

A photograph of a person in profile, wearing a light-colored jacket, reaching out with their hand towards a bright sun in a field. The scene is bathed in warm, golden light, suggesting a sunrise or sunset. The background shows a blurred landscape with trees and a white fence.

sudenergie

RAPPORT  
ANNUEL

2022

# SOMMAIRE

<b>01</b>	<b>Préface</b>	<b>03 – 07</b>
<b>02</b>	<b>À propos de SUDenergie</b>	<b>08 – 13</b>
<b>03</b>	<b>Nos activités et projets 2022</b>	<b>14 – 24</b>
<b>04</b>	<b>Notre capital humain</b>	<b>25 – 29</b>
<b>05</b>	<b>Notre engagement</b>	<b>30 – 32</b>
<b>06</b>	<b>Rapport du conseil d'administration</b>	<b>33 – 44</b>
<b>07</b>	<b>Comptes annuels</b>	<b>45 – 50</b>

# Préface

A large, white, sans-serif number '01' is centered on the page. The background is a photograph of a wind turbine in a field of tall grass under a cloudy sky. The number '0' is particularly large and its center is filled with the image of the wind turbine's nacelle and hub.

01

~~~~~

**Alain Fürpass, Directeur**  
**Romain Rosenfeld, Président**

~~~~~



**Après une année 2021  
placée sous le signe  
d'une profonde mutation  
pour SUDenergie,  
l'année 2022 a été  
impactée par la crise  
énergétique et restera  
elle aussi dans les  
annales.**

Chères lectrices, chers lecteurs,

**Alors que nous venons à peine de sortir de la crise sanitaire, l'Europe et le Luxembourg ont dû faire face à une crise énergétique historique. Du jamais vu !**

Si cette crise a « explosé » aux yeux du grand public à la fin de l'été 2022 avec une hausse des prix totalement inédite, chez SUDenergie, nous en avons senti les prémices dès 2021. En effet, les prix ont commencé à augmenter dès la fin août 2021, de façon progressive jusqu'à la fin de l'année.

Cette hausse des prix s'explique par différents faits. D'ordinaire, les stocks qui sont remplis entre avril et octobre servent à atténuer les grandes demandes d'approvisionnement durant l'hiver. Mais les mois d'avril et de mai 2021 ont été exceptionnellement froids, tant et si bien que les clients ont continué à chauffer leurs habitations. S'en est suivi un été faible en vent et en soleil : il a donc fallu recourir au gaz naturel pour produire de l'électricité. Enfin, la crise sanitaire touchant à sa fin, l'activité économique a repris non seulement en Europe, mais également en Asie. De fait, de nombreux méthaniers ont été détournés vers l'Asie, au détriment de l'Europe. 2021 ne s'achevait donc pas sous les meilleurs auspices quand, à ce manque de gaz qui a nourri le jeu de l'offre et de la demande provoquant la hausse des prix, s'est ajoutée la guerre en Ukraine. L'insécurité et le va-et-vient avec la Nordstream 1 ont provoqué une explosion des cours du marché qui ont trouvé leur sommet vers la fin août, début septembre, avec des pics dépassant les 350 euros le MWh, pour certes redescendre ensuite, mais toujours en restant historiquement hauts.

Très vite, il nous a fallu prendre des mesures extraordinaires. En juillet, nous avons donc

envoyé un courrier à nos 38 000 clients pour leur annoncer que nous allions devoir augmenter nos prix ; nous ne savions pas encore vers quoi nous nous dirigeons... Depuis 2021, nous avons tout mis en œuvre pour faire tampons entre les prix du marché et le prix de vente à nos clients. Mais l'augmentation était telle, que nous avons dû nous résoudre à augmenter nos tarifs. Pendant cette période très complexe, nous avons fait de notre mieux pour accompagner notre clientèle, en la rassurant et en orientant certains de nos clients vers les offices sociaux. Notre devoir était de l'aider à trouver des solutions pour traverser au mieux cette crise.

Le Gouvernement de son côté n'a pas tardé à réagir non plus : il nous a convoqués à deux reprises, avec d'autres acteurs du secteur, en vue de trouver des solutions pour que la population soit la moins touchée possible. La première rencontre a eu lieu le 28 février 2022, à l'occasion d'une table ronde. Le Gouvernement redoutait une explosion des prix des suites de la déclaration de guerre de la Russie à l'Ukraine. Nous avons beaucoup d'incertitudes sur l'évolution des prix bien sûr, mais nous nous demandions aussi si la Russie n'allait pas couper les vannes. Avec des stocks défaillants, nous filions droit à la catastrophe. Plusieurs mesures ont alors été décidées, à commencer par une prime énergie pour les ménages à faibles revenus et une stabilisation des tarifs de l'électricité. Le Gouvernement s'est également engagé à prendre en charge les frais de réseaux du gaz naturel, ce qui représentait alors plus ou moins 20 % du prix de vente. Dernière mesure, une volonté affichée d'accélérer la transition énergétique au Luxembourg.

Fin août, lorsque nous avons annoncé une hausse de 110% de nos prix de vente, le Gouvernement est intervenu une seconde fois via la Tripartite. Celle-ci a fixé à 15% la hausse



maximum du prix du gaz naturel par rapport au prix de vente du mois de septembre 2022. Le prix maximum de vente a alors été arrêté à 83.25 ct/m<sup>3</sup> ; à ce moment-là, le prix en vigueur était de 184.35 ct/m<sup>3</sup> ! Tout ce qui excédait les 83.25 ct/m<sup>3</sup> fixés a alors été pris en charge par l'Etat. C'est une mesure qui a largement contribué à rassurer nos clients.

Plus largement, une vaste campagne d'information intitulée « zesumme spueren » a été lancée afin d'aider la population à diminuer sa consommation d'énergie et donc à faire des économies. Chez SUDenergie également, nous avons veillé à informer nos clients sur les petits gestes qui pouvaient faire diminuer la facture ; par exemple, baisser la température d'un degré pour économiser 5 à 6 % d'énergie. Par chance, les températures en fin d'année ont été exceptionnellement douces, ce qui a permis de moins consommer d'énergie.

De notre côté, cela a entraîné une chute de nos ventes significative, avec seulement 130 millions de m<sup>3</sup> de gaz facturés en 2022 – soit autant qu'en 1999 avec bien moins de clients qu'aujourd'hui. Reste qu'en cette année particulière, notre principal enjeu n'était évidemment pas d'augmenter nos bénéfices, mais bel et bien de fournir coûte que coûte du gaz à notre clientèle, et cela au meilleur prix.

Point positif de la crise énergétique malgré tout ? Celle-ci est venue renforcer encore davantage notre volonté profonde d'aller de l'avant en matière d'énergies renouvelables et de diversification. Nous avons ainsi plus que jamais continué sur cette voie tout au long de l'année écoulée. Aujourd'hui, nous en sommes à 46 projets photovoltaïques, parmi lesquels des initiatives innovantes, à l'instar d'une installation photovoltaïque sur le toit du 1535° à Differdange, gérée en copropriété par des habitants de la commune, ou encore l'association de panneaux photovoltaïques et

d'une toiture verte à Bettembourg (lire en p.16-17). Autres belles avancées dont nous sommes fiers, le projet éolien SUDWAND qui n'a jamais été aussi proche de son lancement et l'avancée du chantier de nos deux éoliennes de Mondercange et Roeser. Celles-ci fourniront de l'électricité verte à 3400 foyers luxembourgeois d'ici quelques mois (lire p.18-19).

Chez SUDenergie, nous restons confiants en l'avenir et préférons tirer le positif de cette année compliquée. Nous pensons désormais être en mesure d'affronter les crises grâce à la relation nouée avec le Gouvernement et notre volonté, de trouver ensemble des solutions. Nous avons pris conscience de notre chance d'avoir des clients fidèles - et toujours plus nombreux - qui ont une fois de plus accepté de faire confiance à notre équipe. Une équipe sans laquelle tout ceci n'aurait jamais été possible, notre personnel ayant fait fournir un travail de qualité et une implication totale déjà pendant la crise sanitaire et encore durant la crise énergétique. Merci pour cet engagement sans faille !

À PROPOS DE  
SUDENERGIE





**129,85**  
MNm<sup>3</sup> de gaz acheminé

**14**  
communes

**2063**

tonnes de CO<sub>2</sub> sont ainsi  
économisées, par an

**79**  
employés

**129 MNm<sup>3</sup>**  
de gaz fourni

**46**

projets photovoltaïques

**38 299**  
clients distribution

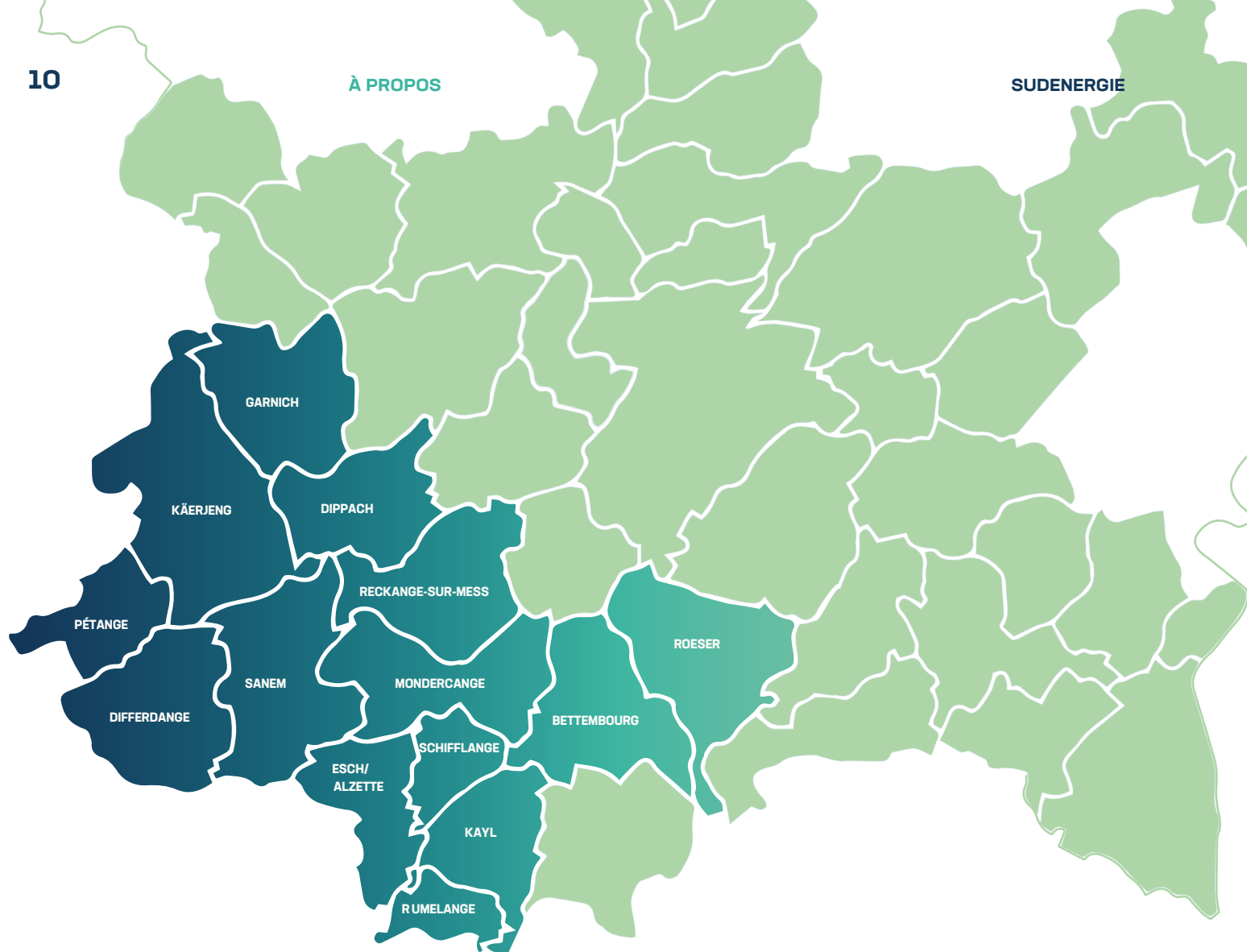
**3 432 kWp**  
de puissance installée

**985**  
ménages (3 pers.)  
peuvent être fournis  
grâce à notre  
production d'énergie  
renouvelable par an

**38 070**  
clients fourniture

**1151 km**  
de conduites

**5 664**  
projets d'efficacité énergétique



## À propos

Depuis plus de 120 ans, SUDenergie – anciennement SUDGAZ S.A. – est active sur le marché de l'énergie luxembourgeois.

