

**Données du fichier d'annexe globale du contrat d'acheminement distribution**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AGLO"		O	AGLO
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit
4	Version	AN	X(4)			O	version du format : ex : pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMM JJHHMM		O	date et horaire de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	non utilisé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° version annexe	AN	X(5)	AA999		O	année (N2) + quantième du jour de version de l'annexe. Exemple : "04215"
3	Date de situation	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	jour de la génération du fichier
4	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
5	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	Identifiant ZET	AN	X(5)	"ZET"99		N	ex : ZET01, ZET02,.....ZET06
2	Libellé ZET	AN	X(40)	"NORD EST"		N	ex : zone d'équilibrage Nord - gaz H Valeur=NORD EST pour VIALIS
3	Identifiant PITD	AN	X(6)	"CR0001"		O	Valeur=CR0001 pour VIALIS
4	Libellé PITD	AN	X(60)			O	contient la commune principale du PITD
5	Identifiant PDLA	AN	X(13)			O	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
6	Commentaire fournisseur	AN	X(25)			N	
7	Date rattachement	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	date de rattachement du PCE au CAD (date de switch ou date de MES)
8	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
9	Fréquence relève	AN	X(2)			O	JJ, JM, MM, 6M, AN (relève annuelle)
10	Complément d'adresse du PCE	AN	X(40)			N	Numéro d'étage, n° d'appartement, n° de bâtiment, nom de bâtiment.
11	N° de la rue de l'adresse du PCE	AN	X(5)			N	numéro de rue du bâtiment identifié par l'adresse
12	Rue de l'adresse du PCE	AN	X(32)			O	rue dans laquelle se trouve le bâtiment identifié
13	Code INSEE adresse PCE	AN	X(5)			O	Identifiant INSEE unique de la commune.
14	Commune adresse PCE	AN	X(32)			O	Libellé de la commune
15	Utilisateur final : civilité	E	9(1)			N	1= Mme, 2= M, 3=Mlle
16	Utilisateur final : Nom ou Raison sociale	AN	X(40)			O	Pour les professionnels utiliser la RAISON SOCIALE
17	SIRET	AN	X(14)			N	Code SIRET de l'utilisateur final.
18	Code NAF	AN	X(4)			N	Code NAF de l'utilisateur final.
19	Indicateur segment clientèle (professionnel, particu	AN	X(4)			O	Indicateur signalant que le PCE est utilisé à titre résidentiel ou non - RES pour résidentiel - NRES pour non résidentiel

20	Client final : civilité	E	9(1)			N	1= Mme, 2= M, 3=Mlle
21	Client final : Nom ou Raison sociale	AN	X(80)			N	Nom ou raison sociale du client final acheminement d'un PCE Pour les professionnels utiliser la RAISON SOCIALE
22	Tarif acheminement	AN	X(2)			O	
23	Date d'effet du tarif	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
24	Assujetti TICGN	E	X(1)			O	Indicateur signalant que le fournisseur effectuant la mise en service du PCE est assujetti à la TICGN. Soit "N" si pas assujetti à la TICGN Soit "O" si assujetti à la TICGN
25	% d'exonération de TICGN	N	9(5)			N	Pourcentage de TICGN auquel le fournisseur est assujetti.
26	CJA de référence	N	9(10)		kWh/j	N	CJA a: CJA annuelle obligatoire si tarif T4/TP
27	Souscription mensuelle supplémentaire	N	9(10)		kWh/j	N	CJA m du jour de la génération: Valeur de la CJA mensuelle supplémentaire précisée lors de la mise en service
28	Souscription Journalière supplémentaire	N	9(10)		kWh/j	N	CJA j du jour de la génération: Valeur de la première valeur de CJA quotidienne supplémentaire précisée lors de la mise en service au jour de la génération
29	Profil type	AN	X(4)	P999		O	ex: P008
30	Prochain profil type	AN	X(4)	P999		N	ex: P008
31	Date application prochain profil type	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
32	CAR	AN	X(10)		kWh/an	O	
33	Prochaine CAR	AN	X(10)		kWh/an	N	CAR prévisionnelle de mise en service du PCE.
34	Date application prochaine CAR	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
	Pied de page						
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier d'annexe différentielle du contrat d'acheminement distribution**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"ADIF"		O	ADIF
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit
4	Version	AN	X(4)			O	version du format : ex : pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMM JJHHMM		O	date et horaire de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	non utilisé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° version annexe	AN	X(5)	AA999		O	année (N2) + quantième du jour de version de l'annexe. Exemple : "04215"
3	Date de situation	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	jour de la génération du fichier
4	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
5	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	Identifiant ZET	AN	X(5)	"ZET"99		N	ex : ZET01, ZET02,.....ZET06
2	Libellé ZET	AN	X(40)	"NORD EST"		N	ex : zone d'équilibrage Nord - gaz H Valeur=NORD EST pour VIALIS
3	Identifiant PITD	AN	X(6)	"CR0001"		O	Valeur=CR0001 pour VIALIS
4	Libellé PITD	AN	X(60)			O	contient la commune principale du PITD
5	Identifiant PDLA	AN	X(13)			O	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
6	Commentaire fournisseur	AN	X(25)			N	
7	Date de changement	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	Valeurs possibles : · Date de rattachement du PDLA au CAD · Date de détachement du PDLA au CAD · Date de modification du PDLA
8	Type de changement (Entrée/Sortie/Modification)	AN	X(2)			O	Valeurs possibles : - « E » : Rattachement du PDLA au CAD - « S » : Détachement du PDLA au CAD - « M » : Modification du PDLA - « AE » : Annulation de rattachement du PDLA au CAD - « AS » : Annulation de détachement du PDLA au CAD - « AM » : Annulation de modification du PDLA
9	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
10	Fréquence	AN	X(2)			O	JJ, JM, MM, 6M, AN (relève annuelle)
11	Complément d'adresse du PCE	AN	X(40)			N	Numéro d'étage, n° d'appartement, n° de bâtiment, nom de bâtiment.
12	N° de la rue de l'adresse du PCE	AN	X(5)			N	Numéro de rue du bâtiment identifié par l'adresse.

