou en façade isolé	pièce	251,93
6.3	Tranchée sans revêtement (gravier, gazon ,dolomie)+ couvre câbles	m	20,34
6.4	Tranchée en trottoir (dalle beton, Klinkers, hydro, pavé naturel) + couvre câbles	m	43,59
6.5	Tranchée en voirie (Hydro, béton, Pavé béton, Pavé naturel) + couvre câbles	m	68,01
6.6	Forage (Φ 110 mm ou 160 mm)	m	130,11
6.7	Pose câble BT sans couvre câble et/ou longueur supplémentaire pour armoire ou poteau 4 X 10-16	m	1,95
6.8	Pose câble BT sans couvre câble et/ou longueur supplémentaire pour armoire ou remontée poteau 4 X 25-50	m	1,95
6.9	Pose câble BT sans couvre câble et/ou longueur supplémentaire pour armoire ou remontée poteau 4 X 70-120	m	4,85
6.10	Pose câble BT sans couvre câble et/ou longueur supplémentaire pour armoire ou remontée poteau 4 X 150-240	m	5,91
6.11	Pose de gaines (Φ 110mm ou 160mm) en tranchée ouverte	m	5,91
6.12	Fouille pour jonction souterraine	m^3	
	Fouille pour jonction souterraine sans revêtement	m3	69,78
	Fouille pour jonction souterraine en trottoir	m3	176,23
	Fouille pour jonction souterraine en voirie	m3	211,72
6.13	Construction d'une chambre de tirage	m^3	1.170,95
6.14	Introduction des câbles en cabine	Q.P.	91,07
	7. Pose de mobilier urbain		
7.1	Pose d'une armoire de distribution type EH2-D	pièce	162,04
7.2	Pose d'une armoire de distribution type EH3-1 et son socle	pièce	210,53
	8. Eclairage publique		
8.1	Implantation d'un candélabre métallique droit de 6,3 m à 8 m	pièce	177,42
8.2	Montage armature sur poteau béton	pièce	59,14
8.3	Montage armature sur façade	pièce	91,07
8.4	Démontage d'armature sur poteau béton	pièce	13,01
8.5	Démontage d'armature sur façade	pièce	30,75
8.6	Démontage d'un candélabre	pièce	61,50
	9. Prestations diverses		
9.1	Camion Grue avec chauffeur	h	65,05
9.2	Main d'œuvre	h	50,86
	9. Prestations urgentes en dehors des heures de travaux (7-17h)		
9.1	Les prestations effectuées en dehors des heures normales de travail càd 7h-17h, weekend et jour fériers sont exprimé en % des prestations normales	%	

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

10.	**10. Matériels Basse Tension**		
10.1	**Câble souterrain Basse Tension**		
	Câble EXVB 4 X 35	m	15,28
	Câble EXVB 4 X 50	m	29,42
	Câble EXVB 4 X 95	m	54,77
	Câble EAXVB 4 X 95	m	9,46
	Câble EXVB 4 X 120	m	69,19
	Câble EXVB 4 X 150	m	86,49
	Câble EAXVB 4 X 150	m	11,79
	Câble EXVB 4 X 10	m	4,51
	Câble EXVB 4 X 16	m	7,24
10.2	**Câble aérien Basse Tension**		
	Câble BAXB 4 X 95 + 54/6 + 2 X 16	m	6,88
	Câble BAXB 4 X 150 + 54/6 + 2 X 17	m	10,87
	Câble BAXB 4 X 35 + 54/6 + 2 X 16	m	6,36
	Câble BAXB 4 X 25	m	2,37
	Câble BAXB 4 X 16	m	1,42
10.3	**Couvre câble**		
	Couvre câble en rouleaux PE 1000 X 150 X 2,5 mm	m	1,94
	Couvre câble en rouleaux PE 1000 X 200 X 2,5 mm	m	3,23
	Couvre câble rigide PE 1000 X 150 X 12 mm	m	2,02
	Couvre câble rigide PE 1000 X 250 X 12 mm	m	3,36
10.4	**Armoire de trottoir**		
	Armoire de distribution type EH2-D	pièce	952,45
	Armoire de distribution type EH3-1	pièce	1.317,18
10.5	**Poteau béton réseau aérien Basse Tension**		
	Poteau béton 10/200 S	pièce	318,07
	Poteau béton 10/400 S	pièce	297,54
	Poteau béton 10/600 S	pièce	363,28
	Poteau béton 10/800 S	pièce	431,80
	Poteau béton 10/1000 S	pièce	485,87
	Poteau béton 10/400 D	pièce	371,76
	Poteau béton 10/600 D	pièce	461,85
	Poteau béton 10/800 D	pièce	532,69
	Poteau béton 10/1000 D	pièce	0,00

