

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Hainaut Electricité – INJECTIONS - ANNEE 2016

Tarifs applicables aux injections

Période de validité: Du 01.01.2016 au 31.12.2016

NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		
				T06 HIN	T07 MIN	BT T19 LIN
A TITRE D'INFORMATION : Quantités						
kw	KW_MAX					
	FACTOR_KW_MAX			1	1	1
	FACTOR_AUX_INPUT			1	1	1
Heures normales / consommation de jour	PRICE_KWH_HI					
Heures creuses / consommation de nuit	PRICE_KWH_LO					
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	PRICE_KWH_LOX					
Energie réactive	PRICE_KVARH					
1. Tarif pour l'utilisation du réseau						
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire						
1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT						
	[X * E1] EUR/kW					
	+ [Y * Umhp] EUR kWmhp					
	+ [Z * Umhc] EUR kWmhc					
	avec:					
	X =			0,000000	0,000000	
	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%	0,000000
	E1 =	0,14(796,5/(855+KW))				
			CTE_B			0
			CTE_C			0
			CTE_D			0
	Y =	EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	210	21,0%	0,000000
	Z =	EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%	0,000000
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21,0%	0,000000
1.1.2. BT > 56 kVA avec mesure de pointe						
	X EUR/kW					
	avec X =					0,000000
	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%	0,000000
1.1.3. BT > 56 kVA sans mesure de pointe / BT < 56 kVA						
	EUR/kWh		DAY CONSUMPTION	210	21,0%	0,000000
	EUR/kWh		NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%	0,000000
	EUR/kWh		EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%	0,000000
	EUR/kWh		SYSTEM_MGMT	230	21,0%	0,000447
1.2. Tarif gestion du système						
1.3. Tarif activité de mesure et comptage						
	EUR/an		METERREADING	240		0,000235
	MMR	EUR/an				833,37
	MMR prélevement en relève annuelle	EUR/an				191,28
	YMR prélevement en relève annuelle	EUR/an				14,42
2. Tarif Obligations de Service Public						
3. Tarif services auxiliaires						
3.1. Tarif pertes en réseaux						
	EUR/kWh		NETLOSSES	320	21,0%	0,000000
3.2. Tarif énergie réactive						
	Droit au prélevement forfaitaire =		FACTOR_REACTIVE			0,000
	Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive:					0,000
	kVarh > 0,50° kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%	0,000000
			NEST PAS D'APPLICATION			0,000000
4. Surcharges						
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public						
	EUR/kWh		SOCIAL MATTERS		21,0%	0,000000
	mesures de nature sociale	EUR/kWh	RATIONAL ENERGY USE		21,0%	0,000000
	mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh	RENEWABLE ENERGIES COGEN		21,0%	0,000000
	mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh				0,000000
	distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh	GREEN ENERGY		21,0%	0,000000
	surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation	EUR/kWh	REGULATOR		21,0%	0,000000
	cotisations pour la couverture des coûts échoués	EUR/kWh	HEDGING STRANDED COSTS		21,0%	0,000000
	charges et pensions non capitalisées	EUR/kWh	PENSIONS	840	21,0%	0,00118
	impôts sur les revenus	EUR/kWh	PRICE REVENUE TAXES	009	21,0%	0,001787
	autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions	EUR/kWh				0,002056
4.6. locaux provinciaux, régionaux et fédéraux						
	compensation des revenus indépendants	EUR/kWh	MUNICIPAL FEES	890	21,0%	0,000000
	taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES DE VOIRIE	891	21,0%	0,000000

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES AND INSURANCES ; SUNDARY COSTS MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ; TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.

* Prix également valable pour les solutions Télé MMR