

# COMMUNE DE SAINT-IMIER

## Plan directeur communal de l'énergie (PDComE)

Rapport explicatif

Jura bernois.Bienne 



[jurabernoisenergie.ch](http://jurabernoisenergie.ch)

 Grand  
Chasseral<sup>CH</sup>

**SAINT-IMIER**  
TERRE D'ÉNERGIES 

**Réalisation:**

Association Jura bernois.Bienne (Jb.B)  
Rue Pierre-Pertuis 1 - 2605 Sonceboz-Sombeval  
032 492 71 30 - [info@jb-b.ch](mailto:info@jb-b.ch)  
[www.jb-b.ch](http://www.jb-b.ch)

Commune de Saint-Imier, Département de l'Équipement  
Rue Agassiz 4, 2610 Saint-Imier  
[servicetechniques@saint.imier.ch](mailto:servicetechniques@saint.imier.ch), [www.stsi.saint-imier.ch](http://www.stsi.saint-imier.ch)

Jean-Luc Juvet, Conseiller en énergie du Jura bernois  
David Vieille, Collaborateur scientifique chez Jura bernois.Bienne  
Jérôme Fallot, Collaborateur scientifique chez Jura bernois.Bienne  
Patrick Adatte, Chef de l'Équipement, Commune de Saint-Imier

## Mentions d'approbation selon art. 68 LC

Procédure d'information et participation de la population du XXXX au XXXX 2024

Rapport sur la procédure de consultation du XXXX 2024

Rapport d'examen préalable du XXXX

## Contenu soumis à approbation

Le contenu du plan directeur communal de l'énergie soumis à approbation est le suivant :

- le chapitre 6 du présent rapport explicatif,
- les mesures de mise en œuvre,
- la carte du plan directeur.

## Arrêté par le Conseil Municipal de Saint-Imier le XXXX

Le Président :

La Chancelière :

Corentin Jeanneret

Annick Chatelain

## Approuvé par l'Office des affaires communales et de l'organisation du territoire du Canton de Berne

Le XXXX

# Table des matières

1.	INTRODUCTION .....	4
1.1	Buts et base volontaire .....	4
1.2	Phases d'élaboration.....	5
1.3	Structure et contenu du document.....	6
1.4	Périmètre du projet.....	7
2.	CONDITIONS-CADRE DE LA POLITIQUE ÉNERGÉTIQUE .....	8
2.1	Politique énergétique de la Confédération .....	8
2.2	Politique énergétique du Canton de Berne .....	3
2.3	Politique énergétique sur le plan communal .....	7
3.	SITUATION ACTUELLE DE L'UTILISATION ET DE L'APPROVISIONNEMENT EN ÉNERGIE .....	8
3.1	Consommation d'énergie .....	8
3.2	Installations et réseaux existants .....	14
3.3	Approvisionnement en énergie .....	15
3.4	Emission de gaz à effet de serre.....	17
3.5	Comparaisons .....	19
4.	PRÉVISIONS SUR LE DÉVELOPPEMENT FUTUR .....	21
4.1	Développement de l'urbanisation .....	21
4.2	Evolution des besoins en chaleur .....	22
4.3	Evolution des besoins en électricité .....	23
4.4	Evolution des besoins en mobilité.....	25
5.	POTENTIELS ÉNERGÉTIQUES.....	26
5.1	Ressources potentielles pour la production de chaleur .....	26
5.2	Ressources potentielles pour la production d'électricité.....	34
5.3	Potentils d'économie d'énergie.....	36
6.	CONCLUSIONS ET OBJECTIFS.....	38
7.	FICHES DE MESURES DE MISE EN ŒUVRE .....	42
7.1	Généralités.....	42
7.2	Fiches de mesures concernant les réseaux de chaleur .....	43
7.3	Fiches de mesures concernant des pôles de développement .....	44
7.4	Fiches de mesures concernant l'approvisionnement individuel .....	44
7.5	Vue d'ensemble des fiches de mesure .....	45

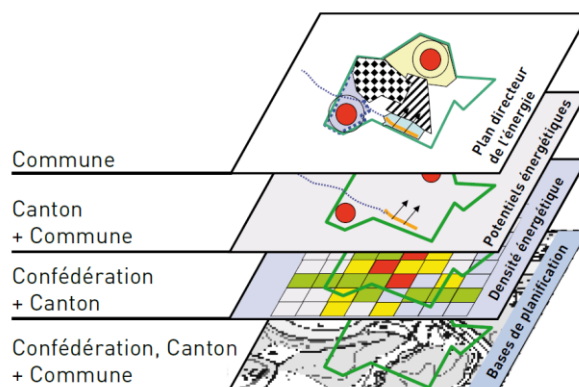
# 1. INTRODUCTION

## 1.1 Buts et base volontaire

Le canton de Berne veut promouvoir l'utilisation des énergies renouvelables et l'efficacité énergétique grâce à une bonne adéquation entre le développement territorial et l'approvisionnement en énergie. La stratégie énergétique 2006 a donc fixé pour objectif que les communes importantes au plan énergétique, environ 60 selon le plan directeur cantonal (60% de la population), approuvent d'ici à 2035 leur plan directeur communal de l'énergie (PDCoME), contraignant pour les autorités. Parmi celles-ci, 36 sont tenues d'en réaliser un dans les 10 ans. Pour les 24 autres, l'élaboration d'un PDCoME est facultative.

Dans le Jura bernois, seule Moutier était soumise à l'obligation d'en réaliser un. Etant donné son départ prochain pour le Canton du Jura et ses engagements préexistants (signature de la Convention bernoise sur l'énergie, Conception directrice de l'énergie en 2013, engagement sur la voie de la labellisation Cité de l'énergie et de la société à 2000 watts, etc.), Moutier n'a pas réalisé de nouveau plan directeur sur le modèle proposé par le canton. C'est donc sur une base volontaire que la commune de Saint-Imier a pris la décision d'élaborer le présent plan directeur, au même titre que Tramelan, Valbirse et Tavannes

Ce choix découle de l'initiative de la commission « réseau de centres » de l'association Jura bernois. Bienne (Jb.B) d'élaborer un PDCoME dans les communes centres du Jura bernois. La réalisation commune de plusieurs PDCoME a permis des synergies entre les communes, leurs services techniques, le secrétariat de Jb.B et le conseiller en énergie du Jura bernois. Ces plans directeurs s'inscrivent également en lien avec la réalisation d'une conception régionale climat, approuvée en novembre 2023, garantissant un lien entre les thématiques de l'énergie, de la mobilité durable, de la biodiversité et de la gouvernance.



Le plan directeur communal de l'énergie permet aux communes d'analyser leur approvisionnement en énergie afin de souligner les marges de manœuvre possibles et d'exploiter de façon optimale les rejets de chaleur d'origine locale ainsi que les énergies renouvelables. En effet, si l'offre et la demande en énergie coïncident localement, une utilisation optimale de l'énergie peut être assurée à long terme.

Par le biais de la définition pertinente de périmètres, l'instrument de planification soutient la coordination et l'adéquation territoriales des infrastructures d'approvisionnement en chaleur existantes et à développer. Le PDCoME attribue aux différentes zones du territoire communal un niveau de priorité pour l'approvisionnement thermique et édicte des mesures à mettre en place par les communes pour réaliser ce schéma. Concrètement, l'approvisionnement thermique visé apparaît par zone grâce à la délimitation de périmètres d'intervention précis. Des fiches de mesures permettent quant à elles de visualiser les démarches et les clarifications à opérer jusqu'à la mise en œuvre.

La planification énergétique permet de favoriser un approvisionnement en chaleur qui préserve les ressources et l'environnement. Elle contribue à réduire la consommation de combustibles fossiles et les émissions de gaz à effet de serre qui en découlent. Le PDCoME permet de fixer sur le long terme des objectifs

de politique énergétique en lien avec l'organisation territoriale. Il est contraignant pour les autorités et fournit une base à la définition des prescriptions obligatoires à l'intention des propriétaires fonciers (via le plan d'affectation et le règlement sur les constructions communaux).

## 1.2 Phases d'élaboration

	COMMUNE	OACOT	SERVICES SPÉCIALISÉS
PROJET	Demande une subvention à l'OACOT (art. 8a OFA)	Se positionne sur la demande de subventionnement et édicte une décision (art. 10 ss LCEn)	L'OCEE donne son appréciation sur la demande de subventionnement
	Elabore le projet de plan directeur communal de l'énergie (art. 10 ss LCEn)		
	Organise l'information et la participation de la population (art. 56 et 58 LC)		
EXAMEN PRÉALABLE	Transmet pour examen préalable le plan directeur communal de l'énergie (art. 59 LC)	Réalise l'examen préalable (art. 59 LC) et demande les rapports spécialisés aux services spécialisés compétents	Les différents services concernés rendent leur appréciation selon leur domaine de compétences
	Remanie le plan directeur communal de l'énergie en fonction des remarques émises par les différents services cantonaux lors de l'examen préalable (art. 66 LC)	Etablit le rapport d'examen préalable (art 112, al. 1, OC)	
APPROBATION	Transmet à l'OACOT pour approbation le plan directeur communal de l'énergie accompagné des rapports techniques (art. 112, al. 2, OC)	Approuve le plan directeur communal de l'énergie (art. 61 LC)	
	Le plan directeur communal de l'énergie entre en vigueur, il est mis en consultation à la commune (art. 110 OC)		
ENTREE EN VIGUEUR	Possibilité de recourir auprès de la Direction de la justice des affaires communales et ecclésiastiques contre l'arrêté d'approbation dans les 30 jours suivant sa notification (art. 61a LC)		

## Repères historiques

13.01.2021: PDCE+CRC validé par le comité Jb.B. Envoi de l'avant-programme à l'OACOT  
14.03.2021: Séance d'information avec 6 communes-centres  
30.06.2021: 4 communes s'engagent dans les PDCE. Envoi des demandes de subvention à l'OACOT  
09.09.2021: demande de clarifications par la commission subventions l'OACOT  
13.10.2021: réponse de Jb.B à l'OACOT avec les explications complémentaires  
27.10.2021: Séance kick-off avec les services techniques  
10.12.2021: Demande de précisions de la commission subvention de l'OACOT  
13.01.2022: envoi par Jb.B des explications complémentaires à l'OACOT  
17.01.2022: Séance entre Jb.B et des membres de la commission subvention de l'OACOT  
28.02.2022: Accord de l'OACOT pour un crédit d'engagement à hauteur de 40% des coûts  
22.03.2022: Utilisation du droit d'être entendu par Jb.B  
27.06.2022: Séance "droit d'être entendu"  
21.07.2022: Crédit d'engagement de 50% par l'OACOT  
21.09.2022: Séance intermédiaire avec les services techniques  
Fin 2022: Rencontres individuelles avec les services techniques  
02.05.2023: Présentation du rapport final aux services techniques (Bévilard)  
23.05.2023: Envoi du rapport provisoire aux communes  
Juin 2023: Rencontres individuelles avec les Conseils communaux des 4 communes  
30.08.2023: Rencontres énergiques avec la population à Tramelan  
01.11.2023: Rencontres énergiques avec la population à Saint-Imier

## 1.3 Structure et contenu du document

Le plan directeur de l'énergie est composé de 3 éléments :

Le <b>rapport</b> pose le cadre juridique des plans directeurs. Il établit un diagnostic et sonde les potentiels énergétiques à l'échelle communale. Enfin, il contient les objectifs que la commune se fixe.	Caractère explicatif <b>Chap. 6 : contraignant pour les autorités</b>
Les <b>fiches de mesures</b> contiennent toutes les données importantes pour la mise en œuvre du plan directeur de l'énergie (horizon de réalisation : 2035).	<b>Caractère contraignant pour les autorités</b>
La <b>carte</b> du plan directeur définit les périmètres auxquels s'appliquent les éléments du plan directeur.	<b>Caractère contraignant pour les autorités</b>

La structure du présent rapport correspond à la chronologie des différentes phases d'élaboration présentées au chapitre 1.2. La mise en contexte présente les bases de planification et les conditions-cadre de la politique énergétique au niveau national, cantonal et communal (chapitre 2). Sont ensuite produits à un échelon communal un état des lieux du domaine de l'utilisation et de l'approvisionnement énergétique (chapitre 3). La planification dessine ensuite des prévisions de développement et d'évolution des besoins (chapitre 4). Les potentiels énergétiques pour la production de chaleur et d'électricité (chapitre 5) débouchent sur divers objectifs (chapitre 6). Le plan directeur communal de l'énergie se matérialise par des mesures de mise en œuvre (chapitre 7).



## 1.4 Périmètre du projet

Le périmètre de cette planification concerne le territoire communal de Saint-Imier.