Entreprise fiable, locale et toujours proche des citoyens, l'entreprise fournit et distribue du gaz naturel au pays, en veillant à toujours offrir le meilleur service dans les meilleures conditions.

Si la majeure partie de sa clientèle est principalement installée dans le sud du pays,

SUDenergie est à même de livrer toutes les personnes raccordées à un réseau de gaz naturel. Consciente des enjeux de demain et désirant œuvrer dans le respect de l'environnement, SUDenergie s'investit fortement dans la production d'énergies renouvelables.

Une manière de contribuer activement à la transition énergétique, ensemble avec ses clients et actionnaires.

# L'énergie pour aujourd'hui et demain

**SUDenergie est une société anonyme de droit luxembourgeois.**

**L'actionnariat est composé des 14 communes suivantes :**

**Esch-sur-Alzette, Differdange, Pétange, Schifflange, Sanem, Käerjeng, Bettembourg, Kayl, Rumelange, Mondercange, Roeser, Reckange-sur-Mess, Dippach, Garnich.**

**Chaque commune est représentée par au moins un membre au Conseil d'administration.**

## **Conseil d'administration**

**Président: Rosenfeld Romain**

**Vice-président: Muller Carlo**

**Administrateurs-délégués: Goelhausen Marco, Hahn Ady, Reding Edy**

**Administrateurs: Becker Romain, De Carolis Antonio, Feiereisen Pierrot, Fohl Georges, Gaspar Serge, Kihn Anne, Kirsch Guy, Kox Martin, Lorsche Josée, Zwally André**

**Administrateurs représentant le personnel: Weis Jean-Pierre, Backes Gilles**

---

## **Comité de direction**

**Président: Rosenfeld Romain**

**Vice-président: Muller Carlo**

**Administrateurs-délégués: Goelhausen Marco, Hahn Ady, Reding Edy**

**Directeur: Fürpass Alain**

---

# Environnement Social Gouvernance



«Déjà en 2020 nous avons identifié les aspects de notre activité qui, selon nous, ont le plus d'impact sur les trois piliers de la durabilité: Environnement - Social - Gouvernance. C'est la contribution de SUDenergie aux objectifs de développement durable des Nations Unies (ESG).»

Romain Rosenfeld, Président

## Critères ESG

### Environnement

Protection des ressources, changement climatique stable et innovation

### Social

Égalité des chances, emploi, santé, sécurité, éducation et satisfaction

### Gouvernance

Croissance économique durable, justice et partenariat

En 2022, le travail pour analyser et documenter les évolutions dans les différents domaines a continué.

# MISSION

**Distributeur, fournisseur et producteur d'énergies, garant d'une gestion durable et d'une responsabilité envers l'homme et l'environnement**

# VISION

**Devenir un partenaire de choix en matière de transition énergétique au Luxembourg**



**NOS  
ACTIVITÉS ET PROJETS  
2022**

03

Alain Fürpass, Directeur de SUDenergie

**Si 2019 a été l'année du virage vers les énergies vertes, avec l'installation de notre tout premier projet photovoltaïque, 2022 a été celle de la prise de conscience de l'urgence à devenir autonome.**

**Plus que jamais, nous regardons vers l'avenir et l'énergie verte est vraiment l'une de nos priorités actuelles.**

# PHOTOVOLTAÏQUE

## Deux installations innovantes à Differdange et Bettembourg



**Michel Huberty**  
Service Stratégies et Gestion de Projets

**En 2022, le service Stratégies et projets de SUDenergie a continué à investir dans le photovoltaïque, tout en faisant preuve d'innovation comme en témoignent deux nouveaux projets, lancés à Differdange et Bettembourg**

« Nous sommes passés de 37 installations photovoltaïques fin 2021 à un peu plus de 50 fin 2022. Pour la majorité de ces projets, les citoyens mettent leur toiture à notre disposition et en contrepartie, nous leur versons un loyer annuel fixe et nous nous occupons de tout », explique Michel Huberty, du service Stratégies et Projets. Si 2022 a permis de développer le réseau photovoltaïque à travers le pays, l'année a aussi surtout été synonyme d'innovation : SUDenergie a en effet investi dans deux projets novateurs et ambitieux à Differdange et Bettembourg, qu'elle compte bien réitérer à l'avenir dans d'autres communes du pays.

### Une centrale photovoltaïque au 1535° de Differdange

Première nouveauté du côté de Differdange. En échange d'un euro symbolique, la commune a permis à SUDenergie d'installer une centrale photovoltaïque sur la toiture d'un

des bâtiments du 1535° creative hub, qui était alors en rénovation. « Mais cette fois, ce n'est pas SUDenergie qui en est le détenteur, mais les résidents de la ville et c'est là où réside toute l'innovation de ce chantier de grande envergure. En janvier 2022, un appel a été lancé aux résidents de Differdange, afin qu'ils deviennent eux-mêmes les propriétaires de cette centrale, sur un modèle, donc, de copropriété. La centrale photovoltaïque du 1535° creative hub a immédiatement rencontré un vif succès, tant et si bien que nous n'avons pas pu satisfaire toutes les demandes ! » s'enthousiasme Michel Huberty.

SUDenergie s'est ainsi occupée de toute la partie travaux et installation, durant les quelque dix mois qu'a duré le chantier, pour ensuite endosser le rôle de gestionnaire de la société. Il revient donc à la charge de SUDenergie de s'occuper de toute la gestion technique et administrative du projet. Mais c'est bel et bien aux résidents qui ont investi dans le projet que cette centrale photovoltaïque appartient. « Elle est régie par une forme juridique particulière – une société civile en copropriété – pour laquelle le gouvernement a prévu des catégories de rémunération de l'électricité : les investisseurs bénéficient ainsi d'une sécurité budgétaire au niveau du



rendement. C'est donc non seulement une bonne action en faveur de l'environnement, mais aussi un investissement dans une source d'énergie renouvelable, en plus d'être un rendement sûr au niveau financier. Une belle opération en somme ! », se félicite Michel Huberty. Et pour cause : treize mois après l'installation du projet, les investisseurs ont de quoi se réjouir, car le rendement financier se révèle plus intéressant que prévu. « Le fort ensoleillement que nous avons connu en 2022 a clairement joué en la faveur des investisseurs, mais résolument, la centrale photovoltaïque 1535° creative hub tend à s'imposer comme un moteur pour l'avenir, et nous sommes impatients de dupliquer ce modèle sur d'autres toitures ! », affirme-t-il. Et Alain Fürpass, directeur, d'ajouter : « Cela contribue clairement à notre politique d'intégrer nos clients au cœur même de nos projets : avec un tel type d'installation, ils participent activement à leur transition vers une énergie plus verte. »

### Photovoltaïque et toiture verte à Bettembourg : un duo prometteur

Autre ville, autre projet aussi novateur qu'ambitieux. À Bettembourg, SUDenergie s'est mise au défi d'installer des panneaux photovoltaïques sur un toit végétal. « De plus

en plus de communes optent pour ce type de toitures dans le cadre de projets de construction ou de rénovation, car celles-ci permettent de temporiser les eaux pluviales. En associant la technologie photovoltaïque aux toitures vertes, SUDenergie entend une fois de plus anticiper les conséquences du changement climatique. « Il est fondamental de parvenir à réussir à combiner ces deux technologies pour décupler les possibles en matière d'écologie. Nous espérons que cette installation inspirera d'autres communes, car nous pensons sincèrement que cette association est une piste de réflexion intéressante pour l'avenir ».





# SUDWAND

## Tout est prêt ou presque



**En 2022, le projet SUDWAND est devenu plus concret que jamais, avec la coulée des fondations et l'installation d'une partie des tours. Mise en service prévue pour 2023 !**

En 2015, SUDenergie décide de mettre le cap sur les énergies renouvelables avec le projet SUDWAND. « Notre idée était de mettre en place un projet éolien, capable de fournir de l'électricité verte à notre clientèle, avec une empreinte carbone la plus basse possible. Dès lors, l'énergie éolienne s'est imposée comme l'une des meilleures technologies, car les éoliennes sont neutres en CO<sub>2</sub> neuf mois seulement après leur mise en service. L'énergie éolienne avait donc tout à fait sa place au sein de notre programme de transition énergétique », rappelle Alain Fürpass, directeur de SUDenergie. Après des études préalables conduites en 2016 et 2017 et une fois la crise sanitaire passée, l'entreprise a fini par recevoir, début 2021, les autorisations nécessaires pour construire deux éoliennes à Roeser et Mondercange. Le projet a ainsi réellement commencé à prendre vie en 2022.

- **Éoliennes: 2**
- **Puissance de la phase 1: 8,4 MW**
- **Production annuelle: 15,3 Mio kWh**
- **Consommation annuelle de 3 400 ménages à 4 pers. (4500 kWh/an)**
- **Économies de CO<sub>2</sub>: 9960 t CO<sub>2</sub>/an**

Première étape ? Les fondations, coulées entre octobre et novembre. Des travaux impressionnants puisque environ 100 bétonnières ont été nécessaires pour couler les fondations de chacune des deux éoliennes ! S'en est suivie l'installation de la première partie des tours, au mois de décembre. Ne reste désormais plus qu'à monter le reste des tours, la nacelle et à fixer



les pales. Une autre étape prévue en mars 2023 et qui devrait être tout aussi spectaculaire, puisque ces dernières seront livrées de nuit, par convoi exceptionnel, afin de ne pas gêner le trafic routier. « Depuis la fin de la crise sanitaire, toutes les deadlines que nous avons fixées ont été respectées et nous nous en réjouissons. La fin des travaux est donc toujours prévue le 1<sup>er</sup> juin 2023 pour la commune de Roeser ; le 30 juin 2023 pour celle de Mondercange », rappelle Alain Fürpass.



