

TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT - ANNEE 2018

ORES Est

Période de validité : Du 01.03.2018 au 31.12.2018

	NOM DU CHAMPS	Code	TVA - 21%
A. Gestion et développement de l'infrastructure de Réseau			
A 1	Client Type : xxxx [X * E1]		
	X = EUR / kW / an coefficient de foisonnement E1 = 6,5/(885+kW)]	T_POWER E520	21,0%
A 2	Client Type : xxxx		
	simple tarif = EUR / kWh	T_DAY_CONSUMPTION_ST E520	21,0%
	jour = EUR / kWh	T_DAY_CONSUMPTION_DT E520	21,0%
	nuit = EUR / kWh	T_NIGHT_CONSUMPTION E520	21,0%
	exclusif nuit = EUR / kWh	T_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION E520	21,0%
B. Gestion du système électrique			
	EUR / kWh	T_SYSTEM_MGMT E540	21,0%
C. Réserves de puissance et black start			
	EUR / kWh	T_FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES E610	21,0%
D. Intégration du marché de l'électricité			
	EUR / kWh	T_INTEGRATION E550	21,0%
E. Obligations de service public et surcharges			
E 1	OSP - Financement du raccordement des parcs éoliens offshore (fédéral)	T_OFFSHORE E970	21,0%
E 2	OSP - Financement des certificats verts (fédéral)	T_GREEN_CERTIFICATES E980	21,0%
E 3	OSP - Financement des Réserves Stratégiques (fédéral)	T_STRATEGIC_BACKUP E904	21,0%
E 4	OSP - Financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie)	T_RENEWABLE_ENERGY E976	21,0%
E 5	Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie)	T_OCCUP_PUBLIC_DOMAIN E930	21,0%
E 6	Cotisation fédérale (*)	T_COT_FEDERAL E950	0,0%
E 6.1	Tarif de la surcharge pour la Couverture des frais de fonctionnement de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (CREG)	T_REGULATOR E951	0,0%
E 6.2	Tarif de la surcharge pour le Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situés à Mol-Dessel (Dénucléarisation)	T_DENUCLEARISATION E952	0,0%
E 6.3	Tarif de la surcharge pour le Financement de la politique fédérale de réduction des émissions de gaz à effet de serre (Kyoto)	T_KYOTO E953	0,0%
E 6.4	Tarif de la surcharge pour le Financement des mesures sociales prévues par la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies (OSP)	T_SOCIAL_MATTERS E954	0,0%
E 6.5	Tarif de la surcharge pour le Financement du coût réel net résultant de l'application des prix maximaux (Clients protégés)	T_PROTECTED_CUSTOMERS E940	0,0%
MAXIMUM	Somme max. des tarifs pour la gestion et développement de l'infrastructure de réseau, la gestion du système électrique, des réserves de puissance et black start et l'intégration du marché de l'électricité (A+B+C+D)	T_MAX_PRICE_CONSUMPTION E521	21,0%

TRANS MT	Réseau MT	TRANS BT	Réseau BT
35,798655	35,798655	35,798655	
			0,010655
			0,010655
			0,010655
			0,010655
0,002045	0,002045	0,002045	0,002045
0,001371	0,001371	0,001371	0,001371
0,000387	0,000387	0,000387	0,000387
0,000091	0,000091	0,000091	0,000152
0,003084	0,003084	0,003084	0,005160
0,000257	0,000257	0,000257	0,000430
0,008259	0,008259	0,008259	0,013816
0,000173	0,000173	0,000173	0,000289
0,000155	0,000155	0,000155	0,000155
0,001071	0,001071	0,001071	0,001071
0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
0,000493	0,000493	0,000493	0,000493
0,001728	0,001728	0,001728	0,001728
0,015074	0,015074	0,015074	

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-horaire, 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.

 (*) NB: Les tarifs relatifs à la cotisation fédérale sont renseignés de manière purement indicative et peuvent faire l'objet à tout moment d'une adaptation suivant une décision de l'autorité fédérale compétente (pour la publication officielle de ces tarifs, voir : <http://www.creg.be/fr/professionnels/fourniture/cotisation-federale>).