

RAPPORT ANNUEL 2023



gaz
nat

NOTRE ÉNERGIE, VOTRE AVENIR

Gaznat en bref

Siège social	Lausanne	Capital-actions	CHF 27 millions
Date de fondation	12 mars 1968	Exercice comptable	1 ^{er} janvier au 31.12

CHIFFRES ESSENTIELS

CONSOLIDÉS (en milliers de CHF)	2023	2022	2021
CHIFFRE D’AFFAIRES	2'178'043	2'028'929	888'146
AMORTISSEMENTS	9'640	11'755	11'280
CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT	47'536	24'043	22'719
TOTAL DU BILAN	659'351	707'477	465'927
IMMOBILISATIONS NETTES	203'524	200'567	192'217
ENDETTEMENT NET	151'549	102'715	77'307
FONDS PROPRES	185'498	158'326	144'505
ENERGIE EN GWH*	10'580	11'145	13'129
PUISSANCE EN MW	3'593	3'686	3'800

* livraisons transportées par le réseau de Gaznat
Note: 1 GWh = 1 million de kWh = environ
90'000 m³ de gaz naturel.

ACTIONNARIAT

au 31 décembre 2023

SERVICES INDUSTRIELS DE GENÈVE	37,51%
COMMUNE DE LAUSANNE	26,89%
HOLDIGAZ SA, VEVEY	15,56%
GAZODUC SA, SION	9,67%
VITEOS SA, NEUCHÂTEL	3,81%
GROUPE E CELSIUS, FRIBOURG	2,79%
COMMUNE D'YVERDON-LES-BAINS	2,25%
VOÉ CHALEUR SA, ORBE	0,86%
COMMUNE DE SAINTE-CROIX	0,66%

Participations

66 %	FINGAZ SA, FINANCIÈRE INTERNATIONALE DU GAZ	→	Financement d'ouvrages de stockage et de transport de gaz entre la Suisse et la France. Autre actionnaire: ENGIE
66 %	PETROSVIBRI SA	→	Recherche et exploitation de gisements d'hydrocarbures en Suisse. Autre actionnaire: Holdigaz SA
60 %	UNIGAZ SA, UNION INTERRÉGIONALE POUR LE TRANSPORT DU GAZ NATUREL	→	Étude, construction et exploitation de gazoducs de transport desservant le Plateau et l'Ouest de la Suisse. Autre actionnaire: GVM
44,4 %	SET SWISS ENERGY TRADING SA	→	Développement du négoce dans le domaine de l'énergie, dont en particulier celui du gaz naturel. Autres actionnaires: EGZ, GVM
33,3 %	GAS&COM SA	→	Réalisation et exploitation d'installations de télécommunication en Suisse et à l'étranger. Autres actionnaires: EGO, GVM
29,5 %	GAZMOBILE SA	→	Promotion du gaz naturel/biogaz carburant en Suisse. Autres actionnaires principaux: EGO, GVM, EGZ, AIL
25,98 %	SWISSGAS SA	→	Approvisionnement et transport de gaz en Suisse et à l'étranger. Autres actionnaires: EGO, GVM, EGZ, ASIG
15,79 %	SWISS GAS INVEST SA	→	Acquisition, détention, administration et aliénation de participations dans toutes les sociétés actives dans le domaine du gaz naturel. Autres actionnaires principaux: Holdigaz, EGO, Swissgas, GAS&COM, Groupe E Celsius

NOS PARTICIPATIONS VIA SWISSGAS

> 50 %	SWISSGAS SPEICHER SA	→	Swissgas (100%)
	TRANSITGAS SA	→	Swissgas (51%), FluxSwiss (46%), UNIPER (3%)
< 50 %	FLUXSWISS SAGL	→	Swissgas (4,9%), Fluxys (50,65%), Swiss Gas Invest (7,89%), EIP (36,56%)
	SEAG AKTIENGESELLSCHAFT FÜR SCHWEIZERISCHES ERDÖL SA	→	Swissgas (10%)
	SWISS GAS INVEST SA	→	Swissgas (5,26%)

Chiffres annuels

INFORMATIONS RH

62 COLLABORATEURS



NOMBRE D'HOMMES	49
NOMBRE DE FEMMES	13
EPT TOTAL	58.5
ANCIENNETÉ MOYENNE	12

INFORMATIONS RÉSEAU

QUANTITÉS TRANSPORTÉES	10'580 GWh
POINTE DE PUISSANCE	3'593 MW
INTERVENTIONS SUR LE RÉSEAU EN 2023 (BONS DE TRAVAUX)	1'215
NOMBRE D'INCIDENT(S) EN 2023	0

INFORMATIONS NÉGOCE

QUANTITÉS DE GAZ VENDUS	9,4 TWh
POURCENTAGE DE LA CONSOMMATION SUISSE DE GAZ	30,3%

RAPPORT ANNUEL

2023

Sommaire

00

P.3

ADMINISTRATION
Conseil d'administration
Editorial

01

P.7

ORGANISATION
Collaborateurs – Assemblée générale
Ressources humaines – Risques

02

P.11

MARCHÉ GAZIER
Politique énergétique

03

P.17

GAZ RENOUVELABLES

04

P.21

RECHERCHE & INNOVATION

05

P.27

RÉSULTATS DE L'ANNÉE 2023
Négoce – Réseau / Qualité Sécurité
Environnement / Finances & Services

06

P.37

PARTICIPATIONS

Administration

CONSEIL D'ADMINISTRATION

Président
Philippe Petitpierre
Président et Administrateur-délégué
Holdigaz SA, Vevey

Vice-président
Pierre Gautier
Administrateur

ADMINISTRATEURS

Vincent Collignon
Directeur exécutif clients
Services Industriels de Genève

Alexandre Kamerzin
Secrétaire général
Holdigaz SA, Vevey

Xavier Company
Directeur
Services Industriels de Lausanne

Thierry Matthey-Junod
Directeur de distribution multiénergie
Viteos SA, Neuchâtel

Blaise Cottier
Chef de service commercial
Services Industriels de Lausanne

Jacques Mauron
Directeur général
Groupe E SA, Fribourg

François Fellay
Président
Gazoduc SA, Sion

DIRECTION

René Bautz
Directeur général

Frédéric Rivier
Directeur
Responsable du département Négoce

Henri Bourgeois
Directeur
Responsable du département
Finances et Services

Gilles Verdan
Directeur
Responsable du département Réseau

SECRÉTARIAT GÉNÉRAL

Nathalie Schambacher
Responsable du Secrétariat général

ORGANE DE RÉVISION

Ernst & Young SA
Lausanne

Éditorial

MESSAGE DE LA PRÉSIDENTENCE ET DE LA DIRECTION GÉNÉRALE

Après la crise énergétique de l'année 2022, suite à l'invasion de l'Ukraine, la situation est redevenue bien plus calme sur les marchés du gaz en 2023. En effet, les stockages ont pu être remplis pour l'hiver 2022/2023 et les températures ont été assez douces dans l'ensemble de l'Europe.

Du côté de la demande de gaz, la tendance baissière s'est poursuivie avec une réduction moyenne de 7% par rapport à 2022 dans l'Union européenne, et de 7,3% en Suisse. En ce qui concerne l'approvisionnement, l'Europe a dû réorganiser son portefeuille et adapter ses infrastructures. **L'importation de gaz liquéfié (GNL) a pratiquement remplacé les anciens volumes de gaz russe expédiés par gazoducs depuis la Sibérie occidentale.** De nouvelles unités flottantes de regazéification ont été installées, dont 12 sont actuellement opérationnelles. Les Etats-Unis sont devenus le principal fournisseur de gaz liquéfié de l'Europe, avec une part de marché estimée à 15%.

La combinaison d'une offre diversifiée et d'une demande relativement faible avec des stockages de gaz bien remplis a permis de stabiliser les prix sur les places de marché européennes. Le prix sur le principal marché européen (TTF) a ainsi baissé de plus de la moitié durant l'année écoulée.

En collaboration avec la Task force nationale, les sociétés régionales ont continué à œuvrer pour sécuriser l'approvisionnement en gaz de la Suisse. L'ordonnance sur la garantie des capacités de livraison en cas de pénurie sur le marché a été prolongée par le Conseil fédéral jusqu'au 30 septembre 2025. En application de ces directives, Gaznat a stocké l'équivalent de 15% de la consommation annuelle de sa zone bilan. En complément, elle a mis en place avec les autres transporteurs une option l'autorisant à accéder à des capacités supplémentaires sur l'artère Transitgas en cas de restriction de livraison depuis l'Allemagne. **Afin de limiter ces risques à l'avenir, un accord de solidarité en cas de pénurie a tout récemment été signé entre l'Allemagne, l'Italie et la Suisse.** Gaznat a complété ces dispositifs de sécurisation en mettant en place la possibilité de changer la direction des flux de gaz sur le gazoduc entre Tolochenaz (VD) et Altavilla (FR). Ainsi, en cas de nécessité, il est possible de pousser du gaz de la Suisse romande vers les régions d'outre Sarine si l'approvisionnement de ces régions s'avérait insuffisant.

Pour la deuxième année consécutive, la demande en gaz naturel a baissé en Suisse pour s'établir à 31 TWh. Dans la zone Gaznat, la baisse a été de 5,1% avec un total de gaz transporté s'élevant à 10,6 TWh. Cette baisse s'explique par une demande atone liée à plusieurs facteurs.

« GAZNAT S'ENGAGE ACTIVEMENT EN FAVEUR DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE EN ÉTOFFANT SON OFFRE DE PRODUITS »

Outre la fourniture de gaz naturel, Gaznat s'engage activement en faveur de la transition énergétique en étoffant son offre de produits. Les nouveaux services s'articulent autour de certificats de biométhane ou de volumes de gaz provenant d'installations de méthanisation avec garanties d'origine (GO) associées. Ces volumes font l'objet de contrats liant le fournisseur, le transporteur et l'acheteur sur plusieurs années. Gaznat soutient ainsi les efforts de décarbonisation de ses clients et partenaires.

En parallèle, après cinq années d'étude et de construction, le projet GreenGas a pu être inauguré le 30 août 2023 à Aigle. Cette plateforme d'innovation, comprenant une centrale de production de gaz de synthèse, intègre plusieurs nouveautés technologiques développées à l'EPFL. Ces investissements témoignent de la volonté de l'entreprise à jouer un rôle de premier plan dans l'innovation et à promouvoir des technologies utiles pour atteindre les objectifs qu'elle s'est fixés en termes de décarbonisation et de production de gaz de synthèse. Par ailleurs, plusieurs demandes de brevets ont été déposées dans les domaines de la capture du dioxyde de carbone et de la méthanation.

Philippe Petitpierre
Président

René Bautz
Directeur général



Organisation

55^E ASSEMBLÉE GÉNÉRALE 2023

La 55^e Assemblée générale s'est tenue le 9 juin 2023 à Montreux sous la présidence de M. Philippe Petitpierre. Les administrateurs ayant été élus en 2022 pour une période de quatre ans, leur mandat n'était pas soumis à réélection.

