Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

Sy.MEG
SYNDICAT MIXTE D'ELECTRICITE DE LA GUADELOUPE
Au cœur de nos énergies !

territoire d'énergie GUADELOUPE

Syndicat Mixte d'Electricité de la Guadeloupe DEL-2026 – DGAC-55

DELIBERATION DU COMITE SYNDICAL SEANCE DU MERCREDI 07 OCTOBRE 2026

RECEPTION ET AVIS SUR LA COMPLETUDE DU COMPTE RENDU ANNUEL D'ACTIVITE DU CONCESSIONNAIRE EXERCICE 2025

L'an deux mille vingt-six, le mercredi 07 du mois d'octobre à neuf heures trente, le Comité syndical du Syndicat Mixte d'Electricité de la Guadeloupe, dûment convoqué s'est réuni à la salle des délibérations du syndicat, sous la présidence de Monsieur Daniel DULAC, le président, pour délibérer sur les questions inscrites à l'ordre du jour de la présente assemblée syndicale.

	COMMUNES	*TITULAIRES*		*Présents*	*Abs, exc*	*SUPPLEANTS*		*Présents*	*Abs, exc*
1	**Abymes**	**MERIDAN**	**Didier**		**X**	MANIN	Ruddy		
2	**Abymes**	**MELISSE**	**Jean-Luc**		**X**	MOUNIEN	Marie-Calille		
3	**Anse-Bertrand**	**MOUSTACHE**	**Daniel**	**X**		DOLCIN-TILLANT	Vincent		
4	**Anse-Bertrand**	**MOLONGO**	**Patrice**	**X**		CORENTHIN	Aurélien		
5	**Baie-Mahault**	**ROCH-JABES**	**Murielle**	**Proc X**		MANNE	Bertrand		
6	**Baie-Mahault**	**URIE**	**Claudy**	**X**		REX	Yohan		
7	**Baillif**	**BABEL**	**Francis**	**X**		LICIUS	Romain		
8	**Baillif**	**ARTAXE**	**Patrice**	**X**		JOSUE	David		
9	**Basse-Terre**	**MIRRE**	**Jocelyn**	**Proc X**		LACROIX	Jénia		
10	**Basse-Terre**	**JEANNETE**	**Joël**	**X**		CARRIERE	Pierre		
11	**Bouillante**	**ABSALON**	**Ange**	**X**		COEZY	Georget		
12	**Bouillante**	**PUTOLA**	**Mike**	**X**		FRONTON	Jean-Marc		
13	**Capesterre B/E**	**ZOZO**	**Gaby**	**X**		CORNELY	Ruddy		
14	**Capesterre B/E**	**LEON**	**Alain**		**X**	CORVIS	Daniel		
15	**Deshaies**	**OPET**	**Gislaine**	**X**		PAZZE	Olivier		
16	**Deshaies**	**BELAIR**	**Rosan**	**X**		MOUILA	Gladys		
17	**Désirade**	**DESIREE**	**Pierre**		**X**	ROBIN	Sabrina		
18	**Désirade**	**VILLENEUVE**	**John**		**X**	KANCEL	Christophe		
19	**Gosier**	**GISORS**	**Ghislaine**		**X**	PELISSIER	Vanessa		
20	**Gosier**	**MARTIAL**	**Yvan**	**X**		ASSOUVIE	Laurent		
21	**Gourbeyre**	**ERDAN**	**Nicole**	**Proc X**		NESTOR	Willy		
22	**Gourbeyre**	**VIGNAL**	**Charles**		**X**	JERPAN	Sony	**X**	
23	**Goyave**	**SAHAI**	**Antoine**	**X**		BROCHANT	Patrick		
24	**Goyave**	**PIERRE**	**Hortense**	**X**		TEGAR	Daniel		
25	**Lamentin**	**SAPOTILLE**	**Jocelyn**	**X***		RATIER	Marcelin		
26	**Lamentin**	**MARICEL**	**Arthur**		**X**	FELICIANNE	Bruno		
27	**Marie-Galante**	**ETZOL**	**Maryse**		**X**	MONDUC	Edouard		
28	**Marie-Galante**	**RODOMOND**	**Fancky**		**X**	TOTO	Joêl		
29	**Morne –à – l'Eau**	**BONTE**	**Jean-Louis**	**X**		ALPHONSE	David		
30	**Morne –à – l'Eau**	**PENSEDENT**	**Ruddy**	**X**		DANQUIN	Aline		
31	**Moule**	**DULAC**	**Daniel**	**X**		SAINT-CLAIR	Jean-Claude		
32	**Moule**	**FULBERT**	**Thierry**	**X**		LABALLE	Aymerick		