Pour SUDenergie, la mise en service de ces deux éoliennes marquera un pas important dans la résolution de l'entreprise d'être toujours plus autonome sur le plan énergétique. « Elles témoignent également de notre volonté d'aller vers des énergies plus vertes. Ce tout premier parc éolien produira en effet 15.3 millions de kWh, soit de quoi fournir l'électricité annuelle nécessaire à 3400 foyers de quatre personnes », explique Alain Fürpass avant de conclure : « je suis très heureux que la construction de ces deux éoliennes ait bien avancé cette année. Le chemin pour en arriver là a été long et semé d'embûches. Mais nous avons tenu bon et nous sommes déterminés à poursuivre dans cette voie, et j'espère bien que d'autres éoliennes verront le jour bientôt au Luxembourg. La récente crise énergétique nous a enseigné qu'il sera fondamental, dans les années à venir, de produire un maximum d'énergie localement. Le Ministère aussi doit aller dans ce sens et engager sa responsabilité pour que le Luxembourg gagne en autonomie énergétique. »



# SAFETY FIRST

## Des kilomètres de réseau à surveiller



**Gilles Reuland**  
Chef du Service Exploitation et Entretien

**Le réseau SUDénergie s'étend sur 1 150 km et chaque année, les équipes du service entretien et exploitation vérifient ces installations, à pied, suivant un planning de surveillance pluriannuel.**

Les 1150 kilomètres que compte le réseau SUDénergie sont répartis selon trois pressions de service différentes : la haute pression sur environ 13.5 km, la moyenne pression sur environ 330 km et la basse pression sur 805 km. Autant d'installations qui doivent être contrôlées, mission qui incombe au service entretien et exploitation du réseau, plus précisément au service de détection – composé de deux équipes de deux personnes. « Tout est scrupuleusement inspecté chaque année. C'est une énorme responsabilité, d'autant que le contrôle se fait exclusivement à pied. Nos techniciens peuvent faire jusqu'à 15 kilomètres

par jour pour s'assurer de l'étanchéité du réseau », explique Gilles Reuland, chef du service. Si la surveillance des réseaux de haute pression et moyenne pression est exclusivement à la charge des équipes de SUDénergie, la surveillance du réseau basse pression est quant à elle en partie externalisée auprès de deux prestataires internationaux. « Les kilomètres restants sont également vérifiés par nos soins. On arrive ainsi à une inspection complète grâce à un roulement sur quatre ans, selon un programme qui définit les communes visées chaque année », précise Gilles Reuland.

### Des appareils de détection ultrasensibles

Sur le terrain, les employés du service avancent à pied pour plus d'efficacité, équipés d'appareils de détection de gaz naturel pourvus d'une technologie ultrasensible. « Ces derniers sont donc capables de détecter des



*concentrations même infimes et de prendre des mesures précises permettant de localiser la provenance des émanations de méthane », poursuit le responsable. En cas d'indice positif, la centrale est aussitôt prévenue et une équipe est alors dépêchée immédiatement sur site pour vérification et, le cas échéant, réparation. « Nos experts viennent au moindre doute, mais le réseau SUDenergie est quasiment étanche ; nous ne faisons pas beaucoup de détections et lorsque cela arrive, il s'agit souvent de fausses alertes », rassure Gilles Reuland.*

**« La sécurité est la priorité chez SUDenergie. Nous avons donc naturellement mis en place une politique rigoureuse de contrôle de notre réseau de gaz à travers le pays, plus exigeante que les normes actuellement imposées au niveau européen, même si notre réseau est neuf et sûr.**

**La prévention représente une part importante de notre budget, mais c'est un choix qui nous tient à cœur. »**

Alain Fürpass, Directeur

# SUDENERGIE, expert sur les questions énergétiques

**2022 a été une année placée sous le signe de la communication chez SUDenergie.**

Non seulement parce que celle-ci s'est imposée au cœur de sa politique : avec la crise énergétique, l'entreprise a tout mis en œuvre pour être transparente et le plus proche possible de sa clientèle.

Mais, surtout, SUDenergie est vraiment devenu un acteur reconnu au Luxembourg sur tout ce qui relève des questions énergétiques.

Jamais l'entreprise n'a été autant sollicitée. Médias ou politiques, nombreux sont ceux à avoir fait appel à SUDenergie pour son expertise et son savoir-faire, que ce soit pour la gestion de la crise ou la transition vers les énergies vertes. La preuve en images:

Tageblatt  
Sonntag, 6. Juni 2022 - 11:17

LUXEMBURG

„Man muss auf alles gefasst sein“

INTERVIEW Sudenergie-Direktor FCröss über die Preis- und Versorgungssicherheit beim Gas

ÉNERGIE AU LUXEMBOURG

Publié 14 septembre 2022, 14:04

GAS-PRÄISSER

SUDenergie verduebelt Avancen

14. Sep. 2022 - 11:00

LUXEMBOURG - POUR LES MÉNAGES

**Sur un an, le prix du gaz pourrait augmenter de 80% d'ici le printemps**

KLOERTEXT - DE KLOERTEXT  
RTL | Actualisé: 28.10.2021 09:34

**Energiekris: Zesumme spueren, wéi a geet dat duer?**

NATIONAL - EVOLUTION VU GASPRÄISSER  
Caroline Marr (TV), Dany Rasque (Radio) | Update: 16.09.2022 10:30

**Déi riseg Hausse kënt net, an awer ginn d'Clienten opgefuerdert ze spueren**

Pierre Jans, Raphaelle Dickes | Update: 30.09.2022 20:30

WIRTSCHAFT /

Rei / 14. September 2022 um 7:38 Uhr - Akt / 14. September 2022 um 7:38 Uhr

**Luxemburg / Sudenergie: Gaspreis steigt zum 1. Oktober um 110 Prozent**

LUXEMBOURG

**Le prix du gaz va encore s'envoler cet automne**

Ryck Thill, Maxime Gillen | Update: 12.08.2022 07:28



# 4 LUXEMBURG

Tageblatt  
Freitag, 12. Aug. 2022 • Nr. 190

## „Das hat es noch nie gegeben“

### GAS Preise für Endkunden werden zum Oktober um bis zu 90 Prozent erhöht



Alain Fürpass (39) ist seit 2015 Direktor von Sudenergie. Bevor er 2015 zu dem Energieunternehmen stieß, arbeitete er in einem Ingenieurbüro in Luxemburg. Fürpass ist Ingenieur und hat ein Master in Luxemburg und an der Technischen Universität Kaiserslautern studiert.



Sudenergie / Alain Fürpass

Sudenergie ist der zweitgrößte Gasversorger in Luxemburg. Des Unternehmens Sitz in Esch belieferst 49,2 Prozent der Luxemburger Haushalte. Im Tagblatt-Gespräch erklärt Direktor Alain Fürpass, warum die Preise steigen – und was auf die Kunden noch zukommen könnte.

**Tageblatt: Herr Fürpass, was ist da los auf dem Gasmarkt?**

Alain Fürpass: Der Gasmarkt ist momentan sehr instabil und der Preis steigt stetig. Vor zwölf Monaten hat die Megawattstunde Gas für das Produkt Q4 22 an der Börse um 20 Euro gekostet. Jetzt liegen wir bei 217 Euro, die vergangenen Tage ist der Preis noch einmal um 14 Prozent gestiegen.

**Gibt es so ein Preisniveau schon einmal?**

Nein, so hoch sind die Preise noch nie gestiegen, das ist historisch. Das hat es noch nie gegeben.

**Um welchen Betrag erhöhen Sie den Preis?**

Die Erhöhung wird zwischen 80 und 90 Prozent liegen, das betrifft den Jahrespreis. Der Gaspreis setzt sich aus verschiedenen Komponenten zusammen. Es gibt den Brennstoff, die Netznutzungskosten, die CO<sub>2</sub>-Steuer, die Gasbeibe und auf das alles noch die Umsatzsteuer. Der Teil, der angepasst wird, ist die Energie selbst, die anderen Komponenten nicht. Wenn man das auf ein Jahr hochrechnet, wird das eine Steigerung von 80 bis 90 Prozent ab Oktober.

**Eher 80 oder eher 90 Prozent?**

Was viel es schlussendlich sein wird, das beobachten wir bis zum letzten Zeitpunkt den Markt. Das werden wir dann Ende August unseren Kunden kommunizieren. Wir müssen sie 30 Tage vor einer Preisänderung informieren. Wir werden es

nicht unüblich hoch ansetzen, sondern der Marktstatus bestmöglich anpassen. Wir wissen leider nicht, wie sich der Markt in den nächsten Wochen entwickeln wird. Schon bei der Anschlussrechnung im Juli haben wir den Kunden ein Schreiben bei gelegt, in dem wir sie darauf hingewiesen haben, dass im Herbst drastische Preissteigerungen bevorstehen werden.

**Drohen denn noch weitere Preissteigerungen? In diesem Jahr?**

Der Markt entwickelt sich weiter. Das heißt, dass wir in den nächsten Monaten weiter genau beobachten werden. Es ist nicht ausgeschlossen, dass noch eine weitere Preisänderung kommen kann. Wenn Gaspreise sich um 17 Uhr erschließen, Nordstream zurückgehen, kann das alles anders aussehen. Die Aussagen sind stark spekulativ. Und wir sehen, dass sich der Markt alleine vor, gestern auf heute sehr nach oben bewegt hat.

**Was, wenn Kunden die höheren Preise nicht zahlen können?**

Wir haben mit den Menschen immer versucht, Vereinbarungen zu treffen. Zum Beispiel können sie Nachzahlungen über mehrere Monate hin zurückzahlen. Ansonsten können wir leider nicht viel helfen, das ist glaube ich auch eine Mission des Staates. Wir haben auch Vorlieferanten, die wir bezahlen müssen.

**Woher bekommen Sie das Gas?**

Wir kaufen das Gas an der Börse im physischen Kontakt das Gas größtenteils aus Belgien, 80 Prozent. 20 Prozent kommen aus Deutschland. Das Gas für Belgien kommt aus Norwegen, England, den Niederlanden, wo auch russisches Gas hinzukommt. Zudem gibt es der Terminal in Seebrügge, wo die LNG-Schiffe anlegen, um es anzureichern aus Katar. Aber das sind ja die Börse, das andere die physischen Lager. Man muss einen Unterschied machen zwischen dem Markt und

dem, was aus der Leitungen kommt.

**Wann geben Sie die Preise an den Kunden weiter?**

Die Preise geben wir nicht so an den Endkunden weiter. Die Börse hat sich verpflichtet in einem Jahr. Es ist nicht so, als würden wir unseren Tarif vereinfachen. Aber wenn die Krise länger dauert ... Sie hat ja schon länger an.

**Auf dem Markt gibt es schon länger eine Krise?**

Wir hatten ja schon vorher eine Energiekrise, die hat nicht erst mit dem Krieg begonnen. 2021 wurde im April und Mai noch sehr viel gehandelt, es gab historischen hohe Temperaturen, auch über der letzten Sommer. Finanziell gab es weniger Sonnenstunden und weniger Wind in Europa. Es wurde mehr Gas gebraucht, um Strom zu produzieren. Heute kann der PöLstund der Speicher, die waren auf einem historischen Tiefpunkt. Und dann hat nach noch der Flüssiggas-Markt in Asien angezogen. Es wurden mehr Tanker nach Asien geschickt. So war es ein bisschen zu einem Mangel an Angebot in Europa. Da gab es schon einen ersten großen Preisanstieg nach oben.

**Wie hat sich der Preis dabei entwickelt?**

An der Börse war das von 20 Euro pro Megawattstunde auf 30 oder 60 Euro. Das war der Beginn der Krise im Oktober. Im Dezember lag der Preis zwischen bei 130 Euro. Zur Jahreswende ist er dann auf 80 Euro zurückgekommen. Aber er lag nach Anstiegen immer auf einer höheren Niveau als vorher. Anfang des Krieges ist er dann durch die Decke geschossen, auf bis zu 140 Euro für die Megawattstunde. Danach hat er sich etwas beruhigt – und dann kam die bedrückte Wartung der Pipeline Nordstream 1 und die Drusselung auf 40 Prozent. Dann ist der Preis auf 38 Euro gestiegen. Als die Wartung vorbei war, hat sich auch der Markt erneut etwas

beruhigt und der Preis hat zurück auf 160 Euro gefallen. Aber dann wurde die Liefermenge von Nordstream 1 auf 20 Prozent gedrosselt. Und seitdem steigt der Preis, vor allem in der vergangenen Tagen. Jetzt liegen wir bei diesen 217 Euro.

**Sind die 20 Prozent, die noch durch Nordstream kommen, genug?**

Deswegen hat die EU ja Maßnahmen beschlossen, dass 15 Prozent eingespart werden sollen, vom 1. August bis zum 31. März. Eine freiwillige Maßnahme, die in eine Obligation umgewandelt werden kann. Dann muss eingespart werden, bei den Kunden zu Hause, bei der Industrie.