Lors de l'Assemblée générale publique, l'exposé de M. Edouard Neviaski, Directeur général d'ENGIE Global Energy Management & Sales,

sur le thème des tendances à venir concernant l'approvisionnement en gaz naturel, a rencontré un grand intérêt de la part des invités et de la presse suisse romande. M. William Gargiullo, ultra marathonien suisse, a clôturé l'assemblée publique avec un retour d'expérience sur sa participation au 777 World Marathon Challenge 2023 – 7 marathons, sur 7 jours, sur 7 continents.



RESSOURCES HUMAINES



1. Séminaire au vert de la Direction élargie à Champéry / 2. Table ronde lors de la 55^{ème} Assemblée générale / 3. Formation aux connaissances de base de l'ASIG.

RÈGLEMENTATION SUR LA PROTECTION DES DONNÉES NLPD

La nouvelle loi fédérale sur la protection des données (nLPD), et ses nouvelles dispositions d'exécution, sont entrées en vigueur le 1^{er} septembre 2023. Gaznat s'étant déjà mise en conformité avec le règlement européen (RGPD), quelques ajustements ont été nécessaires afin d'assurer la conformité des processus internes de traitement et de stockage des données personnelles des collaborateurs, ainsi que des relations externes, avec la nLPD. Les mesures mises en place et la procédure à suivre en cas de question relative à la protection de ces données seront communiquées au personnel et mises à disposition sur le site internet de l'entreprise.

GESTION DES RESSOURCES HUMAINES

Les travaux entamés en 2022 sur la modernisation du Système d'Information Ressources Humaines (SIRH) se sont poursuivis en 2023. La digitalisation des processus RH, qui permettra de dématérialiser l'ensemble de la gestion et du transfert des données des collaborateurs, sera mise en production courant 2024. Chaque collaborateur/trice pourra ainsi accéder à ses différentes données (contrat, fiche de salaire, certificats...) sur **une plateforme interactive de gestion des dossiers RH**.

ACTIVITÉS DE FORMATION

Dans le cadre de la nouvelle politique de formation mise en place en 2022, les Ressources humaines ont accompagné plusieurs collaborateurs et collaboratrices dans la sélection et la prise en charge de formations diplômantes, avec le double bénéfice de **les guider dans leur développement personnel et de renforcer les compétences pour l'entreprise**. Par ailleurs, dans le prolongement du Plan de Continuité Informatique (PCI) déployé fin 2022, plusieurs sessions de formation sur les risques cyber ont été organisées afin de sensibiliser le personnel sur l'évolution constante de cette menace. Des « piqûres de rappel » sont prévues à intervalle régulier sur cette thématique centrale de gestion des risques cyber.

EVALUATION DE LA PERFORMANCE ET RÉMUNÉRATION

Afin de renforcer la transparence et la motivation des collaborateurs à atteindre leurs objectifs individuels et collectifs, les Ressources humaines ont adapté les procédures d'évaluation de la performance. **Le lien entre performance et rémunération est désormais plus transparent et explicite**. Testée lors des évaluations de fin d'année 2023, la nouvelle procédure d'évaluation fera l'objet d'une séance de formation pour les supérieurs hiérarchiques et pour l'ensemble du personnel courant 2024.

RISQUES

La gestion des risques globaux est de la responsabilité du Risk Manager qui s'assure du **suivi des risques auxquels l'entreprise est exposée** et en informe le Conseil d'administration. Suite à la révision complète des risques en 2020, les risques sont regroupés autour de quatre grandes thématiques: les risques économiques, opérationnels, réglementaires et stratégiques.

Consécutivement à la revue des risques 2023, le portefeuille est passé de 18 à 19 risques, dont 10 sont suivis en priorité. Pour ces risques prioritaires, des actions et mesures de mitigation sont en place afin d'en réduire la gravité et la probabilité de survenance.

Marché gazier

POLITIQUE ÉNERGÉTIQUE

CONTEXTE GÉNÉRAL

En 2023, la demande globale en gaz naturel a progressé de 0,5% avec des évolutions contrastées selon les régions. Avec la reprise économique et la fin des restrictions liées à la pandémie, la demande en gaz a augmenté de 7% en Chine, le plus gros importateur de gaz naturel liquéfié (GNL).

Par contre en Europe la demande en gaz a diminué de 7% par rapport à 2022. Ceci est en grande partie dû à la progression rapide de la

production d'énergie renouvelable, la grande disponibilité des parcs nucléaires et les efforts d'efficacité énergétique.

La sécurité d'approvisionnement reste une priorité de la politique européenne. **La part du gaz liquéfié a progressé pour atteindre 37% du mix énergétique européen**, suivi des livraisons norvégiennes et des productions indigènes. La part du gaz russe a continué son déclin, baissant à 10% du total.

La part du GNL est actuellement pratiquement équivalente à celle des approvisionnements russes d'avant l'invasion de l'Ukraine. Les Etats-Unis sont devenus le principal fournisseur de gaz liquéfié avec une part de 47% en 2023 ou approximativement 15% de l'ensemble de la demande européenne.

Grâce à des livraisons importantes de gaz et un hiver 22/23 clément, la campagne de remplissage des stockages européens a débuté avec un taux de 55%. Ceci a permis de les remplir complètement pour l'hiver 23/24, et le taux de remplissage s'est élevé à 86% à la fin de l'année écoulée.

Cette situation a eu un impact sur les prix du gaz dans le monde et en Europe. **La liquidité sur les marchés a progressé et les prix sur le marché spot asiatique, ainsi que sur les places européennes, ont pratiquement baissé de moitié en 2023 comparé à la moyenne de 2022.**

Toutefois, la volatilité des prix est restée élevée en 2023, comparable à celle de 2021 proche de 100%. Cette situation reflète les tensions géopolitiques qui restent importantes.

La production de biométhane a fortement progressé sur l'année écoulée, essentiellement aux Etats-Unis et en Europe, pour s'élever à 8 milliards de mètres-cubes (progression de 12% par rapport à 2022). En Europe, la progression a été de 10% et même de 30% en France, grâce à un programme de développement volontariste. **Au Danemark, la part biométhane dans le mix gazier atteint 38% à fin 2023.** Mis à part aux Etats-Unis et en Europe, la production de biométhane se développe également au Brésil, en Chine et en Inde.

Les gaz bas carbone et renouvelables font partie de la stratégie européenne de décarbonisation du secteur énergétique. Dans le cadre du plan REPowerEU, des objectifs de production ont été fixés à 10 millions de tonnes par

POLITIQUE ÉNERGÉTIQUE

an pour l'hydrogène et 35 milliards de mètres cubes de biométhane d'ici 2030. En novembre 2023, la Commission européenne a publié la liste des projets d'intérêt prioritaire dans le domaine de l'hydrogène et des gaz renouvelables, notamment des gaz de synthèse (e-méthane).

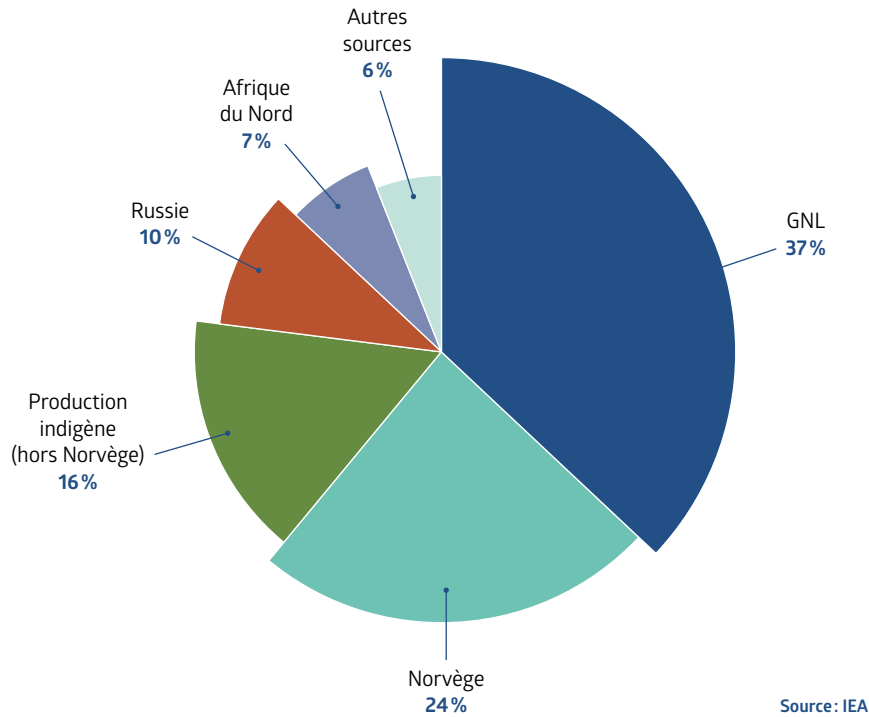
Dans ce cadre, le Conseil fédéral a adopté un rapport sur l'état des lieux et options pour la Suisse d'une stratégie hydrogène. Dans le courant de 2024, il devra présenter une stratégie nationale incluant les conditions-cadres nécessaires à l'établissement d'un marché et les actions utiles pour le raccordement de la Suisse au futur réseau d'hydrogène européen.