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

	11. Matériels Haute Tension		
11.1	**Câbles Haute Tension**		
	Câble EXeCWB 8,7/15 kV 1X50/16 np	m	10,42
	Câble EXeCWB 8,7/15 kV 1X95/25 np	m	15,17
	Câble BXeCWB 8,7/15 kV 3X(1X95/25) np + CuL 35	m	50,05
	Câble EXeCWB 8,7/15 kV 1X150/25 np	m	18,18
	Câble EXeCWB 8,7/15 kV 1X240/25 np	m	29,09
	Câble EAXeCWB 8,7/15 kV 1X150/25 np	m	11,35
	Câble EAXeCWB 8,7/15 kV 1X240/25 np	m	18,17
11.2	**Câbles signalisation Haute Tension**		
	TWWAV/PJ 14X4X0,8	m	7,03
	TWWAV/PJ 30X4X0,8	m	14,61
11.3	**Jonctions et Terminales**		
	Jonctions	pièce	565,72
	Jonctions de transition	pièce	949,77
	Terminales Plug	pièce	968,70
	Terminales standard	pièce	351,91
	12. Transformateurs		
	160 kVA 7 bornes	pièce	9.438,58
	250 kVA 7 bornes	pièce	11.094,47
	400 kVA 7 bornes	pièce	13.939,06
	630 kVA 7 bornes	pièce	19.060,49
	Installation transformateur	pièce	13.741,83
	Réalisation des liaison monopolaire 50² Cu PRC	pièce	1.482,85
	TOTAL CHANTIER HORS TVA		

