

R É P U B L I Q U E F R A N Ç A I S E

BUDGET GÉNÉRAL
MISSION MINISTÉRIELLE
PROJETS ANNUELS DE PERFORMANCES
ANNEXE AU PROJET DE LOI DE FINANCES POUR

2022

ÉLECTRIFICATION RURALE



PROGRAMME 793

ÉLECTRIFICATION RURALE

MINISTRE CONCERNÉE : BARBARA POMPILI, MINISTRE DE LA TRANSITION ÉCOLOGIQUE

PRÉSENTATION STRATÉGIQUE DU PROJET ANNUEL DE PERFORMANCES

Laurent MICHEL

Directeur général de l'énergie et du climat

Responsable du programme n° 793 : Électrification rurale

Le présent programme retrace le financement apporté aux travaux de développement des ouvrages ruraux des réseaux publics de distribution électrique (électrification rurale) en vertu du septième alinéa du I de l'article L. 2224-31 du code général des collectivités territoriales. L'objectif stratégique de ce programme est de soutenir les autorités organisatrices de la distribution d'électricité (AODE), par une aide financière, dans leurs travaux de renforcement, d'extension, d'enfouissement et de sécurisation des réseaux électriques.

Le renforcement des réseaux consiste principalement à résorber les départs mal alimentés (DMA) du réseau de distribution, subissant des contraintes de tension ou d'intensité.

L'aide à l'extension permet aux collectivités d'alléger les charges qui leur reviennent lors des opérations de développement de l'urbanisation dans des zones rurales.

La sécurisation des réseaux doit permettre de résorber les portions de réseaux aériens basse tension notamment en fils nus, jugées fragiles en cas d'intempéries, éventuellement en procédant à leur enfouissement.

Les enveloppes prévisionnelles de cofinancement accordées, dans le respect des crédits ouverts en loi de finances, aux autorités organisatrices d'un réseau public de distribution d'électricité au titre d'un sous-programme de travaux sont arrêtées chaque année par le ministre chargé de l'énergie, après avis du Conseil à l'électrification rurale. Celui-ci est composé, notamment, de représentants des autorités organisatrices de la distribution d'électricité, de représentants des gestionnaires de réseaux de distribution (essentiellement Enedis), et des représentants des ministres concernés (ministres chargés de l'énergie, du budget, des collectivités locales, de l'aménagement du territoire).

Le décret n° 2020-1561 du 10 décembre 2020 relatif aux aides pour l'électrification rurale fixe les règles de gestion des aides à l'électrification rurale qui ont été précisées par l'arrêté du 13 avril 2021.

RÉCAPITULATION DES OBJECTIFS ET DES INDICATEURS DE PERFORMANCE

OBJECTIF 1

Amélioration de la qualité des réseaux de distribution

INDICATEUR 1.1

Résorption des départs mal alimentés (DMA)

INDICATEUR 1.2

Sécurisation des réseaux basse tension en fils nus

OBJECTIFS ET INDICATEURS DE PERFORMANCE

OBJECTIF**1 – Amélioration de la qualité des réseaux de distribution**

Le soutien aux autorités organisatrices assurant la maîtrise d'ouvrage sur les réseaux publics de distribution d'électricité consiste à cofinancer des travaux susceptibles d'améliorer la qualité de la distribution d'électricité en zone rurale, en vue d'accroître et d'étendre l'amélioration de l'alimentation électrique, en promouvant notamment l'enfouissement des fils nus de faible section ou le remplacement par du fil aérien torsadé.

L'objectif est mesuré par deux indicateurs, l'un ciblé sur la part de fils nus déposés grâce aux aides du CAS Facé, l'autre ciblé sur l'évolution des départs mal alimentés (DMA) résorbé grâce aux subventions du CAS. La part d'amélioration du réseau issue des travaux réalisés par les AODE sans l'aide du CAS est également renseignée à des fins de comparaison.