Le 18 juin 2023, le peuple suisse a accepté la loi fédérale sur les objectifs en matière de protection du climat, sur l'innovation et sur le renforcement de la sécurité énergétique (contre-projet indirect à l'initiative des glaciers). Cette loi ne prévoit pas de nouvelles taxes ou interdictions, mais encourage une sor-

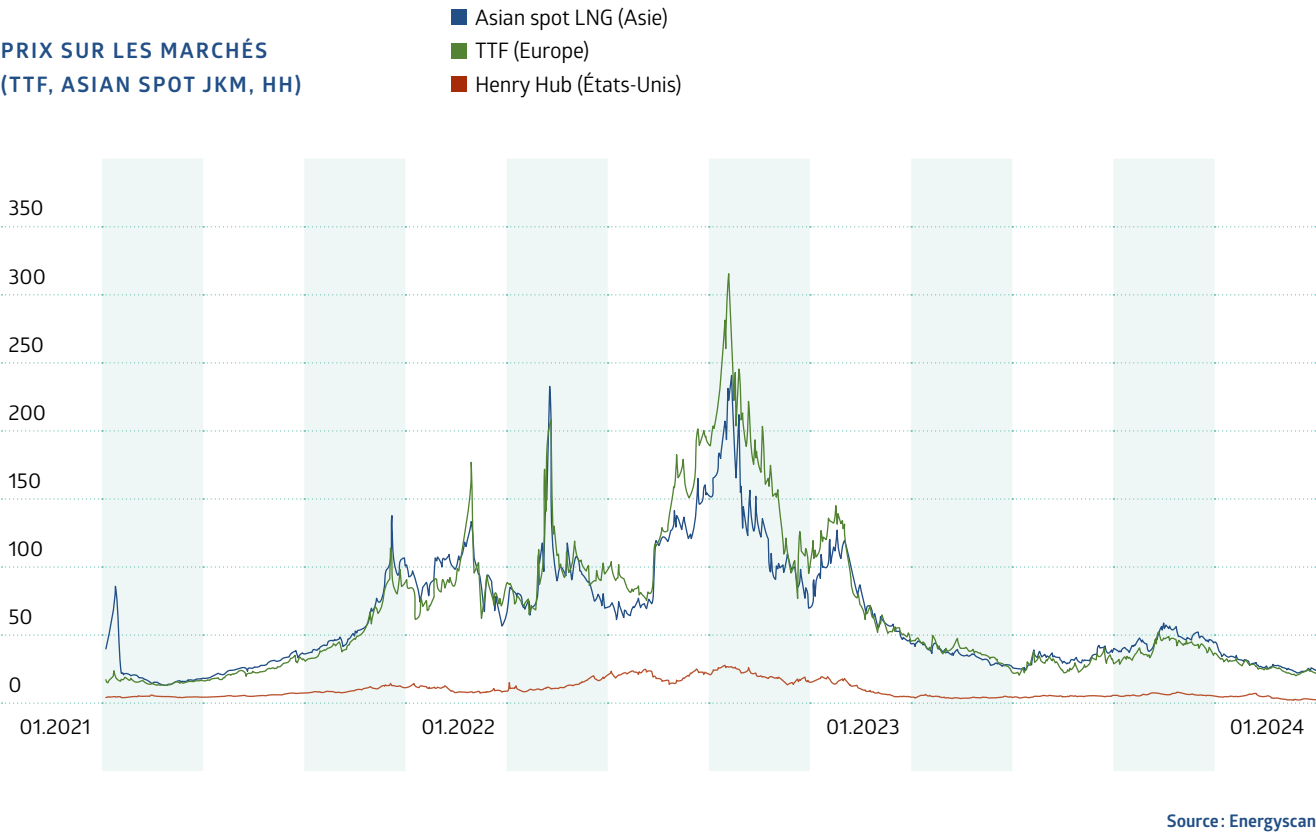
tie progressive des énergies fossiles par des aides financières. Un allègement financier est ainsi prévu pour le remplacement des chauffages au gaz, au mazout ou des chauffages électriques inefficaces. Les entreprises qui utilisent des technologies innovantes et respectueuses du climat bénéficieront également d'un soutien. En ce qui concerne le marché du gaz, le Conseil fédéral a décidé des points clés suivants pour la future loi sur l'approvisionnement en gaz (LApGaz):

- Accès au marché libre pour une consommation annuelle d'au moins 300 MWh/an.
- Accompagnement de la transformation pour l'utilisation des gaz renouvelables avec une obligation de raccordement des installations de production de biogaz et des quotas dans le mix (gaz renouvelables et hydrogène).
- Obligation pour les distributeurs d'un achat structuré pour assurer la stabilité des prix.
- Maintien de la métrologie sous la responsabilité des opérateurs de réseau.

APPROVISIONNEMENT DE L'EUROPE EN GAZ NATUREL (2023)



PRIX SUR LES MARCHÉS (TTF, ASIAN SPOT JKM, HH)





Signature de l'accord de solidarité sur le gaz entre la Suisse, l'Italie et l'Allemagne le 19 mars 2024, en présence du conseiller fédéral Albert Rösti, du ministre italien de l'énergie Gilberto Pichetto Fratin et du vice-chancelier allemand Robert Habeck / @ BETD24.

Le message du Conseil fédéral sur la LAPGaz est prévu pour le courant du mois d'août 2024.

En ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement, la situation s'est quelque peu détendue sur le marché international en 2023, grâce notamment à des importations importantes de gaz liquéfié en Europe et à des stockages bien remplis. La Suisse a reconduit deux mesures importantes pour l'hiver 23/24 afin de sécuriser les livraisons de gaz :

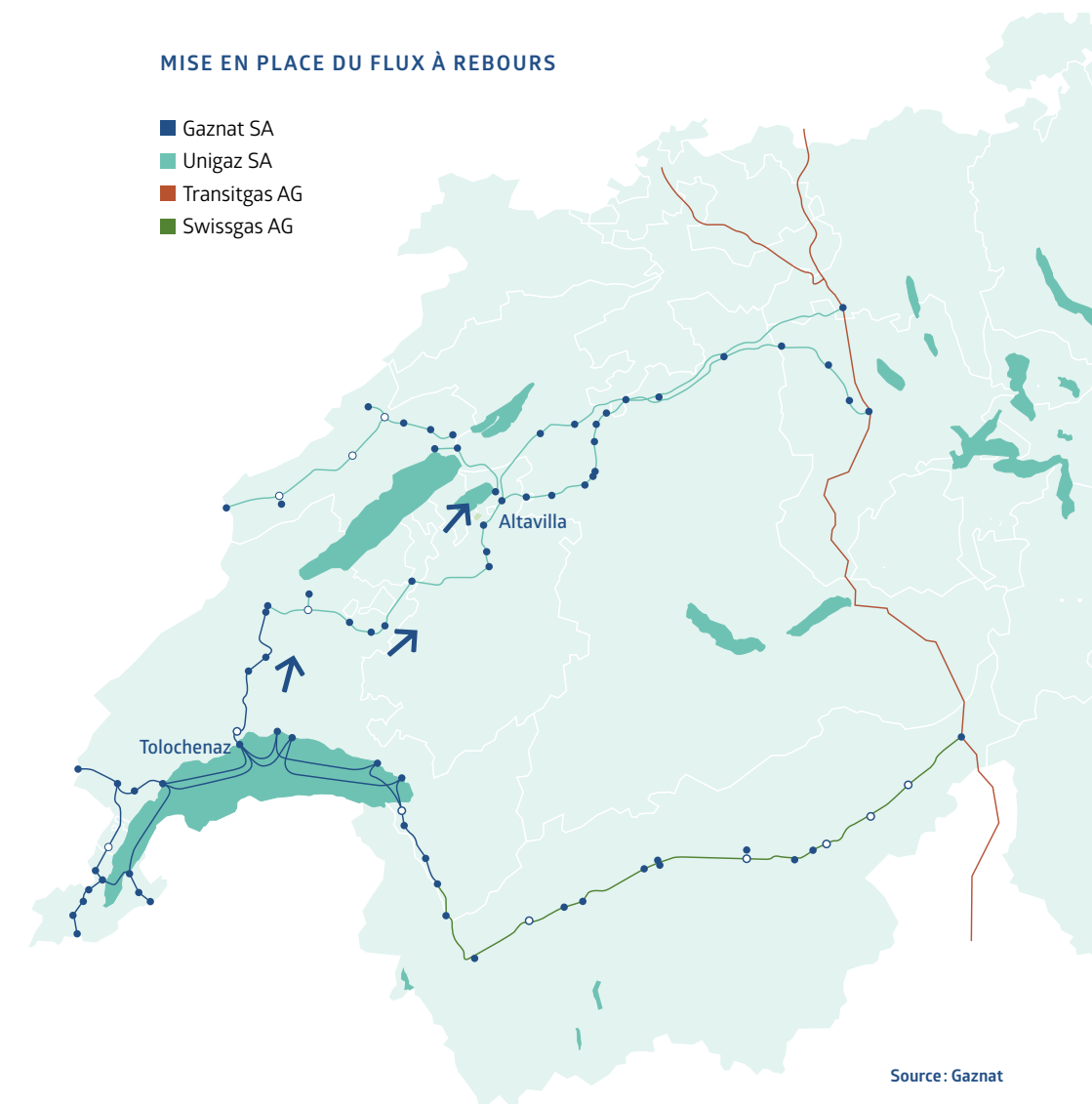
- Le stockage dans les pays limitrophes de 15% de la consommation annuelle de gaz.
- La mise en place d'une option permettant à la Suisse d'accéder à des capacités supplémentaires sur la Transitgas en cas de restrictions de livraison depuis l'Allemagne.

En outre, un contrat de solidarité entre l'Allemagne, l'Italie et la Suisse a été signé le 19 mars 2024. Les trois pays ont convenu de s'entraider en cas d'urgence au moyen de livraisons de gaz pour l'approvisionnement de la clientèle dite « protégée ». Les parties au contrat garantissent par ailleurs de ne pas limiter les capacités de ne pas limiter les capacités d'interconnexion existantes dans leurs réseaux.

Pour compléter ces dispositifs de sécurisation du gaz, Gaznat a créé les conditions techniques nécessaires pour mettre en place un flux à rebours sur l'artère Tolochenaz (VD) – Altavilla (FR). Ainsi, en cas de pénurie dans l'Est de la Suisse, Gaznat pourrait pousser du gaz depuis la région lémanique vers les régions alémaniques jusqu'à concurrence de 475 MW.

MISE EN PLACE DU FLUX À REBOURS

- Gaznat SA
- Unigaz SA
- Transitgas AG
- Swissgas AG



Source: Gaznat

Gaz renouvelables

EN SUISSE

Selon les calculs de l'Association Suisse de l'Industrie Gazière (ASIG), **la part de gaz renouvelables dans les réseaux suisses s'élève à 10,7% en 2023**. Cette part de gaz renouvelables dans le mix distribué aux consommateurs suisses est en constante progression: +1,7% en comparaison de 2022 (9%) et 2021 (6%).

En 2023, 487 GWh ont été produits en Suisse et injectés dans les réseaux, en progression de 3,6% par rapport à 2022, et 2'834 GWh (chiffre encore provisoire au moment de la rédaction

de ce rapport) ont été importés sous forme de certificats d'origine européenne, soit +23% par rapport à 2022. Les membres de l'ASIG ont pour ambition de remplacer 30% du gaz naturel consommé pour les applications chaleurs d'ici à 2030, soit environ 15% du gaz consommé en Suisse. Si la progression se poursuit à ce rythme, cet objectif minimal devrait être atteint. Ceci n'est toutefois qu'une étape vers la décarbonisation complète du gaz distribué en Suisse à l'horizon 2050 inscrite dans la stratégie énergétique de la Confédération.

EN ZONE GAZNAT

La part de gaz renouvelable dans le réseau s'est élevée à 2,5% en 2023, en progression par rapport à 2022 (2,3%). 91,1 GWh sont produits par les partenaires et injectés dans leurs réseaux tandis que 130 GWh sont constitués d'importations de certificats d'origine suisse et européenne. Gaznat assiste les partenaires dans leurs efforts de décarbonisation en proposant des produits renouvelables. Il s'agit d'une part de certificats d'origine « biométhane » suisses ou européens, et d'autre part de contrats à long terme avec des installations en Europe liant les certificats d'origine et le gaz issu de l'installation.

