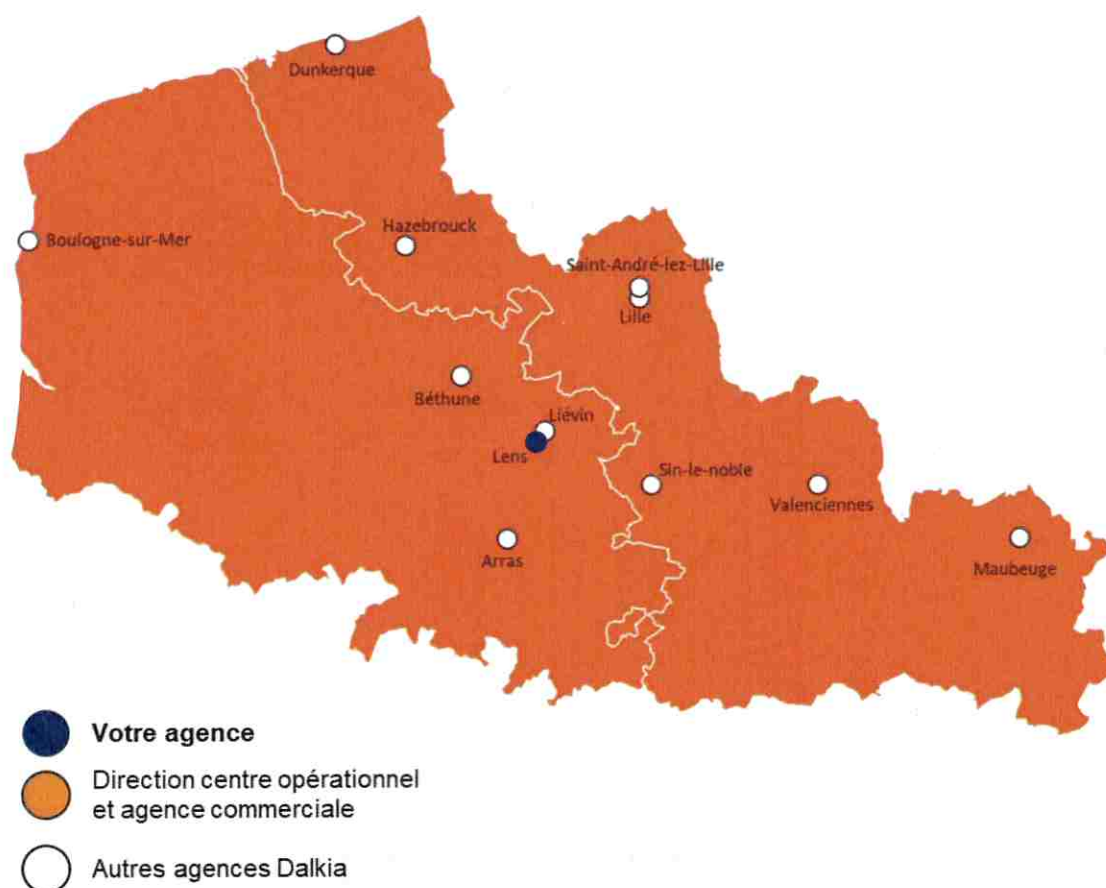




**Délégation de
Service Public
du Réseau de
chaleur de Lens**

**COMPTE
RENDU
D'ACTIVITÉ**

Exercice 2024





ÉDITO

Ce compte-rendu d'exercice est un point d'étape important, car il vous présente l'ensemble des informations et indicateurs qui concernent votre réseau de chaleur sur l'année écoulée. Bilan carbone, travaux effectués, bâtiments raccordés, consommations, mixité énergétique, compte-rendu financier... Nous avons élaboré ce document pour qu'il résume le plus simplement et exhaustivement notre partenariat en 2024.

Votre réseau de chaleur est l'une des vitrines des ambitions énergétiques et climatiques que vous mettez en œuvre sur votre territoire, avec Dalkia. Ensemble, nous faisons avancer la transition énergétique et nous luttons contre la précarité énergétique. Votre réseau de chaleur est en effet une réponse concrète aux problématiques de production locale d'énergie, de sécurité d'approvisionnement, de pouvoir d'achat et de solidarité.

Je salue l'engagement de nos équipes qui, en lien avec les services dédiés de votre collectivité, mettent quotidiennement en œuvre les solutions techniques, numériques et bien sûr humaines, pour proposer aux usagers l'énergie la plus décarbonée et compétitive possible.

Soyez assurés que Dalkia est à vos côtés pour vous accompagner et continuer de proposer des solutions durables, locales, et toujours plus innovantes. Avec une double boussole qui constitue l'ADN de notre société : la réduction des émissions de CO2 et les bénéfices concrets apportés aux usagers et au territoire.

Nous restons à votre écoute pour garantir ce haut niveau de service, et continuer de relever, ensemble, le défi climatique.

Très cordialement,

Fabien Brémont

Directeur Régional Dalkia région Nord-Ouest
et Membre du Comité Exécutif

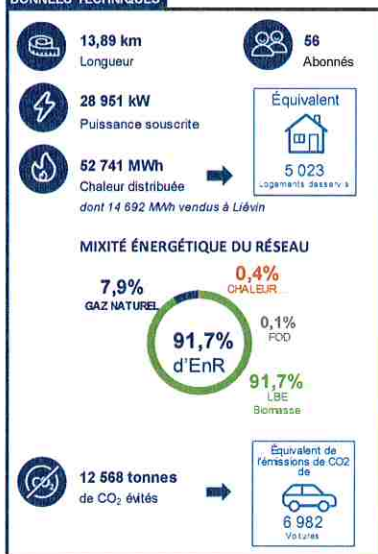
Sommaire

1	Fiche d'identité du réseau	5
2	Contexte	7
2.1.	Le réseau de chaleur de Lens	8
2.2.	Les caractéristiques techniques	10
2.3.	La recherche de nouveaux abonnés	11
3	Compte rendu technique	13
3.1.	Rigueur climatique	14
3.2.	Livraison de chaleur aux abonnés	16
3.3.	Consommation d'énergies primaires	17
3.4.	Bilan énergétique et environnemental	21
4	Compte rendu opérationnel	24
4.1.	Notre équipe au quotidien	25
4.2.	Analyse des opérations courantes	26
4.3.	Entretien de votre patrimoine	28
4.4.	Développement et améliorations à venir	30
5	Compte rendu financier	31
5.1.	Rappel de la structure tarifaire	32
5.2.	Historique des prix de la chaleur	33
5.3.	Intérêt économique du réseau de chaleur	35
5.4.	Détail des revenus	37
5.5.	Détail de l'activité financière	38
6	Actualités	42

1

Fiche d'identité du réseau

DONNÉES TECHNIQUES



DÉLÉGATION DE SERVICE PUBLIC RÉSEAU DE CHALEUR DE LENS

janvier - décembre 2024



DONNÉES FINANCIÈRES



QUALITÉ DE SERVICE



FOCUS HISTORIQUE



FOCUS DE L'ANNÉE

Obtention du label éco réseau de chaleur pour l'année 2024



RÉPARTITION DE LA CHALEUR DISTRIBUÉE PAR TYPE D'ABONNÉS



2

Contexte

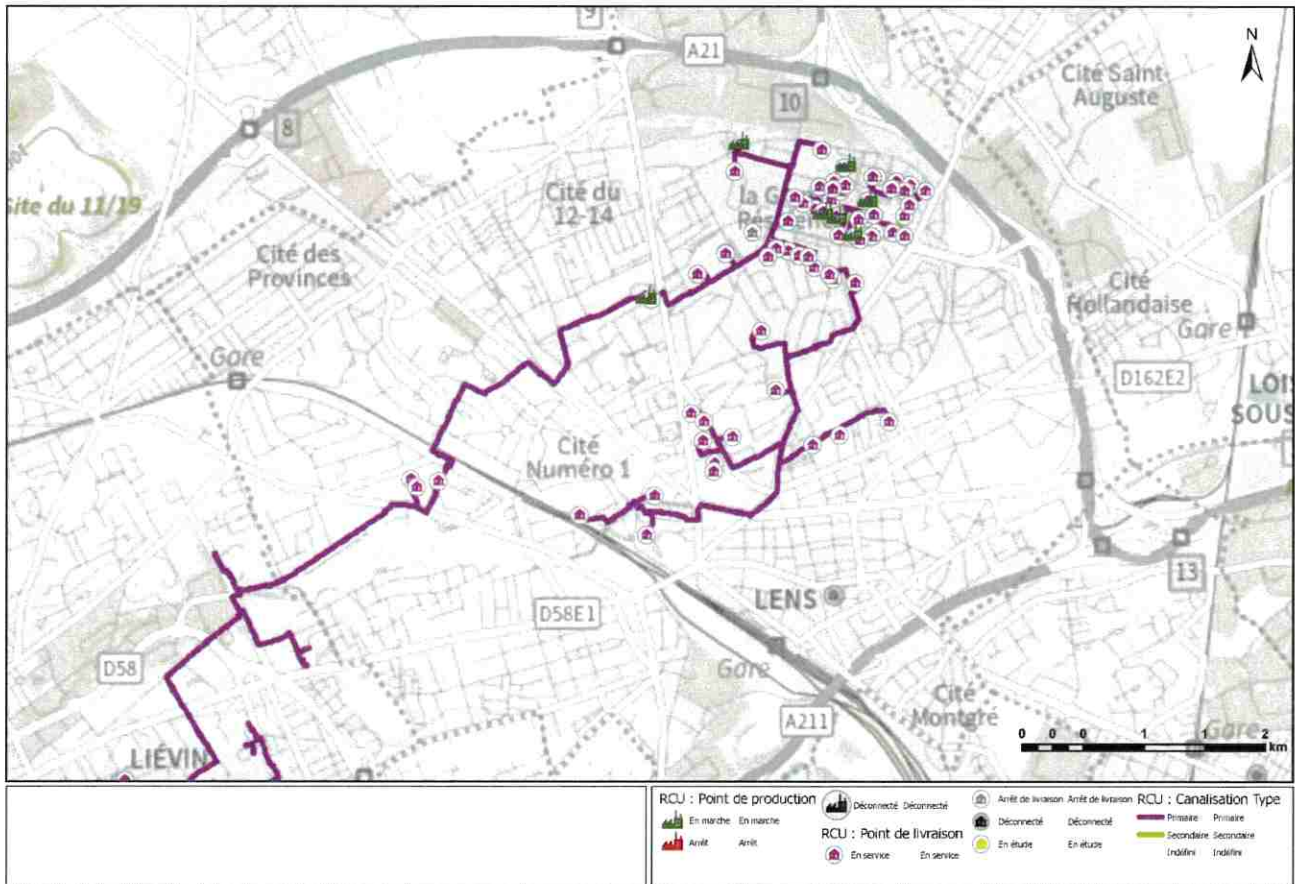
2.1. Le réseau de chaleur de Lens

FOCUS HISTORIQUE



PÉRIMÈTRE EXISTANT

Le réseau de chaleur de Lens s'étend sur plus de 13,9 km avec interconnexion.



ÉVOLUTION DU LINÉAIRE RÉSEAU



2.2. Les caractéristiques techniques

CHIFFRES CLÉS



MIXITÉ

MIXITÉ ÉNERGÉTIQUE DU RÉSEAU

En %



2.3. La recherche de nouveaux abonnés

LES ABONNÉS DU RÉSEAU

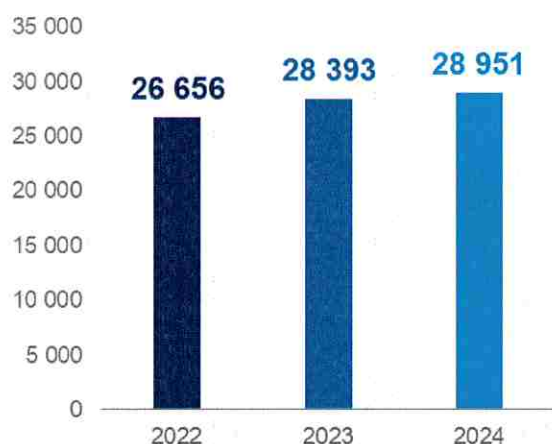
Fort de ses atouts et sous l'impulsion d'une véritable stratégie commerciale, le réseau de chaleur de Lens continue de s'étendre et de se densifier, tout en s'adaptant aux demandes d'abonnés : simplification de la tarification, amélioration de la performance environnementale.

Durant l'exercice 2024, on dénombre 1 nouveau raccordement (+238kW souscrits), une diminution de puissance souscrite (-12 kW) et deux augmentation (+ 332 kW)

De ce fait, la puissance souscrite totale reste stable par rapport à l'exercice précédent.

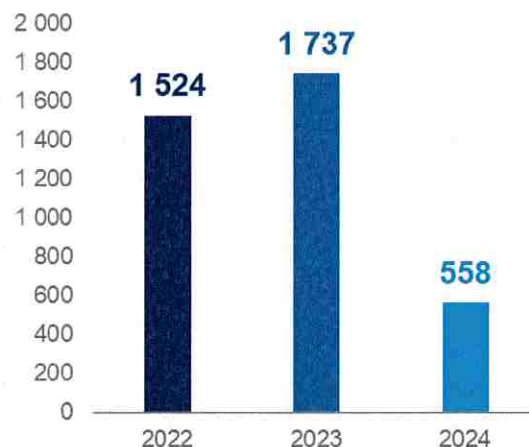
VARIATION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE

En kW souscrits par année



ÉVOLUTION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE

En kW souscrits par année



2023



56

RACCORDEMENT AU RÉSEAU DE L' ABONNÉ SUIVANT :

LENS (62) - RCVL - SST 406 - SOUS PREFECTURE **+238 kW**

DIMINUTION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE DE L'ABONNÉ SUIVANT :

LENS (62) - RCVL - SST 302 - FACULTE JEAN PERRIN PRESTIGE **-12 kW**

2024



56

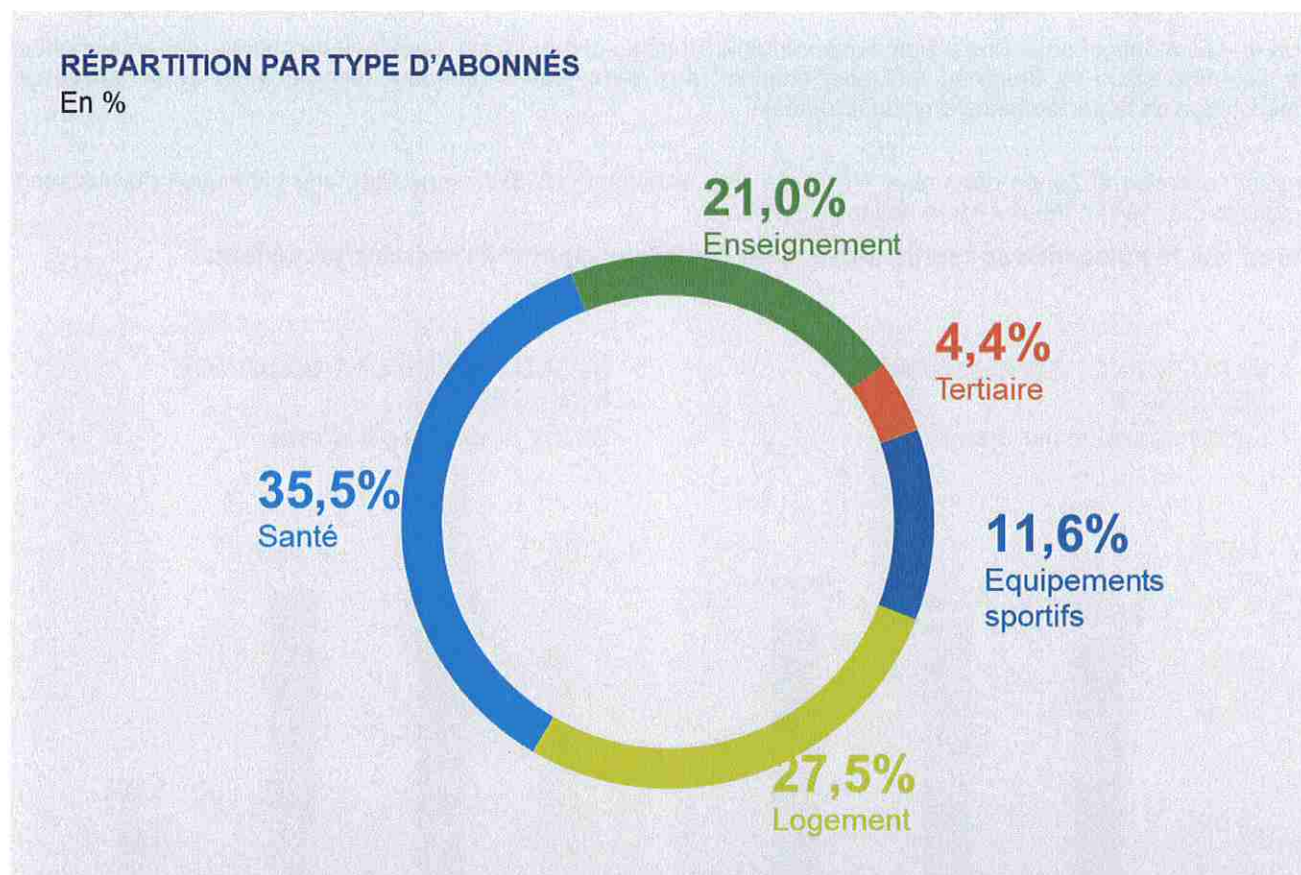
AUGMENTATION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE DES ABONNÉS SUIVANTS :

LENS (62) - RCVL - SST 300 - FACULTE JEAN PERRIN SCIENCES **+192 kW**

LENS (62) - RCVL - SST 301 - FACULTE JEAN PERRIN EXTENSION **+140 kW**

A noter que la SST 401 Centre aquatique a été comptée deux fois en 2023 suite à un changement d'intitulé.

RÉPARTITION DES PUISSANCES SOUSCRITES



3

Compte rendu technique

3.1. Rigueur climatique

ÉVOLUTION DE LA RIGUEUR CLIMATIQUE

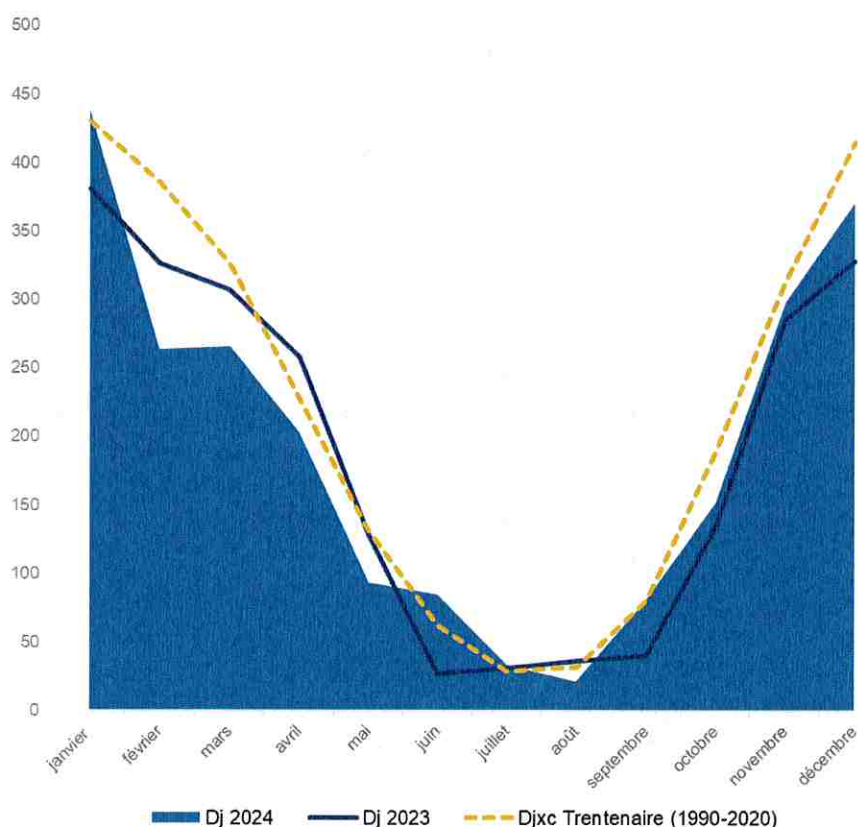
La trentenaire passe de la période 1971-2000 à celle de 1991-2020.

La rigueur climatique de l'exercice 2024 **est stable par rapport à celle de l'exercice 2023** et inférieure de 12% à la rigueur trentenaire.

Les mois février et mars ont été plus doux que la saison précédente avec une baisse de DJU de respectivement 19% et 14%. A noter un mois de décembre plus froid que la saison précédente avec une augmentation de la rigueur climatique de 13%.