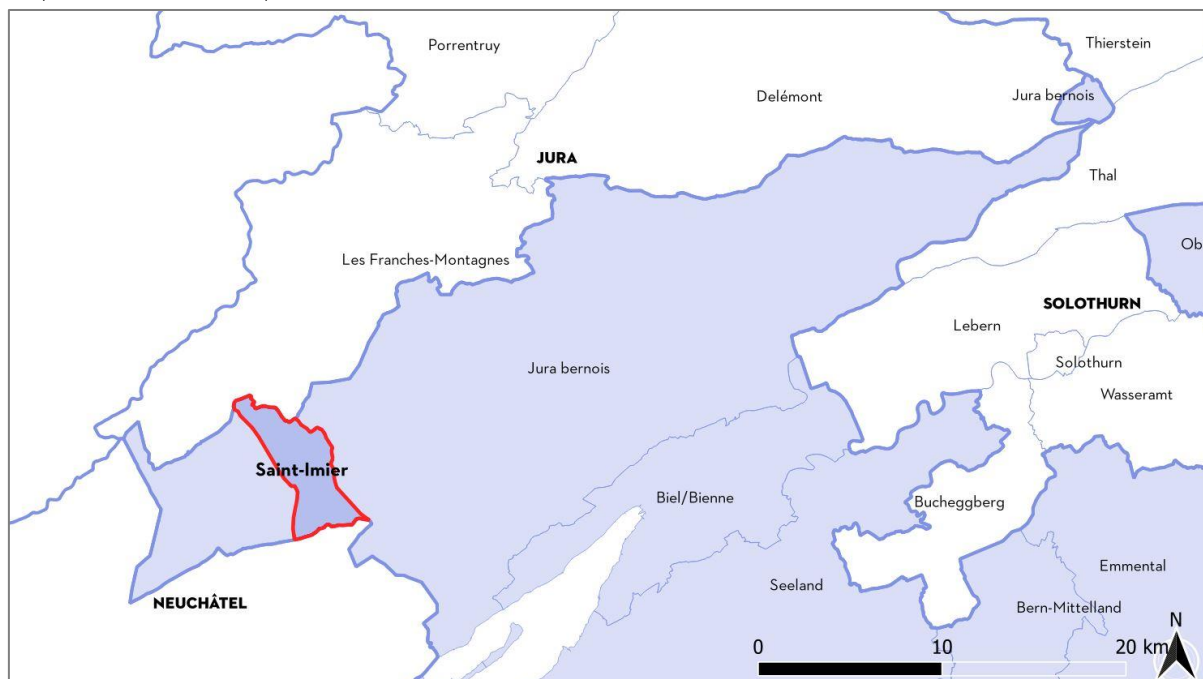


Figure 1 - Plan de situation

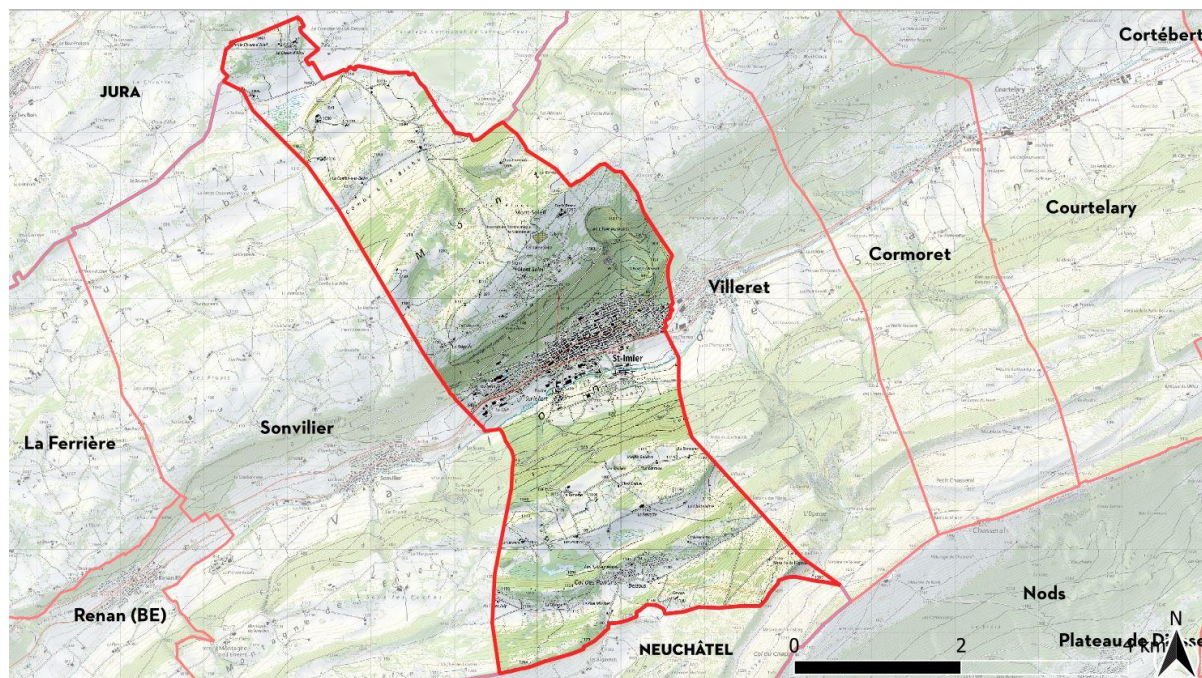


Figure 2 - Territoire de Saint-Imier



## 2. CONDITIONS-CADRE DE LA POLITIQUE ÉNERGÉTIQUE

Les différentes bases légales, les stratégies de politique énergétique et climatique ainsi que les programmes de la Confédération, du Canton et de la commune constituent des fondements importants pour le Plan directeur communal de l'énergie. Ils sont brièvement décrits ci-après.

### 2.1 Politique énergétique de la Confédération

#### Stratégie climatique à long terme 2050

Les objectifs de la politique énergétique sont étroitement liés à ceux de la politique climatique, car près des trois quarts des émissions de gaz à effet de serre proviennent de l'utilisation d'agents énergétiques fossiles.

> Le 28 août 2019, l'objectif de **zéro émission nette** d'ici à 2050 est décidé par le Conseil fédéral (Figure 3).

> Le 27 janvier 2021, le Conseil fédéral adopte sa Stratégie climatique à long terme. Celle-ci fixe dix principes stratégiques, des objectifs pour chaque secteur et les évolutions possibles jusqu'en 2050. Notamment, le parc immobilier et les transports ne devront plus produire d'émissions de gaz à effet de serre (voir Figure 4).

> Les émissions résiduelles difficiles à éviter devront être compensées par des technologies dites d'émission négative (NET). La Stratégie climatique à long terme indique les besoins possibles en la matière.

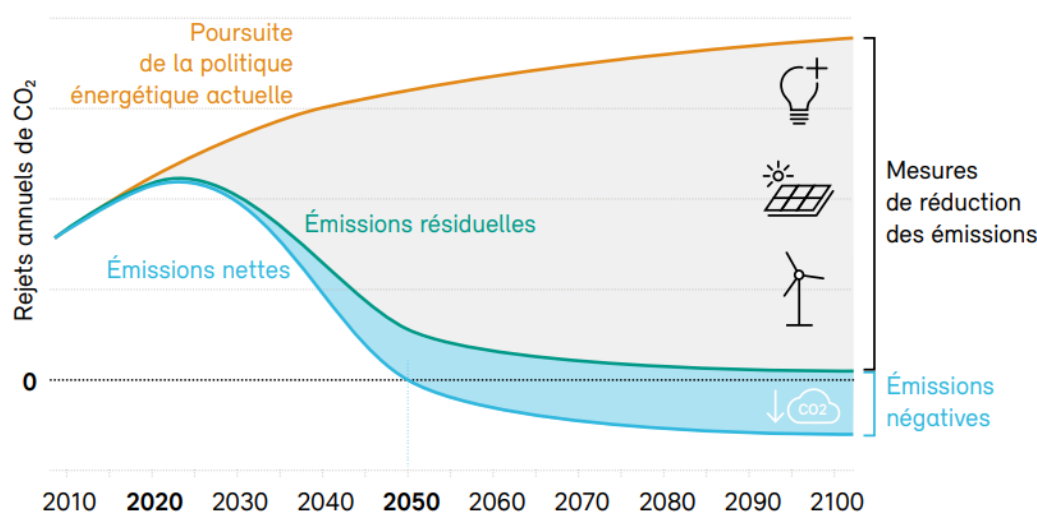


Figure 3 – Réalisation de l'objectif de zéro net de la Suisse d'ici à 2050

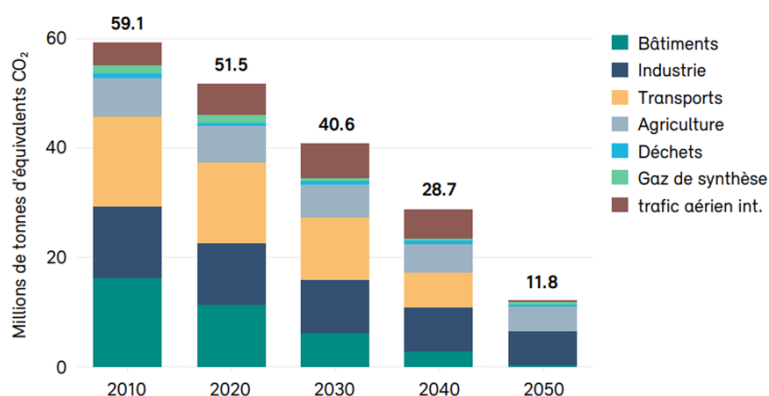


Figure 4- Stratégie climatique à long terme de la Suisse, par secteurs

Les émissions résiduelles à compenser proviendront de l'agriculture (bétail), de l'industrie (production de ciment) et de l'incinération des ordures ménagères.

Les mesures politiques aujourd'hui en vigueur ne permettent pas encore d'atteindre l'objectif de zéro émission nette d'ici 2050. Cependant, une étape importante a été franchie le 18 juin 2023 par l'acceptation en votation de la loi sur le climat et l'innovation qui ancre l'objectif de zéro émission nette dans la législation fédérale. Elle fixe de plus des objectifs intermédiaires pour les émissions de gaz à effet de serre et des valeurs indicatives pour les différents secteurs. Elle assure également le financement de programmes d'impulsion de 10 ans pour l'efficacité énergétique. Ceci en particulier pour encourager le remplacement des installations de chauffage à combustible fossile et des chauffages électriques fixes à résistance dès 2025. Cette loi faisait office de contre-projet indirect à l'initiative pour les glaciers qui a ainsi pu être retirée.

D'autre part, diverses nouvelles mesures sont actuellement discutées au Parlement (révision de la loi sur le CO<sub>2</sub>, loi relative à un approvisionnement en électricité sûr reposant sur des énergies renouvelables, etc.).

### Perspectives énergétiques 2050+

La stratégie climatique s'appuie largement sur les perspectives énergétiques 2050+ que l'Office fédéral de l'énergie a publiées à la fin novembre 2020. Ces dernières montrent, à l'aide de divers scénarios, les trajectoires des émissions vers l'objectif de zéro net, les développements technologiques nécessaires pour les atteindre ainsi que le rôle des technologies d'émission négative (NET), qui retirent durablement le CO<sub>2</sub> de l'atmosphère.

Le graphique ci-dessous illustre le scénario de base (Zero Basis) à partir des données réelles 2000-2022. La catégorie PtX comprend les agents énergétiques à base d'électricité renouvelable qui sont principalement utilisés dans le secteur des transports (hydrogène, carburants synthétiques, etc.). On constate une utilisation quasi-nulle des énergies fossiles en 2050 (charbon, produits pétroliers, gaz naturel).

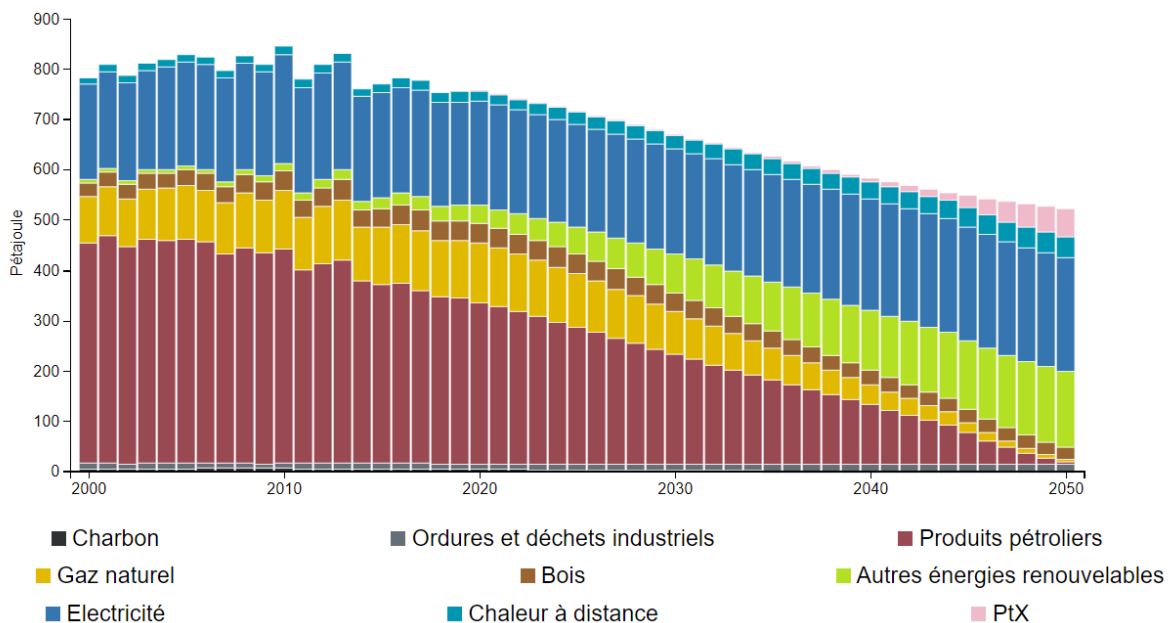


Figure 5 - Évolution de la consommation d'énergie finale selon les agents énergétiques sans le trafic aérien international, en PJ

## Stratégie énergétique 2050

La Suisse met en œuvre la transformation de son système énergétique par le biais de la Stratégie énergétique 2050. Cette stratégie doit permettre de sortir progressivement de l'énergie nucléaire, d'augmenter l'efficacité énergétique et la part des énergies renouvelables et de réduire les émissions de CO<sub>2</sub> liées à la consommation d'énergie, sans toutefois mettre en péril ni la sécurité d'approvisionnement élevée dont la Suisse a bénéficié jusqu'à présent ni le caractère peu coûteux de l'approvisionnement énergétique. La Stratégie énergétique 2050 a induit une modification de la loi sur l'énergie, mais également d'autres actes législatifs.

Un premier paquet de mesures est actuellement en application. Il ne suffira pas à atteindre les objectifs et devra être suivi d'autres paquets, dont le deuxième est en cours de discussion.

La transformation du système énergétique suisse que vise la Stratégie énergétique 2050 est un projet de longue haleine. En raison de l'horizon temporel lointain, un monitoring est mis en place ([www.energiemonitoring.ch](http://www.energiemonitoring.ch)). Il permet d'observer les évolutions et progrès déterminants, de mesurer le degré de réalisation des objectifs, d'étudier l'utilité et les coûts économiques des mesures et également d'intervenir en cas d'évolutions non voulues pour redresser la barre à temps et à la lumière des faits.

Les figures suivantes sont issues des rapports de monitoring 2021 et 2023; elles présentent aussi les objectifs pour 2035, année finale du présent plan directeur.

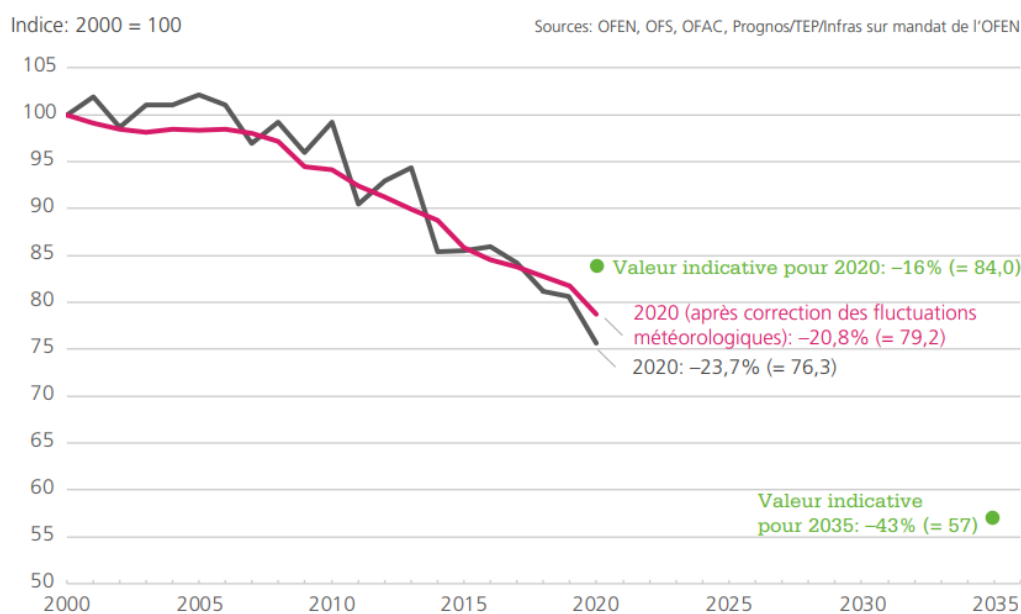


Figure 6- Consommation énergétique finale par personne et par an

En 2020, la consommation énergétique par habitant était de 23'000 kWh, soit 23,7% de moins qu'en 2000. Correction faite de l'incidence des conditions météorologiques (cf. courbe rose), la diminution était de 20,8%, soit mieux que la valeur indicative de 16% prévue pour 2020.

