

DÉLIBÉRATION N°2025-180

Annexe 5

Compensations recouvrées en 2024 (CR₂₄) et mise à jour de la prévision des compensations recouvrées en 2025 (CR'₂₅)

La présente annexe expose les compensations recouvrées par les opérateurs en 2024 et la mise à jour de la prévision des compensations recouvrées en 2025. Elle précise également la déduction retenue au titre des compléments de prix ARENH.

Avertissement

Tous les résultats sont arrondis à une décimale (la plus proche) dans le corps du document. Toutefois, les résultats finaux utilisent uniquement des valeurs intermédiaires exactes non arrondies. De ce fait, il peut parfois survenir un très léger écart entre la somme des valeurs intermédiaires et les valeurs finales.

SOMMAIRE

| | |
|---|----------|
| 1. Contexte juridique | 3 |
| 2. Complément de prix ARENH..... | 3 |
| 2.1. Cadre juridique..... | 3 |
| 2.2. Déduction retenue au titre du complément de prix..... | 3 |
| 3. Charges retenues à la compensation pour 2024..... | 4 |
| 4. Compensations recouvrées en 2024 au titre des charges de service public de l'énergie | 4 |
| 5. Prévision des compensations recouvrées en 2025 au titre des charges de service public de l'énergie..... | 5 |
| 6. Détail des charges recouvrées par chaque opérateur en 2024..... | 7 |

1. Contexte juridique

Depuis le 1^{er} janvier 2021, en application de l'article 89 de la loi de finances pour 2020, le compte d'affectation spéciale « Transition énergétique » a été supprimé et les charges de service public de l'énergie sont inscrites au sein d'un programme budgétaire dédié du budget général.

Cependant, à partir du 1^{er} août 2025, en application de l'article 20 de la loi de finances pour 2025, les charges supportées par des opérateurs en zones non-interconnectées, exceptés les opérateurs des collectivités territoriales de Saint Martin et Saint-Barthélemy, ne sont plus inscrites au budget de l'Etat mais financées par l'affectation d'une part de l'accise sur l'électricité.

2. Complément de prix ARENH

2.1. Cadre juridique

En application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie, « *[d]ans le cas d'Electricité de France, le montant des compensations recouvrées mentionné au b et le montant des compensations qui devraient être recouvrées mentionné au c comprennent, le cas échéant, la part des montants versés à Electricité de France au titre du complément de prix de l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique selon les modalités prévues à l'article R. 336-37 donnant lieu à déduction des versements de la compensation annuelle des charges imputables aux missions de service public assignées à Electricité de France conformément au deuxième alinéa du même article. Les montants recouvrés par Electricité de France selon ces modalités participent à la compensation des charges relevant du compte " Service public de l'énergie " au titre de l'année au cours de laquelle ils sont recouvrés* ».

L'article R. 336-37 du code de l'énergie précise que « *La Commission de régulation de l'énergie notifie le complément de prix ainsi que le détail des calculs pour chacune des catégories de consommateurs à chaque fournisseur et à la Caisse des dépôts et consignations avant le 30 juin de l'année suivant l'année pour laquelle est calculé le complément de prix. Le mois suivant et conformément à l'article R. 336-25, chaque fournisseur verse, par virement sur le compte du fonds ARENH, le complément de prix à la Caisse des dépôts et consignations. La Caisse des dépôts et consignations reverse ensuite les compléments de prix, dans la limite du montant global recouvré, dans un délai de sept jours ouvrés à Electricité de France.* »

2.2. Déduction retenue au titre du complément de prix

En application des modalités prévues à l'article R. 336-38 du code de l'énergie, la CRE a publié les indicateurs globaux résultant du complément de prix dû au titre de l'ARENH par les fournisseurs qui en ont bénéficié pour l'année 2024 dans sa délibération du 24 juin 2025¹. Le montant total dû au titre du terme CP1 s'élève à 108,5 M€ tandis que celui dû au titre du terme CP2 s'élève à 1,7 M€.

