



Commune de Gundershoffen

14 rue d'Alsace

67110 GUNDERSHOFFEN

SIRET 216 701 763 00015

C.C.T.P.

CAHIER DES CLAUSES TECHNIQUES PARTICULIÈRES

APPEL D'OFFRES OUVERT

(1° de l'article R.2124-2 du Code de la Commande Publique)

**ACCORD-CADRE
FOURNITURE D'ÉNERGIE
ÉLECTRICITÉ / GAZ NATUREL
Lot 2 – Gaz Naturel**

SOMMAIRE

1	OBJET DU PRÉSENT CCTP : LOT 2 – GAZ NATUREL	3
2	VISITE DES SITES / TRANSMISSION DES DONNÉES	3
3	ÉLIGIBILITÉ DES POINTS DE LIVRAISON	3
4	CARACTÉRISTIQUES ET CONSOMMATIONS PRÉVISIONNELLES	3
5	MODIFICATION DU PROGRAMME DES LIVRAISONS	3
6	SUIVI D'EXÉCUTION PERSONNALISÉ	3
7	MODALITÉS DE LIVRAISON	4
7.1	Offre de base sans engagement de consommation	4
7.1.1	Architecture et modalités de livraison	4
7.1.2	Modification du tarif d'utilisation des réseaux de distribution du gaz naturel	4
7.1.3	Taxes et contributions.....	5
7.1.4	Obligations liées aux CEE.	5
7.1.5	Certificats de Production Biogaz (CPB)	5
7.1.6	Règlementation relative au Système d'Échange de Quotas d'Émission (SEQE-UE 2).....	5
7.2	Variantes / prestations alternatives / options	5
8	RESPONSABILITÉ D'ÉQUILIBRE	5
9	CLAUSE ÉNERGIE RENOUVELABLE / ENVIRONNEMENTALE.....	5
10	OPTIMISATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RÉSEAU PUBLIC	6
11	CONDITIONS D'EXÉCUTIONS DES PRESTATIONS	6
11.1	Lieu d'exécution	6
11.2	Documents à fournir.....	6
11.3	Clauses techniques	6
11.3.1	Opérations préalables à l'exécution des prestations	6
12	AJOUT/RETRAIT DE POINT DE LIVRAISON	7
12.1	Relation avec le gestionnaire de Réseau	7
12.2	Services liés à la fourniture et à l'acheminement du gaz naturel – suivi des consommations.....	8
12.2.1	Feuillet récapitulatif/bilan annuel.....	8
12.2.2	Utilisation rationnelle du gaz naturel.....	8
12.2.3	Relation clientèle.....	8
12.2.4	Interlocuteur	8
12.2.5	Outil de suivi en ligne	8
12.2.6	Communication des données diverses	8
12.2.7	Évolution de la contribution tarifaire d'acheminement.....	8
12.2.8	Réunion de cadrage	8
12.2.9	Réunion semestrielle	8
13	COTATION INDICATIVE	9

1 OBJET DU PRÉSENT CCTP : LOT 2 – GAZ NATUREL

Le présent accord-cadre concerne la **fourniture du gaz naturel** avec les composantes d'acheminement, les CEE, l'accise gaz naturel, les certificats de production de biogaz (CPB), les coûts de gestion et de stockage, de modulation avec les services associés pour les sites de la commune de Gundershoffen.

LOT 2	GAZ NATUREL	9 sites 623 MWh / an estimés
-------	-------------	------------------------------

2 VISITE DES SITES / TRANSMISSION DES DONNÉES

La visite des sites n'est pas imposée.

Après acceptation du pouvoir adjudicateur, le candidat peut procéder à toutes vérifications et à tous relevés nécessaires à son information pour s'assurer que les installations lui permettent de remplir ses obligations contractuelles de livraison.

