



Marché de Fournitures Courantes et Services

MARCHE SUBSEQUENT N°1 PASSE SUR LE FONDEMENT DES LOTS 1 ET 3 DE L'ACCORD-CADRE N°2023-02

Cahier des Clauses Spécifiques (C.C.S.)

Acheminement et fourniture d'électricité et de gaz naturel

Pouvoir adjudicateur :

Groupement de commandes dont les membres, prenant part à cette consultation, sont listés en annexe 1 de l'acte d'engagement de l'accord-cadre et dont le coordonnateur est l'Union des secteurs d'énergie du département de l'Aisne (USEDADA)

ZAC Champ du Roy - Rue Turgot - CS 90666 - 02007 LAON
03 23 27 15 80 / contact@useda.fr

SOMMAIRE

1	OBJET DU MARCHÉ	3
2	OBJET DU CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (CCS).....	3
2.1	PIECES CONSTITUTIVES DES MARCHES SUBSEQUENTS	3
2.1.1	Pièces contractuelles	3
2.1.2	Pièces non contractuelles	4
3	QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS.....	4
4	FLEXIBILITE DU PERIMETRE, ENGAGEMENT DE CONSOMMATION ET REGULARISATION EX POST DES DROITS ELIGIBLES A L'ARENH DU LOT 1.....	5
5	PRIX.....	5
5.1	DETERMINATION DES PRIX UNITAIRES DE FOURNITURE D'ELECTRICITE (LOT 1) POUR LE MARCHÉ SUBSEQUENT.....	5
5.2	DETERMINATION DES PRIX UNITAIRES DE FOURNITURE DE GAZ NATUREL (LOT 3) POUR LE MARCHÉ SUBSEQUENT.....	5
5.3	DETERMINATION DES PRIX UNITAIRES ASSOCIES AUX GARANTIES D'ORIGINE (LOT 1).....	5
5.4	LES PRIX UNITAIRES ASSOCIES AU MECANISME DE CAPACITE (LOT 1).....	6
5.5	EVOLUTION DES PRIX	6
6	DIVERS.....	6
6.1	PERIODE D'EXECUTION DU MARCHÉ ET UTILISATION DU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION.....	6
6.1.1	Début d'exécution du marché	6
6.1.2	Fin d'exécution de l'ensemble des prestations	7
6.1.3	Accès au réseau public de distribution, utilisation de ce réseau et fourniture de l'énergie	7
7	DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX	7

1 OBJET DU MARCHÉ

Les présents marchés subséquents sont passés sur le fondement de l'accord-cadre n°2023-02 relatif à l'acheminement et la fourniture d'électricité et de gaz naturel pour les besoins propres de chaque membre du groupement de commandes.

Les clauses de l'accord-cadre s'appliquent intégralement au présent marché qui ne peut les modifier substantiellement, conformément aux dispositions de l'article R2162-7 du code de la commande publique.

2 OBJET DU CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (CCS)

Le présent cahier des clauses spécifiques des marchés subséquents (CCS) est remis lors de la passation **du premier marché subséquent des lots 1 et 3 de l'accord-cadre** :

Acheminement et fourniture d'électricité

LOT 1	Acheminement et fourniture d'électricité pour les points de livraison localisés sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution ENEDIS.
--------------	--

Acheminement et fourniture de gaz naturel

LOT 3	Acheminement et fourniture de gaz naturel pour les points de livraison sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution GRDF.
--------------	---

Le présent CCS définit l'ensemble des clauses nécessaires à l'exécution des prestations qui n'auraient pas été définies au sein du CCP de l'accord cadre ou précise et complète certaines des dispositions définies dans le CCP précité.

2.1 Pièces constitutives des marchés subséquents

2.1.1 Pièces contractuelles

Par dérogation à l'article 4.1 du CCAG-FCS, le marché subséquent de chaque lot est constitué par les documents contractuels énumérés ci-après par ordre de priorité décroissante :

- 1) L'acte d'engagement du marché subséquent et son annexe (liste des points de livraison et des données associées) et les avenants éventuels du marché subséquent,
- 2) Le Bordereau des Prix Unitaires (BPU) du lot concerné,
- 3) Le Cahier des Clauses Spécifiques (CCS) et ses annexes éventuelles,
- 4) Les pièces de l'accord-cadre mentionnées à l'article 3.5.1 du CCP de l'accord-cadre,
- 5) Le (ou les) contrat(s) et l'ensemble de leurs annexes signées entre le GRD et le titulaire, à l'exception des clauses qui seraient contraires au Code de la commande publique et aux stipulations du CCP commun. Ces pièces, bien que non jointes au dossier de consultation sont, de fait, réputées connues des titulaires.