Ainsi, EDF devrait recouvrer en 2025, au titre du complément de prix portant sur l'année 2024, un montant total de **110,3 M€**. En application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie, ce montant est intégré à la prévision des compensations qui devraient être recouvrées par EDF en 2025 (section 5). Il sera ainsi déduit de la compensation des charges pour 2026. Ce montant sera susceptible de faire l'objet d'une régularisation sur la base des montants effectivement versés à EDF si ceux-ci diffèrent des montants notifiés par la CRE le 24 juin 2025.

Par ailleurs, s'agissant des charges à compenser en 2025, la CRE avait indiqué dans sa délibération du 26 juin 2024² qu'EDF serait susceptible de se voir reverser un montant au titre des compléments de prix ARENH pour l'année 2023 de 555,6 M€. La Caisse des dépôts et consignations a recouvré à ce titre un montant de 554,8 M€, présentant un écart avec le montant précité dû aux impayés de certains fournisseurs. Aux termes des articles R.121-31 et R.336-37 du code de l'énergie précités, le montant déduit de la compensation des charges à compenser en 2025 est donc corrigé, et s'établit à **554,8 M€**. Il constitue un écart de recouvrement constaté pour l'année 2024 (section 4).

¹ [Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 24 juin 2025 portant décision sur le calcul du complément de prix ARENH sur l'année 2024.](#)

² Délibération de la CRE du 26 juin 2024 portant décision sur le calcul du complément de prix ARENH sur l'année 2023.

3. Charges retenues à la compensation pour 2024

Le bilan des charges prises en compte pour la compensation pour 2024, agrégé par type d'opérateurs, est présenté dans le Tableau 1. Il correspond aux charges établies par la CRE dans sa délibération du 5 décembre 2024³, qui a modifié les chiffres établis par la délibération du 11 juillet 2024⁴ pour le bouclier tarifaire et les amortisseurs. Ces montants intègrent notamment les charges relevant des mesures exceptionnelles de protection des consommateurs (boucliers tarifaires et amortisseurs), qui constituent aussi des charges de service public de l'énergie.

Tableau 1 : Bilan agrégé des compensations des charges de service public retenues pour 2024

| Unité M€ | Charges notifiées pour 2024 |
|---------------------|-----------------------------|
| EDF | 3 916,5 |
| ELD | 351,4 |
| Autres fournisseurs | -335,9 |
| RTE | 180,4 |
| EDM | 161,2 |
| EEWF | 8,0 |
| Autres acteurs ZNI | 4,0 |
| Total | 4 285,5 |

4. Compensations recouvrées en 2024 au titre des charges de service public de l'énergie

En 2024, la CRE a réévalué les charges de service public de l'énergie à compenser en 2024 dans sa délibération du 11 juillet 2024 précitée, en application de la dérogation prévue par le VI de l'article 225 de la loi de finances pour 2024⁵. Les montants ainsi calculés ont été notifiés aux opérateurs dès le mois d'août 2024 et la Caisse des dépôts et consignation a compensé les opérateurs sur la base de ces montants sur le second semestre 2024, en tenant compte des montants déjà versés au premier semestre 2024. Par ailleurs, s'agissant des opérateurs supportant des charges liées aux boucliers tarifaires et aux amortisseurs, la CRE a réévalué les montants à compenser en 2024 dans sa délibération du 5 décembre 2024 précitée. La Caisse des dépôts et consignation a compensé les opérateurs sur la base de ces montants sur les mois de décembre 2024 et janvier 2025, en tenant compte des montants déjà versés au cours de l'année 2024.

En 2024, sur les 209 opérateurs supportant des charges de service public de l'énergie :

- 130 opérateurs devaient être compensés de charges de service public pour 2024 positives ; 124 ont été compensés à hauteur de leurs charges, représentant un total de 5 094,2 M€. Les compensations reçues par 4 opérateurs au 1^{er} semestre 2024 (basée sur les montants de charges positives à compenser en 2024 calculés dans la délibération du 21 septembre 2023⁶) étaient supérieures à la compensation totale à compenser en 2024 réévaluée dans le cadre de la délibération du 11 juillet 2024. Ces quatre opérateurs auraient donc dû reverser les montants

³ Délibération de la CRE du 5 décembre 2024 relative à la réévaluation des charges de service public de l'énergie à compenser en 2024 et en 2025 pour le bouclier tarifaire et les amortisseurs.