PERSPECTIVES À MOYEN ET LONG TERME

En Suisse les volumes de biométhane disponibles sont limités. Pour atteindre un pourcentage de 15% à l'horizon 2030, il est nécessaire d'avoir recours aux importations. Toutefois, le biométhane actuellement importé par gazoduc – soit la combinaison de CH₄ et de certificats d'origine – n'est pas reconnu par l'Office fédéral de la douane comme renouvelable, et les importateurs doivent s'acquitter de la taxe CO₂. Des discussions sont en cours pour supprimer cette taxe sur le gaz renouvelable importé. Le Conseiller national Nick Gugger a déposé une motion pour que la taxe CO₂ soit supprimée pour les importations de gaz

renouvelables. Cette motion a été acceptée par le Conseil National à l'automne 2023 et le Conseil Fédéral a reçu le mandat de trouver une solution. Le 15 mars 2023, le Parlement fédéral a approuvé la révision de la loi sur le CO₂. **Les nouvelles installations de production de biométhane en Suisse seront désormais soutenues par des contributions à l'investissement.** Dans le secteur industriel, les importations de gaz renouvelables pourront être déduites du bilan CO₂ des entreprises soumises au système d'échange de quotas d'émission, et de celles qui ont pris un engagement de réduction à condition que la réduction de CO₂ soit exclusivement comptabilisée en Suisse et non pas déjà dans le pays de production. A cet effet, un système d'attestations internationales doit être mis en place.

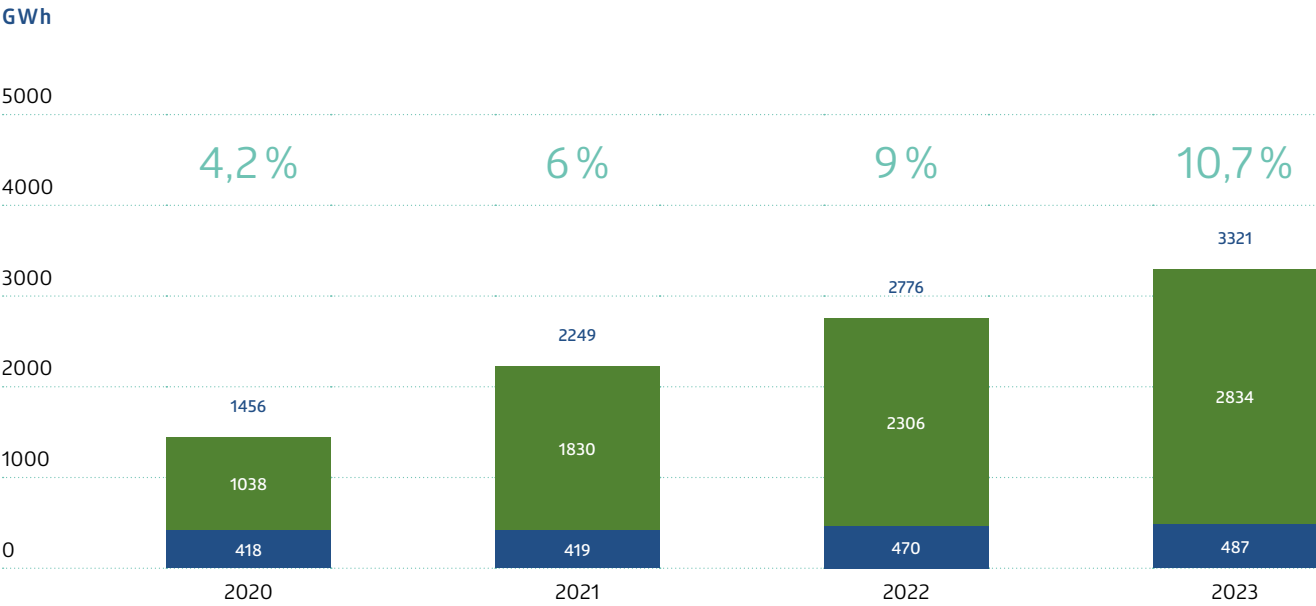
A l'horizon 2050, l'objectif de la Confédération sera atteint à terme en partie avec du biométhane. Le reste sera constitué d'hydrogène, de gaz de synthèse, c'est-à-dire de méthane (CH₄) fabriqué à partir d'hydrogène vert (électrolyse) et de CO₂ (processus de méthanation), et de gaz naturel couplé à des dispositifs de capture du carbone (CCS). Gaznat est active au niveau de la recherche et du développement en collaboration avec l'EPFL dans ces domaines. L'hydrogène et le gaz de synthèse sont actuellement, et pour quelques années, trop coûteux pour qu'ils puissent contribuer à court terme (horizon 2030) de façon significative à la décarbonisation du mix.



Usine de biogaz en Italie/ © Renera Trading.

BIOMÉTHANE PRODUIT EN SUISSE INJECTÉ DANS LE RÉSEAU

- Biométhane européen importé en Suisse (certificats d'origine)
- Produit en Suisse injecté dans le réseau



Source: ASIG

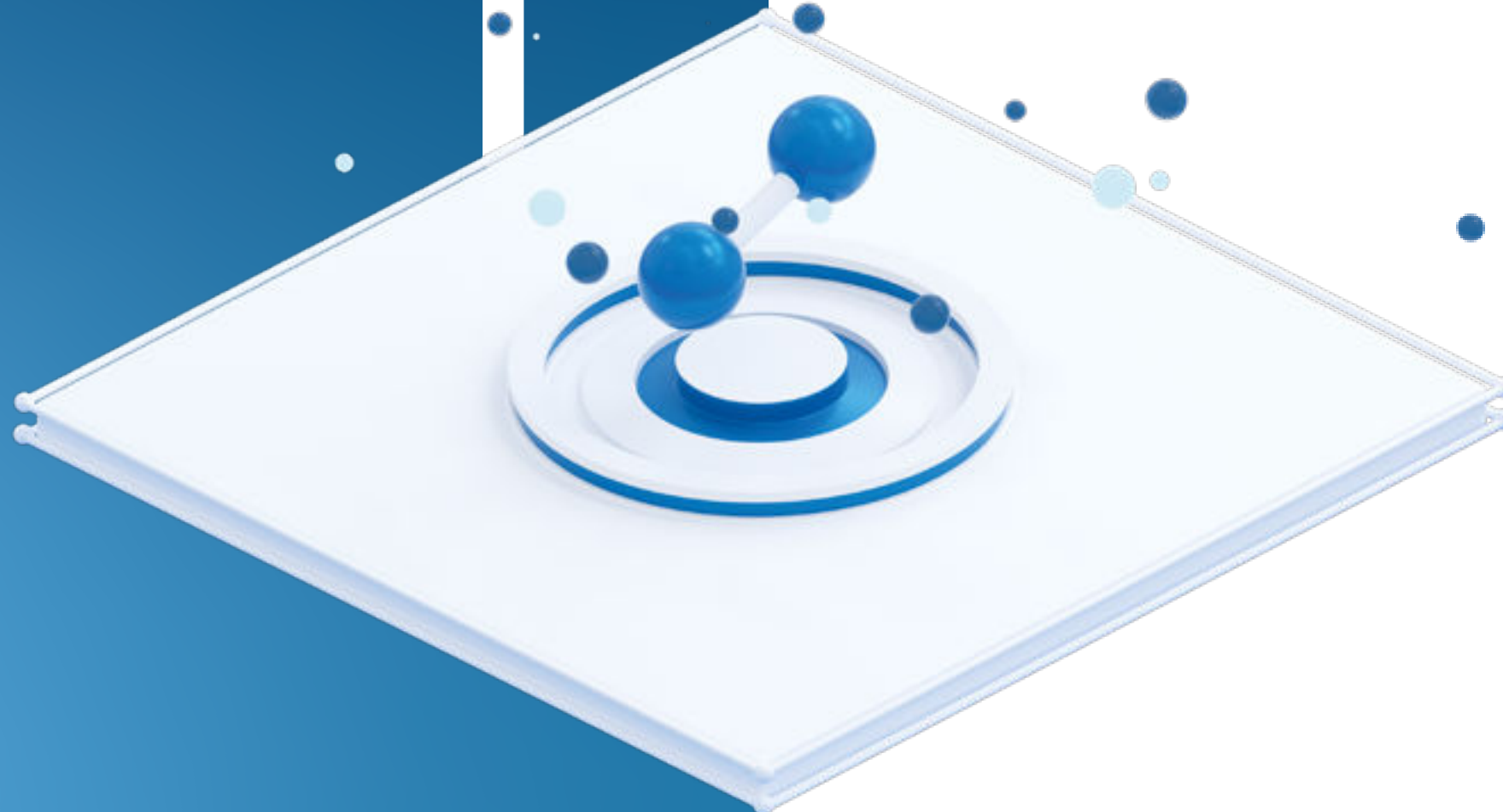
Recherche & innovation

PROJET GREENGAS

**GREENGAS ET SON INNOVATION
LAB : UN PROJET NOVATEUR
QUI A MARQUÉ L'ANNÉE 2023
POUR GAZNAT**

Après plus de trois ans d'études et deux ans de travaux pour la réalisation de son projet GreenGas, Gaznat a inauguré sa plateforme d'innovation, dénommée « Innovation Lab », le 30 août 2023.

Il s'agit du plus grand laboratoire de Suisse romande à échelle industrielle pour le développement des gaz renouvelables neutres en CO₂, ayant pour vocation la mise à disposition d'une plateforme de tests pour des start-up et hautes écoles, qui souhaitent tester de nouvelles innovations en lien avec le domaine énergétique.



Point central de ce projet, l'Innovation Lab accueille deux inventions majeures arrivées à maturité. Développés à l'EPFL Valais-Wallis en partenariat avec Gaznat, un réacteur de méthanation à haute performance, ainsi que des membranes en graphène pour la capture du CO₂, ont été mis en service dans le but de produire du méthane de synthèse neutre en CO₂. Ces deux équipements, testés pour la première fois dans un milieu industriel, subissent une batterie de tests afin de s'assurer de l'atteinte des performances fixées.

A partir de ces deux innovations prometteuses, le projet GreenGas a été développé pour répondre aux besoins en énergie électrique et thermique du site d'Aigle, en y intégrant plusieurs ouvrages de production d'énergie composés notamment d'une centrale solaire, de deux unités de couplage chaleur-force, d'un électrolyseur et d'un réacteur de méthanation pour la production de gaz de synthèse neutre en CO₂.

Cet Innovation Lab est constitué de 12 containers, dont quatre emplacements sont encore disponibles pour tester de nouveaux prototypes. D'un budget de CHF 5,8 millions, ce projet d'envergure n'aurait pu se réaliser sans le soutien financier de l'Office fédéral de l'énergie, du fonds de recherche de l'Association suisse de l'industrie gazière et du canton de Vaud.