**Gretchenfrage: Wie wird sich der Preis in den nächsten Monaten entwickeln?**

Hätte ich diese Glasugel, das wäre gut. Wir beobachten den Markt stündlich. Wenn morgen Nordstream 1 komplett abgedreht wird, geht der Preis sicher noch ein ganz großes Stück nach oben. Würde dagegen mehr Gas kommen, würde sich das beruhigen auf den Markt zuwirken. Und dann ist da die Sache mit den Speichern. Der PöLstund zum 1. Oktober soll bei 90 Prozent liegen. Wenn wir den erreichen, wird sich das sicher beruhigen auf den Markt zuwirken. Aber dafür muss irgendein Gas herkommen.

**Ich würde gerne eine Prognose machen, aber momentan kann ich nur sagen, dass der Markt sehr angespannt ist und auf alles reagiert. Da wirken sich auch die Temperaturen und die Dürre aus. Es wird sich ein bisschen, Strom zu produzieren. Es ist noch Wasser in den Flüssen, im Rhein wird die Pachttschiffahrt wegen des historischen niedrigen Pegelstands eingestellt. Das bedeutet, dass Kohle nicht mehr transportiert werden kann, um der Strom produziert wird. In Frankreich wurden Atomreaktoren heruntergefahren, weil nicht mehr genügend Wasser in den Flüssen zum Kühlen ist. Auch Cattenom greift nicht mehr auf die Mosel zu.**





**NOTRE  
CAPITAL HUMAIN**

**04**

# 79

## employés



**PATRICIA MONTEIRO**  
**SERVICE COMPTABILITÉ**

«J'ai toujours aimé relever des défis et me challenger. Je travaille depuis 2006 au sein du secrétariat technique. Quand on m'a proposé d'évoluer dans la société en conservant ce poste à mi-temps et en le complétant avec un mi-temps au sein du département comptabilité, j'ai tout de suite accepté! Et je ne regrette pas du tout. Je suis formée en interne par mes collègues, il y a une vraie solidarité, nous formons une équipe vraiment soudée!»



**PIERRE HADA**  
**SERVICE INFORMATIQUE**

«SUDenergie a renforcé sa transition vers les énergies renouvelables, le service informatique a donc dû s'adapter à ces changements. Non seulement cela m'a permis d'apprendre beaucoup, mais également d'utiliser des compétences que je ne sollicitais pas jusqu'alors. C'est une expérience très enrichissante, qui m'a permis d'ouvrir mon champ des possibles.»



**AHMED EL-FEKRI**  
**SERVICE INFORMATIQUE**

«Je suis chez SUDenergie depuis cinq ans et je n'ai pas vu le temps passer. Nous avons constamment de nouveaux projets. Le département informatique est en perpétuelle évolution, avec la digitalisation, Smartmeter... je ne connais ni la routine ni la lassitude!

# INTERVIEW

## Guy Welter: « J'ai toujours aimé le travail manuel et me rendre utile. »

**Le 1<sup>er</sup> mars 2023, après 35 années passées au sein de SUDnergie, Guy Welter a tiré sa révérence, pour prendre dans la foulée « une semaine de vacances bien méritées ! » Retour sur son sur son expérience au sein de SUDnergie.**

### **Vous rappelez-vous de votre arrivée chez SUDnergie ?**

Quand j'ai commencé, la société s'appelait encore « Compagnie Générale pour le gaz et l'électricité » ! C'était en 1985. À l'époque je travaillais pour Soclair, à Differdange, je venais de terminer mon CATP et il n'y avait pas de perspectives d'évolution là-bas. Un jour, on me dit que les anciens avaient besoin d'un coup de main à l'usine à gaz, alors j'y suis allé ! C'est aussi simple que ça, j'ai toujours aimé le travail manuel et me rendre utile. J'ai commencé comme intérimaire au sein de SUDnergie. En mars, plus précisément, j'ai signé mon contrat.

### **Vous avez travaillé pendant 35 ans au sein du Département Réseau. Ne vous êtes-vous jamais lassé ?**

Oh non, pas du tout, j'aimais beaucoup ce que je faisais. Notre mission était de poser les conduites principales, de raccorder les

maisons et de changer les compteurs. En plus des autres missions, j'ai pris en charge les conduites internes avec le changement de compteur et la mise en service des appareils. Le travail était varié, je ne pouvais pas m'ennuyer ! En 1988, on m'a proposé de changer de service, mais j'ai préféré rester au département réseau, je connaissais mon métier sur le bout des doigts. Je m'y sentais vraiment à ma place.

### **En 35 ans, vous avez dû voir arriver de nombreux jeunes !**

C'était toujours moi que l'on venait voir pour former les nouveaux ! J'ai dû en former une douzaine tout au long de ma carrière. C'est important de transmettre ses savoirs...

### **Pourquoi être resté fidèle à SUDnergie si longtemps ?**

Parce que c'était comme travailler en famille. Il y a une vraie cohésion d'équipe, une vraie solidarité entre nous. On s'appelle tous par nos prénoms, c'est simple et direct. Si on rencontre des problèmes, on peut en parler facilement avec nos chefs. On a toujours réglé nos différends comme on le ferait en famille, en parlant, en s'écoutant.



**Y a-t-il une anecdote qui vous a particulièrement marquée durant ces années ?**

De belles histoires à raconter, j'en ai plein ! Mais je me souviens notamment d'une nuit où nous avons dû faire face à une fuite, et les conduites étaient pleines d'eau ! On a dû travailler plusieurs jours et plusieurs nuits, ensemble, les coudes soudés. Personne ne s'est plaint, tout le monde a mis du cœur au travail, et on a réussi à résoudre ce problème. C'est un bel exemple de la solidarité dont je vous parlais tout à l'heure !

**Pour finir, si vous deviez résumer votre expérience en une expression, ce serait ?**

Sans hésiter : une grande joie !

**« En 35 ans, il y en a de belles choses qui se sont passées chez SUDnergie ! »**



# NOTRE ENGAGEMENT

# 05



## Primes d'efficacité énergétique

**5 387 840 €**

de capital investi  
par SUDenergie

**5 664**

mesures réalisées  
entre 2015 et 2022

946 mesures réalisées en  
2022 par SUDenergie

**102 712,81 MWh**

d'énergie économisée  
entre 2015 et 2022

22 512,88 MWh  
économisés en 2022

La consommation  
électrique annuelle  
de 32 097 ménages  
à 3 personnes

Si le Mécanisme d'Obligations d'Efficacité Énergétique invite à réaliser des économies d'énergie, les primes d'efficacité énergétique, avec lesquelles SUDenergie aide ses clients à investir dans des projets de rénovation, témoignent aussi de **son engagement social**. Cette subvention pouvant aller jusqu'à 800€

permet à encore plus de clients résidentiels d'entreprendre des rénovations énergétiques. Une aide bénéfique, surtout dans la situation actuelle où les hausses des prix pour l'énergie pèsent lourd sur les ménages. En parallèle, SUDenergie soutient également des projets d'envergure réalisés au sein des entreprises.

## Prolongation du label SuperDreckKëscht



En 2022, SUDenergie a obtenu la prolongation du label SuperDreckKëscht, qui certifie une entreprise écologiquement responsable selon la norme internationale DIN EN ISO 14024

Un label que l'entreprise possède depuis 2008 et dont la prolongation se fait suite à des contrôles réguliers.

Celui-ci sert à distinguer les entreprises qui s'engagent activement dans une gestion des déchets axés sur la prévention et l'élimination appropriée des produits usés.

## Consommation d'électricité 100% verte

Toute l'électricité consommée par SUDenergie est produite d'énergie renouvelable. En 2022, nous avons conclu avec succès la certification d'après le règlement grand-ducal en question.







**RAPPORT DU CONSEIL  
D'ADMINISTRATION**

06





# RAPPORT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION À L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE ORDINAIRE DU 5 MAI 2023

1. FOURNITURE & PRODUCTION	2022		2021	
Total des ventes voir annexe 1	129,18 Mm <sup>3</sup>	-16,3%	154,38 MNm <sup>3</sup>	+11,0%
Total des clients voir annexe 2	38.070	+0,2%	37.992	+0,5%
Prix moyen de gaz naturel hors taxes voir annexe 4	108,64 ct/m <sup>3</sup>	+168,6%	40,45 ct/m <sup>3</sup>	+26,9%

## EVOLUTION DES PRODUCTIONS

Cogénérations chaleur MWh thermique	4.330 MWh	-4,6%	4.538 MWh	+4,9%
Cogénérations électricité MWh électrique	2.384 MWh	-17,2%	2.878 MWh	+17,9%
Installations photovoltaïques voir annexe 5	2.490 MWh	+138,3%	1.045 MWh	+178,7%
Economies d'énergies réalisées	22.513 MWh	+1,6%	22.158 MWh	+41,0%

2. DISTRIBUTION	2022		2021	
Total de la quantité de gaz acheminée voir annexe 6	129,85 MNm <sup>3</sup>	-16,3%	155,08 MNm <sup>3</sup>	+11,5%
Total des clients voir annexe 7	38.299	+0,4%	38.153	+0,9%

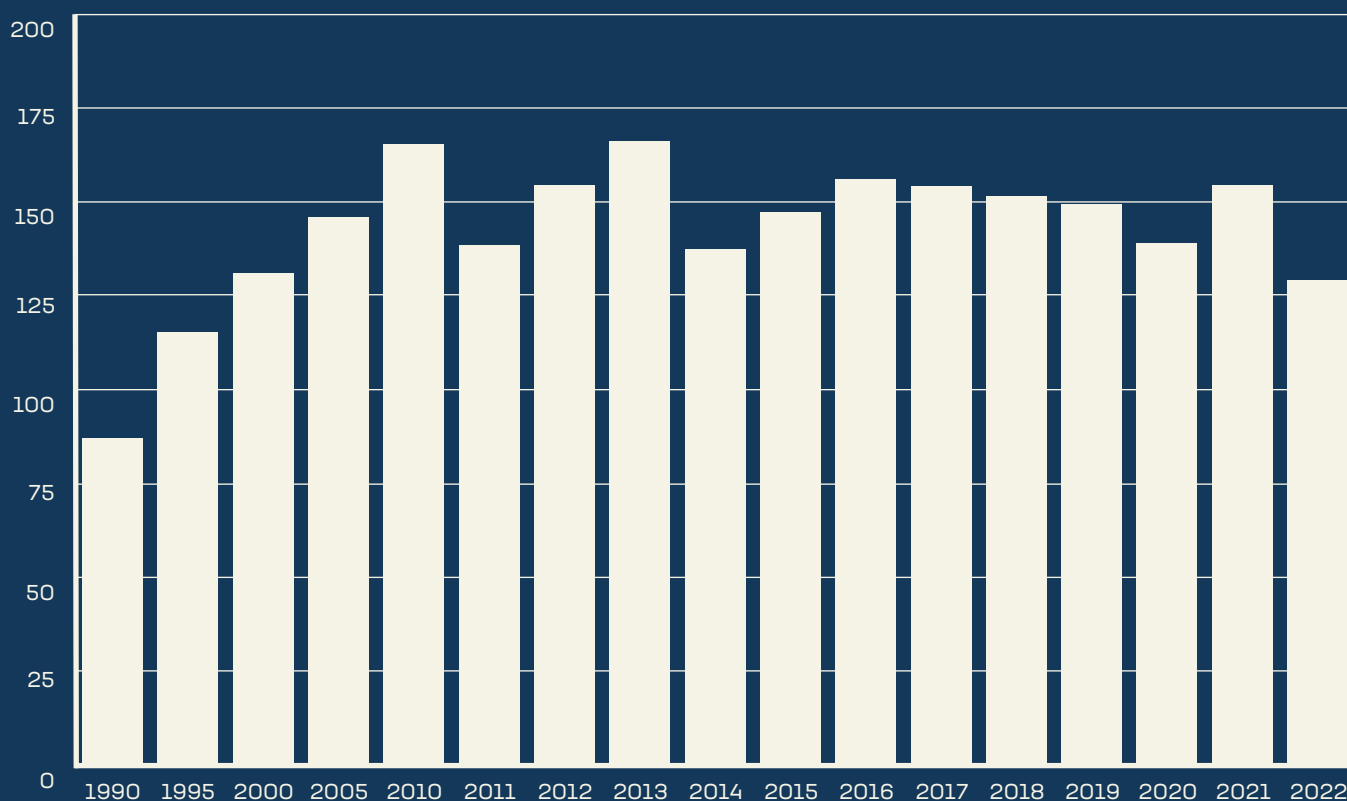
## EVOLUTION DES TRAVAUX

Conduites	18,1 km	-18,5%	22,2 km	+44,2%
Raccordements	1.028	+12,3%	915	+3,2%
Nombre de compteurs intelligents installés	37.173	+3,7%	35.844	+25,2%
Nombre de compteurs intelligents communicants	27.100	+8,2%	25.053	+56,6%