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

REW - REGIE DE L'ELECTRICITE DE WAVRE

PRIX DES PRESTATIONS SUR RACCORDEMENT

OBJET :		UNITES	P.U.
	13. Compteur et groupe comptage en Basse Tension		
13.1	**Raccordement au Réseau Aérien**		
13.1.1	Raccordement au Réseau Aérien 2 fils	pièce	90,26
13.1.2	Raccordement au Réseau Aérien 3 fils	pièce	120,37
13.1.3	Raccordement au Réseau Aérien 4 fils	pièce	146,18
13.1.4	* Nb de m de Tresse de raccordement > 10 m par tranche de 5 m	tranche	12,90
13.1.5	Raccordement du câble client dans son coffret compteur	Pièce	23,71
13.2	**Raccordement au Réseau Souterrain**	pièce	197,80
13.2.1	* Nb de m de raccordment > 10 m	m	34,41
13.3	**Raccordement en cabine de distribution**	pièce	395,60
13.4	**Petites Fournitures**		
13.4.1	* Embout Thermorétractable	pièce	2,80
13.4.2	* Couvre-câble de 150 mm (m)	pièce	1,64
13.4.3	* Protection de remontée de câble sur poteau	pièce	3,90
13.5	**Module de raccordement**		
13.5.1	* module simple	pièce	51,70
13.5.2	* ensemble de modules	pièce	132,11
13.6	**Protection Générale**		
13.6.1	* 15/39	pièce	188,95
13.6.2	* 39/63	pièce	202,53
13.6.3	* 66/100	pièce	292,66
13.6.4	* 160 Amp	pièce	517,67
13.6.5	* 250 Amp	pièce	703,61
13.6.6	* 400 Amp	pièce	1.111,85
13.7	**Module de Comptage**		
13.7.1	Mono * 10 * 16 * 20 * 25 * 32 * 40	pièce	153,66
13.7.2	Mono 2 * 4 * 6 * 50 * 63	pièce	159,60
13.7.3	Tri * 16 * 20 * 25 * 32	pièce	195,08
13.7.4	Tri * 4 * 40 * 50 * 63	pièce	206,75
13.7.5	* 15/39	pièce	264,65
13.7.6	* 39/63	pièce	263,66
13.7.7	* 66/100	pièce	448,16
13.7.8	* 160 Amp	pièce	1.767,54
13.7.9	* 250 Amp	pièce	1.767,54
13.7.10	* 400 Amp	pièce	1.172,47
13.8	**Pose du 1er Compteur**	pièce	139,45
13.9	**Pose des Compteurs supplémentaires**	pièce	69,74
13.10	**Pose disjoncteurs**		
13.10.1	* disjoncteur mono	pièce	47,32
13.10.2	* disjoncteur triph	pièce	94,56
13.11	**Pose contact hors potentiel**	pièce	40,50
13.11.1	Pose d'un conatc hors potentiel pour bascule tarifiaire	pièce	40,50
13.11.2	Mise à disposition d'implusions de comptage	pièce	162,01
13.12	**Remplacement ordinaire par bihoraire**		
13.12.1	Dans un coffret existant	pièce	182,91
13.12.2	Supplément pour coffret télécommande	pièce	81,38
13.12.3	Dans un nouveau coffret 25S60 mono	pièce	372,90
13.12.4	Dans un nouveau coffret 25S60Triphasé	pièce	390,38
13.12.5	Remplacement d'un compteur bihoiraire par un simple tarif dans un coffret existant	pièce	91,46
13.13	**Remplacement mono par triphasé (3.11.3)**	pièce	104,64
13.14	**Renforcement disjoncteur (3.9)**	pièce	34,84
13.15	**Remplacement de fusibles**	pièce	34,84

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

13.16	**Renforcement compteur et disjoncteur (3.9)**	pièce	104,64
13.17	**Déforcement de disjoncteur réglable professionnel**	pièce	69,74
13.18	**Déplacement inutiles pdt les heures de service**	pièce	78,15
13.19	**Déplacement inutiles pdt les heures de gardes**	pièce	117,22
13.20	**Repose de scellés non autorisé**	pièce	69,74
13.21	**Vérification - étalonnage de compteur**	pièce	69,74
13.22	**Remplacement d'un regard en verre**	pièce	69,74
13.23	**Raccordement de chantier**		
	Raccordement de chantier < 15 kVA	pièce	147,11
	Par kVA > ou = 15 kVA	kVA	4,61
13.24	**Main d'œuvre**		
	Employé	h	26,33
	Ouvrier Electricien	h	23,71
13.25	**Déplacement**		
	Elévateur-Camion grue	h	19,64
	Véhicule léger	h	4,24
13.26	**Remplacement d'un compteur type simple quadrants par un compteur 4 quadrants**	pièce	278,89
	Prestations diverses (voir bordereau de prix)	Total	
	Frais généraux %	16,53	
	TOTAL CHANTIER HORS TVA		