UNE COLLABORATION FRUCTUEUSE ENTRE GAZNAT, L'EPFL ET DES START-UP

Dans le cadre de ce projet, la coordination s'est avérée une des clés de sa réussite du fait de méthodes de travail forts différentes entre milieux industriel, académique et jeune entreprise. Dans cette collaboration, Gaznat a pu apporter son expertise industrielle dans les domaines du développement/design ainsi que dans l'exploitation et la maintenance d'infrastructures.

D'autre part, du fait de la grande diversité des équipements, la gestion des différentes interfaces a été un défi important, de même que la définition des modes opératoires de l'installation dans son ensemble.

Conséquence du succès de ce projet, Gaznat a reçu une dizaine de demandes pour tester de nouveaux équipements dans l'Innovation Lab, lesquelles sont en cours d'évaluation.

DEUX INNOVATIONS PROMETTEUSES QUI CONTRIBUERONT À L'ATTEINTE DES OBJECTIFS CLIMATIQUES

Le réacteur de méthanation, destiné à la production de méthane de synthèse (e-méthane), a atteint un taux de conversion du CO₂ supérieur à 99 % en un passage dans le réacteur, ce qui représente un record inégalé à ce jour, ainsi qu'un rendement énergétique global élevé grâce à la récupération de l'énergie thermique dégagée par le processus de conversion.

Quant aux nouvelles membranes en graphène, celles-ci vont offrir une possibilité de capturer du CO₂ émis sur des sites à fort taux d'émission de carbone, de le valoriser, voire aussi de le stocker dans des structures géologiques.

L'objectif est de mettre sur le marché des équipements avec des coûts très compétitifs par rapport à des installations classiques actuellement disponibles sur le marché.



Membranes en graphène à nanopores installées à Aigle dans le cadre du projet GreenGas / @ Jean-Luc Auboeuf.



Site de l'Innovation Lab à Aigle / @ Alessandro Della Bella.

QUELQUES CHIFFRES

Panneaux photovoltaïques	487 KW _{ec}
Couplage chaleur-force	2X63 KW _{th} ET 2X30 KW _e
Electrolyseur	450 KW _e
Réacteur	225 KW _{th}
Membranes capture CO ₂	10 KG/J PUIS 45 KG/H
Stockage hydrogène	30 KG (ENV. 1 MWh)
Stockage CO ₂	22'000 L
Production e-méthane	> 500 MWh/AN

PROJET DE STOCKAGE LRC

Une étude sur les aspects technico-commerciaux d'un stockage de gaz a été réalisée par le Paul Scherrer Institute (PSI) dans le cadre du programme SWEET/SURE. L'objectif de cette étude était de montrer comment intégrer un stockage de gaz à grande échelle (volume saisonnier) dans le système énergétique suisse, en tenant compte de la stratégie énergétique et des objectifs climatiques, ainsi que des contraintes de sécurité d'approvisionnement. Cette étude a clairement démontré l'intérêt de réaliser un stockage en Suisse, non seulement du point de vue économique (avec une grand plus-value en termes financiers), mais également du point de vue technique, pour

assurer la stabilité des réseaux gaziers en fonction des éléments perturbateurs pouvant survenir. Certaines conditions-cadres doivent maintenant être discutées avec les autorités fédérales avant de procéder à une demande de permis de construire.

CONCLUSIONS DE L'ÉTUDE DU PSI

- 01

La consommation de vecteurs énergétiques gazeux dépend de la politique climatique. Il y aura **une plus grande diversité** de vecteurs énergétiques gazeux avec **des objectifs climatiques plus ambitieux**.
- 02

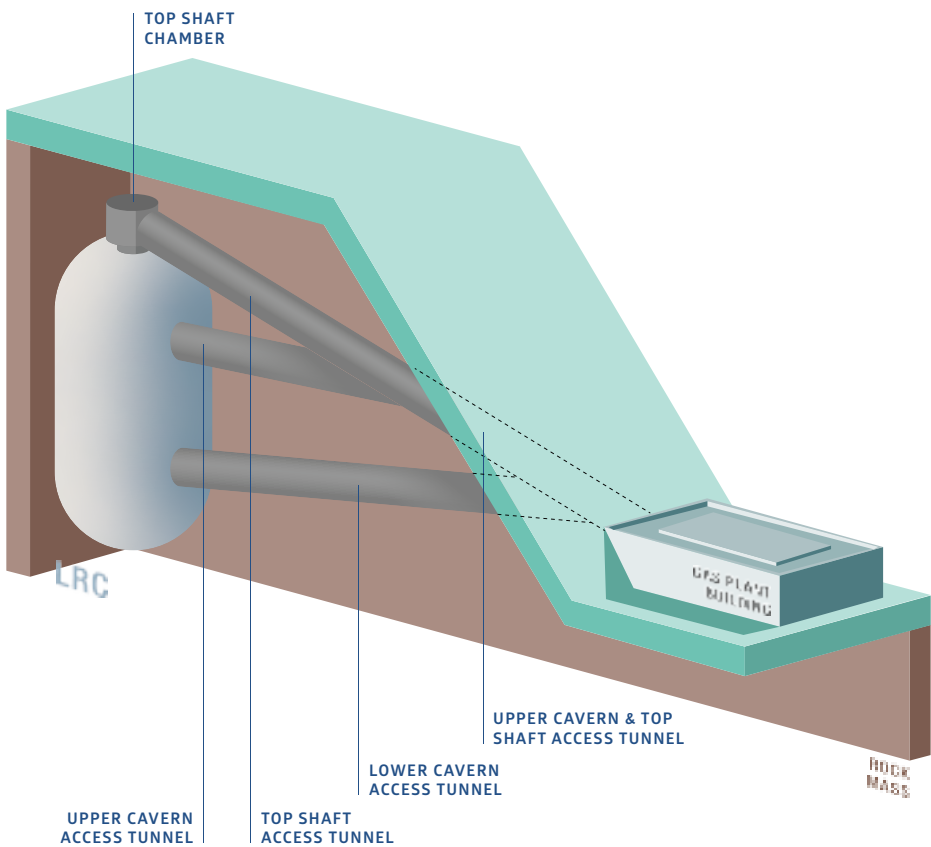
Le stockage saisonnier doit être situé **au niveau du gazoduc Transitgas ou des principaux nœuds du réseau gazier**.
- 03

Le stockage à faible coût dans les pays voisins représente la première option de stockage si elle est disponible. Parmi les options nationales, **le stockage en cavité rocheuse** est la solution la plus intéressante au niveau des coûts d'exploitation.
- 04

L'accès rapide au stockage (<15min) est utile pour **limiter considérablement la chute de pression** en cas d'augmentation soudaine de la demande ou de la diminution de la production (centrales, PtX).
- 05

Les stockages nationaux à grande échelle sont intéressants en cas de **forte volatilité des prix** ou pour assurer la **sécurité de l'approvisionnement** en cas d'évènement perturbateur.
- 06

Construire **un stockage LRC «prêt pour l'hydrogène»** en vue de l'ambition « Net Zéro » est judicieux.



Stockage de gaz souterrain en cavités salines de Storengy, à Etrez, en région Rhône-Alpes @ Storengy.

Résultats 2023

NÉGOCE

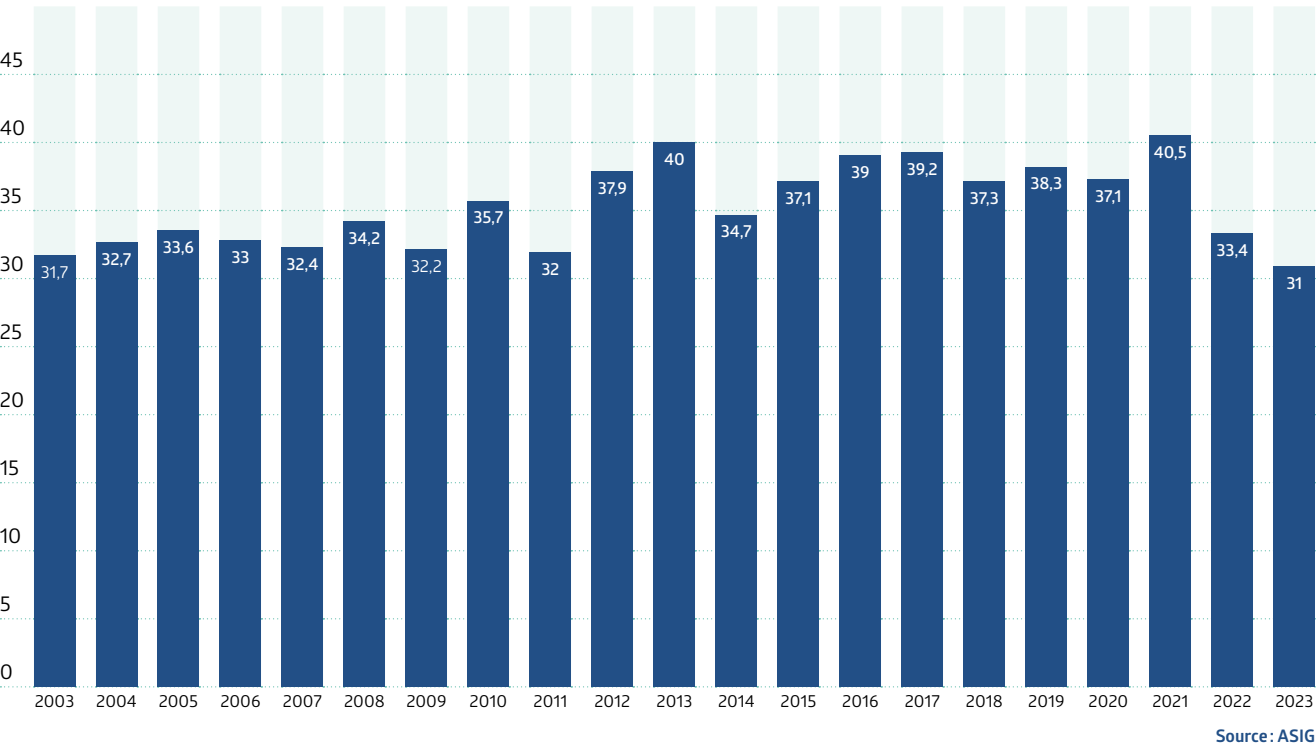
Les consommations de gaz naturel en Suisse ont connu une baisse de 7,3% par rapport à 2022, et de 23,4% par rapport à 2021 pour s'établir en 2023 à