Les documents conservés dans les archives du coordonnateur font seuls foi.

- 1) L'acte d'engagement du marché subséquent de chaque lot et ses annexes suivantes et les avenants éventuels du marché subséquent.
- 2) Le Bordereau des Prix Unitaires (BPU) de chaque lot.
- 3) Le présent Cahier des Clauses Spécifiques (CCS) commun à l'ensemble des lots.
- 4) Les pièces de l'accord-cadre mentionnées à l'article 3.3.1 du CCP de l'accord-cadre,
- 5) Le (ou les) contrat(s) et l'ensemble de leurs annexes signées entre le GRD et le titulaire, à l'exception des clauses qui seraient contraires au Code de la commande publique et aux stipulations du CCP commun.

Les documents conservés dans les archives du coordonnateur font seuls foi.

2.1.2 Pièces non contractuelles

Le Détail Quantitatif Estimation (DQE) associé au Bordereau des Prix Unitaires (BPU) de chaque lot.

3 QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS

Le volume de points de livraison concerné par le premier marché subséquent de chaque lot et les consommations annuelles estimées, sont les suivants :

LOTS 1 et 2 - Acheminement et fourniture d'électricité

	Segments tarifaires	Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
LOT 1	C2	37	9 923 998 MWh
	C3	6	417 309 MWh
	C4	364	29 079 502 MWh
	C5	9 278	58 914 100 MWh
	TOTAL LOT 1	9 685	98 334 909 MWh

LOT 3 - Acheminement et fourniture de gaz naturel :

	Profils	Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
LOT 3	T1	40	262 267 MWh
	T2	656	46 213 175 MWh
	T3	63	38 236 836 MWh
	T4	0	-
	TOTAL LOT 3	760	84 712 278 MWh

4 FLEXIBILITE DU PERIMETRE, ENGAGEMENT DE CONSOMMATION ET REGULARISATION EX POST DES DROITS ELIGIBLES A L'ARENH DU LOT 1

Conformément aux dispositions de l'article 4.3.1 du contrat d'accord-cadre, la flexibilité du périmètre est fixée à $\pm 5\%$ du cumul de la consommation annuelle de référence de chaque point de livraison mentionné en annexe de l'acte d'engagement du marché subséquent.

Conformément aux dispositions de l'article 4.4 du contrat d'accord-cadre, aucun engagement de consommation n'est prévu pour le marché subséquent.

Il est précisé qu'aucune régularisation ne pourra être répercutée par le titulaire de l'accord-cadre au titre des volumes éligibles à l'ARENH excédentaires ou excessifs (CP1 ou CP2), c'est-à-dire sur la différence entre la quantité théorique d'ARENH telle que calculée sur la base des consommations constatées (droit ARENH ex-post) et la quantité d'ARENH cédée au titulaire du marché subséquent (droit ARENH ex-ante).

5 PRIX

Le contenu, la structure et la forme des prix sont définis aux articles 5.1 et 5.2 du CCP de l'accord-cadre.

5.1 Détermination des prix unitaires de fourniture d'électricité (lot 1) pour le marché subséquent

Conformément aux dispositions de l'article 5.2.1.3.1 du CCP de l'accord-cadre, pour chaque année de livraison, le choix du coordonnateur est de déterminer les prix unitaires de fourniture d'électricité figurant aux Bordereaux des Prix Unitaires (BPU) du lot 1 :

- en intégrant le dispositif de l'ARENH prévu aux articles L.336-1 et suivants du Code de l'énergie ;
- par un mode de détermination des prix basé sur des opérations de couverture (achats fragmentés par prises de positions).

5.2 Détermination des prix unitaires de fourniture de gaz naturel (lot 3) pour le marché subséquent

Conformément aux dispositions de l'article 5.2.1.3.2 du CCP de l'accord-cadre, pour chaque année de livraison, le choix du coordonnateur est de déterminer les prix unitaires de fourniture de gaz naturel d'électricité figurant aux Bordereaux des Prix Unitaires (BPU) du lot 3 par un mode de détermination des prix basé sur des opérations de couverture (achats fragmentés par prises de positions).

