

## **DÉLIBÉRATION N° 2023-151**

# Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 12 juin 2023 portant décision sur l'évolution de la grille tarifaire du tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023

Participaient à la séance : Emmanuelle Wargon, présidente, Anthony CELLIER, Ivan FAUCHEUX et Valérie PLAGNOL, commissaires.

En application des dispositions de l'article L. 452-2 du code de l'énergie, la Commission de régulation de l'énergie (CRE) fixe les méthodes utilisées pour établir les tarifs d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel. En outre, l'article L. 452-3 du code de l'énergie énonce, d'une part, que « *La Commission de régulation de l'énergie délibère sur les évolutions tarifaires* » et, d'autre part, que ces délibérations de la CRE sur les tarifs d'utilisation des réseaux de distribution de gaz naturel « [...] peuvent prévoir un encadrement pluriannuel de l'évolution des tarifs ».

Le tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GreenAlp, dit tarif « ATRD6<sup>1</sup> », est entré en vigueur le 1<sup>er</sup> juillet 2022, en application de la délibération de la CRE du 27 janvier 2022<sup>2</sup> (ci-après « délibération ATRD6 des ELD »<sup>3</sup>). Cette délibération a :

- précisé les modalités du calcul de l'évolution de la grille tarifaire à chaque 1<sup>er</sup> juillet, à partir de 2023 ;
- reconduit les modifications introduites par la délibération de la CRE du 26 octobre 2017<sup>4</sup> visant à appliquer, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2018, un terme  $R_f$  venant augmenter l'abonnement annuel de chaque option tarifaire pour prendre en compte le montant moyen de la contrepartie financière versée aux fournisseurs au titre de la gestion de clientèle qu'ils effectuent pour le compte des gestionnaires de réseaux de distribution (GRD) de gaz naturel. Ce terme  $R_f$  est identique au terme  $R_f$  applicable au tarif ATRD de GRDF en vigueur à la même date.

Dans ce cadre, la présente délibération a pour objet de :

- faire évoluer le niveau tarifaire de GreenAlp de + 13,50 % au 1<sup>er</sup> juillet 2023, en application des modalités de mise à jour annuelle prévues par la délibération ATRD6 des ELD, et de définir la grille tarifaire correspondante ;
- ajuster le montant du terme  $R_f$  au 1<sup>er</sup> juillet 2023.

Par ailleurs, le terme tarifaire d'injection applicable aux producteurs de biométhane à compter du 1<sup>er</sup> juillet 2020 a été défini dans une délibération spécifique<sup>5</sup>. Chaque année, les termes tarifaires d'injection applicables aux producteurs de biométhane sont identiques à ceux en vigueur pour GRDF. Aucune évolution n'est prévue pour ces termes tarifaires.

<sup>1</sup> Accès des Tiers aux Réseaux de Distribution.

<sup>2</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2022-281 du 27 janvier 2022 portant décision sur les tarifs péréqués d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel des entreprises locales de distribution.

<sup>3</sup> Entreprises Locales de Distribution.

<sup>4</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2017-238 du 26 octobre 2017 portant modification des délibérations de la CRE du 25 avril 2013, du 22 mai 2014 et du 10 mars 2016 portant décision sur les tarifs péréqués d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel.

<sup>5</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2020-138 du 18 juin 2020 portant décision sur la généralisation de l'application du terme tarifaire d'injection et modifiant la délibération n° 2017-281 du 21 décembre 2017 portant décision sur les tarifs péréqués d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel des entreprises locales de distribution et la délibération n° 2018-028 du 7 février 2018 portant décision sur les règles tarifaires applicables à la gestion des nouveaux réseaux de distribution de gaz naturel.

# SOMMAIRE

<b>1. CADRE EN VIGUEUR POUR L'EVOLUTION DU TARIF PEREQUE D'UTILISATION DES RESEAUX PUBLICS DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL DE GREENALP .....</b>	<b>3</b>
1.1 TARIF ATRD6 DES ELD .....	3
1.2 TERME R <sub>f</sub> .....	3
1.3 TERME TARIFAIRE D'INJECTION DE BIOMETHANE .....	4
<b>2. ÉVOLUTION DE LA GRILLE TARIFAIRE DE GREENALP AU 1<sup>ER</sup> JUILLET 2023 .....</b>	<b>4</b>
2.1 SOLDE DU CRCP DE GREENALP .....	4
2.1.1 Solde du CRCP au 1 <sup>er</sup> janvier 2022 .....	4
2.1.2 Solde prévisionnel du CRCP au 31 décembre 2022 .....	4
2.1.3 Ecart entre montants réalisés et montants prévisionnels pour l'année 2022 .....	4
2.1.4 Solde du CRCP au 1 <sup>er</sup> janvier 2023 .....	5
2.2 PARAMETRES D'EVOLUTION DE LA GRILLE TARIFAIRE ATRD6 DE GREENALP AU 1 <sup>ER</sup> JUILLET 2023 .....	5
2.2.1 Grille de référence de GreenAlp au 1 <sup>er</sup> juillet 2023.....	5
2.2.2 Calcul du coefficient NIV au 1 <sup>er</sup> juillet 2023 .....	6
2.2.2.1 Évolution de l'indice des prix à la consommation IPC <sub>2023</sub> et facteur d'évolution annuel sur la grille tarifaire X.....	6
2.2.2.2 Coefficient k <sub>2023</sub> en vue de l'apurement du solde du CRCP .....	6
2.2.2.3 Évolution en niveau du tarif péréqué de GreenAlp au 1 <sup>er</sup> juillet 2023 .....	6
2.2.2.4 Évolution du coefficient NIV .....	6
2.2.3 Grille tarifaire de GreenAlp au 1 <sup>er</sup> juillet 2023.....	6
2.2.4 Évolution du terme R <sub>f</sub> .....	7
<b>DECISION DE LA CRE .....</b>	<b>8</b>
<b>ANNEXE 1 : CALCUL DU MONTANT DEFINITIF DU SOLDE DU CRCP AU TITRE DU TARIF ATRD5 .....</b>	<b>10</b>
SOLDE DU CRCP AU 1 <sup>ER</sup> JANVIER 2021 .....	10
REVENU AUTORISE CALCULE EX POST POUR LA PART PROPORTIONNELLE AUX QUANTITES ACHEMINEES AU TITRE DE L'ANNEE 2021.....	10
Postes de charges pris en compte pour le calcul <i>ex post</i> du revenu autorisé pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021 .....	11
Postes de recettes pris en compte pour le calcul <i>ex post</i> du revenu autorisé pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021 .....	12
Incitations financières au titre de la régulation incitative au titre de l'année 2021 .....	12
Mécanismes d'ajustements de fin de période ATRD5 .....	13
SOLDE DEFINITIF DU CRCP DU TARIF ATRD5 AU 1 <sup>ER</sup> JANVIER 2022 .....	15
ECART ENTRE LES CRCP PROVISOIRE ET DEFINITIF DE LA PERIODE ATRD5 PRIS EN COMPTE POUR L'EVOLUTION ANNUELLE AU 1 <sup>ER</sup> JUILLET 2023 .....	15
<b>ANNEXE 2 : CALCUL DU REVENU AUTORISE DEFINITIF AU TITRE DE L'ANNÉE 2022 .....</b>	<b>16</b>
INCITATIONS FINANCIERES AU TITRE DE LA REGULATION INCITATIVE AU TITRE DE L'ANNEE 2022 .....	18
<b>ANNEXE 3 : BILAN DE LA REGULATION INCITATIVE DE LA QUALITE DE SERVICE POUR L'ANNÉE 2022 .....</b>	<b>19</b>

## 1. CADRE EN VIGUEUR POUR L'ÉVOLUTION DU TARIF PÉREQUÉ D'UTILISATION DES RÉSEAUX PUBLICS DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL DE GREENALP

### 1.1 Tarif ATRD6 des ELD

Le tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GreenAlp, dit tarif « ATRD6 », est entré en vigueur le 1<sup>er</sup> juillet 2022, en application de la délibération ATRD6 des ELD. Ce tarif est conçu pour s'appliquer pour une durée d'environ quatre ans, avec un ajustement mécanique au 1<sup>er</sup> juillet de chaque année.