INDICATEUR**1.1 – Résorption des départs mal alimentés (DMA)**

(du point de vue du contribuable)

| | Unité | 2019 Réalisation | 2020 Réalisation | 2021 Prévision PAP 2021 | 2021 Prévision actualisée | 2022 Prévision | 2023 Cible |
|---|-------|---------------------|---------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------|---------------|
| Part des départs mal alimentés résorbés en N-2 avec l'aide du CAS FACE | % | 35 | 17,19 | 20 | 16 | 16 | 20 |
| Part des départs mal alimentés résorbés en N-2 sans l'aide du CAS FACE (pour information) | % | Non déterminé | 1,3 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Précisions méthodologiques

Données issues des inventaires biennaux réalisés par les AODE, renseignées en N au titre des exercices N-2 et N-1. Les données sont principalement issues de modèles statistiques sur l'état du réseau, fournies par les GRD puis complétées par les AODE.

Les données portant sur le stock de DMA et le nombre de DMA résorbés avec et sans l'aide du FACE en N-1 et N-2 sont renseignées dans l'inventaire de l'année N.

JUSTIFICATION DES PRÉVISIONS ET DE LA CIBLE

L'indicateur vise à mesurer sur un rythme annuel la baisse en pourcentage du stock de départs mal alimentés (DMA) imputable directement aux aides distribuées par le CAS Facé.

Il est prévu en 2021 et 2022 que 16 % des DMA soient résorbés grâce aux subventions du CAS. Cette part résorbée reste très importante en comparaison des DMA résorbés sans co-financement du CAS. Néanmoins la crise sanitaire en 2020 et 2021 réduit l'efficacité de la mesure.

L'évolution à la baisse de l'indicateur en 2020 (données au 31/12/2018 de l'inventaire 2019) est liée à celle de la méthode de comptabilisation des DMA. En effet l'évaluation probabiliste des défauts prend en compte des nouveaux paramètres et met dorénavant en exergue davantage de contraintes sur le réseau basse tension en zone rurale. Par exemple la méthode prend désormais en compte le raccordement des producteurs d'électricité et s'adapte aux profils individuels des consommateurs.

INDICATEUR**1.2 – Sécurisation des réseaux basse tension en fils nus**

(du point de vue du contribuable)

| | Unité | 2019 Réalisation | 2020 Réalisation | 2021 Prévision PAP 2021 | 2021 Prévision actualisée | 2022 Prévision | 2023 Cible |
|--|-------|---------------------|---------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------|---------------|
| Part des km de fil nu déposé en N-2 avec l'aide du CAS Facé | % | 15,1 | 12,2 | 13 | 13 | 14 | 14 |
| Part des km de fil nu déposé en N-2 sans l'aide du CAS Facé (pour information) | % | 0,74 | 0,6 | 0,65 | 0,60 | 0,60 | 0,70 |

Précisions méthodologiques

Données issues des inventaires biennaux réalisés par les AODE, renseignées en N au titre des exercices N-2 et N-1. Les données sont principalement issues de modèles statistiques sur l'état du réseau, fournies par les GRD puis complétées par les AODE.

Les données portant sur le stock de fils nus et le nombre de fils nus déposés avec et sans l'aide du FACE en N-1 et N-2 sont renseignées dans l'inventaire de l'année N.

JUSTIFICATION DES PRÉVISIONS ET DE LA CIBLE

L'indicateur mesure la diminution du linéaire de fils nus, élément de fragilité de la distribution électrique rurale. Il est prévu qu'il subisse une décroissance en 2021 et en 2022 limitée, en lien avec la crise sanitaire qui a ralenti l'activité de travaux.

De manière générale, la sécurisation des fils nus grâce au soutien des aides d'électrification rurale progresse régulièrement sur la période sous revue, signe d'une amélioration progressive de la sécurité du réseau. De façon marquée, l'action de sécurisation des fils nus avec l'accompagnement du Facé est plus dynamique que sans l'aide financière du CAS.