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016

Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016

REW - REGIE DE L'ELECTRICITE DE WAVRE

PRIX DES PRESTATIONS SUR RACCORDEMENT EN HAUTE TENSION

OBJET :		UNITES	Prix Total
	14. Equipement Haute Tesnion		
14.1	**Batiment cabine Haute Tension**		
	Cabine 2100X4300 placée	pièce	27.532,07
	Cabine 2100X5000 placée	pièce	27.532,07
	Cabine 2100X7000 placée	pièce	30.870,47
14.2	**Equipement Haute Tesnion**		
14.2.1	**Matériel modulaire**		
	Cellule arrivée-départ directe avec détecteur de défaut	pièce	3.698,76
	Cellule protection transfo	pièce	4.493,41
	Cellule disjoncteur avec relais et protection directe intégrée	pièce	19.832,15
	Cellule de présence de tension	pièce	5.895,65
	Cellule de comptage	pièce	5.896,84
	Relais de protection SPAJ	pièce	2.107,72
14.2.2	**Matériel ouvert**		
	Disjoncteur départ 630 Amp avec relais et protection indirecte intégrée	pièce	7.979,34
	Interrupteur + MALT 630 Amp	pièce	1.701,21
	Rupto 400 Amp	pièce	2.133,61
14.2.3	**Matériel de télésignalisation**		
	Automate programmable + alimentation de secours SPAJ TBOX	pièce	11.127,72
	Automate de suppervision		
14.3	**Equipement Basse Tension**		
	TGBT 8 départs avec dalle EP et protection disj 630 Amp	pièce	4.788,63
	TGBT 10 départs avec dalle EP et protection disj 1250 Amp	pièce	5.852,12
14.4	**Manœuvre haute tension**		
	Mise hors tension et rétablissement d'une cabine client pour entretien	pièce	208,64
	Mise hors tension et rétablissement d'une cabine client pour entretien en dehors des heures de trava	pièce	312,95
	Rétablissement de l'alimentation à la demande du client/fournisseur	pièce	156,48
	Coupure de l'alimentation à la demande du client/fournisseur	pièce	156,48
	Manœuvre sur le réseau haute tension	pièce	104,32
	Ouverture et fermeture Cabine à la demande du client avec 1/2 heure d'attente sur place	pièce	78,24
	Prestations diverses (voir bordereau de prix)	Total	
	Frais généraux	16,53	
	TOTAL CHANTIER HORS TVA		

TARIFS DU RESEAU DE DISTRIBUTION 2014-2015-2016 **Periode de validité: 1/01/2014 au 31/12/2016**

Régie de l'Electricité de Wavre

Tarifs des produits et services divers en Electrcicté	MT	TransBT	BT
relevés :			
relevés annuels :			tarif GRD
Mouve Out -Déménagemenent MOZA	**voir annexe**	**voir annexe**	**voir annexe**
Drop - coupure professionnelle :	**voir annexe**	**voir annexe**	**voir annexe**
Placement compteur à budget :	**voir annexe**	**voir annexe**	**voir annexe**
placement du compteur à budget :			100,00 €
actifaction du 1300 watts changement de statut client :			55,89 €
désactivation du 1300 watts changement de statut cllient :			55,89 €
placement et enlèvement d'un limiteur de puissance			55,89 €
remplacement compteur à budget suite à des dégâts causés par le client			devis
fin de contrat privé - professionnel :			
lettre type à envoyer aux clients (recommandé)			26,33 €
switch vers le fournisseur par défaut			Gratuit
déménagement :			
demande de plombage du compteur d'électricité :			55,89 €
demande de déplombage du compteur d'électricité :			55,89 €
forains :			
mise en service + mise hors service de l'alimentation de l'armoire forain :			
Mono 230 V			
32 Amp			89,56 €
Triphasé 230 V+N			
32 Amp			132,20 €
63 Amp			172,79 €
Triphasé 400 V+N			
32 Amp			161,14 €
63 Amp			247,15 €
100 Amp			350,44 €
camelots - marché - festivités :			
mise en service + mise hors service de l'alimentation de l'armoire :			voir forains
mise à disposition de ralonge :			48,76 €
mise à disposition de matériel de comptage :			48,76 €
Raccordment de chantier :			
caution :			300,00 €
pose et dépose du raccordement de chantier :			tarif GRD
étallonnage compteur :			
étallonnage du compteur sur place :			55,89 €
étallonnage du compteur - contrôle en série :			55,89 €
étallonnage d'un compteur - laboratoire :			devis
divers :			
déplacement inutile en dehors des heures de service:			117,22 €
déplacement inutile pendant les heures de service:			78,15 €
repose de scellés - bris non autorisé			78,15 €
fraude			1.000,00 €
remplacement compteur suite à des dégâts causés par le client			devis
remarques : les prix seront majorés de 50% pour les prestations en dehors des heures de travail pendant les jours ouvrables et de 100% pour les prestations en dehors des heures de travail les week-ends et jours fériés.			