La délibération ATRD6 des ELD prévoit que, chaque année  $N$  à compter de 2022, les termes tarifaires applicables du 1<sup>er</sup> juillet  $N$  au 30 juin  $N+1$ , à l'exception du terme  $R_f$ , sont égaux aux termes tarifaires d'une grille de référence à laquelle s'applique un coefficient « NIV ».

A compter du 1<sup>er</sup> juillet 2023, le coefficient de niveau NIV est ajusté mécaniquement de l'inverse de l'évolution du tarif péréqué de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet  $N$ , et d'une évolution spécifique à GreenAlp, selon la formule suivante :

$$NIV_{01/07/N} = NIV_{30/06/N} \times \frac{1 + Z_{01/07/N}^{ELD}}{1 + Z_{01/07/N}^{GRDF}}$$

Avec :

- $NIV_{01/07/N}$  est le coefficient de niveau de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet de l'année  $N$ , arrondi à 0,0001 près ;
- $NIV_{30/06/N}$  est le coefficient de niveau de GreenAlp au 30 juin de l'année  $N$ , arrondi à 0,0001 près ;
- $Z_{01/07/N}^{GRDF}$  est l'évolution en niveau du tarif péréqué de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet de l'année  $N$  ;
- $Z_{01/07/N}^{ELD}$  est l'évolution en niveau du tarif péréqué de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet de l'année  $N$ , exprimée en pourcentage et arrondie à 0,01 % près, calculée de la manière suivante :

$$Z_{01/07/N}^{ELD} = IPC_N + X + k_N$$

Avec :

- $IPC_N$  : taux d'inflation prévisionnel pour l'année  $N$  pris en compte dans le projet de loi de finances de l'année  $N$  ;
- $X$  : facteur d'évolution annuel, égal à + 7,30 % pour GreenAlp ; ce montant élevé a été fixé dans la délibération ATRD6 des ELD qui avait acté une baisse massive des souscriptions sur le territoire de l'ELD ;
- $k_N$  : évolution de la grille tarifaire, en pourcentage, plafonnée à +/- 2 %, correspondant à l'apurement du solde du compte de régularisation des charges et des produits (CRCP) de GreenAlp au 1<sup>er</sup> jour de l'année comptable  $N$ .

### 1.2 Terme $R_f$

La délibération de la CRE n°2017-238 du 26 octobre 2017 a introduit des modifications visant à augmenter, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2018, la part fixe des tarifs ATRD (abonnement) à hauteur d'un montant moyen  $R_f$  pris en compte au titre des contreparties financières versées aux fournisseurs pour rémunérer la gestion de clientèle effectuée par ces derniers pour le compte des GRD de gaz naturel.

Cette délibération prévoit par ailleurs la réévaluation du terme  $R_f$  au 1<sup>er</sup> juillet de chaque année, à l'occasion de l'évolution annuelle des tarifs ATRD, pour tenir compte de l'évolution de la part des clients en offre de marché et au tarif réglementé de vente (TRV) sur la zone de desserte historique de GRDF et en fonction de coûts moyens estimés par catégorie de clients.

La délibération ATRD6 des ELD précise que le terme  $R_f$  applicable aux ELD est égal au terme  $R_f$  applicable au tarif de GRDF en vigueur à la même date.

En complément, la délibération ATRD6 de GRDF a introduit une indexation sur l'inflation effectivement constatée et cumulée entre 2018 et  $N-1$  des montants définis par la délibération n° 2017-238 susmentionnée.

**1.3 Terme tarifaire d'injection de biométhane**

Le terme tarifaire d'injection de biométhane a été introduit pour GRDF dans son tarif ATRD6, et généralisé à l'ensemble des ELD dans la délibération de la CRE n° 2020-138 du 18 juin 2020. Il est fondé sur la définition de trois niveaux de terme d'injection, afin de différencier le montant payé par les producteurs en fonction des coûts engendrés par leur choix de localisation.

Le niveau du terme tarifaire d'injection pour les producteurs de biométhane reste stable.

**2. ÉVOLUTION DE LA GRILLE TARIFAIRE DE GREENALP AU 1<sup>ER</sup> JUILLET 2023**

**2.1 Solde du CRCP de GreenAlp**

GreenAlp clôture ses comptes au 31 décembre, aussi le 1<sup>er</sup> jour de l'année comptable 2023 correspond au 1<sup>er</sup> janvier 2023.

Le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2023 est calculé comme la somme :

- du solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022 ;
- et de la différence, au titre de l'année 2022, entre :
  - la différence entre le revenu autorisé définitif et le revenu autorisé prévisionnel révisé de l'inflation ;
  - la différence entre les recettes perçues par GreenAlp et les recettes prévisionnelles réévaluées sur la base des évolutions réelles déjà appliquées à la grille tarifaire.

Le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2023 est obtenu en actualisant le solde du CRCP au 31 décembre 2022 au taux sans risque en vigueur de 1,7 %.

**2.1.1 Solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022**

Pour établir le niveau initial du tarif ATRD6, la CRE s'est notamment fondée sur un montant du solde du CRCP du tarif ATRD5 comprenant le solde provisoire du CRCP de l'année 2021, égal à 2 464 k€<sub>2021</sub>, le montant définitif n'étant pas encore connu lors de l'élaboration du tarif ATRD6, début 2022.

Le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022 correspond à la différence entre le montant définitif du solde du CRCP de 2021, dont le calcul est détaillé en annexe 1 (- 3 186 k€<sub>2021</sub>, actualisé au taux de 2,7 % par an en vigueur dans le tarif ATRD5, soit - 3 272 k€<sub>2022</sub>) et le montant provisoire pris en compte pour l'élaboration du tarif ATRD5.

Le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022 s'élève ainsi à 808 k€<sub>2022</sub>.