13	Rue de l'adresse du PCE	AN	X(32)			O	Rue dans laquelle se trouve le bâtiment identifié
14	Code INSEE adresse PCE	AN	X(5)			O	Identifiant INSEE unique de la commune.
15	Commune adresse PCE	AN	X(32)			O	Libellé de la commune
16	Utilisateur final : civilité	E	9(1)			N	1= Mme, 2= M, 3=Mlle
17	Utilisateur final : Nom ou Raison sociale	AN	X(40)			O	Pour les professionnels utiliser la RAISON SOCIALE
18	Utilisateur final : SIRET	AN	X(14)			N	Code SIRET de l'utilisateur final.
19	Utilisateur final : Code NAF	AN	X(4)			N	Code NAF de l'utilisateur final.
20	Indicateur segment clientèle (professionnel, particulier)	AN	X(4)			O	Indicateur signalant que le PCE est utilisé à titre résidentiel ou non - RES pour résidentiel - NRES pour non résidentiel
21	Client final : civilité	E	9(1)			N	1= Mme, 2= M, 3=Mlle
22	Client final : Nom ou Raison sociale	AN	X(80)			N	Nom ou raison sociale du client final acheminement d'un PCE Pour les professionnels utiliser la RAISON SOCIALE
23	Tarif acheminement	AN	X(2)			O	
24	Date d'effet du tarif	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
25	Assujetti TICGN	E	X(1)			O	Indicateur signalant que le fournisseur effectuant la mise en service du PCE est assujetti à la TICGN. Soit « N » si Pas Assujetti à la TICGN Soit « O » si Assujetti à la TICGN
26	% d'exonération de TICGN	9(5)				N	Pourcentage (0 ou 100%)de TICGN auquel le fournisseur est assujetti.
27	CJA de référence	N	9(10)		kWh/j	N	CJA a: CJA annuelle obligatoire si tarif T4/TP
28	Souscription mensuelle supplémentaire	N	9(10)		kWh/j	N	CJA m du jour de la génération: Valeur de la CJA mensuelle supplémentaire précisée lors de la mise en service.
29	Souscription Journalière supplémentaire	N	9(10)		kWh/j	N	CJA j du jour de la génération: Valeur de la première valeur de CJA quotidienne supplémentaire précisée lors de la mise en service au jour de la génération.
30	Profil type	AN	X(4)	P999		O	Ex : P008
31	CAR	AN	X(10)		kWh/an	O	
32	Indicateur Réseau	AN	X(1)			N	Flag indiquant si une donnée liée au réseau a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
33	Indicateur Identifiant du PCE	AN	X(1)			N	Flag indiquant si l'identifiant PCE a été modifié Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
34	Indicateur Fréquence de relève	AN	X(1)			N	Flag indiquant si la fréquence de relève a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
35	Indicateur Adresse du PCE	AN	X(1)			N	Flag indiquant si une donnée liée à l'adresse du PCE a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
36	Indicateur Données commerciales	AN	X(1)			N	Flag indiquant si une donnée commerciale a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée

37	Indicateur Tarif	AN	X(1)			N	Flag indiquant si le tarif d'acheminement a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
38	Indicateur Données de CJA	AN	X(1)			N	Flag indiquant si une donnée liée aux CJA été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
39	Indicateur CAR	AN	X(1)			N	Flag indiquant si la CAR a été modifiée Soit « N » si pas de modification Soit « O » s'il y a modification sur le groupe de donnée
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier du document Allocation J+1**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
Entête de données de services							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AJ+1"		O	AJ+1
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date et horaire de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)			O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
Entête de données fonctionnelles							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	Journée gazière	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
Corps du fichier							
1	Identifiant PITD	AN	X(6)	"CLMR"		O	Valeur=CLMR pour VIALIS
2	Quantité réalisée journalière mesurée	N	9(12)		kWh	O	Quantité réalisée en kWh sans décimale pour les PCE non profilés
3	Quantité réalisée journalière estimée	N	9(12)		kWh	O	Quantité réalisée en kWh sans décimale pour les PCE profilés
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier du document Allocation M+1**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AM+1"		O	AJ+1
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date et horaire de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999", "99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999", "99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
<b>Corps du fichier</b>							
1	Identifiant PITD	AN	X(6)	"CLMR"		O	ex : "GD0126" Valeur=CLMR pour VIALIS
2	Journée gazière	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
3	Quantité réalisée journalière mesurée	N	9(12)		kWh	O	Quantité réalisée en kWh sans décimale pour les PCE non profilés
4	Quantité réalisée journalière estimée	N	9(12)		kWh	O	Quantité réalisée en kWh sans décimale pour les PCE profilés
<b>Pied de page</b>							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier de relèves JJ**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"REJJ"		O	REJJ
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
<b>Entête de fichier de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
3	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	PDLA	AN	X(13)			-	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
2	Champ libre fournisseur	AN	X(25)			-	
3	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
4	Nature du gaz	E	X(2)	"79"		-	79 : GN origines diverses (GNH)
5	Numéro de série du compteur (= matricule compteur)	AN	X(16)			-	
6	Coefficient de lecture du compteur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du compteur
7	Coefficient de lecture du convertisseur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du convertisseur si il est présent
8	Nombre de roues du compteur	N	9(2)			-	
9	Date de la relève	D	9(8)			-	
10	Type de relève	AN	X(1)			-	« A » pour supprimée, « N » pour normale, « S » pour spéciale, « C » pour corrigée.
11	Raison de relève	E	X(2)			-	Valeurs possibles: - TE : Technique - FA : de Facturation
12	Date de fin de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	
13	Date de début de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	
14	Index brut de fin de période de consommation	N	9(17)			-	