<b>3. ENTREPRISE</b>	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
<b>EVOLUTION DES FRAIS</b>				
Amortissements	5,15 M€	+18,4%	4,35 M€	+ 25,0%
Charges financières	0,02 M€	-	0,02 M€	-
Frais d'entretien réseau	7,54 M€	-4,8%	7,92 M€	- 13, 1%
Frais de personnel	10,72 M€	+3,3%	10,38 M€	- 1,9%
<b>PERSONNEL</b>				
État au	31.12.2022		31.12.2021	
Employés	79	+2	77	-4
<b>RESULTAT DE L'EXERCICE</b>				
Bénéfice reporté au début de l'exercice	24.191		22.056	
Bénéfice de l'exercice	313.934		6.122.100	
Bénéfice total à la fin de l'exercice	338.125		6.144.156	
<b>PROPOSITION D'AFFECTATION DU RÉSULTAT</b>				
Réserve légale	-		-	
Réserve libre	-		1.250.000	
Réserve pour investissements	-		1.000.000	
Réserve pour investissements dans énergies renouvelables	-		1.000.000	
Réserve pour investissements informatiques	-		1.175.000	
Réserve «impôt sur la fortune 2022»	417.000		1.752.675	
Réserve «impôt sur la fortune 2018» (reprise)	-1.421.100		- 1.499.150	
Rémunération aux actionnaires	1.313.760		1.441.440	
Bénéfice à reporter	28.465		24.191	
<b>CHIFFRE D'AFFAIRES</b>	165,07 M€	+97,7%	83,50 M€	+ 45,8%

# VENTES DE GAZ PAR ANNÉE EN MILLIONS DE NM<sup>3</sup>

## Annexe 1

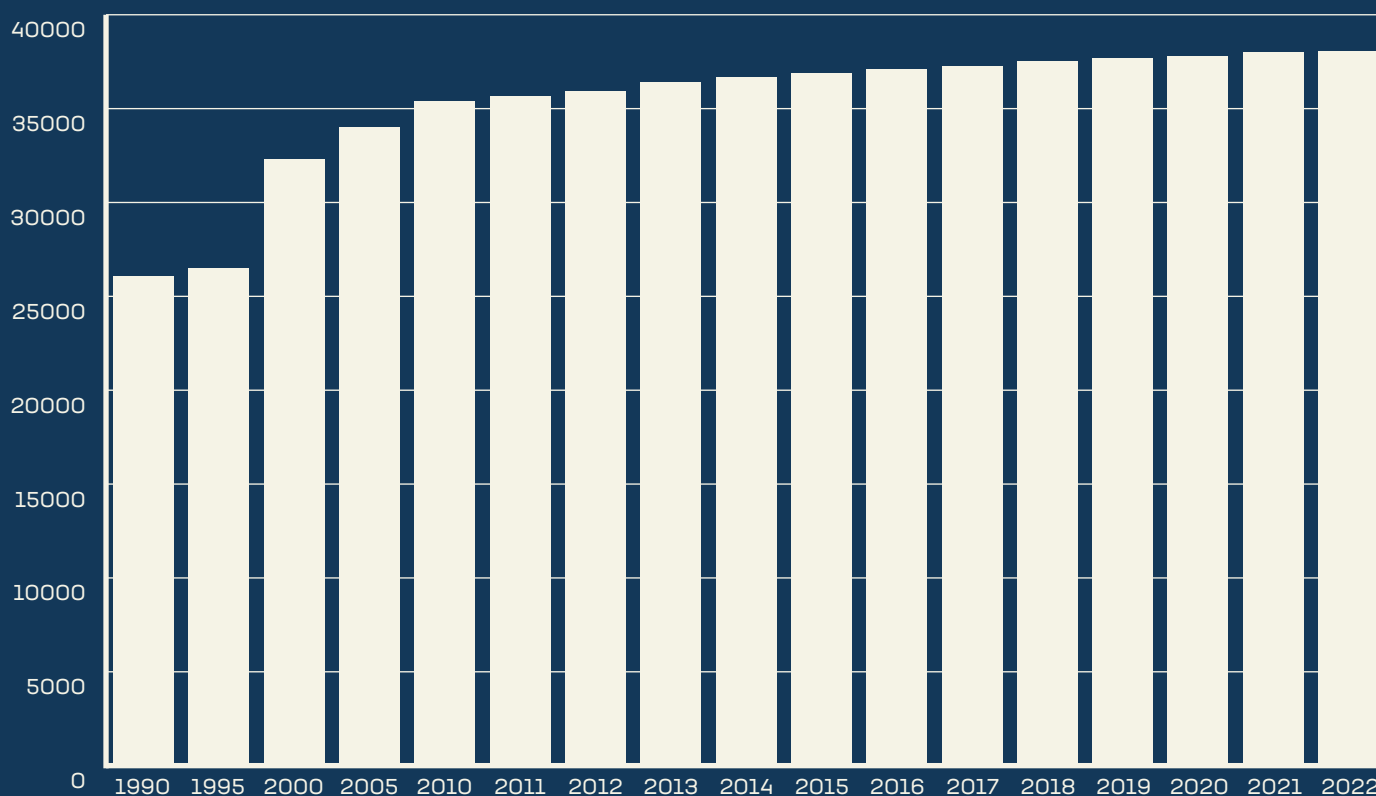


ANNÉE	Total MNm <sup>3</sup>	GWh*
1990	87,050	992,3
1995	115,221	1.313,5
2000	131,070	1.489,611
2005	145,828	1.662,4
2010	165,313	1.872,5
2011	138,497	1.563,2
2012	154,463	1.735,0
2013	166,004	1.851,7

ANNÉE	Total MNm <sup>3</sup>	GWh*
2014	137,449	1.539,0
2015	147,174	1.670,6
2016	155,901	1.774,4
2017	154,026	1.754,9
2018	151,399	1.715,8
2019	149,267	1.694,1
2020	139,022	1.586,4
2021	154,378	1.763,0
2022	129,181	1.489,8

# NOMBRE DE CLIENTS (FOURNITURE) PAR ANNÉE

## Annexe 2

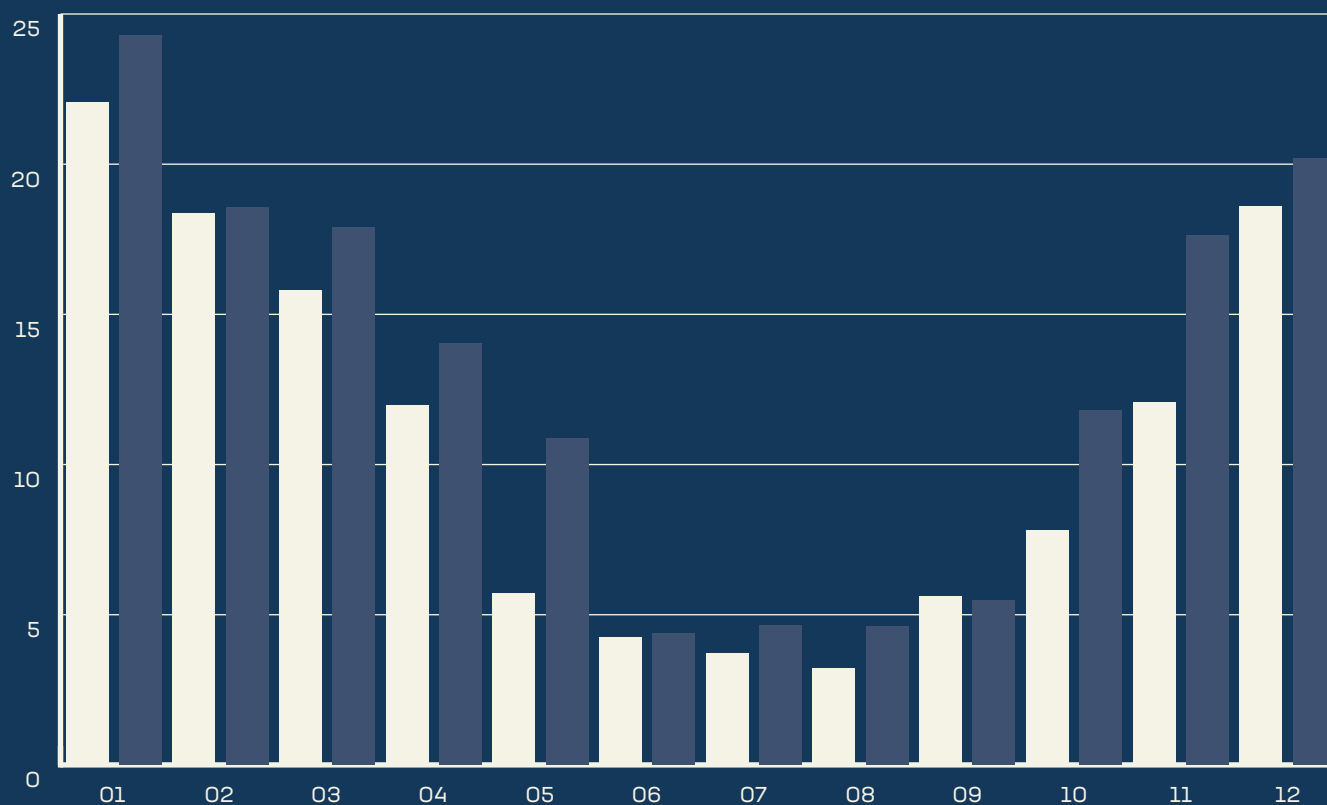


ANNÉE	Total clients
1990	26065
1995	26511
2000	32330
2005	34021
2010	35421
2011	35669
2012	35942
2013	36394

ANNÉE	Total clients
2014	36677
2015	36884
2016	37125
2017	37259
2018	37527
2019	37713
2020	37811
2021	37992
2022	38070