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

	COMMUNES	*TITULAIRES*		*Présents*	*Abs, exc*	*SUPPLEANTS*		*Présents*	*Abs, exc*
33	**Petit-Bourg**	**DEZAC**	**Philippe**		**X**	**VINCENT**	Nicole		
34	**Petit-Bourg**	**COQUITTE**	**Richard**	**X**		**BOULOGNE**	**Patrick**		
35	**Petit-Canal**	**CHERALDINI**	**Laurent**		**X**	**PITON**	**Elodie**		
36	**Petit-Canal**	**VERSIN**	**Rony**		**X**	**KINDEUR**	**Ornella**		
37	**Pointe-à-Pitre**	**ANGELIQUE**	**Henri**		**X**	**BRELLE**	**Chantal**		
38	**Pointe-à-Pitre**	**ARTIS**	**Raymond**	**X**		**GALVANI**	**Tania**		
39	**Pointe-Noire**	**ELISABETH**	**Camille**		**X**	**PHIBEL**	**Christine**		
40	**Pointe-Noire**	**MELANE**	**Merlin**	**X**		**ANNEROS**	**Christian**		
41	**Port-Louis**	**BERNARD**	**Jean-Luc**	**X**		**DAUPIN**	**Hélin**		
42	**Port-Louis**	**TOLA**	**Michel**		**X**	**MONPIERRE**	**Cédric**		
43	**Saint-Claude**	**BIABIANY**	**José**	**Proc X**		**PAU**	**Fabienne**		
44	**Saint-Claude**	**MONCHADOR**	**Willy**	**X**		**RANCE**	**Rangy**		
45	**Sainte-Anne**	**VANOUKIA-MATHURIN**	**Sylvie**		**X**	**KANDASSAMY**	**Marcel**		
46	**Sainte-Anne**	**CHATEAUBON**	**Hugues**	**X**					
47	**Sainte-Rose**	**REPIR**	**Jimmy**		**X**	**LEVI**	**Mariette**		
48	**Sainte-Rose**	**MELANE-ROMAND**	**Viviane**	**Proc X**		**RACON**	**Nicolas**	**X**	
49	**Saint-François**	**JEANNE**	**Bonaventure**	**X**		**FREMAUX**	**André**		
50	**Saint-François**	**BABOURAM**	**Patrice**	**X**		**AYASSAMIPOULLE**	**Raymond**		
51	**Terre de Bas**	**PETIT**	**Benjamin**		**X**	**FOY**	**Gabriel**		
52	**Terre de Bas**	**MORVAN**	**Mathieu**	**X**		**DAVID**	**Guillaume**		
53	**Terre de Haut**	**PROCIDA**	**Gérard**		**X**	**BONBON**	**Louly**		
54	**Terre de Haut**	**LASSALLE**	**Laurence**	**X**		**GARCON**	**Perle**		
55	**Trois-Rivières**	**COSPOLITE**	**Jean-Pierre**		**X**	**RUFFE**	**Michel**	**X**	
56	**Trois-Rivières**	**ROMUALD**	**Michel**		**X**	**BULGARE**	**Jean-Claude**		
57	**Vieux-Fort**	**PLANTIER**	**Rolland**	**Proc X**		**BOGAT-MARCIN**	**Jennifer**		
58	**Vieux-Fort**	**SAMUEL-DAVID**	**Linda**	**X**		**DUPUY**	**Jules**		
59	**Vieux-Habitants**	**BOULON**	**Ernand**	**X**		**BRESLAU**	**Nicolas**		
60	**Vieux-Habitants**	**TOI**	**Yvon**	**X**		**NANOR**	**Hubert**		

Secrétaire de séance : M. Antoine SAHAI

Procuration : M. Jocelyne MIRRE à M. Joel JEANNETTE
Mme Murielle ROCH-JABES à M. Daniel DULAC
M. José BIABIANY à M. Willy MONCHADOR
M. Rolland PLANTIER à Mme Linda SAMUEL-DAVID
Mme Nicole ERDAN à M. Sony JERPAN

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

RECEPTION ET AVIS SUR LA COMPLETUDE DU COMPTE RENDU ANNUEL D'ACTIVITE DU CONCESSIONNAIRE EXERCICE 2025

Rapport présenté par Madame Laurence LASSALLE 13ème vice-présidente

Le compte rendu annuel d'activité de concession (CRAC) est le document par lequel le concessionnaire, EDF Archipel Guadeloupe, rend compte chaque année au Sy.MEG, autorité concédante, de l'exécution des missions qui lui sont confiées au titre du contrat de concession.

Il permet au Sy.MEG d'apprécier la qualité du service rendu, la politique d'investissement et de maintenance, la situation financière et patrimoniale de la concession ainsi que les principaux indicateurs relatifs aux ouvrages, à la clientèle, à la qualité de fourniture et aux raccordements. Il constitue à ce titre un support essentiel du dialogue entre l'autorité concédante et le concessionnaire ainsi que de l'exercice du contrôle de concession.

Sur le plan contractuel, l'article 44 du cahier des charges fixe les conditions de transmission du CRAC ainsi que son contenu minimal. L'article 8 de l'annexe 1 complète ces obligations en précisant les indicateurs devant être communiqués chaque année à l'autorité concédante.

Le CRAC 2025 a été transmis au Sy.MEG le 29 mai 2026, soit avant l'échéance contractuelle du 1er juin.

Le présent examen a pour objet d'apprécier la conformité du CRAC 2025 à l'ensemble de ces exigences contractuelles.

La présence formelle d'une information dans le CRAC ne préjuge toutefois ni de son exactitude, ni de la fiabilité de sa méthode de calcul, ni de sa cohérence avec les données sources. Ces éléments relèvent du contrôle de concession conduit par le Sy.MEG.

1. Synthèse de l'examen

Article 44 du cahier des charges

L'analyse a porté sur 73 points de vérification, correspondant à l'ensemble des exigences et sous-rubriques contractuelles identifiées :

- 60 points sont présents et conformes formellement ;
- 10 points sont présents mais nécessitent des précisions ou des compléments ;
- 3 points ne répondent pas suffisamment à l'exigence contractuelle.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

Article 8 de l'annexe 1

L'analyse a porté sur 85 points de vérification, correspondant à l'ensemble des indicateurs et sous-indicateurs explicitement prévus, dont les 11 données relatives au patrimoine concédé :

- 76 données sont présentes et conformes formellement ;
- 9 données sont présentes mais nécessitent une clarification de leur périmètre, de leur méthode de calcul ou de leur cohérence ;
- aucune donnée prévue à l'article 8 n'est identifiée comme absente du CRAC 2025.

Ainsi, le CRAC 2025 apparaît matériellement complet au regard de l'article 8 de l'annexe 1, mais certains éléments restent à sécuriser ou à compléter au regard des exigences plus larges de l'article 44 du cahier des charges.

Lecture : « conforme » signifie que l'information demandée est présente dans le CRAC et répond formellement à l'exigence. Cette qualification ne vaut pas validation de l'exactitude de la donnée source ni de la méthode de calcul.