ÉVOLUTION DE LA RIGUEUR CLIMATIQUE – LILLE DJXC BASE 18

Par mois
En DJU



*Valeur représentative de l'écart entre la température d'une journée donnée et un seuil de température d'une journée préétabli (18°C dans le cas des DJU).



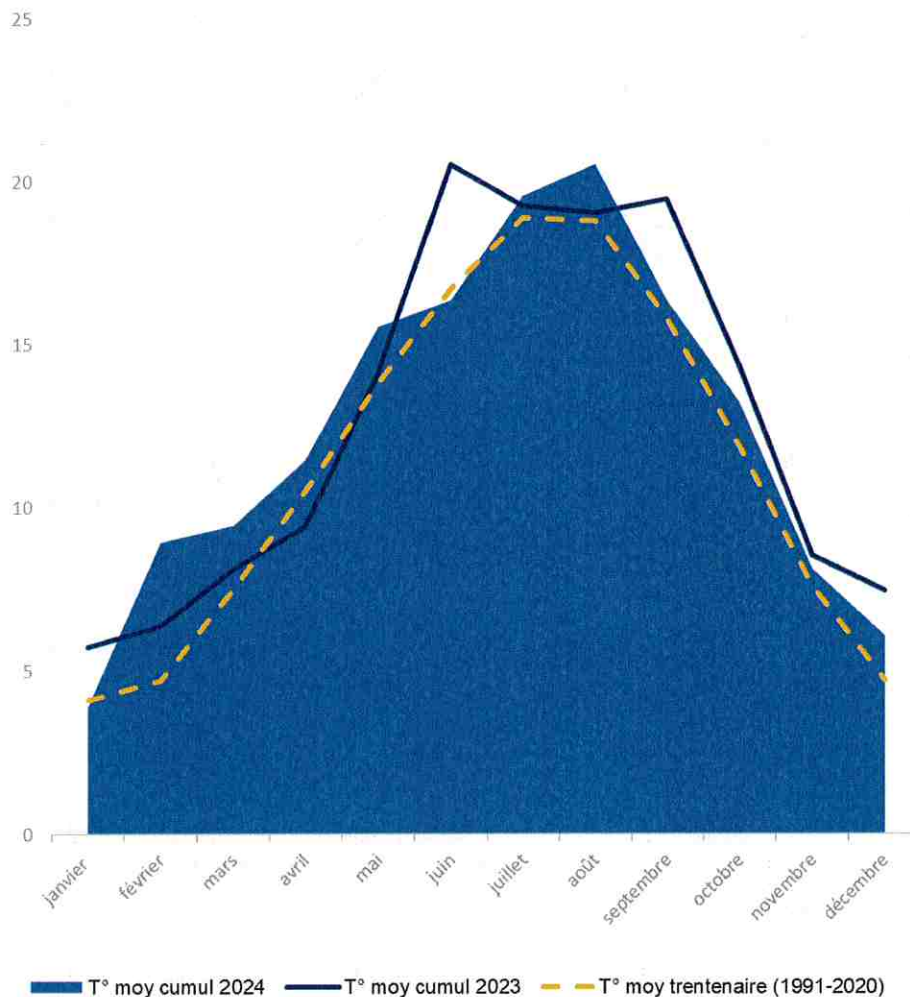
ÉVOLUTION DE LA TEMPÉRATURE MOYENNE

La température moyenne sur l'exercice a été de + 0,7 °C par rapport aux 30 dernières années.

ÉVOLUTION DE LA RIGUEUR CLIMATIQUE – LILLE LESQUIN DJXC BASE 18

Par mois

Température Moyenne



ÉVOLUTION DE LA RIGUEUR CLIMATIQUE - TEMPÉRATURE MOYENNE



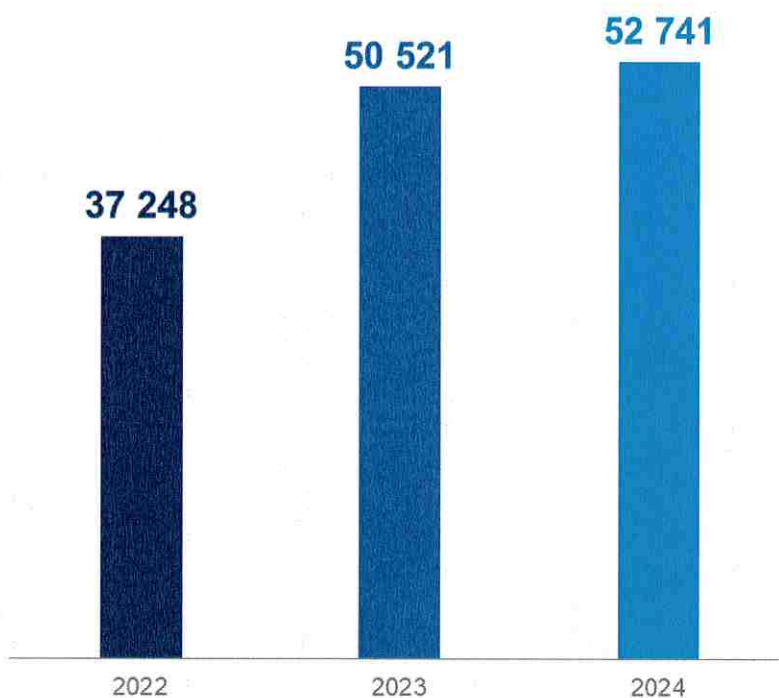
3.2. Livraison de chaleur aux abonnés

CHALEUR DISTRIBUÉE AUX ABONNÉS

La chaleur distribuée en 2024 augmente de 4,4% par rapport à celle distribuée durant l'exercice précédent. Cela s'explique par le raccordement d'1 nouvel abonné.

ÉVOLUTION DE LA CHALEUR DISTRIBUÉE AUX ABONNÉS

Par année
En MWh



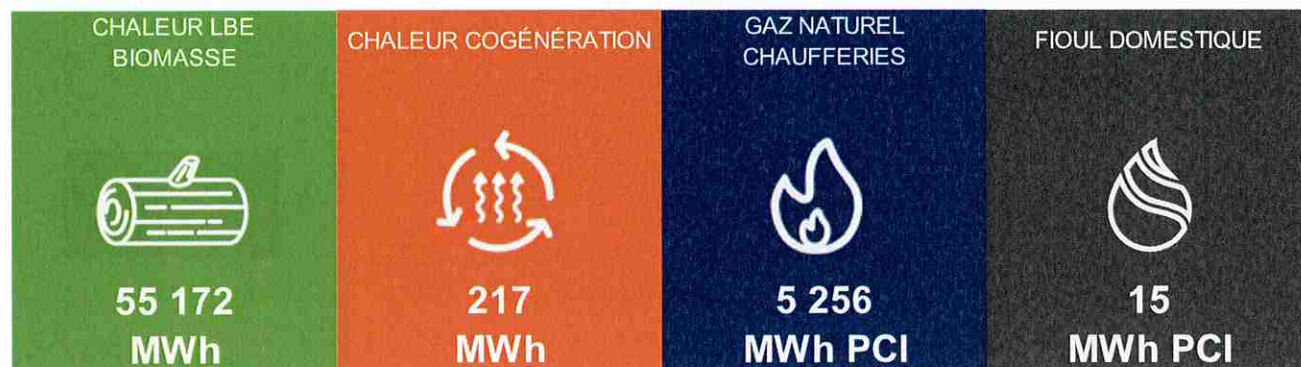
ÉQUIVALENT LOGEMENT DESSERVIS



Hypothèses Association SEVA : 10,5 MWh par logement

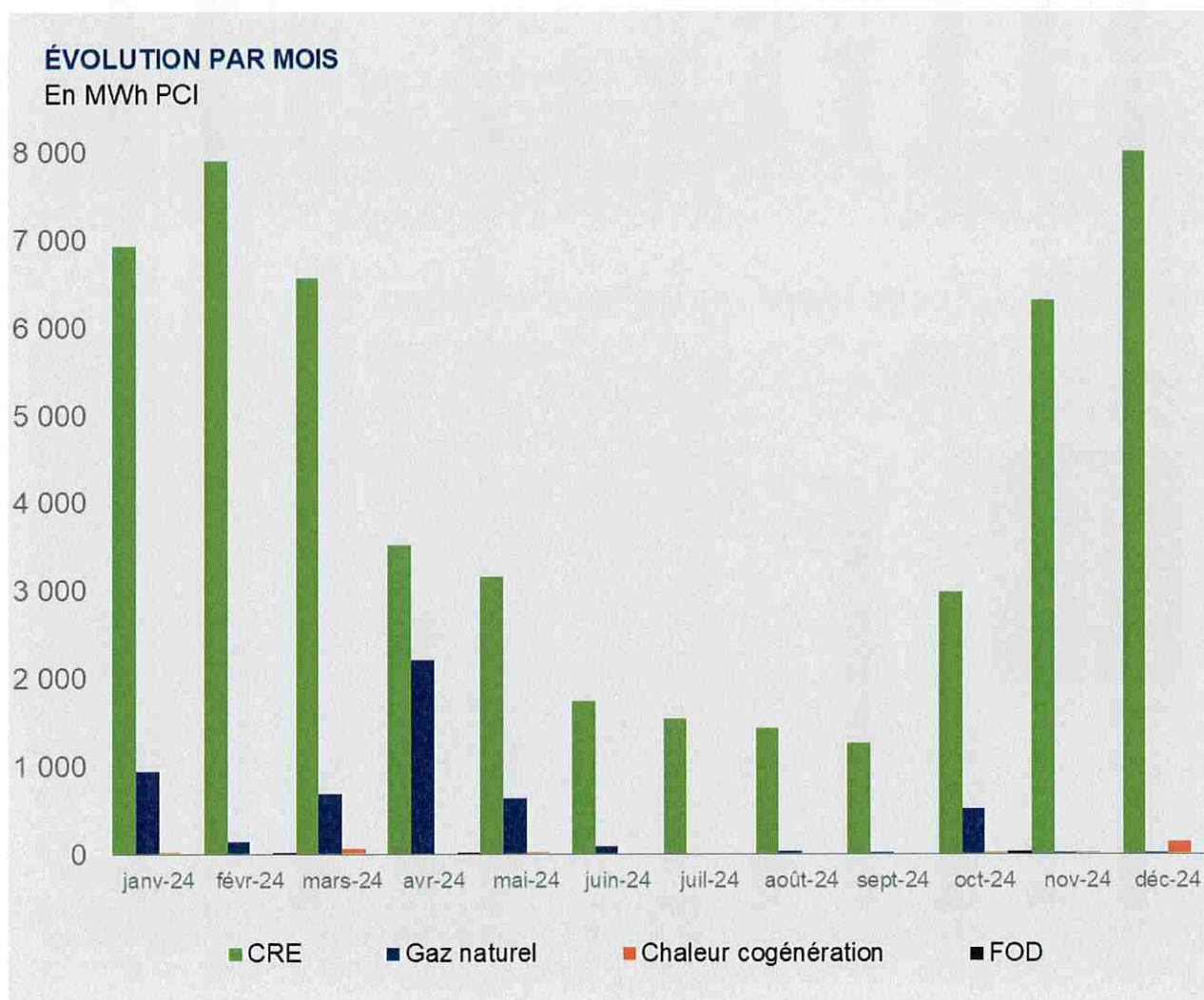
3.3. Consommation d'énergies primaires

CHIFFRES EN 2024



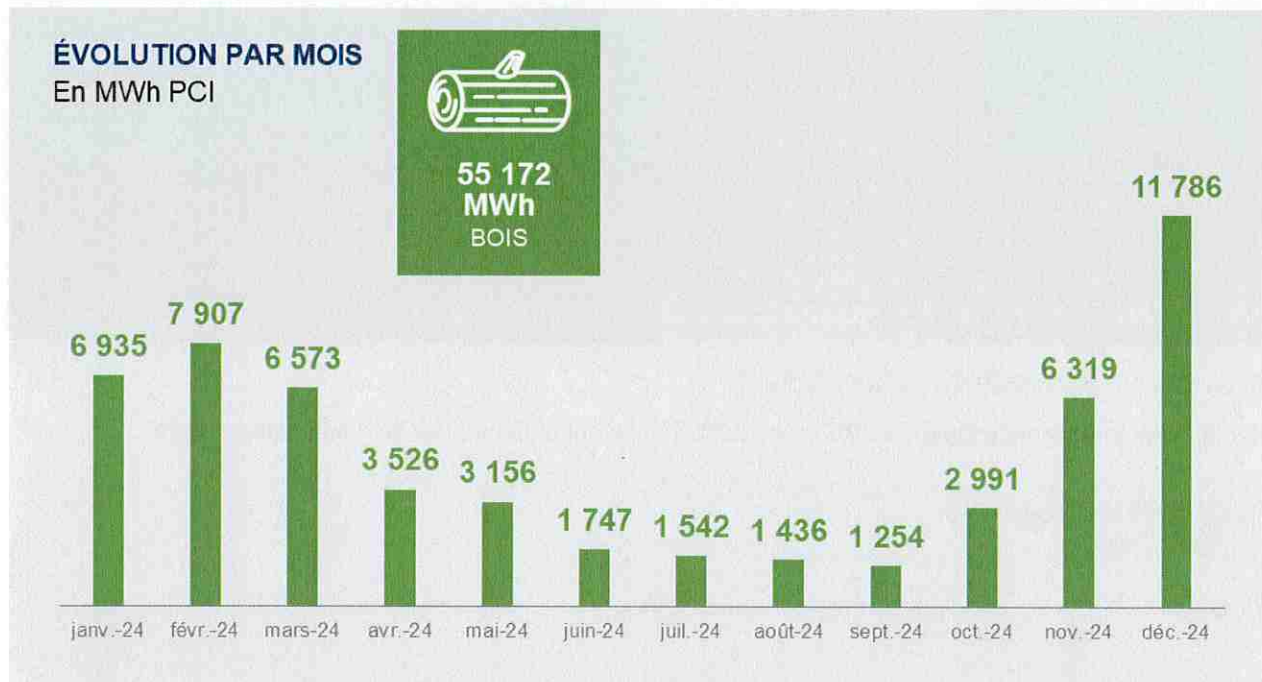
ÉNERGIES PRIMAIRES CONSOMMÉES

A noter la maintenance décennale du CRE en avril 2024 qui a entraîné un arrêt de 4 semaines et demi.

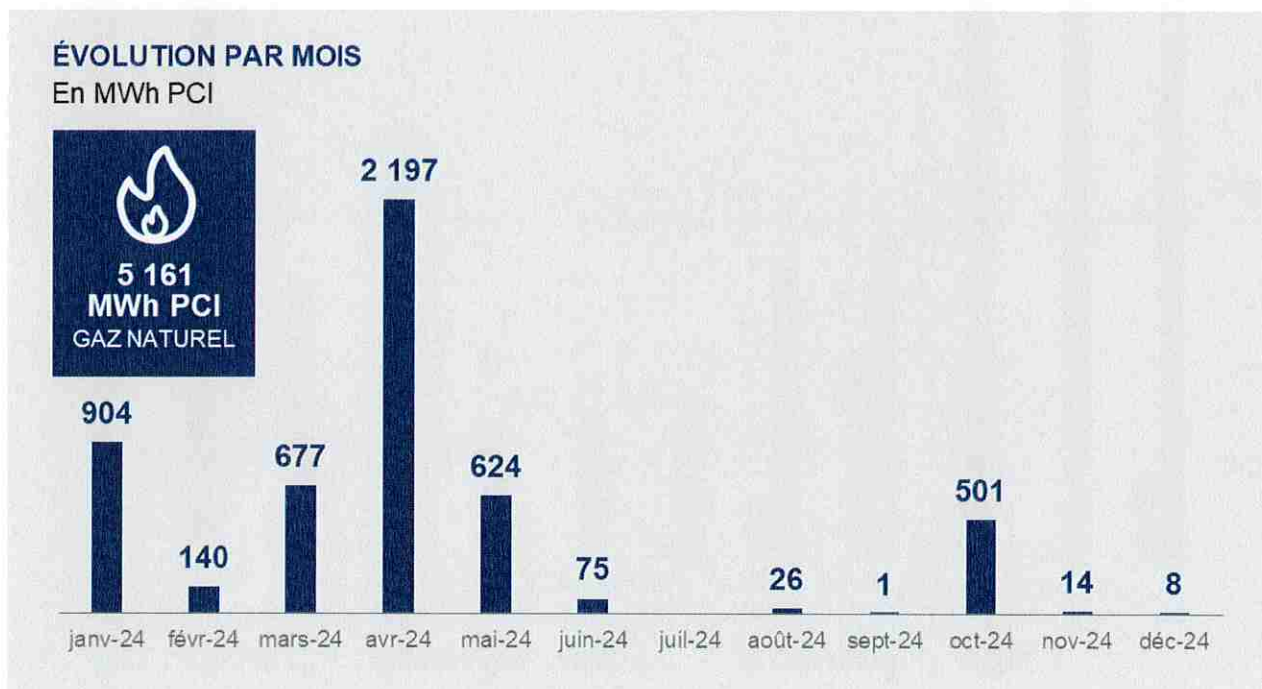


RÉCUPÉRATION CHALEUR CHAUFFERIE BIOMASSE

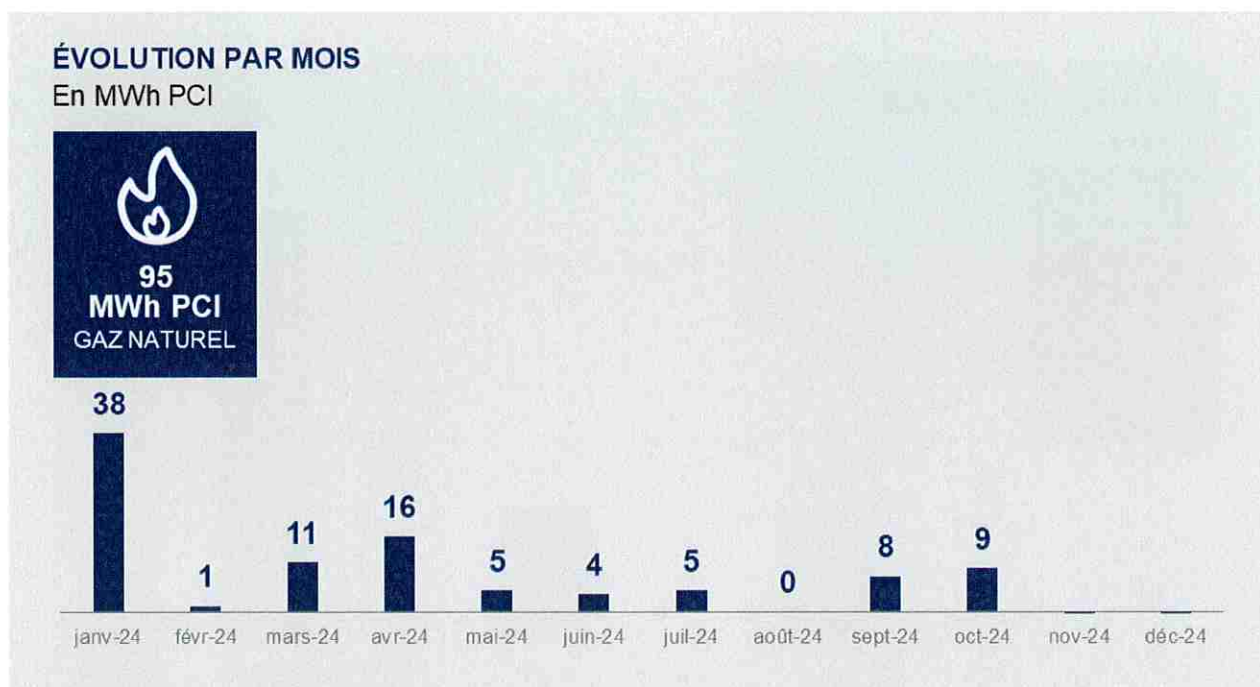
14 691,6 MWh de chaleur cogénérée à la chaufferie biomasse de Lens ont été vendus à Liévin durant l'exercice 2024 dans le cadre des accords relatifs à l'interconnexion Lens-Liévin. (+ 1 427 MWh ENR injecté soit + 11 %)