# FOURNITURE DE GAZ PAR MOIS EN MILLIONS DE NM<sup>3</sup>

## Annexe 3

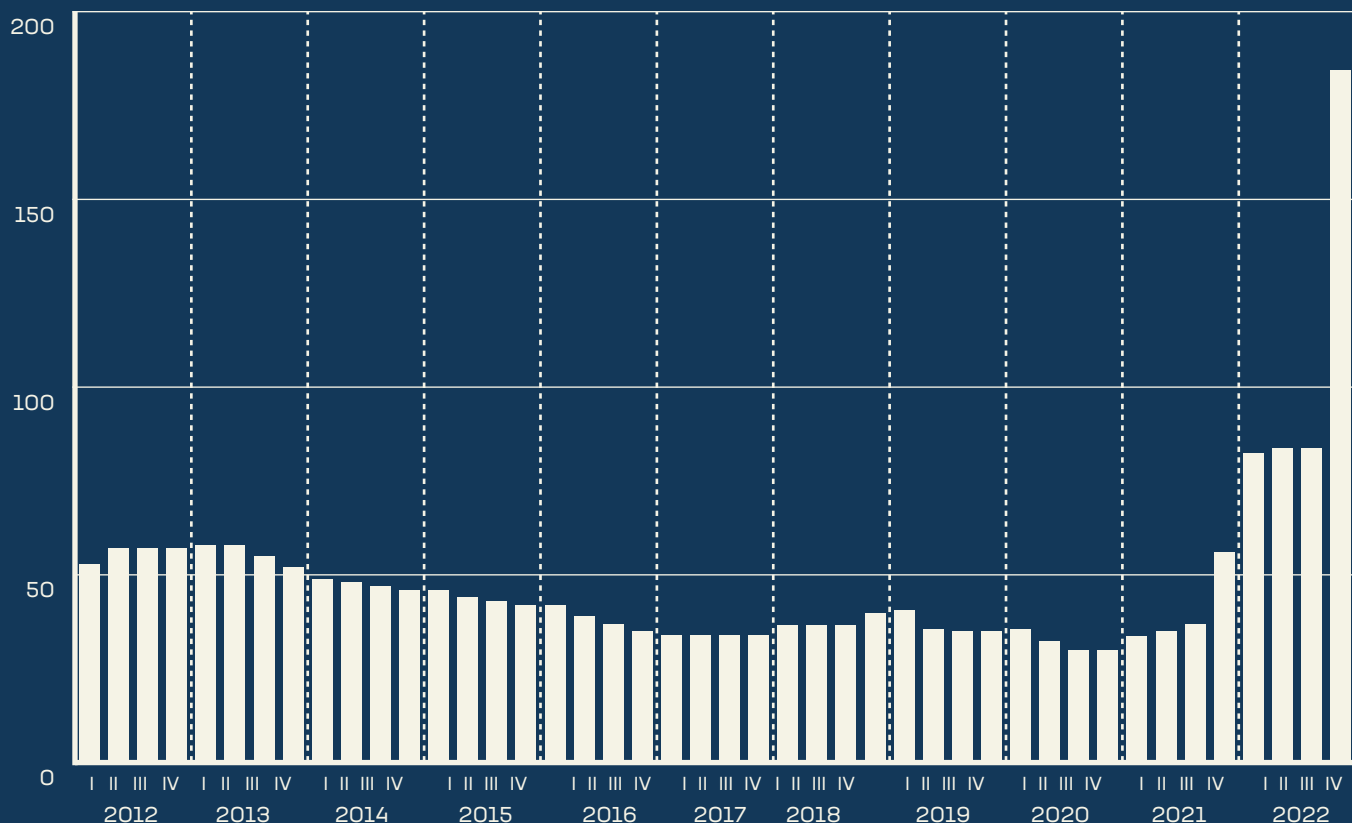


ANNÉE	2022		2021
	MNm <sup>3</sup>	%	MNm <sup>3</sup>
Mois			
01	22,046	17,1	24,288
02	18,354	14,2	18,577
03	15,807	12,2	17,882
04	11,971	9,3	14,025
05	5,706	4,4	10,859
06	4,254	3,3	4,390
07	3,704	2,9	4,629
08	3,208	2,5	4,620
09	5,621	4,4	5,479
10	7,818	6,1	11,803
11	12,085	9,4	17,638
12	18,608	14,4	20,189
<b>TOTAL</b>	<b>129,181</b>	<b>100,0</b>	<b>154,378</b>



# EVOLUTION DES PRIX DE VENTE (H.T.) EN CT/M<sup>3</sup>

## Annexe 4

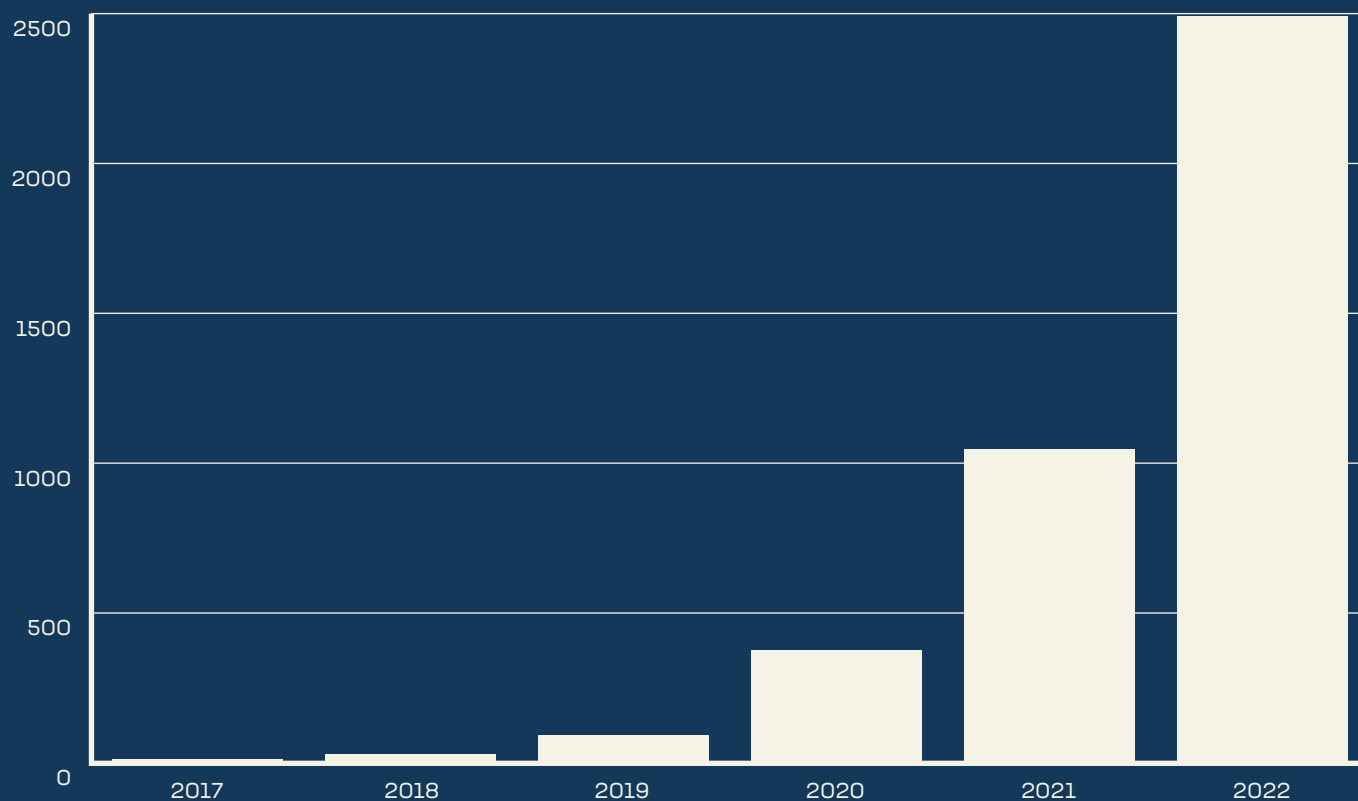


ANNÉE	TRIMESTRE	Gaz naturel PCI 10,9 kWh/m <sup>3</sup> ct/m <sup>3</sup>
2012	I	53,0
	II	57,0
	III	57,0
	IV	57,0
2013	I	58,0
	II	58,0
	III	55,0
	IV	52,0
2014	I	49,0
	II	48,0
	III	47,0
	IV	46,0
2015	I	46,0
	II	44,0
	III	43,0
	IV	42,0
2016	I	42,0
	II	39,0
	III	37,0
	IV	35,0

ANNÉE	TRIMESTRE	Gaz naturel PCI 10,9 kWh/m <sup>3</sup> ct/m <sup>3</sup>
2017	I	34,0
	II	34,0
	III	34,0
	IV	34,0
2018	I	36,7
	II	36,7
	III	36,7
	IV	39,9
2019	I	40,7
	II	35,5
	III	34,9
	IV	34,9
2020	I	35,5
	II	32,4
	III	29,9
	IV	29,9
2021	I	33,8
	II	35,0
	III	37,0
	IV	56,1
2022	I	82,5
	II	83,9
	III	83,9
	IV	184,4

# PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE EN MWh

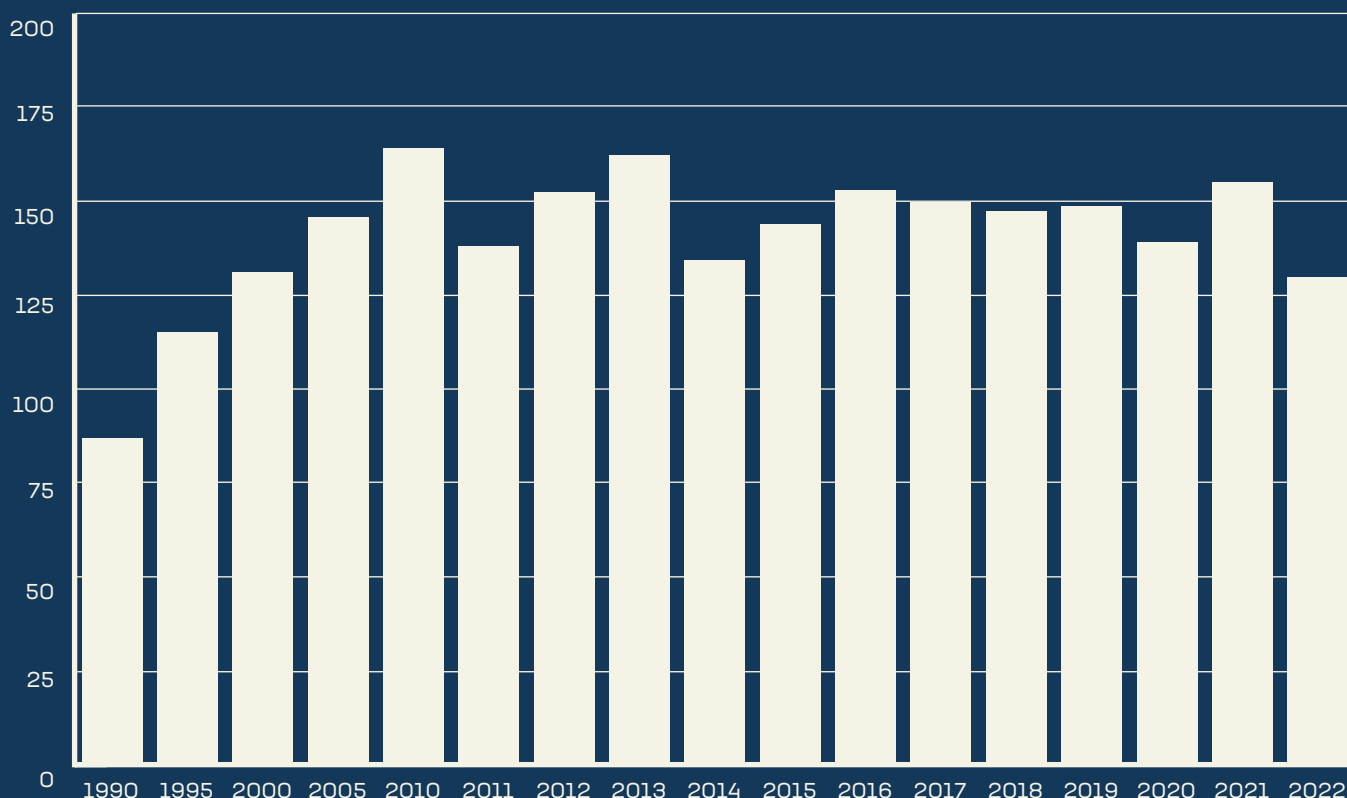
## Annexe 5



ANNÉE	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Production photovoltaïque	11 MWh	29 MWh	93 MWh	375 MWh	1.045 MWh	2.490 MWh