2. Évolution par rapport au CRAC 2024

En matière de complétude, le CRAC 2025 marque une progression par rapport au CRAC 2024. Plusieurs des données dont l'absence ou l'insuffisance avait été relevée lors du contrôle de l'exercice 2024 ont été intégrées ou mieux structurées dans le CRAC 2025. L'examen au regard de l'article 8 de l'annexe 1 montre désormais que l'ensemble des données et sous-indicateurs recensés sont matériellement présents. Certaines exigences plus générales de l'article 44 demeurent toutefois à compléter.

Cette évolution favorable sur le plan documentaire ne signifie pas pour autant que l'ensemble des données est définitivement validé. La fiabilité de plusieurs indicateurs sera appréciée dans le cadre du contrôle de l'exercice 2025, notamment au regard de leur périmètre, de leur méthode de calcul et de leur concordance avec les données sources transmises par le concessionnaire.

3. Principales réserves

L'analyse du CRAC 2025 fait apparaître plusieurs réserves portant principalement sur la complétude de certaines exigences de l'article 44 et sur le périmètre, la méthode de calcul ou la cohérence de plusieurs indicateurs de l'article 8 de l'annexe 1.

- **Article 44** : absence d'un programme prévisionnel d'investissements pour 2026 suffisamment structuré, intégrant notamment les programmes visés à l'article 11

- **Article 44** : absence de perspectives structurées sur l'évolution des principales rubriques de charges et de produits ;

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

- **Article 44** : certaines sous-rubriques financières et patrimoniales demeurent à préciser, notamment la segmentation des recettes d'acheminement BT, l'accès au réseau amont, les produits et charges exceptionnels ainsi que la distinction entre les apports du concédant et ceux des tiers ;

- **Article 8 de l'annexe 1** : plusieurs indicateurs nécessitent encore des clarifications, notamment le périmètre du critère B, le nombre d'installations de production, la ventilation du Tarif Bleu par puissance et la répartition des clients selon la fréquence de facturation.

Le contrôle de concession portant sur l'exercice 2025 est actuellement en cours. Il permettra de confronter les données déclarées dans le CRAC aux fichiers sources, aux éléments comptables ainsi qu'aux données patrimoniales et techniques transmises par le concessionnaire. Une visite de contrôle sur plusieurs sites est programmée du 19 au 21 octobre 2026.

EDF Archipel Guadeloupe a été convié à présenter le CRAC 2025 aux membres du Comité syndical. Le concessionnaire a indiqué ne pas pouvoir participer à cette présentation en raison de l'indisponibilité de ses équipes.

4. Position proposée au Comité syndical

Au regard du niveau élevé de complétude documentaire du CRAC 2025, de l'amélioration du reporting par rapport à 2024, mais également des insuffisances subsistant au titre de l'article 44 et des clarifications nécessaires sur plusieurs données relevant de l'article 8 de l'annexe 1, il est proposé au Comité syndical de prendre acte du CRAC 2025 avec réserves.

Cette prise d'acte porte sur la réception et l'examen du document transmis par le concessionnaire. Elle ne vaut ni approbation du CRAC ni validation définitive des données, comptes, indicateurs ou méthodes présentées, lesquels demeurent soumis aux vérifications conduites dans le cadre du contrôle de concession portant sur l'exercice 2025.

Il est proposé au Comité syndical :

- de prendre acte du CRAC 2025 transmis par EDF Archipel Guadeloupe le 29 mai 2026, dans le délai contractuel ;
- d'émettre les réserves détaillées dans les annexes 1 à 3 ;
- de demander à EDF Archipel Guadeloupe de transmettre les éléments identifiés en annexe 3 comme étant absent, imprécis ou incohérent ;
- de subordonner la levée des réserves aux éléments complémentaires transmis par EDF et aux conclusions du contrôle de concession portant sur l'exercice 2025.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

***Portée des annexes**

Les annexes constituent la grille exhaustive de l'examen documentaire :

- **l'annexe 1** reprend l'ensemble des exigences et sous-rubriques identifiées au titre de l'article 44 du cahier des charges ;
- **l'annexe 2** reprend l'intégralité des indicateurs et sous-indicateurs prévus à l'article 8 de l'annexe 1 ;
- **l'annexe 3** consolide les corrections, précisions et compléments à demander à EDF.

La grille exhaustive de confrontation à l'article 44 du cahier des charges de concession est jointe ci-dessous.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

RECEPTION ET AVIS SUR LA COMPLETUDE DU COMPTE RENDU ANNUEL D'ACTIVITE DU CONCESSIONNAIRE EXERCICE 2025

Vu le Code général des collectivités territoriales, notamment son article L.1411-3 ;

Vu le Code de l'énergie ;

Vu la convention de concession pour le service public de la distribution d'énergie électrique et de la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente conclue entre le Sy.MEG et EDF ;

Vu le cahier des charges de concession et notamment son article 44, relatif au compte rendu annuel d'activité du concessionnaire ;

Vu l'article 8 de l'annexe 1 du cahier des charges, précisant les indicateurs devant être communiqués annuellement à l'autorité concédante ;

Vu le compte rendu annuel d'activité de concession portant sur l'exercice 2025, transmis par EDF Archipel Guadeloupe au Sy.MEG le 29 mai 2026, dans le délai prévu contractuellement ;

Vu la note explicative de synthèse relative à l'examen du CRAC 2025 et ses annexes ;

Considérant que le CRAC constitue le document par lequel le concessionnaire rend compte annuellement à l'autorité concédante de l'exécution des missions qui lui sont confiées au titre du contrat de concession ;

Considérant que le contrôle de concession portant sur l'exercice 2025 est actuellement en cours et permettra de confronter les informations déclarées dans le CRAC aux données comptables, patrimoniales, techniques et aux fichiers sources transmis par le concessionnaire ;

Considérant qu'EDF Archipel Guadeloupe a été convié à présenter le CRAC 2025 aux membres du Comité syndical et a indiqué ne pas pouvoir participer à cette présentation en raison de l'indisponibilité de ses équipes ;

Après avoir entendu l'exposé de Madame Laurence LASSALLE 13ème vice-présidente rapporteure de l'affaire,

Le comité syndical, après en avoir délibéré par,

Voix pour	41
Abstentions	0
Voix contre	0

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

DECIDE :

Article 1 : De **prendre acte** du compte rendu annuel d'activité de concession portant sur l'exercice 2025, transmis par EDF Archipel Guadeloupe au Sy.MEG le 29 mai 2026, tout en émettant les réserves détaillées dans la note explicative de synthèse et ses annexes.