⁴ Délibération de la CRE du 11 juillet 2024 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2025 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024.

⁵ Article 225 de la loi n° 2023-1322 du 29 décembre 2023 de finances pour 2024 : « VI.- Par dérogation aux articles L. 121-9 et L. 121-37 du code de l'énergie, la Commission de régulation de l'énergie peut, tout au long de l'année 2024, délibérer pour ajuster les montants des charges de service public de l'énergie pour l'année 2024, pour tenir compte notamment de l'évolution des prix de marché. »

⁶ Délibération n° 2023-293 de la Commission de régulation de l'énergie du 21 septembre 2023 portant modification de la délibération n°2023-200 du 13 juillet 2023 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023

excédentaires à l'Etat, pour un total de 6,6 M€, mais n'ont pas reversé ces montants. Les deux opérateurs restants n'ont pas été compensés, pour un total de 2 018 €.

- 79 opérateurs devaient reverser le montant de leurs charges pour 2024, car elles étaient négatives. 61 opérateurs ont bien reversé les montants dus, pour un total de 844,6 M€. Concernant les 18 autres opérateurs, seuls 10,9 M€ des 18,3 M€ notifiés ont été recouverts.

Lorsque les montants recouverts par les opérateurs ne correspondent pas aux montants notifiés par la CRE, l'écart de recouvrement est intégré aux charges à compenser l'année suivante, soit 2025 (cf. annexe 6).

En outre, comme détaillé en section **Erreur ! Source du renvoi introuvable.**, la CRE intègre pour EDF le recouvrement supplémentaire au cours de l'année 2024 d'un montant de **554,8 M€**, au titre du complément de prix ARENH portant sur l'année 2023.

Le bilan des compensations au 15 janvier 2025, agrégé par type d'opérateur, est présenté dans le Tableau 2. Le détail des compensations recouvertes par les opérateurs est donné dans la section 6.

Tableau 2 : Bilan agrégé des compensations recouvertes en 2024 au titre des charges de service public

| Unité M€ | Compensations recouvertes en 2024* |
|---------------------|------------------------------------|
| EDF | 4 471,3 |
| ELD | 353,4 |
| Autres fournisseurs | -320,4 |
| RTE | 180,4 |
| EDM | 161,2 |
| EEWF | 8,0 |
| Autres acteurs ZNI | 4,0 |
| Total | 4 857,8 |

* Les compensations recouvertes incluent les montants versés aux opérateurs ainsi que les montants remboursés par ceux dont les charges pour 2024 étaient négatives. Pour l'année 2024, l'écart entre les charges notifiées (Tableau 1) et les compensations recouvertes (Tableau 2) est lié (i) au non-reversement des montants dus à l'Etat de la part de 22 opérateurs, (ii) à la non-compensation auprès de 2 opérateurs et (iii) au recouvrement supplémentaire par EDF d'un complément de prix ARENH portant sur l'année 2023.

5. Prévision des compensations recouvertes en 2025 au titre des charges de service public de l'énergie

En application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie, la CRE évalue le montant des charges de service public en tenant compte « des dernières estimations [...] du montant des compensations qui devraient être recouvertes au titre de l'année en cours », en l'occurrence 2025.

Conformément au décret du 25 juin 2025 modifiant la partie réglementaire du code de l'énergie relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie⁷, la CRE procède, par la présente délibération, à la réévaluation des charges à compenser en 2024, pour les opérateurs supportant des charges en France métropolitaine, ainsi que pour les opérateurs des collectivités territoriales de Saint-Martin et de Saint-Barthélemy, selon les modalités détaillées au sein de l'annexe 6.