# QUANTITÉ DE GAZ ACHEMINÉE PAR ANNÉE EN MILLIONS DE NM<sup>3</sup>

## Annexe 6



\* = 1 MNm<sup>3</sup> ~ 11,3 GWh

Total MNm<sup>3</sup>

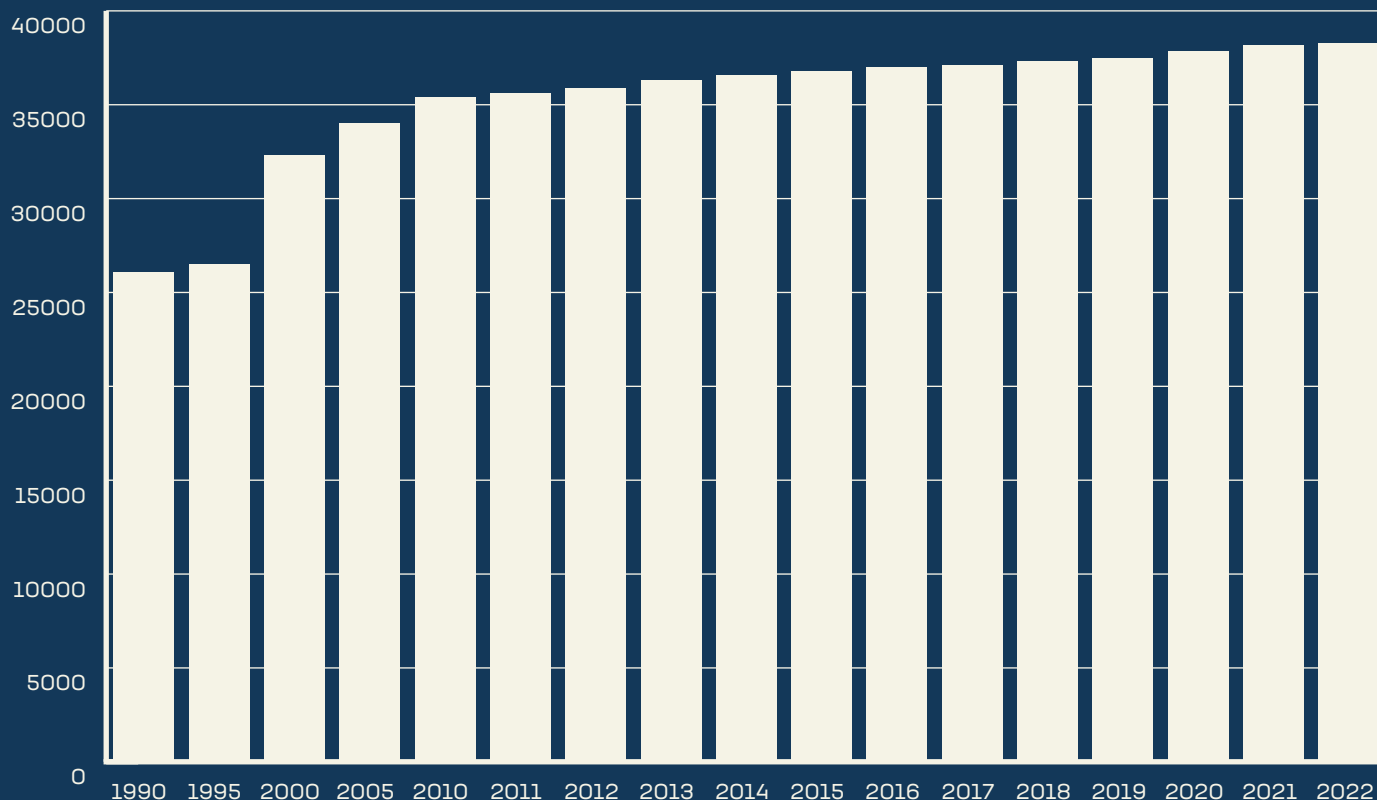
ANNÉE	Total MNm <sup>3</sup>	GWh*
1990	87,05	989,323
1995	115,22	1309,487
2000	131,07	1489,611
2005	145,83	1658,980
2010	164,08	1858,587
2011	137,97	1557,264
2012	152,42	1712,250
2013	162,15	1808,843

ANNÉE	Total MNm <sup>3</sup>	GWh*
2014	134,37	1504,652
2015	143,98	1634,324
2016	153,03	1741,620
2017	149,66	1704,975
2018	147,33	1669,509
2019	148,74	1688,387
2020	139,10	1587,191
2021	155,08	1772,515

<b>2022</b>	<b>129,85</b>	<b>1498,127</b>
-------------	---------------	-----------------

# NOMBRE DE CLIENTS (DISTRIBUTION) PAR ANNÉE

## Annexe 7

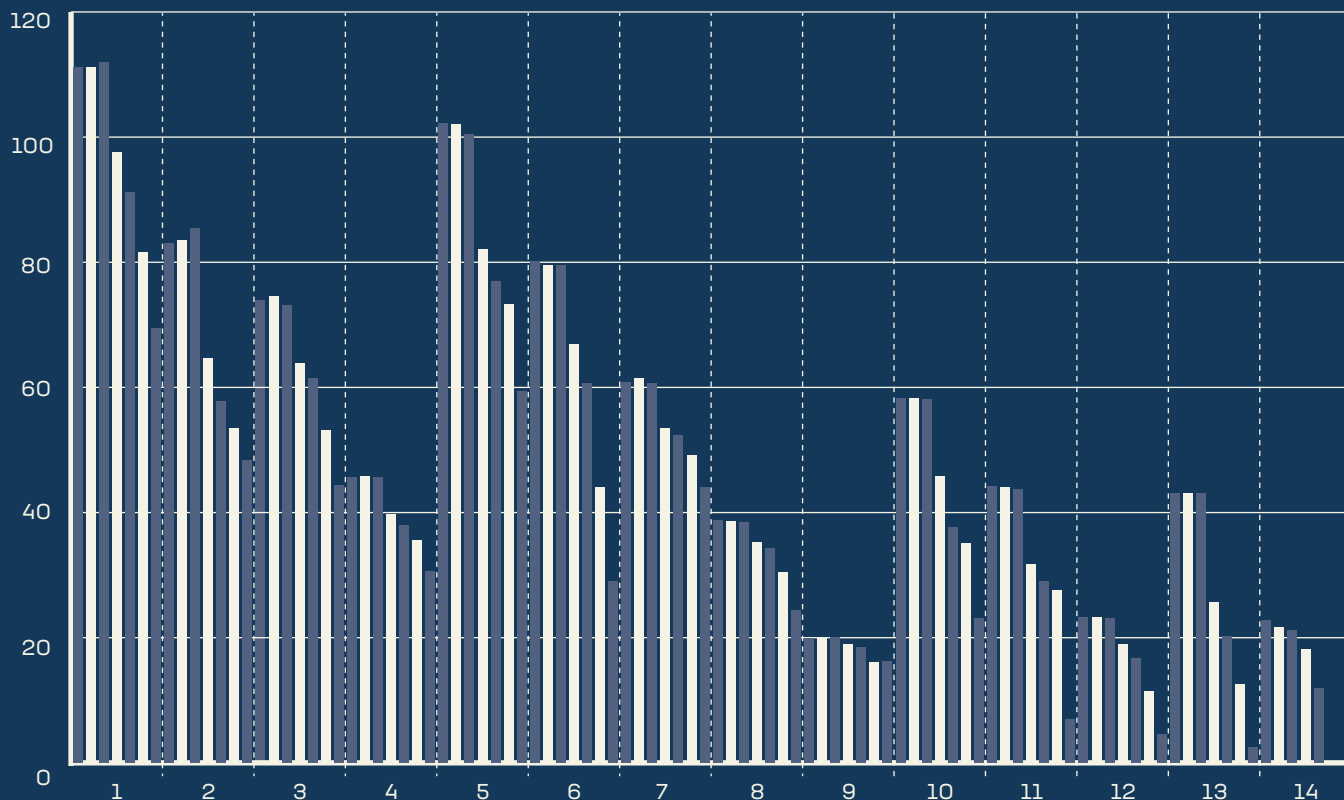


ANNÉE	TOTAL CLIENTS
1990	26 065
1995	26 511
2000	32 327
2005	34 021
2010	35 384
2011	35 635
2012	35 894
2013	36 322

ANNÉE	TOTAL CLIENTS
2014	36 595
2015	36 798
2016	36 991
2017	37 097
2018	37 327
2019	37 460
2020	37 829
2021	38 153
2022	38 299

# RÉSEAU BASSE-PRESSION PAR COMMUNE EN KM

## Annexe 8



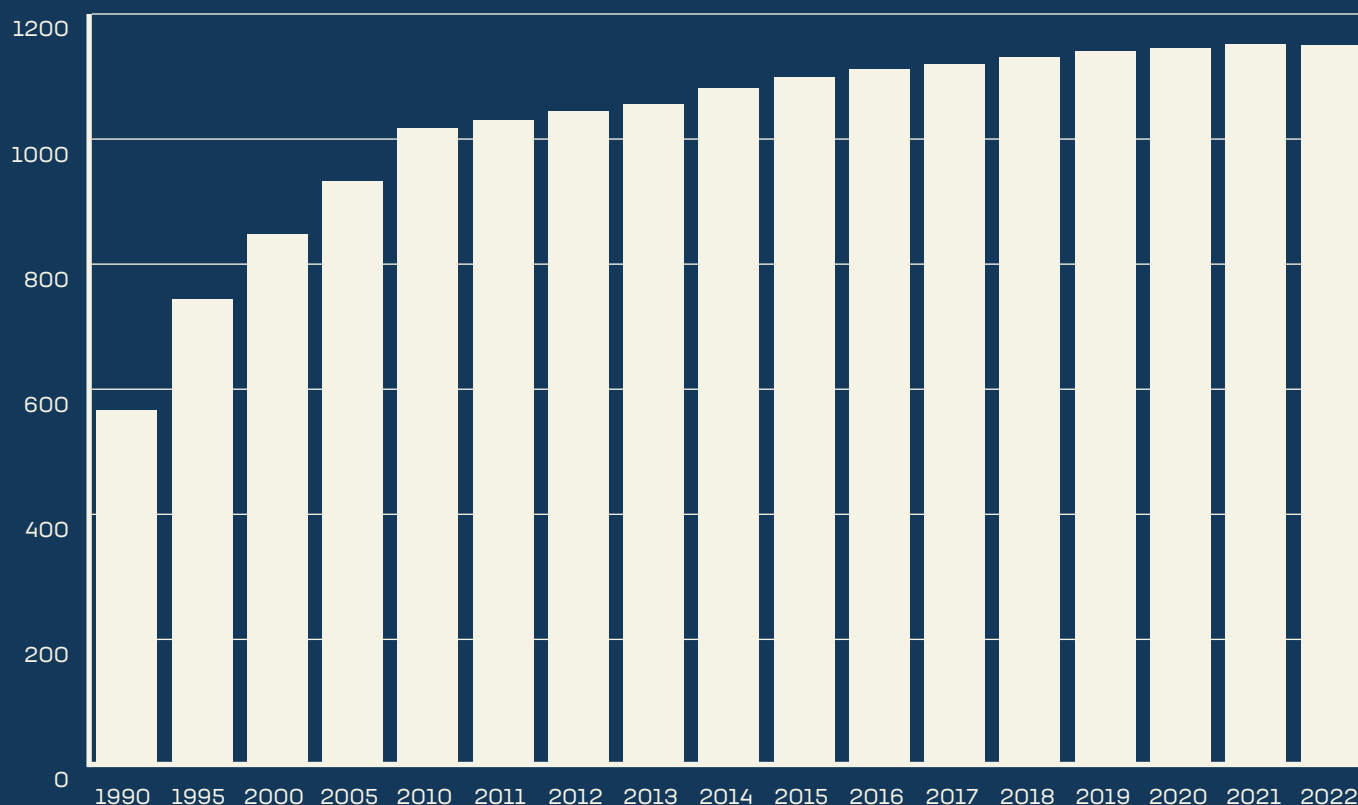
COMMUNE	CONDUITES (KM)						
	2022	2021	2020	2005	2000	1995	1990
01 ESCH/ALZETTE	111,1	111,2	111,9	97,6	91,1	81,6	69,4
02 DIFFERDANGE	83,1	83,5	85,4	64,6	57,7	53,5	48,3
03 PETANGE	73,9	74,5	73,1	63,8	61,4	53,2	44,4
04 SCHIFFLANGE	45,6	45,8	45,7	39,7	37,9	35,5	30,6
05 SANEM	102,2	102	100,4	82,0	76,9	73,2	59,3
06 KAERJENG	80,1	79,5	79,5	66,9	60,6	44,1	29,0
07 BETTEMBOURG	60,8	61,5	60,7	53,4	52,3	49,2	44,1
08 KAYL	38,7	38,6	38,4	35,3	34,2	30,4	24,4
09 RUMELANGE	19,9	19,9	20,0	18,9	18,4	16,1	16,3
10 MONDERCANGE	58,2	58,3	58,1	45,8	37,6	35,0	23,1
11 ROESER	44,2	44,1	43,7	31,8	29,0	27,5	6,9
12 RECKANGE	23,2	23,2	23,1	19,0	16,7	11,4	4,6
13 DIPPACH	43,1	43	43,1	25,7	20,2	12,5	2,4
14 GARNICH	22,8	21,6	21,2	18,1	11,9	0,1	/
<b>TOTAL</b>	<b>806,9</b>	<b>806,7</b>	<b>804,3</b>	<b>662,6</b>	<b>605,9</b>	<b>523,3</b>	<b>402,8</b>