Article 2 : D'émettre les réserves identifiées à l'issue de l'examen du CRAC 2025 et détaillées dans les annexes à la note explicative de synthèse, portant notamment sur :

- les éléments prévisionnels d'investissement ;
- les perspectives d'évolution des charges et produits ;
- certaines informations financières et patrimoniales ;
- le périmètre, la méthode de calcul ou la cohérence de plusieurs indicateurs contractuels.

Article 3 : De demander à EDF Archipel Guadeloupe de transmettre les éléments identifiés en annexe 3 comme étant absent, imprécis ou incohérent ;

Article 4 : De subordonner la levée des réserves aux conclusions du contrôle de la concession portant sur l'exercice 2025.

Article 5 : D'autoriser le Président à :

- notifier la présente délibération à EDF Archipel Guadeloupe ;
- solliciter auprès du concessionnaire l'ensemble des compléments nécessaires ;
- prendre toutes les mesures utiles à l'exécution de la présente délibération.

Article 6 : La présente délibération peut faire l'objet d'un recours pour excès de pouvoir devant le Tribunal Administratif dans un délai de deux mois à compter de sa publication et de sa réception par le représentant de l'Etat.

Signé le mardi 13 octobre 2026
Président
DULAC Daniel



Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

ANNEXE 1 – GRILLE EXHAUSTIVE DE CONFRONTATION À L'ARTICLE 44 DU CAHIER DES CHARGES

La grille décompose chacune des exigences et sous-rubriques explicites de l'article 44 afin qu'aucune donnée contractuelle ne soit masquée par un regroupement thématique.

N°	Bloc	Exigence / donnée contractuelle	CRAC 2025	Page	Statut	Analyse / réserve
44.1	Transmission	Transmission au plus tard le 1er juin	CRAC transmis au Sy.MEG le 29 mai 2026	-	Conforme	Transmission intervenue avant l'échéance contractuelle du 1er juin.
44.2	Qualité	Analyse de la qualité du service - mission réseau	Continuité, CMA, incidents, coupures, tension	32-45	Conforme	
44.3	Qualité	Analyse de la qualité du service - mission fourniture TRV	Satisfaction, facturation, recouvrement, réclamations	70-76	Conforme	
44.4	Qualité	Qualité de l'énergie distribuée	Critère B, CMA, incidents HTA/BT, départs en contrainte	32-45	Conforme	
44.5	Qualité	Restitution des indicateurs au périmètre de la concession	Indicateurs majoritairement à la maille concession	27-79	Conforme	Certaines enquêtes de satisfaction sont à la maille territoire, admise par le contrat lorsque nécessaire.
44.6	Qualité	Mesures prises par le gestionnaire de réseau	Maintenance, GMAO-R, PDV, fiabilisation, renouvellement	10 ; 37 ; 41	Conforme	
44.7	Qualité	Mesures prises par le fournisseur aux TRV	Actions clientèle, digitalisation, précarité, réclamations	9-10 ; 70-82	Conforme	
44.8	Qualité	Informations statistiques au périmètre concession ou plus large si non répartissables	Maille concession ou territoire explicitée selon les indicateurs	27-79	Conforme	
44.9	Investissements	Compte rendu de la politique d'investissement et de développement	Chapitre dédié, dépenses et PPI	35-41	Conforme	
44.10	Investissements	Investissements réalisés par finalité	Raccordement, patrimoine, environnement, logistique, comptage	35	Conforme	
44.11	Investissements	Localisation des investissements	Liste détaillée des opérations localisées en annexe du chapitre	36 et annexe chapitre	Conforme	
44.12	Investissements	Montant des investissements	47 860 k€ en 2025	35	Conforme	
44.13	Maintenance	Éléments relatifs au gros entretien des ouvrages	Maintenance BT/HTA/postes/branchements et élagage	37	Conforme	
44.14	Prévisions	Éléments prévisionnels relatifs aux investissements du gestionnaire	Orientations 2026 seulement qualitatives	41	À compléter	Absence de programme prévisionnel consolidé avec opérations, volumes, localisation et montants.
44.15	Prévisions	Programmes visés à l'article 11	Pas de programme annuel/prévisionnel 2026 structuré reproduit	41	À compléter	
44.16	Prévisions	Répartition des investissements de postes sources desservant plusieurs concessions	Investissements postes sources : 6 386 k€ ; règle de répartition non explicitée	36	À sécuriser	Préciser l'applicabilité et, le cas échéant, la clé de répartition entre concessions.
44.17	Prévisions	Investissements relatifs aux raccordements des producteurs	Enjeu de raccordement de production cité sans trajectoire chiffrée	41	À sécuriser	Compléter par les éléments prévisionnels utiles.
44.18	Finances	Méthodes et éléments de calcul des produits et charges	Méthodes, niveaux de données et clés de répartition détaillés	50-58	Conforme	
44.19	Produits réseau	Recettes d'acheminement - clients HTA	15 384 k€	49	Conforme	
44.20	Produits réseau	Recettes d'acheminement - clients BT > 36 kVA	Pas de segmentation explicite BT >36 kVA dans le compte réseau	49 ; 69	À sécuriser	Le CRAC présente BT global au compte réseau ; la segmentation tarifaire de la partie fourniture ne se confond pas strictement avec le domaine de tension demandé.
44.21	Produits réseau	Recettes d'acheminement - clients BT <= 36 kVA	Pas de segmentation explicite BT <=36 kVA dans le	49 ; 69	À sécuriser	