**2.1.2 Solde prévisionnel du CRCP au 31 décembre 2022**

Le solde prévisionnel du CRCP de GreenAlp au 31 décembre 2022 est égal à la somme du solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022 et de la différence au titre de l'année 2022 entre (i) le revenu autorisé prévisionnel révisé de l'inflation et (ii) les recettes prévisionnelles calculées à partir des hypothèses de quantités distribuées et de nombre de consommateurs desservis retenues dans la délibération ATRD6, réévaluées sur la base des évolutions réelles déjà appliquées à la grille tarifaire. Il s'élève à 1 103,1 k€<sub>2022</sub> et se décompose de la manière suivante :

Composantes du CRCP total à apurer au 1 <sup>er</sup> juillet 2023	Montant (k€ <sub>2022</sub> )
Solde du CRCP au 1 <sup>er</sup> janvier 2022 [A]	807,6
Revenu autorisé prévisionnel révisé de l'inflation au titre de l'année 2022 [B]	11 268,3
Recettes prévisionnelles révisées des évolutions tarifaires réellement appliquées au titre de l'année 2022 [C]	10 972,8
<b>Solde prévisionnel du CRCP au 31 décembre 2022 [A] + [B] - [C]</b>	<b>1 103,1</b>

**2.1.3 Ecart entre montants réalisés et montants prévisionnels pour l'année 2022**

**a) Revenu autorisé définitif au titre de l'année 2022**

Le revenu autorisé définitif au titre de l'année 2022 s'élève à 11 128,1 k€ et est supérieur de 117 k€ au revenu autorisé prévisionnel pris en compte dans la délibération tarifaire du 22 janvier 2022 révisé de l'inflation réalisée.



**Charges et recettes permettant de déterminer le revenu autorisé définitif**

L'écart entre le revenu autorisé définitif et le montant prévisionnel révisé de l'inflation s'explique notamment par :

- les charges nettes d'exploitation incitées supérieures (+ 264,6 k€) ;
- les charges de capital normatives non incitées supérieures (+ 303,4 k€).

Les montants et explications poste à poste sont détaillés en annexe 2.

**b) Recettes perçues par GreenAlp au titre des termes tarifaires au titre de l'année 2022**

Les recettes tarifaires perçues par GreenAlp au titre de l'année 2022 sont égales à 10 209,1 k€ et sont inférieures de **763,5 k€** par rapport aux recettes prévisionnelles. Elles se décomposent comme suit :

- le montant de référence des recettes liées aux abonnements (qui ne sont pas couvertes au CRCP) prises en compte dans le calcul des recettes perçues pour l'année 2022 est 5 122,1 k€ ;
- les recettes perçues en 2022 par GreenAlp au titre des termes tarifaires hors abonnement (termes proportionnels aux quantités de gaz acheminées, souscriptions de capacité journalière et terme proportionnel à la distance au réseau de transport) s'élèvent à 5 087 k€, contre un montant prévisionnel de 5 850,7 k€. Ces recettes sont couvertes à 100 % au CRCP.

**2.1.4 Solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2023**

Le solde du CRCP de GreenAlp au 1<sup>er</sup> jour de l'année comptable 2023, soit au 1<sup>er</sup> janvier 2023, s'élève donc à 1 990,3 k€<sub>2023</sub> et se décompose de la manière suivante :

Composantes du CRCP total à apurer au 1 <sup>er</sup> juillet 2023	Montant (k€)
Solde prévisionnel du CRCP au 31 décembre 2022 [A]	1 103,1 k€ <sub>2022</sub>
Revenu autorisé définitif au titre de l'année 2022 [B]	11 358,5 k€ <sub>2022</sub>
Revenu autorisé prévisionnel révisé de l'inflation au titre de l'année 2022 [B']	11 268,3 k€ <sub>2022</sub>
Recettes perçues par GreenAlp au titre de l'année 2022 [C]	10 209,1 k€ <sub>2022</sub>
Recettes prévisionnelles révisées des évolutions tarifaires réellement appliquées au titre de l'année 2022 [C']	10 972,8 k€ <sub>2022</sub>
<b>Solde du CRCP au 31 décembre 2022 [A] + [B] - [B'] - ([C] - [C'])</b>	<b>1 957,0 k€<sub>2022</sub></b>
Actualisation au taux de 1,7 %	33,3 k€ <sub>2022</sub>
<b>Solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2023</b>	<b>1 990,3 k€<sub>2023</sub></b>

**2.2 Paramètres d'évolution de la grille tarifaire ATRD6 de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023**

**2.2.1 Grille de référence de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023**

La grille de référence de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023 est égale à la grille tarifaire de GRDF en vigueur à la même date :

- Options tarifaires principales :

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>f</sub> (en €)	Prix proportionnel (en €/MWh)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	
			Part de la souscription de capacité inférieure à 500 MWh/j	Part de la souscription de capacité supérieure à 500 MWh/j
T1	33,48	33,23		
T2	130,68	8,93		
T3	884,52	6,42		
T4	15 971,16	0,87	213,00	106,44



- Option « tarif de proximité » (TP) :

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>f</sub> (en €)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	Terme annuel à la distance (en €/mètre)
TP	38 164,56	106,20	69,72

## 2.2.2 Calcul du coefficient NIV au 1<sup>er</sup> juillet 2023

### 2.2.2.1 Évolution de l'indice des prix à la consommation IPC<sub>2023</sub> et facteur d'évolution annuel sur la grille tarifaire X

L'indice IPC<sub>2023</sub>, qui correspond au taux d'inflation prévisionnel pour l'année 2023 pris en compte dans le projet de loi de finances de l'année 2023, est égal à 4,2 %.

Le facteur d'évolution annuel sur la grille tarifaire X a été fixé dans la délibération ATRD6 des ELD à 7,30 % pour GreenAlp.

### 2.2.2.2 Coefficient k<sub>2023</sub> en vue de l'apurement du solde du CRCP

La délibération ATRD6 des ELD prévoit que l'évolution de la grille tarifaire au 1<sup>er</sup> juillet 2023 prend en compte un coefficient k<sub>2023</sub>, qui vise à apurer, d'ici le 30 juin 2024, le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2023. Le coefficient k<sub>2023</sub> est plafonné à +/- 2 %.

Le coefficient permettant d'apurer ce solde du CRCP est de + 17,16 %. Conformément aux règles du tarif ATRD6 des ELD, le coefficient k doit être compris entre - 2,00 % et + 2,00 %. En conséquence, le coefficient k<sub>2023</sub> est égal à + 2,00 %.

### 2.2.2.3 Évolution en niveau du tarif péréqué de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023

L'évolution en niveau du tarif péréqué de GreenAlp Z<sub>01/07/2023</sub> au 1<sup>er</sup> juillet 2023 est donc égale à :

$$Z_{01/07/2023}^{ELD} = IPC_{2023} + X + k_{2023} = 4,20 \% + 7,30 \% + 2,00 \% = + 13,50 \%$$

### 2.2.2.4 Évolution du coefficient NIV

Le coefficient NIV du 1<sup>er</sup> juillet 2022 au 30 juin 2023, défini dans la délibération du 12 mai 2022<sup>6</sup>, est égal à 1,7687.

Compte tenu de l'évolution en niveau du tarif péréqué de GreenAlp et de l'évolution du tarif de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet 2023, définie dans la délibération du 10 mai 2023<sup>7</sup>, le coefficient NIV du 1<sup>er</sup> juillet 2023 au 30 juin 2024 est égal à :

$$NIV_{01/07/2023} = NIV_{30/06/2023} \times \frac{1 + Z_{01/07/2023}^{ELD}}{1 + Z_{01/07/2023}^{GRDF}} = 1,7687 \times \frac{1 + 13,50 \%}{1 + 4,30 \%} = 1,9248$$

Le coefficient NIV s'applique à l'ensemble des termes de cette grille de référence, hors terme R<sub>f</sub>.

