

**TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT – ANNEE 2016**

ELECTRICITE

ORES Brabant wallon

Période de validité : du 01.01.2016 au 31.01.2016

Budget N					BUDGET 2016					
					TVA - %	Code de globalisation	TRANS HT	26-1 kV	TRANS - BT	BT
<b>POUR INFO : Quantités</b>										
	kw									
	Heures normales / consommation journalière	kWh								
	Heures creuses / consommation de nuit	kWh								
	Heures creuses / consommation exclusivement de nuit	kWh								
	Energie réactive	kVARh								
<b>A. Utilisation du réseau</b>										
<b>A 1</b>	Frais de dossier									
<b>A 2</b>	Puissance souscrite et puissance complémentaire									
	<b>2.1. TRANS HT / 26-1 kV / TRANS BT</b>									
	[X * E1] euro / kW									
	ou:									
		X = EUR / kW	21,0%	E520	38,601625	38,601625	38,601625			
		coefficient de foisonnement E1 = 0,1+[796,5/(885+KW)]								
	<b>2.2. BT</b>	EUR / kWh	21,0%	E520						0,009848
<b>A 3</b>	Gestion du système	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,001550	0,001550	0,001550	0,001550	
<b>B. Services auxiliaires</b>										
<b>B 1</b>	Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart (inc. compensation des pertes)	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001499	0,001507	0,001507	0,001526	0,001526	
<b>B 2</b>	Réglage de la tension et de la puissance réactive	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,000243	0,000243	0,000243	0,000243	
<b>B 3</b>	Suppression des congestions	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	
<b>B 4</b>	Compensation des pertes de réseau	EUR / kWh	21,0%	E640						
<b>C. Autres postes tarifaires</b>										
<b>C 1</b>	Mesures de financement en faveur de l'URE - OSP	EUR / kWh	21,0%							
<b>C 2</b>	Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore - OSP	EUR / kWh	21,0%	E970	0,000062	0,000062	0,000062	0,000063	0,000063	
<b>C 3</b>	Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	EUR / kWh	21,0%	E976	0,013578	0,013578	0,013578	0,013816	0,013816	
<b>C 4</b>	Financement des réserves stratégiques (fédéral) - OSP	EUR / kWh	21,0%	E904	0,000600	0,000600	0,000600	0,000611	0,000611	
<b>C 5</b>	Utilisation du domaine public	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000339	0,000339	0,000339	0,000345	0,000345	
<b>C 6</b>	Surcharge certificat vert - OSP	EUR / kWh	21,0%	E980	0,003978	0,003978	0,003978	0,004048	0,004048	
<b>C 7</b>	Cotisation fédérale	EUR / kWh		E950						
	<b>C 7 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG</b>	EUR / kWh	NA	E951	0,000148	0,000148	0,000148	0,000151	0,000151	
	<b>C 7 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel</b>	EUR / kWh	NA	E952	0,000962	0,000962	0,000962	0,000979	0,000979	
	<b>C 7 3 KYOTO</b>	EUR / kWh		NA						
	<b>C 7 4 Obligations de service public</b>	EUR / kWh	NA	E954	0,000492	0,000492	0,000492	0,000501	0,000501	
	<b>C 7 5 Clients protégés</b>	EUR / kWh	NA	E940	0,000887	0,000887	0,000887	0,000903	0,000903	
	<b>C 7 6 Prime chauffage</b>	EUR / kWh	NA							
<b>MAXIMUM</b>										
	Maximum des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires (A+B)	EUR / kWh	21,0%	E521	0,014939	0,014939	0,014939			

**REMARQUES :**

La puissance souscrite = la puissance mise à disposition telle que définie ci-après.

La puissance mise à disposition (kW) est déterminée sur base de la puissance maximale quart-heure, prélevée en heures pleines ou en heures creuses, au cours des 12 derniers mois roulants, mois de facturation compris telle que calculée pour la distribution.