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

N°	Bloc	Exigence / donnée contractuelle	CRAC 2025	Page	Statut	Analyse / réserve
			compte réseau			
44.22	Produits réseau	Recettes de raccordement	3 067 k€	49	Conforme	
44.23	Produits réseau	Recettes de prestations annexes	1 781 k€	49	Conforme	
44.24	Produits réseau	Autres recettes	641 k€	49	Conforme	
44.25	Produits réseau	Production stockée et immobilisée	15 295 k€	49	Conforme	
44.26	Produits réseau	Reprises d'amortissements des financements du concédant	179 k€	49	Conforme	
44.27	Produits réseau	Autres reprises d'amortissements	Ligne présente, sans montant	49	Conforme	Présence formelle ; valeur nulle/non renseignée à confirmer si nécessaire.
44.28	Produits réseau	Reprises de provisions pour renouvellement	12 k€	49	Conforme	
44.29	Produits réseau	Reprises d'autres catégories de provisions	Ligne présente, sans montant	49	Conforme	
44.30	Produits réseau	Total des autres produits d'exploitation	Rubriques détaillées présentes, sans sous-total spécifique « autres produits »	49	À sécuriser	Le total général des produits est présenté (135 916 k€), mais pas le sous-total contractuel explicite des autres produits.
44.31	Charges réseau	Achats : accès réseau amont et couverture des pertes	Pertes : -14 845 k€ ; ligne « accès réseau amont » sans montant	49 ; 51	À sécuriser	Préciser la non-applicabilité ou la valeur de l'accès réseau amont.
44.32	Charges réseau	Charges de personnel	-26 165 k€	49	Conforme	
44.33	Charges réseau	Redevances	-721 k€	49	Conforme	Les parts R1/R2 sont détaillées p.63 ; la sous-ligne « dont redevance de concession » reste vide p.49.
44.34	Charges réseau	Impôts et taxes	CAS FACE -1 457 k€ ; autres impôts/taxes -1 966 k€	49	Conforme	
44.35	Charges réseau	Charges centrales	-26 350 k€	49	Conforme	
44.36	Charges réseau	Autres charges	-2 368 k€	49	Conforme	
44.37	Charges calculées	Amortissement des financements du gestionnaire	-17 094 k€	49	Conforme	
44.38	Charges calculées	Amortissement des financements de l'autorité concédante et des tiers	-2 554 k€	49	Conforme	
44.39	Charges calculées	Autres amortissements	Ligne présente sans montant	49	À sécuriser	Indiquer explicitement 0 / néant si aucun montant.
44.40	Charges calculées	Dotations aux provisions relatives aux biens en concession	Dotation provision renouvellement : 0 k€	49 ; 58	Conforme	
44.41	Charges calculées	Autres dotations d'exploitation	-4 376 k€	49 ; 58	Conforme	
44.42	Compte de résultat	Tableau produits / charges / résultat	Total produits 135 916 k€ ; charges -113 389 k€ ; écart 22 527 k€	49	Conforme	
44.43	Compte de résultat	Produits et charges exceptionnels	Aucune ligne ni mention explicite « néant » identifiée	49-59	À sécuriser	Le contrat impose leur mention ; indiquer explicitement néant si aucun élément.
44.44	Fourniture TRV	Quantités facturées dans l'année	1 453 820 619 kWh au total, avec ventilation par tarif	68-69	Conforme	
44.45	Fourniture TRV	Chiffre d'affaires / recettes au titre de la fourniture	269 598 356,26 € HT, ventilés par tarif	68-69	Conforme	
44.46	Fourniture TRV	Périmètre des clients de la concession bénéficiaires des TRV	232 885 contrats actifs au 31/12/2025 ; ventilation Bleu/Bleu+/Vert	68-69	Conforme	
44.47	Perspectives financières	Perspectives d'évolution des grandes rubriques de charges et produits dans le cadre tarifaire	Évolutions tarifaires décrites, sans projection structurée des rubriques	14-19 ; 48-59	À compléter	Exigence explicite non matérialisée sous forme de perspectives financières.
44.48	Patrimoine	Présentation du patrimoine par catégories d'ouvrages	Canalisations HTA/BT, postes, branchements, comptage, transformateurs, etc.	60	Conforme	