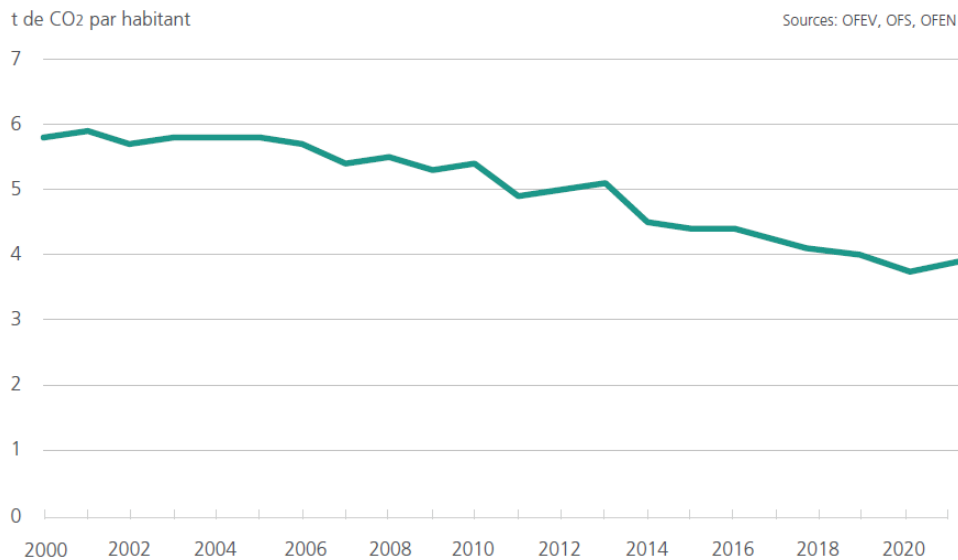


Figure 7- Emissions de CO<sub>2</sub> liées à l'énergie par habitant

Le volume global d'émissions de CO<sub>2</sub> liées à l'énergie a légèrement baissé depuis l'an 2000, alors que l'effectif de la population n'a cessé d'augmenter pendant la même période. On assiste donc à un découplage de plus en plus marqué entre la croissance démographique et les émissions de CO<sub>2</sub>. Afin de pouvoir atteindre l'objectif climatique de zéro émission nette d'ici 2050, les émissions liées à l'énergie par habitant doivent toutefois diminuer plus fortement que jusqu'ici pour atteindre environ 0,4 tonne par habitant en 2050. Au dernier recensement, elles se montaient à environ 3,9 tonnes par habitant en 2021. A titre de comparaison, les émissions de tous les gaz à effet de serre par habitant - donc y compris celles non liées à l'énergie - étaient d'environ 5,4 tonnes en 2019

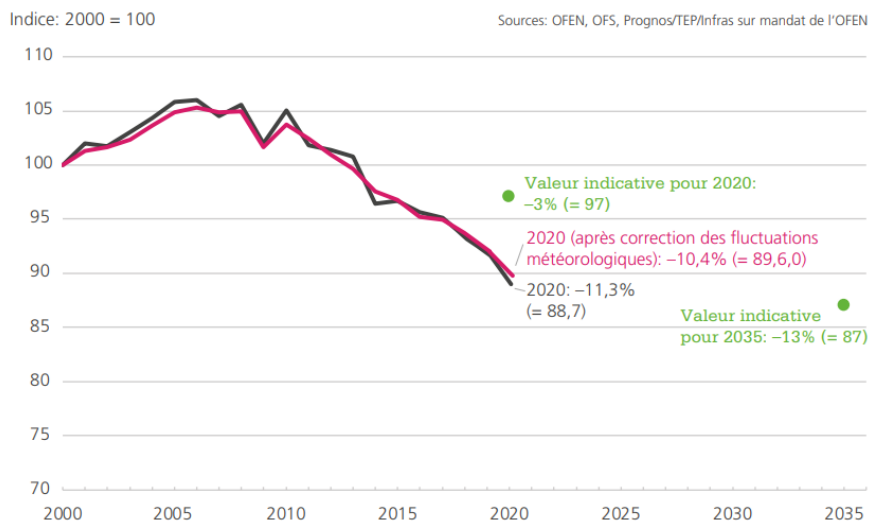


Figure 8- Consommation d'électricité par personne et par an depuis 2000

En 2020, la consommation d'électricité par habitant était de 6300 kWh, soit 11,3% de moins qu'en l'an 2000. Compte tenu de l'incidence des conditions météorologiques, la baisse a été de 10,4% (cf. courbe rouge). Sur la base des Perspectives énergétiques 2050+, la consommation d'électricité par habitant et par an devrait atteindre un minimum vers 2035, puis augmenter jusqu'en 2050 pour faire face au développement de la mobilité électrique et des pompes à chaleur.

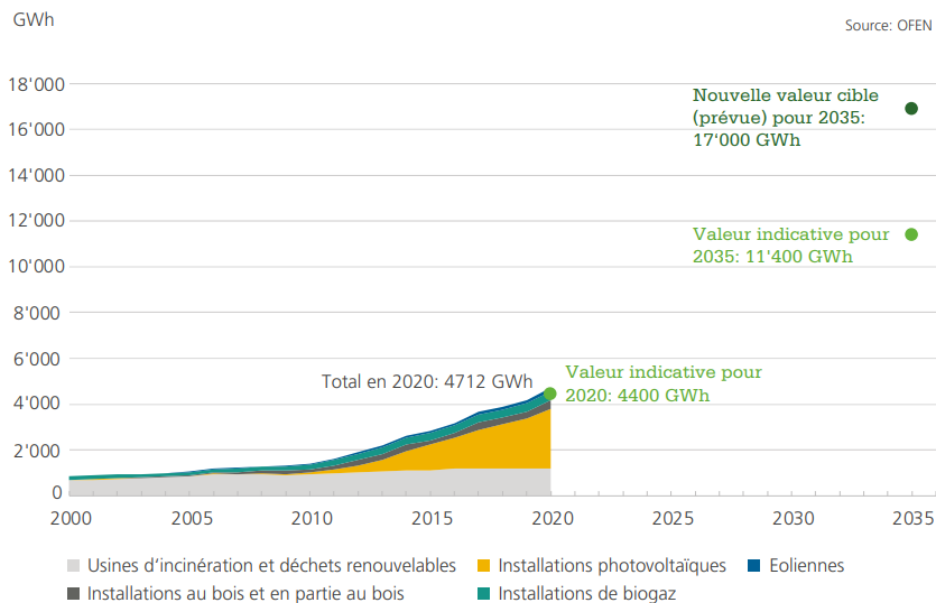


Figure 9 - Production électrique issue des énergies renouvelables (sans la force hydraulique)

Il convient de noter que les valeurs indicatives mentionnées ci-dessus ne sont plus compatibles avec l'objectif climatique de zéro émission nette de gaz à effet de serre d'ici 2050. Sur la base des Perspectives énergétiques 2050+, la loi fédérale relative à un approvisionnement en électricité sûr reposant sur des énergies renouvelables adoptée par le Parlement lors de la session d'automne 2023 a donc augmenté la valeur cible pour 2035 à 35'000 kWh. Elle devrait entrer en vigueur le 1er janvier 2025 (sous réserve d'un vote référendaire).

### Stratégie Chaleur 2050

Le domaine de la chaleur correspond aujourd'hui en Suisse à quelque 50% de la consommation énergétique et cause plus de 35% des émissions de CO<sub>2</sub>. Pour atteindre l'objectif de zéro émission nette, il est nécessaire de totalement couvrir les besoins en chaleur (chauffage, production d'eau chaude dans les bâtiments et chaleur des processus industriels) avec des énergies renouvelables et sans émission de CO<sub>2</sub> d'ici 2050. Par ailleurs, la consommation d'énergie doit diminuer d'environ 30% d'ici à 2050 par rapport à 2020 dans le domaine de la chaleur. La [stratégie Chaleur 2050](#) décrit les différentes mesures pour 10 domaines thématiques dont l'accélération du développement des réseaux thermiques.



Figure 10 - Objectifs de la Stratégie Chaleur 2050



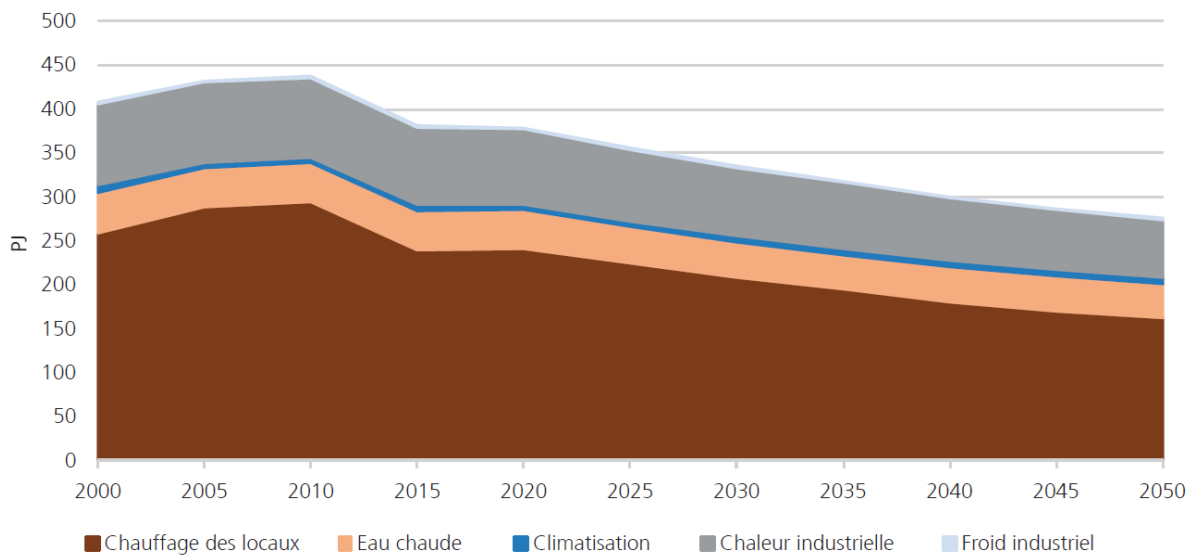


Figure 11 - Consommation du domaine de la chaleur par application

Les domaines spécifiquement chiffrés et évalués dans le présent plan directeur sont ceux du chauffage des locaux et de l'eau chaude. Le premier domaine est celui qui doit voir sa consommation le plus diminuer. Selon la stratégie, entre 2020 et 2035, le total de ces deux domaines doit diminuer de 20%. En ce qui concerne la climatisation, la chaleur industrielle et le froid industriel, il est escompté que les besoins resteront assez stables, les économies sur les systèmes existants compensant les nouvelles installations.

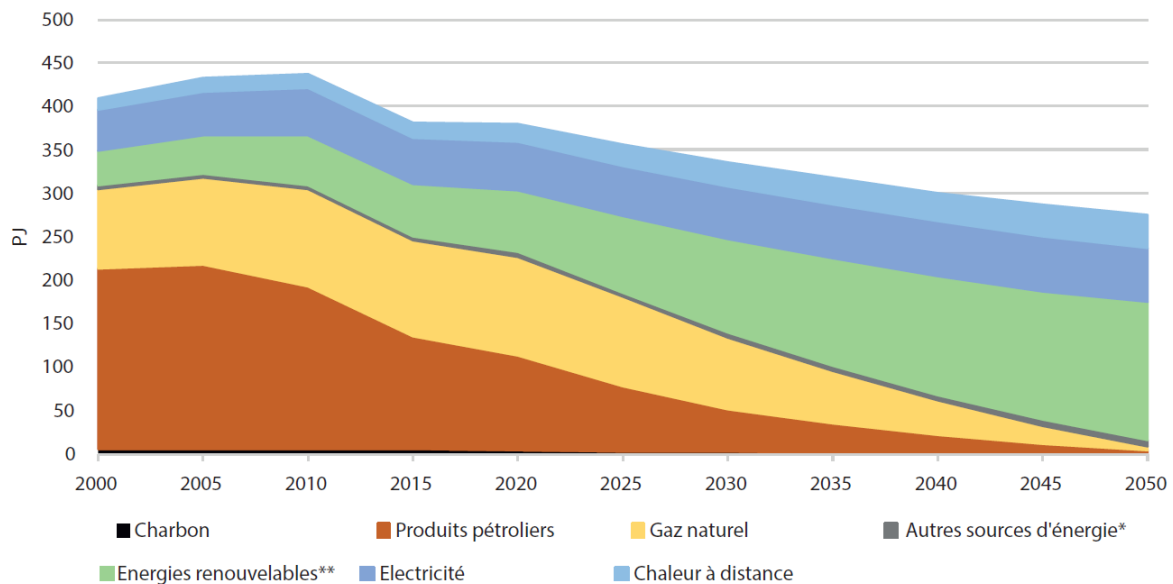


Figure 12 - Consommation du domaine de la chaleur par vecteurs énergétiques

\*Déchets ménagers et industriels (part fossile)

\*\*Bois, charbon de bois, solaire thermique, chaleur environnementale/géothermie, biogaz, déchets biogènes de l'industrie et chaleur résiduelle.

Selon la stratégie, entre 2020 et 2035, l'utilisation des énergies fossiles (charbon, produits pétroliers, gaz naturel) doit diminuer d'environ 50% et ne représenter plus qu'un tiers du total.

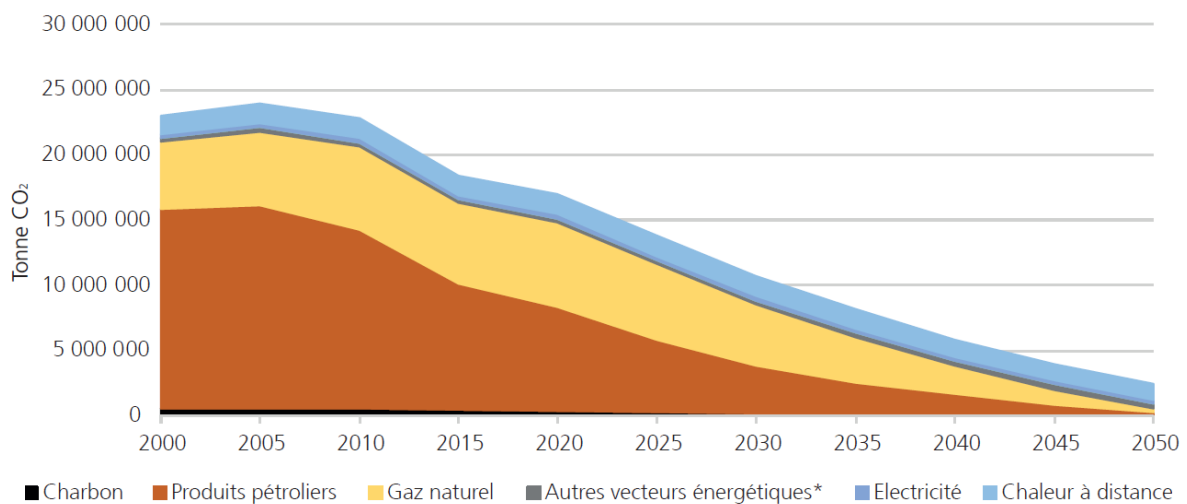


Figure 13 - Émissions de CO<sub>2</sub> du domaine de la chaleur par vecteurs énergétiques

\*Déchets ménagers et industriels (part fossile)

Selon la stratégie, les émissions de CO<sub>2</sub> dues à la chaleur doivent diminuer d'environ 50% entre 2020 et 2035.