Le pouvoir adjudicateur donne mandat et autorisation expresse aux fournisseurs d'énergie pour recueillir, auprès du gestionnaire de réseau concerné, les données techniques et historiques de consommation nécessaires à l'élaboration de leur offre, conformément aux dispositions prévues par le Code de l'énergie (articles R111-27 et R111-27-1). On citera dans les données techniques pour lesquelles le pouvoir adjudicateur donne autorisation expresse les éléments suivants :

- Consommation et profil
- Capacité journalière
- Relevés d'index
- Options tarifaires d'acheminement

Cette autorisation expresse est valable dans le cadre du présent appel d'offres et pour :

- Toute la durée de la consultation de l'accord-cadre et des marchés subséquents associés (cf. durée précise à l'article n°3 du Règlement de Consultation)
- Tous les points de livraisons du présent lot, selon le périmètre mis à jour à chaque marché subséquent.

3 ÉLIGIBILITÉ DES POINTS DE LIVRAISON

Les points de livraison sont en offre marché comme précisé dans le BPU.

Les consommations prévisionnelles seront communiquées lors de la passation des marchés subséquents.

4 CARACTÉRISTIQUES ET CONSOMMATIONS PRÉVISIONNELLES

La liste des points de livraison et les prévisions de consommations, données à titre indicatif est susceptible d'évoluer en cours de l'exécution de l'accord-cadre.

Le BPU sera actualisé avant la passation de chaque marché subséquent.

5 MODIFICATION DU PROGRAMME DES LIVRAISONS

Le pouvoir adjudicateur s'engage à informer le titulaire d'un marché de toute évolution significative pouvant influencer sur le volume des consommations.

6 SUIVI D'EXÉCUTION PERSONNALISÉ

Le titulaire d'un marché subséquent devra assurer un suivi personnalisé. À cet effet le candidat précise dans son offre la structure dédiée, la fréquence des contacts et le support proposé pour consulter l'historique permanent. Il met à la disposition de la commune de Gundershoffen les outils numériques de suivi des points de livraison, signale mensuellement les écarts significatifs de consommations, et conseille utilement la commune de Gundershoffen sur les possibilités de réaliser des économies et de maîtriser les coûts de l'énergie, de l'acheminement, des charges et contributions.

Le titulaire s'engage à mettre à disposition de la commune de Gundershoffen un espace client dédié de type Extranet (accès web sécurisé par identifiant et mot de passe) leur permettant notamment le suivi de leurs contrats et factures avec données de factures et parc détaillé des PDL ainsi que les demandes d'intervention en cours auprès du GRD.

Cet accès web sera sans coût d'abonnement ni frais de prestation.

L'espace client dédié mettra notamment à disposition les documents suivants :

- Une base de données sécurisée avec mise à jour à chaque émission de factures
- Données contractuelles et de facturation
- Suivi des dépenses et consommations par membres et par site
- Archivage des données pendant le temps du marché et 2 ans après la clôture du marché
- Factures groupées et détaillées : Documents au format .pdf images exactes des éditions papier
- Ensemble des données des factures détaillées au format Excel (.xls)
- Les données relatives à chaque comptage (Nom, adresse, PCE ...)
- **Suivi des demandes administratives et / ou techniques (facturation, GRD...)**
- Avoirs groupés ou détaillés : Documents au format .pdf images exactes des éditions papier.

Il permettra la recherche intuitive par N° de PDL ou par N° de facture ou N° de groupement.

Le prix de la fourniture de gaz naturel intègre cette prestation.

