

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Hainaut Electricité – PRELEVEMENTS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux prélèvements		Période de validité: Du 01.03.2015 au 31.05.2015			TRANS HT		26 - 1kV			TRANS BT			BT											
		NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	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		Sans mesure de pointe								ECHANGE ENTRE GRD
														T15 L6P	T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN	T39 DBL	
A TITRE D'INFORMATION : Quantités																								
kW		KW_MAX				1	0.5	1	0.5	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Heures normales / consommation de jour		FACTOR_KW_MAX				1	0.5	1	0.5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Heures creuses / consommation de nuit		FACTOR_AUX_INPUT				1	0.5	1	0.5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement		PRICE_KWH_HI																						
Energie réactive		PRICE_KWH_LO																						
1. Tarif pour l'utilisation du réseau		PRICE_KWH_LOX																						
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire		PRICE_KVARH																						
1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT																								
[X * E1] EUR/kW																								
+ [Y * Umhp] EUR /kWh																								
+ [Z * Umhc] EUR /kWh																								
avec :																								
X =																								
X/12 =		EUR/kW	POWER	210	21.0%	3,573632	38,577986	38,577986	38,577986	38,577986	51,928481	51,928481	51,928481											
E1 =		0,1+(796,5/(885+kW))				0,297803	3,214832	3,214832	3,214832	3,214832	4,327373	4,327373	4,327373											
			CTE_B			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
			CTE_C			796,5	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5											
			CTE_D			885	885	885	885	885	885	885	885											
Y =		EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	210	21.0%		0,002850	0,002850	0,002850	0,002850	0,003919	0,003919	0,003919											
Z =		EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21.0%		0,001597	0,001597	0,001597	0,001597	0,001849	0,001849	0,001849											
somme max terme en X et terme en Y		EUR/kWh	RISTORNO	210	21.0%		0,085459	0,085459	0,085459	0,085459	0,085459	0,085459	0,085459											
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%	0,000229	0,000229	0,000386	0,000386	0,000386	0,000417	0,000417	0,000417	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	0,000390	
		EUR/kWh	METERREADING	240																				
1.2. Tarif gestion du système																								
1.3. Tarif activité de mesure et comptage																								
AMR		EUR/an		21.0%		821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	821,06	
MMR		EUR/an		21.0%		186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	
YMR prélèvement en relève annuelle		EUR/an		21.0%		13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	
2. Tarif Obligations de Service Public		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21.0%	0,000000	0,000000	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	0,010540	
3. Tarif services auxiliaires																								
3.1. Tarif pertes en réseaux		EUR/kWh	NETLOSSES	320	21.0%	0,000000	0,000000	0,001031	0,001031	0,001031	0,002106	0,002106	0,002106	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	0,006243	
3.2. Tarif énergie réactive																								
Droit au prélèvement forfaitaire =			FACTOR_REACTIVE			0,329	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484											
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :																								
kVarh > 0,50* kWh total		EUR/kVarh	REACTIVE	310	21.0%	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000											
3.3. Tarif programme non accepté			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%	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	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	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	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	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
- distribution gratuite d'énergie verte		EUR/kWh	GREEN_ENERGY		21.0%	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	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	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	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	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
4.4. charges et pensions non capitalisées		EUR/kWh	PENSIONS	840	21.0%	0,000128	0,000128	0,001946	0,001946	0,001946	0,002074	0,002074	0,002074	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	0,002237	
4.5. impôts sur les revenus		EUR/kWh	REVENUE_TAXES		21.0%	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
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%	0,002726	0,002726	0,002726	0,002726	0,002726	0,002726	0,002726	0,002726	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	

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.

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: 0,049924 EUR/kWh
 le tarif de nuit: 0,024827 EUR/kWh
 le tarif d'exclusif de nuit: 0,017348 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

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Hainaut Electricité – INJECTIONS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux injections

Période de validité:

Du 01.03.2015 au 31.12.2015

NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		
				T06 HN	T07 MIN	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	KWh					
Heures creuses / consommation de nuit	KWh					
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	KWh					
Energie réactive	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 =	EUR/kW	210	21.0%	0,000000	0,000000	
X'12 =	EUR/kW	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	210	21,0%		0,000000	
Z =	EUR/kWh	210	21,0%		0,000000	
somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	210	21,0%		0,000000	
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe						
X EUR/kW						
avec X =	EUR/kW	210	21,0%			0,000000
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA						
	EUR/kWh	210	21,0%			0,000000
	EUR/kWh	210	21,0%			0,000000
	EUR/kWh	210	21,0%			0,000000
	EUR/kWh	210	21,0%			0,000000
1.2. Tarif gestion du système	EUR/kWh	230	21,0%	0,000229	0,000386	0,000390
1.3. Tarif activité de mesure et comptage		240				
MUR	EUR/par		21,0%	821,06	821,06	821,06
MUR *	EUR/par		21,0%	186,61	186,61	186,61
YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/par		21,0%			13,66
2. Tarif Obligations de Service Public	EUR/kWh	215	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
3. Tarif services auxiliaires						
3.1. Tarif pertes en réseaux	EUR/kWh	320	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
3.2. Tarif énergie réactive						
Droit au prélèvement forfaitaire =				0,000	0,000	
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :	EUR/kVarh	310	21,0%	0,000000	0,000000	
KVarh > 0,50° kWh total						
3.3. Tarif programme non accepté						
4. Surcharges						
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public						
- mesures de nature sociale	EUR/kWh		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh		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		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués	EUR/kWh		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.4. charges et pensions non capitalisées	EUR/kWh	840	21,0%	0,000128	0,001946	0,002237
4.5. impôts sur les revenus	EUR/kWh		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	890	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
- taxe de voirie	EUR/kWh	891	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000

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

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