15	Qualification de l'index brut de fin de période de consommation	AN	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
16	Index converti de fin de période de consommation	N	9(17)			-	Pas renseigné si pas de convertisseur
17	Qualification de l'index converti de fin de période de consommation	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
18	Index brut de début de période de consommation	N	9(17)			-	
19	Qualification de l'index brut de début de période de consommation	AN	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
20	Index converti de début de période de consommation	N	9(17)			-	
21	Qualification de l'index converti de début de période de consommation	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
22	Nombre de jours gaziers de la période de consommation	N	9(2)			-	nombre de jour gazier de la période de consommation
23	Journée gazière J de la période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	jour gazier de la période de consommation
24	Volume journalier brut consommé lors de la journée gazière J	N	9(17)		m3	-	le volume journalier consommé lors de la journée gazière de la période de consommation
25	Qualification du volume brut	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - C : corrigée
26	Coefficient PTA de la journée gazière J ou Coefficient de correction	N	9(16)	99,999		-	
27	Volume converti journalier consommé lors de la journée gazière J	N	9(17)		Nm3	-	Volume converti journalier consommé lors de la journée gazière J
28	Qualification du volume converti	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - C : corrigée
29	Energie consommée lors de la journée gazière J	N	9(17)		kWh	-	Énergie calculée par la multiplication du volume converti consommé lors de la journée gazière J avec le PCS de la journée gazière J.
30	Qualification de l'énergie	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - F : forfait (consommation d'énergie estimée quand manchette) - C : corrigée
31	PCS de la journée gazière J de la période de consommation	N	9(6)	99,999	kWh/ Nm3	-	PCS de la journée gazière J

32	Qualification du PCS de la journée gazière J	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
33	Jour correspondant au PCS	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	jour correspondant au PCS pris pour l'estimation du PCS de la journée gazière J
34	Référence interne demande SI Fournisseur	AN	X(20)			-	Numéro d'affaire interne de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
35	Référence externe demande SI Fournisseur	-	-	-	-	-	Numéro d'affaire externe de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
36	Champ libre 1	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
37	Champ libre 2	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
38	Champ libre 3	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
39	Champ libre 4	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
40	Champ libre 5	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
Données supplémentaires ajoutées en fin de ligne pour l'harmonisation des GRD							
41	Indicateur de passage à zéro de l'index brut	-	-	-	-	-	-
42	Indicateur de passage à zéro de l'index converti	-	-	-	-	-	-
43	Quantité dépassement acheminement	-	-	-	-	-	-
44	Unité Quantité dépassement acheminement	-	-	-	-	-	-
45	Qualification « Quantité dépassement achemineme	-	-	-	-	-	-
46	Débit max	N	9(17)			-	Nécessaire pour le calcul de l'ATRD T4
47	Unité débit max	AN	X(5)			-	Débit max horaire (M3/H)
48	Qualification débit max	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
32	Groupe de pression	-	-	-	-	-	-
50	Numéro de téléphone d'urgence	AN	X(13)	"0811 45 42 96"		-	
51	Somme des 10 débits max	N	9(17)			-	Nécessaire pour le calcul de l'ATRD T4
52	Unité des 10 débits max	AN	X(5)			-	Débit max horaire (M3/H)
53	Qualification des 10 débits max	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
54	Unité de l'énergie	AN	X(3)		-	-	Valeurs possibles: - kWh - M3
55	CAR	AN	X(10)		KWh/an	O	
56	Profil	AN	X(4)	P999		O	ex: P008
57	Champ libre ELD 1	-	-	-	-	-	
58	Champ libre ELD 2	-	-	-	-	-	
59	Champ libre ELD 3	-	-	-	-	-	
60	Champ libre ELD 4	-	-	-	-	-	