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

N°	Bloc	Exigence / donnée contractuelle	CRAC 2025	Page	Statut	Analyse / réserve
44.49	Patrimoine	Valeur brute par catégorie	Total 765 040 k€ + détail par catégorie	60	Conforme	
44.50	Patrimoine	Variation annuelle des valeurs brutes	Tableau 2024/2025 par catégorie	61	Conforme	
44.51	Patrimoine	Valeur nette comptable par catégorie	Total 416 043 k€ + détail par catégorie	60	Conforme	
44.52	Patrimoine	Valeur de remplacement par catégorie	Total 1 018 272 k€ + détail par catégorie	60	Conforme	
44.53	Patrimoine	Provision pour renouvellement restante par catégorie	Colonne PR par catégorie ; total 15 171 k€	60	Conforme	
44.54	Patrimoine	Synthèse des passifs spécifiques	Droits sur ouvrages existants/futurs et droits du concédant	61-62	Conforme	
44.55	Patrimoine	Durée d'amortissement	Tableau des durées : postes, canalisations, comptage, colonnes, branchements	62	Conforme	
44.56	Variation actifs	Sorties d'actifs	Colonne « Retraits » ; total 11 517 k€	61	Conforme	
44.57	Variation actifs	Sources de financement des ouvrages mis en service	Colonnes financement EDF et financement tiers	61	Conforme	
44.58	Variation actifs	Apports financiers du concédant	Agrégés avec les apports de tiers dans « financement tiers / apports externes nets »	61	À sécuriser	Le contrat demande de détailler les apports du concédant et ceux des tiers.
44.59	Variation actifs	Apports financiers des tiers	Agrégés avec les apports du concédant	61	À sécuriser	
44.60	Variation actifs	Apports nets du gestionnaire de réseau	Apports EDF nets ; 32 007 k€ de mises en service financées par le gestionnaire	61	Conforme	Corriger si besoin l'intitulé « ENEDIS » figurant dans le tableau source.
44.61	Passifs	Financements respectifs du concédant	Présent via droits du concédant / apports externes nets	61-62	Conforme	
44.62	Passifs	Financements respectifs du gestionnaire	VNC financements EDF : 292 646 k€	61	Conforme	
44.63	Passifs	Amortissement des financements du concédant	49 302 k€	61-62	Conforme	
44.64	Passifs	Solde de provision pour renouvellement	15 171 k€	62	Conforme	
44.65	Évolutions	Évolutions juridiques notables	Textes 2025/2026, raccordement, facturation électronique, régulation	14-19	Conforme	
44.66	Évolutions	Évolutions économiques notables	Tarifs, TURPE, contexte économique et financier	14-19 ; 48-59	Conforme	
44.67	Évolutions	Évolutions techniques notables	Outils réseau, compteurs numériques, maintenance, raccordement	9-13 ; 17-19 ; 41	Conforme	
44.68	Évolutions	Évolutions commerciales notables	Relation clientèle, digitalisation, satisfaction, parcours	9-10 ; 70-79	Conforme	
44.69	Évolutions	Prise en compte de ces évolutions par le concessionnaire	Actions engagées et perspectives décrites	9-19 ; 41	Conforme	
44.70	Organisation	Évolution de l'organisation du concessionnaire	Transformations internes, RH, nouveaux outils et organisation	9-13	Conforme	
44.71	Services clients	Évolution des services rendus aux clients	Canaux digitaux, télé-prestations, France Services, paiement, réclamations	9-10 ; 70-79	Conforme	
44.72	Services clients	Organisation des services sur le territoire	Agence, partenariats France Services, dispositifs de proximité et canaux à distance	9-13 ; 70-79	Conforme	
44.73	Indicateurs	Liste des indicateurs de l'annexe 1 et périmètre de restitution	Analyse exhaustive reportée en annexe 2 de la présente NES	27-79	Conforme	

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

ANNEXE 2 – GRILLE EXHAUSTIVE DES INDICATEURS DE L'ARTICLE 8 DE L'ANNEXE 1

Les 85 points ci-dessous correspondent à l'ensemble des indicateurs et sous-indicateurs explicitement énumérés aux pages 16 à 18 de l'annexe 1, y compris les indicateurs relatifs au patrimoine concédé.

N°	Thème	Indicateur contractuel	CRAC 2025	Page	Statut	Observation
8.1	Ouvrages	Longueur totale réseau HTA	2 339,382 km	42	Conforme	
8.2	Ouvrages	Longueur HTA aérien nu	524,104 km	42	Conforme	
8.3	Ouvrages	Longueur HTA aérien torsadé	4,443 km	42	Conforme	
8.4	Ouvrages	Longueur HTA souterrain	1 810,835 km	42	Conforme	
8.5	Ouvrages	Taux d'enfouissement HTA	77,04 %	42	Conforme	
8.6	Ouvrages	Longueur totale réseau BT	4 484,775 km	42	Conforme	
8.7	Ouvrages	Longueur BT aérien nu	33,000 km	42	Conforme	
8.8	Ouvrages	Dont fils nus faibles sections	0 km	42	Conforme	
8.9	Ouvrages	Longueur BT aérien torsadé	3 064,996 km	42	Conforme	
8.10	Ouvrages	Longueur BT souterrain	1 386,779 km	42	Conforme	
8.11	Ouvrages	Taux d'enfouissement BT	30,92 %	42	Conforme	
8.12	Ouvrages	Nombre de postes HTA/BT	2 814	42	Conforme	
8.13	Ouvrages	Dont postes sur poteau	463	42	Conforme	
8.14	Ouvrages	Dont postes cabines hautes	3	42	Conforme	
8.15	Ouvrages	Dont postes cabines basses	1 095	42	Conforme	
8.16	Ouvrages	Longueur moyenne des 10 % de départs les plus longs	52,27 km	43	Conforme	
8.17	Ouvrages	Nombre moyen d'OMT par départ HTA aérien	6,11	43	Conforme	
8.18	Ouvrages	Répartition par tranche d'âge de 10 ans des ouvrages	Répartition HTA, BT et postes présentée	43	Conforme	
8.19	Ouvrages	Nombre de compteurs numériques posés	222 590 cumulés ; 14 304 posés en 2025	40	Conforme	
8.20	Ouvrages	Nombre d'installations de production	2 295 installations « HTB, HTA et BT »	27	À sécuriser	Distinguer les installations raccordées au réseau public de distribution concédé des installations HTB/hors concession.
8.21	Clientèle	Clients actifs au TRV par tarif au 31/12	Bleu 231 066 ; Bleu+ 1 346 ; Vert 473	69	Conforme	
8.22	Clientèle	Énergie facturée par tarif	Bleu 969 048 884 kWh ; Bleu+ 146 270 599 ; Vert 338 501 136	69	Conforme	
8.23	Clientèle	Recettes HT par tarif	Bleu 188 494 271,75 € ; Bleu+ 28 701 300,49 € ; Vert 52 402 784,02 €	69	Conforme	
8.24	Clientèle	Recettes d'acheminement HT par tarif	Bleu 74 484 268,43 € ; Bleu+ 7 760 074,59 € ; Vert 11 384 407,78 €	69	Conforme	
8.25	Clientèle	Ventilation Tarif Bleu par option	Base 149 514 ; HP/HC 79 063 ; éclairage public 2 486 ; sites isolés 3	69	Conforme	
8.26	Clientèle	Ventilation Tarif Bleu par puissance	3 kVA 26 118 ; 6 kVA 152 885 ; 9 kVA 20 686 ; >=12 kVA 3 769 - clients résidentiels	69	À sécuriser	Le tableau est limité aux clients résidentiels ; préciser la ventilation des autres clients Tarif Bleu.
8.27	Clientèle	Satisfaction particuliers et professionnels - maille centre SEI	79 %	70	Conforme	
8.28	Clientèle	Satisfaction entreprises et collectivités locales - maille centre SEI	74 %	70	Conforme	