Les graphiques ci-dessus constituent les bases utilisées pour exprimer les objectifs d'évolution entre 2020 et 2035 du présent PDCoME en ce qui concerne la chaleur et les émissions de CO<sub>2</sub> relatives (voir chap. 4 et 6).

### Bases légales

L'article 89 de la Constitution, la loi sur l'énergie (LEne), la loi sur le CO<sub>2</sub>, la loi sur l'énergie nucléaire (LEnu), la loi sur l'approvisionnement en électricité (LApEl) et la loi sur les forces hydrauliques (LFH) sont les instruments législatifs actuellement à disposition. La loi sur le climat et l'innovation a été acceptée par le peuple en juin 2023 et s'ajoute à l'arsenal légal cité ci-dessus.

D'autre part, en septembre 2023, le Conseil national et le Conseil des États ont approuvé la loi fédérale relative à un approvisionnement en électricité sûr reposant sur des énergies renouvelables (acte modificateur unique). Le projet, qui comprend une révision de la loi sur l'énergie, de la loi sur l'approvisionnement en électricité et de la loi sur l'aménagement du territoire, renforce le développement des énergies renouvelables indigènes ainsi que la sécurité de l'approvisionnement en électricité de la Suisse, notamment en hiver. S'il ne fait pas l'objet d'un référendum et entre en vigueur comme prévu en 2025, les objectifs partiels 2035 de la Stratégie énergétique 2050 cité ci-dessus seront corrigés (par exemple: 35 TWh au lieu de 17 TWh pour la production d'électricité à partir d'énergies renouvelables, hors hydroélectricité). Ces développements importants de nos bases légales sont indispensables afin d'assurer la mise en œuvre des stratégies mentionnées ci-dessus.

La politique énergétique est ancrée dans la Constitution fédérale depuis 1990. Dans son article 89, celle-ci stipule que «dans les limites de leurs compétences respectives, la Confédération et les cantons s'emploient à promouvoir un approvisionnement énergétique suffisant, diversifié, sûr, économiquement optimal et respectueux de l'environnement, ainsi qu'une consommation économe et rationnelle de l'énergie».

Selon l'alinéa 4 de cet article, la compétence dans le domaine du bâtiment revient en premier lieu aux cantons. Leurs attributions sont de ce fait beaucoup plus importantes qu'une simple exécution puisqu'il leur appartient de légiférer concrètement sur la consommation énergétique dans les bâtiments.

Quant aux communes, elles jouent un rôle important dans la formulation de mesures concrètes. À l'aide d'instruments tels que les plans directeurs, elles mettent en œuvre les projets à l'échelon local et régional.

## Programme SuisseÉnergie

En 2001, le Conseil fédéral a lancé le programme SuisseÉnergie. Dirigé par l'Office fédéral de l'Énergie (OFEN), ce programme coordonne les activités menées dans le domaine des énergies renouvelables et de l'efficacité énergétique et doit, à l'aide de campagnes d'informations, de conseils et de promotion de projets novateurs, contribuer à réaliser les objectifs de politique énergétique et climatique de la Suisse. Le label *Cité de l'énergie* et l'appellation *Région Énergie* font partie intégrante de SuisseÉnergie.

## Synthèse

Au niveau national, la vision et les objectifs sont clairs: se séparer des énergies fossiles et atteindre le zéro émission nette en 2050. Les tendances vont dans la bonne direction, mais tous les outils nécessaires ne sont pas encore en place. L'année 2035 constitue une échéance importante à mi-chemin entre 2020 et 2050. Les politiques cantonales et communales doivent concourir aux mêmes buts.

## 2.2 Politique énergétique du Canton de Berne

### Modification de la Constitution du canton de Berne

Le 26 septembre 2021, la population du canton de Berne a accepté d'inscrire la protection du climat dans la Constitution cantonale à 63,9% des voix.

Le canton et les communes sont chargés d'élaborer les mesures de mise en œuvre. La Direction de l'économie, de l'énergie et de l'environnement doit notamment déterminer comment les objectifs climatiques peuvent être atteints dans le bâtiment, la mobilité, l'économie forestière et l'agriculture. La révision de la loi sur l'énergie, entrée en vigueur au 1er janvier 2023 était un des dossiers importants.

### Loi cantonale sur l'énergie (LCEn du 15.05.2011)

La dernière version révisée est entrée en vigueur le 1 janvier 2023. Les buts concrets n'ont pas été modifiés par rapport à la version de loi précédente (art. 2, al.3):

- a) réduire les besoins en chaleur des bâtiments d'au moins 20% d'ici à 2035,
- b) couvrir autant que possible les besoins en chaleur et en électricité par des énergies renouvelables et neutres du point de vue des émissions de CO<sub>2</sub>.

Par contre, plusieurs modifications ont été apportées, dont certaines concernent le PDCoME:

- Les communes peuvent prescrire l'utilisation d'un agent énergétique renouvelable déterminé, la construction d'une centrale de chauffage commune, le raccordement à un réseau de distribution de chaleur ou de froid, un bonus sur l'indice d'utilisation du sol pour les bâtiments très efficaces, l'amélioration de l'efficacité énergétique d'un bâtiment neuf ou rénové, ainsi qu'une efficacité énergétique globale commune pour les grands ensembles immobiliers (nouvelle formulation et précisions des art. 13 ss).
- Le remplacement d'un générateur de chaleur doit être annoncé, et des conditions seront fixées - de cas en cas - dans le but de réduire, voire supprimer l'utilisation des énergies fossiles (art. 40a).
- L'exploitation des éclairages, qu'ils soient nouveaux ou existants, doit être efficace énergétiquement et respectueuse de l'environnement (nouvelle formulation et précisions de l'art. 51).
- Une part adéquate des places de stationnement doit être ou pouvoir être équipée d'une infrastructure de recharge des véhicules électriques (art. 18a de la loi sur les constructions).

Ces modifications, ainsi que d'autres, plus techniques, sont issues principalement du MoPEC 2014 (Modèle de Prescriptions énergétiques des Cantons) de la Conférence des directeurs cantonaux de l'énergie (EnDK),

ce qui garantit une harmonisation des exigences de base dans toute la Suisse. Les détails d'exécution sont fixés dans l'Ordonnance cantonale sur l'énergie (OCEn), elle aussi révisée avec effet au 01.01.2023.

Les communes qui souhaitent édicter des prescriptions énergétiques plus strictes que celles prévues par le canton peuvent le faire en s'inspirant du "[Modèle de prescriptions communales relatives à l'énergie](#)". Ce guide propose une formulation à utiliser dans les règlements de construction ou les plans de quartier.

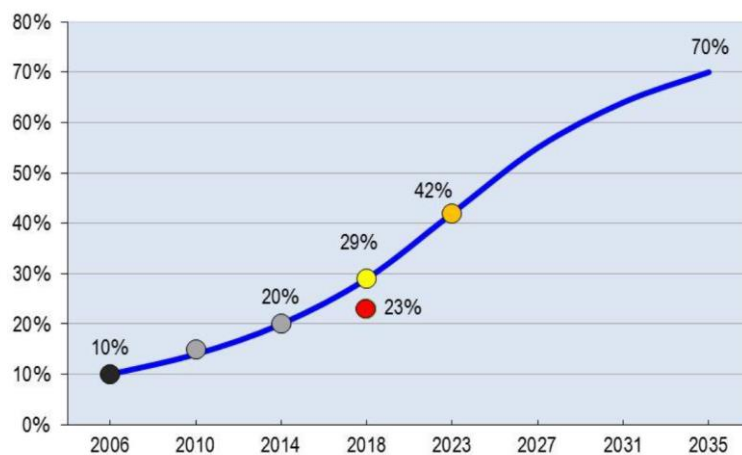
### Stratégie énergétique 2006

Cette stratégie définit les objectifs de la politique énergétique du canton de Berne. D'ici à 2035, l'objectif est de parvenir à une société à 4000 watts (contre 5000 watts à l'heure actuelle) et, à plus long terme, à une société à 2000 watts (soit 17'520 kWh/pers.an), avec des émissions n'excédant pas une tonne de CO<sub>2</sub> par personne et par an (4 tonnes/pers.an à ce jour). Sept principes et huit objectifs stratégiques guident le Conseil-exécutif dans la mise en œuvre de la stratégie énergétique.

Les cinq objectifs sectoriels de la stratégie énergétique cantonale qui doivent être atteints d'ici à 2035 sont décrits ci-dessous, ainsi que leur évolution selon [le dernier rapport de suivi](#) publié en 2020.

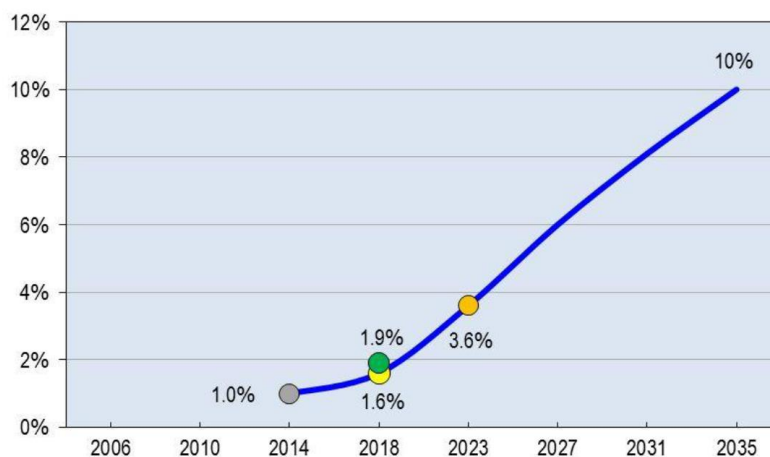
1. **Production de chaleur:** Le chauffage des locaux dans les bâtiments d'habitation et de services devra être produit pour plus de 70% à partir de sources d'énergie renouvelables d'ici à 2035.

Le point rouge de 2018 montre que la valeur-cible n'a pas été atteinte.

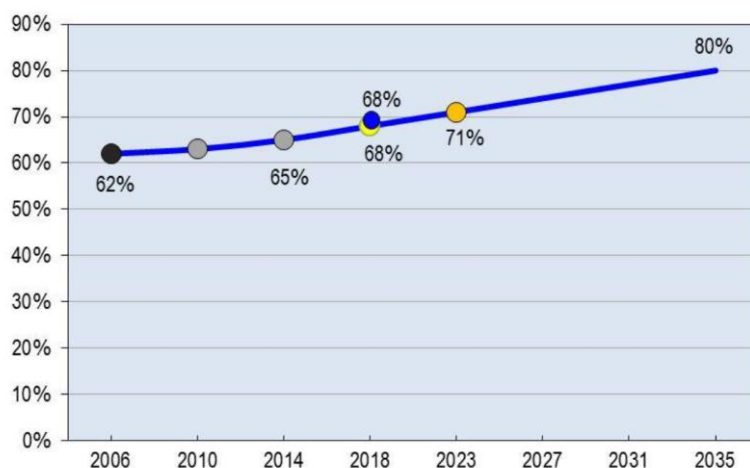


2. **Mobilité:** En 2035, 10% des véhicules immatriculés dans le canton de Berne devront être équipés d'un système de propulsion alternatif (électrique, hybride, biogaz, biomasse, hydrogène).

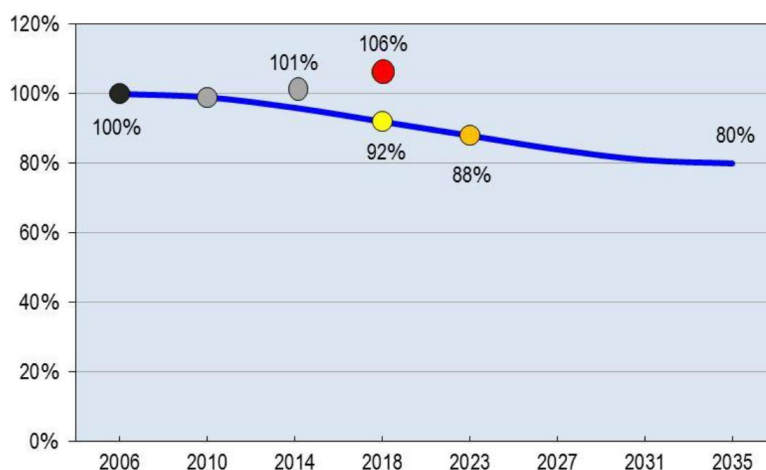
Le point vert de 2018 montre que la valeur-cible a été dépassée.



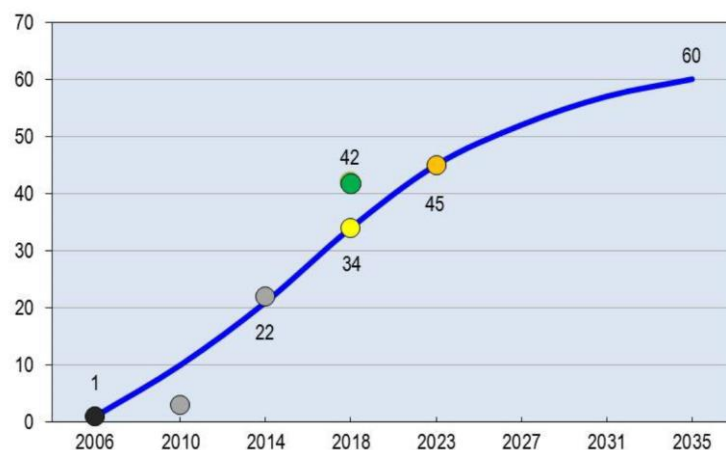
3. **Production d'électricité:** 80% au moins de l'électricité requise en 2035 dans le canton de Berne devra provenir de sources renouvelables, force hydraulique comprise (en 2006, environ 60% de l'électricité provenait de la force hydraulique et 1,5% des déchets et de nouvelles énergies renouvelables).  
Le point bleu de 2018 montre que la valeur-cible a été tout juste atteinte.



4. **Utilisation de l'énergie:** En 2035, les besoins en chaleur de l'ensemble des bâtiments du canton devront être réduits de 20% par rapport à 2006. L'efficacité énergétique dans l'industrie, le commerce et l'artisanat devra être optimisée en permanence selon des critères économiques.  
Le point rouge de 2018 montre que la valeur-cible n'a pas du tout été atteinte. Au contraire, la consommation de chaleur des bâtiments a augmenté.



