TARIFS DE DISTRIBUTION PROVISOIRES DU GESTIONNAIRE DE RESEAU DE DISTRIBUTION - ORES Mouscron - PRELEVEMENT - ANNEE 2019

ELECTRICITE

Applicables à partir du 1er janvier 2019 et jusqu'à l'approbation de nouveaux tarifs de distribution par la CWaPE

		NOM DE CHAMP	Code de	TVA	TRANS MT		26-1 kV			TRANS-BT			BT									
		Message Ediel	globalisation		Type alimentation	Alimentation principale	Alimentation secours	Alimentation principale	Alimentation secours	Echange entre GRD				Avec mesure de pointe	Sans mesure de pointe							Echange entre GRD
					Code tarif	T01	T02	T03	T16	T33	T17	T13	T14	T15	T18	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T39
					Type de connection	DIR	EGY	ILM / LVP	MVE	DBH	LVA	PLM	PLU	L6P	L6N	ILL	L36	LVS	LVD / LVU	LVN	LSN	DBL
1. Tarif d'utilisation du réseau																						
1.1	Tarif pour les puissances souscrites et complémentaires																					
1.1.1.	Trans MT / 26 - kV / Trans BT																					
	[X * E1] EUR / kW																					
	+ Y EUR / kWh HP																					
	+ Z EUR / kWh HC																					
	avec :																					
	X = EUR/kW/an	D_POWER	E210	21%		2,991158	28,033420	28,033420	28,033420	28,033420	29,287460	29,287460	29,287460									
	X/12 = EUR/kW/mois	D_POWER	E210	21%		0,249263	2,336118	2,336118	2,336118	2,336118	2,440622	2,440622	2,440622									
	E1 = CTE_B+[CTE_C/(CTE_D+kW)]																					
		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				885,0	885,0	885,0	885,0	885,0	885,0	885,0	885,0									
	Y [Heures pleines] = EUR/kWh	D_DAY_CONSUMPTION	E210	21%			0,001503	0,001503	0,001503	0,001503	0,002381	0,002381	0,002381									
	Z [Heures creuses] = EUR/kWh	D_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21%			0,000839	0,000839	0,000839	0,000839	0,001219	0,001219	0,001219									
	somme max terme en X et terme en Y EUR/kWh	D_MAX_PRICE_CONSUMPTION	E210	21%			0,086230	0,086230	0,086230	0,086230	0,086230	0,086230	0,086230									
1.1.2.	BT > 56kVA, avec mesure de pointe																					
	X EUR/kW																					
	avec X = EUR/kW/an	D_POWER	E210	21%										67,732900								
	X/12 = EUR/kW/mois	D_POWER	E210	21%										5,644408								
1.1.3.	BT > 56kVA, sans mesure de pointe / BT < 56kVA																					
	Simple tarif EUR / kWh	D_DAY_CONSUMPTION	E210	21%														0,037303			0,037303	
	Double tarif Heures Pleines EUR / kWh	D_DAY_CONSUMPTION	E210	21%											0,040294	0,040294	0,040294	-	0,040294	-	-	0,040294	0,040294
	Double tarif Heures Creuses EUR / kWh	D_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21%											0,018688	0,018688	0,018688	-	0,018688	-	-	0,018688	0,018688
	exclusif nuit EUR / kWh	D_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21%											0,013080	0,013080	-	-	-	0,013080	0,013080	0,013080	-
1.2.	Tarif pour la gestion du système EUR/kWh	D_SYSTEM_MGMT	E230	21%		0,000133	0,000133	0,000457	0,000457	0,000457	0,001292	0,001292	0,001292	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730	0,000730
1.3.	Tarif pour l'activité de mesure et de comptage																					
	Compteur AMR EUR/an	D_METERREADING	E240	21%		843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31	843,31
	Compteur MMR EUR/an	D_METERREADING	E240	21%		191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79
	Compteur avec relevé annuel EUR/an	D_METERREADING	E240	21%		14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65
2. Tarif des obligations de service publique	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	E215	21%		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511	0,010511
3. Tarif pour services auxiliaires																						
3.1.	Tarif pour la compensation des pertes en réseaux EUR/kWh	D_NETLOSSES	E320	21%		0,000000	0,000000	0,000969	0,000969	0,000969	0,001978	0,001978	0,001978	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664	0,003664
				21%																			
3.2.	Tarif pour le réglage de la tension et de l'energie réactive																					
	Droit à un prélèvement forfaitaire d'energie réactive %	*FACTOR_REACTIVE*				0,329	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484									
	Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire EUR/kVarh	D_REACTIVE	E310	21%		0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000									
3.3.	Tarif pour le non-respect d'un programme accepté	*Pas d'application*																				
4. Surcharges																						
4.1	Charges des pensions complémentaires non capitalisées EUR/kWh	D_PENSION	E840	21%		0,000030	0,000030	0,000791	0,000791	0,000791	0,000852	0,000852	0,000852	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881	0,000881
4.2.	Redevances de voirie EUR/kWh	D_TAXES DE VOIRIE	E891	21%		0,002670	0,002670	0,002670	0,002670		0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	0,002670	
4.3.	Impôts sur les revenus EUR/kWh	D_REVENUE_TAXES	E850	21%		0,001525	0,001525	0,002203	0,002203	0,002203	0,003102	0,003102	0,003102	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013	0,005013
4.4.	Autres impôts, surcharges, contributions, rétributions et prélèvement locaux, provinciaux, régionaux ou fédéraux restant dus par le gestionaire du réseau de distribution concerné EUR/kWh																					

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

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:	**0,037303**	EUR/kWh
le tarif de nuit:	**0,018688**	EUR/kWh
le tarif d'exclusif de nuit:	**0,013080**	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