7 MODALITÉS DE LIVRAISON

7.1 Offre de base sans engagement de consommation

7.1.1 Architecture et modalités de livraison

- **Abonnement : Une part fixe** d'abonnement mensuel, déterminée à partir du volume prévisionnel des consommations, pour l'ensemble des composantes d'acheminement, de stockage, de la responsabilité d'équilibre et de modulation, du suivi et des services proposés.
- **Molécule : Un coût unitaire ferme**, non révisable et non actualisable du MWh consommé, applicable sur les consommations.
- **Non actualisable, non révisable** : en application des articles R2112-9/R2112-10 et dernier alinéa de l'article R2112-14 du décret 2018-1075 du 03 décembre 2018 portant partie réglementaire du code de la commande publique, chaque marché subséquent à l'accord-cadre relatif à la fourniture de gaz naturel sera conclu à prix ferme, non révisable, non actualisable.
- Le prix du gaz naturel, hors acheminement, hors CEE, hors CPB, hors coût de stockage, exprimé en euros/MWh dans l'offre de base de chaque marché subséquent, s'entend hors toutes taxes, charges et contributions dont les taux, bases d'applications et montants sont précisés dans l'offre remise.
- **Garantie** : Aucun dépôt de garantie, ni sur la part abonnement, ni sur le coût unitaire.
- Toute évolution réglementaire pourra être répercutée sans marge. Dans ce cas le fournisseur joint à la facture concernée le texte applicable et la fiche de calcul détaillée.
- Les prix sont **fermes et non révisables pour la durée de chaque marché subséquent, et sont ajustables** uniquement dans les conditions figurant ci-après.

7.1.2 Modification du tarif d'utilisation des réseaux de distribution du gaz naturel

- Les modifications des tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution du gaz naturel publiées par la Commission de Régulation de l'Energie (CRE), pourront impacter, à la hausse comme à la baisse, les différentes composantes des prix puisqu'elles sont indépendantes de la décision du titulaire..
- En cas de variation des prix réseaux, les modifications induites sont appliquées selon la règle du prorata temporis.
- Le titulaire s'engage à transmettre au pouvoir adjudicateur dans les meilleurs délais les justificatifs de ces modifications de tarifs, ainsi que le BPU mis à jour avec ces modifications de tarifs, qui tiendra lieu de pièce justificative pour la Trésorerie pour le paiement des factures.

7.1.3 Taxes et contributions

Les taxes et contributions fixées par la réglementation, notamment les CEE classiques et précarités, les Certificats de Production Biogaz et les obligations de stockages, peuvent être révisées lors de chaque évolution réglementaire sans qu'il soit nécessaire de recourir à un avenant. Le fournisseur informera la commune de Gundershoffen et introduira ce nouveau coût au BPU actualisé.

En cas de variation des prix, les modifications induites sont appliquées selon la règle du prorata temporis.

7.1.4 Obligations liées aux CEE.

Les CEE seront chiffrés sur le BPU et actualisés conformément à la définition de chaque marché subséquent. Conformément aux articles L. 221-1 et suivants du code de l'énergie, le prix associé aux certificats d'économies d'énergie (CEE) applicable est déterminé selon la formule suivante :

$$\text{Prix}_{CEE} = \text{Coef}_{CEE \text{ Classique}} \times (\text{Prix}_{CEE \text{ Classique}} + \text{Coef}_{CEE \text{ Précarité}} \times \text{Prix}_{CEE \text{ Précarité}})$$

Si les coefficients de CEE Classique et CEE Précarité devaient évoluer à la hausse ou à la baisse en raison d'un changement législatif ou réglementaire, les nouveaux coefficients seront appliqués dès la date d'entrée en vigueur de la loi ou du règlement concerné.

Concernant les prix, ils pourront être facultativement actualisés en intégrant de préférence un lissage sur 6 mois afin d'amoindrir les fluctuations de marché. La formule d'actualisation sera à proposer par le candidat, en précisant le site de marché des CEE servant de référence (EMMY, C2E Market, ...).

De plus, le fournisseur réalise l'étude réglementaire nécessaire pour déterminer l'éligibilité des PDL à l'exonération des CEE. Auquel cas les PDL exonérés de CEE n'ont pas de CEE chiffrés dans le BPU.

7.1.5 Certificats de Production Biogaz (CPB)

Les fournisseurs doivent restituer des CPB à l'Etat pour chaque MWh vendu à des consommateurs tertiaires ou résidentiels selon l'arrêté du 5 septembre 2025. Dès que la facturation deviendra obligatoire pour les consommateurs tertiaires ou résidentiels le fournisseur pourra répercuter le coût, à l'euro/l'euro, selon la réglementation applicable.

Pour ce faire et avant toute facturation, le fournisseur adresse au pouvoir adjudicateur les modalités et la fiche de calcul détaillées pour mettre en place un avenant au marché si nécessaire.