PRÉSENTATION DES CRÉDITS ET DES DÉPENSES FISCALES

2022 / PRÉSENTATION PAR ACTION ET TITRE DES CRÉDITS DEMANDÉS

2022 / AUTORISATIONS D'ENGAGEMENT

| Numéro et intitulé de l'action ou de la sous-action | Titre 3 Dépenses de fonctionnement | Titre 6 Dépenses d'intervention | Total pour 2022 | FdC et AdP attendus en 2022 |
|--|--|---------------------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| 03 – Renforcement des réseaux | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 | 0 |
| 04 – Extension des réseaux | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 | 0 |
| 05 – Enfouissement et pose en façade | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 | 0 |
| 06 – Sécurisation des fils nus (hors faible section) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 07 – Sécurisation des fils nus de faible section | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 08 – Fonctionnement | 300 000 | 0 | 300 000 | 0 |
| 09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension) | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |
| 10 – Intempéries | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 | 0 |
| 11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021) | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 | 0 |
| Total | 300 000 | 353 200 000 | 353 500 000 | 0 |

2022 / CRÉDITS DE PAIEMENT

| Numéro et intitulé de l'action ou de la sous-action | Titre 3 Dépenses de fonctionnement | Titre 6 Dépenses d'intervention | Total pour 2022 | FdC et AdP attendus en 2022 |
|--|--|---------------------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| 03 – Renforcement des réseaux | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 | 0 |
| 04 – Extension des réseaux | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 | 0 |
| 05 – Enfouissement et pose en façade | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 | 0 |
| 06 – Sécurisation des fils nus (hors faible section) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 07 – Sécurisation des fils nus de faible section | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 08 – Fonctionnement | 300 000 | 0 | 300 000 | 0 |
| 09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension) | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |
| 10 – Intempéries | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 | 0 |
| 11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021) | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 | 0 |
| Total | 300 000 | 353 200 000 | 353 500 000 | 0 |

2021 / PRÉSENTATION PAR ACTION ET TITRE DES CRÉDITS VOTÉS (LOI DE FINANCES INITIALE)

2021 / AUTORISATIONS D'ENGAGEMENT

| Numéro et intitulé de l'action ou de la sous-action | Titre 3 Dépenses de fonctionnement | Titre 6 Dépenses d'intervention | Total pour 2021 | FdC et AdP prévus en 2021 |
|--|--|---------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| 03 – Renforcement des réseaux | 0 | 164 000 000 | 164 000 000 | 0 |
| 04 – Extension des réseaux | 0 | 42 000 000 | 42 000 000 | 0 |
| 05 – Enfouissement et pose en façade | 0 | 41 700 000 | 41 700 000 | 0 |
| 08 – Fonctionnement | 300 000 | 0 | 300 000 | 0 |
| 09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension) | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |
| 10 – Intempéries | 0 | 7 000 000 | 7 000 000 | 0 |
| 11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021) | 0 | 98 000 000 | 98 000 000 | 0 |
| Total | 300 000 | 353 200 000 | 353 500 000 | 0 |

2021 / CRÉDITS DE PAIEMENT

| Numéro et intitulé de l'action ou de la sous-action | Titre 3 Dépenses de fonctionnement | Titre 6 Dépenses d'intervention | Total pour 2021 | FdC et AdP prévus en 2021 |
|--|--|---------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| 03 – Renforcement des réseaux | 0 | 164 000 000 | 164 000 000 | 0 |
| 04 – Extension des réseaux | 0 | 42 000 000 | 42 000 000 | 0 |
| 05 – Enfouissement et pose en façade | 0 | 41 700 000 | 41 700 000 | 0 |
| 08 – Fonctionnement | 300 000 | 0 | 300 000 | 0 |
| 09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension) | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |
| 10 – Intempéries | 0 | 7 000 000 | 7 000 000 | 0 |
| 11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021) | 0 | 98 000 000 | 98 000 000 | 0 |
| Total | 300 000 | 353 200 000 | 353 500 000 | 0 |

Électrification rurale

Programme n° 793 | PRÉSENTATION DES CRÉDITS ET DES DÉPENSES FISCALES

PRÉSENTATION DES CRÉDITS PAR TITRE ET CATÉGORIE

| Titre ou catégorie | Autorisations d'engagement | | | Crédits de paiement | | |
|---|----------------------------|---------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------------|
| | Ouvertes en LFI pour 2021 | Demandées pour 2022 | FdC et AdP attendus en 2022 | Ouverts en LFI pour 2021 | Demandés pour 2022 | FdC et AdP attendus en 2022 |
| Titre 3 – Dépenses de fonctionnement | 300 000 | 300 000 | 0 | 300 000 | 300 000 | 0 |
| Dépenses de fonctionnement autres que celles de personnel | 300 000 | 300 000 | 0 | 300 000 | 300 000 | 0 |
| Titre 6 – Dépenses d'intervention | 353 200 000 | 353 200 000 | 0 | 353 200 000 | 353 200 000 | 0 |
| Transferts aux autres collectivités | 353 200 000 | 353 200 000 | 0 | 353 200 000 | 353 200 000 | 0 |
| Total | 353 500 000 | 353 500 000 | 0 | 353 500 000 | 353 500 000 | 0 |