QUANTITÉ DE GAZ CONSOMMÉE : CHAUFFERIE GÉNÉRALE ZUP

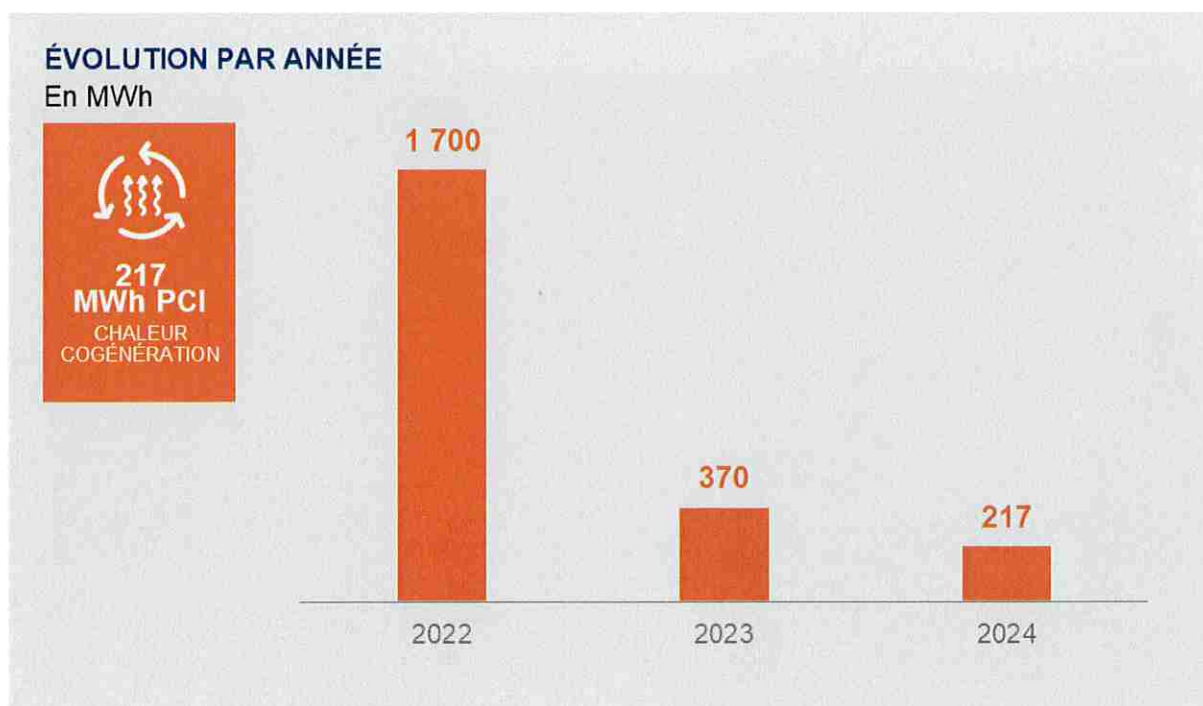


QUANTITÉ DE GAZ CONSOMMÉE : CHAUFFERIE CENTRE HOSPITALIER



CHALEUR COGÉNÉRÉE CENTRE HOSPITALIER

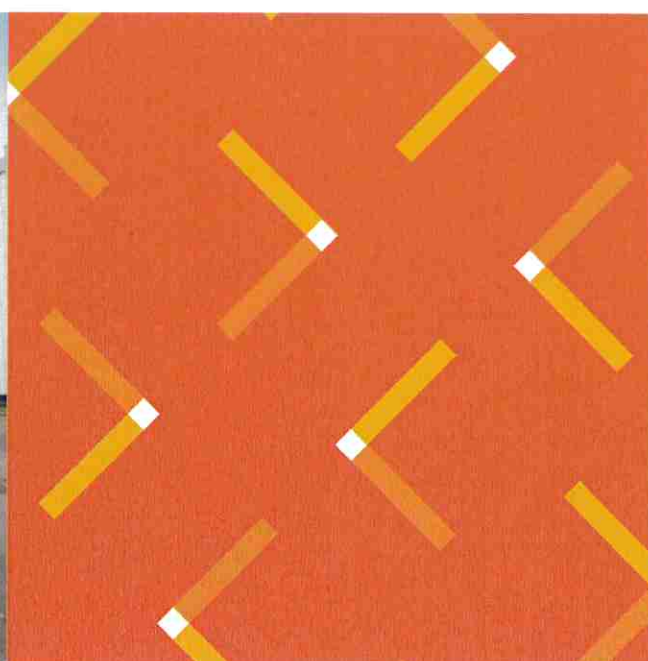
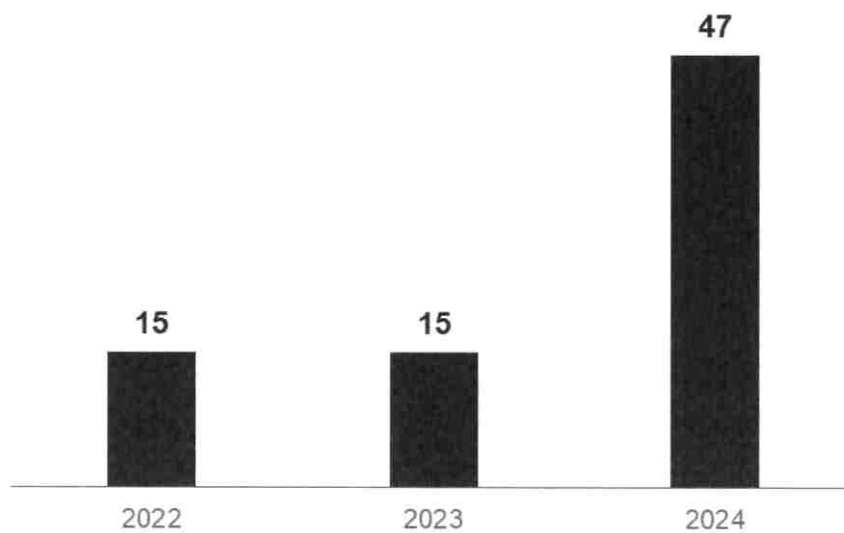
La cogénération du centre hospitalier était en Mise à Disposition du Système Électrique (MDSE) cette saison. Elle a été appelée par EDF Obligation d'Achat (EDF OA) 3 jours en novembre et 1 jour en mars. La disponibilité sur la saison est de 97%.



QUANTITÉ DE FIOUL CONSOMMÉE

ÉVOLUTION PAR ANNÉE

En MWh



3.4. Bilan énergétique et environnemental

ÉNERGIES ET COMBUSTIBLES POUR LE RÉSEAU

La valeur annoncée, dans le tableau ci-dessous, de chaleur vendue se décompose comme suit :

- 38 049,6 MWh vendus aux abonnés du réseau de chaleur de Lens ;
- 14 691,6 MWh de cession à Liévin dans le cadre des accords relatifs à l'interconnexion Lens-Liévin.

Le bilan énergétique du réseau de Lens, se voulant exhaustif, il convenait d'y inclure la chaleur cédée à Liévin. Ainsi, les pertes réseau sont calculées, à juste titre, selon la formule suivante :

$$\text{Chaleur totale produite} - (\text{chaleur vendue aux abonnés du réseau de chaleur de Lens} + \text{chaleur cédée à Liévin})$$

Longueur du réseau avec interconnexion

BILAN ÉNERGIES					
	Site de production	Type d'énergies	Quantités entrantes	Rendement	Chaleur
			MWh PCI	% moyen sur PCI	MWh SCH
Chaleur produite	LBE (Biomasse)	Bois	55 172	100%	55 172
	CHAUFFERIE HOPITAL	Gaz	95	90%	85
	CHAUFFERIE GENERALE ZUP	Gaz	5 161	90%	4 645
	CHALEUR COGENERATION	Chaleur ext. cogé	217	100%	217
	CHAUFFERIES FOD	FOD	47	89%	42
	Total				60 161
Chaleur vendue aux abonnés					52 741
Perte Réseau MWh					-7 420
Perte Réseau W/m					60

MIXITÉ ÉNERGÉTIQUE DU RÉSEAU

MIXITÉ ÉNERGÉTIQUE DU RÉSEAU

En %



Tous les ans, la FEDENE (fédération représentative de la décarbonation de la chaleur) publie une synthèse de l'ensemble des données sur les réseaux de chaleur et de froid métropolitains. Ces données paraissent toujours avec une année de décalage. En 2022, le taux moyen des 946 réseaux de chaleur et de froid était de 66,5%. Le réseau de Lens se trouve donc dans la fourchette haute des mixités vertes.

BILAN CO₂ GLOBAL : CALCUL DES ÉMISSIONS DE CO₂ DU RÉSEAU

BILAN CO ₂								
Indicateurs	Site de production	Type d'énergies entrantes	Unité de mesure	Énergie consommée	Ratio CO ₂	Émission CO ₂	Ratio CO ₂ ACV	Émission CO ₂ ACV
					tonnes CO ₂ /MWh	tonnes	tonnes CO ₂ /MWh	tonnes
	Chaufferie	Gaz naturel	MWh PCI	5 256	0,205	1 077	0,227	1 193
		LBE (Biomasse)	MWh PCI	55 172	0	0	0,013	717
		FOD	MWh PCI	47	0,270	13	0,324	15
	Cogénération	Chaleur cogénérée	MWh Utile	217	0,205	45	0,227	49
CO ₂ émis	Total						1 135	1 974
Energies livrées			MWh Utile	52 741				
Contenu en CO ₂ du réseau					0,022	0,041		
Equivalent Gaz (*)			MWh PCI	66 846	0,205	13 703		
Contenu en CO ₂ du réseau -Equivalent Gaz					0,26			
Emissions CO2 évitées par rapport à une chaufferie 100% gaz						-12 568		
Emissions CO2 évitées par rapport à l'utilisation d'un mode de chauffage fossile (hypothèse SNCU)						-11 586		

(*) Hypothèses :

Rendement
distribution
réseau 0,88
Rendement
production 0,90

RENDEMENT RESEAU

PRODUCTION



99,1%

DISTRIBUTION



87,7%

GLOBAL

86,9%



12 568
tonnes de CO₂
évitées

Équivalent de l'émission de CO₂ de...

6 982 voitures



Hypothèses : 120g de CO₂ par km et 15 000 km par voiture par an

SYNTHÈSE DE LA CONSOMMATION D'EAU D'APPOINT DU RÉSEAU

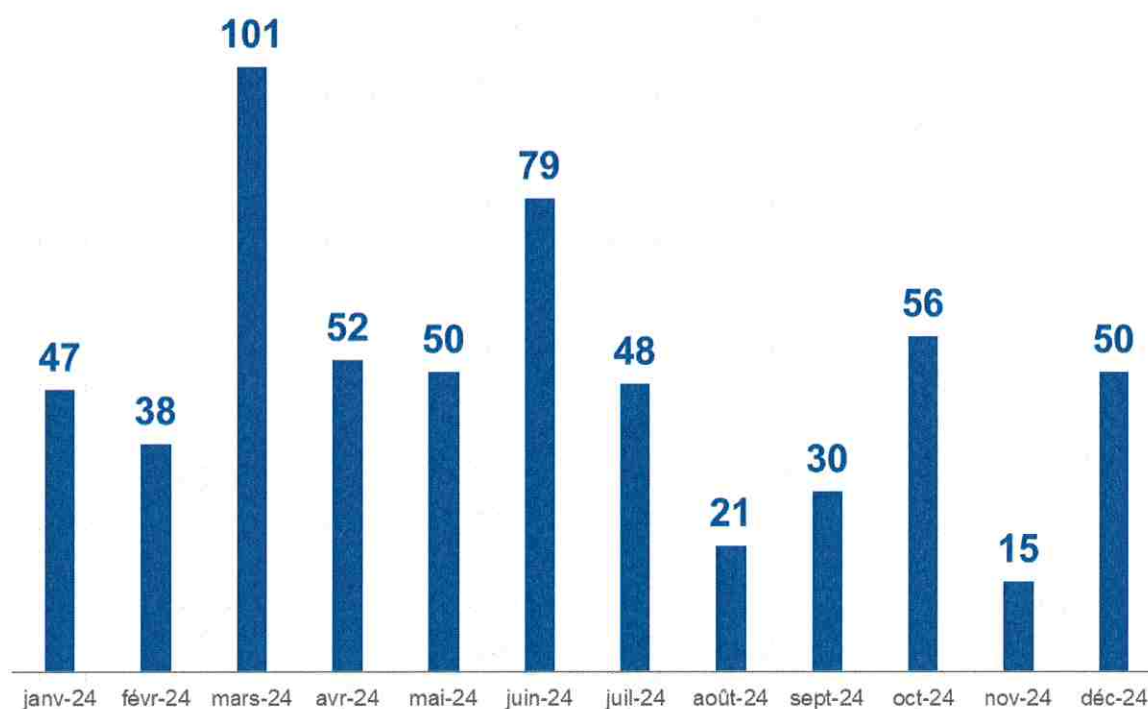
La quantité d'eau d'appoint consommée en 2024 est inférieure de 1 095 m³ à celle consommée en 2023.

Quelques pics de consommation d'eau sont dus :

- À des percements sur l'échangeur de l'interface entre Lens et le CRE.
- Une fuite sur l'antenne plaine de jeu

ÉVOLUTION DE LA CONSOMMATION D'EAU D'APPOINT DU RÉSEAU

Par mois
En m³



CONSOMMATION D'EAU D'APPOINT



En-dessous d'environ 0,05 m³/MWh, le taux d'appoint en eau est considéré comme très bon et au-delà d'environ 0,150 m³/MWh il est considéré comme élevé. La consommation d'eau d'appoint du réseau de Lens, de 0,01 m³/MWh reste donc un très bon ratio.

4

Compte rendu opérationnel

4.1. Notre équipe au quotidien

L'ÉQUIPE COMMERCIALE AFFECTÉE AU RÉSEAU



RESPONSABLE PROJET COMMERCIAL

Mathieu BURTIN

FONCTIONS

- Suivre les besoins de la ville
- Conseiller les meilleures adaptations contractuelles à envisager
- Participer aux comités annuels de pilotage

L'ÉQUIPE OPÉRATIONNELLE AFFECTÉE AU RÉSEAU



RESPONSABLE DES RÉSEAUX DE CHALEUR NPDC

Ludovic GUILLOTOT

FONCTIONS

- Être l'interlocuteur privilégié du client
- Manager au quotidien l'équipe de techniciens
- Apporter une expertise technique
- Veiller au respect de l'application des règles relatives à la qualité, la sécurité, l'environnement



CHEF D'ÉQUIPE

Jérôme RUMEAU

FONCTIONS

- Réaliser les interventions de conduite, de maintenance et de dépannage d'installations thermique
- Déceler les anomalies sur les équipements
- Formuler un diagnostic de dysfonctionnement
- Intervenir pour maintenir la production d'énergie



TECHNICIEN RÉSEAU

Rémy BERNARD POIGNIE

La présence du personnel est assurée tous les jours ouvrables de 8h à 17h. En dehors de ces horaires, un personnel d'astreinte prend le relais.

RÉFÉRENT SÉCURITÉ



COORDINATRICE QHSE

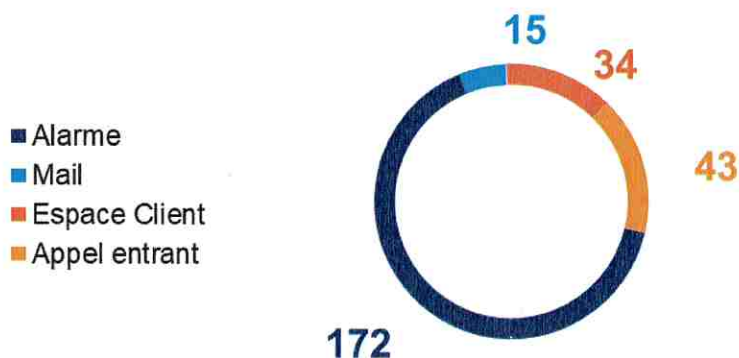
Clara MERLEN

FONCTIONS

- Veiller au respect de l'application des règles relatives à la qualité, la sécurité et l'environnement
- Animer des formations et sensibiliser les collaborateurs aux risques et enjeux en matière de QHSE
- Participer au déploiement et à la mutualisation des bonnes pratiques internes et externes

4.2. Analyse des opérations courantes

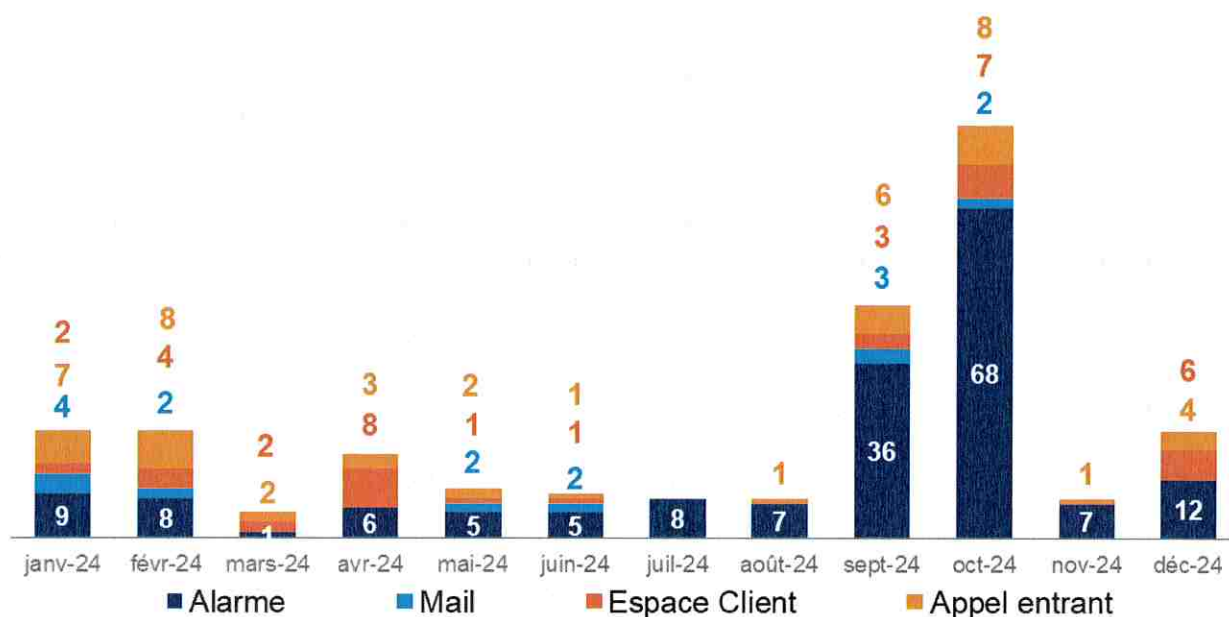
NOMBRE D'ALERTES



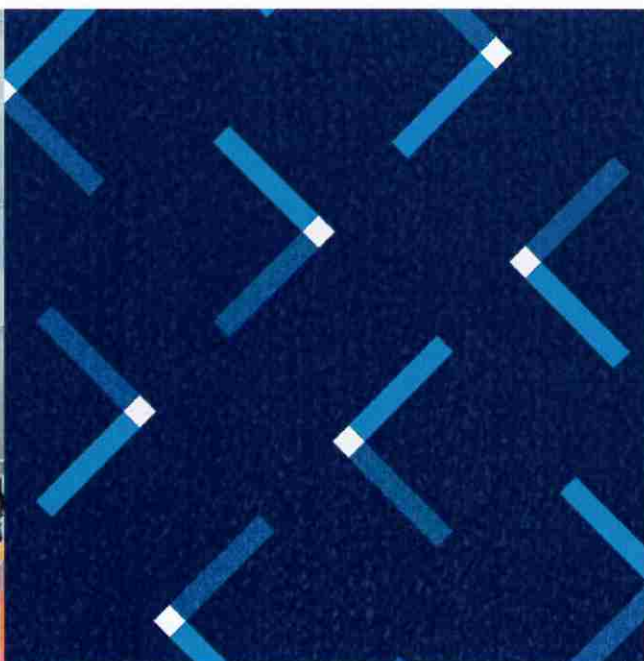
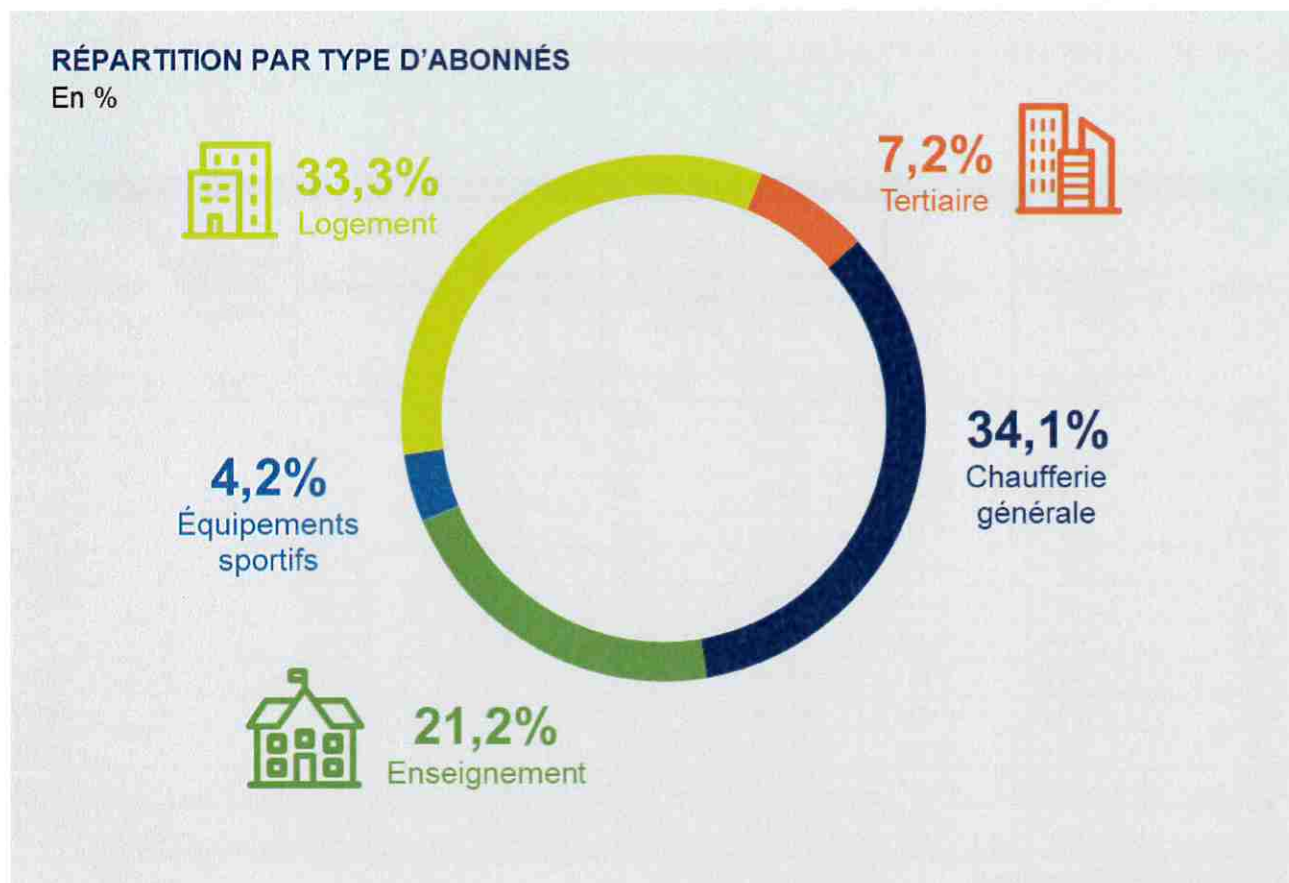
Les alarmes permettent d'anticiper et d'intervenir sur les réglages ou les installations et ainsi prévenir les pannes de chauffage.