7.1.6 Réglementation relative au Système d'Échange de Quotas d'Émission (SEQE-UE 2)

Dans le cas d'une transposition en droit français de la directive n°2023/959 du Parlement européen et du Conseil de l'Europe en date du 10 mai 2023, certains fournisseurs seraient soumis, à compter du 1^{er} janvier 2027, au second Système d'Échange de Quotas d'Émission (SEQE-UE 2) pour certains de leurs clients. Dès que les coûts engendrés par cette nouvelle transposition seront rendus obligatoires pour les consommateurs concernés, le fournisseur pourra les répercuter à l'euro/l'euro sur la facture des consommateurs.

7.2 Variantes / prestations alternatives / options

- Les variantes libres à l'initiative du fournisseur ne sont pas autorisées.
- Le pouvoir adjudicateur peut demander des variantes et/ou prestations alternatives et/ou des options, qu'il attribuera ou non lors des marchés subséquents.

8 RESPONSABILITÉ D'ÉQUILIBRE

Pour chaque marché subséquent le titulaire assure la responsabilité d'équilibre vis-à-vis du gestionnaire de réseau.

Le prix du MWh intègre cet engagement.

9 CLAUSE ÉNERGIE RENOUVELABLE / ENVIRONNEMENTALE

Dans le cadre de la prise en compte des objectifs de développement durable et de la transition énergétique le candidat peut proposer de l'énergie verte produite à partir d'énergies renouvelables.

Dans ce cas le candidat précisera sur le bordereau de prix, le surcoût éventuel au MWh et les modalités de délivrance et d'utilisation des certificats.

10 OPTIMISATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RÉSEAU PUBLIC

À chaque évolution tarifaire du tarif réseau, et au moins une fois tous les 12 mois, le titulaire d'un marché subséquent devra proposer au pouvoir adjudicateur une étude tarifaire gratuite pour chaque point de livraison :

- **Réaliser et proposer** pour accord, une étude de l'ensemble des composantes du tarif réseau en vigueur pour déterminer les meilleurs coûts d'acheminement sur le réseau.
- **Effectuer** ensuite le rattachement des points de livraison à son périmètre d'équilibre pour la date d'effet du marché subséquent.
- **Proposer** à tout moment opportun les possibilités d'optimisation des coûts d'utilisation du réseau et après accord du pouvoir adjudicateur, effectuer la mise en place de l'optimisation.

Le prix du MWh du gaz naturel intègre cet engagement.

Toute évolution réglementaire pourra être répercutée sans marge. Dans ce cas le fournisseur joint à la facture concernée le texte applicable et la fiche de calcul détaillée.

11 CONDITIONS D'EXÉCUTIONS DES PRESTATIONS

11.1 Lieu d'exécution

Les points de livraison sont indiqués dans le bordereau des points de livraison annexé au CCTP.

11.2 Documents à fournir

Durant les six derniers mois du marché subséquent, le Titulaire se tient disponible pour participer à une réunion fixée par la commune de Gundershoffen afin de définir les modalités de gestion de la fin du marché.

À l'issue de l'exécution du marché subséquent, le Titulaire remet à la commune de Gundershoffen :

- Un inventaire détaillé des points de livraison mis à jour : le Titulaire adresse à la commune de Gundershoffen l'ensemble des modifications (rattachement, détachement, nouvelles caractéristiques, changement de coordonnées,) ayant affecté les points de livraison. Ces informations sont transmises sous format numérique Excel par transmission électronique et comportent les mêmes renseignements que ceux figurant dans le bordereau des PDL.
- Toutes les données capitalisées pendant toute la durée du marché sur un support physique informatique (CD ROM ou clé USB).

11.3 Clauses techniques

Les prestations devront être conformes aux stipulations de l'accord-cadre et du marché (les normes et spécifications techniques applicables étant celles en vigueur à la date du marché).

11.3.1 Opérations préalables à l'exécution des prestations

À compter de la notification du marché subséquent, le titulaire du marché subséquent procède à l'ensemble des démarches auprès du gestionnaire de réseau afin de respecter la date de début de fourniture de gaz naturel.