## 2.2.3 Grille tarifaire de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023

La grille tarifaire de GreenAlp, correspondant à l'application du coefficient NIV au 1<sup>er</sup> juillet 2023 à la grille de référence de GreenAlp, est égale à :

- Options tarifaires principales :

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>f</sub> (en €)	Prix proportionnel (en €/MWh)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	
			Part de la souscription de capacité inférieure à 500 MWh/j	Part de la souscription de capacité supérieure à 500 MWh/j
T1	64,44	63,96		
T2	251,52	17,19		
T3	1 702,56	12,36		

<sup>6</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2022-127 du 12 mai 2022 portant décision sur l'évolution de la grille tarifaire du tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel des ELD au 1<sup>er</sup> juillet 2022.

<sup>7</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2023-123 du 10 mai portant décision sur l'évolution de la grille tarifaire du tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet 2023.

T4	30 741,24	1,67	410,04	204,84
----	-----------	------	--------	--------

- Option « tarif de proximité » (TP) :

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>f</sub> (en €)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	Terme annuel à la distance (en €/mètre)
TP	73 459,20	204,36	134,16

- Terme tarifaire d'injection de biométhane :

Niveau	Terme tarifaire d'injection (€/MWh)
Niveau 3	0,7
Niveau 2	0,4
Niveau 1	0

### 2.2.4 Évolution du terme R<sub>f</sub>

La délibération ATRD6 des ELD prévoit que, pour chaque option tarifaire, le terme R<sub>f</sub> applicable est identique au terme R<sub>f</sub> applicable au tarif ATRD de GRDF en vigueur à la même date.

Ainsi, conformément à la délibération de la CRE du 10 mai 2023<sup>8</sup>, les termes R<sub>f</sub> s'établissent, à compter du 1<sup>er</sup> juillet 2023, à :

- 8,76 € par an pour les options tarifaires T1 et T2 et pour les points de livraison sans compteurs individuels ;
- 98,40 € par an pour les options tarifaires T3, T4 et TP.

<sup>8</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n°2023-123 du 10 mai portant décision sur l'évolution de la grille tarifaire du tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet 2023.

**DECISION DE LA CRE**

Le tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GreenAlp, dit tarif « ATRD6<sup>9</sup> », est entré en vigueur le 1<sup>er</sup> juillet 2022, en application de la délibération de la Commission de régulation de l'énergie (CRE) du 27 janvier 2022<sup>10</sup> (ci-après « délibération ATRD6 des ELD »<sup>11</sup>). Cette délibération précise les modalités du calcul de l'évolution de la grille tarifaire chaque 1<sup>er</sup> juillet, à partir de 2023.

Par ailleurs, cette délibération tarifaire ATRD6 des ELD a reconduit les modifications introduites par la délibération de la CRE du 26 octobre 2017<sup>12</sup> visant à appliquer, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2018, un terme R<sub>r</sub> venant augmenter l'abonnement annuel de chaque option tarifaire pour prendre en compte le montant moyen de la contrepartie financière versée aux fournisseurs au titre de la gestion de clientèle qu'ils effectuent pour le compte des gestionnaires de réseaux de distribution (GRD) de gaz naturel. La délibération précise que ce terme R<sub>r</sub> est identique au terme R<sub>r</sub> applicable au tarif ATRD de GRDF en vigueur à la même date. A date, les modalités d'évolution du terme R<sub>r</sub> ont été complétées par la délibération ATRD6 de GRDF du 20 janvier 2020<sup>13</sup> et le niveau qui en résulte a été précisé par la délibération de la CRE n° 2023-123 du 10 mai 2023<sup>14</sup>.

En application des dispositions des délibérations de la CRE susmentionnées, la grille tarifaire applicable aux consommateurs définie ci-après entre en vigueur le 1<sup>er</sup> juillet 2023. Elle résulte :

- de l'application du coefficient NIV au 1<sup>er</sup> juillet 2023 (soit 1,9248 en hausse par rapport au coefficient NIV en vigueur au 1<sup>er</sup> juillet 2022 du fait d'une évolution du niveau du tarif de GreenAlp, en hausse de 13,50 %, supérieure à l'évolution du niveau de tarif de GRDF, en hausse de 4,30 %, au 1<sup>er</sup> juillet 2023) à la grille de référence pour l'ensemble des options tarifaires ;
- d'un terme R<sub>r</sub> de 98,40 € par an pour les options tarifaires T3, T4, et TP et de 8,76 € par an pour les options tarifaires T1, T2 ;
- d'un terme tarifaire d'injection pour les producteurs de biométhane stable.

**Options tarifaires principales :**

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>r</sub> (en €)	Prix proportionnel (en €/MWh)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	
			Part de la souscription de capacité inférieure à 500 MWh/j	Part de la souscription de capacité supérieure à 500 MWh/j
T1	64,44	63,96		
T2	251,52	17,19		
T3	1 702,56	12,36		
T4	30 741,24	1,67	410,04	204,84

**Option « tarif de proximité » (TP) :**

Option tarifaire	Abonnement annuel hors R <sub>r</sub> (en €)	Terme de souscription annuelle de capacité journalière (en €/MWh/j)	Terme annuel à la distance (en €/mètre)
TP	73 459,20	204,36	134,16

<sup>9</sup> Accès des Tiers aux Réseaux de Distribution.

<sup>10</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2022-281 du 27 janvier 2022 portant décision sur les tarifs péréqués d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel des entreprises locales de distribution.

<sup>11</sup> Entreprises Locales de Distribution.

<sup>12</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2017-238 du 26 octobre 2017 portant modification des délibérations de la CRE du 25 avril 2013, du 22 mai 2014 et du 10 mars 2016 portant décision sur les tarifs péréqués d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel.

<sup>13</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2020-010 du 23 janvier 2020 portant décision sur le tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GRDF.

<sup>14</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2023-123 du 10 mai 2023 portant décision sur l'évolution de la grille tarifaire du tarif péréqué d'utilisation des réseaux publics de distribution de gaz naturel de GRDF au 1<sup>er</sup> juillet 2023.



Un coefficient multiplicateur est appliqué au terme annuel à la distance. Il est égal à :

- 1 si la densité de population de la commune est inférieure à 400 habitants par km<sup>2</sup> ;
- 1,75 si la densité de population de la commune est comprise entre 400 habitants par km<sup>2</sup> et 4 000 habitants par km<sup>2</sup> ;
- 3 si la densité de population de la commune est supérieure à 4 000 habitants par km<sup>2</sup>.

#### **Producteurs de biométhane**

Le terme tarifaire d'injection de biométhane a été introduit pour GRDF dans son tarif ATRD6, et généralisé à l'ensemble des ELD dans la délibération de la CRE n°2020-138 du 18 juin 2020. Il est fondé sur la définition de trois niveaux de terme d'injection, afin de différencier le montant payé par les producteurs en fonction des coûts engendrés par leur choix de localisation, dont les niveaux sont les suivants :

Niveau	Terme tarifaire d'injection (€/MWh)
Niveau 3	0,7
Niveau 2	0,4
Niveau 1	0

La présente délibération sera publiée au *Journal officiel* de la République française et sur le site internet de la CRE. Elle sera transmise à la ministre de la transition énergétique ainsi qu'au ministre de l'économie, des finances et de la souveraineté industrielle et numérique.