Pour les opérateurs supportant des charges en France métropolitaine, ainsi que pour les opérateurs des collectivités territoriales de Saint-Martin et de Saint-Barthélemy, les « compensations qui devraient être recouvertes » en 2025 devraient correspondre à la présente réévaluation par la CRE des charges à compenser en 2025. Les administrations en charge de l'exécution de la compensation et du recouvrement des charges de service public de l'énergie ont informé la CRE que les versements seraient effectivement adaptés au second semestre de l'année 2025 afin que les charges versées et

⁷ Décret n° 2025-577 du 25 juin 2025 modifiant la partie réglementaire du code de l'énergie relative à l'évaluation et aux modalités de compensation et de recouvrement des charges de service public de l'énergie et mettant en œuvre la réforme de financement de la péréquation tarifaire dans les zones non-interconnectées.

perçues par les opérateurs en 2025 correspondent *in fine* aux montants inscrits dans la présente réévaluation pour 2025. Dès lors, la CRE n'intègre aucune prévision d'écart entre ces montants dans son évaluation des charges à compenser en 2026.

En revanche, comme détaillé en section **Erreur ! Source du renvoi introuvable.**, la CRE intègre pour EDF la prévision d'un recouvrement supplémentaire au cours de l'année 2025 d'un montant de **110,3 M€**, au titre du complément de prix ARENH portant sur l'année 2024.

Pour les autres opérateurs en zones non interconnectées, la CRE ne réévalue par les charges à compenser en 2025. Par ailleurs, la CRE n'ayant reçu aucun élément relatif à la prévision des « *compensations qui devraient être recouvrées* » au titre de l'année 2025 de la part des administrations en charge de l'exécution de la compensation et du recouvrement des charges de service public de l'énergie, elle n'intègre dès lors aucun élément à ce titre dans son évaluation du montant des charges à compenser. Elle suppose ainsi que toutes les charges à compenser en 2025 le seront.

6. Détail des charges recouvrées par chaque opérateur en 2024

Les détails des charges recouvrées par les opérateurs supportant des charges de service public de l'énergie en 2024 sont donnés dans le Tableau 3.

Tableau 3 : Montants des compensations par opérateur en 2024

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|--|---|--|
| Electricité de France | 3 916 466 763 | 4 471 255 608 |
| SAVE | 232 559 111 | 232 559 111 |
| Réseau de Transport d'Electricité | 180 387 981 | 180 387 981 |
| S.A.E.M. ELECTRICITE DE MAYOTTE | 161 236 393 | 161 236 393 |
| ES ENERGIES STRASBOURG | 73 661 378 | 73 661 378 |
| SEOLIS | 64 820 127 | 64 820 127 |
| Régie d'Électricité du Département de la Vienne SOREGIES | 62 710 512 | 62 710 512 |
| REDEO ENERGIES SAS | 54 387 350 | 54 387 350 |
| SAEML UEM USINE D'ELECTRICITE DE METZ | 29 795 391 | 29 795 391 |
| Gaz de Bordeaux | 26 256 933 | 26 256 933 |
| ENDESA ENERGIA SA | 25 792 282 | 25 792 282 |
| SOCIETE VALMY DEFENSE 17 SVD 17 | 23 819 310 | 23 819 310 |
| SOCIETE EUROPEENNE DE GESTION DE L'ENERGIE | 21 648 979 | 21 648 979 |
| ENI GAS & POWER France | 19 635 745 | 19 635 745 |
| TotalEnergies GPL | 19 331 087 | 19 331 087 |
| SPECIALTY OPERATIONS FRANCE | 16 607 281 | 16 607 281 |
| S.I.C.A.E. OISE | 15 934 250 | 15 934 250 |
| Gaz de Paris | 14 212 043 | 14 212 043 |
| PLUM ENERGIE | 10 602 827 | 11 310 017 |
| S.I.C.A.E. de la SOMME et du CAMBRAISIS | 9 578 220 | 9 578 220 |
| SICAE EST | 9 537 014 | 9 537 014 |
| Coopérative de droit suisse ELEKTRA BIRSECK | 9 178 523 | 9 178 523 |
| Total Gas& Power limited | 8 680 319 | 8 680 319 |
| Coopérative d'Électricité SAINT-MARTIN DE LONDRES | 8 587 713 | 8 587 713 |
| Nature Energy Green Sales A/S | 8 466 472 | 8 466 472 |
| SYNELVA COLLECTIVITÉS | 7 977 546 | 7 977 546 |
| Électricité et Eau de Wallis-et-Futuna | 7 962 760 | 7 962 760 |
| ALSEN | 6 012 330 | 6 012 330 |
| GAZ ÉLECTRICITÉ DE GRENOBLE | 5 655 941 | 5 655 941 |
| Ekwateur Pro | 5 157 156 | 10 958 318 |
| SICAE du CARMAUSIN | 5 058 860 | 5 058 860 |
| VIALIS | 4 189 906 | 4 189 906 |
| Agence d'aménagement durable, d'urbanisme et d'énergie de la Corse | 3 962 738 | 3 962 738 |
| PROVIRIDIS SAS | 3 424 968 | 3 424 968 |
| Alpiq Retail France SAS | 3 222 433 | 3 222 433 |
| PICOTY | 3 113 092 | 3 113 092 |
| BCM ENERGY | 2 328 472 | 2 328 472 |
| S.I.C.A.E. DE LA REGION DE PRECY SAINT-MARTIN | 2 298 131 | 2 298 131 |
| SOREA | 2 277 105 | 2 277 105 |