31,0 TWh

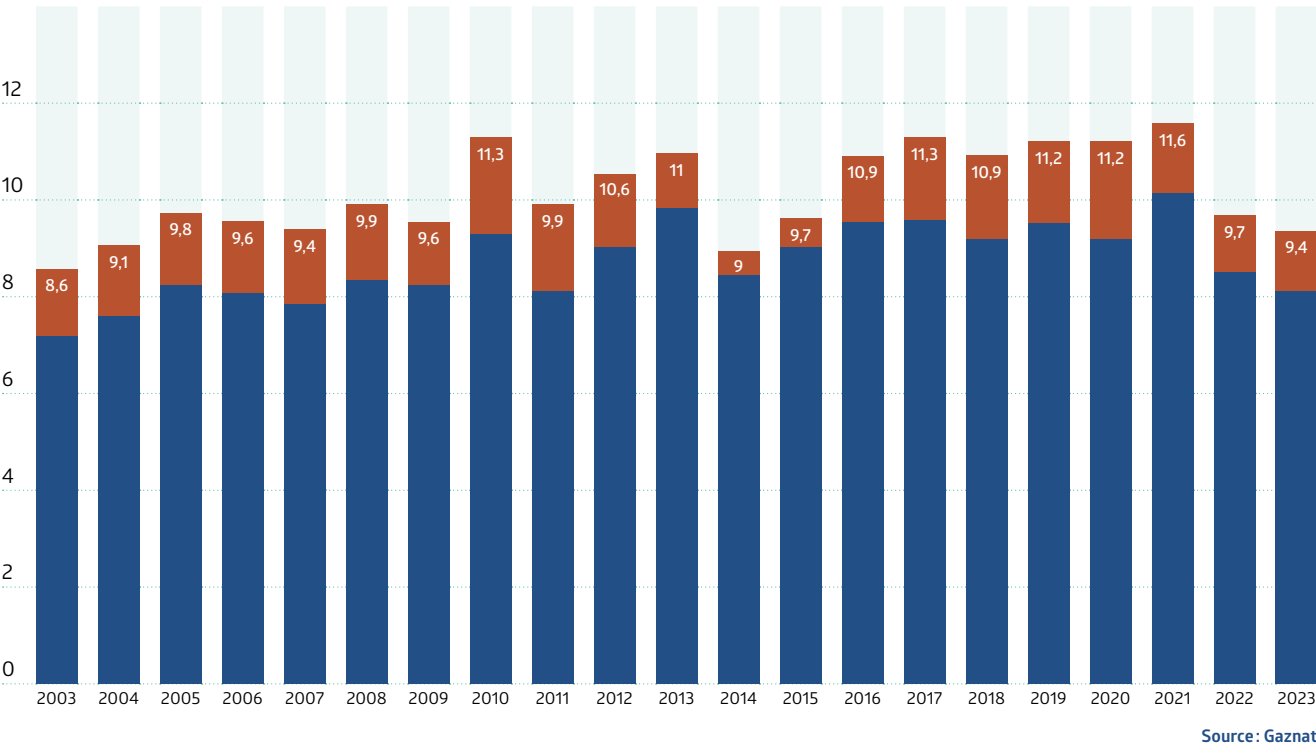
qui est la valeur la plus faible de ces 20 dernières années.



CONSOmmATIONS DE GAZ NATUREL
EN SUISSe, 2003 – 2023 (EN TWh)



QUANTITÉS DE GAZ NATUREL VENDUES
PAR GAZNAT 2003 – 2023 (EN TWh)



CONSOmmATIONS EN BAISSE
DANS LA ZONE GAZNAT

La température moyenne suisse de l'année 2023 était de +1,4°C en-dessus de la moyenne calculée de 1991 à 2020, soit 0,2°C en-dessous de 2022 qui détient le record annuel. Pour la zone couverte par Gaznat, les degrés-jours de chauffage annuels (DJC 20/12)¹ ont été supérieurs de 3,4 % en 2023 par rapport à 2022.

Les quantités de gaz naturel vendues par Gaznat ont totalisé 9,4 TWh en 2023, en baisse de 3,3 % par rapport à 2022. En tenant compte des corrections climatiques, les volumes vendus en zone Gaznat affichent une baisse de 6,1 %.

Les prix, très volatiles avec des pointes jamais rencontrées avant l'année 2022, se sont largement stabilisés en 2023. Ainsi les prix du mar-

ché spot² en Allemagne (THE³) cotaient encore €74,7/MWh début janvier et sont descendus jusqu'à €23,8/MWh tout début juin. Ils sont remontés jusqu'à €54,4/MWh mi-octobre et ont ensuite baissé au fur et à mesure que les craintes concernant l'approvisionnement hivernal 2023/24 se dissipaient. Fin décembre, le spot au THE ne cotait plus que €31,6/MWh. Des stockages européens bien garnis, un flux ininterrompu de méthaniers dans les ports européens et une année chaude, hormis le quatrième trimestre, ont fait chuter les prix.

SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT

La guerre en Ukraine depuis 2022 et la disparition presque complète des livraisons de gaz russe en Europe de l'Ouest ont encore renforcé l'importance donnée par Gaznat à la sécurité d'approvisionnement. Ainsi, les contrats à moyen/long terme sont la colonne vertébrale de son approvisionnement. Leur flexibilité au niveau des volumes à prendre laisse toutefois une large place aux achats spot et à terme sur le marché (70 % en 2023). Comme le Conseil Fédéral l'a imposé par voie d'ordonnance, Gaznat a stocké en France 15 % des consommations moyennes annuelles de la zone desservie par son réseau haute pression. L'accès au gaz stocké en France est protégé par un accord inter-états datant de 2009, donnant à Gaznat la même priorité d'accès au gaz stocké en cas de pénurie que les distributeurs de l'Est de la France.

PRODUITS ET SERVICES ASSOCIÉS
POUR LES PARTENAIRES ET
LES CLIENTS

Depuis 2017, Gaznat propose un approvisionnement par produits, avec possibilité pour les partenaires d'optimiser ces produits en fonction des indicateurs du marché et de leur consommation.

Depuis le 1^{er} janvier 2019, Gaznat gère les portefeuilles de sept actionnaires sur neuf, et réalise pour leur compte l'optimisation de l'approvisionnement, ainsi que les opérations de couverture des risques de marché.

¹ Degrés-jours de chauffage 20/12 : lorsque la température moyenne journalière extérieure est inférieure à 12°C, les DJC 20/12 se calculent par la différence entre 20°C et cette température.

² Prix spot : prix pour livraison en ruban pour le lendemain.

³ THE : Trading Hub Europe (point virtuel de trading allemand, résultat de la fusion au 1^{er} octobre 2021 des hubs NCG et Gaspool).

RÉSEAU



Travaux de modernisation du poste de Choulex / @ Corinne Cuendet.

PUISSANCE MESURÉE

3'539 MW

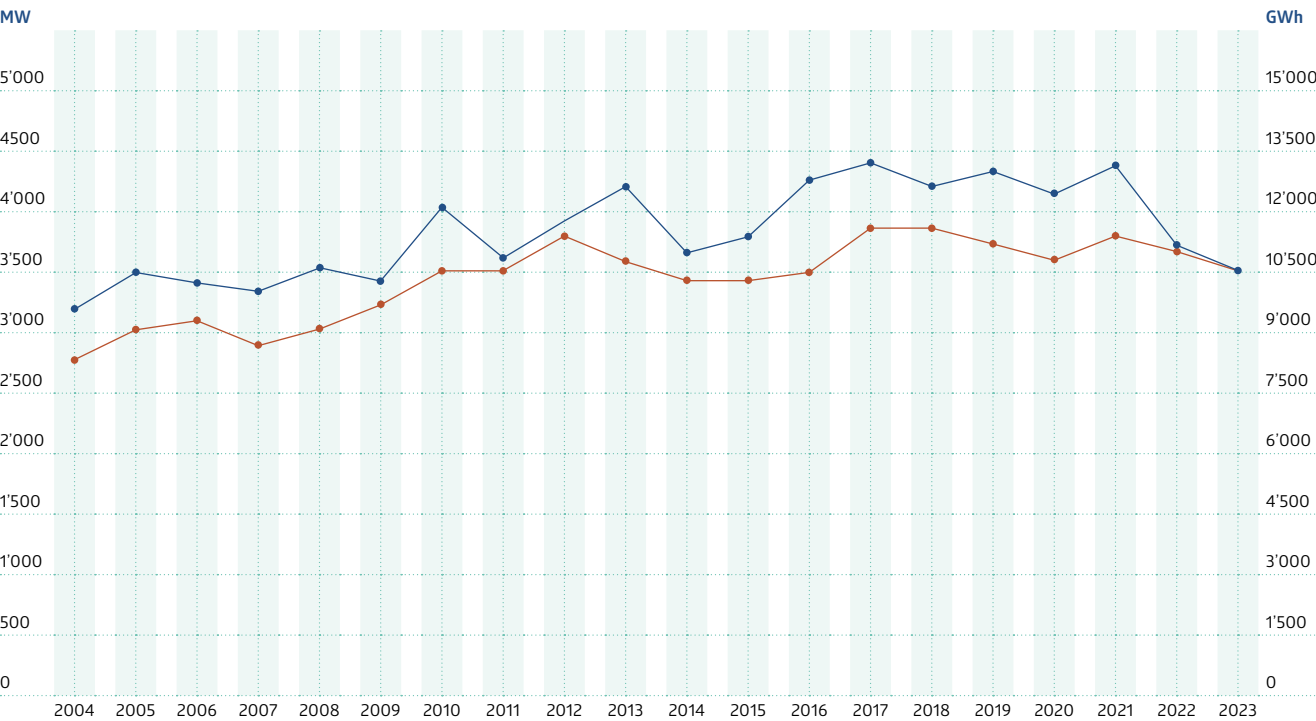
QUANTITÉS TRANSPORTÉES

10'580 GWh

Alors qu'en 2022 elle avait atteint 3'686 MW, la pointe de puissance mesurée sur le réseau de Gaznat en 2023 s'est élevée à 3'539 MW, soit une diminution de 4% par rapport à l'année précédente. Quant aux quantités transportées, ces dernières ont aussi subi une légère diminution de 5,1% par rapport à 2022 pour s'établir à 10'580 GWh.

PUISSANCE MESURÉE ET QUANTITÉS TRANSPORTÉES, 2004 – 2023

■ Quantités transportées (GWh)
■ Pointe (MW)

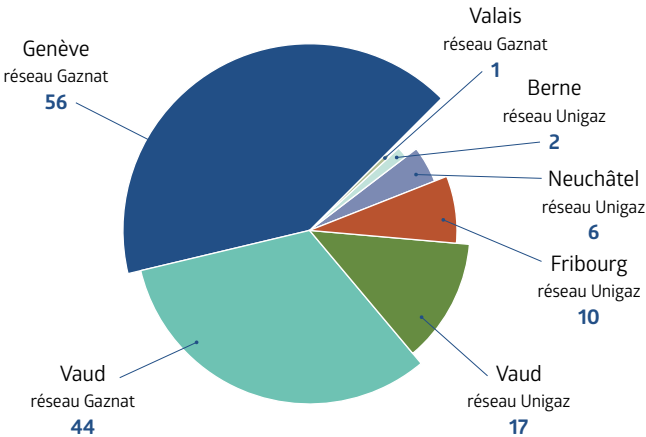


Source: Gaznat

SÉCURITÉ

La sécurité des personnes et des biens constitue la priorité absolue chez Gaznat. Sur le réseau Gaznat, 136 autorisations pour travaux de tiers ont été délivrées par l'Inspection Fédérale des Pipelines, soit une augmentation de 6,3% par rapport à 2022. La surveillance hebdomadaire des infrastructures, par voie terrestre et par survol en hélicoptère, a permis d'identifier et d'arrêter dans les meilleurs délais 13 travaux de tiers ayant débuté sans autorisation préalable. Afin de sécuriser et d'assurer une protection mécanique supplémentaire, 300 mètres de dalles de protection ont été posées au cours de l'année sur les conduites haute pression.

