**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU**
**POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2019**
**(000 $)**

| N° de ligne | Description | Volume disponible ($10^3m^3$) (1) | Volume vendu ($10^3m^3$) (2) | Perte réelle ($10^3m^3$) (3) | Perte autorisée ($10^3m^3$) (4) | Nivellement mensuel ($10^3m^3$) (5) | Nivellement cumulatif ($10^3m^3$) (6) | Nivellement mensuel (000 $) (7) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Octobre 2018 | 482 780 | 476 697 | 6 083 | 2 704 | (3 379) | (3 379) | 684 $ |
| 2 | Novembre 2018 | 645 334 | 638 880 | 6 453 | 3 614 | (2 839) | (6 219) | 618 $ |
| 3 | Décembre 2018 | 731 778 | 713 556 | 18 221 | 4 098 | (14 123) | (20 342) | 3 352 $ |
| 4 | Janvier 2019 | 846 701 | 846 447 | 254 | 4 742 | 4 488 | (15 855) | (837) $ |
| 5 | Février 2019 | 729 377 | 715 154 | 14 223 | 4 085 | (10 138) | (25 993) | 2 348 $ |
| 6 | Mars 2019 | 689 679 | 684 023 | 5 655 | 3 862 | (1 793) | (27 786) | 420 $ |
| 7 | Avril 2019 | 521 291 | 533 593 | (12 302) | 2 919 | 15 222 | (12 565) | (3 179) $ |
| 8 | Mai 2019 | 414 432 | 417 200 | (2 768) | 2 321 | 5 089 | (7 475) | (1 004) $ |
| 9 | Juin 2019 | 312 405 | 316 653 | (4 249) | 1 749 | 5 998 | (1 477) | (1 194) $ |
| 10 | Juillet 2019 | 295 473 | 301 971 | (6 498) | 1 655 | 8 153 | 6 676 | (1 572) $ |
| 11 | Août 2019 | 308 246 | 306 898 | 1 347 | 1 726 | 379 | 7 055 | (73) $ |
| 12 | Septembre 2019 | 324 974 | 325 663 | (690) | 1 820 | 2 509 | 9 564 | (474) $ |
| 13 | **Total** | **6 302 467** | **6 276 738** (1) | **25 730** | **35 294** | **9 564** | | **(911) $** |
| 14 | Taux de gaz perdu | | | 0,41% | 0,56% | -0,15% | | |
| 15 | Ajustement relatif aux émissions de gaz perdu (Énergir-15, Doc. 2, p. 2). | | | | | | | 471 $ |
| 16 | **Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2019** | | | | | | | **(440) $** |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 17 | (1) Conciliation des volumes de distribution | en $10^3m^3$ | |
| 18 | Volume normalisé | 6 086 614 | (Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col.5, l. 25) |
| 19 | Normalisation | 190 124 | (Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col.5, l. 30) |
| 20 | Volume vendu | **6 276 738** | |

**ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU**
**VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU**
**POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2019**
**(000 $)**