Délibération n°2025-180 – Annexe 5

10 juillet 2025

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|---|--|---|
| ENERGIE ET SERVICES DE SEYSSEL (SAEML) | 2 098 108 | 2 098 108 |
| Régie Municipale d'Électricité de la ville de SARRE UNION | 1 770 041 | 1 770 041 |
| Régie d'Électricité du Syndicat du SUD DE LA REOLE | 1 754 950 | 1 754 950 |
| GAZ DE BARR | 1 729 377 | 1 729 377 |
| GASCOGNE ENERGIES SERVICES AIRE SUR L'ADOUR (ex Régies Municipales) | 1 484 219 | 1 484 219 |
| Primeo Energie France | 1 115 079 | 1 115 079 |
| SICAE de l'Aisne | 1 050 337 | 1 050 337 |
| EPIC ENERGIES SERVICES LAVAUUR - Pays de Cocagne | 1 047 210 | 1 047 210 |
| Régie Municipale d'Électricité SALLANCHES | 1 002 012 | 1 002 012 |
| UME | 935 375 | 1 044 392 |
| AXPO Solutions AG | 784 440 | 784 440 |
| Énergie Développement Services du BRIANÇONNAIS | 710 734 | 710 734 |
| Société d'économie mixte locale DREUX - GEDIA | 655 326 | 655 664 |
| CALEO | 623 407 | 623 407 |
| Omega | 511 005 | 511 005 |
| Régie Municipale d'Électricité et de Gaz Energie Services Occitans CARMAUX ENEO | 468 658 | 468 658 |
| SOLVAY ENERGY SERVICES (ex RHODIA ENERGY) | 442 148 | 442 148 |
| Régie Gaz Électricité de la Ville BONNEVILLE | 438 022 | 438 022 |
| Régie Municipale d'Électricité MAZÈRES | 419 002 | 419 002 |
| Régie Municipale de Bazas Énergie | 418 490 | 418 490 |
| S.I.C.A.E. E.L.Y. : RÉGION EURE & LOIR YVELINES | 374 524 | 374 524 |
| Régie municipale d'Électricité SAVERDUN | 333 825 | 333 825 |
| Régie municipale d'Électricité VARILHES | 300 435 | 300 435 |
| Energies Services LANNEMEZAN | 297 565 | 297 565 |
| Régie Électrique TIGNES | 285 909 | 285 909 |
| Régie du Syndicat Intercommunal d'Énergies VALLÉE DE THÔNES | 278 803 | 278 803 |
| SELFEE | 272 413 | 272 413 |
| Régie Municipale d'Électricité CAZÈRES | 241 496 | 241 496 |
| Régie Municipale d'Électricité GIGNAC | 233 330 | 233 330 |
| ARC ÉNERGIES MAURIENNE | 232 648 | 232 648 |
| Régie Municipale d'Électricité LA BRESSE | 221 455 | 221 455 |
| Syndicat d'Electricité SYNERGIE MAURIENNE | 206 362 | 206 362 |
| Régie d'Électricité SAINT-QUIRC - CANTE - LISSAC - LABATUT | 172 983 | 172 983 |
| Régie Municipale d'Électricité CAZOULS LÈS BÉZIERS | 151 447 | 151 447 |