61	Champ libre ELD 5	-	-	-	-	-	
	Pied de page						
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier de relèves JM**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"REJM"		O	REJM
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
<b>Entête de fichier de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
3	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	PDLA	AN	X(13)			-	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
2	Champ libre fournisseur	AN	X(25)			-	
3	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
4	Nature du gaz	E	X(2)	"79"		-	79 : GN origines diverses (GNH)
5	Numéro de série du compteur (= matricule compteur)	AN	X(16)			-	
6	Coefficient de lecture du compteur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du compteur
7	Coefficient de lecture du convertisseur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du convertisseur si il est présent
8	Nombre de roues du compteur	N	9(2)			-	
9	Date de la relève	D	9(8)			-	
10	Type de relève	AN	X(1)			-	« A » pour supprimée, « N » pour normale, « S » pour spéciale, « C » pour corrigée.
11	Raison de relève	E	X(2)			-	Valeurs possibles: - TE : Technique - FA : de Facturation
12	Date de fin de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	
13	Date de début de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	
14	Index brut de fin de période de consommation	N	9(17)			-	
15	Qualification de l'index brut de fin de période de consommation	AN	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi

16	Index converti de fin de période de consommation	N	9(17)			-	Pas renseigné si pas de convertisseur
17	Qualification de l'index converti de fin de période de	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
18	Index brut de début de période de consommation	N	9(17)			-	
19	Qualification de l'index brut de début de période de	AN	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
20	Index converti de début de période de consommation	N	9(17)			-	
21	Qualification de l'index converti de début de période de	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
22	Nombre de jours gaziers de la période de consommation	N	9(2)			-	nombre de jour gazier de la période de consommation
23	Journée gazière J de la période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	jour gazier de la période de consommation
24	Volume journalier brut consommé lors de la journée	N	9(17)		m3	-	le volume journalier consommé lors de la journée gazière de la période de consommation
25	Qualification du volume brut	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - C : corrigée
26	Coefficient PTA de la journée gazière J ou Coefficient	N	9(10)	999999,999		-	
27	Volume converti journalier consommé lors de la journée	N	9(17)		Nm3	-	Volume converti journalier consommé lors de la journée gazière J
28	Qualification du volume converti	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - C : corrigée
29	Energie consommée lors de la journée gazière J	N	9(17)		kWh	-	Énergie calculée par la multiplication du volume converti consommé lors de la journée gazière J avec le PCS de la journée gazière J.
30	Qualification de l'énergie	E	X(1)			-	Valeurs possibles: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - F : forfait (consommation d'énergie estimée quand manchette) - C : corrigée
31	PCS de la journée gazière J de la période de consommation	N	9(10)	999999,999	kWh/ Nm3	-	PCS de la journée gazière J
32	Qualification du PCS de la journée gazière J	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
33	Jour correspondant au PCS	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	jour correspondant au PCS pris pour l'estimation du PCS de la journée gazière J
34	Référence interne demande SI Fournisseur	AN	X(20)			-	Numéro d'affaire interne de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
35	Référence externe demande SI Fournisseur	-	-	-	-	-	Numéro d'affaire externe de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.

36	Champ libre 1	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
37	Champ libre 2	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
38	Champ libre 3	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
39	Champ libre 4	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
40	Champ libre 5	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
Données supplémentaires ajoutées en fin de ligne pour l'harmonisation des GRD							
41	Indicateur de passage à zéro de l'index brut	-	-	-	-	-	-
42	Indicateur de passage à zéro de l'index converti	-	-	-	-	-	-
43	Quantité dépassement acheminement	-	-	-	-	-	-
44	Unité Quantité dépassement acheminement	-	-	-	-	-	-
45	Qualification « Quantité dépassement achemineme	-	-	-	-	-	-
46	Débit max	N	9(17)		-	-	Nécessaire pour le calcul de l'ATRD T4
47	Unité débit max	AN	X(5)		-	-	Débit max horaire (M3/H)
48	Qualification débit max	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
32	Groupe de pression	-	-	-	-	-	-
50	Numéro de téléphone d'urgence	AN	X(13)	"0811 45 42 96"	-	-	
51	Somme des 10 débits max	N	9(17)		-	-	Nécessaire pour le calcul de l'ATRD T4
52	Unité des 10 débits max	AN	X(5)		-	-	Débit max horaire (M3/H)
53	Qualification des 10 débits max	E	X(1)			-	Valeurs possibles - M : relevée - E : estimée - C : corrigée
54	Unité de l'énergie	AN	X(3)		-	-	Valeurs possibles: - kWh - M3
55	CAR	AN	X(10)		KWh/an	O	
56	Profil	AN	X(4)	P999		O	ex: P008
57	Champ libre ELD 1	-	-	-	-	-	
58	Champ libre ELD 2	-	-	-	-	-	
59	Champ libre ELD 3	-	-	-	-	-	
60	Champ libre ELD 4	-	-	-	-	-	
61	Champ libre ELD 5	-	-	-	-	-	
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier des relèves MM**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"REMM"		O	REMM
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
3	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	PDLA	AN	X(13)			-	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
2	Commentaire libre fournisseur	AN	X(25)			-	
3	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
4	Nature du gaz	E	X(2)	"79"		-	79 : GN origines diverses (GNH)
5	Numéro de série du compteur (= matricule compteur)	AN	X(16)			-	
6	Coefficient de lecture du compteur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du compteur
7	Coefficient de lecture du convertisseur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du convertisseur si il est présent
8	Nombre de roues du compteur	N	9(2)			-	
9	Date de la relève	D	9(8)			-	
10	Heure de la relève	H	9(4)	HHmm		-	
11	Type de relève	AN	X(1)			-	« N » pour normale, « S » pour spéciale, « C » pour corrigée, « A » pour supprimée.
12	Raison de relève	E	X(2)			-	Valeurs possibles: - TE : Technique - FA : de Facturation
13	Date de fin de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	date de la relève R
14	Date de début de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	date de la relève R-1
15	Index brut de fin de période de consommation	N	9(17)			-	index courant lu lors de la relève R