**Délibéré à Paris, le 12 juin 2023.**

**Pour la Commission de régulation de l'énergie,**

**La présidente,**

**Emmanuelle Wargon**

**ANNEXE 1 : CALCUL DU MONTANT DEFINITIF DU SOLDE DU CRCP AU TITRE DU TARIF ATRD5**

Le solde définitif du CRCP du tarif ATRD5 de GreenAlp, au 31 décembre 2021, est calculé comme la somme :

- du solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2021 ;
- de la différence, au titre de l'année 2021, entre :
  - le revenu autorisé calculé *ex post* pour la part proportionnelle aux quantités acheminées ;
  - les recettes perçues par GreenAlp au titre des termes tarifaires proportionnels aux quantités de gaz acheminées ;
- et des montants relatifs à plusieurs mécanismes pour lesquels un bilan est effectué en fin de période tarifaire, au titre :
  - des charges relatives aux impayés ;
  - de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz ;
  - de la régulation incitative des dépenses de recherche et développement (R&D).

Le solde définitif du CRCP du tarif ATRD5 des ELD, au 1<sup>er</sup> janvier 2022, est obtenu en actualisant le solde du CRCP au 31 décembre 2021 au taux sans risque en vigueur de 2,7 %.

**Solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2021**

Le solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2021 s'élève à + 2 268,9 k€, correspondant au solde du CRCP au 31 décembre 2020 actualisé au taux sans risque en vigueur de 2,7 %.

**Revenu autorisé calculé ex post pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021**

Le revenu autorisé *ex post* au titre de 2021 pour la part proportionnelle aux quantités acheminées s'élève à + 5 991,9 k€, et est supérieur de 226,1 k€ au montant prévisionnel pris en compte dans la délibération ATRD 5 des ELD. Cet écart s'explique notamment par :

- des charges de capital normatives non incitées supérieures aux valeurs prévisionnelles retenues dans la délibération ATRD5 (+ 514,3 k€) ;
- des recettes prévisionnelles liées aux abonnements, souscriptions de capacité et terme proportionnel à la distance à tarif réalisé supérieures aux valeurs prévisionnelles retenues dans la délibération ATRD5 (+ 248,5 k€) ;
- malgré des charges relatives au projet de comptage évolué inférieures aux valeurs prévisionnelles (- 402 k€) ;
- malgré des charges nettes d'exploitation incitées prévisionnelles inférieures aux valeurs prévisionnelles (- 110,7 k€).

Le tableau ci-après présente le revenu autorisé calculé *ex post* pour les postes de charges, de recettes et les incitations financières au titre de l'année 2021. Il indique également, pour information, le montant prévisionnel pris en compte dans la délibération tarifaire ATRD5 des ELD du 21 décembre 2017 (ci-après délibération ATRD5 des ELD) et l'écart entre le revenu autorisé calculé *ex post* et ce montant prévisionnel.

La convention de signe de ce tableau est la suivante : un montant positif représente un montant à couvrir par le tarif, tel qu'une charge ou un bonus pour GreenAlp ; un montant négatif représente un montant venant réduire les charges couvertes par le tarif au titre du CRCP, tel qu'un produit ou une pénalité pour GreenAlp.

Montants au titre de l'année 2021 (en k€)	Montants pris en compte pour le revenu autorisé calculé ex post [A]	Montants prévisionnels définis dans la délibération ATRD5 [B]	Ecart [A]-[B]
<b>Charges</b>			
Charges nettes d'exploitation incitées prévisionnelles	+ 7 761,5	+ 7 872,2	- 110,7
Charges de capital normatives incitées "hors réseaux" prévisionnelles	+ 17,8	+ 17,6	+ 0,2
Charges de capital normatives non incitées	+ 3 494,0	+ 2 979,7	+ 514,3
Charges relatives aux pertes et différences diverses (PDD)	-	-	-
Charges relatives aux impayés	+ 45,0	+ 100,5	- 55,5
Charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique	+ 7,5	-	+ 7,5
Charges relatives au projet de comptage évolué (y compris les incitations financières)	+ 206,0	+ 608,0	- 402,0
Ecart annuel entre recettes prévisionnelles et revenu autorisé prévisionnel (lissage temporel)	- 121,8	- 121,8	-
Apurement du solde du CRCP du tarif ATRD4	- 4,1	- 4,1	-
<b>Recettes</b>			
Recettes prévisionnelles liées aux abonnements, souscriptions de capacité et terme proportionnel à la distance à tarif réalisé	- 5 135,0	- 5 383,5	+ 248,5
Recettes extratarifaires non incitées	- 308,9	- 341,6	+ 32,7
Ecart de recettes liés à des évolutions non prévues de tarifs des prestations annexes	-	-	-
Recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP	-	-	-
<b>Incitations financières</b>			
Montant prévisionnel au titre de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés	+ 38,9	+ 38,8	+ 0,0
<i>dont bonus prévisionnel</i>	+ 17,6	+ 17,6	-
<i>dont incitation naturelle prévisionnelle à tarif réalisé</i>	+ 21,3	+ 21,3	+ 0,0
Régulation incitative de la qualité de service (QS)	- 8,9	-	- 8,9
<b>Total du revenu autorisé pour la part proportionnelle aux quantités acheminées</b>	<b>+ 5 991,9</b>	<b>+ 5 765,8</b>	<b>+ 226,1</b>

**Postes de charges pris en compte pour le calcul ex post du revenu autorisé pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021**

**a) Charges nettes d'exploitation incitées prévisionnelles**

Le montant pris en compte dans le calcul ex post du revenu autorisé pour l'année 2021 est égal à + 7 761,5 k€, soit la valeur de référence définie dans la délibération ATRD5 des ELD, + 7 872,2 k€, ajustée de la différence entre l'inflation prévisionnelle et l'inflation réalisée entre 2017 et 2021 (respectivement 4,23 % et 2,77 %).

**b) Charges de capital normatives incitées « hors réseaux » prévisionnelles**

Le montant pris en compte dans le calcul ex post du revenu autorisé pour l'année 2021 est égal à + 17,8 k€, du fait d'un ajustement des dépenses d'investissement à l'inflation réalisée entre juillet 2017 et juillet 2021. La valeur prévisionnelle était de + 17,6 k€.

**c) Charges de capital normatives non incitées**

Les charges de capital normatives non incitées s'élèvent en 2021 à + 3 494,0 k€ et sont supérieures aux valeurs prévisionnelles issues de la délibération tarifaire, à savoir + 2 979,7 k€, soit un écart significatif de + 514,3 k€.

**d) Charges relatives aux pertes et différences diverses**

Les charges relatives aux pertes et différences diverses (PDD) sont nulles. Le tarif ATRD5 n'avait pas fixé de valeur prévisionnelle. Le montant des PDD dépend de multiples paramètres fluctuants et peu prévisibles, tels que le prix de compensation mensuel et le volume réel des pertes techniques.

**e) Charges relatives aux impayés**

La CRE retient au titre des charges relatives aux impayés pour l'année 2021 un montant de + 45 k€. Ce montant correspondant à la charge réellement supportée par GreenAlp au titre des impayés en 2021, et est inférieur à la valeur prévisionnelle de 55,5 k€.