Délibération n°2025-180 – Annexe 5

10 juillet 2025

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|---|---|--|
| Régie Intercommunale d'Électricité NIEDERBRONN REICHSHOFFEN | 146 847 | 146 847 |
| Régie d'électricité TOURS EN SAVOIE | 138 227 | 138 227 |
| S.I.C.A.E. CANTONS DE LA FERTÉ-ALAIS & LIMITOPHES | 133 904 | 133 904 |
| S.I.C.A.E. REGION DE PITHIVIERS | 113 569 | 113 569 |
| Régie d'Électricité d'Elbeuf | 108 457 | 108 457 |
| Régie Communale d'Électricité MONTATAIRE | 106 574 | 106 574 |
| Régie SDED EROME-GERVANS | 93 822 | 93 822 |
| Régie Communale d'Électricité GATTIÈRES | 92 406 | 92 406 |
| Régie Électrique Municipale PRATS DE MOLLO LA PRESTE | 85 988 | 85 988 |
| Régie Municipale d'Électricité ROMBAS | 68 279 | 68 279 |
| Régie Communale d'Électricité SAINTE-MARIE AUX CHENES | 60 448 | 60 448 |
| Régie Municipale d'Électricité CREUTZWALD | 58 629 | 58 629 |
| S.A.I.C. PERS LOISINGES | 58 579 | 58 579 |
| Régie municipale d'Électricité MIRAMONT DE COMMINGES | 55 693 | 55 693 |
| R.M.E.T. TALANGE | 54 339 | 54 339 |
| MINT | 46 079 | 46 079 |
| ELECOCITE | 44 586 | 44 586 |
| S.I.C.A.E. VALLEE DU SAUSSERON | 42 247 | 42 247 |
| Régie Électrique DALOU | 41 910 | 41 910 |
| Régie d'Électricité SCHOENECK | 38 478 | 38 478 |
| Régie Municipale d'Électricité SALINS LES BAINS | 33 516 | 33 516 |
| Régie d'Électricité BITCHE | 33 285 | 33 285 |
| OUI ENERGY | 32 945 | 32 945 |
| Régie Communale de Distribution d'Électricité MITRY MORY | 32 464 | 32 464 |
| Régie Municipale de Distribution d'Électricité de HAGONDANGE | 32 403 | 32 403 |
| Coopérative d'Électricité VILLIERS SUR MARNE | 31 694 | 31 694 |
| Vattenfall Europe Sales | 28 831 | 28 831 |
| Régie Municipale d'Électricité et de Télédistribution MARANGE SILVANGE TERNEL | 26 317 | 26 317 |
| Régie Municipale d'Électricité HOMBORG HAUT | 25 802 | 25 802 |
| Régie Municipale d'Électricité ROQUEBILLIERE | 25 785 | 25 785 |
| Régie Municipale d'Électricité MARTRES TOLOSANE | 22 671 | 22 671 |
| SEM BEAUVOIS DISTRELEC | 21 381 | 21 381 |
| Régie Électrique VILLARODIN BOURGET | 19 980 | 19 980 |
| Régie Municipale d'Électricité LOOS | 17 322 | 17 322 |
| S.I.C.A.E. CARNIN | 16 250 | 16 250 |
| Régie Municipale d'Électricité LARUNS | 16 224 | 16 224 |

