

## MARCHÉS SUBSÉQUENTS N°1 PASSÉS SUR LE FONDEMENT DE L'ACCORD-CADRE (LOTS 1, 2 ET 3)

# CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (C.C.S)

### Objet du marché

## ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ELECTRICITE 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 le Syndicat Intercommunal d'Energie d'Indre-et-Loire (SIEIL)  
12-14 Rue Blaise Pascal, BP 51314 37013 Tours Cedex 1  
Téléphone : 02 47 31 68 68 - Télécopie : 02 47 05 81 21

Représenté par son Président, Monsieur Jean-Luc DUPONT

## SOMMAIRE

<b>1</b>	<b>OBJET DU MARCHÉ .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>OBJET DU PRESENT CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (CCS) .....</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>PIECES CONSTITUTIVES DES MARCHES SUBSEQUENTS .....</b>	<b>3</b>
3.1	PIÈCES CONTRACTUELLES.....	3
3.2	PIÈCES NON CONTRACTUELLES.....	4
<b>4</b>	<b>QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS.....</b>	<b>4</b>
4.1	LOT 1 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE DE GAZ NATUREL .....	4
4.2	LOTS 2 ET 3 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ .....	4
<b>5</b>	<b>PRIX.....</b>	<b>5</b>
5.1	CONTENU, STRUCTURE ET FORME DES PRIX .....	5
5.2	DÉTERMINATION DES PRIX UNITAIRES DE FOURNITURE POUR LE MARCHÉ SUBSÉQUENT .....	5
5.3	DÉTERMINATION DES PRIX UNITAIRES ASSOCIÉS AUX GARANTIES D'ORIGINE (LOTS 2 ET 3) .....	5
5.4	LES PRIX UNITAIRES ASSOCIÉS AU MÉCANISME DE CAPACITÉ .....	6
5.5	ÉVOLUTION DES PRIX .....	6
<b>6</b>	<b>DIVERS.....</b>	<b>7</b>
6.1	PÉRIODE D'EXÉCUTION DU MARCHÉ ET UTILISATION DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION .....	7
6.1.1	Début d'exécution du marché .....	7
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
6.2	GESTION DES POINTS DE LIVRAISON PRÉSENTANT DES PARTICULARITÉS .....	7
<b>7</b>	<b>DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX .....</b>	<b>7</b>

## 1 OBJET DU MARCHÉ

Les marchés subséquents objet de la présente consultation sont passés sur le fondement de l'accord-cadre 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 PRESENT 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 de chacun des lots suivants de l'accord-cadre :

### Acheminement et fourniture de gaz naturel

<b>LOT 1</b>	Acheminement et fourniture de gaz naturel pour les points de livraison sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution GRDF.
--------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

### Acheminement et fourniture d'électricité

<b>LOT 2</b>	Acheminement et fourniture d'électricité pour les points de livraison relevant des segments tarifaires de distribution C2, C3 et C4 sur le périmètre des gestionnaires de réseau de distribution ENEDIS et Synelva.
<b>LOT 3</b>	Acheminement et fourniture d'électricité pour les points de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution ENEDIS.

## 3 PIECES CONSTITUTIVES DES MARCHES SUBSEQUENTS

### 3.1 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 de chaque lot concerné et les annexes suivantes (et les avenants éventuels de chaque marché subséquent) :

L'acte d'engagement du marché subséquent de chaque lot et les annexes suivantes :		Lots concernés
<b>Annexe 1</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>La liste des points de livraison et des données techniques associées.</li> </ul>	<b>1, 2 et 3</b>
<b>Annexe 2</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Les données brutes de consommation des points de livraison telles que produites par les GRD.</li> </ul>	
<b>Annexe 3</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Les courbes de charge des points de livraison du segment tarifaire de distribution C2 telles que produites par le GRD Enedis.</li> </ul>	<b>2</b>

- 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.

## 3.2 Pièces non contractuelles

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

## 4 QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS

### 4.1 LOT 1 - Acheminement et fourniture de gaz naturel

Profils	Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
P011	81	150 MWh
P012	784	54 078 MWh
P013	3	949 MWh
P014	2	799 MWh
P015	1	810 MWh
P016	31	20 001 MWh
P017	21	7 048 MWh
P018	48	23 834 MWh
P019	18	5 667 MWh
<b>TOTAL LOT 1</b>	<b>989</b>	<b>113 337 MWh</b>

### 4.2 LOTS 2 et 3 - Acheminement et fourniture d'électricité

	Segments tarifaires	Nombre de points de livraison indicatif	Consommation annuelle indicative
<b>LOT 2</b>	C2	35	13 MWh
	C3	59	5 270 MWh

	C4	732	50 772 MWh
	<b>TOTAL LOT 2</b>	<b>826</b>	<b>68 908 MWh</b>
<b>LOT 3</b>	C5 – Bâtiments/équipements	6 090	45 988 MWh
	C5 – Eclairage public et assimilés	6 181	31 522 MWh
	C5 – Bornes de recharge pour véhicules électriques	807	1 941 MWh
	<b>TOTAL LOT 3</b>	<b>13 078</b>	<b>79 451 MWh</b>

Pour chaque lot, la liste des points de livraison à la date de publication du présent marché subséquent figure en annexe 1 de l'acte d'engagement du lot concerné.