JUSTIFICATION AU PREMIER EURO

ÉLÉMENTS TRANSVERSAUX AU PROGRAMME

ÉLÉMENTS DE SYNTHÈSE DU PROGRAMME

| Numéro et intitulé de l'action ou de la sous-action | Autorisations d'engagement | | | Crédits de paiement | | |
|---|-------------------------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | Titre 2 Dépenses de personnel | Autres titres | Total | Titre 2 Dépenses de personnel | Autres titres | Total |
| 03 – Renforcement des réseaux | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 |
| 04 – Extension des réseaux | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 |
| 05 – Enfouissement et pose en façade | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 |
| 06 – Sécurisation des fils nus (hors faible section) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 07 – Sécurisation des fils nus de faible section | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 08 – Fonctionnement | 0 | 300 000 | 300 000 | 0 | 300 000 | 300 000 |
| 09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension) | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 | 500 000 | 500 000 |
| 10 – Intempéries | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 |
| 11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021) | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 |
| Total | 0 | 353 500 000 | 353 500 000 | 0 | 353 500 000 | 353 500 000 |

Électrification rurale

Programme n° 793 | JUSTIFICATION AU PREMIER EURO

DÉPENSES PLURIANNUELLES

ÉCHÉANCIER DES CRÉDITS DE PAIEMENT (HORS TITRE 2)

ESTIMATION DES RESTES À PAYER AU 31/12/2021

| | | | | |
|--|--|---|---|---|
| Engagements sur années antérieures non couverts par des paiements au 31/12/2020 (RAP 2020) | Engagements sur années antérieures non couverts par des paiements au 31/12/2020 y.c. travaux de fin de gestion postérieurs au RAP 2020 | AE (LFI + LFRs) 2021 + reports 2020 vers 2021 + prévision de FdC et AdP | CP (LFI + LFRs) 2021 + reports 2020 vers 2021 + prévision de FdC et AdP | Évaluation des engagements non couverts par des paiements au 31/12/2021 |
| 675 825 294 | 0 | 369 253 455 | 686 507 132 | 608 307 899 |

ÉCHÉANCIER DES CP À OUVRIR

| AE | CP 2022 | CP 2023 | CP 2024 | CP au-delà de 2024 |
|---|--|--|--|---|
| Évaluation des engagements non couverts par des paiements au 31/12/2021 | CP demandés sur AE antérieures à 2022 CP PLF CP FdC et AdP | Estimation des CP 2023 sur AE antérieures à 2022 | Estimation des CP 2024 sur AE antérieures à 2022 | Estimation des CP au-delà de 2024 sur AE antérieures à 2022 |
| 608 307 899 | 300 475 000 0 | 224 886 802 | 76 893 545 | 6 052 552 |
| AE nouvelles pour 2022 AE PLF AE FdC et AdP | CP demandés sur AE nouvelles en 2022 CP PLF CP FdC et AdP | Estimation des CP 2023 sur AE nouvelles en 2022 | Estimation des CP 2024 sur AE nouvelles en 2022 | Estimation des CP au-delà de 2024 sur AE nouvelles en 2022 |
| 353 500 000 0 | 53 025 000 0 | 158 368 000 | 83 072 500 | 59 034 500 |
| Totaux | 353 500 000 | 383 254 802 | 159 966 045 | 65 087 052 |

CLÉS D'OUVERTURE DES CRÉDITS DE PAIEMENT SUR AE 2022

| | | | |
|---|--|--|---|
| CP 2022 demandés sur AE nouvelles en 2022 / AE 2022 | CP 2023 sur AE nouvelles en 2022 / AE 2022 | CP 2024 sur AE nouvelles en 2022 / AE 2022 | CP au-delà de 2024 sur AE nouvelles en 2022 / AE 2022 |
| 15,00 % | 44,80 % | 23,50 % | 16,70 % |