16	Qualification de l'index brut de fin de période de consommation	AN	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
17	Index converti de fin de période de consommation	N	9(17)			-	Pas renseigné si pas de convertisseur
18	Qualification de l'index converti de fin de période de consommation	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
19	Index brut de début de période de consommation	N	9(17)			-	index courant lu lors de la relève R-1
20	Qualification de l'index brut de début de période de consommation	AN	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
21	Index converti de début de période de consommation	N	9(17)			-	
22	Qualification de l'index converti de début de période de consommation	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
23	Volume brut consommé lors de la période de consommation	N	9(17)		m3	-	le volume consommé lors de la période de consommation
24	Qualification du volume brut	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculée suite à relèves - C : corrigée réelles - E : estimée
25	Coefficient PTA moyen sur la période de consommation	N	9(10)	999999,999		-	coefficient PTA moyen sur la période de consommation
26	Volume converti consommé lors de la période de consommation	N	9(17)		Nm3	-	Volume converti consommé lors de la période de consommation
27	Qualification du volume converti	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculée suite à relèves - C : corrigée réelles - E : estimée
28	Energie consommée lors de la période de consommation	N	9(17)		KWH	-	Énergie calculée par la multiplication du volume converti consommé avec le PCS moyen de la période de consommation.
29	Qualification de l'énergie {M, E, F, C}	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculée suite à relèves - C : corrigée réelles - F : forfait (consommation d'énergie estimée quand manchette) - E : estimée
30	PCS moyen de la période de consommation	N	9(10)	999999,999	kWh/Nm3	-	1 PCS moyen sur la période de consommation
31	mois correspondant au PCS	D	9(6)	AAAAMM		-	Mois
32	Qualification du PCS	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculé suite à des relèves réelles - E : estimé - C : corrigé

33	Référence interne demande SI Fournisseur	AN	X(20)			-	Numéro d'affaire interne de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
34	Référence externe demande SI Fournisseur	-	-	-	-	-	Numéro d'affaire externe de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
35	Champ libre 1	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
36	Champ libre 2	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
37	Champ libre 3	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
38	Champ libre 4	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
39	Champ libre 5	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
Données supplémentaires ajoutées en fin de ligne pour l'harmonisation des GRD							
40	Indicateur de passage à zéro de l'index brut	-	-	-	-	-	-
41	Indicateur de passage à zéro de l'index converti	-	-	-	-	-	-
32	Groupe de pression	-	-	-	-	-	-
43	Numéro de téléphone d'urgence	AN	X(13)	"0811 45 42 96"	-	-	
44	Unité de l'énergie	AN	X(3)		-	-	Valeurs possibles: - kWh - M3
45	CAR	AN	X(10)		KWh/an	O	
46	Profil	AN	X(4)	P999		O	ex: P008
47	Champ libre ELD 1	-	-	-	-	-	Champ non renseigné par Gaz de France Réseau Distribution
48	Champ libre ELD 2	-	-	-	-	-	Champ non renseigné par Gaz de France Réseau Distribution
49	Champ libre ELD 3	-	-	-	-	-	Champ non renseigné par Gaz de France Réseau Distribution
50	Champ libre ELD 4	-	-	-	-	-	Champ non renseigné par Gaz de France Réseau Distribution
51	Champ libre ELD 5	-	-	-	-	-	Champ non renseigné par Gaz de France Réseau Distribution
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données du fichier des relèves 6M ou AN**

N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"RE6M"		O	RE6M
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	Nom du fichier publié sur le serveur FTP
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	Numéro de séquence du fichier, attribué par l'application qui l'a produit.
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format: ex: pour version 1,2 on aura "01-2"
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	Date de création du document
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du/des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	Identifiant expéditeur Distribution	AN	X(10)			O	
3	Raison sociale expéditeur Distribution	AN	X(80)			O	
<b>Corps du fichier</b>							
1	PDLA	AN	X(13)			-	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
2	Commentaire libre fournisseur	AN	X(25)			-	
3	Indicateur segment clientèle (professionnel, particulier)	AN	X(4)			-	RES pour Résidentiel NRES pour Non Résidentiel
4	Identifiant PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxx
5	Nature du gaz	E	X(2)	"79"		-	79 : GN origines diverses (GNH)
6	Numéro de série du compteur (= matricule compteur)	AN	X(16)			-	Matricule identifiant du compteur
7	Coefficient de lecture du compteur	N	9(5)			-	Coefficient de lecture du compteur
8	Nombre de roues du compteur	N	9(2)			-	
9	Date de la relève	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	
10	Type de la relève	AN	X(1)			-	« A » pour supprimée, « N » pour normale, « S » pour spéciale, « C » pour corrigée.
11	Raison de la relève	E	X(2)			-	Valeurs possibles: - TE : Technique - FA : de Facturation
12	Date de fin de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	6M/6M ou AN/AN: Date de la relève R
13	Date de début de période de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		-	Date de la relève R-1
14	Index brut de fin de période de consommation	N	9(17)			-	Index courant lu lors de la relève R