Dans une démarche d'amélioration continue de la qualité des services, de plus en plus de sous-stations sont connectées, augmentant ainsi le nombre d'alarmes reçues

NOMBRE D'ALERTES PAR MOIS



ORIGINE DES ALERTES



4.3. Entretien de votre patrimoine

MONTANT DÉPENSÉ AU TITRE DE LA GARANTIE TOTALE

DÉTAIL DES DÉPENSES AU TITRE DE LA GARANTIE TOTALE									
en €	Solde Début de saison	R2.3	Dépenses P3 sur codes H	Frais de gestion sur dépenses P3 (20%)*	Solde fin de période	Solde cumulé	Taux EONIA + 2 points au 01/07/n en %**	Solde actualisé	
	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT	€ HT
S2 2013	-	28 469	- 36 291	- 7 258	- 15 081	- 15 081	0	-	15 395
2014	- 15 395	59 286	- 31 277	- 6 255	21 754	6 358	0	-	6 487
2015	6 487	56 197	- 2 479	- 496	53 222	59 709	0	-	61 104
2016	61 104	56 307	- 21 501	- 4 300	30 505	91 609	0	-	93 147
2017	93 147	58 430	- 46 497	- 9 299	2 634	95 782	0	-	97 356
2018	97 356	56 927	- 29 443	- 5 889	21 595	118 952	0	-	120 901
2019	120 901	56 644	- 40 114	- 8 023	8 508	129 409	0	-	131 523
2020	131 523	57 641	- 92 539	- 18 508	- 53 406	78 117	0	-	79 318
2021	79 318	60 133	- 49 908	- 9 982	244	79 562	0	-	80 769
2022	80 769	69 255	- 57 536	- 11 507	212	80 981	0	-	82 301
2023	82 301	83 345	- 138 384	- 27 677	- 82 716	415	0	-	438
2024	- 438	86 012	- 473 041	- 94 608	- 481 637	- 482 075	0	-	509 384

* = Ces frais de gestion représentent la quote-part des frais de gestion contractuels (prévus dans le cadre du contrat de concession) qui sont liés au travaux P3 (ingénierie, suivi travaux...)

** = Taux EONIA + 2 points - moyennes mensuelles; origine : <https://www.banque-france.fr/economie-et-statistiques/changes-et-taux/les-taux-interbancaires.html>

Taux interbancaire de l'argent au jour le jour (EONIA)

Le détail des dépenses est présenté ci-après :

DÉTAIL DES DÉPENSES AU TITRE DE LA GARANTIE TOTALE

Nature des travaux	sous- traitance	fournitures	main d'œuvre	total
REPLACEMENT DES 5 POMPES RESEAU DE LA POMPERIE LENS	- 18 700	-	- -	18 700
Remplacement Vannes SST Faculté Perrin de Lens	- -	484 -	279 -	763
Remplacement Vannes SST Saint Paul de Lens	- -	247 -	279 -	526
Mise en place pôt a boue RCU Lens	- 5 916 -	519	- -	6 435
RCU LENS - REFECTION 10 POSTES DE LIVRAISONS RCU LENS	- 142 477 -	59 363 -	11 947 -	213 787
RCU LENS - REMPLACEMENT DES VANNES D'ISOLEMENT DE 20 SST RESEAU DE LENS - VAGUES 1&2	- -	12 672 -	894 -	13 566
RCU LENS - REFECTION 9 POSTES DE LIVRAISONS RCU LENS - VAGUE 2	- 104 560 -	36 356 -	9 187 -	150 103
Remplacement vanne motorisée Chaudière 1 RCU Lens	- 3 100 -	5 960 -	391 -	9 451
Remplacements vannes principale avec pose nouveau compteur principal RCU Lens et pot a boue	- 7 480 -	7 258 -	391 -	15 129
Remplacement Compteur Calo SST13 Centre Hospitalier Psy PUSSIN	- -	1 044 -	223 -	1 268
Réparation fuite RCU Lens sur antenne SST plaine de jeux CDE	- 6 853	- -	223 -	7 076
Désinvestissement bras mort ancienne SST 01 du RCU de Lens	- 4 492	- -	391 -	4 883
RCU Lens - Calorifugeage échangeur et points singuliers primaires CH Lens	- 3 873	- -	615 -	4 487
Réparation Cheminée Chaudière 1 RCU Lens	- 13 300 -	3 700 -	335 -	17 335
Réfection piquage compteur SST 201 FPA Jean-Moulin	- 345	- -	476 -	821
Remplacement V2V SST Brel (suite fuite RCU)	- -	564 -	168 -	732
Pose armoire Primaire SST Béhal RCU LENS pour retour Résonance	- 1 620 -	1 040 -	1 537 -	4 197
Remplacement compteur cantine Lapierre	- -	742 -	223 -	966
Remplacement collecteur RCU Lens vide sanitaire tour Flaubert	- 1 075	- -	168 -	1 243
Remplacement Compteur SST 11 Lycée Behal	- -	910 -	223 -	1 134
Remplacement API SST201 FPA J.Moulin	- -	439	- -	439
Total	- 313 791	- 131 298	- 27 952	- 473 041

4.4. Développement et améliorations à venir

DÉVELOPPEMENT COMMERCIAUX PRÉVUS

DALKIA œuvre en permanence pour étendre le réseau de chaleur, afin de faire bénéficier à un maximum d'utilisateurs d'une chaleur à prix compétitif et respectueuse de l'environnement.

Raccordement 2025

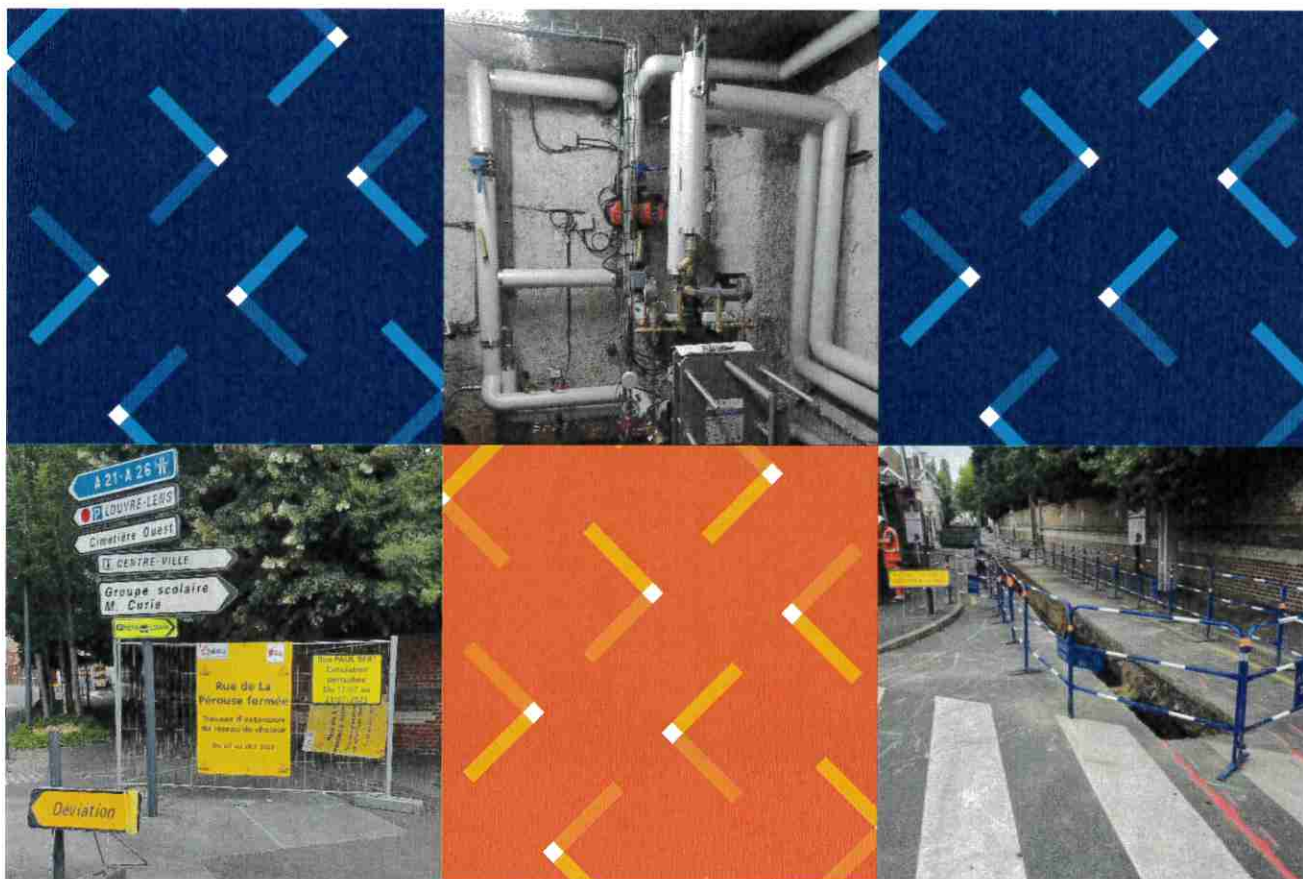
- Ilot frechet- Be All (logements)

Etudes de raccordement

- IUT (2 SST)
- IG2I
- Lycée Saint Paul – Nouveau bâtiment
- Futur projet AHNAC- résidence sénior

Etude d'extension :

- Centre-ville



5

Compte rendu financier

5.1. Rappel de la structure tarifaire

STRUCTURE TARIFAIRE



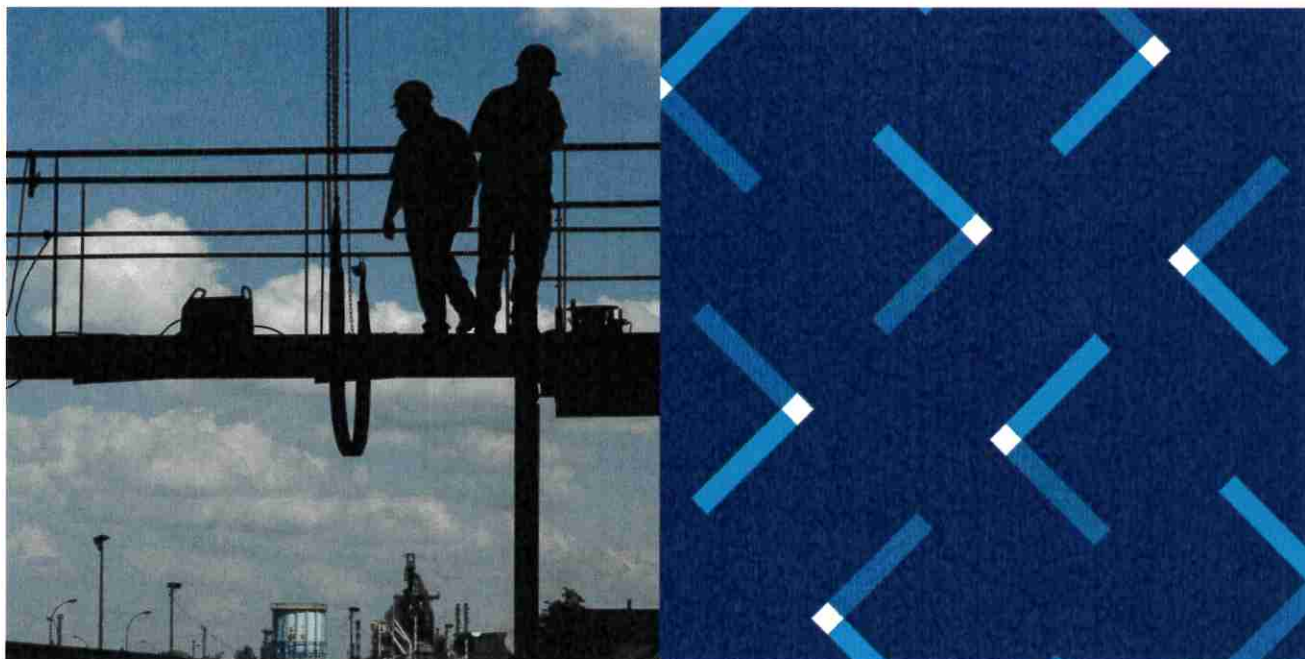
R1

Élément proportionnel en € H.T. par MWh utile représentant le coût des combustibles nécessaires pour assurer la fourniture d'un MWh utile. Il est mesuré sur les compteurs installés dans les postes de livraison.

R2

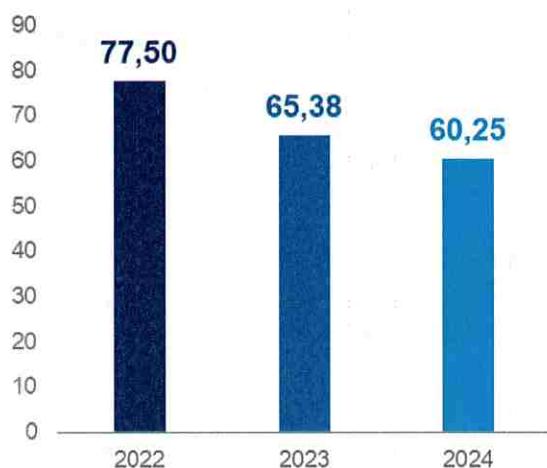
Élément fixe en € H.T. par kW de souscription et représentant la somme des coûts suivants :

- coût de l'énergie électrique autre que thermique pour le fonctionnement des installations
- prestations de conduite et de petit entretien
- prestations de gros entretien et de renouvellement
- financement des travaux

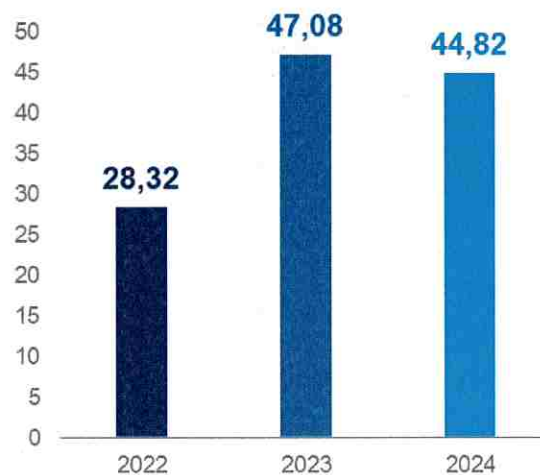


5.2. Historique des prix de la chaleur

R1
Par année
En € H.T./MWh



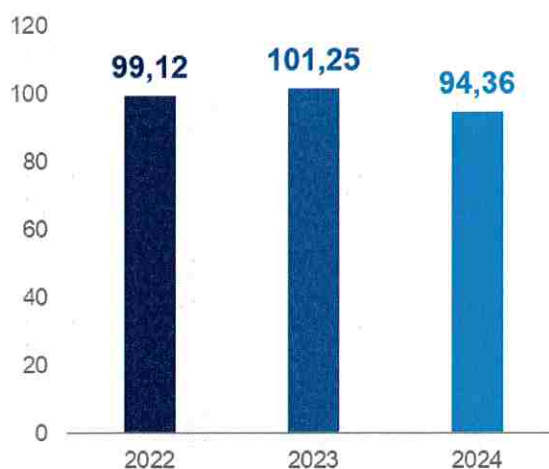
R2
Par année
En € H.T./kW



L'évolution à la baisse du tarif R1 (-7,8%) est principalement impactée par la révision du prix des tarifs gaziers.
La baisse du R2 (-4,8%) est quant à lui dû à la diminution des tarifs de l'électricité.

PRIX TOTAL DE LA CHALEUR (R1+R2)

Par année
En € H.T./MWh





A noter que les prix moyens calculés par typologie de bâtiment correspondent à des moyennes pondérées par les quantités mensuelles. Ainsi les abonnés ayant des consommations à des périodes où les énergies sont moins chères verront leur prix moyen baisser par rapport à des abonnés ne consommant pas pendant cette période. Par exemple les centres hospitaliers utilisent de l'énergie en été, période où les énergies sont souvent moins chères.

ÉVOLUTION DES TARIFS DES REDEVANCES DU RÉSEAU (*)

Mois	Redevance Énergie R1 € HT/MWh	Redevance Abonnement R2 € HT/kW
janv-24	61,17	49,09
févr-24	58,38	48,40
mars-24	57,12	47,46
avr-24	57,66	46,22
mai-24	58,17	44,72
juin-24	58,08	41,43
juil-24	59,41	41,06
août-24	58,93	41,07
sept-24	60,92	42,33
oct-24	60,33	42,49
nov-24	62,11	43,70
déc-24	63,74	43,18

(*) Pour l'abonné Centre Hospitalier

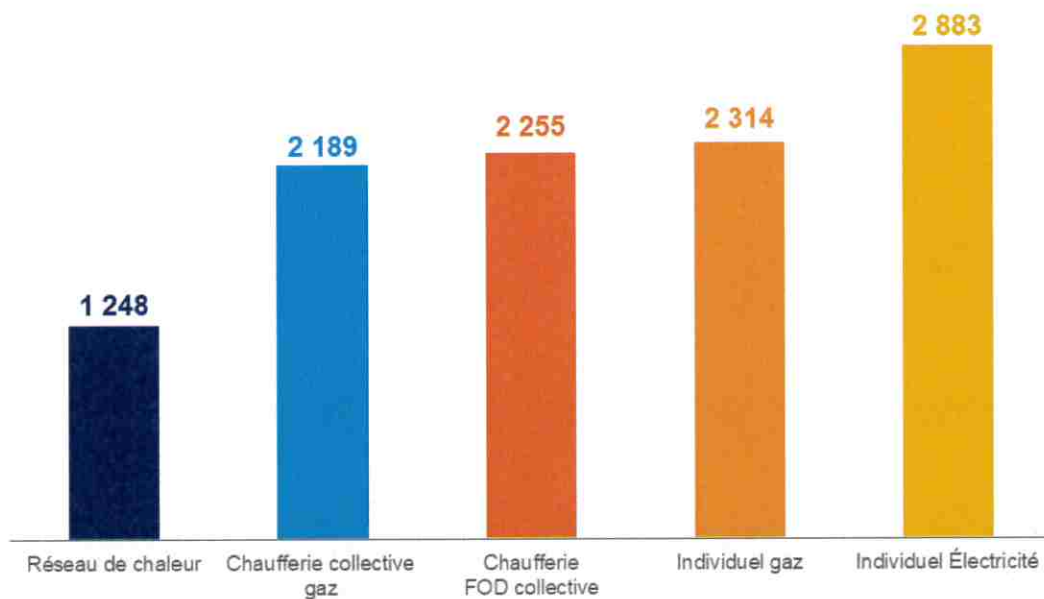


5.3. Intérêt économique du réseau de chaleur

Grâce au mix énergétique du réseau de chaleur de Lens, les abonnés bénéficient d'un prix de chaleur avantageux ; 43% moins onéreux qu'un chauffage gaz collectif et jusqu'à 57% plus économique qu'un chauffage individuel électrique.