Les restes à payer au 31 décembre 2021 sont estimés à 608 M€ et prennent en compte :

- des retraits d'engagement de 4,8 M€ issus de l'analyse des programmations des années antérieures. En effet, toute subvention octroyée une année donnée doit être soldée par son bénéficiaire au plus tard avant la fin de la troisième année suivant l'année de programmation, délai pouvant être prorogé d'un an en cas de difficultés ;

- une prévision d'exécution 2021 en AE de 368 M€ et en CP de 431 M€, qui s'explique par le report sur les exercices suivants de la majeure partie des CP ouverts en raison de la nature pluriannuelle des travaux financés. Cette prévision n'est pas définitive et sera actualisée en fin de gestion 2021.

Électrification rurale

Programme n° 793 | JUSTIFICATION AU PREMIER EURO

JUSTIFICATION PAR ACTION

ACTION 48,1 %**03 – Renforcement des réseaux**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|--------------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 170 000 000 | 170 000 000 | 0 |

Les aides relevant de cette action visent à l'amélioration de la qualité de la distribution de l'électricité en zone rurale en contribuant à la résorption des départements mal alimentés.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 170 000 000 | 170 000 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 170 000 000 | 170 000 000 |
| Total | 170 000 000 | 170 000 000 |

La dotation 2022 est en légère augmentation par rapport à la LFI 2021.

Les travaux relatifs à la résorption des départements mal alimentés concernent les départements de réseau présentant des valeurs de tension hors de la plage des valeurs admissibles mentionnée à l'article 3 de l'arrêté du 24 décembre 2007 pris en application du décret n° 2007-1826 du 24 décembre 2007 relatif aux niveaux de qualité et aux prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux publics de distribution et de transport d'électricité.

ACTION 9,3 %**04 – Extension des réseaux**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|-------------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 33 000 000 | 33 000 000 | 0 |

Les aides relevant de cette action ont pour objet d'aider à l'extension des réseaux, hormis le cas où ceux-ci ne sont pas à la charge du maître d'ouvrage.

La dotation 2022 est en baisse par rapport à la LFI 2021. Les travaux relatifs à l'extension des réseaux relèvent de l'application des dispositions de l'article L.342-11 du code de l'énergie.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 33 000 000 | 33 000 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 33 000 000 | 33 000 000 |
| Total | 33 000 000 | 33 000 000 |

ACTION 11,3 %**05 – Enfouissement et pose en façade**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|-------------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 40 000 000 | 40 000 000 | 0 |

Cette action a pour objet d'aider les travaux réalisés pour des raisons esthétiques (enfouissement ou pose en façade), en complément d'autres travaux de renforcement ou d'extension.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 40 000 000 | 40 000 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 40 000 000 | 40 000 000 |
| Total | 40 000 000 | 40 000 000 |

La dotation de cette action est stable.

ACTION 0,0 %**06 – Sécurisation des fils nus (hors faible section)**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|----------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 0 | 0 | 0 |

Électrification rurale

Programme n° 793 | JUSTIFICATION AU PREMIER EURO

ACTION 0,0 %**07 – Sécurisation des fils nus de faible section**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|-------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 0 | 0 | 0 |

ACTION 0,1 %**08 – Fonctionnement**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|---------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 300 000 | 300 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 300 000 | 300 000 | 0 |

Les frais de fonctionnement du CAS sont constitués par les frais logistiques liés aux contrôles sur site réalisés par la mission du financement de l'électrification rurale (prévue à l'article 4.1.3. de l'arrêté du 9 juillet 2008 portant organisation de l'administration centrale du ministère de l'écologie, de l'énergie, du développement durable et de l'aménagement du territoire).

Les frais de fonctionnement comprennent également la conception du système d'information de Cas Facé (SI-Facé) destiné à gérer l'ensemble des crédits du CAS. Une première étape a permis en 2021 de disposer des fonctions de base de l'outil (gestion des décisions attributives de paiement et des décisions de paiement).

