

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Mouscron – PRELEVEMENTS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux prélèvements

Période de validité: Du 01.03.2015 au 31.05.2015

A TITRE D'INFORMATION : Quantités	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT			26 - 1kV			TRANS BT			BT									
					ALIM PRINCIPALE T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY		ALIM PRINCIPALE T03 ILM / LVP	ALIM DE SECOURS T16 MVE	ECHANGE ENTRE GRD T33 DBH	T17 LVA	T13 PLM	T14 PLU	Avec mesure de pointe T15 L6P	Sans mesure de pointe								
kw	KW_MAX												T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN			
	FACTOR_KW_MAX				1	0,5		1	0,5	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0		
	FACTOR_AUX_INPUT				1	0,5		1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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 =																							
X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21.0%																			
E1 =	0.1+(796.5/(885+KW))																						
	CTE_B																						
	CTE_C																						
	CTE_D																						
Y =	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21.0%																			
Z =	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%																			
somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21.0%																			
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe																							
X EUR/kW																							
avec X =																							
X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21.0%																			
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA																							
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21.0%																			
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%																			
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%																			
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	230	21.0%																			
	EUR/kWh	METERREADING	240																				
AMR	EUR/an			21.0%																			
MMR	EUR/an			21.0%																			
YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/an			21.0%																			
	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21.0%																			
2. Tarif Obligations de Service Public																							
3. Tarif services auxiliaires																							
	EUR/kWh	NETLOSSES	320	21.0%																			
		FACTOR_REACTIVE																					
Droit au prélèvement forfaitaire =																							
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :																							
kVarh > 0.50* kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21.0%																			
		NEST PAS D'APPLICATION																					
4. Surcharges																							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public																							
- mesures de nature sociale	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS		21.0%																			
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE		21.0%																			
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21.0%																			
- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh	GREEN_ENERGY		21.0%																			
	EUR/kWh	REGULATOR		21.0%																			
	EUR/kWh	HEGDING_STRANDED_COSTS		21.0%																			
	EUR/kWh	PENSIONS	840	21.0%																			
	EUR/kWh	REVENUE_TAXES		21.0%																			
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux																							
- taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES_DE_VOIRIE	891	21.0%																			

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ;

TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.3)

Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour

le tarif de jour:

0,037168 EUR/kWh

le tarif de nuit:

0,018620 EUR/kWh

le tarif d'exclusif de nuit:

0,013033 EUR/kWh

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.1)

Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour

le tarif exclusif de nuit, le facteur "night consumption".

Eclairage public :

En absence de mesure de pointe, le tarif se compose d'un facteur jour et d'un facteur nuit :

Y' = Y + X/4200

Z' = Z + X/4200

Informations complémentaires

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

Les tarifs à application unique pour le placement ou le changement d'un raccordement sont à insérer dans des feuilles séparées. Voir Annexes 28 et 29

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.

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Mouscron – INJECTIONS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux injections

Période de validité: Du 01.03.2015 au 31.12.2015

A TITRE D'INFORMATION : Quantités	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT	26 - 1kV	BT
					T06 MIN	T07 MIN	T19 LIN
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	0,000000	
	E1 = 0,1+(796,5/(885+kW))						
		CTE_B			0	0,0	
		CTE_C			0	0,0	
		CTE_D			0	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 =	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%	0,000165	0,000213	0,000209
1.2. Tarif gestion du système							
1.3. Tarif activité de mesure et comptage							
AMR	EUR/an	METERREADING	240				
MMR *	EUR/an			21,0%	817,76	817,76	817,76
YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/an			21,0%	185,98	185,98	185,98
2. Tarif Obligations de Service Public	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
3. Tarif services auxiliaires							
3.1. Tarif pertes en réseaux	EUR/kWh	NETLOSSES	320	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
3.2. Tarif énergie réactive							
Droit au prélèvement forfaitaire =		FACTOR_REACTIVE			0,000	0,000	
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive -							
kVah > 0,50* kWh total	EUR/kVah	REACTIVE	310	21,0%	0,000000	0,000000	
3.3. Tarif programme non accepté		NEST_PAS_DAPPLICATION					
4. Surcharges							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public							
- mesures de nature sociale	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh	GREEN_ENERGY		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation	EUR/kWh	REGULATOR		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.4. charges et pensions non capitalisées	EUR/kWh	PENSIONS	840	21,0%	0,000050	0,000995	0,001108
4.5. impôts sur les revenus	EUR/kWh	REVENUE_TAXES		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions							
locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux							
- compensation des revenus indépendants	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	890	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES_DE_VOIRIE	891	21,0%	0,000000	0,000000	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