COÛT DE REVIENT DU CHAUFFAGE POUR UN LOGEMENT SELON LES ÉNERGIES UTILISÉES

Par logement
En €TTC



COMPARATIF DU COÛT DU RÉSEAU PAR RAPPORT AUX AUTRES SOLUTIONS DE CHAUFFAGE (MÉTHODE DE CALCUL AMORCE)

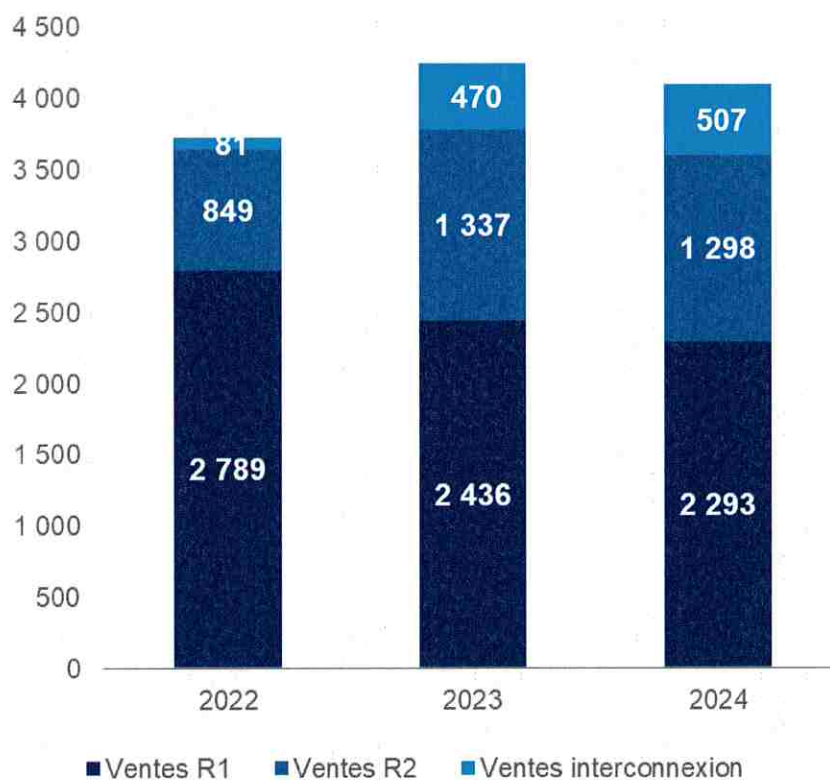
COMPARATIF DU COÛT DU RÉSEAU PAR RAPPORT AUX AUTRES SOLUTIONS DE CHAUFFAGE						
	Unité	Chauffage réseau urbain collectif (*)	Chaudière Gaz collective (*)	Chaudière FOD Collective (*)	Individuel Gaz	Individuel Électricité
BASES ÉTUDE	Nombre de logement de type T3 de 65 m²	60	60	60	1	1
	Besoins chauffage annuel par logement	MWh th 6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
	Besoins ECS annuel par logement	MWh th 2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Puissance installée par logement	kW 5	5	5	5	5
	Rendement moyen annuel chauffage	%	80%	71%	82%	96%
	Rendement moyen annuel ECS	%	86%	70%	87%	78%
	Consommation chauffage	MWh th 384	384	384	6,4	6,4
	Consommation ECS	MWh th 150	150	150	2,5	2,5
	Consommation de combustible correspondant	Gaz : MWh PCS FOD : hL Elec : MWh e	727	764	12	10
	Consommation R1 ou P1	€ TTC 33 943	73 509	93 223	1 502	2 464
FACTURE ÉNERGÉTIQUE	Abonnement R2 ou P1	€ TTC 14 186	16 038		109	151
	Total facture énergétique par logement	€ TTC 802	1 492	1 554	1 611	2 615
AUTRE	Elec Auxiliaire P1 par logement	€ TTC 61	101	102	81	-
	Petit Entretien P2 par logement	€ TTC 58	111	111	134	-
	Gros Entretien P3 par logement	€ TTC 38	83	64	51	38
	Amortissement P4 par logement	€ TTC 289	402	424	437	230
	Total Autre par logement	€ TTC 446	697	701	703	268
	TOTAL PAR LOGEMENT	€ TTC 1 248	2 189	2 255	2 314	2 883
	Ecart Réseau par rapport aux autres solutions de chauffage	€ TTC	941	1 007	1 066	1 635
Hypothèses						
Prix		Tarif réseau urbain	Gaz (prix repère CRE)	Fioul domestique	Gaz (prix repère CRE)	Elec, tarif bleu EDF
Date de valeur : 2024		R1 €HT/MWh	Prix €TTC/kWh PCS	Prix hL en €TTC	Prix €TTC/kWh PCS	Prix € TTC /kWh e
		60,25	0,1011	122,01	0,1266	0,2496
		TVA sur le R1 5,5%				
		R2 €HT/kW	Abonnement €TTC/an		Abonnement €TTC/an	Abonnement €TTC/an
		44,82	267,30 €		109,62 €	151,20 €
		TVA sur le R2 5,5%				

5.4. Détail des revenus

Les ventes R1 ont diminué de 3%. Cela s'explique par :

- La diminution du tarif R1 (-7,8%). L'augmentation des consommations de chaleur de 2% n'ont pas compensé l'évolution du tarif
- La diminution du tarif R2 (- 4,8%). L'augmentation des puissances souscrites de 2% n'ont pas compensé l'évolution du tarif

SYNTHÈSE DES VENTES EN k€ H.T.



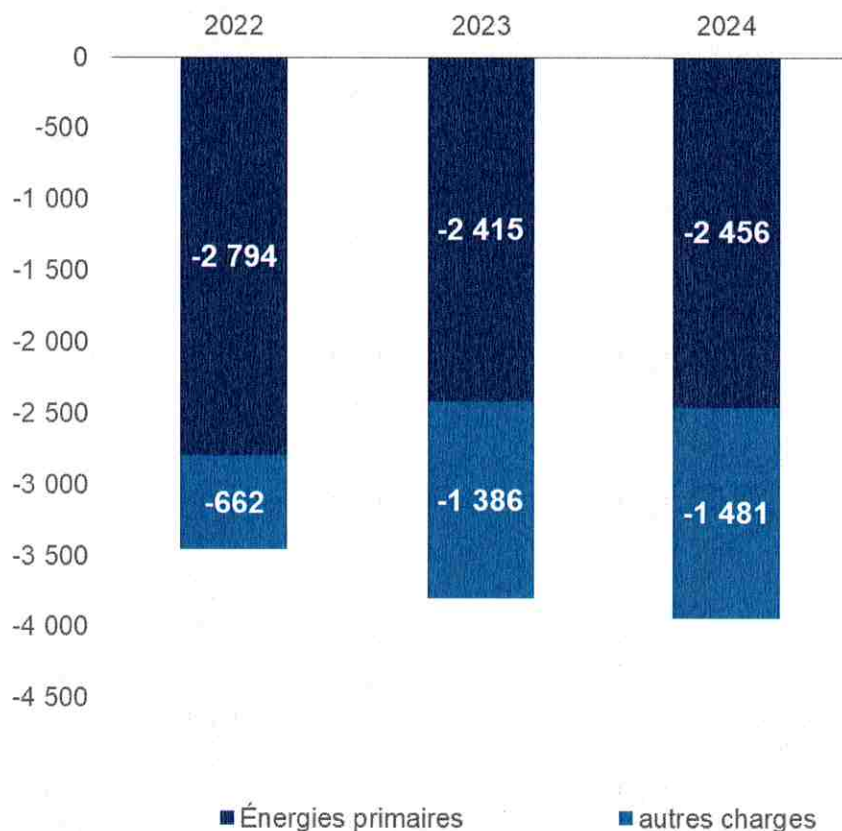
ÉVOLUTION DES VENTES



5.5. Détail de l'activité financière

DÉTAIL DES CHARGES

DÉTAIL DES CHARGES EN k€ H.T.



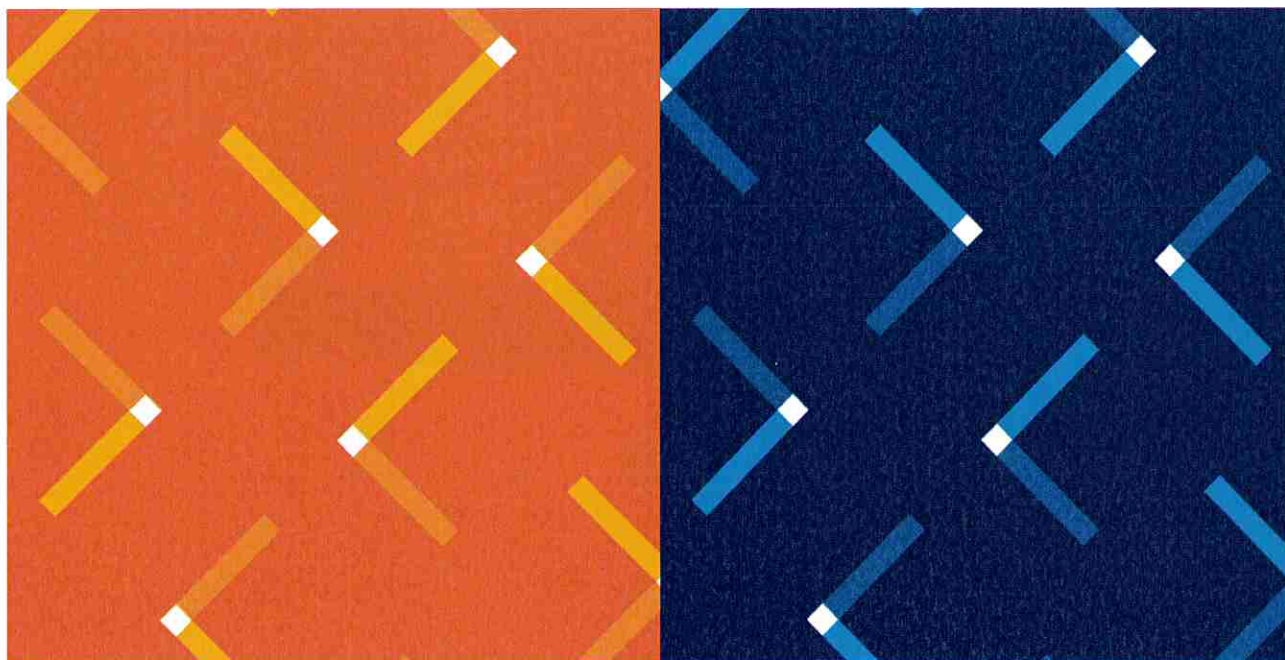
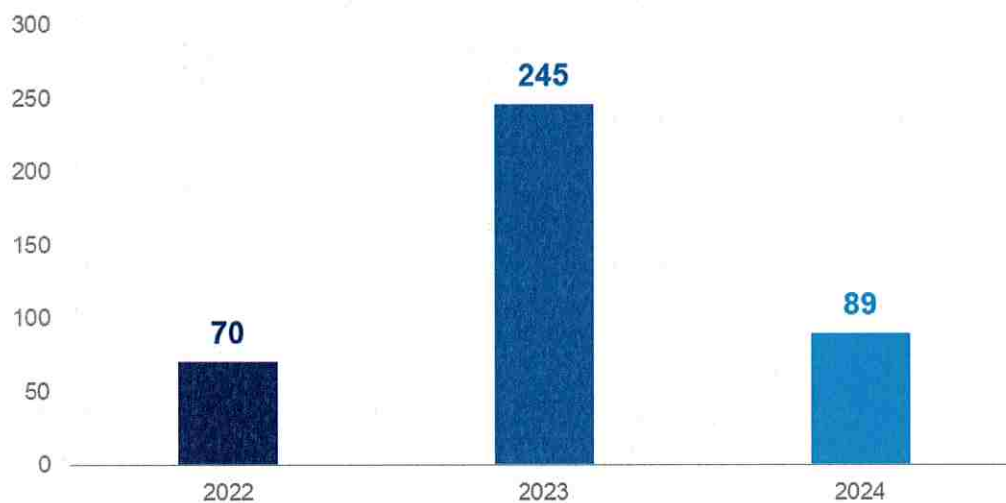
ÉVOLUTION DES CHARGES



RÉSULTAT

RÉSULTAT NET APRÈS IMPÔTS

Par année
En k€ H.T



DÉTAIL DU COMPTE D'EXPLOITATION

DÉTAIL DU COMPTE EXPLOITATION	
2024	
Compte d'Exploitation	
PRODUITS	Ventes R1 2 292 662
	Ventes Chaleur à Liévin 507 411
	Ventes Quotas CO2
	Ventes R2 1 297 620
	Total 4 097 693
CHARGES	Combustible 2 456 409
	Eau -
	Electricité 127 980
	Traitement Eau 889
	Fournitures 26 516
	Sous-Traitance 45 450
	Télégestion -
	Frais de Personnel 117 563
	Véhicules 9 011
	Transport et Déplacements 1 133
	Frais d'Immeubles 2 952
	Frais Administratifs 2 650
	Informatique 25 894
	Frais Commerciaux 1 008
	Assurances 4 313
	Impôts & Taxes 16 544
	Redevance 37 923
	Frais Généraux 65 607
	Dotations aux amortissements 522 723
	Dépenses de renouvellement et MRE P3 hors M.O. 473 041
	Coût des sinistres
	Total 3 937 608
RESULTAT BRUT 160 085	
	Participation des Salariés 29 688
	Impôts sur les Sociétés 41 334
RESULTAT NET 89 063	

Le comparatif par rapport à l'exercice précédent est disponible en annexe.

ANALYSE FINANCIÈRE DE L'EXERCICE

Le résultat d'exploitation est en diminution de -281k€ par rapport à l'année 2023.

La marge P1 se dégrade de -147k€ en raison d'un effet prix sur le R1 qui diminue de -8%, en corrélation avec la baisse du prix du gaz.

Sur l'exercice 2024, le prix moyen de la chaleur du CRE est de 34,62 €/MWh et de 40,5 €/MWh PCS (toute taxe incluse).

Concernant les principales variations de dépenses, on observe une économie de +57k due à la baisse du prix de l'électricité.

Les dépenses P3 ont augmenté de -335k€ en raison des travaux de réfection de 19 postes de livraisons.

La notification ADEME ayant été reçue en 2024, la quote-part de la subvention représente +125k€ sur l'année (1 186 181,89 euros étalés sur 9,5 ans).

Les frais de fonctionnement restent stables mais on peut noter la diminution des frais de gestion pour 62k€. Pour rappel, la quote-part des frais de gestion est calculée sur la valeur ajoutée de l'exercice.

Conclusion :

Le résultat net, après impôts et participation, s'élève à +89k€ pour 2024 l'année 2024, soit une diminution -156k€ par rapport à 2023.

6

Actualités

LE RÉSEAU DE CHALEUR DE LENS LABELLISÉ « ÉCO RESEAU DE CHALEUR »



En 2024, le réseau de Lens a obtenu le label « éco réseau de chaleur ».

Ce label distingue les collectivités pour leurs réseaux de chaleur selon 3 critères :

- **Environnemental** : une chaleur distribuée issue pour plus de 50 % d'énergies renouvelables et de récupération,
- **Économique** : une facture globale de chauffage pour l'utilisateur final inférieure à la solution de référence,
- **Social** : un lieu de concertation pour rendre compte du fonctionnement de ce service public aux abonnés et usagers.



ACTUALITES RESEAUX DE CHALEUR



ACTUALITÉS DE L'ANNÉE 2024 & PERSPECTIVES 2025 COMPTE-RENDU ANNUEL D'ACTIVITÉ DE CONCESSION 2024

1. Panorama des réseaux de chaleur et de froid en France

Le seuil des 1.000 réseaux franchi !

- Des réseaux toujours plus nombreux

En 2023, le développement des réseaux de chaleur et de froid en France s'est poursuivi et s'est accentué, affirmant leur rôle clé dans la transition énergétique. La filière a franchi un cap symbolique avec plus de **1 000 réseaux en activité** recensés, soit un doublement de leur nombre en seulement 10 ans.

Mis bout à bout, l'ensemble des réseaux atteint une longueur de 7 785 kilomètres. Ils alimentent plus de 50 000 bâtiments et ont livré, en 2023, une quantité de chaleur de 26,4 TWh et de froid de 0,9 TWh.

- Des réseaux toujours plus vertueux

Si le taux moyen d'énergies renouvelables et de récupération (EnR&R) reste stable à **66,5 %**, la part des réseaux vertueux (intégrant plus de 50 % d'EnR&R) progresse, atteignant **93 % en 2023** contre 89 % en 2022.

En une décennie, le contenu carbone des réseaux de chaleur est passé de 189 à 113 gCO₂ACV/kWh, **soit une baisse significative de 40%**. En moyenne, les réseaux de chaleur affichent des émissions de gaz à effet de serre qui sont inférieures de 45% par rapport au gaz naturel. Leur utilisation a permis d'éviter l'émission de 4,5 millions de tonnes de CO₂ en 2023 ce qui équivaut à retirer 2,2 millions de voitures de la circulation chaque année.

- Les réseaux de froid : un enjeu pour le futur

Le froid renouvelable devient également un enjeu majeur face au changement climatique. Les réseaux de froid représentent un outil indispensable pour répondre à l'augmentation des besoins en rafraîchissement et lutter contre les îlots de chaleur urbains en mobilisant des EnR&R.

En 2023, **43 réseaux de froid** ont alimenté plus de **1 600 bâtiments**, et leur développement doit s'intensifier pour atteindre **2 TWh de production supplémentaire** en 10 ans.

- Pour atteindre les objectifs fixés : accélérer

Pour atteindre les objectifs fixés par la **Programmation Pluriannuelle de l'Énergie (PPE)**, la filière doit accélérer son développement avec une cible de **68 TWh de chaleur livrée en 2030**, dont **75 % issus d'énergies renouvelables et de récupération**, puis 90 TWh en 2035.

FEDENE¹ Réseaux de chaleur & froid, souligne que cet effort nécessite un cadre réglementaire favorable et des moyens financiers adaptés, notamment via le **Fonds chaleur**, qui reste un levier essentiel pour garantir la compétitivité des réseaux face aux énergies fossiles.

Pour visualiser les résultats de l'Enquête Annuelle des Réseaux de Chaleur et de Froid (EARCF) : <https://earcf.fedene.fr/>

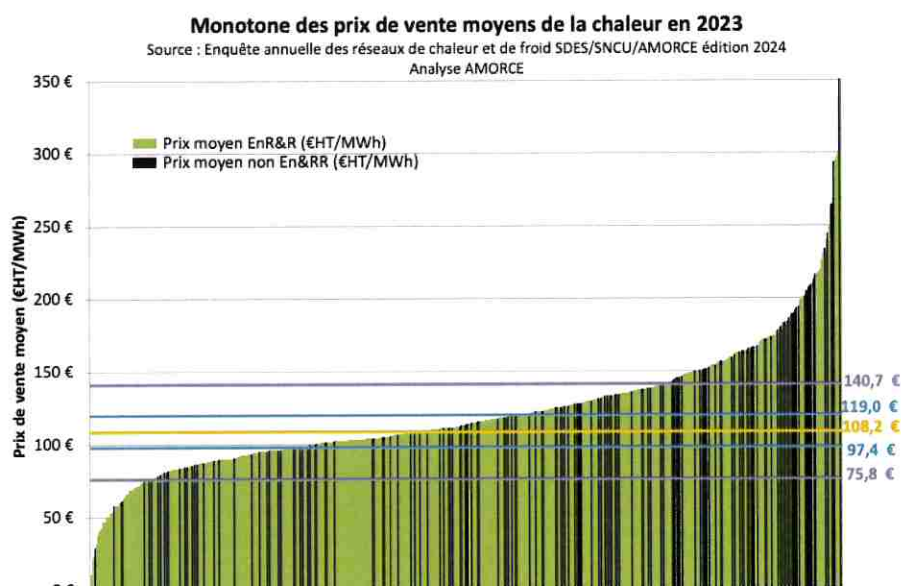
¹ La fédération professionnelle des entreprises de services pour l'énergie et l'environnement regroupe 500 entreprises de services d'économies d'énergie, de chaleur et de froid renouvelables, de facility management et d'ingénierie de projets.