Délibération n°2025-180 – Annexe 5

10 juillet 2025

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|---|---|--|
| Régie Municipale de Distribution CLOUANGE | 13 054 | 13 054 |
| Gazena | 12 215 | 12 215 |
| Régie Municipale d'Électricité MONTOIS LA MONTAGNE | 11 305 | 11 305 |
| Régie Électrique CAPVERN LES BAINS | 9 298 | 9 298 |
| Régie Électrique Municipale SAINT-LAURENT DE CERDANS | 8 134 | 8 134 |
| Régie Municipale d'Électricité VICDESSOS | 7 940 | 7 940 |
| Régie Électrique LA CABANASSE | 7 304 | 7 304 |
| Régie Communale Électrique SAULNES | 6 592 | 6 592 |
| Régie Municipale d'Électricité AMNÉVILLE | 6 548 | 6 548 |
| Régie Électrique MERCUS GARRABET | 6 205 | 6 205 |
| Régie Électrique Communale AUSSOIS | 5 289 | 5 289 |
| Régie Municipale d'Électricité MERENS LES VALS | 4 912 | 4 912 |
| SIVOM d'Énergie du Pays Toy | 4 285 | 4 285 |
| Régie Électrique AVRIEUX | 3 736 | 3 736 |
| Régie Communale d'Électricité PIERREVILLERS | 3 488 | 3 488 |
| Régie Municipale d'Électricité SAINT-PAUL CAP DE JOUX | 2 135 | 2 135 |
| Régie municipale d'Électricité QUIÉ | 2 049 | 2 049 |
| ACTELIOS SOLUTIONS (JPME) | 1 989 | 0 |
| Régie Municipale d'Électricité ARIGNAC | 1 471 | 1 471 |
| Régie Électrique Municipale VILLAROGER | 1 301 | 1 301 |
| Régie Électrique FONTAINE AU PIRE | 29 | 0 |
| GAS NATURAL EUROPE (ex Gas Natural Commercialisation France SA) | -1 | 0 |
| Régie Municipale d'Électricité L'HOSPITALET | -3 | 0 |
| SOVEN | -5 | 0 |
| Régie d'Électricité COUNOZOULS | -29 | -29 |
| EON France Energie Solutions SAS | -44 | 0 |
| SEFE ENERGY (ex-Gazprom Energy) | -65 | 0 |
| Régie Communale d'Électricité REDANGE | -83 | 0 |
| BULB France | -480 | 0 |
| REGIE MUNICIPALE DE VAL-DE-SOS | -2 090 | -2 090 |
| Alpiq Solutions France SAS | -3 146 | -3 146 |
| SAEML HUNELEC Service de Distribution Public HUNELEC | -19 739 | -19 739 |
| Régie Municipale Électrique SAINT-LÉONARD DE NOBLAT | -24 219 | -24 219 |
| OVO Energy (France) | -25 164 | -25 164 |
| Régie Municipale de Distribution d'Énergie VILLARD BONNOT | -33 933 | -33 933 |
| Régie Municipale Multiservices de LA REOLE | -34 439 | -34 439 |
| Régie Électrique SAINTE-FOY TARENTOISE | -40 273 | -40 273 |