5.3 Détermination des prix unitaires associés aux garanties d'origine (lot 1)

Conformément aux dispositions de l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre, le coordonnateur a recensé les besoins des membres prenant part au lot 1 en matière d'électricité à associer à des garanties d'origine. Ces derniers ont indiqué le(s) point(s) de livraison de leurs périmètres pour le(s)quel(s) ils souhaiteraient associer des garanties d'origine à 100% des consommations de ce(s) point(s) de livraison.

L'ensemble des volumes de chaque membre additionné par le coordonnateur a conduit à identifier un volume de points de livraison et les consommations annuelles indicatives concerné par les garanties d'origines renouvelables. Ces volumes sont précisés en annexe 1 de l'acte d'engagement du marché subséquent de chacun

des lots concernés (colonnes « Consommations du site à associer à des certificats de Garantie d'Origine (OUI/NON) » et « Part des consommations (en %) »

La synthèse de ces volumes est la suivante :

Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
5	2 095 MWh

Pour rappel, les points de livraison dont la consommation est à associer à des garanties d'origine engagent les membres du groupement concernés sur toute la période d'exécution des prestations de fourniture du marché subséquent concerné, à compter des dates de rattachement (ou de début d'application du surcoût) et jusqu'à la fin du marché ou jusqu'à la date de détachement de chaque point de livraison concerné (y compris dans le cas d'un détachement anticipé dont les conditions sont précisées à l'article 12.3 du CCP de l'accord-cadre).

5.4 Les prix unitaires associés au mécanisme de capacité (LOT 1)

Pour rappel et en complément des dispositions de l'article 5.2.2.2 du CCP de l'accord-cadre, le pouvoir adjudicateur autorise que des coefficients ***Coeff_{capacité}AH*** (complété par les titulaires de l'accord-cadre au bordereau des prix unitaires du marché subséquent) puissent concerner l'ensemble des postes horosaisonniers ***h***. Néanmoins, les coefficients de capacité applicables aux segments tarifaires de distribution suivants ne peuvent prendre que des valeurs inférieures ou égales à 0 pour les horosaisons suivantes :

Segments tarifaires C5 à quatre postes horosaisonniers	<ul style="list-style-type: none"> • Heures pleines de saison basse • Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C4	<ul style="list-style-type: none"> • Heures pleines de saison basse • Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C3	<ul style="list-style-type: none"> • Heures creuses de saison haute • Heures pleines de saison basse • Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C2	<ul style="list-style-type: none"> • Heures creuses de saison haute • Heures pleines de saison basse • Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C1	<ul style="list-style-type: none"> • Heures creuses de saison haute • Heures pleines de saison basse • Heures creuses de saison basse

5.5 Evolution des prix

Les modalités d'évolution des prix sont définies à l'article 5.3 du CCP de l'accord-cadre.

6 DIVERS

6.1 Période d'exécution du marché et utilisation du réseau public de distribution

6.1.1 Début d'exécution du marché

La notification du marché vaut ordre de service pour le titulaire d'effectuer les démarches mises à sa charge par le contrat GRD – Fournisseur (lot 1) ou le contrat distributeur de gaz - fournisseur (lot 3) qu'il a conclu avec le GRD et toutes les prestations nécessaires à la préparation de la bascule.

6.1.2 Fin d'exécution de l'ensemble des prestations

Par dérogation à l'article 13.2 du CCAG-FCS, les prestations d'accès au réseau public de distribution, d'utilisation de ce réseau et de fourniture de l'énergie prennent fin à la date d'achèvement du marché, soit le 31 décembre 2025 à minuit.

6.1.3 Accès au réseau public de distribution, utilisation de ce réseau et fourniture de l'énergie

La bascule pour les points de livraison entrant dans le périmètre du marché subséquent intervient le 01/01/2024 inclus sauf mention expresse contraire indiquée dans l'annexe 1 de l'acte d'engagement concerné (colonne « DATE DE BASCULEMENT »).

Dans les cas d'intégration de nouveaux points de livraison en cours de marché, la date de bascule sera spécifiée dans l'ordre de service.

7 DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX

- Dérogation à l'article 4.1 du CCAG-FCS apportée par l'article 2.1.1 du CCS.
- Dérogation à l'article 13.2 du CCAG-FCS apportée par l'article 6.1.2 du CCS.