15	Qualification de l'index brut de fin de période de consommation	AN	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
16	Indicateur de passage à zéro de l'index brut	AN	X(1)			-	- O = passage à zéro - N = pas de passage à zéro
17	Index brut de début de période de consommation	N	9(17)			-	
18	Qualification de l'index brut de début de période de consommation	AN	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : mesuré (la relève s'est déroulée correctement) - E : estimé - C : corrigé après 1er envoi
19	Volume brut consommé lors de la période de consommation	N	9(17)		m3	-	
20	Qualification du volume brut	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - C : corrigée
21	Energie consommée lors de la période de consommation	N	9(17)		KWH	-	Energie exprimée en KWh
22	Qualification de l'énergie	E	X(1)			-	Exemples de valeurs: - M : calculée suite à relèves réelles - E : estimée - F : forfait (consommation d'énergie estimée quand manchette) - C : corrigée
23	Coefficient thermique de la période de consommation	N	9(6)	999,999		-	ex: 10.666
24	Qualification du coefficient thermique	E	AN(1)			-	Exemples de valeurs: - E : estimé - C : corrigé
25	Référence interne demande SI Fournisseur	AN	X(20)			-	Numéro d'affaire interne de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
26	Référence externe demande SI Fournisseur	-	-	-	-	-	Numéro d'affaire externe de la demande propre au fournisseur qui a effectuée la demande.
27	Champ libre 1	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
28	Champ libre 2	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
29	Champ libre 3	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
30	Champ libre 4	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
31	Champ libre 5	-	-	-	-	-	Champ supplémentaire pour évolution du format
Données supplémentaires ajoutées en fin de ligne pour l'harmonisation des GRD							
32	Groupe de pression	-	-	-	-	-	-
33	Numéro de téléphone d'urgence	AN	X(13)	"0811 45 42 96"	-	-	
34	DTR	-	-	-	-	-	
35	Unité de l'énergie	AN	X(3)			-	Valeurs possibles: - kWh - M3
36	CAR	AN	X(10)		KWh/an	O	
37	Profil	AN	X(4)	P999		O	ex: P008
38	Champ libre ELD 1	-	-	-	-	-	

39	Champ libre ELD 2	-	-	-	-	-	
40	Champ libre ELD 3	-	-	-	-	-	
41	Champ libre ELD 4	-	-	-	-	-	
42	Champ libre ELD 5	-	-	-	-	-	
	Pied de page						
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

**Données des fichiers des annexes de facturation**

<b>Termes de facturation</b>							
N°	Nom	Type	Longueur	Format	Unité	Obligatoire	Valeur commentaire
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AFAC"		O	Annexes de facturation : AFAC
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format : ex :pour version 1,2, on aura « 01-2 ».
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMLLHHMM		O	
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Réservé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° facture d'acheminement	AN	X(12)	"GL"9999999999		O	Les numéro de factures sont sous la forme GL9999999999
3	Date de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
4	Date d'échéance de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
5	Partie de l'annexe de facturation	AN	X(25)			O	A : « Termes facturation »
<b>Corps du fichier</b>							
1	Période de facturation	D	9(6)	AAAAMM		O	Correspond à la période (mois) sur laquelle porte la facture agrégée associée à cette annexe.
2	ZET	AN	X(5)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD ou TFP (terme de facturation provisoire)
3	PDLA	AN	X(13)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD ou TFP
4	Champ libre fournisseur PDLA	AN	X(25)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD ou TFP
5	Tarif	AN	X(10)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD
6	Fréquence de relève	AN	X(2)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD Valeurs possibles : AN, 6M, MM, JM et JJ
7	Type de PDLA	AN	X(1)			N	Zones vides, si prestation niveau CAD ou ajustement manuel niveau CAD ou TFP 1 si le PDLA est un regroupement de PDLA (autorisé dans le cadre des tarifs T4 pour regroupement des souscriptions journalières), 0 sinon.
8	Période de facturation antérieure	AN	X(1)			N	- '1' si facturation de mois antérieurs (nouvelle facture individuelle) - '0' sinon
9	Ajustement manuel	AN	X(1)			N	- '1' si saisie manuelle de terme de facturation individuel - '0' sinon
10	Annulation	AN	X(1)			N	- '1' si annulation de la facture individuelle précédente - '0' sinon