5. **Développement territorial:** Un plan directeur de l'approvisionnement en énergie devra être intégré au plan directeur cantonal. Les quelque 60 communes les plus importantes au niveau énergétique devront approuver d'ici à 2035 leur plan directeur communal de l'énergie, contraignant pour les autorités. Il devra être appliqué lors des révisions des aménagements locaux.  
Le point vert de 2018 montre que la valeur-cible a été dépassée, avec 42 communes ayant un PDComE approuvé, ce qui ne veut pas dire que les autres communes n'ont pas intérêt à planifier leur approvisionnement en énergie.



### Programme d'encouragement du Canton de Berne

Ce programme de subventions favorise l'efficacité énergétique et les énergies renouvelables dans le domaine du bâtiment et constitue un instrument de politique énergétique indispensable. Les rénovations et certaines constructions neuves ainsi que l'utilisation de l'énergie solaire, de l'environnement, du bois et le remplacement des chauffages électriques sont subventionnés. Les subventions pour l'isolation sont obtenues sur la base du certificat énergétique cantonal des bâtiments (CECB).

Les communes ne bénéficient pas des subventions cantonales, sauf pour les installations qui profitent à toute la collectivité (réseaux de chauffage à distance alimenté au bois, y compris les études nécessaires).

### Synthèse

Au niveau cantonal, les objectifs sont clairs, mais la vision à long terme (1 tonne CO<sub>2</sub>/pers./an) diffère de celle de la Confédération (zéro émission nette). Par contre, pour l'objectif intermédiaire de 2035, qui fait l'objet du présent plan directeur, la concordance est suffisante.

Au niveau cantonal aussi, tous les outils nécessaires ne sont pas encore en place, mais l'entrée en vigueur de la révision de la loi sur l'énergie permet une avancée significative.

Le présent plan directeur communal calque son contenu sur les visions des niveaux politiques supérieurs et va concourir à atteindre leurs objectifs. Si les quatre indicateurs fédéraux cités ci-dessus ne sont pas les mêmes que les quatre indicateurs cantonaux, le plan directeur communal, lui, tente d'exprimer l'ensemble des indicateurs.



## 2.3 Politique énergétique sur le plan communal

Dans son programme de législature 2023-2026, l'exécutif imérien entend développer la production locale d'énergie renouvelable et l'autoconsommation grâce à des financements communaux et à la participation citoyenne. Les projets suivants sont notamment cités:

- Réalisation de projets de production d'énergie photovoltaïque et d'autoconsommation en collaboration avec des partenaires locaux
- Renforcer et moderniser le réseau électrique afin de l'adapter aux défis de la transition énergétique, de la production décentralisée d'énergie renouvelable et de l'autoconsommation
- Étude du potentiel d'exploitation du sous-sol par collecteurs forés et par forages profonds
- Participation à des projets de production d'énergie sur la base de biomasse
- Étude et réalisation d'un CAD basse enthalpie dans la zone centre
- Étude et réalisation d'un CAD haute température Jonchères-Midi
- Poursuite de la mise en place du smart metering (compteurs intelligents) et de la transmission des données de consommation en temps réel
- Obtention du Label Cité de l'énergie

Depuis le 1er janvier 2012, la loi cantonale sur l'énergie (LCEn) accorde aux communes la compétence d'édicter des prescriptions énergétiques plus strictes que celles prévues par le canton, ceci dans leurs plans d'affectation contraignants pour les propriétaires (cf. art. 13 ss LCEn). Dans la dernière révision de la loi, la formulation a été précisée et complétée (voir chap. 2.2 ci-dessus). La commune de Saint-Imier n'a pas fait usage de ces compétences.

La commune s'est en revanche dotée le 2 mai 2017 d'un concept pour améliorer l'efficacité énergétique à Saint-Imier. Il définit l'utilisation du Fonds communal pour l'utilisation rationnelle de l'électricité, constitué à partir du produit d'une taxe PCP Efficacité énergétique (Prestations aux Collectivités Publiques) sur l'électricité vendue.

Les buts de l'utilisation de ce fonds sont :

- susciter et subventionner des mesures et projets visant à utiliser plus rationnellement l'énergie (électroménager, CECB, chauffages électriques direct ou à accumulation, pompe de circulation des chauffages, borne pour véhicule électrique, vélo, moto et scooter électrique)
- promouvoir la production d'énergie par des sources d'énergie renouvelables (solaire thermique pour l'eau chaude sanitaire)
- sensibiliser les consommateurs par des campagnes appropriées (séances publiques d'information, dépliants).
- Les activités de conseil en économie d'énergie des Services techniques de la ville de Saint-Imier peuvent également être soutenues par ce fonds.

L'ordonnance sur l'installation du chauffage électrique du 19 août 2008 stipule que l'installation de chauffages électriques n'est pas autorisée sur le territoire communal, sauf exception. Lorsqu'il est possible de se raccorder au réseau de gaz naturel, les exceptions prévues à l'art. 2 al. 3 sont caduques.

La commune dispose également d'un règlement relatif au financement spécial communal pour le chauffage à distance du 10 décembre 2020.

### 3. SITUATION ACTUELLE DE L'UTILISATION ET DE L'APPROVISIONNEMENT EN ÉNERGIE

Sauf indication contraire, 2020 est admise comme l'année de référence pour les données de base du présent plan directeur. Des approximations dues aux méthodes de calcul et des singularités dues à la période COVID peuvent également ponctuellement apparaître, mais font dans la mesure du possible l'objet de signalement.

#### 3.1 Consommation d'énergie

Cette analyse se concentre uniquement sur la consommation indigène d'énergie et fait abstraction de certaines notions comme l'énergie grise.

L'Office de l'environnement et de l'énergie (OEE) du canton de Berne dispose de données sur la demande d'énergie au niveau cantonal et communal. Celles-ci sont calculées selon une modélisation uniforme et sont basées sur des chiffres clés actuels. Le calcul EBBE (Energiebedarfsdaten Wohnen und Betriebe Kanton Bern) distingue les domaines de l'habitat et des entreprises.

A cette source de données s'ajoutent:

- les données de consommation électrique, obtenues auprès des fournisseurs d'électricité,
- une estimation de l'énergie consommée pour la mobilité, basée sur l'utilisation du parc de véhicules immatriculés dans la commune (voitures de tourisme et motos uniquement).

Les données liées à la consommation d'électricité sont donc des données réelles, contrairement aux données de chaleur et de carburant qui sont des estimations, calculées à partir de moyennes nationales.

#### Portrait Énergie de la commune

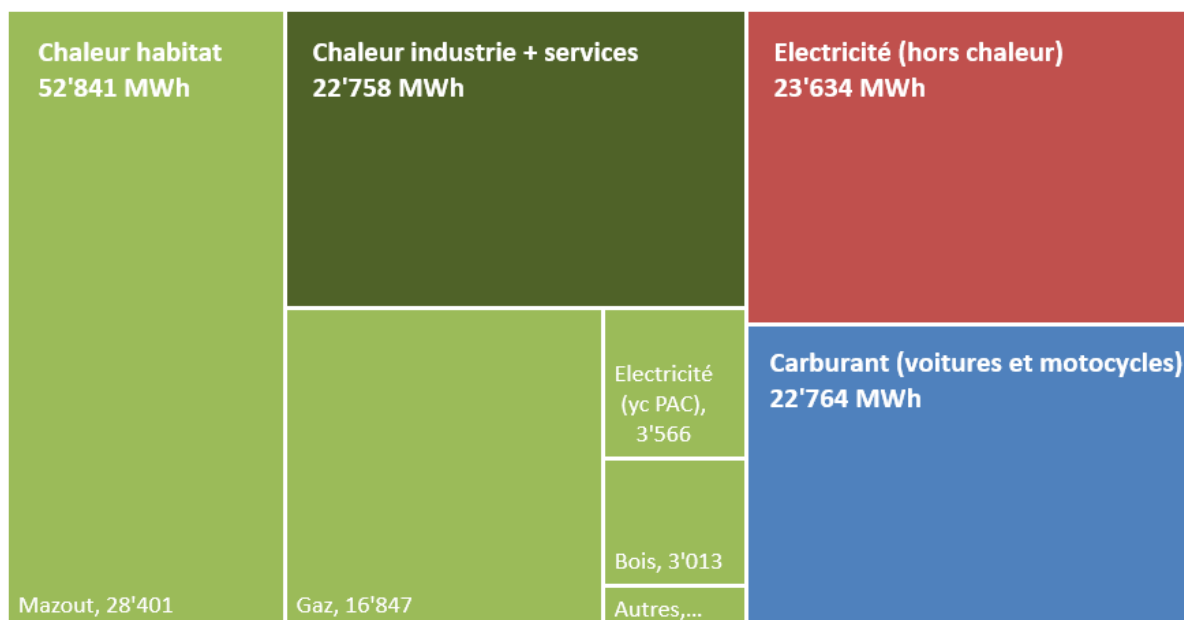
Les tableaux ci-dessous indiquent les données-clés relatives à la consommation énergétique de la commune de Saint-Imier :

Habitants	5'156	personnes
Surface de référence énergétique (SRE)	356'687	m <sup>2</sup>
SRE/hab.	69.2	m <sup>2</sup> /pers.
<b>Consommation énergétique finale</b>	<b>MWh/a</b>	<b>kWh/(hab.*a)</b>
Chaleur	75'599	14'600
<i>Habitat</i>	52'841	10'200
<i>Industrie + services</i>	22'758	4'400
Electricité (hors chaleur)	23'634	4'584
Carburant	22'764	4'415
Total	121'996	23'661

Consommation finale pour la chaleur de l'habitat		
Agents énergétiques	MWh/a	Part
Mazout	28'401	54%
Gaz	16'847	32%
Bois	3'013	6%
Electricité (y.c. électricité PAC)	3'566	7%
Chaleur de l'environnement	783	1%
Chauffage à distance	10	0%
Solaire thermique	163	0%
Autre/inconnu	57	0%
Total	52'841	100%
Chauffage	45'145	85%
Eau chaude	7'696	15%
Renouvelable	3'959	14%
Non-renouvelable (fossile)	48'882	86%

Potentiel d'économie en cas de rénovation de l'enveloppe des bâtiments 18'393 MWh/a  
 Economie sur les besoins de chauffage des locaux 46%

Production photovoltaïque (installations subventionnées) 1'437 MWh/a



La consommation énergétique de la commune de Saint-Imier est de 121'996 MWh/an, dont 62% est utilisée pour la chaleur des bâtiments.

La consommation finale par personne et par an est de 23'661 kWh à Saint-Imier (CH: 23'961 kWh en 2020).

La consommation d'électricité (y compris celle utilisée pour la chaleur) par personne et par an est de 5275 kWh (CH: 6'451 kWh en 2020).

## Besoins en énergie pour l'habitat

D'après l'OFS, la commune de Saint-Imier compte 1106 bâtiments à usage d'habitation, dont 73.9% sont en main de particuliers. Les personnes morales en détiennent 13.8%. Les communautés, terme qui désigne les sociétés simples, les hoiries, les communautés de biens ou les indivisions, possèdent 8.3% des biens immobiliers.

En ce qui concerne les logements, 27.6% sont occupés par leur propriétaire et 69.7% par des locataires.

Les besoins calculés en énergie pour l'habitat comprennent les besoins en énergie pour le chauffage et la production d'eau chaude. Les besoins en énergie pour le logement comprennent les besoins dans les bâtiments purement résidentiels (maisons individuelles et immeubles collectifs) et les besoins dans la partie habitée des bâtiments qui ne sont que partiellement résidentiels.

Le calcul des besoins s'effectue sur la base de données de base, telles que la surface habitable et l'agent énergétique utilisé. Le Registre fédéral des bâtiments et des logements (RegBL) constitue la base de données et tient compte, lorsqu'elles sont disponibles, des données des Certificats Énergétiques (CECB) effectués. Aucun besoin en énergie n'est calculé pour les bâtiments sans logement ou non chauffés.

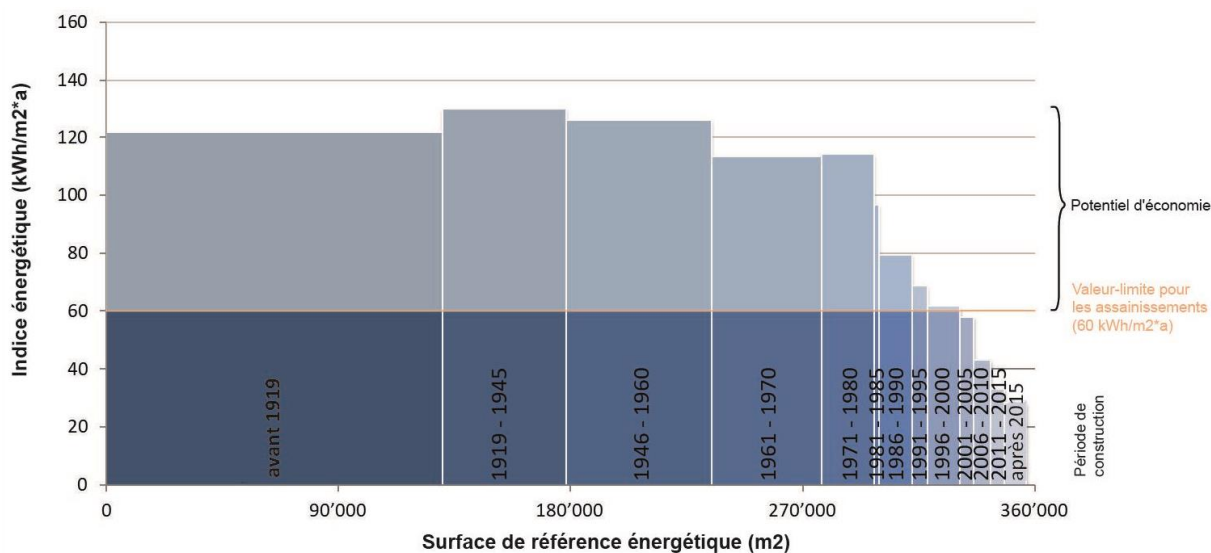


Figure 14 - Commune de Saint-Imier : Besoins de chaleur pour le chauffage des locaux d'habitation par période de construction, avec indice énergétique et surface de référence énergétique (SRE). Source: Données EBBE, 2020

La valeur-limite pour les assainissements de 60 kWh/(m².a) est tracée. La surface au-dessus de cette valeur représente l'énergie qui pourrait être économisée en isolant mieux les bâtiments. Pour Saint-Imier, cela correspond à 18'925 MWh/a, soit 48% des besoins actuels.

1860 bâtiments chauffés ont été pris en compte, dont 83% ont été construits avant 1990 (88% de la SRE) et disposent d'une isolation a priori insuffisante. Ces bâtiments accaparent 95% des besoins de chauffage de tous les bâtiments d'habitation de la commune.

Globalement, un bâtiment construit avant 1970 consomme quatre fois plus de chaleur qu'un bâtiment récent.