En 2022, il est prévu de développer un volet de numérisation optimisée permettant aux utilisateurs comme aux gestionnaires de saisir et de faire évoluer leurs données directement en ligne sans passer par des documents produits par des outils informatiques externes au SI-Facé.

Au-delà de 2022 pourront être envisagés d'une part une optimisation ergonomique de l'outil, d'autre part le développement d'un volet d'analyse et de gestion globalisée des crédits.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|---|----------------------------|---------------------|
| Dépenses de fonctionnement | 300 000 | 300 000 |
| Dépenses de fonctionnement autres que celles de personnel | 300 000 | 300 000 |
| Total | 300 000 | 300 000 |

L'action regroupe les frais de fonctionnement en lien avec le contrôle exercé par la Mission Facé et la poursuite du développement du SI-Facé.

ACTION 0,1 %**09 – Déclaration d'utilité publique (Très haute tension)**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|----------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 500 000 | 500 000 | 0 |

Cette action a pour objet d'aider à l'enfouissement de réseaux sous maîtrise d'ouvrage d'autorités organisatrices de la distribution d'électricité et situés sur le territoire de communes traversées par des lignes à très haute tension nouvellement créées, en contrepartie des contraintes qu'imposent ces dernières.

La dotation est stable par rapport à la LFI 2021.

CONTRIBUTION AU PLAN DE RELANCE

Les demandes d'aides au titre de cette action doivent être présentées par l'autorité organisatrice de la distribution d'électricité concernée qui précise le projet de ligne et les travaux envisagés.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 500 000 | 500 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 500 000 | 500 000 |
| Total | 500 000 | 500 000 |

ACTION 3,6 %**10 – Intempéries**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|-------------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 12 700 000 | 12 700 000 | 0 |

Cette action a pour objet d'aider au renforcement anticipé de départs de réseaux sous maîtrise d'ouvrage d'autorités organisatrices de la distribution d'électricité endommagés par des intempéries, voire à l'enfouissement de ces départs si cette opération est de nature à réduire les risques de destruction en cas d'intempéries ultérieures.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

Électrification rurale

Programme n° 793 | JUSTIFICATION AU PREMIER EURO

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 12 700 000 | 12 700 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 12 700 000 | 12 700 000 |
| Total | 12 700 000 | 12 700 000 |

L'aide porte sur le coût relatif au rétablissement, à la mise en sécurité, au renforcement ou à l'enfouissement des portions de réseaux ayant subi des aléas climatiques ou étant en situation de grande sensibilité vis-à-vis de ces risques.

Un nombre croissant de demandes de financement de travaux suite à la multiplication des épisodes climatiques exceptionnels a été constaté au cours des dernières années. La dotation est donc en augmentation en 2022 par rapport à 2021.

ACTION 27,4 %**11 – Sécurisation de fils nus (Fusion des actions 6 et 7 à partir de 2021)**

| | Titre 2 | Hors titre 2 | Total | FdC et AdP attendus |
|----------------------------|---------|--------------|-------------------|---------------------|
| Autorisations d'engagement | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 | 0 |
| Crédits de paiement | 0 | 97 000 000 | 97 000 000 | 0 |

Les aides financées par cette action visent à la sécurisation des départs de réseau basse tension en fils nus. Ces fils nus particulièrement vulnérables aux intempéries (vent, neige) et occasionnent d'importants incidents (coupures) en cas d'événement atmosphérique exceptionnel. Leur résorption participe donc à l'amélioration globale de la qualité de la distribution électrique dans les zones rurales.

La mesure regroupe les deux anciens sous-programmes respectivement relatifs aux fils nus et aux fils nus à faible section.

ÉLÉMENTS DE LA DÉPENSE PAR NATURE

| Titre et catégorie | Autorisations d'engagement | Crédits de paiement |
|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|
| Dépenses d'intervention | 97 000 000 | 97 000 000 |
| Transferts aux autres collectivités | 97 000 000 | 97 000 000 |
| Total | 97 000 000 | 97 000 000 |

Sont éligibles aux aides relevant de cette action, les travaux portant sur des départs dont le linéaire de la portion sur laquelle ils s'effectuent comporte plus de 50 % de fils nus faible section.