AUTORISATIONS POUR TRAVAUX DE TIERS À PROXIMITÉ DES INSTALLATIONS GAZIÈRES PAR CANTON 2023



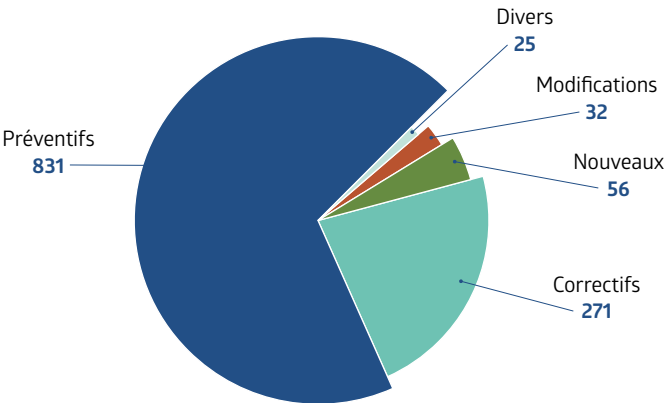
Source: Gaznat

MAINTENANCE

Dans le but de garantir une disponibilité élevée de l'infrastructure gazière, l'accent est mis sur la maintenance préventive. À ce titre, sur un total de 1'215 bons de travaux traités en 2023, 831 ont concerné des actions de maintenance préventives.

Tous ces travaux ont pu être réalisés sans aucune restriction de capacité de transport et sans interruption de l'approvisionnement des clients raccordés au réseau Gaznat.

BONS DE TRAVAUX 2023 PAR CATÉGORIE DE MAINTENANCE



Source: Gaznat

DONNÉES SUR L'EXPLOITATION DU
RÉSEAU HAUTE PRESSION EN 2023

1'215	BONS DE TRAVAUX
831	BONS RELATIFS À DES ACTIONS PRÉVENTIVES
136	AUTORISATIONS DE TRAVAUX DE TIERS
300 M	DE DALLES DE PROTECTION POSÉES
13	TRAVAUX DE TIERS NON AUTORISÉS, ARRÊTÉS GRÂCE À LA SURVEILLANCE TERRESTRE ET EN HÉLICOPTÈRE
0	RESTRICTION DE CAPACITÉ DE TRANSPORT
0	INTERRUPTION DE L'APPROVISIONNEMENT

AU SERVICE DE SES CLIENTS

En 2023, Gaznat a œuvré sur plusieurs projets d'envergure dans le but de maintenir un haut niveau de disponibilité des infrastructures de transport, dont:

- Études de mise à niveau et d'augmentation de capacités pour plusieurs postes de livraison;
- Préparation des dossiers de demande d'approbation des plans, en vue du déplacement de plusieurs tronçons de gazoducs, principalement pour des motifs d'aménagement du territoire;
- Modernisation et augmentation de capacité d'un poste de livraison, propriété des Services industriels de Genève;
- Mise en place d'une nouvelle ligne en flux inverse au poste d'Altavilla, pour alimenter l'Est de la Suisse à partir du réseau de Gaznat;
- Contrôle de l'intégrité mécanique de sept gazoducs, par un système de piston instrumenté, permettant la détection de toute anomalie sur les conduites;
- Poursuite de la mise en service de la nouvelle génération d'automates pour la conduite et la surveillance des infrastructures depuis le dispatching, pour cinq postes;
- Renouvellement de l'installation de surveillance vidéo et du système de contrôle des accès pour le Centre de conduite et de surveillance à Aigle;
- Réfection de l'isolation faisant office de protection contre la corrosion des conduites, dans plusieurs secteurs.

MODERNISATION D'UN POSTE
DE LIVRAISON PROPRIÉTÉ
DES SERVICES INDUSTRIELS
DE GENÈVE.

- Renouvellement complet du poste, pour une capacité de 25'000 nm3/h (285 MW).
 - Travaux réalisés durant l'été, avec la mise hors service complète du poste.
 - Contrôle de l'intégrité mécanique de sept gazoducs par un piston instrumenté effectuant des mesures par un champ électromagnétique. Cet équipement est introduit à l'une des extrémités du gazoduc, puis par
- les mouvements de gaz, se déplace jusqu'à être récupéré à l'autre extrémité. Il est ainsi possible d'identifier toute anomalie sur les conduites par les mesures effectuées durant son déplacement.

 - Réfection de l'isolation protégeant la conduite contre la corrosion, lors des travaux de réalisation de la nouvelle station d'épuration à Aigle.

QUALITÉ, SÉCURITÉ,
ENVIRONNEMENT

L'année 2023 a compté deux accidents professionnels générant de nombreuses heures d'absence ainsi que quatre accidents professionnels sans arrêt de travail. Toutefois, les deux accidents en question survenus hors chantier n'ont pas nécessité d'analyse spécifique de traitement des causes. En outre, six accidents non professionnels avec arrêts de travail et cinq sans arrêt de travail ont été enregistrés.

Au niveau des heures de formation des collaborateurs, ~1'500 heures ont été comptabilisées en 2023, dont 160 heures dédiées à la sécurité.

Du point de vue de la sûreté et de l'environnement, aucun fait important n'est à relever sur l'année considérée concernant l'exploitation des infrastructures gazières de Gaznat.

En 2023, tous les cadres, ainsi que les chefs de service, ont été exercés à la gestion globale de crise traitant de l'approvisionnement et des infrastructures dans un contexte de pénurie.

Quant au niveau de la qualité, Gaznat a été certifiée avec le label EcoVadis. Celui-ci propose un service d'évaluation complet de la Responsabilité Sociétale des Entreprises (RSE). La notation EcoVadis s'intéresse à un vaste spectre de systèmes de gestion non financiers, notamment aux conséquences dans les thèmes suivants: l'Environnement, Social & Droits Humains, l'Éthique et les Achats Responsables.



FINANCES ET SERVICES

RECORD DE CHIFFRE D'AFFAIRES ET CROISSANCE DU BÉNÉFICE, ACCOMPAGNÉS PAR UNE AUGMENTATION DES CHARGES FINANCIÈRES

Pour la seconde année consécutive, le chiffre d'affaires consolidé de Gaznat SA, porté par la volatilité des prix du gaz sur les marchés européens depuis 2021, dépasse la barre des 2 milliards de francs. **Le chiffre d'affaires 2023 établit ainsi un nouveau record à CHF 2,2 milliards, en progression de 7,3% par rapport à l'année précédente.**

Sur la lancée d'une solide année 2022, la profitabilité du Groupe a continué à progresser, grâce à d'excellents résultats des activités Transport et Négoce et de la filiale Swiss Energy Trading (SET). L'EBITDA affiche ainsi CHF 38 millions. **Le bénéfice du Groupe est en forte hausse à CHF 43 millions, en progression de 41%, et ce en dépit de pertes de change importantes attribuables au renforcement progressif de la devise helvétique contre la monnaie de la zone euro.**

Les tensions géopolitiques persistant en Europe, et un nouveau conflit s'étant ouvert au Proche Orient, les risques de volatilité des prix de gros de l'énergie sont restés très élevés, justifiant le maintien du crédit syndiqué de CHF 300 millions jusqu'à l'hiver 2024. Grâce à cette ligne de crédit garantie, Gaznat a pu assurer le financement de son besoin en fonds de roulement important, lié à ses activités d'achats et ventes de gaz pour ses actionnaires et grands clients.

Après avoir pu bénéficier de taux très attractifs sur les marchés de capitaux, la mise en place du crédit syndiqué et le refinancement début 2023 d'un emprunt à long terme ont impacté le taux moyen des emprunts du Groupe. Celui-ci s'établit désormais à 1,85%, contre 0,49% l'année précédente, et la maturité de la dette s'est également allongée.

Malgré ces conditions financières plus restrictives, la structure du bilan du Groupe reste très saine. L'endettement net consolidé s'établit à CHF 152 millions, avec une large part d'engagements à court terme, pour un total du bilan de CHF 659 millions et des fonds propres de CHF 185 millions.

PROGRESSION DU CHIFFRE D'AFFAIRES VS 2022

7,3 %

BÉNÉFICE POUR 2023

CHF 43 MIO

⁴ TIC: Technologies de l'Information et de la Communication.

LE PROJET GREENGAS AU CŒUR DES ACTIVITÉS DE COMMUNICATION EN 2023

L'activité s'est concentrée durant toute l'année 2023 sur la mise en valeur du projet GreenGas avec en point d'orgue la mise en service de l'Innovation Lab. L'objectif était non seulement de communiquer largement sur la genèse du projet scientifique et la collaboration avec l'EPFL, mais aussi de permettre aux parties prenantes de comprendre le processus de fabrication du méthane de synthèse. **Une nouvelle rubrique dédiée à l'innovation a été mise en ligne sur le site internet de Gaznat afin de suivre l'avancée des travaux.** Par ailleurs, afin d'optimiser l'accueil des visiteurs sur le site d'Aigle, une signalétique spécifique a été mise en place et une brochure explicative a été élaborée.

L'évènement d'inauguration, organisé le 30 août 2023 à Aigle, a permis de réunir 120 personnes, dont de nombreux officiels et représentants des institutions publiques et politiques de la Confédération et du canton de Vaud. Suite à la conférence de presse, les retombées médiatiques ont été importantes

et ont permis de susciter l'intérêt du grand public. En outre, le voyage de presse organisé avec des journalistes correspondants de médias étrangers implantés en Suisse, aura permis de couvrir le sujet en Allemagne, en Espagne, en Amérique Latine et en Chine.

Cette riche actualité gazière a été illustrée sur le compte LinkedIn de Gaznat, dont le nombre d'abonnés a augmenté de 22% au cours de l'année écoulée.

RENFORCEMENT DE LA SÉCURITÉ INFORMATIQUE ET DIGITALISATION DES PROCESS DE GESTION

Dans les Services, le processus de traitement des factures a été entièrement digitalisé et la sécurité des équipements et des applications informatiques est désormais encadrée par un Plan de Continuité Informatique (PCI). L'année 2024 permettra de tester les mesures du PCI Gaznat en regard du renforcement de la norme TIC⁴ sectorielle gaz, avec en point de mire une obligation de conformité au 1^{er} janvier 2025.