Vis-à-vis de la commune de Gundershoffen, ces démarches permettent au titulaire de déterminer les éléments suivants, impérativement avant le début de fourniture :

- Les regroupements de Points de Livraison au titre de la facture groupée en application des dispositions du présent CCTP,
- Les modalités de détermination et de transmission des index de départ au premier jour de l'exécution du marché subséquent, ainsi que les modalités de détermination et de transmission des index de départ pour les points de livraison dont la date de début de fourniture est postérieure au premier jour d'exécution du marché subséquent,
- La validation des dates de rattachement mentionnées au bordereau des points de livraison.

12 AJOUT/RETRAIT DE POINT DE LIVRAISON

Jusqu'à 10 % (dix pour cent) du volume de consommation de chaque marché subséquent tout ajout ou retrait d'un ou plusieurs points de livraison s'effectue **sans aucun frais** :

- Soit avec le maintien des conditions tarifaires du marché en cours,
- Soit aux conditions tarifaires de la bourse, si celles-ci sont plus favorables.

Le volume de consommation peut varier dans une plage comprise entre -10% et +10% du volume de consommation de chaque marché subséquent en considérant que les entrées et sorties se compensent. À cet effet, le titulaire de chaque marché subséquent élabore, tient à jour **à chaque mouvement** et transmet au pouvoir adjudicateur un tableau qui mentionne les seuils de flexibilité au début de chaque marché subséquent, les volumes des points de livraisons ajoutés et/ou retirés, la compensation et les volumes restants de flexibilité, positifs ou négatifs.

À noter que les motifs légitimes de retraits de point de livraison en cours de marché sont les suivants :

- Déménagement,
- Démolition,
- Vente ou cession d'un site à un tiers,
- Cessation définitive d'activité sur le site,
- Changement définitif d'énergie,
- Rattachement obligatoire à un réseau public de chaleur,

Les retraits n'entraînent aucune pénalité, ni aucune facturation des volume restants du marché en cours, en référence à la clause de flexibilité de 10% évoquée.

Au-delà d'un seuil de tolérance de 10 % (dix pour cent) le mémoire technique du fournisseur précise les conditions techniques, la méthodologie et les modalités tarifaires de retrait et ajout de point de livraison durant un marché subséquent. En cas de silence les ajouts et retraits sont réputés sans frais.

Le Titulaire assiste la commune de Gundershoffen pour la demande de raccordement de ce point de livraison selon les procédures en vigueur édictées par le gestionnaire du réseau de distribution. Le cas échéant, le Titulaire apporte également une aide concernant le raccordement au réseau d'un nouvel équipement.

La commune de Gundershoffen notifie au Titulaire du marché subséquent un ordre de service contenant au minimum les informations suivantes :

- Objet,
- Informations relatives au lieu de consommation à rattacher (adresse du PDL, CAR ou type de bâtiment et d'usage avec la consommation prévisionnelle...),
- La date de mise en service souhaitée.

Dans le cadre de son mémoire technique, le titulaire précise la méthodologie de rattachement d'un point de livraison en cours de marché subséquent, ainsi que le délai applicable.

Les conditions financières de rattachement des nouveaux sites s'exécutent selon les conditions en vigueur au sein du marché subséquent en cours. Les termes fixes seront proratisés en fonction de la date d'entrée dans le parc du marché subséquent en cours. Le terme fixe du PDL est déterminé en application du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) du marché subséquent, ou pour les rattachements de PDL non prévus au BPU, en application des formules de calcul ou précisions apportées au BPU du marché subséquent. Le terme de quantité du PDL est déterminé en application du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) du marché subséquent fixé par option tarifaire et par profil.

12.1 Relation avec le gestionnaire de Réseau

Les Titulaires respectent les stipulations du contrat d'acheminement régissant les conditions d'accès aux réseaux publics de distribution du Gestionnaire du réseau de Distribution pour les fournisseurs. En particulier, les prix mentionnés au catalogue des Prestations du Gestionnaire du réseau de Distribution sont facturés sans marge aux membres.