11	Date initiale	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	Dans le cas d'un terme d'acheminement ou d'une prestations récurrentes = date de début de période de consommation. Dans le cas d'une prestations ponctuelles = "date de prix", c'est à dire date demande ou date réalisation prestation si pas de demande rattachée
12	Date fin / Date prestation	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	Terme d'acheminement ou Prestations récurrentes = date de fin Prestations ponctuelles = date prestation
13	Type de terme général	AN	X(4)			O	Identifiant du_ type de terme général (tel qu'il figure sur la facture agrégée). Cf tableau en annexe, comportant le libellé et l'unité de la quantité.
14	Type de terme détaillé	AN	X(4)			O	Identifiant du type de terme détaillé (cf tableau en annexe)
15	Désignation complémentaire	AN	X(50)			N	Justificatif qui n'est présent que pour les ajustements manuels
16	Quantité	N	9(20-7)		MWh, mois	O	Peut désigner une consommation en énergie, une durée, ou un nombre de prestations (cf tableau des unités en annexe)Ce champ peut être négatif
17	Prorata temporis appliqué	N	9(5-3)			O	Ce champs vaut généralement 1, sauf pour les prestations récurrentes où il représente un nombre (ou une fraction) de mois
18	Prix unitaire	N	9(11-6)		€	O	= prix mensuel Hors Taxes tel que défini dans le catalogue des prestations pour les prestations récurrentes = prix unitaire Hors Taxes tel que défini dans le catalogue des prestations pour les prestations individuelles
19	Montant HT	N	9(12-2)		€	O	Montant Hors Taxes. Ce champ peut être négatif
20	Taux de TVA	N	9(4-2)			O	Taux de TVA appliqué à ce type de terme de facturation.
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

Fichiers de mesure d'index							
Entête de données de services							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AFAC"		O	Annexes de facturation : AFAC
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format : ex :pour version 1,2, on aura « 01-2 ».
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMMLLHHMM		O	
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Réservé
Entête de données fonctionnelles							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)

2	N° facture d'acheminement	AN	X(12)	"GL"999999999		O	Les numéro de factures sont sous la forme GL999999999
3	Date de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
4	Date d'échéance de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
5	Partie de l'annexe de facturation	AN	X(25)			O	B : « Mesure Index »
<b>Corps du fichier</b>							
1	Période de facturation	D	9(6)	AAAAMM		O	Correspond à la période (mois) sur laquelle porte la facture agrégée associée à cette annexe.
2	ZET	AN	X(5)			O	
3	PDLA	AN	X(13)			-	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
4	Champ libre fournisseur PDLA	AN	X(25)			N	
5	Tarif	AN	X(10)			O	
6	Numéro de PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxx
7	Fréquence de relève	AN	X(2)			O	AN, MM ou 6M ou AN
8	Raison de relève	AN	X(2)			O	Cf tableau des raisons de relève en annexe.
9	Date de début de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	Début de la période de consommation
10	Date de fin de consommation	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	Fin de la période de consommation
11	Ancien index brut	N	9(17)			O	
12	Nouvel index brut	N	9(17)			O	
13	Volume brut	N	9(17)		m3	O	Ce champ peut être négatif
14	Ancien index converti	N	9(17)			N	Données présentes uniquement pour les PCE MM
15	Nouvel index converti	N	9(17)			N	Données présentes uniquement pour les PCE MM
16	Volume converti	N	9(17)		m3(n)	N	Données présentes uniquement pour les PCE MM Ce champ peut être négatif
17	Energie	N	9(20-7)		MWh	O	Ce champ peut être négatif
18	Coefficient thermique	N	9(5-2)		KWh/m3	N	Coefficient permettant de convertir le volume brut en energie. Dépend des conditions climatiques et du pouvoir calorifique du gaz. Données présentes uniquement pour les PCE 6M
19	PTA	N	9(9-3)		m3 (n)/m3	N	Coefficient permettant de convertir un volume brut en volume normé (converti), c'est à dire le volume occupé par la même quantité de gaz à 0°C et à une pression de 1Bar.
20	PCS	N	9(9-3)		KWh/m3	N	Pouvoir calorifique supérieur du gaz. Appliqué au volume normé (converti), il permet d'obtenir l'énergie équivalente. Données présentes uniquement pour les PCE MM
<b>Pied de page</b>							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

<b>Fichier de mesures de profil</b>							
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AFAC"		O	Annexes de facturation : AFAC
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	

3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format : ex :pour version 1,2, on aura « 01-2 ».
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMLLHHMM		O	
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Réservé
Entête de données fonctionnelles							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° facture d'acheminement	AN	X(12)	"GL"9999999999		O	Les numéro de factures sont sous la forme GL9999999999
3	Date de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
4	Date d'échéance de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
5	Partie de l'annexe de facturation	AN	X(25)			O	C : « Mesure Profil »
Corps du fichier							
1	Période de facturation	D	9(6)	AAAAMM		O	Correspond à la période (mois) sur laquelle porte la facture agrégée associée à cette annexe.
2	ZET	AN	X(5)			O	
3	PDLA	AN	X(13)			O	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
4	Champ libre fournisseur PDLA	AN	X(25)			N	
5	Tarif	AN	X(10)			O	
6	Numéro du PCE	AN	X(14)			O	Pour VIALIS le référencement des PCE sera de type Vxxxxxxxxxxxxx
7	Fréquence de relève	AN	X(2)			O	JJ ou JM
8	Date de début de période	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
9	Date de fin de période	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
10	Nombre de jours gaziers	AN	X(2)			O	Nombre de jours de la période (un jour gazier correspond à la plage de consommation journalière de 6h à 6h le lendemain).
11	Index brut de début	N	9(17)			O	
12	Index brut de fin	N	9(17)			O	
13	Index converti de début	N	9(17)			O	
14	Index converti de fin	N	9(17)			O	
15	Indicateur relève ou correction	AN	X(1)			O	
16	Date	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
17	Volume brut	N	9(17)		m3	O	
18	Volume converti	N	9(17)		m3(n)	O	
19	PCS	N	9(9-3)		kWh/m3(n)	O	Pouvoir calorifique supérieur du gaz. Appliqué au volume normé (converti), il permet d'obtenir l'énergie équivalente.
20	PTA	N	9(9-3)		m3 (n)/m3	O	Coefficient permettant de convertir un volume brut en volume normé (converti), c'est à dire le volume occupé par la même quantité de gaz à 0°C et à une pression de 1Bar.
21	Energie	N	9(20-7)		MWh/j	O	
Pied de page							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier

3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

<b>Fichier Compte écart bilan distribution</b>							
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AFAC"		O	Annexes de facturation : AFAC
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format : ex :pour version 1,2, on aura « 01-2 ».
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMLLHHMM		O	
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Réservé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° facture d'acheminement	AN	X(12)	"GL"9999999999		O	Les numéro de factures sont sous la forme GL9999999999
3	Date de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
4	Date d'échéance de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
5	Partie de l'annexe de facturation	AN	X(25)			O	D : « EcartBilanDistribution »
<b>Corps du fichier</b>							
1	Période de facturation	D	9(6)	AAAAMM		O	Correspond à la période (mois) sur laquelle porte la facture agrégée associée à cette annexe.
2	ZET	AN	X(5)			O	
3	PDLA	AN	X(13)			O	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
4	Champ libre fournisseur PDLA	AN	X(25)			N	
5	Tarif	AN	X(10)			O	
6	Date de début de période	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
7	Date de fin de période	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
8	Date de la journée (pour JJ et JM)	D	9(8)	AAAAMMJJ		N	Date de la journée pour JJ et JM, sinon vide pour les MM et 6M
9	Energie consommée	N	9(20-7)		MWh	O	Energie relevée sauf pour JJ (énergie corrigée) avec cumul par PDLA si besoin Ce champ peut être négatif
10	Energie estimée	N	9(20-7)		MWh	O	Energie estimée sauf pour JJ (énergie avant correction) Ce champ peut être négatif
11	Ecart	N	9(20-7)			O	Ce champ peut être négatif
12	Prix de l'écart	AN	9(11-6)		€	O	Hors taxes
<b>Pied de page</b>							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé

4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier
---	--------------------------	----	------	-----	--	---	-------------------------------------

<b>Fichier CJA</b>							
<b>Entête de données de services</b>							
1	Code du flux	AN	X(4)	"AFAC"		O	Annexes de facturation : AFAC
2	Nom du fichier	AN	X(55)			O	
3	Numéro de séquence	N	9(6)	999999		O	
4	Version	AN	X(4)			O	Version du format : ex :pour version 1,2, on aura « 01-2 ».
5	ID GRD	AN	X(4)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
6	Date de création	D	9(12)	AAAAMLLHHMM		O	
7	ID émetteur	AN	X(10)	"CLMR"		O	VALEUR=CLMR pour VIALIS
8	Rôle de l'émetteur	AN	X(15)			N	distributeur
9	ID Destinataire	AN	X(10)	999"."99		O	numéro CAD; structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
10	Rôle du / des destinataires	AN	X(15)			N	Fournisseur
11	Réserve	AN	X(10)			N	Réservé
<b>Entête de données fonctionnelles</b>							
1	Identifiant du CAD	AN	X(10)	999"."99		O	Structure d'un numéro CAD chez VIALIS (3chiffres - un point - deux chiffres)
2	N° facture d'acheminement	AN	X(12)	"GL"9999999999		O	Les numéro de factures sont sous la forme GL9999999999
3	Date de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
4	Date d'échéance de la facture agrégée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
5	Partie de l'annexe de facturation	AN	X(25)			O	E : « CJA »
<b>Corps du fichier</b>							
1	Période de facturation	D	9(6)	AAAAMM		O	Correspond à la période (mois) sur laquelle porte la facture agrégée associée à cette annexe.
2	ZET	AN	X(5)			O	
3	PDLA	AN	X(13)			O	Par défaut le PDLA= PCE sans la lettre V
4	Champ libre fournisseur PDLA	AN	X(25)			N	
5	Tarif	AN	X(10)			O	
6	Type de PDLA	AN	X(1)			O	1 si le PDLA est un regroupement de PDLA (autorisé dans le cadre des tarifs T4 pour regroupement des souscriptions journalières), 0 sinon.
7	Date de la journée	D	9(8)	AAAAMMJJ		O	
8	Energie au PDLA	N	9(10-3)		MWh/j	O	Énergie consommée le jour considéré
9	CJAj	N	9(10-3)		MWh/j	O	Souscription additionnelle journalière
10	CJAm	N	9(10-3)		MWh/j	O	Souscription additionnelle mensuelle
11	CJAa	N	9(10-3)		MWh/j	O	Souscription de référence
12	Dépassement	N	9(10-3)			O	En cas de dépassement, différence entre l'énergie consommée et la capacité souscrite (somme de CJAj, CJAm et CJAa)
<b>Pied de page</b>							
1	Date et horaire de FIN d'élaboration du fichier	D	9(12)	AAAAMMJJHHMM		O	
2	Nombre d'enregistrements	N	9(8)	99999999		O	Nombre de ligne dans le fichier
3	Réserve	AN	X(10)			N	Non utilisé
4	Marque de fin de fichier	AN	X(3)	EOF		O	Identifiant texte de fin de fichier

