

TARIFS DU RESEAU DE TRANSPORT 2013

Période de validité: 01/06/2013 au 31/12/2013

Régie de l'électricité de Wavre

	NOM DE CHAMP	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	26-1 kV				TRANS-BT		BT	
					ALIM PRINCIPALE > 56 kVA T03 ILM / LVU	ALIM DE SECOURS > 56 kVA T16 MVE	ALIM PRINCIPALE < 56 kVA T03 ILM / LVU	ALIM DE SECOURS < 56 kVA T16 MVE	> 56 kVA T17 LVA	< 56 kVA T17 LVA	> 56 kVA T15 L6P	< 56 kVA T04 ILL
A TITRE INFORMATIF : Quantités												
kw	KW_MAX											
	FACTOR_KW_MAX				1	sans objet	1	sans objet	1	1	0	0
	FACTOR_AUX_INPUT				1	sans objet	1	sans objet	1	1	1	1
Heures normales / consommation de jour kWh	PRICE_KWH_HI											
Heures creuses / consommation de nuit kWh	PRICE_KWH_LO											
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement kWh	PRICE_KWH_LOX											
Energie réactive kVARh	PRICE_KVARH											
A. Utilisation du réseau												
A 1 Frais de dossiers												
A 2 Puissance souscrite et puissance complémentaire												
[X * Y] euro/kW												
+ [Z] euro /kWh												
avec :												
X = EUR/kW	POWER	520	21.0%		31,1355588		31,1355588		31,13555877	31,1355588	31,1355588	31,1355588
X/12 =					2,5946299	sans objet	2,5946299	sans objet	2,594629898	2,5946299	2,5946299	2,5946299
Y = coefficient de simultanéité					0,7500000	sans objet	0,7500000	sans objet	0,75000000	0,75000000	0,75000000	0,75000000
Z = EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	520	21.0%		0,0065617	sans objet	0,0065617	sans objet	0,0067548	0,0067548	0,0069251	0,0069251
	NIGHT_CONSUMPTION	520	21.0%		0,0065617	sans objet	0,0065617	sans objet	0,0067548	0,0067548	0,0069251	0,0069251
	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	520	21.0%		0,0065617	sans objet	0,0065617	sans objet	0,0067548	0,0067548	0,0069251	0,0069251
	SYSTEM_MGMT	540	21.0%		0,0015794	sans objet	0,0015794	sans objet	0,0016259	0,0016259	0,0016669	0,0016669
B. Services auxiliaires												
B 1 Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service de blackstart (y compris compensation des pertes du réseau)												
EUR/kWh	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	610	21.0%		0,0010206	sans objet	0,0010206	sans objet	0,0010507	0,0010507	0,0010772	0,0010772
B 2 Réglage de la tension et de la puissance réactive												
EUR/kWh	TENSION_MGT_REACT_POW_TR	620	21.0%		0,0002472	sans objet	0,0002472	sans objet	0,0002548	0,0002548	0,0002609	0,0002609
EUR/kVARh	ENERGIE REACTIVE		21.0%		0,0071351	sans objet	0,0071351	sans objet	0,0073451	0,0073451	0,00000000	0,00000000
B 4 Suppression des congestions												
EUR/kWh	CONGESTIONS	630	21.0%		0,0000215	sans objet	0,0000215	sans objet	0,0000221	0,0000221	0,0000227	0,0000227
B 5 Compensation des pertes actives												
EUR/kWh	PERTES	640	21.0%		0,0004995	sans objet	0,0004995	sans objet	0,0005142	0,0005142	0,0005272	0,0005272
C. Autres postes tarifaires												
C 1 Financement des mesures de promotion de l'URE												
EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE	910	21.0%		0,0000000	sans objet	0,0000000	sans objet	0,00000000	0,00000000	0,00000000	0,00000000
C 2 Occupation du domaine public												
EUR/kWh	OCCUP_PUBLIC_DOMAIN	930	21.0%		0,0003044	sans objet	0,0003044	sans objet	0,0003133	0,0003133	0,0003212	0,0003212
C 3 Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables												
EUR/kWh	T_RENEWABLE_ENERGY	976	21.0%		0,0140825	sans objet	0,0140825	sans objet	0,0144970	0,0144970	0,0148626	0,0148626
C 4 Cotisation fédérale												
C 4 1 Financement des frais de fonctionnement de la CREG												
EUR/kWh	REGULATOR	951	21.0%		0,0001453	sans objet	0,0001453	sans objet	0,0001496	0,0001496	0,0001533	0,0001533
C 4 2 Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 à Mol-Dessel												
EUR/kWh	DENUCLEARISATION	952	21.0%		0,0014285	sans objet	0,0014285	sans objet	0,0014706	0,0014706	0,0015077	0,0015077
C 4 3 Financement de la politique fédérale en matière de réduction de l'émission de gaz à effet de serre												
EUR/kWh	KYOTO	953	21.0%		0,0000000	sans objet	0,0000000	sans objet	0,00000000	0,00000000	0,00000000	0,00000000
C 4 4 Obligations de service public												
EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS	954	21.0%		0,0004663	sans objet	0,0004663	sans objet	0,0004800	0,0004800	0,0004921	0,0004921
C 4 5 Clients Protégés												
EUR/kWh	PROTECTED_CUSTOMERS	940	21.0%		0,0009985	sans objet	0,0009985	sans objet	0,0010279	0,0010279	0,0010538	0,0010538
C 5 Financement de raccordement des parcs éoliens												
EUR/kWh	PARCS EOLIENS	970	21.0%		0,0001422	sans objet	0,0001422	sans objet	0,0001464	0,0001464	0,0001501	0,0001501
C 6 Surcharge Fédérale Certificats Verts												
EUR/kWh	CV FEDERALE	980	21.0%		0,0022560	sans objet	0,0022560	sans objet	0,0023224	0,0023224	0,0023810	0,0023810

Pour les groupes de clients Trans MT, 26 - 1 kV et Trans BT le prix moyen, exprimé par kWh découlant de l'application du terme de puissance et des termes proportionnels applicables à l'énergie active transportée à l'exception de la surcharge pour le financement de mesures de promotion d'URE, la surcharge pour le financement de raccordement des parcs éoliens offshore, la surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables, la redevance pour occupation du domaine public, des certificats verts et la cotisation fédérale, est limité par un prix maximum au niveau de : 13 euro/MWh.