## 5 PRIX

### 5.1 Contenu, structure et forme des 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.

### 5.2 Détermination des prix unitaires de fourniture pour le marché subséquent

Conformément aux dispositions des articles 5.2.1.3.2 et 5.2.1.3.3 du CCP de l'accord-cadre, pour chaque année de livraison 2023, 2024 et 2025, le choix du coordonnateur est de déterminer les prix unitaires de fourniture et de gaz naturel (lot 1) et d'électricité (lots 2 et 3) figurant aux bordereaux des prix unitaires **à partir d'opérations de couverture (achats fragmentés par prises de positions)**.

### 5.3 Détermination des prix unitaires associés aux garanties d'origine (lots 2 et 3)

Conformément aux dispositions de l'article 5.2.2.2 du CCP de l'accord-cadre, le coordonnateur a recensé les besoins des membres en matière d'électricité à associer à des garanties d'origine. Chaque membre a indiqué le(s) point(s) de livraison de leurs périmètres pour le(s)quel(s) ils souhaiteraient associer des garanties d'origine pour 100% de leurs consommations d'électricité.

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 pour chaque lot 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 (champs « ELECTRICITE "VERTE" »).

Pour rappel des dispositions de l'article 5.2.2.2 du CCP de l'accord-cadre les points de livraison concernés par des certificats de garanties d'origine engagent les membres du groupement concernés sur toute la période d'exécution des prestations de fourniture.

La validation des points de livraison à alimenter à partir d'électricité d'origines renouvelables s'effectuera par le titulaire auprès de chaque membre lors des modalités techniques de bascule, conformément aux dispositions de l'article 15 du CCP de l'accord-cadre.

Pour chaque lot concerné, la synthèse de ces volumes est la suivante :

	Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
<b>LOTS 2 à 3 - Acheminement et fourniture d'électricité</b>		
<b>LOT 2</b>	<b>15</b>	<b>344 MWh</b>
<b>LOT 3</b>	<b>1 378</b>	<b>5 188 MWh</b>

## 5.4 Les prix unitaires associés au mécanisme de capacité

Pour rappel des dispositions de l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre, le pouvoir adjudicateur :

- autorise que des coefficients  $Coeff_{capacité}^{AH}$  puissent concerner l'ensemble des postes horosaisonniers  $h$ . Néanmoins, les coefficients de capacité applicables au segments tarifaires de distribution suivants, complétés par les titulaires de l'accord-cadre au bordereau des prix unitaires des marchés subséquents, ne peuvent prendre que des valeurs inférieures ou égales à 0 (sous peine de rejet de leur offre) pour les horosaisons suivantes :

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

- autorise que les coefficients de capacité  $Coeff_{capacité}^M$  applicables au segments tarifaires de distribution suivants et complétés par les titulaires de l'accord-cadre au bordereau des prix unitaires des marchés subséquents ne peuvent concerner que pour les horosaisons suivantes :

Segments tarifaires C5 (base-HP/HC)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Base</li> <li>• Heures pleines et heures creuses</li> </ul>
Segments tarifaires C5 à quatre postes horosaisonniers	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Heures pleines de saison haute</li> <li>• Heures creuses de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C4	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Heures pleines de saison haute</li> <li>• Heures creuses de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C3	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pointe fixe</li> <li>• Heures pleines de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C2	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pointe fixe</li> <li>• Heures pleines de saison haute</li> </ul>

## 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 distributeur de gaz - fournisseur (CDG-F) ou le contrat GRD – Fournisseur ou 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 01/01/2023 inclus sauf mention expresse contraire indiquée dans l'annexe 1 de l'acte d'engagement concerné (colonne « DATE DE RATTACHEMENT »).

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.

### 6.2 Gestion des points de livraison présentant des particularités

#### **Points de livraison de livraison en option « TEMPO » et « EJP »**

Dans le cas éventuel de points de livraison bénéficiant actuellement des tarifs réglementés de vente avec des options EJP (Effacement des Jours de Pointe) ou TEMPO, le titulaire du marché subséquent doit considérer une structure de prix avec une différenciation temporelle "Heures creuses / heures pleines" ; sauf contre-indication formulée par le membre lors des opérations de bascule.

#### **Points de livraison « improductifs », « inactifs », « résiliés » ou « inexistantes »**

Dans le cas éventuel de points de livraison désignés par le GRD concerné comme « improductifs », « inactifs », « résiliés » ou « inexistantes », le titulaire du marché subséquent devra obtenir validation du membre concerné de leur rattachement ou de leur détachement lors des opérations de bascule (phase de validation du périmètre). Lors de son rapprochement auprès du membre, le titulaire est tenu de mentionner le caractère « improductifs », « inactifs », « résiliés » ou « inexistantes » de ces points de livraison.

## 7 DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX

Articles du CCAG-FCS auxquels il est dérogé	Articles du CCS correspondant
Article 4.1	Article 3.1 du CCS
Article 13.2	Article 6.1.2 du CCS