

CONVENTION VISANT A OPTIMISER LA PLANIFICATION DES TRAVAUX PAR UNE MEILLEURE ACCEPTABILITE EXTERNE ET UNE MEILLEURE MAITRISE DES COUTS

ANNEES 2020 à 2024



Entre les soussignés :

Le **SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ENERGIES DE LA DORDOGNE**, dont le siège est situé 7 allées de Tourny – 24000 Périgueux, représenté par **Monsieur Philippe DUCENE**, Président, agissant en tant qu'Autorité Concédante du service de distribution public d'énergie électrique de la Dordogne en vertu de la Convention de Concession du 20 décembre 2019,

ci-après dénommé «**SDE 24**» d'une part

et

Enedis, société anonyme à directoire et à conseil de surveillance, au capital social de 270.037.000 Euros, dont le siège social est sis 34 place des Corolles, Paris-la-Défense (92079), immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Nanterre sous le numéro 444 608 442 en qualité de concessionnaire du service public de la distribution d'électricité, représentée par **Monsieur Eric VAN DER VLIET**, Directeur Territorial, agissant en vertu de la délégation de pouvoirs qui lui a été consentie le 1^{er} novembre 2014 par **Monsieur Thierry GIBERT**, Directeur Régional Aquitaine Nord, et faisant élection de domicile 23 rue des Deux Ponts, 24000 Périgueux,

ci-après dénommée « **Enedis** » d'autre part.

Ensemble dénommées « **Les Parties** »

PREAMBULE

L'autorité concédante et le concessionnaire ont signé le 20 décembre 2019, pour une mise en application au 1er janvier 2020, une Convention de concession pour le service public du développement et de l'exploitation du réseau de distribution d'électricité et de la fourniture d'énergie électrique aux tarifs réglementés de vente sur le territoire du département de la Dordogne à laquelle est annexé un cahier des charges de concession (ci-après le « Cahier des Charges ») et ses annexes.

La présente Convention (ci-après désignée « la Convention ») est signée en complément du Schéma Directeur des Investissements (ci-après le « SDI ») qui compte plusieurs ambitions. La cinquième ambition vise à optimiser la planification des travaux des Parties sur les réseaux électriques, pour assurer une meilleure acceptabilité externe d'une part, tout en réduisant leur coût d'autre part.

A cette fin, les Parties sont convenues d'un objectif général de co-construction de leurs projets et programmes de travaux sur les réseaux électriques HTA et BT. La présente Convention précise les principes et méthodes que les Parties sont convenues d'appliquer pour atteindre ces objectifs.

Le SDE 24 et Enedis conviennent de renforcer la coordination de leurs interventions respectives, en amont des travaux afin d'optimiser les investissements

Il a été arrêté et convenu de ce qui suit :

PARTIE A - COMPLEMENTARITE DES PROGRAMMES

ARTICLE 1 : PLANNING DE PRESENTATION PROGRAMMES TRAVAUX

Enedis et le SDE 24 s'engagent à présenter leurs listes de programmes prévisionnels de travaux afin de cibler les possibilités de coordination. Ces listes seront accompagnées, à la demande, d'un Avant-Projet Sommaire.

Dans l'année N, les parties présenteront le bilan des programmes réalisés dans l'année N-1 et les programmes à venir.

Pour Enedis, il s'agit des programmes prévisionnels HTA et BT dans le domaine qualité et présentés à la fin de l'année N pour une réalisation dans les années N+1 et suivantes.

Pour le SDE 24, il s'agit des programmes de travaux sur le réseau BT décidés à la fin de l'année N pour une réalisation dans l'année N+1 et à programmer sur les années suivantes.

Ces programmes feront l'objet d'une communication auprès des collectivités concernées pour faciliter la coordination des aménagements et éviter les blocages lors de la réalisation.

ARTICLE 2 : PARTAGE DES DIAGNOSTICS ENEDIS

Enedis produira chaque année un Dossier Annuel de Criblage (DAC) recensant les postes en contrainte. Ce recensement réalisé à partir des données Enedis, travaillé et fiabilisé par la MOABT sera transmis sous forme d'un fichier numérique au SDE 24, au mois de juin.

A la demande du SDE 24, au fil de l'eau suivant les besoins du SDE 24, les études de levées de contraintes seront réalisées par la MOABT.

Au fur et à mesure des détections de non qualité de fourniture réalisées par les Groupes Opérationnels, la MOABT transmettra, également au SDE 24 les fiches problèmes de ces détections. Les travaux nécessaires seront intégrés à la programmation du SDE24.

