

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

Tarifs applicables aux prélèvements

Période de validité: **Du 01.06.2015 au 31.12.2015**

	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		26 - 1kV			TRANS BT			BT									
					ALIM PRINCIPAL E T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY	ALIM PRINCIPAL E 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								ECHANGE ENTRE GRD T39 DBL
													T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN		
A TITRE D'INFORMATION : Quantités																						
kW	KW_MAX																					
	FACTOR_KW_MAX				1	0,5	1	0,5	1	1	1	1	1	1	0	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	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%	3,541556	47,418226	47,418226	47,418226	47,418226	68,392696	68,392696	68,392696										
E1 =	0,1+796,5/(885+KW)				0,295130	3,951519	3,951519	3,951519	3,951519	5,699391	5,699391	5,699391										
		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%		0,003373	0,003373	0,003373	0,003373	0,005809	0,005809	0,005809										
Z =	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%		0,001922	0,001922	0,001922	0,001922	0,003151	0,003151	0,003151										
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%									0,092213	0,092213	0,092213	0,084798	0,092213	-	0,084798	0,092213	0,092213	0,092213
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%									0,041533	0,041533	0,041533	-	0,041533	-	-	0,041533	0,041533	0,041533
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%									0,028432	0,028432	-	-	-	0,028432	0,028432	0,028432	-	-
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	230	21,0%	0,000121	0,000121	0,000274	0,000274	0,000274	0,000474	0,000474	0,000474	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374	0,000374
	EUR/kWh	METERREADING	240																			
AMR	EUR/an			21,0%	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33	814,33
MMR	EUR/an			21,0%	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39
YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/an			21,0%	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
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	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124	0,0007124
3. Tarif services auxiliaires																						
3.1. Tarif pertes en réseaux	EUR/kWh	NETLOSSES	320	21,0%	0,000000	0,000000	0,001105	0,001105	0,001105	0,002257	0,002257	0,002257	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783	0,004783
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%	0,000071	0,000071	0,001773	0,001773	0,001773	0,002510	0,002510	0,002510	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620	0,002620
4.5. impôts sur les revenus	EUR/kWh	PRICE_REVENUE_TAXES	850	21,0%	0,001225	0,001225	0,002640	0,002640	0,002640	0,004075	0,004075	0,004075	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910	0,007910
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%	0,002613	0,002613	0,002613	0,002613	0,002613	0,002613	0,002613	0,002613	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587	0,002587

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: **0,084798** EUR/kWh
le tarif de nuit: **0,041533** EUR/kWh
le tarif d'exclusif de nuit: **0,028432** 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 :

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Est – 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		26 - 1kV	BT
					T06 HIN	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	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 =				0,00000		0,00000	
	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%	0,00000	0,00000	
	E1 = 0,14(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%		0,00000	
	Z =	EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%		0,00000	
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21,0%		0,00000	
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe								
	X EUR/kW							
	avec X =							0,00000
	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%			0,00000
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA								
	EUR/kWh		DAY CONSUMPTION	210	21,0%			0,00000
	EUR/kWh		NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%			0,00000
	EUR/kWh		EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%			0,00000
	EUR/kWh		SYSTEM_MGMT	230	21,0%	0,000121	0,000274	0,000374
1.2. Tarif gestion du système								
1.3. Tarif activité de mesure et comptage								
	EUR/an		METERREADING	240				
	EUR/an				21,0%	814,33	814,33	814,33
	EUR/an				21,0%	183,39	183,39	183,39
	EUR/an				21,0%			13,49
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								
			FACTOR_REACTIVE			0,000	0,000	
	Droit au prélèvement forfaitaire =							
	Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :							
	kVarh > 0,50° kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%	0,000000	0,000000	
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								
	EUR/kWh		SOCIAL_MATTERS		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	EUR/kWh		RATIONAL_ENERGY_USE		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	EUR/kWh		RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	EUR/kWh		GREEN_ENERGY		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	EUR/kWh		REGULATOR		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.2. cotisations pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation								
	EUR/kWh		HEDGING_STRANDED_COSTS		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués								
	EUR/kWh		PENSIONS	840	21,0%	0,000071	0,001773	0,002620
4.4. charges et pensions non capitalisées								
	EUR/kWh		REVENUE_TAXES		21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
4.5. impôts sur les revenus								
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions								
	EUR/kWh		MUNICIPAL_FEES	890	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	EUR/kWh		TAXES_DE_VOIRIE	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