Les Titulaires des marchés subséquents sont réputés avoir été mandatés par le Gestionnaire du réseau de Distribution pour toute question portant sur l'acceptation, l'interprétation, l'exécution et la résiliation des conditions standards de Livraison.

12.2 Services liés à la fourniture et à l'acheminement du gaz naturel – suivi des consommations

12.2.1 Feuilleton récapitulatif/bilan annuel

Pour chaque période de fourniture d'une durée égale à 12 mois, le Titulaire met à disposition de la commune de Gundershoffen, sur support informatique, un bilan annuel, comportant au minimum les données de consommation et les montants, sur la période écoulée par Point de Livraison. Ce bilan de l'année N sera à fournir pour le 30 mars au plus tard de l'année N+1 (y compris à la fin du marché subséquent).

Le modèle de feuilleton récapitulatif ainsi que les délais et les modalités de sa mise à disposition sont décrits au sein du mémoire technique du Titulaire.

12.2.2 Utilisation rationnelle du gaz naturel

Le titulaire du marché subséquent est tenu d'informer la commune de Gundershoffen de toute anomalie de consommation sur tout point de livraison au fil de l'eau.

Le titulaire peut, dans le cadre de l'offre décrite dans son mémoire technique, mettre en œuvre auprès de la commune de Gundershoffen des actions visant à mieux maîtriser les consommations et les dépenses. Il précisera les modalités de mise en œuvre de ces actions, ainsi que les économies pouvant être générées.

12.2.3 Relation clientèle

Le Titulaire du marché subséquent met en œuvre les moyens appropriés pour assurer une relation clientèle permanente et de qualité.

12.2.4 Interlocuteur

À ce titre, il met à disposition un interlocuteur identifié (nom, téléphone, fax et adresse courriel) et tout autre moyen décrit dans le mémoire technique du Titulaire.

Le Titulaire s'engage sur des délais de réponse aux demandes de la commune de Gundershoffen, tels qu'exposés au sein du mémoire technique.

12.2.5 Outil de suivi en ligne

Le titulaire mettra à disposition un espace client dédié en ligne (accès web), sécurisé par identifiant et mot de passe individuel permettant notamment le suivi des contrats et factures, des index de relève, des demandes d'intervention et du suivi.

12.2.6 Communication des données diverses

Le Titulaire met à disposition de la commune de Gundershoffen par tout moyen à sa convenance les informations suivantes :

- Historique des consommations par Point de livraison,
- Historique des factures, avec possibilité d'extraire des duplicatas, gratuitement,
- Rapports annuels,
- Données récapitulatives des PDL (PCE, adresse, consommation, segment tarifaire, CAR, facturations, taxes ...) mises à disposition au format Excel.

Le pouvoir adjudicateur devra avoir accès à l'ensemble des données.

12.2.7 Évolution de la contribution tarifaire d'acheminement

À chaque évolution de l'acheminement du TITULAIRE, ce dernier transmet la fiche d'évolution du tarif.

12.2.8 Réunion de cadrage

Une réunion de cadrage se tiendra entre la date de notification du marché subséquent et la date de début de la fourniture de gaz naturel entre le titulaire et la commune de Gundershoffen.

12.2.9 Réunion semestrielle

Des réunions semestrielles pourront être organisées, à la demande de la commune de Gundershoffen afin de réaliser un bilan et d'optimiser l'exécution du marché.

13 COTATION INDICATIVE

Au niveau de l'accord-cadre et dans le respect de la réglementation en vigueur, le pouvoir adjudicateur demande une cotation pour les points de consommation pour l'année 2027 – 12 mois.

Chaque candidat à l'accord-cadre, complète et chiffre la cotation indicative.

ANNEXE AU CAHIER DES CLAUSES TECHNIQUES PARTICULIERES

BPU COTATION INDICATIVE « POINTS DE LIVRAISON »

La liste des sites et de leurs consommations est donnée à titre indicatif et est susceptible d'évoluer en cours d'exécution de l'accord-cadre. Les titulaires référencés s'engagent à garantir l'approvisionnement en gaz de l'ensemble des points de livraison, le cas échéant, après actualisation de cette liste.