La rénovation thermique des anciens bâtiments est d'autant plus nécessaire et urgente que plus de quatre bâtiments sur cinq sont chauffés au mazout ou au gaz, des sources d'énergie fossiles qui devraient être abandonnées afin de réduire l'impact sur le climat.

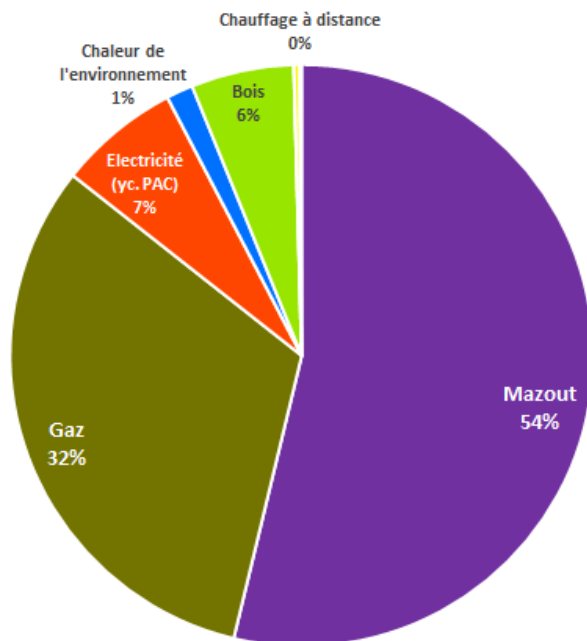
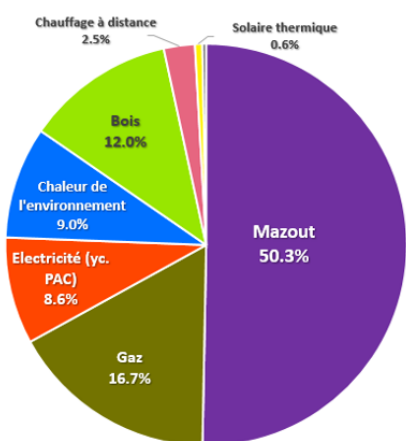


Figure 15 - Commune de Saint-Imier : Consommation finale de chaleur par agent énergétique pour l'habitat. Le mazout représente 54% de la chaleur consommée par l'habitat et le gaz naturel 32%. Source: Données EBBE, 2020

La consommation finale de chaleur est calculée à partir des besoins divisés par le rendement de chaque système utilisé (par exemple le rendement global d'une production de chauffage utilisant une chaudière à mazout).

En comparaison, la figure suivante présente la répartition des différents agents énergétiques utilisés à l'échelle du canton pour le chauffage des bâtiments d'habitation. La commune est donc davantage dépendante du mazout que la moyenne cantonale.



Canton de Berne - 2019

Figure 16 - Couverture des besoins en énergie par les différents agents énergétiques pour le chauffage dans les bâtiments d'habitation du canton de Berne en 2019 [source : modèles de données pour le calcul conso énergie - EBBE OEE/geo7]

## Besoin en énergie des entreprises

Pour le calcul des besoins en énergie des entreprises artisanales, industrielles et de services, les données géoréférencées de la statistique de la structure des entreprises (STATENT) sont utilisées. Elles sont comparées aux chiffres clés de la "Statistique de la consommation d'énergie dans l'industrie et le secteur des services" pour l'ensemble de la Suisse. Les valeurs statistiques se basent sur des enquêtes nationales par échantillonnage et des extrapolations. Les données relatives aux besoins énergétiques des entreprises sont donc entachées d'une plus grande imprécision. Ceci est dû au fait que les chiffres-clés utilisés représentent des moyennes sectorielles suisses et ne font au mieux qu'approximer les conditions locales des entreprises. La distribution s'effectue dans une grille géoréférencée par hectare. A noter que ces données prennent également en compte les activités publiques telles que l'enseignement, la santé et les infrastructures sportives (piscines, patinoires).

Après discussion avec les autorités, aucune base de données ou recensement local n'a permis de compléter ou affiner les données EBBE reçues du canton.

## Besoins en énergie pour la mobilité

A l'échelle suisse, les transports représentent 33% de la consommation énergétique totale, et sont couverts à 92% par des produits pétroliers. La réduction des transports individuels motorisés (TIM) est ainsi un enjeu primordial pour atteindre une société durable et sobre en énergie. La situation est d'autant plus importante dans le Jura bernois, puisque 80% des distances parcourues se font en voiture (moyenne cantonale de 63%), soit environ 30 km par personne et par jour. L'Office cantonal des Ponts et Chaussées (OPC) réalise ponctuellement des analyses de densité du trafic.

A Saint-Imier, trois points de mesures sont publiés:

- à la [sortie Est de Villeret](#), 6997 véhicules quotidiens étaient recensés en octobre 2021.
- à la [sortie Ouest de Sonvilier](#), 5882 passages quotidiens étaient recensés en octobre 2019.
- à la [sortie de Saint-Imier](#) en direction du col des Pontins (au niveau du cimetière), 4329 véhicules par jour avaient été recensés en octobre 2018

La commune de Saint-Imier comptait 3360 véhicules immatriculés en 2020, dont 2717 voitures de tourisme. Seuls 2.2% des voitures sont à propulsion électrique ou hybride.



## Densité territoriale des besoins de chaleur

Les consommations de chaleur des catégories «habitat» et «entreprises» (services, artisanat et industrie) sont présentées ci-après. Pour l'habitat, la consommation totale d'énergie pour chauffer les locaux et l'eau chaude dans les habitations est représentée, y compris l'électricité des pompes à chaleur, des chauffages électriques directs et des chauffe-eaux. Dans la catégorie des entreprises, la grille de densité par hectare présente la production de chaleur de confort et de chaleur industrielle.

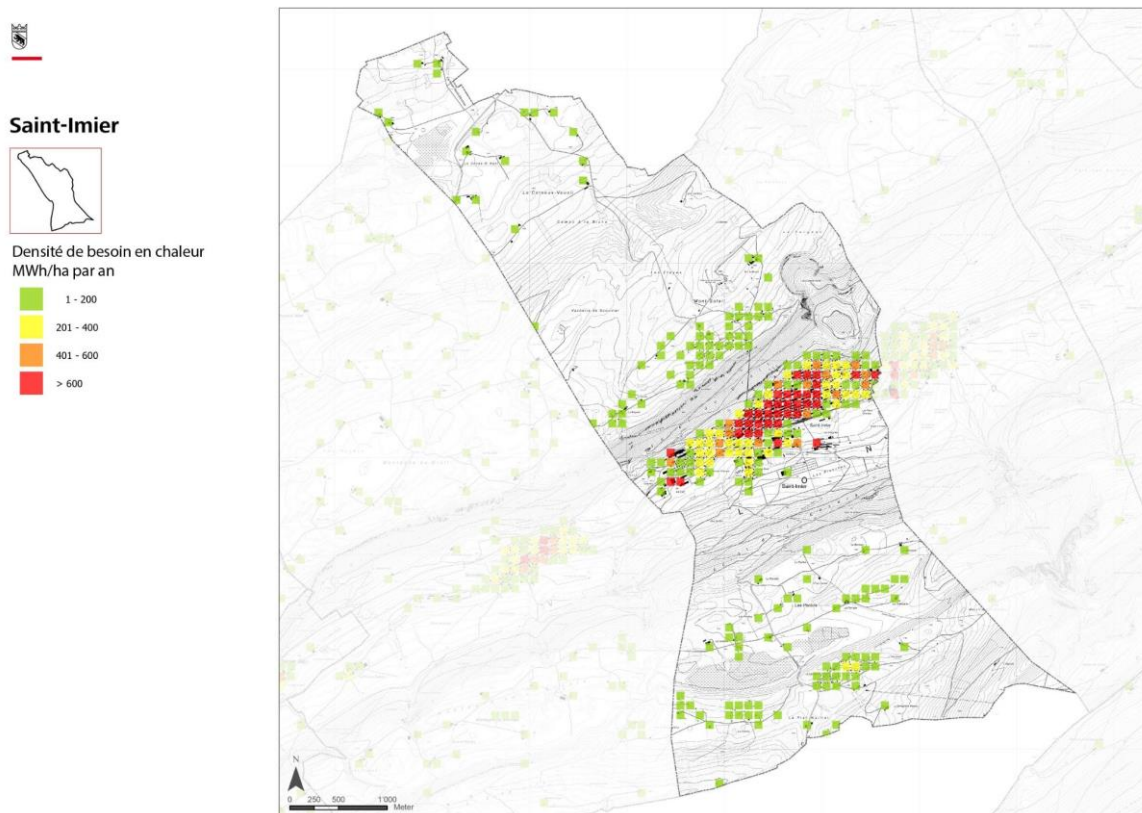


Figure 17 - Densité territoriale des besoins de chaleur de Saint-Imier. Chaque carré représente un hectare (surface de 100 x 100 m).

Ce genre de cadastre renseigne sur les possibilités de mise en place de réseaux de chaleur, dont la condition primordiale est un besoin en chaleur suffisant dans l'environnement proche d'une source de chaleur. Les zones résidentielles à forte densité de population ou les zones comportant de grands consommateurs avec un besoin élevé tout au long de l'année sont particulièrement appropriées. Afin de pouvoir garantir la rentabilité d'un réseau de chaleur, les zones résidentielles existantes doivent présenter un besoin en chaleur d'au moins 400 à 600 MWh/a par hectare, ce qui correspond aux carrés orange et rouge sur les cartes. Il convient de prendre en compte l'infrastructure existante lors du choix des zones d'approvisionnement idéales. Pour des raisons de rentabilité et de sécurité des investissements, les zones retenues ne doivent pas être desservies par plusieurs agents énergétiques à long terme. Il convient également de prendre en considération la baisse future du besoin en chaleur suite à la rénovation du parc des bâtiments.

A Saint-Imier, le centre densément bâti présente des conditions d'implantation favorables pour un réseau de chaleur à distance. La zone industrielle de La Clé et l'hôpital sont également des sites potentiels.

## 3.2 Installations et réseaux existants

La commune de Saint-Imier possède son propre réseau électrique et collabore dans ce cadre avec 10 autres communes du Jura bernois et du Jura sous l'égide de « la Charte » de l'électricité et de SACEN SA dont elle est actionnaire. Elle alimente l'entier de la ville, ainsi que la zone des Savagnières et des Pontins (Montagne de l'Envers), mais pas celle de Mont-Soleil raccordée au réseau des Forces électriques de la Goule.

Le quartier des Savagnières était initialement exclusivement chauffé à l'électricité (partie est) pour des raisons de protection des eaux. Le remplacement par des pompes à chaleur air-eau est en cours. Le quartier ouest, plus récent, est en général chauffé par des pompes à chaleur air-eau. Le taux d'équipement d'installations photovoltaïques est relativement élevé.

D'autre part, le territoire de la commune héberge 3 des 16 éoliennes du parc éolien Juvent (8,6 MW installé sur 37 MW en tout). Ces trois éoliennes produisent donc environ 16'000 MWh d'électricité par année (23% de la production totale du parc). De même, la centrale solaire de Mont-Soleil produit environ 550 MWh/an pour une puissance installée de 560 kW. Ces productions ne sont pas comptabilisées dans le bilan communal puisqu'elles sont injectées dans le réseau national à haute tension.

La commune dispose d'un réseau pilote de chauffage à distance (CAD) géothermie basse enthalpie (20°C) qui alimente en chaleur l'hôpital, l'ancien CEFF Santé et d'autres plus petits bâtiments. Il est en fonction depuis le début de l'année 2022 et utilise comme source d'énergie l'eau potable du puits des Sauges, qui arrive à 19°C et peut être refroidie pour le réseau d'eau potable, en combinaison avec des pompes à chaleur (puissance thermique: 700 kW, production de chaleur: 1,75 GWh/an, COP de 3). Avant la mise en service de l'installation, plus de 1.6 GWh de gaz et 10'000 litres de mazout étaient consommés par an pour chauffer les deux bâtiments. Le passage au CAD basse enthalpie a permis de ne pas émettre plus de 500 tonnes de CO<sub>2</sub> en 2022. Des extensions du réseau sont en préparation.

La commune exploite un réseau de gaz naturel sur l'ensemble de la localité, avec environ 400 bâtiments raccordés pour une consommation annuelle de 35 GWh environ, en baisse suite au réchauffement climatique et au raccordement de plusieurs consommateurs à d'autres sources d'énergie. Le raccordement du réseau communal au réseau suisse est assuré par un gazoduc provenant de La Chaux-de-Fonds. Le réseau de gaz se poursuit à l'est et alimente une partie de la commune voisine de Villeret.

Le règlement sur le raccordement, l'acheminement et la fourniture de gaz naturel (RAFGAZ) indique que les Services techniques peuvent supprimer à leurs frais une conduite de distribution non rentable ou vétuste, lorsqu'une autre source d'énergie est disponible. Cette disposition permettra à la commune de planifier d'autres sources d'approvisionnement basées sur des énergies renouvelables. D'une manière générale, les investissements d'entretien et de rénovation du réseau de gaz sont évalués en permanence, et adaptés en fonction de critères de sécurité et des développements des réseaux de chauffage à distance à venir.

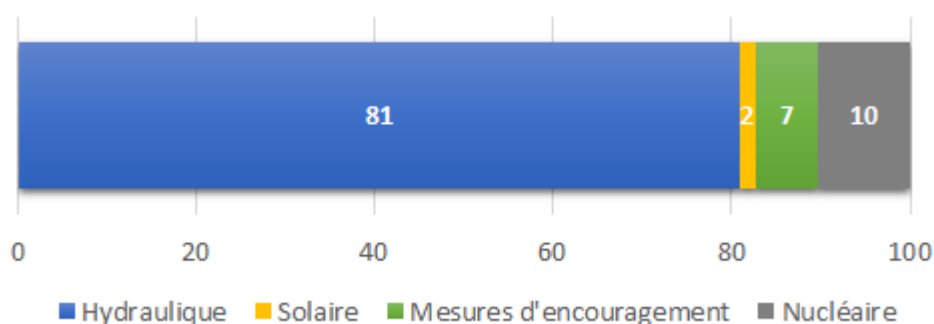
Huit bornes de recharge publiques pour véhicules électriques sont à disposition sur le territoire communal, dont une pour une voiture à mobilité partagée (Mobility). Leur consommation totale s'élève à plus de 25'000 kWh par an.. Il en existe aussi d'autres installées par des particuliers et des entreprises, fournies par les services techniques de Saint-Imier ou d'autres prestataires.