**f) Charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique**

Les charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique s'élèvent à + 7,5 K € pour l'année 2021, et correspondent à la différence entre les recettes perçues par GreenAlp au titre du terme  $R_f$  et les charges résultant des contreparties versées aux fournisseurs par GreenAlp au titre de la gestion de clientèle effectuée pour son compte.

**g) Charges relatives au projet de comptage évolué**

Par décision du 7 juin 2019<sup>15</sup>, le ministre de la transition écologique et solidaire et le ministre de l'économie et des finances, ont approuvé le projet de comptage évolué de GreenAlp. En conséquence, la CRE a fixé dans sa délibération du 7 mai 2020<sup>16</sup> la trajectoire définitive de coûts d'exploitation du projet correspondant aux montants de référence à retenir pour le calcul *ex post* du revenu autorisé. Pour l'année 2021, le montant de référence à prendre en compte est de + 206,0 k€.

**Postes de recettes pris en compte pour le calcul *ex post* du revenu autorisé pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021****a) Recettes prévisionnelles liées aux abonnements, souscriptions de capacité et terme proportionnel à la distance**

Le montant de référence pris en compte pour le calcul *ex post* du revenu autorisé est égal aux recettes prévisionnelles liées aux abonnements, aux souscriptions de capacité des consommateurs bénéficiant des options T4 et TP, et au terme proportionnel à la distance des consommateurs bénéficiant de l'option TP. Ces recettes prévisionnelles sont calculées à partir des grilles tarifaires en vigueur en 2021 et des valeurs de référence mentionnées dans la délibération ATRD5 des ELD pour les prévisions de nombre de consommateurs raccordés, de souscriptions annuelles de capacités journalières et de distance pour le tarif de proximité. Ce montant s'élève à + 5 135 k€.

**b) Recettes extratarifaires non incitées**

Le montant de référence pris en compte pour le calcul *ex post* du revenu autorisé est égal aux recettes extratarifaires effectivement perçues par GreenAlp pour l'année 2021 au titre des participations de tiers, des recettes des prestations annexes perçues au titre des contrats de livraison directs et des recettes générées par les autres prestations récurrentes facturées aux fournisseurs (par exemple, les locations de compteur), soit 308,9 €. Les recettes réalisées sont donc inférieures au montant prévisionnel de 32,7 k€.

**c) Ecart de recettes liés à des évolutions non prévues de tarifs des prestations annexes**

En l'absence d'évolution du tarif des prestations annexes différente de celle résultant de l'application des formules d'indexation annuelle en vigueur au 1<sup>er</sup> janvier 2021, l'écart de recettes lié à des évolutions non prévues de tarifs des prestations annexes (hors prestations annexes liées aux contrats de livraison directs et autres prestations annexes récurrentes facturées aux fournisseurs) est nul.

**d) Recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP**

Les recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP sont nulles en 2021.

**Incitations financières au titre de la régulation incitative au titre de l'année 2021**

La régulation incitative de la qualité de service de GreenAlp a généré un malus global de 14,9 K€ sur l'année 2021.

<sup>15</sup> Décision du 7 juin 2019 relative au déploiement de compteurs communicants de gaz naturel par les gestionnaires de réseaux de distribution GreenAlp et Régaz-Bordeaux.

<sup>16</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2020-089 du 7 mai 2020 portant projet de décision sur le cadre de régulation du système de comptage évolué de gaz naturel du gestionnaire de réseaux de distribution GreenAlp.

Indicateurs	Résultats	Objectif de référence	Incitations financières (€)
Nombre de RDV planifiés non respectés par le GRD	0	0	0
Taux de mises en service réalisées dans les délais demandés	95,80 %	97,00 %	- 1 800
Taux de mises hors service réalisées dans les délais demandés	96,10 %	98,00 %	- 2 850
Taux de relevés semestriels (6M) sur index réels (relevés ou autorelevés)	94,20 %	96,50 %	- 4 600
Taux de disponibilité du portail fournisseur	99,67 %	99,50 %	+ 340
Taux de réponse aux réclamations des fournisseurs dans les délais	100 %	100,00 %	0
Taux de réponse aux réclamations des consommateurs dans les délais	94,70 %	100,00 %	- 25
<b>Total des incitations financières (hors projet de comptage)</b>			<b>- 8 935</b>
Taux de publication mensuelle des index aux fournisseurs sur le périmètre des compteurs évolués	NS	91,00 %	- 2 000
Taux d'index cycliques mesurés sur le périmètre des compteurs évolués	NS	94,00 %	- 2 000
Taux d'index cycliques calculés 3 fois et plus sur le périmètre des compteurs évolués	NS	4,00 %	- 1 000
Taux d'index rectifiés sur le périmètre des compteurs évolués	NS	1,90 %	- 1 000
<b>Total des incitations financières associées à la régulation incitative de la performance du système de comptage évolué<sup>17</sup></b>			<b>- 6 000</b>
<b>Total des incitations financières (hors indicateur portant sur le nombre de RDV planifiés non respectés par GreenAlp)</b>			<b>- 14 935</b>

### Mécanismes d'ajustements de fin de période ATRD5

La délibération tarifaire de la CRE du 21 décembre 2017 prévoit que le solde du CRCP de fin de période tarifaire prend également en compte des montants au titre d'un bilan :

- des charges relatives aux impayés ;
- de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz ;
- de la régulation incitative des dépenses de recherche et développement (R&D).

#### a) Solde de fin de période des charges relatives aux impayés

Le montant à prendre en compte pour le calcul du solde du CRCP de fin de période tarifaire correspond à l'écart entre :

- la somme des « montants évalués pour les impayés antérieurs au 31 décembre 2017 » pris en compte chaque année de la période tarifaire, pour le revenu autorisé calculé ex post pour la part proportionnelle aux quantités acheminées ;
- les charges et produits constatés au titre des impayés au titre de la part acheminement portant sur des consommations antérieures au 31 décembre 2017 pour des consommateurs bénéficiant d'offres de marché.

Ce montant est nul.

<sup>17</sup> La régulation incitative de la performance du système de comptage évolué est comptabilisée à la ligne « charges relatives au projet de comptage évolué ».



**b) Régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz**

Dans la délibération ATRD5 des ELD, la CRE avait déterminé, au titre de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz, des bonus unitaires pour deux catégories de consommateurs. Les montants de ces bonus unitaires sont les suivants :

- 100 €\*coefficient multiplicateur de GreenAlp, par point de livraison actif bénéficiant des options tarifaires T1 ou T2 (« bas de portefeuille ») ;
- 3 000 €\*coefficient multiplicateur de GreenAlp, par point de livraison actif bénéficiant des options tarifaires T3 ou T4 (« haut de portefeuille »).

Le coefficient multiplicateur de GreenAlp est de 1,1713.