Journée d'inauguration de l'Innovation Lab à Aigle le 30 août 2023 / @ Jean-Luc Auboeuf

Participations



FINGAZ

L'exploitation de l'artère franco-suisse Etrez – La Cure – Gland s'est déroulée à satisfaction en 2023. Les capacités ont été largement mises à contribution avec 8'288 GWh de gaz transporté et une pointe horaire de l'ordre de 2'026 MW. Des discussions sont en cours avec le groupe ENGIE sur le renforcement des capacités de transport des gazoducs (PIRR Jura et PIRR Savoie) à destination de la Suisse, ainsi que sur une collaboration dans le domaine des gaz renouvelables.



PETROSVIBRI

Le renouvellement du permis de recherche en surface est en cours de traitement par le Département de l'environnement et de la sécurité du Canton de Vaud. Des discussions ont lieu au sein du Conseil d'administration sur le développement d'un projet de géothermie. Avec le nouveau contexte géopolitique dû à la crise russo-ukrainienne, des discussions politiques ont démarré pour réévaluer la possibilité d'exploiter de manière temporaire le gaz trouvé à Noville. Une motion est en traitement au Grand Conseil vaudois sur le sujet. Une administratrice a été remplacée au début de l'exercice 2023.



UNIGAZ

Unigaz a assuré l'exploitation des gazoducs sans restriction de capacités de transport, et surtout sans interruption des livraisons aux clients raccordés auxdits gazoducs.

Les gazoducs d'Unigaz ont transporté au total 5'376 GWh en 2023, ce qui représente une augmentation de 12,7% par rapport à 2022, alors que la pointe horaire a atteint 466 MW. Les conditions d'approvisionnement depuis la France étant plus favorables et moins exposées que celles de l'Allemagne - avec le risque systémique de restriction d'importation lié à l'arrêt des livraisons de gaz russe - , les capacités du gazoduc Unigaz ont été néanmoins légèrement plus sollicitées, en termes de volume mais pas de puissance, pour alimenter l'Ouest de la Suisse.



SET SWISS ENERGY TRADING SA

Après un partenariat de deux ans entre Swissgas et la société allemande Verbundnetz Gas AG, SET Swiss Energy Trading SA a lancé sa propre plateforme de trading en 2011. Le 17 décembre 2019, l'intégralité du capital de SET a été transférée de Swissgas et de Erdgas Ostschweiz (EGO) aux trois sociétés régionales: Erdgas Zentralschweiz (EGZ), Gasverbund Mittelland (GVM) et Gaznat.

Afin de traiter la problématique de la répartition des risques en fonction des volumes livrés aux partenaires, les trois sociétés régionales actionnaires de SET se sont réunies fin 2023 en assemblée générale extraordinaire et ont approuvé la révision des statuts, la nouvelle convention d'actionnaires, ainsi que les dispositions d'exécution du conseil d'administration et la nouvelle convention interne. Un nouvel administrateur a été nommé en fin d'année 2023.



GAS&COM SA

Gas&Com est un fournisseur indépendant dans le secteur des infrastructures de télécommunications en Suisse et au Liechtenstein. Cette société offre des liaisons par fibres optiques ainsi que des services de bande passante sur ces territoires. De plus, grâce à ses interconnexions avec la France et l'Allemagne, Gas&Com offre également des liaisons internationales.

Fondée en 1999, Gas&Com est une Joint-venture de trois entreprises gazières suisses - Erdgas Ostschweiz, Gasverbund Mittelland et Gaznat. Elle gère à ce jour 3,7 millions de kilomètres de fibres optiques. Le portefeuille de Gas&Com comprend des services dans le domaine d'installations d'infrastructures de fibre optique comme des tubes, des chambres, et des fibres noires. Basée sur cette infrastructure, l'offre comprend de la bande passante DWDM à très haut débit jusqu'à 800 Gbps.

Gas&Com a pu clôturer l'exercice 22/23 écoulé sur un résultat très satisfaisant, malgré un marché très compétitif. En ce qui concerne les activités opérationnelles, l'accent a été mis sur les opérateurs nationaux et internationaux, les entreprises ICT, les centres de données, mais aussi sur les clients commerciaux qui recherchent des solutions de connectivité sur les réseaux de fibre optique de haute sécurité en Suisse. Les préparatifs en vue d'une éventuelle pénurie d'électricité ont également constitué une priorité durant l'année écoulée.



GAZMOBILE SA

Fondée en novembre 2002 par l'industrie gazière suisse, la société gazmobile SA, dont le siège est basé à Arlesheim (BL), vise à promouvoir l'utilisation du gaz naturel et du biogaz comme carburant. Elle apporte un soutien technique aux automobilistes et aux distributeurs de gaz naturel dans l'acquisition de véhicules et la construction de stations de remplissage. Elle permet ainsi le développement de conditions favorables à l'exploitation de véhicules à gaz naturel/biogaz. La Direction et le conseil d'administration sont composés de représentants des sociétés régionales gazières et des distributeurs de gaz naturel, qui apportent leur savoir-faire spécialisé.



SWISSGAS

Swissgas se concentre sur son rôle de société d'importance nationale pour l'exploitation de son réseau de conduites à haute pression et la gestion du transport de gaz. Elle a cessé ses activités dans le domaine de l'approvisionnement en gaz naturel. Une nouvelle stratégie est en cours d'élaboration.

Les gazoducs de Swissgas ont transporté au total 20'072 GWh en 2023, dont 1'772 GWh pour les besoins en transit.



SWISS GAS INVEST SA

Créée en juillet 2016 en partenariat avec Holdigaz, Groupe E Celsius, Erdgas Ostschweiz, Swissgas et Gas&Com, la société Swiss Gas Invest a pour objectif l'acquisition, la détention et l'aliénation de participations dans toutes les sociétés actives dans le domaine du gaz naturel. Le consortium détient 7,98% du capital-actions de l'entreprise FluxSwiss, possédant elle-même 46% de la société Transitgas et 90% de la capacité de transport sur le gazoduc du même nom.



PROVISIOGAS

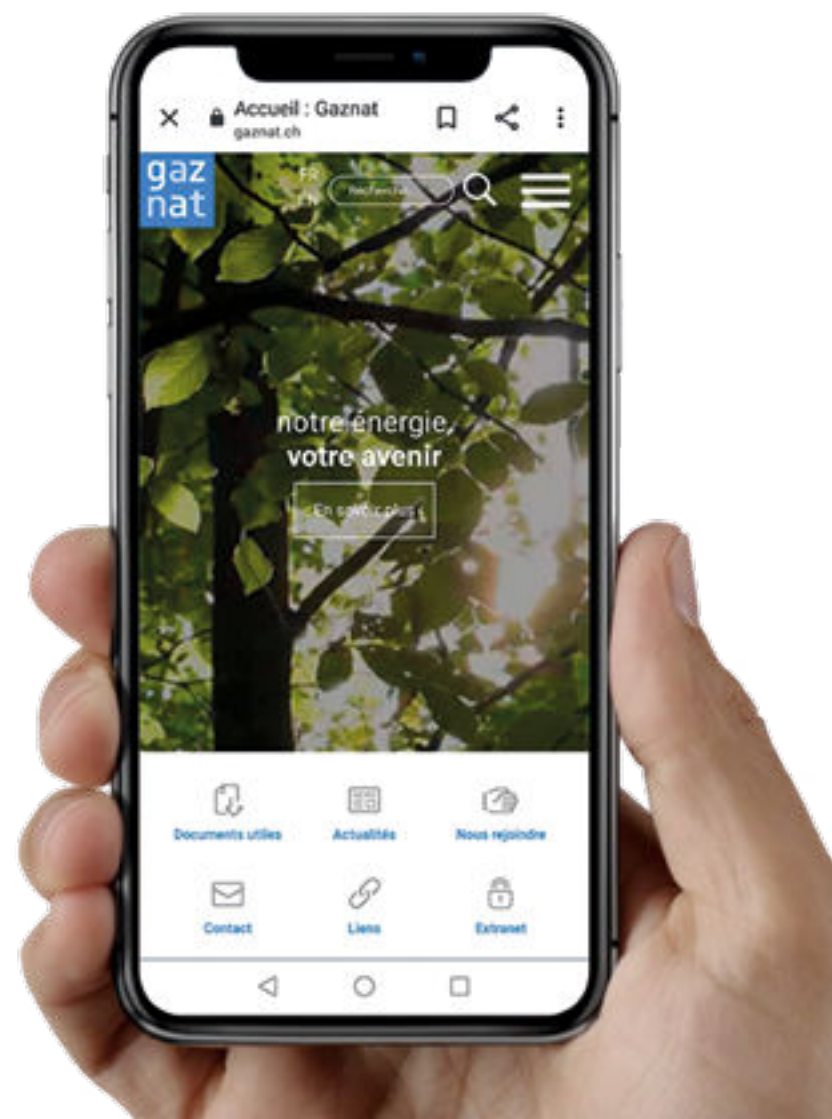
Selon l'art. 3 de la loi fédérale du 17 juin 2016 sur l'approvisionnement économique du pays (LAP; RS 531), les milieux économiques et la Confédération assurent l'approvisionnement du pays en biens et en services d'importance vitale. La constitution de réserves obligatoires faisant partie de cette garantie d'approvisionnement, est assujettie au stockage obligatoire de toute entité qui importe des biens vitaux. À cet effet, l'Office fédéral pour l'approvisionnement économique du pays (OFAE) conclut des contrats avec chacune des entreprises soumises à ce stockage obligatoire.

Organisation à but non lucratif, Provisiogas a été créée en 2015 par la branche gazière afin de remplir les tâches confiées par la Confédération en rapport avec l'exécution du stockage obligatoire de remplacement efficace et sans distorsion de concurrence (mazout extra-léger au lieu du gaz naturel, le stockage en Suisse de quantités suffisantes de gaz naturel étant impossible). Sa mission consiste ainsi à gérer un fonds de garantie pour le gaz naturel. Provisiogas sous-traite à Carbur la coordination du stockage physique de mazout extra-léger. En date du 26 juin 2020, Carbur a dénoncé de façon anticipée le contrat du 1er juillet 2017. Le 24 mars 2021, un nouveau contrat a pu être signé, valable jusqu'au 30 juin 2025.

RETROUVEZ NOS ACTUALITÉS TOUTE L'ANNÉE SUR LES RÉSEAUX SOCIAUX ET NOTRE SITE INTERNET.



SUIVEZ LES STATISTIQUES DES QUANTITÉS LIVRÉES SUR NOTRE RÉSEAU VIA L'APPLICATION GAZNAT, TÉLÉCHARGEABLE ICI :



gaz nat

Avenue Général-Guisan 28
CH - 1800 Vevey
www.gaznat.ch