### 3.3 Approvisionnement en énergie

Selon le portrait Energie :

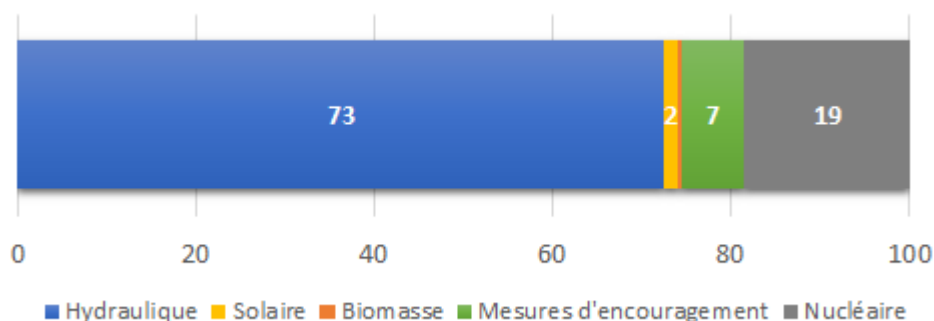
- La chaleur de l'habitat provient à 54% du mazout et à 32% du gaz, le reste étant local ou renouvelable (bois, électricité, chaleur de l'environnement par des pompes à chaleur). La part renouvelable est donc de 14% au maximum. Cette part était de 23% en 2018 au niveau cantonal, alors que les objectifs du canton de Berne sont de 42% en 2023 et 70% en 2035.
- Les sources de chaleur de l'industrie et des services n'étant pas différenciées, on peut faire l'hypothèse que des proportions similaires s'appliquent.

Selon le [marquage de l'électricité \(strom.ch\)](#) en 2020, les Services techniques de Saint-Imier fournissent 86.4% d'électricité d'origine hydraulique, 2.1% de solaire, 4.5% de nucléaire et 7% de courant électrique d'origine renouvelable au bénéfice de mesures d'encouragement.



A noter que les Services Techniques ont acheté 850'000 kWh de courant photovoltaïque aux particuliers, que ces derniers n'ont pas autoconsommé et qui ont été injectés dans le réseau.

La Société des Forces électriques de la Goule SA fournit à ses clients de Mont-Soleil 72.5% d'électricité d'origine hydraulique, 18.5% de nucléaire, 1.5% de solaire, 0.5% de biomasse et 7% de courant électrique d'origine renouvelable au bénéfice de mesures d'encouragement. Cette dernière alimente uniquement le hameau de Mont-Soleil, qui représente 4,6% de la consommation communale.



Ces valeurs peuvent être comparées avec l'objectif sectoriel correspondant de la stratégie énergétique 2006 du canton fixé pour 2035 à 80% d'électricité provenant de sources renouvelables, force hydraulique comprise. Au niveau de la commune, cet objectif est d'ores et déjà atteint.

Selon les données de [l'association des producteurs d'énergie indépendants VESE](#), la puissance photovoltaïque installée par habitant est de 471 Wc (BE: 375 Wc, CH: 361 Wc).

Selon le [Reporter Energie](#) de SuisseEnergie, la proportion de véhicules de tourisme et d'utilitaires légers à propulsion électrique, à propulsion électrique avec extension d'autonomie ou à propulsion hydrogène/électrique est de 1,4% (CH: 2,2%).

Selon le recensement 2020 de l'Office de la circulation routière et de la navigation du canton de Berne, la proportion de véhicules équipés d'un système de propulsion alternatif (électrique, hybride, biogaz, biomasse, hydrogène) est de 3,4%. Cette valeur peut être comparée avec l'objectif sectoriel correspondant de la stratégie énergétique 2006 du canton: 3,6% en 2023, ainsi qu'avec l'objectif pour 2035 de 10%.

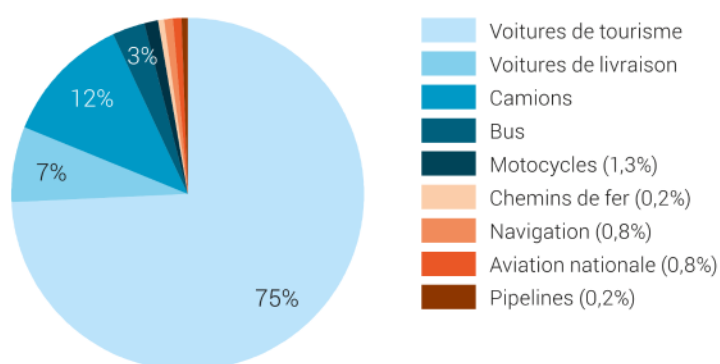
### 3.4 Emission de gaz à effet de serre

Les émissions de gaz à effet de serre - en équivalent CO<sub>2</sub> - ne concernent ici que celles qui sont liées à l'énergie. Deux méthodes de représentation sont utilisées :

1. Conformément à la loi fédérale sur le CO<sub>2</sub> qui applique le principe de territorialité: les émissions sont prises en compte à l'endroit même où elles sont produites. Les processus situés en amont ne sont pas imputés au consommateur final. Par conséquent, les chauffages au bois et solaire, le chauffage à distance et les pompes à chaleur sont considérés comme des systèmes exempts ou neutres en CO<sub>2</sub>. L'électricité également, en fonction des résultats du marquage, si elle provient d'énergie hydraulique et de nouvelles énergies renouvelables, comme c'est le cas dans notre commune (voir chap. précédent).  
Cette méthode permet une comparaison directe avec les objectifs et le monitoring de la Stratégie Energétique 2050 de la Confédération (voir chap. 2.1).
2. Conformément aux recommandations de la Conférence de coordination des services de la construction et des immeubles des maîtres d'ouvrage publics (KBOB) qui tient compte des processus situés en amont: D'un point de vue technique et intellectuel, cette méthode est plus globale, mais elle repose sur beaucoup d'hypothèses portant sur toutes les chaînes de production jusqu'à l'énergie primaire. Avec cette optique, toutes les énergies sont émettrices de gaz à effet de serre (même par exemple l'électricité photovoltaïque produite sur place sur un toit incliné, avec un facteur d'émission de 0,044 kg Co<sub>2</sub>-eq. /kWh, ceci à cause de la production et de la pose des panneaux solaires). Les facteurs d'émissions utilisés ici sont ceux publiés en 2022 par la KBOB.  
Cette méthode est compatible avec le concept de Société à 2000 watts.

#### Émissions de CO<sub>2</sub> imputables aux transports selon le moyen de transport, en 2017

Sans l'aviation internationale



Total: 14,8 mio de tonnes

En ce qui concerne les carburants, rappelons ici que seules les voitures de tourisme sont prises en considération dans ces calculs. Les véhicules de livraison, les camions, les trains, les funiculaires, la navigation et l'aviation ne sont pas pris en compte, puisque ces domaines sont difficilement imputables à un territoire communal. Ils représentent néanmoins une part non négligeable des émissions de CO<sub>2</sub> des habitants suisses et doivent être inclus dans l'effort de réduction.

Les résultats présentés ci-dessous se réfèrent donc à l'énergie finale qui est consommée localement dans la commune.

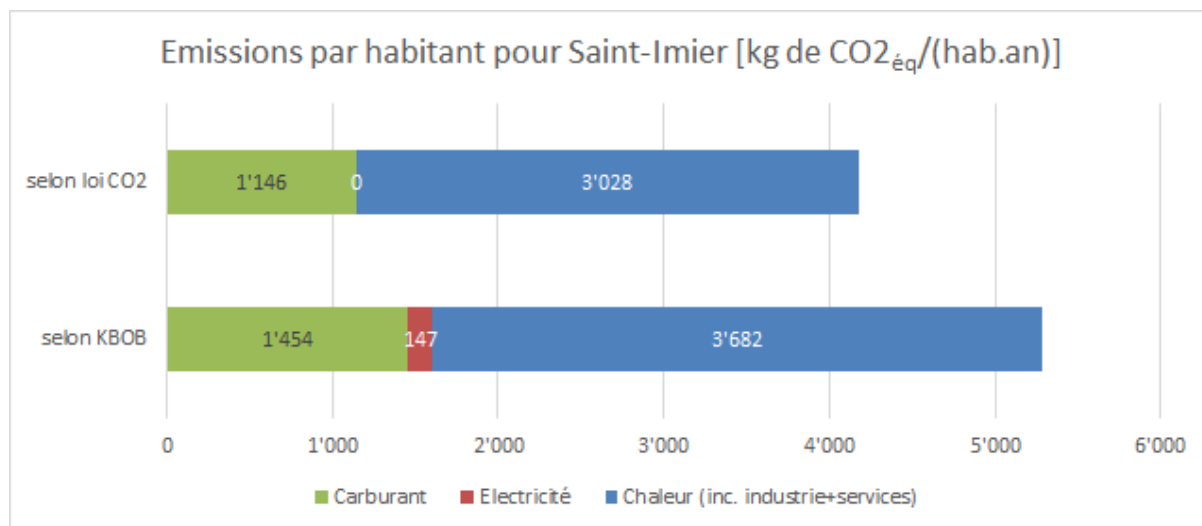


Figure 18 - Émissions de CO<sub>2</sub> en kg/hab.an sur la commune de Saint-Imier

Les émissions totales par habitant sont de 4'174 kg et 5'282 kg selon les méthodes utilisées. À titre de comparaison, la moyenne suisse se situe à 4 tonnes par habitant par an (méthode loi sur le CO<sub>2</sub>), mais inclut l'ensemble des autres transports intercommunaux (camion, bus, etc.).

La comparaison (voir figure ci-dessous) de la consommation finale d'énergie de chaque secteur par rapport aux émissions de CO<sub>2</sub> générées met en évidence l'impact des sources d'énergie fossiles (carburants, mazout et gaz) sur l'effet de serre et le réchauffement climatique comparé à l'électricité et la production de chaleur d'origine renouvelable.

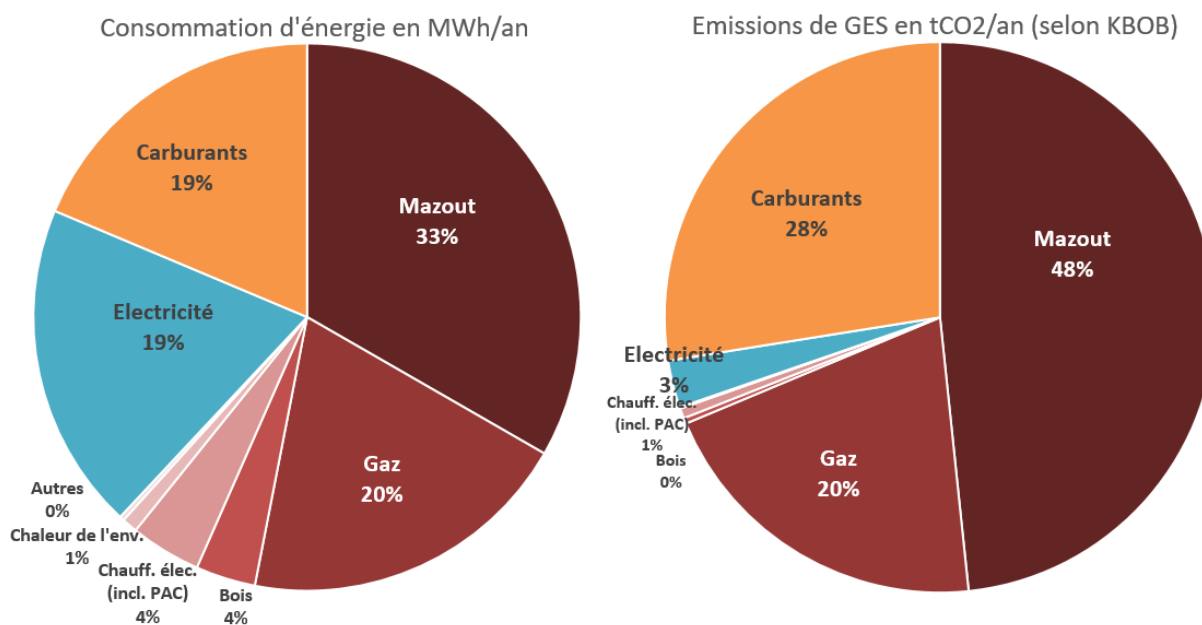


Figure 19 - Consommation d'énergie (23.7 MWh/hab.an) et émissions de GES (5.3 tCO<sub>2</sub>éq/hab.an) à Saint-Imier. Graphique: Jb.B

### 3.5 Comparaisons

Ce chapitre reprend de manière synthétique les valeurs communales qui peuvent être comparées aux situations cantonales et fédérales pour lesquelles des objectifs 2035 ont été fixés.

#### Consommation d'énergie

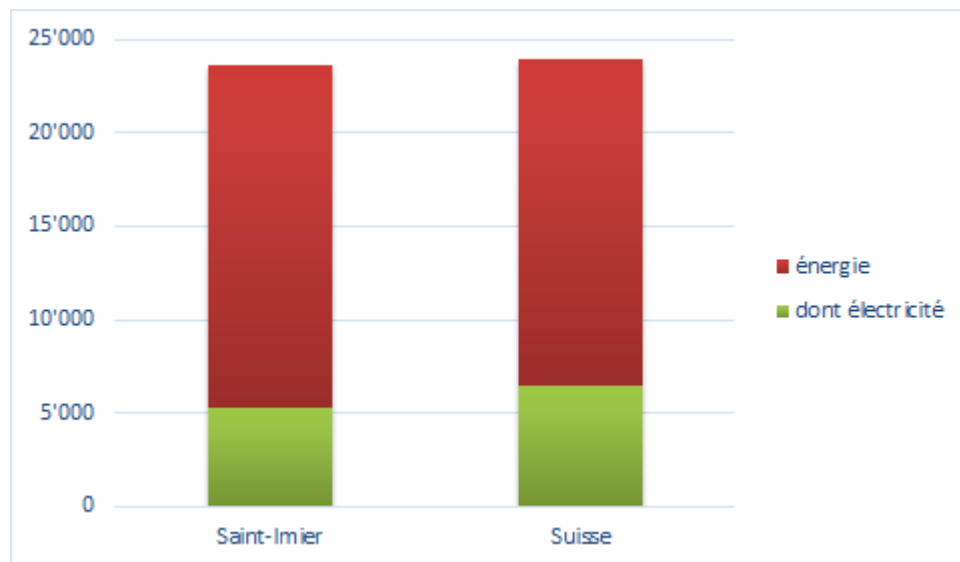


Figure 20 - Comparatif de la consommation d'énergie et d'électricité annuelle par habitant à Saint-Imier et en Suisse