Synthèse de l'enquête sur le prix de vente de la chaleur et du froid en 2023

L'enquête réalisée par **AMORCE²** et **l'ADEME** en 2024 analyse les prix de vente des réseaux de chaleur et de froid en France pour l'année 2023. Elle repose sur les données de 1 000 réseaux de chaleur et 43 réseaux de froid, collectées via l'Enquête Annuelle des Réseaux de Chaleur et de Froid (EARCF).

- **Prix moyen de la chaleur** : 108,2€ HT/MWh (114,2€ TTC /MWh), avec une légère baisse de 4 % par rapport à 2022.
- **Impact du mix énergétique** : Les réseaux alimentés majoritairement par des énergies renouvelables et de récupération (EnR&R) affichent un prix plus stable et inférieur à 103,4€ HT/MWh.
- **Facteurs influençant le prix** :
 - Type d'énergie utilisée : Les réseaux utilisant principalement du gaz sont les plus coûteux, tandis que ceux utilisant la chaleur fatale ou de la biomasse sont les plus compétitifs.
 - Densité thermique et taille du réseau : Les réseaux plus grands et denses ont généralement des coûts plus faibles.
 - Localisation régionale : Des disparités régionales sont constatées, notamment en raison des contraintes urbaines et du mix énergétique.
- **Comparaison des modes de chauffage** : Les réseaux de chaleur restent l'un des moyens les plus économiques pour le chauffage collectif, comparés au gaz, à l'électricité ou aux granulés.

L'étude met en avant **la compétitivité et la stabilité des réseaux de chaleur et de froid**, notamment ceux intégrant une forte proportion d'EnR&R, en soulignant leur rôle clé dans la transition énergétique et la maîtrise des coûts pour les consommateurs.



France Chaleur Urbaine, service de promotion des réseaux proposé par l'État, connaît une fréquentation en forte augmentation

Le bilan 2024 de **France Chaleur Urbaine (FCU)** met en avant une forte augmentation de l'utilisation de ses services, avec plus de **283 000 visiteurs** et **188 000 adresses testées** en un an. L'impact environnemental est notable, avec 78 330 tonnes de CO₂ potentiellement évitées.

FCU facilite les raccordements aux réseaux de chaleur, avec 5 106 demandes de mise en contact, et environ 43 800 logements en cours de raccordement. L'outil de cartographie des réseaux est devenu un service incontournable, et de nouveaux outils comme le comparateur de réseaux ou le simulateur de coût de raccordement ont été déployés.

² AMORCE est l'association nationale des collectivités, des associations et des entreprises pour la gestion des déchets, de l'énergie et des réseaux de chaleur.

En 2025, sa roadmap prévoit :

- Une refonte du site pour un accès simplifié,
- L'ouverture d'un espace dédié aux professionnels,
- Un moteur de compatibilité des modes de chauffage décarbonés,
- Un comparateur de coûts et d'émissions de CO₂,
- Une sensibilisation accrue à la création de réseaux de chaleur.

FCU, soutenue par plusieurs organismes publics, est saluée pour son apport à la transition énergétique et son rôle dans la décarbonation du chauffage urbain.

1. Des évolutions réglementaires importantes en perspective

Certificats de Production de Biogaz (CPB)

Dans le cadre de la Loi Climat et Résilience, un nouveau dispositif obligatoire de financement des projets de biométhane a été mis en place. À partir du 1^{er} janvier 2026, les fournisseurs de gaz devront restituer des Certificats de Production de Biogaz (CPB) proportionnellement à leurs ventes de gaz naturel (y compris les volumes couverts par des garanties d'origine biogaz - GOB) ; et ce, auprès des secteurs résidentiel et tertiaire.

Les fournisseurs de gaz pourront se procurer des CPB en produisant eux-mêmes du biogaz, en achetant des CPB à des producteurs de biogaz ou en achetant des CPB excédentaires à d'autres fournisseurs. En cas de manquement, les fournisseurs devront s'acquitter d'une pénalité fixée à 100€/MWh de CPB manquant.

Les fournisseurs de gaz seront contraints de répercuter la charge liée à l'achat de CPB ou aux pénalités dans leurs factures de gaz. Chaque année, le niveau d'obligation augmentera jusqu'à atteindre une charge représentant environ 4€/MWh PCS en 2028.

Texte de référence : [Décret no 2024-718 du 6 juillet 2024 relatif à l'obligation de restitution de certificats de production de biogaz](#)

Système d'échange de quotas d'émission de l'Union européenne (EU-ETS)

• ETS 1

En 2025, les Usines de Valorisation Énergétique intègrent le dispositif. Pour la première fois, elles doivent déclarer leurs données d'émissions de CO₂. Cette déclaration servira à décider de leur future inclusion au sein du système EU-ETS au même titre que les installations de combustion. Cette décision sera prise courant 2026.

• ETS 2

Le dispositif ETS 2, jusqu'alors réservé aux sites les plus émetteurs en CO₂, va progressivement évoluer pour intégrer l'ensemble des secteurs d'activités. Contrairement à l'ETS 1, les déclarations des émissions seront confiées aux fournisseurs de gaz et non aux consommateurs.

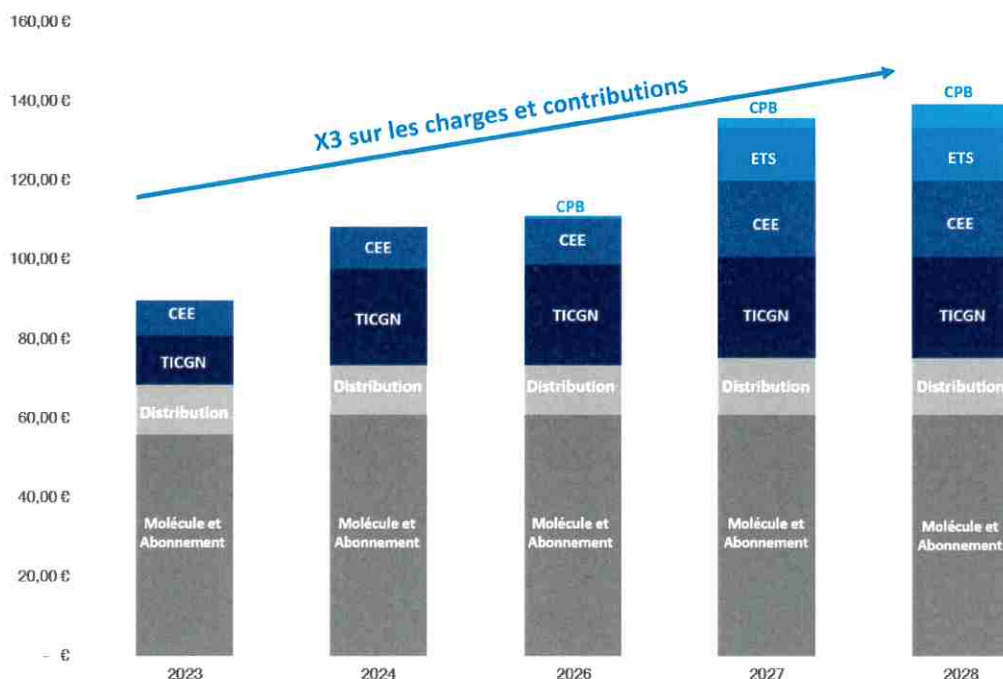
En 2027, les fournisseurs de gaz devront payer « un poids carbone » du gaz qu'ils vendent et répercuteront ce coût dans la facture de gaz ; ce qui peut représenter un coût supplémentaire de 9€/MWh PCS sur la base d'une valeur de la tonne de CO₂ à 45€.

Texte de référence : [Directive établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans l'Union - UE 2003/87](#) (mise à jour juin 2023, en cours de transposition en France)

Évolution des prix TTC du gaz naturel (en MWh utile) à l'horizon 2028

Les impacts des évolutions réglementaires présentées précédemment sur le prix du gaz naturel³ dans les prochaines années peuvent être représentés de la façon suivante :

³ Hypothèses de calcul : PEG 40€, CPB 100€, tCO₂ 45€, CEE estimations internes



Plans quinquennaux pour les réseaux de chaleur et de froid

Pour encourager le verdissement des réseaux de chaleur non vertueux, la nouvelle directive relative à l'efficacité énergétique (EED) oblige les opérateurs à adopter un plan quinquennal de développement du réseau.

Cette obligation s'adresse aux opérateurs qui assurent l'exploitation d'un réseau de chaleur dont la puissance thermique installée est supérieure à 5 MW et dont le taux EnR&R est inférieur aux seuils de l'article 26 EED (50% EnR&R actuellement).

Chaque plan quinquennal doit :

- définir une trajectoire d'amélioration (analyse du réseau et des solutions techniques de performance et de verdissement, projections de scénarios de développement tenant compte des évolutions de la demande)
- être assorti d'un plan d'actions détaillé et prévoir les investissements nécessaires à la réalisation de la trajectoire retenue

L'objectif final de ces plans est d'accompagner le verdissement du mix énergétique des réseaux de chaleur jusqu'à atteindre un taux EnR&R de 100% d'ici à 2050.

Texte de référence : [Directive Efficacité Énergétique Européenne, article 26 2023/1791](#)

Nouveau palier de la RE2020

Le nouveau palier de la RE2020 est entré en vigueur au 1^{er} janvier 2025, avec quelques ajustements favorables au raccordement aux réseaux de chaleur.

La Réglementation Environnementale 2020 (RE2020) prévoyait un abaissement des seuils carbone de la construction et de l'énergie selon un calendrier échelonné : 2022, 2025 puis 2028. Cet abaissement entre donc en vigueur pour la deuxième échéance. Pour autant, des ajustements ont été mis en place pour limiter la contrainte envers les réseaux de chaleur pas suffisamment décarbonés.

Les bâtiments dont le permis de construire a été déposé avant fin 2027 et dans l'obligation de se raccorder au réseau de chaleur bénéficient des seuils carbone RE2020 de la période 2022-2024. Dans le cas contraire, le seuil de l'année 2028 s'appliquera.

Texte de référence : [Décret n° 2023-1208 du 18 décembre 2023 portant application de l'article L. 171-4 du Code de la construction et de l'habitation et de l'article L. 111-19-1 du Code de l'urbanisme](#)

2. Des aides et subventions recentrées et plus ciblées

Les règles du Fonds Chaleur évoluent en 2025

Avec une enveloppe similaire à celle de l'année dernière, le budget 2025 du Fonds Chaleur est maintenu à 820 millions d'euros. Il devrait permettre de continuer à soutenir le développement de la chaleur renouvelable en France sans toutefois couvrir l'ensemble des projets en cours.

Ainsi, les nouveaux projets seront soumis à une logique d'attribution "**premier déposé, premier servi**", incitant à déposer rapidement et efficacement les demandes de subvention.

Cette situation a contraint l'ADEME à adapter les règles du Fonds Chaleur 2025 et à annoncer 2 modifications majeures :

- **Biomasse : un soutien recentré sur l'excellence**

Les aides financières allouées aux projets de biomasse seront réduites de 10 à 40% (par rapport à 2024) en fonction de l'envergure des projets :

- Moins de 12 GWh/an : 10% de réduction
- Entre 12 et 25 GWh/an : 20% de réduction
- Plus de 25 GWh/an : 40% de réduction

Toutefois, les projets les plus exemplaires pourront bénéficier d'exceptions. Pour cela, ils devront démontrer une conception optimale des installations, une diversification des sources d'approvisionnement et un respect de seuils très stricts en matière d'émissions dues à la combustion.

En vue de 2026, des travaux menés par le **Groupeement d'Intérêt Scientifique (GIS) biomasse** vont conduire à une allocation de **quotas de plaquettes forestières par région** pour le Fonds Chaleur. Cette évolution vise à mieux prendre en compte les volumes réellement disponibles et à ajuster les aides en fonction du taux d'abandon des projets.

- **Fin des aides pour les petits projets d'extension**

Les projets d'extension de réseau ne menant pas à une hausse des volumes de ventes de chaleur d'au moins 20% ne sont plus éligibles aux subventions ; sauf si ces travaux s'accompagnent d'un verdissement du mix énergétique. Notons que :

- Pour être subventionnée, la chaleur vendue doit désormais être supérieure à 90€ TTC/MWh (hausse du prix plancher fixé à 80€ TTC/MWh jusqu'alors)
- Les subventions allouées ne peuvent plus générer une baisse du prix de la chaleur pour les abonnés déjà raccordés

Le Fonds Chaleur 2025 traduit une volonté d'optimisation des financements publics, en favorisant des projets performants et bien dimensionnés. Si certaines filières, comme la biomasse, voient leurs aides réduites, des opportunités demeurent pour les projets exemplaires et les énergies de récupération. Face à la forte demande, la logique de "**premier arrivé, premier servi**" impose une constitution rigoureuse des dossiers et une anticipation de leurs dépôts afin de maximiser les chances de financement.

Texte de référence : [Conditions d'éligibilité et de financement fond chaleur 2025](#)

Les Certificats d'économie d'énergie à l'aube d'une nouvelle période

Lors du Conseil Supérieur des Énergies du 13 février 2025, plusieurs amendements concernant le Coup de Pouce CEE ont été déposés notamment pour reporter la date de fin des travaux du 31/12/2026 au 31/12/2027 et de clarifier

la définition du bâtiment tel que : *"un bâtiment s'entend d'une construction possédant au moins un accès depuis l'extérieur. Il est distinct d'un autre dès lors qu'il est possible de circuler entre eux par l'extérieur ou que les constructions appartiennent à une parcelle cadastrale différente".*

Ces amendements semblent avoir été positivement reçus par l'administration, mais ces évolutions ne seront certaines qu'à la parution des textes, attendus à partir de la fin février (il est possible que tout ne soit pas retenu).

La 6^{ème} période du dispositif des CEE se prépare pour un début au 1^{er} janvier 2026. Les divers rapports de consultations soulignent l'importance du dispositif : environ 4 milliards d'euros au service de la transition énergétique en 2023.

Certaines limites du dispositif ont été relevées sur le marché de l'habitat individuel, notamment le besoin de renforcer le pilotage du dispositif pour éviter des dérives financières et garantir des économies d'énergie réelles.

L'État devra faire des choix stratégiques quant au niveau d'obligation de la 6^{ème} période, en veillant à minimiser son impact sur les ménages (environ 160€/an/ménage aujourd'hui) et à mieux répartir les efforts entre les secteurs.

Texte de référence : [Revue du dispositif des certificats d'économies d'énergie en préparation de la 6ème période \(juillet 2024\)](#)

POLITIQUE RSE DALKIA NORD-OUEST



NOS ENGAGEMENTS RSE 2026



ESPACE CLIENTS

Pour visionner la nouvelle vidéo de l'Espace Clients Réseaux :



Espace Clients - Connectez vous

Accéder en temps réel aux informations contractuelles

Présentation générale

L'**Espace Clients** est une plateforme internet permettant d'accéder en temps réel aux informations relatives aux contrats.

La plateforme permet ainsi de retrouver, grâce à une interface fluide et dynamique, les éléments :

- ✚ Administratifs (contrats, factures, documents)
- ✚ Techniques (installations, interventions, travaux sur les réseaux de chaleur)
- ✚ Énergétiques (consommations)

Pour toujours plus de réactivité et de proximité avec les occupants des bâtiments, l'**Espace Clients** permet également de fournir des informations aux bénéficiaires (occupants, résidents, ...) :

- ✚ Actualités bâtiment ou réseau (travaux, allumage, campagne de remplacement, ...),
- ✚ Informations Marketing,
- ✚ Supports pédagogiques (éco-gestes),
- ✚ Inscription en ligne aux futures actualités,
- ✚ Enquête satisfaction sur le chauffage.

L'application permet aussi d'enregistrer les Demandes d'intervention et de suivre les étapes de leur traitement :

En vous connectant à votre espace client, vous pourrez :



Consulter
vos contrats



Accéder
à vos documents



Consulter vos
tableaux de bord



Gérer vos demandes
d'interventions



Gérer
votre profil

RESTEZ INFORMÉS !

SITE INTERNET

www.dalkia.fr



SUIVEZ-NOUS SUR LES RÉSEAUX SOCIAUX...



LINKEDIN

[linkedin.com/
company/dalkia](https://linkedin.com/company/dalkia)



YOUTUBE

[youtube.com/
@dalkia](https://youtube.com/@dalkia)



INSTAGRAM

[instagram.com/
dalkiaofficiel](https://instagram.com/dalkiaofficiel)



X

[x.com/
dalkia](https://x.com/dalkia)

NOTRE ÉQUIPE DÉDIÉE

DALKIA NORD-OUEST

204 rue Sadi Carnot
59350 Saint-André-Lez-Lille



**Directeur
Régional
Nord-Ouest**
Fabien
BREMONT



**Directeur
des
Opérations**
Dimitri
ROUSSEL



**Directeur de
Centre
Opérationnel
Nord-Pas-
de-Calais**
Maxime
WAETERLOOS



**Directeur
Marché Réseaux
de Chaleur
Nord-Ouest**
Pascal
LETURGEZ



**Chargé
de Clientèle**
Mathieu
BURTIN

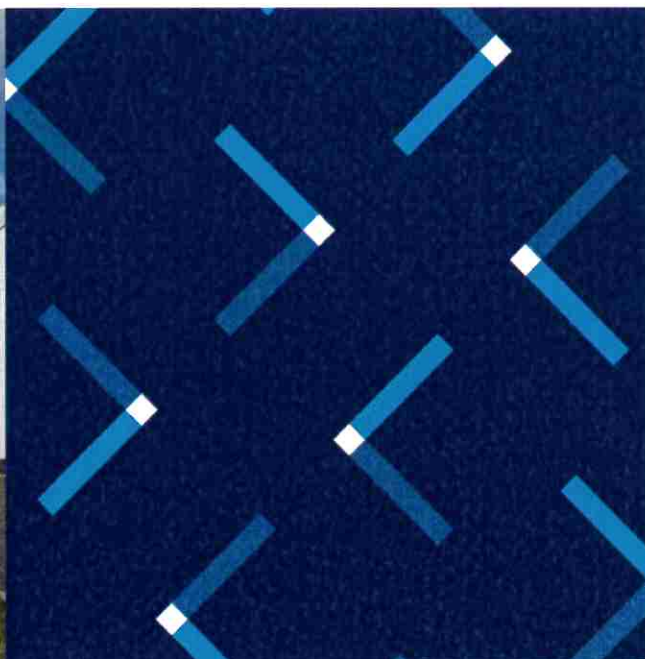


**Responsable
d'Exploitation**
Ludovic
GUILLOTOT

AGENCE DE LENS

8 rue d'Epernay
62 300 Lens

03 28 29 22 50 24h/24 et 7j/7 - Numéro Centre Relations
Clients : 0 800 809 300



AGENCE DE LENS

8 rue d'Epernay
62 300 Lens

**24h/24 et 7j/7 - Numéro
Centre Relations Clients :
0 800 80 93 00**



web

SOMMAIRE

ANNEXES TECHNIQUES 1¹

Mixité des énergies et Emissions de CO₂

ANNEXES TECHNIQUES 2

Rigueur climatique

ANNEXES FINANCIÈRES 3

Compte de résultat

ANNEXES FINANCIÈRES 4

Synthèse des ventes

¹ En raison du changement d'échéance de déclaration auprès du Syndicat National de Chauffage Urbain et de Climatisation Urbaine (SNCU), l'AT1 2023 vous sera transmise ultérieurement.