# RÉSEAU SUDENERGIE

## EN KM

### Annexe 9



ANNÉE	TOTAL CONDUITES KM	TOTAL CONDUITES VAR. %
1990	567,3	-
1995	744,2	31,2%
2000	848,1	14,0%
2005	932,8	10,0%
2010	1.017,8	1,9%
2011	1.030,7	1,3%
2012	1.044,6	1,3%
2013	1.056,0	1,1%

ANNÉE	TOTAL CONDUITES KM	TOTAL CONDUITES VAR. %
2014	1.081,0	2,4%
2015	1.098,7	1,6%
2016	1.111,5	1,2%
2017	1.119,5	0,7%
2018	1.130,4	1,0%
2019	1.140,5	0,9%
2020	1.144,8	0,4%
2021	1.151,9	0,6%
2022	1.151,0	-0,1%

# COMPTE ANNUELS

# 07



# BILAN

## AU 31 DÉCEMBRE 2022

ACTIF	31.12.2022	31.12.2021
<b>1. ACTIF IMMOBILISÉ</b>	<b>64.323.095€</b>	<b>67.754.058€</b>
<b>A. IMMOBILISATIONS INCORPORELLES</b>	<b>200.189€</b>	<b>15.188€</b>
1. Concessions, brevets, licences, marques, ainsi que droits et valeurs similaires s'ils ont été acquis à titre onéreux	200.189€	15.188€
<b>B. IMMOBILISATIONS CORPORELLES</b>	<b>27.029.006€</b>	<b>26.474.063€</b>
1. Terrains et constructions	5.460.460€	5.352.613€
2. Installations techniques et machines	12.843.313€	12.175.565€
3. Autres installations, outillage et mobilier	7.555.697€	7.632.198€
4. Acomptes versés et immobilisations corporelles en cours	1.169.536€	1.313.687€
<b>C. IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES</b>	<b>37.093.900€</b>	<b>41.264.807€</b>
1. Parts dans des entreprises liées	1.106.000€	1.100.000€
2. Titres ayant le caractère d'immobilisations	35.887.900€	40.064.807€
3. Autres prêts	100.000€	100.000€
<b>2. ACTIF CIRCULANT</b>	<b>119.140.558€</b>	<b>54.777.892€</b>
<b>A. STOCKS</b>	<b>1.390.737€</b>	<b>1.557.027€</b>
1. Matières premières et consommables	1.390.737€	1.557.027€
<b>B. CRÉANCES</b>	<b>57.645.923€</b>	<b>24.693.117€</b>
1. Créances résultant de ventes et prestations de services	41.643.073€	7.893.316€
2. Créances sur des entreprises liées	2.826.163€	2.501.459€
3. Autres créances	13.176.687€	14.298.342€
<b>C. AVOIRS EN BANQUES, AVOIRS EN COMPTE DE CHÈQUES POSTAUX, CHÈQUES ET ENCAISSE</b>	<b>60.103.898€</b>	<b>28.527.748€</b>
<b>3. COMPTES DE RÉGULARISATION</b>	<b>126.322€</b>	<b>117.883</b>
<b>TOTAL DU BILAN (Actif)</b>	<b>183.589.975€</b>	<b>122.649.833</b>

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	31.12.2022	31.12.2021
<b>1. CAPITAUX PROPRES</b>	<b>74.025.725€</b>	<b>75.153.231€</b>
A. CAPITAL SOUSCRIT	3.500.000€	3.500.000€
B. RÉSERVES	70.187.600€	65.509.075€
1. Réserve légale	350.000€	350.000€
2. Autres réserves, y compris la réserve de juste valeur	69.837.600€	65.159.075€
C. RÉSULTATS REPORTÉS	24.191€	22.056€
D. RÉSULTAT DE L'EXERCICE	313.934€	6.122.100€
<b>2. PROVISIONS</b>	<b>15.346.549€</b>	<b>14.841.287€</b>
A. PROVISIONS POUR PENSIONS ET OBLIGATIONS SIMILAIRES	14.973.721€	14.468.783€
B. AUTRES PROVISIONS	372.828€	372.504€
<b>3. DETTES</b>	<b>73.981.559€</b>	<b>28.188.786€</b>
A. DETTES SUR ACHATS ET PRESTATIONS DE SERVICES	62.989.206€	17.049.407€
B. AUTRES DETTES	10.992.353€	11.139.379€
<b>4. COMPTES DE RÉGULARISATION</b>	<b>20.236.142€</b>	<b>4.466.529€</b>
<b>TOTAL DU BILAN (Capitaux Propres et Passif)</b>	<b>183.589.975€</b>	<b>122.649.833€</b>

## COMPTE DE PROFITS ET PERTES DE L'EXERCICE 2022

	31.12.2022	31.12.2021
<b>1. CHIFFRE D'AFFAIRES NET</b>	<b>165.067.960€</b>	<b>85.324.571€</b>
<b>2. TRAVAUX EFFECTUÉS PAR L'ENTREPRISE POUR ELLE-MÊME ET PORTÉS À L'ACTIF</b>	<b>3.509.004€</b>	<b>4.376.083€</b>
<b>3. AUTRES PRODUITS D'EXPLOITATION</b>	<b>2.285.929€</b>	<b>1.540.596€</b>
<b>4. MATIÈRES PREMIÈRES ET CONSOM- MABLES ET AUTRES CHARGES EXTERNES</b>	<b>(150.350.988€)</b>	<b>(70.106.007€)</b>
A. MATIÈRES PREMIÈRES ET CONSOMMABLES	(142.123.953€)	(61.348.777€)
B. AUTRES CHARGES EXTERNES	(8.227.035€)	(8.757.230€)
<b>5. FRAIS DE PERSONNEL</b>	<b>(10.724.917€)</b>	<b>(10.384.471€)</b>
A. SALAIRES ET TRAITEMENTS	(8.142.274€)	(8.131.883€)
B. CHARGES SOCIALES	(1.110.483€)	(1.094.960€)
C. AUTRES FRAIS DE PERSONNEL	(1.472.160€)	(1.157.628€)
<b>6. CORRECTIONS DE VALEUR</b>	<b>(5.146.029€)</b>	<b>(4.349.649€)</b>
A. SUR FRAIS D'ÉTABLISSEMENT ET SUR IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET INCORPORELLES	(4.303.325€)	(4.008.463€)
B. SUR ÉLÉMENTS DE L'ACTIF CIRCULANT	(842.704€)	(341.186€)
<b>7. AUTRES CHARGES D'EXPLOITATION</b>	<b>(917.053€)</b>	<b>(101.394€)</b>
<b>8. PRODUITS PROVENANT D'AUTRES VALEURS MOBILIÈRES, D'AUTRES TITRES ET DE CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ</b>	<b>367.844€</b>	<b>1.138.793€</b>



	31.12.2022	31.12.2021
<b>9. AUTRES INTÉRÊTS ET AUTRES PRODUITS FINANCIERS</b>	<b>320.858€</b>	<b>239.028€</b>
<b>10. CORRECTIONS DE VALEUR SUR IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES ET SUR VALEURS MOBILIÈRES FAISANT PARTIE DE L'ACTIF CIRCULANT</b>	<b>(2.296.170€)</b>	<b>31.812€</b>
<b>11. INTÉRÊTS ET AUTRES CHARGES FINANCIÈRES</b>	<b>(1.568.005€)</b>	<b>(290.252€)</b>
<b>12. IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT</b>	<b>(32.416€)</b>	<b>(989.559€)</b>
<b>13. RÉSULTAT APRÈS IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT</b>	<b>516.017€</b>	<b>6.429.551€</b>
<b>14. AUTRES IMPÔTS NE FIGURANT PAS SOUS LES POSTES 1 À 13</b>	<b>(202.083€)</b>	<b>(307.451€)</b>
<b>15. RÉSULTAT DE L'EXERCICE</b>	<b>313.934€</b>	<b>6.122.100€</b>

# RÉVISION DES COMPTES ANNUELS AU 31 DÉCEMBRE 2022

## Rapport sur les comptes annuels

Les comptes annuels comprenant le bilan au 31 décembre 2022, le compte de profits et pertes pour l'exercice clos à cette date et les notes aux comptes ont fait l'objet d'un contrôle légal effectué par le cabinet de révision agréé C-CLERC S.A. conformément aux normes internationales d'audit telles qu'adoptées pour le Luxembourg par la Commission de Surveillance du Secteur Financier.


Les comptes annuels clôturés au 31 décembre 2022 sont déposés auprès du Registre de Commerce et des Sociétés de Luxembourg et seront ainsi consultables par le public sur le site internet du RCSL.

## Rapport des commissaires de surveillance L'inventaire et le bilan ont été soumis à un examen approfondi.


Tous concordent entre eux et avec les pièces de la comptabilité.

En conséquence, nous avons l'honneur de proposer l'adoption du bilan et du compte de profits et pertes 2022 et de l'annexe aux états financiers arrêtés au 31 décembre 2022 à l'Assemblée Générale.

Esch-sur-Alzette, le 25 avril 2023



Les Commissaires de surveillance  
Patrick Cannivé et Henri Krecké



*Conception et coordination*  
SUDenergie

*Interviews et rédaction*  
NOTA BENE

*Réalisation graphique*  
APART DESIGN STUDIO

*Crédit photos*  
Sophie Margue  
archives SUDenergie

*Impression*  
reka

*Copyright*  
SUDENERGIE SA, mai 2023

*Tirage*  
350 exemplaires

SUDENERGIE SA  
B.P. 383  
L-4004 Esch-sur-Alzette

150, rue Jean-Pierre Michels  
L-4243 Esch-sur-Alzette

RCS • B5248

T (+352) 55 66 55 - 1  
F (+352) 57 20 44  
info@sudenergie.lu  
www.sudenergie.lu

**sudenergie**  
fir Lëtzebuerg

**myclimate**  
Luxembourg

