

TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT – ANNEE 2015

ELECTRICITE

ORES Verviers Wallonie

Période de validité : du 01.03.2015 au 31.12.2015

Budget N				BUDGET 2015					
				TVA - %	Code de globalisation	TRANS HT	26-1 KV	TRANS - BT	BT
POUR INFO : Quantités									
	kW								
	Heures normales / consommation journalière	kWh							
	Heures creuses / consommation de nuit	kWh							
	Heures creuses / consommation exclusivement de nuit	kWh							
	Energie réactive	kVARh							
A. Utilisation du réseau									
A 1	<u>Frais de dossier</u>					0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
A 2	<u>Puissance souscrite et puissance complémentaire</u>	€/kW (€/kWh en BT)	21,0%	E520	39,495724	39,495724	39,495724	0,009783	
	[X * Y] euro / kW								
	+ [Z] euro / kWh								
	où:								
	X =	EUR / kW / an	21,0%	E520					
	X / 12 =	EUR / kW / mois	21,0%	E520					
		coefficient de foisonnement							
	jour =	EUR / kWh	21,0%	E520					
	nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520					
	exclusif nuit =	EUR / kWh	21,0%	E520					
A 3	<u>Gestion du système</u>	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,001550	0,001550	0,001550	
B. Services auxiliaires									
B 1	<u>Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart (inc. compensation des pertes)</u>	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001491	0,001509	0,001509	0,001521	
B 2	<u>Réglage de la tension et de la puissance réactive</u>	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,000243	0,000243	0,000243	
B 3	<u>Suppression des congestions</u>	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	
B 4	<u>Compensation des pertes de réseau</u>	EUR / kWh	21,0%	E640					
C. Autres postes tarifaires									
C 1	<u>Mesures de financement en faveur de l'URE - OSP</u>	EUR / kWh	21,0%						
C 2	<u>Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore - OSP</u>	EUR / kWh	21,0%	E970	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	
C 3	<u>Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP</u>	EUR / kWh	21,0%	E976	0,013806	0,013806	0,013806	0,013816	
C 4	<u>Financement des réserves stratégiques (fédéral) - OSP</u>	EUR / kWh	21,0%	E904	0,000611	0,000611	0,000611	0,000611	
C 5	<u>Utilisation du domaine public</u>	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000344	0,000344	0,000344	0,000345	
C 6	<u>Surcharge certificat vert - OSP</u>	EUR / kWh	21,0%	E980	0,004045	0,004045	0,004045	0,004048	
C 7	<u>Cotisation fédérale</u>	EUR / kWh		E950					
	<u>C 7 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG</u>	EUR / kWh	NA	E951	0,000151	0,000151	0,000151	0,000151	
	<u>C 7 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel</u>	EUR / kWh	NA	E952	0,000979	0,000979	0,000979	0,000979	
	<u>C 7 3 KYOTO</u>	EUR / kWh	NA						
	<u>C 7 4 Obligations de service public</u>	EUR / kWh	NA	E954	0,000500	0,000500	0,000500	0,000501	
	<u>C 7 5 Clients protégés</u>	EUR / kWh	NA	E940	0,000902	0,000902	0,000902	0,000903	
	<u>C 7 6 Prime chauffage</u>	EUR / kWh	NA						
MAXIMUM									
	somme max. des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires (A+B)	EUR / kWh	21,0%	E521	0,014939	0,014939	0,014939		

* La méthodologie tarifaire transport 2016-2019 devrait être connue fin 2014.