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

N°	Thème	Indicateur contractuel	CRAC 2025	Page	Statut	Observation
8.29	Clientèle	Clients ventilés par fréquence de facturation au 31/12	60 502 annuels ; 20 946 semestriels ; 154 605 bimestriels	73	À sécuriser	Total 236 053, supérieur aux 232 885 contrats actifs : expliquer le périmètre/dénominateur.
8.30	Clientèle	Clients bénéficiant d'une facturation électronique	84 185	73	Conforme	
8.31	Clientèle	Lettres de relance pour impayés	355 467	74	Conforme	
8.32	Clientèle	Déplacements pour impayés	1 986	75	Conforme	
8.33	Clientèle	Coupures effectives réalisées	836	75	Conforme	
8.34	Clientèle	Taux de coupures réalisées	42,09 %	75	Conforme	
8.35	Clientèle	Réclamations écrites reçues	5 227	76	Conforme	
8.36	Clientèle	Répartition des réclamations par typologie	Relève/facturation/recouvrement ; raccordement ; qualité ; autres	76	Conforme	
8.37	Clientèle	Chèques énergie encaissés	908 (campagne 2024) + 29 388 (campagne 2025)	79	Conforme	
8.38	Clientèle	Conseils tarifaires dispensés	12 565	73	Conforme	
8.39	Qualité	Durée moyenne annuelle de coupure - toutes causes confondues	316 min	32	Conforme	
8.40	Qualité	Durée moyenne - toutes causes hors incidents exceptionnels	298 min mais également hors production et hors HTB	32	À sécuriser	Le périmètre présenté est plus restrictif que le libellé contractuel.
8.41	Qualité	Dont origine incident réseau de distribution publique	239 min reconstituables : HTA 237 + BT 2	32	À sécuriser	Ventilation fournie dans le périmètre du critère B affiché, lui-même plus restrictif.
8.42	Qualité	Dont origine travaux réseau de distribution publique	55 min reconstituables : HTA 54 + BT 1	32	À sécuriser	Même réserve de périmètre.
8.43	Qualité	Dont autres origines	Poste source 4 min ; production et HTB traités séparément	32	À sécuriser	Fournir la table de passage vers la rubrique contractuelle « autres origines ».
8.44	Qualité	Clients BT affectés par plus de 6 coupures longues	64 794	34 / 45	Conforme	
8.45	Qualité	Clients BT coupés plus de 5 heures consécutives	49 573	34 / 45	Conforme	Valeur identique à 2024 à vérifier dans le cadre du contrôle, sans incidence sur sa présence formelle.
8.46	Qualité	Nombre de clients BT mal alimentés	4 637	34	Conforme	
8.47	Qualité	Taux de clients mal alimentés (CMA)	2,04 %	34	Conforme	
8.48	Qualité	Nombre d'incidents HTA pour 100 km	15,46	44	Conforme	
8.49	Qualité	Dont incidents HTA aérien pour 100 km	1,38	44	Conforme	
8.50	Qualité	Dont incidents HTA souterrain pour 100 km	11,86	44	Conforme	
8.51	Qualité	Nombre d'incidents BT pour 100 km	2,94	44	Conforme	
8.52	Qualité	Dont incidents BT aérien pour 100 km	2,52	44	Conforme	
8.53	Qualité	Dont incidents BT souterrain pour 100 km	0,29	44	Conforme	
8.54	Qualité	Nombre de coupures sur incident réseau	501	44	Conforme	
8.55	Qualité	Dont coupures longues (>3 min)	501	44	Conforme	
8.56	Qualité	Dont coupures brèves (1 s à 3 min)	0	44	À sécuriser	À rapprocher de la fréquence des coupures brèves = 0,20 p.45.
8.57	Qualité	Nombre de coupures pour travaux	315	44	Conforme	
8.58	Qualité	Fréquence des coupures longues	5,36	45	Conforme	
8.59	Qualité	Fréquence des coupures brèves	0,20	45	À sécuriser	Incohérence apparente avec 0 coupure

