

**SEM Energie**

Espace Régley  
1 Boulevard Charles Baltet  
BP 80077 - 10002 TROYES CEDEX  
Tel : 03 25 70 64 65  
Fax : 03 25 70 67 93

CONSEIL DÉPARTEMENTAL DE L'AUBE  
Hôtel du Département  
2 Rue Pierre Labonde  
BP 394  
10026 TROYES CEDEX

## Références

Objet : Abonnement au réseau de chaleur des Chartreux  
**Facturation de l'élément R1**

Période de facturation : **mars 2021**

**Bon de commande : R32564.97**

**Code service : IMMO**

## Détail des redevances hors taxes

Sous-station	Index fin de mois	Index début de mois	Consommation en MWh	R1 indexé	Montant HT = Conso x R1
Bâtiment Tertiaire 1	1036	1004	32	39,409 € HT / MWh	1 261,09 €
<b>TOTAL</b>					<b>1 261,09 €</b>

## Montant de la facture et conditions de paiement

<b>Montant Total HT</b>	<b>1 261,09 €</b>
Total TVA 5,5 %	69,36 €
<b>Montant Total TTC</b>	<b>1 330,45 €</b>

Paiement à 30 jours conformément au Règlement de Service, soit règlement au plus tard pour le

**6 mai 2021**

Pas d'escompte.

Retard de paiement : Paiement d'intérêts aux conditions légales en vigueur. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement de 40 € sera due. Interruption de la fourniture de chaleur.

**Règlement par virement Compte CDC**

**IBAN : FR83 4003 1000 0100 0005 7625 K14**  
**BIC : CDCGFRPPXXX**

## Indexation du tarif

La redevance R1 est indexée par application de la formule :  $R1 = 0,264 \times R1g + 0,02 \times R1f + 0,716 \times R1b + R1q$

Indices	Définition	Valeur base contrat	Valeur fin de mois
PEG	Prix « PEG Nord Futures Monthly index », exprimé en € HT / MWh PCS, issu du site de Pownext	16,33	<b>17,38</b>
TICGN	Prix unitaire de la Taxe Intérieur sur les Consommations de Gaz Naturel en € HT/MWh PCS	1,52	<b>1,52</b>
TVD	Terme Variable de Distribution des réseaux de distribution de gaz naturel de GRDF (tarifs T4) en €HT/MWh	0,79	<b>0,83</b>
STKG	Prix unitaire des coûts de stockage souterrain de Gaz Naturel en € HT/an	21 190,00	<b>21 190,00</b>
TCS	Terme capacité sortie du réseau principal en € HT / MWh PCS / j	93,75	<b>94,73</b>
TCR	Terme capacité sortie du réseau régional en € HT / MWh PCS / j	67,61	<b>84,53</b>
TCL	Terme capacité de livraison en € HT / MWh PCS / j	35,61	<b>49,66</b>
CTAt	Contribution Tarifaire d'acheminement pour le transport	0,0471	<b>0,0471</b>
Abt T4	Abonnement annuel option T4 en € HT / an	15 295,56	<b>15 699,00</b>
TS T4	Terme de souscription option T4 en € HT / MWh PCS / j	199,08	<b>204,72</b>
CTAd	Contribution Tarifaire d'acheminement pour la distribution	0,208	<b>0,208</b>
Fd	Valeur de l'indice mensuel SNCU d'évolution du fioul domestique C4 basée sur les prix du DIMAH HT	184,96	<b>283,89</b>
R1biomasse	Prix de la chaleur importée de la chaufferie biomasse en € HT / MWh	26,43	<b>27,17</b>

Prestations	Valeur base contrat (€ HT/MWh)	Valeur fin de mois (€ HT/MWh)
<b>Indexation de l'élément R1gaz</b>	<b>44,020</b>	<b>46,583</b>

$$R1g = R1g_0 \times \left[ 0,0341 + 0,3297 \frac{TF}{TF_0} + 0,5573 \frac{PEG}{PEG_0} + 0,0270 \frac{TVD}{TVD_0} + 0,0519 \frac{TICGN}{TICGN_0} \right]$$

Avec :

$$\frac{TF}{TF_0} = 0,1527 \frac{TCS}{TCS_0} + 0,1101 \frac{TCR}{TCR_0} + 0,0580 \frac{TCL}{TCL_0} + 0,0151 \frac{CTAt}{CTAt_0} + 0,1090 \frac{AbtT4}{AbtT4_0} + 0,3242 \frac{TST4}{TST4_0} + 0,0901 \frac{CTAd}{CTAd_0} + 0,1408 \frac{STKG}{STKG_0}$$

<b>Indexation de l'élément R1fioul</b>	$R1f = R1f_0 \times \frac{Fd}{Fd_0}$	81,782	125,525
--	--------------------------------------	--------	---------

<b>Indexation de l'élément R1biomasse</b>	$R1b = R1b_0 \times \frac{R1biomasse}{R1biomasse_0}$	30,800	31,662
---	--	--------	--------

<b>Indexation de l'élément R1q</b>	$R1q = \frac{(Emission\ prévisionnelle - Quotas\ annuels_n) \times PCO2}{MWh\ prévisionnel}$	0,000	1,930
------------------------------------	--	-------	-------

<b>Tarif R1 indexé en € HT / MWh</b>	<b>39,409</b>
--------------------------------------	---------------