Au titre de cette régulation incitative, un bonus prévisionnel de 70,3 k€ avait été intégré à l'équilibre prévisionnel du tarif. Ce bonus, réparti sur les 4 années du tarif ATRD5 des ELD correspondait à l'atteinte escomptée de résultats en termes de développement du portefeuille clients :

En nombre de PDL	Prévisions 2021 sans développement	Prévisions 2021 avec développement	Nombre de clients 2021 réalisé	Bonus prévisionnel	Bonus réalisé	Solde de bonus
T1* + T2	36 626	37 136	37 263	59 736	78 313	18 576
T3 + T4	263	266	213	10 542	-184 410	-194 952
				<b>Total théorique (€)</b>	<b>-106 097</b>	<b>-176 375</b>
				<b>Total avec plancher (€)</b>		<b>- 70 278</b>

\*inclut les points de livraison disposant d'un compteur collectif et ayant souscrit collectivement un contrat de fourniture ainsi que les points de livraison ne disposant pas de compteur individuel ou collectif et bénéficiant du forfait.

Le total pris en compte dans le calcul du CRCP de fin de période au titre de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz est de - 70,3 k€.

Le bonus total perçu par GreenAlp au titre de la régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz pour la période tarifaire ATRD5 est donc nul.

**c) Régulation incitative des dépenses de recherche et développement**

La délibération ATRD5 des ELD prévoyait que si le montant total des dépenses de R&D réalisées sur la période 2018-2021 était inférieur aux montants de référence cumulés pris en compte pour l'élaboration du tarif ATRD5, la différence serait prise en compte dans le solde du CRCP de fin de période tarifaire.

La décomposition par année et en cumulé, est présentée ci-après :

En k€ courants	2018	2019	2020	2021	Cumul 2018-2021
R&D incitée - Réalisé	17,5	17,5	17,5	17,5	70
R&D incitée - Prévisionnel ATRD5	15	15	15	15	60
Ecart	+ 2,5	+ 2,5	+ 2,5	+ 2,5	+ 10

GreenAlp ayant dépensé la totalité de l'enveloppe qui lui avait été allouée, le montant à reprendre pour le calcul du CRCP de fin de période tarifaire est nul.

**Solde définitif du CRCP du tarif ATRD5 au 1<sup>er</sup> janvier 2022**

Le solde définitif du CRCP du tarif ATRD5 de GreenAlp au 1<sup>er</sup> janvier 2022 s'élève donc à + 3 272 k€<sub>2022</sub> et se décompose de la manière suivante :

Composantes du CRCP total à apurer au 1 <sup>er</sup> juillet 2022	Montant (k€)
Solde du CRCP au 1 <sup>er</sup> janvier 2021 [A]	2 269 k€ <sub>2021</sub>
Revenu autorisé calculé ex post pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2021 [B]	5 992 k€ <sub>2021</sub>
Recettes perçues par GreenAlp au titre des termes tarifaires proportionnels aux quantités de gaz acheminées au titre de l'année 2021 [C]	5 005 k€ <sub>2021</sub>
Solde de fin de période des charges relatives aux impayés	0 k€ <sub>2021</sub>
Régulation incitative du développement du nombre de consommateurs raccordés aux réseaux de gaz	- 70 k€ <sub>2021</sub>
Régulation incitative des dépenses de R&D	0 k€ <sub>2021</sub>
<b>Solde du CRCP au 31 décembre 2021 [A]+[B]-[C]</b>	<b>3 186 k€<sub>2021</sub></b>
Actualisation au taux de 2,7 %	86 k€
<b>Solde du CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022</b>	<b>3 272 k€<sub>2022</sub></b>

**Ecart entre les CRCP provisoire et définitif de la période ATRD5 pris en compte pour l'évolution annuelle au 1<sup>er</sup> juillet 2023**

Le solde définitif du CRCP du tarif ATRD5 de GreenAlp au 1<sup>er</sup> janvier 2022 s'élève à + 3 272 k€ (cf. ci-dessus). Dans le cadre de la délibération ATRD6 des ELD, la CRE a pris en compte pour définir la trajectoire tarifaire un solde prévisionnel de ce CRCP au 1<sup>er</sup> janvier 2022 de + 2 464 k€. La différence entre ces deux montants sera prise en compte dans le cadre de la présente mise à jour annuelle du tarif ATRD6 de GreenAlp au 1<sup>er</sup> juillet 2023.

**ANNEXE 2 : CALCUL DU REVENU AUTORISE DEFINITIF AU TITRE DE L'ANNÉE 2022**

Le tableau ci-après présente le revenu autorisé calculé pour les postes de charges, de recettes et les incitations financières au titre de l'année 2022. Il indique également, pour information, le montant prévisionnel pris en compte dans la délibération tarifaire du 27 janvier 2022 (ci-après délibération ATRD6 des ELD) et l'écart entre le revenu autorisé définitif et ce montant prévisionnel.

La convention de signe de ce tableau est la suivante : un montant positif représente un montant à couvrir par le tarif, tel qu'une charge ou un bonus pour GreenAlp ; un montant négatif représente un montant venant réduire les charges couvertes par le tarif au titre du CRCP, tel qu'un produit ou une pénalité pour GreenAlp.

Montants au titre de l'année 2022 (en k€)	Montants pris en compte pour le revenu autorisé [A]	Montants prévisionnels définis dans la délibération ATRD5 [B]	Ecart [A]-[B]
<b>Charges</b>			
Charges nettes d'exploitation incitées prévisionnelles	+ 8 449,0	+ 8 184,4	+ 264,6
Charges de capital normatives non incitées	+ 3 614,7	+ 3 080,9	+ 303,4
Charges relatives aux pertes et différences diverses (PDD)	-	-	-
Charges relatives aux impayés	+ 53,0	+ 42,9	+ 10,1
Charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique	+ 23,2	-	+ 23,2
Charges relatives au terme tarifaire d'injection de biométhane	-	-	
Charges relatives aux coûts échoués et aux moins-values de cession	-	-	
Charges relatives au projet de comptage évolué	+ 235,2	+ 675,6	- 440,5
Ecart annuel entre recettes prévisionnelles et revenu autorisé prévisionnel (lissage temporel)	- 1 296,2		
Apurement du solde du CRCP du tarif ATRD5	+ 631,5		
<b>Recettes</b>			
Recettes extratarifaires non incitées	- 361,8	- 315,5	- 46,2
Ecarts de recettes liés à des évolutions non prévues de tarifs des prestations annexes	-	-	
Recettes au titre du terme tarifaire d'injection de biométhane	-	-	-
Recettes au titre des plus-values de cession	-	-	
Recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP			
<b>Incitations financières</b>			
Régulation incitative spécifique au projet de comptage évolué Gazpar	+ 14,7	-	+ 14,7
Régulation incitative de la qualité de service (QS)	- 4,8	-	- 4,8

Total du revenu autorisé calculé définitif	+ 11 128,1	+ 11 003,7	+ 124,4
--	------------	------------	---------

**Postes de charges pris en compte pour le calcul définitif du revenu autorisé définitif au titre de l'année 2022**

**a) Charges nettes d'exploitation incitées prévisionnelles**

Le montant pris en compte dans le calcul du revenu autorisé pour l'année 2022 est égal à 8 449,0 k€, soit la valeur de référence définie dans la délibération ATRD6 des ELD, 8 184,4 k€, ajustée de la différence entre l'inflation prévisionnelle et l'inflation réalisée entre 2021 et 2022.

**b) Charges de capital normatives non incitées**

Les charges de capital normatives non incitées s'élèvent en 2022 à 3 614,7 k€ et sont supérieures aux valeurs prévisionnelles issues des travaux tarifaires, à 3 080,9 k€, soit un écart de + 533,8 k€.