Délibération n°2025-180 – Annexe 5

10 juillet 2025

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|--|---|--|
| S.I.V.O.M. LABERGEMENT SAINTE-MARIE | -49 809 | -49 809 |
| Hydronext | -54 784 | -54 784 |
| Régie Électrique MONTVALEZAN | -66 866 | -66 866 |
| GreenYellow Vente d'Energie | -79 106 | -79 106 |
| Energie Quillan Occitanie | -92 122 | -92 122 |
| MET ENERGIE France | -95 889 | 0 |
| Terreal | -117 060 | -117 060 |
| Edenkia | -120 211 | -120 211 |
| Valoris Energie | -127 075 | -127 075 |
| INDEXEO | -149 468 | -149 468 |
| DYNEFF | -182 709 | -15 160 |
| Syndicat des Énergies Électriques de TARENTEISE | -272 511 | 0 |
| SAVE Energies vertes | -296 484 | -296 484 |
| ELSAN | -340 912 | -340 912 |
| EDSB l'agence | -374 008 | -374 008 |
| Régie Communale d'Électricité MONTDIDIER | -390 816 | -390 816 |
| SAGITERRE | -521 561 | -521 561 |
| ENARGIA | -612 660 | -612 660 |
| WEKIWI SAS | -618 775 | -618 775 |
| Joul | -649 982 | -649 982 |
| Régie municipale d'Électricité TARASCON-SUR-ARIÈGE | -652 877 | -530 831 |
| Alpiq Energie France SAS | -678 259 | -677 476 |
| Veolia Eau REGIONGAZ | -716 947 | -716 947 |
| ÉNERGIES DU SANTERRE | -717 964 | -717 964 |
| R.S.E. REGIE SERVICES ENERGIE AMBERIEUX | -719 802 | -719 802 |
| SIPLEC | -762 434 | -762 434 |
| ENALP | -901 435 | -901 435 |
| GEDIA ENERGIES & SERVICES | -1 005 278 | -1 005 278 |
| Enovos Luxembourg | -1 046 413 | -1 046 413 |
| Société de Négoce de Produits Pétroliers (SONEPP) | -1 148 184 | -1 148 184 |
| ENERGEM | -1 227 867 | -1 227 867 |
| Régie Municipale Électrique LES HOUCHES | -1 319 111 | -989 333 |
| GAZELEC DE PERONNE | -1 396 687 | -198 431 |
| Union des producteurs locaux d'électricité | -1 427 010 | -1 427 010 |
| MEGA ENERGIE | -1 883 758 | -1 883 758 |
| VOLTERRES | -1 970 352 | -1 229 032 |
| Régie Municipale d'Électricité ENERGIS SAINT-AVOLD | -2 186 903 | -2 186 903 |
| FLASH | -2 234 896 | -2 234 896 |
| Enovos Energie | -2 439 779 | -2 439 779 |
| SELIA | -2 474 748 | -2 474 748 |
| ENRGIA ENERGIE CATALANE (LLUM) | -2 511 371 | -2 511 371 |
| Primeo Energie Grands Comptes | -2 942 358 | -2 942 358 |
| IBERDROLA ÉNERGIE France | -3 040 641 | -3 005 679 |
| Primeo Energie Solutions | -3 139 118 | -3 139 118 |
| LUCIA | -3 176 722 | -3 176 722 |
| COMPARELEC | -3 554 047 | -3 554 047 |

Délibération n°2025-180 – Annexe 5

10 juillet 2025

| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2024 (en €) | Charges recouvrées par les opérateurs pour 2024 (en €) |
|---|--|---|
| Octopus Energy France - Business | -3 655 399 | 0 |
| la bellenergie (ex Electricité de Provence) | -4 226 405 | -4 226 405 |
| PROXELIA | -4 652 739 | -4 652 739 |
| SYNELVA SAS | -4 723 257 | -4 723 257 |
| GEG Source d'Energies | -5 274 654 | -1 028 124 |
| ENERCOOP | -5 286 731 | -5 286 731 |
| ALTERNA | -6 987 502 | -6 987 502 |
| GazelEnergie Solution | -7 385 205 | -7 385 205 |
| NLG | -7 724 941 | -7 724 941 |
| ELMY Fourniture | -8 533 251 | -8 533 251 |
| ANTARGAZ | -10 142 870 | -10 142 870 |
| Sowee | -15 257 051 | -15 257 051 |
| ILEK | -18 235 270 | -18 235 270 |
| VATTENFALL ÉNERGIES | -26 566 022 | -26 566 022 |
| OHM ENERGIE | -44 913 479 | -44 913 479 |
| ENGIE | -109 285 603 | -109 285 603 |
| TotalEnergies Electricité et Gaz France | -492 688 030 | -492 688 030 |
| TOTAL 2024 | 4 285 511 896 | 4 857 782 134 |