RESEAU DE CHALEUR – DECLARATION 2023

RECAPITULATIF SUR LES CONTENUS EN CO₂, LE TAUX d'ENR&R,
LA CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION
ET LES CONSOMMATIONS DES AUXILIAIRES DU RESEAU

Numéro et Nom du réseau :	6203C - Réseau de chaleur de Lens		
Localisation :	LENS	Code Postal :	62 300
Établissement gestionnaire :	DALKIA		

Caractéristiques du réseau	Energie (MWh)	CO ₂ (tonnes)
Total de chaleur produite	56 950	526
Total d'électricité produite cogénérée	0	0
Total de chaleur livrée	50 521	

CONTENU CO₂ DU RESEAU : 0,010 kg/kWh / 0,013 kg/kWh*

CONTENU CO₂ SUR PERIMETRE ACV DU RESEAU : 0,030 kg/kWh / 0,037 kg/kWh*

TAUX D'EnR&R : 95,9% / 95%*

Taux de chaleur issue de la cogénération : 0 % de l'énergie produite

Consommation d'électricité des auxiliaires du réseau : 546 MWh

soit, par rapport au total des énergies entrantes déclarées (%) :

1,2 %

Date :	31/05/2024	Cachet entreprise  dalkia GROUPE EDF Panorama - 204 Rue Sadi Carnot 59350 SAINT-ANDRE-LEZ-LILLE Tél. : 03 20 63 41 04
Nom :	ROZENN JAHIER	
Signature :		

* Dans le cas d'un échange de chaleur à 100% d'EnR&R, le taux EnR&R et le contenu CO₂ réglementaires est réactualisé pour prendre en compte cet échange. Tandis que le taux d'EnR&R et le contenu CO₂ fiscal considère cet échange à taux réel.

SYNTHESE DE LA DECLARATION 2023

Numéro et Nom du réseau :	6203C - Réseau de chaleur de Lens		
Localisation :	LENS	Code postal :	62 300
Etablissement gestionnaire :	DALKIA		

Types d'énergies	Entrants-utilisés		Chaleur Produite (MWh)	CO ₂ (tonnes)	CO ₂ ACV (tonnes)
COMBUSTIBLES EN INTERNE	Charbon	0 MWh pci	0	0	0
	Bois-énergie	0 MWh pci	0	0	0
	Résidus Agricoles et agroalimentaires	0 MWh pci	0	0	0
	Fioul Lourd (y compris CHV)	0 MWh pci	0	0	0
	Fioul Domestique	15 MWh pci	13	4,0	4,8
	Gaz naturel	2 418 MWh pcs	1 958,7	446,2	494
	GPL	0 MWh pcs	0	0	0
	Biogaz	0 MWh pcs	0	0	0
	Déchets urbains traités par une unité de valorisation énergétique interne (UVE)	0 MWh	0	0	0
ELEC.	Chaudière électrique (*)	0 MWhe	0	0	0
	Pompe à chaleur (*)	0 MWhe	0	0	0
AUTRES	Géothermie directe (sans pompe à chaleur)	0 MWth	0	0	0
	Chaleur industrielle	0 MWth	0	0	0
	Cogénération externe (source : Gaz Naturel)	370 MWth	370	75,8	83,9
	UVE externe	0 MWth	0	0	0
	Autre (**)	54 608 MWth	54 608	0	709,9
	Autre réseau (***)	0 MWth	- 12 842,3	0	0
TOTAL DE CHALEUR PRODUITE		MWth	56 950	526	1 292,7
TOTAL D'ELECTRICITE COGENEREE		MWhe	0	0	
TOTAL DE CHALEUR LIVREE		MWth	50 521		

TOTAL DE CO₂ EVITE PAR LE RECOURS A UN RESEAU : 11 468 tco₂

(*) : Le vecteur électrique considéré est le réseau électrique national

(**) : 54 608 MWh de CRE (ENR&R)

(***) : Vente de 12 842,3 MWh à 100% d'EnR&R à 6206C – Réseau de chaleur de Liévin

**FORMALISATION DE L'ÉCHANGE DE CHALEUR
DANS LE CADRE D'UNE INTERCONNEXION
PHYSIQUE CONTRACTUELLE A 100% D'ENR&R :**

LE RESEAU (1)		LE RESEAU (2)	
Identifiant du réseau : 6203C		Identifiant du réseau : 6206C	
Nom du réseau : Réseau de chaleur de Lens		Nom du réseau : Réseau de chaleur de Liévin	
Localisation du réseau : Lens		Localisation du réseau : Liévin	
Code postal : 62 300		Code postal : 62 800	
Gestionnaire : DALKIA		Gestionnaire : DALKIA	
EXPORTE		IMPORTE	
12 842,3 MWh de chaleur pour un contenu CO2 de : 0 kg/kWh et à un taux ENR&R à : 100%			
Son récapitulatif prévoit donc une défalcation de 12 842,3 MWh d'ENR&R due à ce contrat d'échange de chaleur Son contenu CO2 et son taux d'ENR&R seront réactualisés (*)		Son récapitulatif prévoit donc une production de 12 842,3 MWh d'ENR&R due à ce contrat d'échange de chaleur.	
Lu et approuvé Le 27/05/2023 Nom : Rozenn JAHIER	Cachet entreprise :  Panorama - 204 Rue Sadi Carnot 59350 SAINT-ANDRE-LEZ-LILLE Tél. : 03 20 63 41 04	Lu et approuvé Le 27/05/2023 Nom : Rozenn JAHIER	Cachet entreprise :  Panorama - 204 Rue Sadi Carnot 59350 SAINT-ANDRE-LEZ-LILLE Tél. : 03 20 63 41 04
Signature :		Signature :	

Annexe :

RESEAU (1) :

Le taux ENR&R et le contenu CO2 réactualisés du réseau qui exporte la chaleur sont calculés de la manière suivante :

$$\text{Taux ENR\&R réactualisé} = \frac{\sum_i \text{Prod}_{\text{ENR\&R},i} - (1 - T.\text{ENR\&R.th}) \cdot Y}{\sum_i \text{Prod}_{\text{TOTALE}}}$$

$$\text{Contenu CO2} = \text{Contenu CO2 sans échange} + \frac{\text{Contenu CO2 sans échange} \cdot Y}{\text{Chaleur livrée L}}$$

RESEAU (2) :

Le taux ENR&R et le contenu CO2 du réseau qui importe la chaleur sont calculés de la manière suivante :

$$\text{Taux ENR\&R} = \frac{\sum_i \text{Prod}_{\text{ENR\&R},i} + Y}{\sum_i \text{Prod}_{\text{TOTALE}} + Y}$$

$$\text{Contenu CO2} = \text{Contenu CO2 sans échange}$$

Avec :

T.ENR&R.th : Le taux ENR&R, du réseau qui exporte la chaleur, sans échange (%).

Y : La chaleur échangée (MWh).

(*) : Un échange de type 100% ENR&R, supérieur au taux réel, ne pourra être accepté que si la production ENR&R du réseau cédant est suffisante. Ainsi, en aucun cas le taux ENR&R réactualisé du réseau exportateur ne pourra devenir négatif.

Année civile	2024 / 2023 en détail	2024/Djkc Trentenaire (1970- 2000)	2024/Djkc Trentenaire (1990- 2020)	Djkc Trentenaire (1970-2000)	Djkc Trentenaire (1990-2020)	Dj 2012	Dj 2013	Dj 2014	Dj 2015	Dj 2016	Dj 2017	Dj 2018	Dj 2019	Dj 2020	Dj 2021	Dj 2022	Dj 2023	Dj 2024
janvier	15%	2%	2%	455	430	386	495	366	429	391	499	359	447	373	452	419	381	439
février	-19%	-36%	-37%	411	386	484	444	312	399	366	329	451	310	300	357	306	327	264
mars	-14%	-25%	-15%	354	326	278	450	277	336	350	252	379	276	326	319	281	307	266
avril	-21%	-26%	-11%	274	227	283	271	174	231	264	255	166	217	168	308	218	258	203
mai	-28%	-41%	-29%	159	132	143	209	141	152	125	112	109	173	133	188	105	129	93
juin	210%	-3%	35%	87	62	89	90	69	78	65	36	50	54	64	44	52	27	85
juillet	7%	-26%	13%	45	29	52	26	34	40	35	33	12	29	43	28	33	31	33
août	-42%	-55%	-34%	47	32	35	35	64	36	36	38	34	36	25	42	13	36	21
septembre	102%	-16%	2%	97	80	107	100	59	123	46	104	95	82	71	57	93	40	81
octobre	13%	-29%	-20%	215	190	204	154	131	215	224	138	175	165	186	193	108	134	152
novembre	5%	-13%	-5%	344	313	322	329	266	235	940	321	314	328	257	322	266	285	298
décembre	13%	-12%	-11%	423	415	387	374	410	262	424	406	360	367	373	364	423	328	371

Cumul

Années civile	2024 / 2023 en cumul	2024/trentenaire en cumul	2024/Dj Budget (Trentenaire-10%) cumul	Djkc Trentenaire cumul	Dj Budget (Trentenaire-10%) cumul	Dj cumul 2012	Dj cumul 2013	Dj cumul 2014	Dj cumul 2015	Dj cumul 2016	Dj cumul 2017	Dj cumul 2018	Dj cumul 2019	Dj cumul 2020	Dj cumul 2021	Dj cumul 2022	Dj cumul 2023	Dj cumul 2024
janvier	15%	-4%	2%	455	430	386	495	366	429	391	499	359	447	373	452	419	381	439
février	-1%	-19%	-14%	866	815	869	938	678	828	757	828	811	757	673	809	725	707	702
mars	-5%	-21%	-15%	1220	1142	1147	1388	955	1163	1107	1080	1190	1033	999	1127	1005	1014	968
avril	-8%	-22%	-15%	1495	1369	1430	1659	1129	1394	1371	1335	1355	1250	1167	1435	1223	1272	1170
mai	-10%	-24%	-16%	1653	1501	1573	1868	1270	1547	1497	1446	1464	1423	1300	1623	1327	1401	1263
juin	-6%	-23%	-14%	1740	1563	1662	1958	1339	1625	1561	1482	1513	1477	1364	1667	1380	1428	1348
juillet	-5%	-23%	-13%	1785	1592	1714	1984	1373	1665	1597	1516	1526	1506	1407	1695	1413	1459	1381
août	-6%	-23%	-14%	1832	1624	1749	2019	1437	1701	1633	1554	1559	1542	1432	1737	1426	1496	1402
septembre	-3%	-23%	-13%	1929	1704	1856	2119	1496	1824	1679	1658	1655	1624	1503	1793	1520	1536	1483
octobre	-2%	-24%	-14%	2144	1894	2060	2272	1626	2038	1902	1796	1830	1789	1689	1986	1628	1670	1635
novembre	-1%	-22%	-12%	2488	2207	2382	2602	1892	2273	2242	2118	2144	2116	1946	2308	1894	1955	1933
décembre	1%	-21%	-12%	2911	2621	2769	2975	2302	2536	2666	2523	2503	2483	2318	2671	2317	2283	2304

	CRF 2013 S2	CRF 2014	CRF 2015	CRF 2016	CRF 2017	CRF 2018	CRF 2019	CRF 2020	CRF 2021	CRF 2022	CRF 2023	CRF 2024	Ecart
VENTES COMBUSTIBLES	758,2	1 984,8	1 937,4	1 756,6	1 724,1	1 680,6	1 621,1	1 370,5	2 015,9	2 788,7	2 906,0	2 800,1	-105,9
VENTES RI	758,2	1 984,8	1 937,4	1 756,6	1 724,1	1 680,6	1 621,1	1 370,5	2 015,9	2 788,7	2 906,0	2 800,1	-105,9
DEBOURSES COMBUSTIBLES	-913,0	-1 954,7	-1 961,9	-1 901,9	-2 066,9	-1 982,8	-1 842,4	-1 758,8	-2 439,1	-2 794,5	-2 344,4	-2 400,0	-55,5
REDEVANCES P1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEBOURSES RI	-913,0	-1 954,7	-1 961,9	-1 901,9	-2 066,9	-1 982,8	-1 842,4	-1 758,8	-2 439,1	-2 794,5	-2 344,4	-2 400,0	-55,5
VALEUR AJOUTEE RI	-154,8	30,1	-24,5	-145,3	-342,9	-302,2	-221,4	-389,3	-423,2	-5,7	561,5	400,1	-161,5
VALEUR AJOUTEE CO2									349,4	-55,9	-70,6	-56,4	0,0
VENTES R2	338,2	699,6	569,6	637,4	661,2	647,0	640,6	645,1	684,8	849,2	1 336,7	1 297,6	-39,0
VENTES R2	338,2	699,6	569,6	637,4	661,2	647,0	640,6	645,1	684,8	849,2	1 336,7	1 297,6	-39,0
AUTRES DEBOURSES :													
* EAU	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
* ELECTRICITE	-55,3	-24,4	-62,2	-28,5	-45,9	-35,1	-51,1	-44,5	-57,5	-68,8	-185,2	-128,0	57,2
* FOURNITURES - ENTRETIEN	-17,1	-3,5	-1,0	-0,7	-0,2	-0,5	-0,8	-0,3	-2,0	-7,9	-33,3	-26,5	6,8
* SOUS-TOTAL SOUS-TRAITANCE :	-3,3	-35,3	-11,5	-2,0	-9,9	-14,9	-3,8	-21,5	-16,4	-13,5	-45,1	-45,5	-0,3
* AMORTISSEMENT	-18,8	-37,6	-37,6	-37,6	-136,3	-136,3	-156,7	-173,8	-217,5	-335,4	-631,5	-522,7	108,8
* PRODUITS TRAITEMENT D'EAU	0,0	-1,0	-1,4	-2,5	-1,6	-0,7	-0,3	-0,5	-3,4	-1,2	-4,1	-0,9	3,2
* REDEVANCES P2	-23,0	-46,7	-46,4	-39,0	-29,7	-30,1	-31,2	-31,4	-31,8	-34,0	-36,7	-37,9	-1,2
* IMPOTS ET TAXES	-2,2	-20,0	-24,3	-44,3	-12,7	-11,8	-11,8	-8,9	-10,7	-5,5	-20,2	-16,5	3,6
* TELESURVEILLANCE FONCTIONNEMENT	-3,1	-6,1	-6,1	-3,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
* ASS GRANDS ENSEMBLES	-2,8	-5,4	-3,3	-4,4	-3,3	-3,4	-2,8	-2,5	-3,0	-4,0	-4,1	-4,3	-0,2
* LOYER CREDIT BAIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
* DEPENSES P3 HORS M.O.	-35,5	-29,8	-1,9	-20,4	-38,6	-23,8	-35,6	-80,7	-38,5	-55,6	-138,4	-473,0	-334,7
TOTAL DEBOURSES R2	-161,3	-209,9	-195,6	-182,4	-278,3	-256,6	-298,9	-364,3	-380,8	-526,0	-1 098,5	-1 255,4	-156,9
VALEUR AJOUTEE R2	176,9	489,7	374,0	454,9	382,9	390,4	341,7	280,8	304,0	323,2	238,2	42,3	-195,9
VALEUR AJOUTEE RI+R2	22,1	519,8	349,6	309,6	40,0	88,2	120,3	-107,4	230,3	261,6	729,1	385,9	-343,2
FRAIS DE PERSONNEL	-39,4	-144,6	-129,5	-125,4	-97,5	-102,1	-108,4	-106,7	-117,7	-74,2	-111,3	-114,7	-3,4
FORMATION	-0,4	-2,4	-3,9	-1,0	-0,1	-0,5	-0,5	-0,9	-2,9	-0,4	-0,9	-2,8	-1,9
SOTOTAL FRAIS PERSONNEL (a)	-39,8	-147,1	-133,4	-126,3	-97,7	-102,6	-108,9	-107,6	-120,6	-74,6	-112,3	-117,6	-5,3
IMPOTS ET TAXES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FOURNIT. PREST. ENTRETIEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ASSURANCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IMMEUBLES	-0,1	-2,5	-2,3	-2,1	-0,2	-0,5	-1,0	-0,9	-1,6	-1,7	-5,3	-3,0	2,3
VEHICULES	-0,7	-12,5	-11,6	-8,2	-0,9	-2,0	-3,0	-2,4	-5,4	-3,6	-7,8	-9,0	-1,2
TRANSP. & DEPLACEMENTS	-0,1	-1,9	-1,3	-1,3	-0,2	-0,4	-0,4	-0,2	-0,3	-0,3	-0,7	-1,1	-0,5
FRAIS COMMERCIAUX	-0,1	-2,3	-1,6	-0,8	-0,1	-0,2	-0,6	-0,4	-0,3	-0,3	-1,1	-1,0	0,1
FRAIS ADMINISTRATIFS	-0,1	-2,9	-3,0	-2,2	-0,2	-1,2	-1,5	-0,7	-1,6	-0,8	-1,7	-2,7	-1,0
FRAIS DIVERS DE GESTION	0,0	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AMORTISSEMENTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL AUTRES FRAIS FONCT.(b)	-1,1	-22,4	-19,8	-14,7	-1,6	-4,2	-6,6	-4,6	-9,3	-6,6	-16,5	-16,8	-0,3
QUOTE PART FRAIS DE DR.	-49,6	-88,4	-59,4	-52,6	-6,8	-15,0	-20,5	-20,5	-39,9	-44,5	-123,9	-65,6	58,3
GESTION DE PERSONNEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PREST. DE L'INFORMATIQUE CENTRALE	-1,9	-18,1	-13,6	-21,9	-2,6	-4,5	-6,5	-7,7	-15,3	-10,5	-35,1	-25,9	9,2
TOTAL PREST. INT. RECUES (c)	-51,5	-106,5	-73,0	-74,6	-9,4	-19,5	-26,9	-28,2	-55,3	-55,0	-159,1	-91,5	67,6
TOTAL FRAIS FONCT.	-92,4	-275,9	-226,2	-215,6	-108,6	-126,4	-142,4	-140,3	-185,1	-136,1	-287,8	-225,8	62,0
VENTES TOTALES	1 096,4	2 684,4	2 507,0	2 394,0	2 385,3	2 327,6	2 261,6	2 015,6	2 700,8	3 637,9	4 242,7	4 097,7	-145,0
COUTS DES SINISTRES	-12,8	17,7	-0,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESULTAT AVANT IMPOTS	-83,1	261,6	122,5	95,7	-68,6	-38,2	-22,1	-247,8	45,2	125,4	441,2	160,1	-281,1
Participation	0,0	-42,9	-20,1	-15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	-8,1	-23,3	-81,8	-29,7	52,1
IS	0,0	-90,1	-42,2	-33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12,8	-32,4	-113,9	-41,3	72,6
RESULTAT NET	-83,1	128,6	60,2	47,1	-68,6	-38,2	-22,1	-247,8	24,3	69,8	245,5	89,1	-156,4

DALKIA

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Compte d'Exploitation

	Montants en Euro	
PRODUITS		4 097 693
Ventes R1	2 292 662	
Ventes Chaleur à Liévin	507 411	
Ventes Quotas CO2		
Ventes R2	1 297 620	
CHARGES		3 937 608
Combustible	2 456 409	
Eau	0	
Electricité	127 980	
Traitement Eau	889	
Fournitures	26 516	
Sous-Traitance	45 450	
Télégestion	0	
Frais de Personnel	117 563	
Véhicules	9 011	
Transport et Déplacements	1 133	
Frais d'Immeubles	2 952	
Frais Administratifs	2 650	
Informatique	25 894	
Frais Commerciaux	1 008	
Assurances	4 313	
Impôts & Taxes	16 544	
Redevance	37 923	
Frais Généraux	65 607	
Dotations aux amortissements	522 723	
Dépenses de renouvellement et MRE P3 hors M.O.	473 041	
Coût des sinistres		
RESULTAT BRUT		160 085
Participation des Salariés	29 688	
Impôts sur les Sociétés	41 334	
RESULTAT NET		89 063

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Combustibles

	Montant Euro
Gaz hors TICGN	284 226,79
TICGN	11 104,68
CHALEUR	1 980 481,06
FOD	5 246,15
Obligation CEE	118 925,00

TOTAL HT	2 399 983,68
----------	--------------

CO2	56 425,27
-----	-----------

TOTAL HT avec CO2	2 456 408,95
-------------------	--------------

DALKIA
Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens
2 024

Eau

	BASE EURO	QUOTE PART	MONTANT EURO
ETABLISSEMENT		100%	0,00

Electricité

	BASE EURO	QUOTE PART	MONTANT EURO
ETABLISSEMENT	127 980,23	100%	127 980,23

Traitement eau

	BASE EURO	QUOTE PART	MONTANT EURO
ETABLISSEMENT	889,44	100%	889,44

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Fournitures

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
ETABLISSEMENT	26 516,22	100%	26 516,22

Sous traitance

	Désignation		Montant Euro
	entretien compteurs		0,00
	contrôles réglementaires		8 326,00
	contrat traitement d'eau		3 181,40
	autres sous traitants		33 942,74
	BASE EURO	QUOTE PART	Montant Euro
ETABLISSEMENT	45 450,14	100%	45 450,14

Télégestion

	BASE EURO	QUOTE PART	MONTANT EURO
ETABLISSEMENT	0,00	100%	0,00

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais de Personnel

1) CHARGES DIRECTES

Nom	Coût Salarié €		TOTAL €
53179Y - BERNARD POIGNIE REMY	56 734,17	100,00%	56 734,17
72879T - BAUSSART REMY	17 502,04	20,00%	3 500,41
72244H - RUMEAU JEROME	56 566,79	20,00%	11 313,36
TOTAL	130 803,00	1,40	71 547,94