**c) Charges relatives aux pertes et différences diverses**

Les charges relatives aux pertes et différences diverses (PDD) sont nulles pour GreenAlp.

**d) Charges relatives aux impayés**

Les charges relatives aux impayés s'élèvent à 53,0 k€ et sont supérieures aux valeurs prévisionnelles issues des travaux tarifaires, à savoir 42,9 k€. Elles correspondent à la charge réellement supportée par GreenAlp sur 2022.

**e) Charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique**

Les charges relatives à la contrepartie versée aux fournisseurs pour la gestion des clients en contrat unique s'élèvent à + 23,2 k€ pour l'année 2022, et correspondent à la différence entre les charges versées aux fournisseurs par GreenAlp au titre de la gestion de clientèle effectuée pour son compte et les recettes perçues par GreenAlp au titre de la facturation du terme R<sub>r</sub>.

**f) Charges relatives au terme tarifaire d'injection de biométhane**

Les charges relatives au terme tarifaire d'injection de biométhane sont nulles pour GreenAlp en 2022.

**g) Charges relatives aux coûts échoués et aux moins-values de cession**

Les charges relatives aux coûts échoués et aux moins-values de cession sont nulles pour GreenAlp en 2022.

**h) Charges relatives au projet de comptage évolué**

Par décision du 7 juin 2019<sup>18</sup>, le ministre de la transition écologique et solidaire et le ministre de l'économie et des finances, ont approuvé le projet de comptage évolué de GreenAlp. En conséquence, la CRE a fixé dans sa délibération du 4 juin 2020<sup>19</sup> la trajectoire définitive de coûts d'exploitation du projet correspondant aux montants de référence à retenir pour le calcul *ex post* du revenu autorisé. Pour l'année 2022, le montant de référence à prendre en compte est de 235,2 k€ soit le montant de référence ajusté de l'inflation réalisé.

A ce montant s'ajoutent les incitations financières obtenues par GreenAlp au titre de la régulation incitative de la performance du système de comptage évolué, qui s'élèvent à 14,7 k€. Le détail des résultats, sur l'année 2022, des différents indicateurs incités financièrement ainsi que le bilan des incitations associées sur cette période figurent en annexe 3 de la présente délibération.

**Postes de recettes pris en compte pour le calcul du revenu autorisé définitif pour la part proportionnelle aux quantités acheminées au titre de l'année 2022**

**a) Recettes extratarifaires non incitées**

Le montant de référence pris en compte pour le calcul du revenu autorisé est égal aux recettes extratarifaires effectivement perçues par GreenAlp pour l'année 2022 au titre des participations de tiers, des recettes des prestations annexes perçues au titre des contrats de livraison directs et des recettes générées par les autres prestations récurrentes facturées aux fournisseurs (par exemple, les locations de compteur), soit 361,8 k€. Ce montant est supérieur au montant prévisionnel de 315,5 k€.

**b) Ecart de recettes liés à des évolutions non prévues de tarifs des prestations annexes**

En l'absence d'évolution du tarif des prestations annexes différente de celle résultant de l'application des formules d'indexation annuelle en vigueur au 1<sup>er</sup> janvier 2020, l'écart de recettes liés à des évolutions non prévues de tarifs

<sup>18</sup> Décision du 7 juin 2019 relative au déploiement de compteurs communicants de gaz naturel par les gestionnaires de réseaux de distribution Greenalp et GreenAlp.

<sup>19</sup> Délibération de la Commission de régulation de l'énergie n° 2020-123 du 4 juin portant décision sur le cadre de régulation du système de comptage évolué de gaz naturel du gestionnaire de réseaux de distribution GreenAlp.



des prestations annexes (hors prestations annexes liées aux contrats de livraison directs et autres prestations annexes récurrentes facturées aux fournisseurs) est nul.

**c) Recettes au titre du terme tarifaire d'injection de biométhane**

Les recettes au titre du terme d'injection de biométhane sont nulles pour GreenAlp en 2022.

**d) Recettes au titre des plus-values de cession**

Les recettes au titre des plus-values de cession sont nulles pour GreenAlp en 2022.

**e) Recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP**

Les recettes au titre des pénalités perçues pour dépassement de capacités souscrites par les consommateurs bénéficiant des options tarifaires T4 et TP sont nulles en 2022.

**Incitations financières au titre de la régulation incitative au titre de l'année 2022**

**a) Régulation incitative de la qualité de service**

La régulation incitative de la qualité de service de GreenAlp a généré un bonus global de 9,8 k€ sur l'année 2022. Les principaux indicateurs expliquant ce résultat sont :

- le *taux de relevés semestriels (6M) sur index réels (relevés ou autorelevés)* : - 7,2 k€. La valeur de l'indicateur en 2022, 92,90 %, est inférieure à l'objectif de référence fixé à 96,50 % ;
- le *taux de publication mensuelle des index aux fournisseurs sur le périmètre des compteurs évolués* : + 5,9 k€. La valeur de l'indicateur en 2022, 96,40 %, est supérieure à l'objectif de référence fixé à 93,00 %.

Le détail des résultats, sur l'année 2022, des différents indicateurs incités financièrement ainsi que le bilan des incitations associées sur cette période figurent en annexe 3 de la présente délibération.

**ANNEXE 3 : BILAN DE LA REGULATION INCITATIVE DE LA QUALITE DE SERVICE POUR L'ANNÉE 2022**

Indicateurs	Résultats	Objectif de référence	Incitations financières (€)
Nombre de RDV planifiés non respectés par le GRD (*) (**)	tous les RDV respectés	0	-
Taux de mises en service réalisées dans les délais demandés	98,60 %	98,00 %	+ 900
Taux de mises hors service réalisées dans les délais demandés	100,00 %	99,00 %	+1 500
Taux de relevés semestriels (6M) sur index réels (relevés ou autorelevés)	92,90 %	96,50 %	7 200
Taux de disponibilité du portail fournisseur	99,84 %	99,50 %	+ 680
Taux de réponse aux réclamations des fournisseurs dans les délais (**)	100,00 %	100,00 %	
Taux de réponse aux réclamations des consommateurs dans les délais (**)	100,00 %	100,00 %	
Taux de changement de fournisseurs réalisés dans les délais	97,30	98,00%	-700
<b>Total des incitations financières (hors projet de comptage)</b>			<b>-4 820</b>
Taux de publication mensuelle des index aux fournisseurs sur le périmètre des compteurs évolués	96,40 %	93,00 %	+ 5 874
Taux d'index cycliques mesurés sur le périmètre des compteurs évolués	98,30 %	95,50 %	+ 4 837
Taux d'index cycliques calculés 3 fois et plus sur le périmètre des compteurs évolués	0,46 %	3,00%	+ 1 911
Taux d'index rectifiés sur le périmètre des compteurs évolués	0,00 %	1,20 %	+ 2 073
<b>Total des incitations financières associées à la régulation incitative de la performance du système de comptage évolué</b>			<b>+ 14 695</b>
<b>Total des incitations financières</b>			<b>+ 9 875</b>

\* La pénalité liée à cet indicateur est versée directement aux fournisseurs concernés.

\*\* Indicateurs asymétriques, pénalités uniquement.