| | | Projection D-2018-158 | | | Résultats réels | | | Écarts | | | Écart Prix | Écart Volume |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **N° de ligne** | Description | Coûts (000 $) (1) | Volume ($10^3m^3$) (2) | Coût moyen ($/m³) (3) | Coûts (000 $) (4) | Volume ($10^3m^3$) (5) | Coût moyen ($/m³) (6) | Coûts (000 $) (7) (4)-(1) | Volume ($10^3m^3$) (8) (5)-(2) | Coût moyen ($/m³) (9) (6)-(3) | (000 $) (10) (5)X(9) | (000 $) (11) (3)X(8) |
| 1 | Transport | 981 $ [1] | 33 555 | 0,0292 | 884 $ [1] | 25 730 | 0,0343 | (98) $ [1] | (7 825) | 0,0051 | 131 $ | (229) $ |
| 2 | Fourniture | 4 081 $ [1] | 33 555 | 0,1216 | 3 957 $ [1] | 25 730 | 0,1538 | (124) $ [1] | (7 825) | 0,0322 | 828 $ | (952) $ |
| 3 | SPEDE | 1 297 $ [1] | 33 555 | 0,0386 | 937 $ [1] | 25 730 | 0,0364 | (360) $ [1] | (7 825) | (0,0022) | (57) $ | (302) $ |
| 4 | Total gaz perdu avant nivellement | 6 359 $ | 33 555 | 0,1895 | 5 778 $ | 25 730 | 0,2245 | (582) $ | (7 825) | 0,0350 | 901 $ | (1 483) $ |
| 5 | Nivellement[2] | - $ [1] | | | 911 $ [1] | 9 564 | | 911 $ [1] | 9 564 | | | |
| 6 | Gaz perdu | 6 359 $ [1] | 33 555 | 0,1895 $ | 6 689 $ [1] [2] | 35 294 | 0,1895 $ | 330 $ [1] | 1 739 | 0,0000 $ | | |

[1] Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

[2] Le nivellement a pour effet de ramener les volumes de gaz perdu des résultats réels à l'équivalent de 0,56 % du volume disponible réel (35 294 $10^3m^3$) multiplié par le prix unitaire projeté (0,1895 $/m³).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE**
**POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2019**
**$/m³**

| N° de ligne | Description | Octobre | Novembre | Décembre | Janvier | Février | Mars | Avril | Mai | Juin | Juillet | Août | Septembre | Taux moyen | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Taux FTS Réel - 2019 ($/m³) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Taux de transport Réel - 2019 | 0,0291 $ | 0,0291 $ | 0,0291 $ | 0,0291 $ | 0,0291 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0221 $ | 0,0343 $ | (1) |
| 2 | Taux de fourniture Réel - 2019 | 0,1296 $ | 0,1345 $ | 0,1576 $ | 0,1717 $ | 0,1512 $ | 0,1425 $ | 0,1516 $ | 0,1413 $ | 0,1356 $ | 0,1262 $ | 0,1212 $ | 0,1190 $ | 0,1538 $ | (1) (2) |
| 3 | Taux de SPEDE Réel - 2019 | 0,0381 $ | 0,0382 $ | 0,0399 $ | 0,0400 $ | 0,0393 $ | 0,0391 $ | 0,0398 $ | 0,0405 $ | 0,0453 $ | 0,0454 $ | 0,0456 $ | 0,0458 $ | 0,0364 $ | (1) (2) |
| 4 | Total | 0,1968 $ | 0,2018 $ | 0,2266 $ | 0,2408 $ | 0,2195 $ | 0,2037 $ | 0,2135 $ | 0,2039 $ | 0,2030 $ | 0,1937 $ | 0,1890 $ | 0,1869 $ | 0,2245 $ | |
| | Taux FTS DT-2019 ($/m³) | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Taux de transport DT-2019 | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | 0,0292 $ | (2) |
| 6 | Taux de fourniture DT-2019 | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | 0,1216 $ | (2) |
| 7 | Taux de SPEDE DT-2019 | 0,0367 $ | 0,0369 $ | 0,0386 $ | 0,0385 $ | 0,0386 $ | 0,0387 $ | 0,0389 $ | 0,0391 $ | 0,0394 $ | 0,0397 $ | 0,0400 $ | 0,0403 $ | 0,0386 $ | (2) |
| 8 | Total | 0,1876 $ | 0,1878 $ | 0,1895 $ | 0,1893 $ | 0,1895 $ | 0,1896 $ | 0,1897 $ | 0,1900 $ | 0,1903 $ | 0,1906 $ | 0,1909 $ | 0,1912 $ | 0,1895 $ | |

(1) Le taux mensuel se retrouve au Rapport mensuel sur le calcul détaillé du coût de service de fourniture de gaz naturel et de système de plafonnement et d'échange de droits d'émissions projeté.

(2) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.