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

N°	Thème	Indicateur contractuel	CRAC 2025	Page	Statut	Observation
						brève p.44.
8.60	Qualité	Taux de départs BT comportant au moins un client BT mal alimenté	1,25 %	45	Conforme	
8.61	Qualité	Taux de départs HTA avec point de livraison >5 % sous tension contractuelle	0,00 %	45	Conforme	
8.62	Raccordements	Raccordements consommateurs neufs BT <=36 kVA	964	38	Conforme	
8.63	Raccordements	Raccordements consommateurs neufs BT >36 kVA	50	38	Conforme	
8.64	Raccordements	Raccordements consommateurs neufs HTA	0	38	Conforme	
8.65	Raccordements	Raccordements collectifs neufs	66	38	Conforme	La variation affichée dans le CRAC est erronée ; la donnée demandée est néanmoins présente.
8.66	Raccordements	Raccordements de production individuelle neufs <=36 kVA	20 : 12 sans adaptation + 8 avec adaptation	38	Conforme	
8.67	Raccordements	Délai moyen de réalisation des travaux <=36 kVA - branchements simples	39 jours calendaires	39	Conforme	Le commentaire de variation est à corriger, sans incidence sur la présence de la donnée.
8.68	Raccordements	Taux de devis consommateurs BT <=36 kVA envoyés dans les délais	98,05 %	39	Conforme	
8.69	Raccordements	Délai moyen d'envoi du devis consommateurs BT <=36 kVA	6 jours ouvrés	39	Conforme	
8.70	Raccordements	Taux de devis producteurs BT <=36 kVA envoyés dans les délais	99,26 %	39	Conforme	
8.71	Raccordements	Délai moyen d'envoi du devis producteurs BT <=36 kVA	2 jours ouvrés	39	Conforme	
8.72	Finances	Produits liés à l'exploitation courante de la concession	Total produits : 135 916 k€	49	Conforme	
8.73	Finances	Charges liées à l'exploitation courante de la concession	Total charges : -113 389 k€	49	Conforme	
8.74	Finances	Contribution à l'équilibre	Charge supplémentaire : -4 078 k€	52	Conforme	Un écart de 1 k€ existe sur le résultat avant contribution entre p.49 et p.52 ; à rapprocher en annexe 3.
8.75	Patrimoine concédé	Valeur brute des ouvrages, par catégorie d'ouvrages	Présente - tableau patrimonial par catégorie	60	Conforme	
8.76	Patrimoine concédé	Amortissements cumulés, par catégorie d'ouvrages	Présents - tableau patrimonial par catégorie	60	Conforme	
8.77	Patrimoine concédé	Valeur nette comptable, par catégorie d'ouvrages	Présente - tableau patrimonial par catégorie	60	Conforme	
8.78	Patrimoine concédé	Provisions pour renouvellement cumulées, par catégorie d'ouvrages	Présentes - tableau patrimonial par catégorie	60-62	Conforme	
8.79	Patrimoine concédé	Valeur de remplacement, par catégorie d'ouvrages	Présente - tableau patrimonial par catégorie	60	Conforme	
8.80	Patrimoine concédé	Valeur brute au 1er janvier, par catégorie d'ouvrages	Présente dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	
8.81	Patrimoine concédé	Mises en service dans l'année, par catégorie d'ouvrages	Présentes dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	
8.82	Patrimoine concédé	Mises en service : apports nets du concessionnaire	Présents dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	
8.83	Patrimoine concédé	Mises en service : apports externes nets	Présents dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	
8.84	Patrimoine concédé	Retraits en valeur brute dans l'année, par catégorie d'ouvrages	Présents dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	
8.85	Patrimoine concédé	Valeur brute au 31 décembre, par catégorie d'ouvrages	Présente dans le tableau de variation des actifs	61	Conforme	

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
971-200010759-20261007-DEL-26-DGAC-55-DE
Accusé certifié exécutoire
Réception par le préfet : 15/10/2026

ANNEXE 3 – DONNEES NON FOURNIES OU INFORMATIONS IMPRECISES / INCOHERENTES

N°	Sujet	Complément / correction attendu	Fondement
1	Prévisions d'investissement	Transmettre un programme prévisionnel 2026 structuré : opérations, localisation, volumes physiques et montants.	Art. 44
2	Programme article 11	Identifier explicitement le programme annuel/prévisionnel relevant de l'article 11 et son articulation avec le PPI.	Art. 44
3	Postes sources / producteurs	Préciser la répartition éventuelle des investissements de postes sources multi-concessions et les prévisions de raccordement producteurs.	Art. 44
4	Perspectives financières	Présenter les perspectives d'évolution des grandes rubriques de produits et charges dans le cadre tarifaire en vigueur.	Art. 44
5	Recettes d'acheminement	Fournir la segmentation contractuelle HTA / BT >36 kVA / BT <=36 kVA.	Art. 44
6	Rubriques financières	Préciser accès réseau amont, autres amortissements, sous-total des autres produits et produits/charges exceptionnels, y compris en indiquant « néant » lorsque applicable.	Art. 44
7	Variation des actifs	Distinguer les apports du concédant de ceux des tiers dans le tableau de financement des mises en service.	Art. 44
8	Critère B	Fournir B toutes causes, B hors événements exceptionnels, B hors production, B hors HTB, B réseau DP et la table de passage.	Art. 8
9	Installations de production	Distinguer les installations raccordées au réseau concédé des installations HTB/hors concession.	Art. 8
10	Tarif Bleu par puissance	Compléter la ventilation pour l'ensemble des clients Tarif Bleu ou expliciter la limite au périmètre résidentiel.	Art. 8
11	Fréquences de facturation	Expliquer le total de 236 053 clients, supérieur aux 232 885 contrats actifs.	Art. 8
12	Coupures brèves	Rapprocher 0 coupure brève p.44 et une fréquence de coupures brèves de 0,20 p.45.	Art. 8
13	Clients >5 h	Justifier à la source la valeur de 49 573 clients, identique en 2024 et 2025.	Contrôle
14	Raccordements collectifs	Corriger la variation 52 → 66 : +26,92 % et non +29,92 %.	Cohérence
15	Délai raccordement	Corriger 42 → 39 jours : -7,14 % ; la baisse est de 3 jours.	Cohérence
16	Recettes d'acheminement	Corriger 86 514 422,80 € → 93 628 750,80 € : +8,22 % environ et non -3,34 %.	Cohérence
17	Résultat	Rapprocher 22 527 k€ p.49 et 22 526 k€ p.52.	Cohérence
18	Article 8 environnement	Rapprocher 242 k€ d'investissements p.35 et 144 k€ de participation versée p.64 ; préciser le rattachement temporel.	Traçabilité
19	Retraitements 2024	Identifier les retraitements des données 2024 reprises dans le CRAC 2025 et fournir une table de passage avec le CRAC 2024.	Traçabilité
20	Suivi investissements	Mettre à disposition le fichier affaire par affaire permettant de relier montants, quantités, fichiers techniques et données patrimoniales.	Contrôle 2025
21	Contrôle 2025 en cours	Vérifier les données du CRAC 2025 sur pièces et sur sites ; visite de contrôle programmée du 19 au 21 octobre 2026.	Art. 44 / art. 9 annexe 1