ARTICLE 3 : PLANNING DE RENCONTRES

Conformément aux termes du III – 2 de l'Annexe 2A du contrat de concession, les Parties se rencontrent chaque trimestre sur les thématiques de complémentarité des programmes et de coordination des travaux afin d'actualiser si nécessaire leur connaissance de leurs programmes travaux respectifs pour en assurer une coordination optimale.

Lors des rencontres trimestrielles, les Parties se présentent mutuellement un avant-projet sommaire des travaux prévisionnels faisant l'objet d'une coordination de programmes.

De même, le suivi du DAC et des fiches problèmes émises par Enedis sera réalisé.

ARTICLE 4 : MODALITES DE COMPLEMENTARITE DES PROGRAMMES

Conformément aux termes de l'Annexe 2A du contrat de concession, et dans le cadre du SDI applicable, Enedis identifie les départs HTA sensibles aux aléas climatiques et à la qualité de la fourniture d'électricité au quotidien en réalisant des opérations d'enfouissement, de modernisation du réseau aérien, de pose d'organes de manœuvre télécommandés, d'abattage et d'élagage.

Afin de renforcer la synergie en matière de réduction à la sensibilité du réseau électrique aux risques climatiques, les Parties conviennent que lorsque Enedis réalisera, ou aura réalisé des travaux permettant d'améliorer la sûreté d'alimentation du réseau électrique moyenne tension et la qualité de fourniture de l'énergie électrique, le SDE 24 réalisera, dans un délai raisonnable :

- soit des chantiers de remplacement de réseaux fils nus du réseau basse tension par du câble torsadé dans la zone ou partie de la zone concernée par la sécurisation réalisée par Enedis, ou en priorisant les travaux avec le traitement des réseaux BT les plus « incidentogènes », en relation avec Enedis,
- soit des chantiers de remplacement de l'ensemble des réseaux fils nus du réseau basse tension qui permettraient de sécuriser le « lieu de vie » de la commune destinée à recevoir du public en cas d'aléa climatique privant d'électricité l'ensemble du territoire de la commune (salle des fêtes, gymnase...), « lieu de vie » validé avec la préfecture et la mairie, dans la zone concernée.

Par ailleurs, au-delà des seuls travaux de complémentarité, le SDE24 intégrera, autant que possible, à ses programmes, les opérations supprimant les conducteurs les plus incidentogènes à partir des fichiers transmis chaque année par Enedis.

Dans cet objectif, le SDE24 et Enedis ont construit un tableau global de suivi de l'ensemble des programmations qui sera mis à jour au fil de l'eau.

PARTIE B - COORDINATION DES PROJETS SOUTERRAINS HTA et BT

ARTICLE 5 : MODALITES DE COORDINATION DES PROJETS SOUTERRAINS HTA ET BT

Les parties souhaitent renforcer leur coopération sur la coordination des projets souterrains HTA et BT, dans le cadre de l'optimisation globale de leurs dépenses d'investissement, au bénéfice de toutes les parties prenantes : Autorité Concédante, Concessionnaire, Collectivités Territoriales et Consommateurs.

Lorsqu'une opportunité de coordination est détectée, les Parties étudient ensemble les possibilités d'adaptation des projets concernés afin de mutualiser les travaux et déterminent les limites de l'intervention de chacune.

Le porteur du projet initial est considéré comme étant le maître d'ouvrage principal, à ce titre, il coordonne l'ensemble des interventions.

ARTICLE 6 : PRINCIPES TECHNIICO-FINANCIERS

Le maître d'ouvrage secondaire, dont le projet vient en coordination du projet principal, étudie les travaux complémentaires (surlargeur de tranchée, pose du câble souterrain, pose de fourreaux, ...).

Un devis séparé est demandé à l'entreprise titulaire du chantier (à des coûts raisonnables et concertés), à la charge du maître d'ouvrage secondaire.

Le maître d'ouvrage principal assure le suivi du chantier.

ARTICLE 7 : BILAN

Un bilan technique et financier de ces opérations, incluant un retour d'expérience, sera réalisé conjointement entre les Parties lors des réunions trimestrielles.

ARTICLE 8 : COMMUNICATION

Les Parties s'engagent à valoriser conjointement les actions de coordination de travaux auprès des collectivités concernées et éventuellement de la presse.

ARTICLE 9 : DUREE

La présente Convention entre en vigueur à compter de sa signature. Son terme est fixé au 31 décembre 2024.

Fait en 2 exemplaires originaux à Périgueux, le

Pour le SDE 24
Le Président

Philippe DUCENE

Pour Enedis
Le Directeur Territorial

Eric VAN DER VLIET