1) FRAIS DE PERSONNEL

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
ETABLISSEMENT	71 547,94	100,00%	71 547,94
Structure UNITE D'EXPLOITATION	117 605,08	4,24%	4 988,81
Structure CENTRE REGIONAL	4 977 740,12	0,77%	38 179,27
TOTAL			114 716,01

2) FORMATION

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure UNITE D'EXPLOITATION	64 099,17	4,24%	2 719,09
Structure CENTRE REGIONAL	16 687,40	0,77%	127,99
TOTAL			2 847,08

TOTAL FRAIS DE PERSONNEL

117 563,09

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais de Véhicules

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure UNITE D'EXPLOITATION	186 414,79	4,24%	7 907,72
Structure CENTRE REGIONAL	143 869,50	0,77%	1 103,48

TOTAL

9 011,19

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais de Transport et déplacement

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure UNITE D'EXPLOITATION	18 214,93	4,24%	772,68
Structure CENTRE REGIONAL	47 008,13	0,77%	360,55

TOTAL

1 133,23

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais d'Immeubles

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure CENTRE REGIONAL	384 940,90	0,77%	2 952,50

TOTAL

2 952,50

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais Administratifs

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure UNITE D'EXPLOITATION	45 456,20	4,24%	1 928,25
Structure CENTRE REGIONAL	94 163,22	0,77%	722,23

TOTAL			2 650,48
--------------	--	--	----------

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Coûts informatiques et télécommunications

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure CENTRE REGIONAL	3 376 022,01	0,77%	25 894,09

TOTAL

25 894,09

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais Commerciaux

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Structure UNITE D'EXPLOITATION	6 164,21	4,24%	261,49
Structure CENTRE REGIONAL	97 387,83	0,77%	746,96

TOTAL

1 008,45

DALKIA
Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens
2 024

Assurances

Date	Fournisseur	Désignation		Montant Euro
		Base Euro	Quote Part	Montant Euro
ETABLISSEMENT		4 296,00	100%	4 296,00
Structure CENTRE REGIONAL		2 205,00	0,77%	16,91

TOTAL

4 312,91

DALKIA
Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens
2 024

Impôts et taxes

	Désignation		Montant Euro
	Contribution Economique Territoriale (CET)		7 410,98
	T.G.A.P.et autres taxes		9 132,83
	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
ETABLISSEMENT	16 543,81	100%	16 543,81
Structure UNITE D'EXPLOITATION	0,00	4,24%	0,00
Structure CENTRE REGIONAL	0,00	0,77%	0,00
TOTAL			16 543,81

DALKIA
Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens
2024

Redevance

Au titre de 2023 :

Redevance pour frais de gestion et de contrôle	11 376,95
Redevance d'occupation du domaine public et de mise a disposition des équipements	26 546,22
Redevance d'extension du réseau	

TOTAL

37 923,17

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Frais Généraux

Frais de Région	8,5 % de la VA	32 803,29
Frais de Siège	8,5 % de la VA	32 803,29

TOTAL

65 606,58

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens

2 024

Dotation aux Amortissements

	Base Euro	Quote Part	Montant Euro
Amortissement de la valeur résiduelle des immobilisations de la précédente DSP (751 859,21€ sur 240 mois)	37 592,96	100,00%	37 592,96
1ere Phase travaux d'extension du réseau (1627906,65 € sur 198 mois à partir du 01/01/2017)	98 661,04	100,00%	98 661,04
Travaux d'extension (295 914,09 € sur 174 mois à partir du 01/01/19)	20 407,86	100,00%	20 407,86
Complément Travaux d'extension (27 895,65 € sur 157 mois à partir du 01/06/20)	2 139,04	100,00%	2 139,04
Travaux d'extension (587 342,48 € sur 154 mois à partir du 01/09/20)	45 766,94	100,00%	45 766,94
Complément Travaux d'extension (15 373,87 € sur 157 mois à partir du 01/06/20)	1 175,08	100,00%	1 175,08
Travaux d'extension (443 434,10 € sur 140 mois à partir du 01/11/21)	38 008,80	100,00%	38 008,80
Raccordement Lens-Liévin (2 830 536,93 € sur 129 mois à partir du 01/10/22)	263 305,76	100,00%	263 305,76
Raccordement Bollaert (1 309 704,38 € sur 128 mois à partir du 01/11/22)	122 784,78	100,00%	122 784,78
Raccordement Bollaert (57 190,16 € sur 116 mois à partir du 01/11/23)	5 916,24	100,00%	5 916,24
Correction DSP Lens (-49 255,61 sur 126 mois à partir du 01/01/2023)	-4 691,01	100,00%	-4 691,01
Amélioration P1	4 497,02	100,00%	4 497,02
Raccordement Bollaert (94837,12 euros sur 112 mois à partir du 01/05/2024)	6 774,08	100,00%	6 774,08
Raccordement Lens-Liévin (43676,29€ sur 111 mois à partir du 01/06/2024)	2 754,36	100,00%	2 754,36
Complément Travail de premier établissement (129534,35€ sur 104 mois à partir du 01/11/2024)	2 491,05	100,00%	2 491,05
Subvention (Quote-part de 30,64% de 3 871 500€ sur 114 mois à partir du 01/01/2024)	-407 526,32	30,64%	-124 861,25

TOTAL

522 722,75

17/18

DALKIA

Centre Nord-Pas-de-Calais

Réseau de chaleur de la ville de Lens
2 024

Renouvellement remise en état

Fournisseur	Désignation	Montant €
fournitures & sous -traitance		473 040,99
SOUS-TOTAL		473 040,99
main d'œuvre		
TOTAL		473 040,99

LENS - SYNTHESE DES VENTES 2024

Contrat	Libellé contrat	Ventes R1CEE en € HT	Ventes R1C en € HT	Qtités en Mwh	PU R1	Ventes R2.1 en € HT	Ventes R2.2 en € HT	Ventes R2.3 en € HT	Ventes R2.4 en € HT	Ventes R2.5 en € HT	TOTAL Ventes R2	PS en KW	PU R2	TOTAL VENTES EN € HT
K00022946A - CANSSM		1 804	24 052	431	60	3 238	6 777	1 322	8 042	578	19 956	438	46	45 813
K00036556C	LENS (G2) - RCVL - SST 201 - FPA JEAN MOULIN	1 804	24 052	431	60	3 238	6 777	1 322	8 042	578	19 956	438	46	45 813
K00011089B - RACING CLUB DE LENS		12 359	163 993	2 929	60	8 678	18 164	3 544	21 555	1 550	53 491	1 174	46	229 842
K00062208O	LENS (G2) - RCVL - SST 98 - STADE BOLLAERT	12 359	163 993	2 929	60	8 678	18 164	3 544	21 555	1 550	53 491	1 174	46	229 842
K00014839L - LYCEE PROFESSIONNEL AUGUSTE BEHAL		2 393	31 277	563	60	4 255	5 842	1 104	6 769	471	18 441	405	46	52 111
K00024651L	LENS (G2) - RCVL - SST 11 - LYCEE BEHAL	2 393	31 277	563	60	4 255	5 842	1 104	6 769	471	18 441	405	46	52 111
K00017271B - COMMUNE DE LENS		8 886	117 877	2 103	60	18 775	39 799	7 667	46 634	3 354	115 730	2 540	46	242 493
K00024038O	LENS (G2) - RCVL - SST 19A - HALLE DES SPORTS L FAUQUETTE	880	11 573	207	60	2 217	4 642	906	5 508	396	13 669	300	46	26 121
K00024039P	LENS (G2) - RCVL - SST 19B - HALLE DES SPORTS L FAUQUETTE - EXTENSION	349	4 693	84	60	1 419	2 971	580	3 525	254	8 748	192	46	13 790
K00024040Q	LENS (G2) - RCVL - SST 18 - GS LAPIERRE	1 107	14 688	262	60	1 434	3 002	586	3 562	256	8 839	194	46	24 633
K00024042S	LENS (G2) - RCVL - SST 12B - COSEC JEAN ZAY - EXTENSION	567	7 525	135	60	1 663	3 481	679	4 131	297	10 252	225	46	18 344
K00024043T	LENS (G2) - RCVL - SST 04A - CENTRE DUMAS	415	5 488	98	60	1 515	3 172	619	3 764	271	9 340	205	46	15 243
K00024047B	LENS (G2) - RCVL - SST 50 - RESTAURANT SCOLAIRE LAPIERRE	249	3 303	59	60	1 027	2 151	420	2 552	184	6 333	139	46	9 885
K00024048C	LENS (G2) - RCVL - SST 62 - GS GUSTAVE COURBET	976	12 996	232	60	1 050	2 197	429	2 607	188	6 470	142	46	20 442
K00024050E	LENS (G2) - RCVL - SST 01A - CRECHE LACORRE	455	6 044	108	60	1 257	2 630	513	3 121	254	7 746	170	46	14 244
K00024067V	LENS (G2) - RCVL - SST 40 - GS JULES VERNE	1 522	20 132	360	60	2 683	5 616	1 096	6 665	479	16 539	363	46	38 194
K00082758Q	LENS (G2) - RCVL - SST 402 - MEDATHEQUE ROBERT COUSIN	1 177	15 605	278	60	2 587	5 415	1 057	6 426	462	15 947	350	46	32 729
K00129444O	LENS (G2) - RCVL - SST 403 - CANTINE BREL	110	1 458	26	61	111	232	45	275	20	684	15	46	2 251
K00129441P	LENS (G2) - RCVL - SST 404 - ECOLE MATERNELLE CURIE	276	3 666	65	61	407	851	166	1 010	73	2 506	55	46	6 448
K00133828C	LENS (G2) - RCVL - SST 405 - ECOLE PRIMAIRE CURIE	804	10 707	190	61	1 404	2 940	574	3 488	251	8 657	190	46	20 168
K00017475H - LE COTTAGE SOCIAL DES FLANDRES		602	8 024	143	60	1 441	3 017	589	3 580	257	8 885	195	46	17 510
K00041010C	LENS (G2) - RCVL - SST 61 A - RES RUE ALAIN	602	8 024	143	60	1 441	3 017	589	3 580	257	8 885	195	46	17 510
K00018652S - CAF 62		186	2 462	44	60	222	464	91	551	40	1 367	30	46	4 015
K00067888S	LENS (G2) - RCVL - SST 61BIS - CAF	186	2 462	44	60	222	464	91	551	40	1 367	30	46	4 015
K00020279R - CENTRE REGIONAL OEUVRES UNIV SCOLAIRES		488	6 554	116	61	687	1 439	281	1 707	123	4 237	93	46	11 279
K00114290A	LENS (G2) - RCVL - SST 304 - CROUS - RESTAURANT UNIVERSITAIRE	488	6 554	116	61	687	1 439	281	1 707	123	4 237	93	46	11 279
K00032399I - SERVICES DE L'ETAT POUR LA FACTURATION ELECTRONIQUE		1 535	21 003	370	61	2 209	4 772	933	5 664	408	13 985	487	29	36 522
K00050965N	LENS (G2) - RCVL - SST 112 - CENTRE DES FINANCES PUBLIQUES	1 164	15 417	275	60	1 841	3 853	752	4 572	329	11 345	249	46	27 927
K00163888K	LENS (G2) - RCVL - SST 406 - SOUS PREFECTURE	371	5 585	95	63	368	919	181	1 092	79	2 640	238	11	8 596
K00034185T - MAISON ACCUEIL DESIRE DELATRE		3 902	51 929	928	60	5 263	11 016	2 149	13 072	940	32 441	712	46	88 272
K00030591L	LENS (G2) - RCVL - SST 200 - EHPAD DESIRE DELATRE	3 902	51 929	928	60	5 263	11 016	2 149	13 072	940	32 441	712	46	88 272
K00035228G - SIA HABITAT		5 883	78 129	1 390	60	8 308	17 391	3 393	20 637	1 484	51 213	1 124	46	135 225
K00025541V	LENS (G2) - RCVL - SST 31D - FRAGONARD	1 160	15 357	274	60	1 574	3 296	643	3 911	281	9 705	213	46	26 222
K00025542A	LENS (G2) - RCVL - SST 31C - FOURRIER	1 074	14 211	254	60	1 552	3 249	634	3 856	277	9 568	210	46	24 853
K00025543B	LENS (G2) - RCVL - SST 31B - FOCH	1 182	15 683	279	60	1 597	3 342	652	3 966	285	9 842	216	46	26 706
K00025544C	LENS (G2) - RCVL - SST 31A - FLAUBERT	1 016	13 458	240	60	1 449	3 033	592	3 599	259	8 930	196	46	23 405
K00025875D	LENS (G2) - RCVL - SST 30 - IFSI	1 451	19 420	343	61	2 136	4 471	872	5 306	382	13 168	289	46	34 039

Annexes 4

1/2

K00038528G - CENTRE HOSPITALIER DOCTEUR SCHAFFNER DE LENS	62 002	824 970	14 768	60	67 559	141 414	27 591	167 810	12 069	416 443	9 140	46	1 303 415
C00024971B LENS (62) - RCVL - SST 13 - CENTRE HOSPITALIER - PSYCHIATRIE	2 718	36 087	646	60	3 068	6 421	1 253	7 619	548	18 909	415	46	57 713
C00024972C LENS (62) - RCVL - SST 14 - CENTRE HOSPITALIER	59 284	788 884	14 122	60	64 492	134 993	26 338	160 191	11 521	397 535	8 725	46	1 245 702
K00038972K - COLLEGE JEAN ZAY	3 860	51 119	913	60	2 646	5 539	1 081	6 573	473	16 311	358	46	71 290
C00024650K LENS (62) - RCVL - SST 08 - COLLEGE JEAN ZAY	3 860	51 119	913	60	2 646	5 539	1 081	6 573	473	16 311	358	46	71 290
K23932738Q - AEP LYCEE ST PAUL	1 337	17 776	315	61	2 070	4 332	845	5 141	370	12 758	280	46	31 870
C00051869P LENS (62) - RCVL - SST 305 - LYCEE SAINT PAUL - BAT VERT	491	6 488	116	60	1 109	2 321	453	2 754	198	6 834	150	46	13 814
C00051893R LENS (62) - RCVL - SST 306 - LYCEE SAINT PAUL - BAT L	846	11 288	200	61	961	2 011	392	2 387	172	5 923	130	46	18 057
K23932739R - ASS AMIS DE L INSTITUT STE IDE	2 761	36 585	652	60	5 270	11 032	2 152	13 091	941	32 486	713	46	71 832
C00064670M LENS (62) - RCVL - SST 110 - COLLEGE STE IDE - BAT PRINCIPAL	1 801	23 891	425	60	3 607	7 550	1 473	8 960	644	22 235	488	46	47 927
C00064671N LENS (62) - RCVL - SST 111 - COLLEGE STE IDE - POLE SCIENTIFIQUE	960	12 693	227	60	1 663	3 481	679	4 131	297	10 252	225	46	23 905
K23940459P - PAS DE CALAIS HABITAT	38 502	511 680	9 100	60	51 675	107 588	20 956	128 355	9 231	317 806	6 991	45	867 988
C00024025B LENS (62) - RCVL - SST 17 - PLAINE DE JEUX C D E	602	7 974	142	60	776	1 616	315	1 928	139	4 773	105	45	13 349
C00024026C LENS (62) - RCVL - SST 16 - PLAINE DE JEUX B	439	5 834	104	60	503	1 046	204	1 248	90	3 091	68	45	9 364
C00024027D LENS (62) - RCVL - SST 15 - PLAINE DE JEUX A	686	9 064	162	60	621	1 293	252	1 542	111	3 819	84	45	13 568
C00024028E LENS (62) - RCVL - SST 10C - DANTE	662	8 766	156	60	983	2 047	399	2 442	176	6 046	133	45	15 474
C00024029F LENS (62) - RCVL - SST 05 - COPEAU	2 828	37 425	669	60	3 696	7 695	1 499	9 180	660	22 730	500	45	62 984
C00024030G LENS (62) - RCVL - SST 06 - CARPEAUX - BATS C	5 476	72 813	1 294	61	6 608	13 758	2 680	16 414	1 180	40 641	894	45	118 930
C00024031H LENS (62) - RCVL - SST 07 - NUNGESSER - BATS N	4 296	57 127	1 015	61	5 544	11 542	2 248	13 770	990	34 094	750	45	95 517
C00024032I LENS (62) - RCVL - SST 04D - DAVOUT - DEGAS	2 871	38 063	678	60	3 903	8 126	1 583	9 694	697	24 002	528	45	64 936
C00024033J LENS (62) - RCVL - SST 04C - DAUMIER	1 958	25 958	463	60	3 836	7 987	1 556	9 529	685	23 593	519	45	51 509
C00024034K LENS (62) - RCVL - SST 04B - DANTON - DESMOULIN	2 622	34 788	619	60	3 430	7 141	1 391	8 519	613	21 093	464	45	58 503
C00024035L LENS (62) - RCVL - SST 22 - BEETHOVEN	1 178	15 620	278	60	1 641	3 416	665	4 076	293	10 092	222	45	26 890
C00024036M LENS (62) - RCVL - SST 21 - BEAULAIRE	1 177	15 657	278	61	1 604	3 340	650	3 984	287	9 865	217	45	26 699
C00024037N LENS (62) - RCVL - SST 23 - AUDOUX - BATS A	3 925	52 667	925	61	8 005	16 667	3 246	19 884	1 430	49 232	1 083	45	105 825
C00024049D LENS (62) - RCVL - SST 60 - 68 LGTS RUE ALAIN	2 451	32 588	584	60	1 922	4 001	779	4 774	343	11 819	260	45	46 858
C00024052G LENS (62) - RCVL - SST 01C - BOURGES - BELL - BEJART	685	9 156	162	61	820	1 708	333	2 038	147	5 046	111	45	14 887
C00024069B LENS (62) - RCVL - SST 10B - DALLOZ - DAGUERRE	2 061	27 404	487	61	3 186	6 633	1 292	7 913	569	19 593	431	45	49 058
C00024070C LENS (62) - RCVL - SST 10A - COLETTE - CHENIER	2 123	28 231	501	61	2 875	5 987	1 166	7 142	514	17 684	389	45	48 037
C00024585L LENS (62) - RCVL - SST 20 - ANJOU - ANET	2 463	32 544	582	60	1 722	3 586	698	4 278	308	10 592	233	45	45 600
K23950715T - PRESTALIS	1 222	20 774	381	58	4 079	5 781	1 097	6 715	471	18 143	398	46	40 139
C00154805N LENS (62) - RCVL - SST 401 - AQUALENS	1 222	20 774	381	58	4 079	5 781	1 097	6 715	471	18 143	398	46	40 139
K239585560A - UNIVERSITE D ARTOIS	4 763	64 008	1 125	61	5 436	12 063	2 325	12 221	1 025	33 070	1 001	33	101 841
C00066071F LENS (62) - RCVL - SST 300 - FACULTE JEAN PERRIN SCIENCES	2 756	36 452	651	60	3 016	6 719	1 294	6 715	571	18 314	567	32	57 523
C00066072G LENS (62) - RCVL - SST 301 - FACULTE JEAN PERRIN EXTENSION	771	10 245	182	60	1 132	2 605	501	2 507	221	6 967	264	26	17 983
C00066073H LENS (62) - RCVL - SST 302 - FACULTE JEAN PERRIN PRESTIGE	1 235	17 310	292	64	1 287	2 739	531	2 999	233	7 789	170	46	26 335
K23924955J - LYCEE GENERAL TECHNOLOGIQUE A BEHAL	4 355	58 166	1 032	61	12 095	28 382	5 573	33 844	2 450	82 344	1 807	46	144 865
C00024651L LENS (62) - RCVL - SST 11 - LYCEE BEHAL	4 355	58 166	1 032	61	12 095	28 382	5 573	33 844	2 450	82 344	1 807	46	144 865
K24007168U - CENTRE AQUATIQUE DE LENS	3 467	41 977	745	61	6 727	16 860	3 320	20 146	1 461	48 514	1 065	46	93 958
C00154805N LENS (62) - RCVL - SST 401 - AQUALENS	3 467	41 977	745	61	6 727	16 860	3 320	20 146	1 461	48 514	1 065	46	93 958
Total ventes abonnés	160 308	2 132 354	38 050	60	210 633	441 172	86 012	522 106	37 697	1 297 620	28 951	45	3 590 282
Total ventes	507 411	14 692	35	40	210 633	441 172	86 012	522 106	37 697	1 297 620	28 951	45	4 097 693
VENTES INTERNE RESEAU LIEVIN	507 411	14 692	35	40	210 633	441 172	86 012	522 106	37 697	1 297 620	28 951	45	4 097 693