#### Production de chaleur

Part de renouvelable dans la production de chaleur

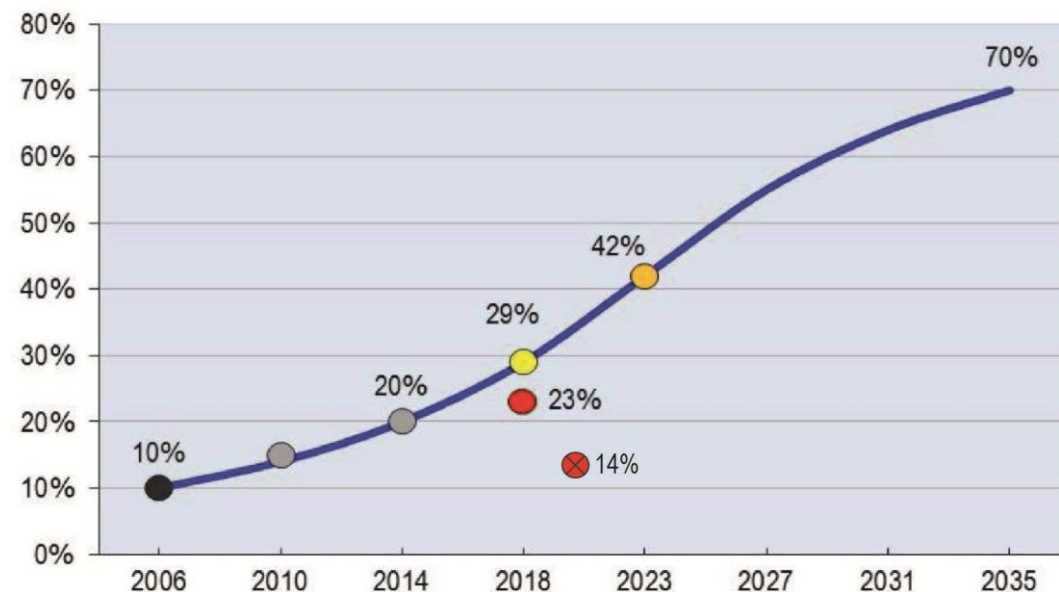


Figure 22 - Comparatif de la part de renouvelable dans la production de chaleur à Saint-Imier (14% en 2020) par rapport au canton de Berne (23% en 2018) et aux objectifs cantonaux (70% en 2035)

## Mobilité

Part de véhicules équipés d'un système de propulsion alternatif (notamment électrique et hybride)



Figure 23 - Comparatif de la part de véhicules équipés d'un système de propulsion alternatif (électrique, hybride, biogaz, biomasse, hydrogène) à Saint-Imier (3,4% en 2020) par rapport au canton de Berne (1,9% en 2018) et aux objectifs cantonaux (10% en 2035)

## Production d'électricité

Part de renouvelable dans l'approvisionnement

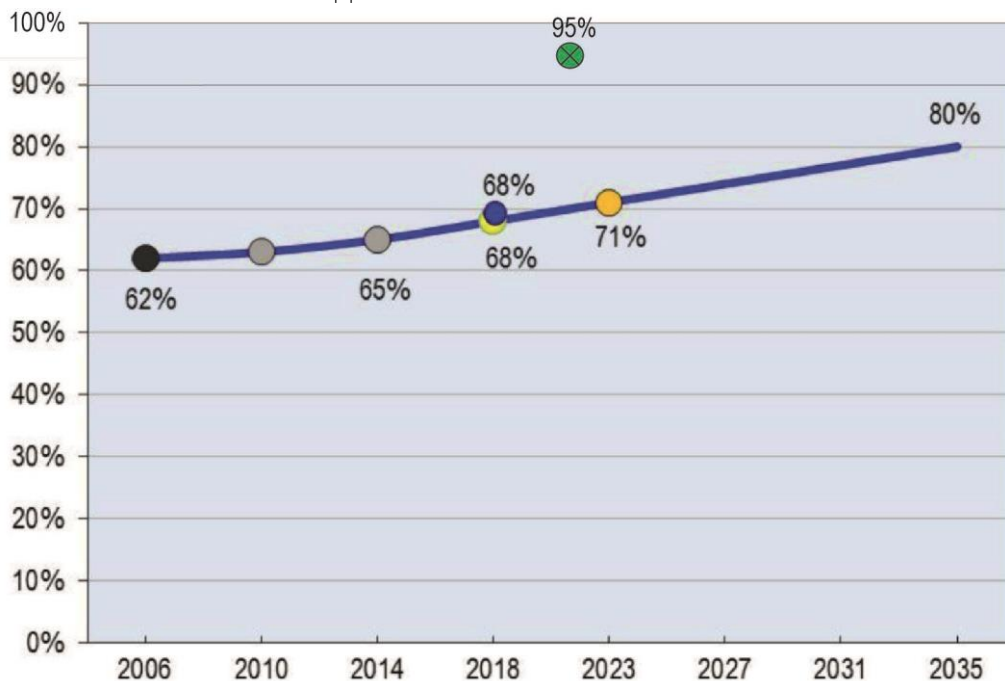


Figure 24 - Comparatif de la part d'électricité d'origine renouvelable, force hydraulique comprise à Saint-Imier (90% en 2020, 95% en 2021) par rapport au canton de Berne (68% en 2018) et aux objectifs cantonaux (80% en 2035)

Sources: Stratégie énergétique 2006, Rapport sur la mise en œuvre de la stratégie et sur les effets des mesures 2015 – 2019 ainsi que sur les nouvelles mesures 2020 – 2023 et Marquage de l'électricité, strom.ch.



## 4. PRÉVISIONS SUR LE DÉVELOPPEMENT FUTUR

### 4.1 Développement de l'urbanisation

La commune a récemment révisé son plan d'aménagement localisé (PAL). Cette nouvelle mouture vise à encadrer le développement urbain de la commune sur les 15 prochaines années. Cet horizon de développement à 2035 correspond également à celui du PDCoME.

En ce qui concerne l'évolution démographique et urbaine, le PDCoME se fonde sur le scénario moyen d'[évolution démographique](#) du canton de Berne. Ce scénario prévoit une augmentation de la population du Jura bernois de 5.5% entre 2020 et 2035 (+2.7% pour le scénario bas, +8% pour le scénario haut).

Pour l'ancien district de Courtelary, cette augmentation est estimée à 7.7%.

En utilisant cette projection, il est possible de calculer la population de la commune de Saint-Imier en 2035. Début 2020, celle-ci s'élevait à 5140 habitants. D'ici à 2035, il est attendu que la population augmente de 396 habitants pour atteindre 5'536 habitants.

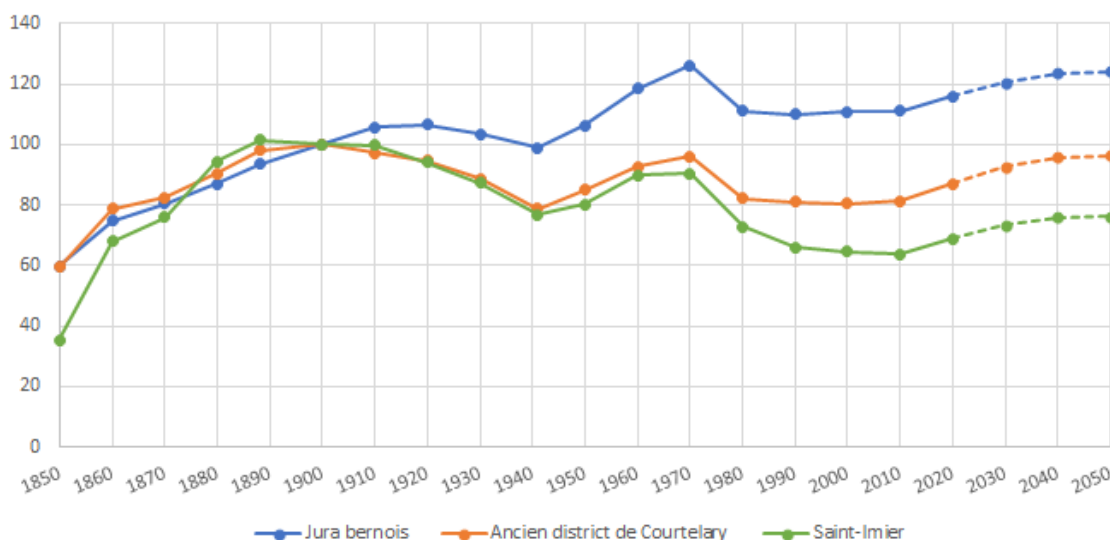


Figure 26 - Population résidente et projections à 2050 (indice 100 = année 1900)

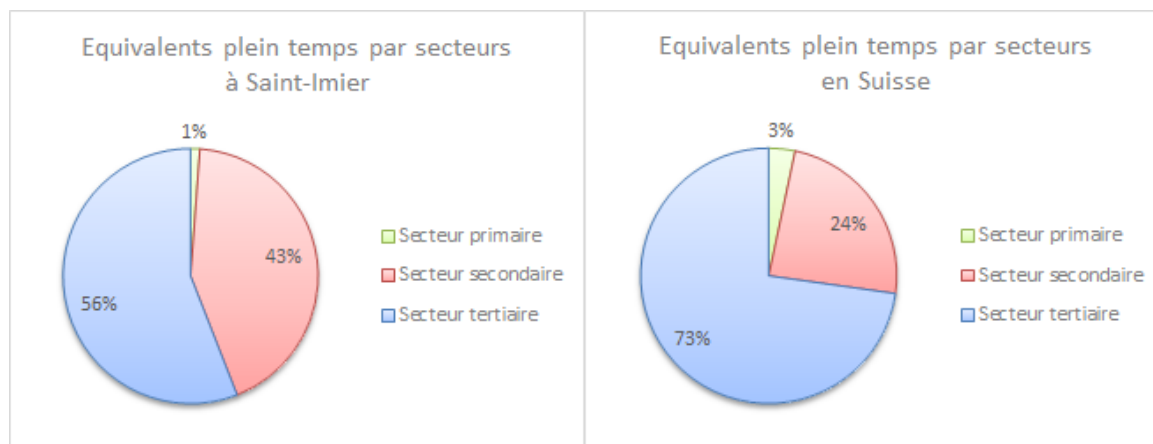
Les besoins de zones à bâtir non construites sont définis par le plan directeur cantonal selon des typologies. La commune de Saint-Imier est définie comme un centre de niveau 4. Cette typologie autorise la commune à disposer de réserves en zone à bâtir à hauteur de 8% de son tissu bâti. Par ailleurs, le type de communes n'est pas le seul élément pris en compte par le plan directeur. Certaines communes ont une zone à bâtir moins dense que la moyenne cantonale ; ces communes doivent fournir un effort de densification avant d'éventuellement pouvoir ouvrir de nouvelles zones à bâtir vers l'extérieur.

Après cette déduction, les possibilités de mise en zone de la commune de Saint-Imier représentent environ 11.7 ha.

Les principaux pôles de développement urbain inscrits dans la CRTU 2021 sont le terrain des Longines, pôle habitat d'importance régionale dans la zone à bâtir existante et La Clé, pôle d'importance cantonale pour la mise en zone destinée à l'habitat.

A noter que la commune affiche un taux de logements vacants de 10.69 %.

La commune de Saint-Imier offre une place de travail à quelques 3638 personnes actives. Le développement des places de travail est difficile à estimer et dépend dans une large mesure du contexte économique, en particulier dans une commune industrielle comme Saint-Imier. Compte tenu des réserves de zone d'activités disponibles, des places de travail pourront être créées à l'avenir principalement dans le pôle de développement économique d'importance cantonale de La Clé. Des surfaces sont disponibles pour l'expansion des entreprises de services, de l'industrie ou de l'artisanat.



*Le secteur industriel est très marqué à Saint-Imier, en regard de la Suisse où il représente moins d'1/4 des emplois en équivalents plein temps.*

Les réserves de zones à bâtir, pôles de développement et zones de restructuration (Rue des Noyes, secteur d'importance régionale pour la restructuration de zones industrielles et Nord de la gare, secteur d'importance régionale pour la restructuration de zones habitat ou mixtes); sont présentés comme base du PDComE dans le plan des surfaces de développement.

## 4.2 Evolution des besoins en chaleur

L'évolution des besoins en chaleur jusqu'en 2035 sera principalement déterminée par la politique nationale et cantonale en matière de climat et d'énergie. Les facteurs d'influence déterminants sont le durcissement permanent des prescriptions dans le secteur du bâtiment, les incitations des programmes d'encouragement à la mise en œuvre de mesures de rénovation et d'efficacité, ainsi que l'évolution des prix de l'énergie.

Selon l'art. 2 de la Loi cantonale sur l'énergie (LCEn), en 2035 les besoins en chaleur de l'ensemble des bâtiments du canton devront être réduits de 20% par rapport à 2006. La valeur de référence n'est cependant pas connue pour la commune. On se bornera donc ici à évaluer l'évolution possible entre 2020 et 2035.

Le taux de rénovation des bâtiments était traditionnellement d'env. 1 % par an. Depuis 2010, il augmente régulièrement grâce aux différents efforts de politique énergétique. L'objectif est de le voir atteindre le plus rapidement possible au moins 2 %, valeur qui paraît réaliste aux yeux des spécialistes du domaine de la construction.

Ainsi, en 15 ans, 30 % des bâtiments construits avant 1990 pourraient être rénovés de manière à atteindre la valeur-limite pour les assainissements fixée à 60 kWh/(m<sup>2</sup>.a) selon le chapitre 3.1. En ne considérant que les bâtiments construits jusqu'en 1990, cela représente des travaux sur 462 bâtiments (31 par année) générant une économie de 30% du potentiel total de 18'393 MWh/a, soit 14 % des besoins actuels pour le chauffage de locaux. Les bâtiments bénéficiant de telles rénovations lourdes augmentent aussi leur efficacité thermique en général, même sans changement des générateurs de chaleur, ceci autant bien concernant le chauffage que l'eau chaude sanitaire (isolation des conduites, réglages, meilleurs radiateurs / vannes

thermostatiques, chauffage au sol, robinetterie plus efficace...). Les pertes techniques sont ainsi réduites de 15%.

En calculant l'effet cumulé de la réduction des besoins en chauffage de locaux et de la diminution des pertes techniques sur le chauffage et l'eau chaude sanitaire, on obtient une diminution de la consommation d'énergie finale pour la chaleur de 19 %, ceci après 15 ans de travaux de rénovation.

La taille des logements joue également un rôle dans la consommation d'énergie. En moyenne suisse, la surface par habitant atteignait 46,3 m<sup>2</sup> en 2020, soit 36% de plus qu'en 1980. Une diminution n'est pas encore observable, mais sera impérative pour réduire l'impact énergétique des habitations vis-à-vis des objectifs stratégiques. Les nouvelles constructions ne devraient pas avoir d'influence sur les besoins globaux du fait de l'exigence introduite en 2023 dans la loi cantonale sur l'énergie à son article 42: "Les constructions nouvelles ou agrandies doivent être réalisées et équipées de sorte que, déduction faite de l'énergie autoproduite, la valeur de leur efficacité énergétique globale pondérée en termes de chauffage, de production d'eau chaude, de ventilation, de climatisation, d'éclairage et d'appareils soit quasi nulle".

En ce qui concerne le secteur de l'industrie et des services, les réflexions et calculs ci-dessus prennent en compte la chaleur de confort de ce secteur. Quant à l'évolution des besoins en chaleur de processus, elle ne peut guère être estimée car elle dépend dans une large mesure de la structure des entreprises. Le chapitre précédent a montré que les possibilités d'extension des pôles industriels sont modestes et on estime que le besoin en chaleur des processus de production supplémentaires sera vraisemblablement compensé par des mesures d'efficacité portant sur les processus actuels. C'est en tout cas la tendance observée actuellement dans les industries qui engagent beaucoup d'efforts pour réduire leur intensité énergétique.

### 4.3 Evolution des besoins en électricité

L'évolution des besoins en électricité jusqu'en 2035 est difficile à évaluer de manière régionale, encore plus de manière communale. Là-aussi, les facteurs d'influence déterminants proviendront avant tout des politiques et stratégies nationales.

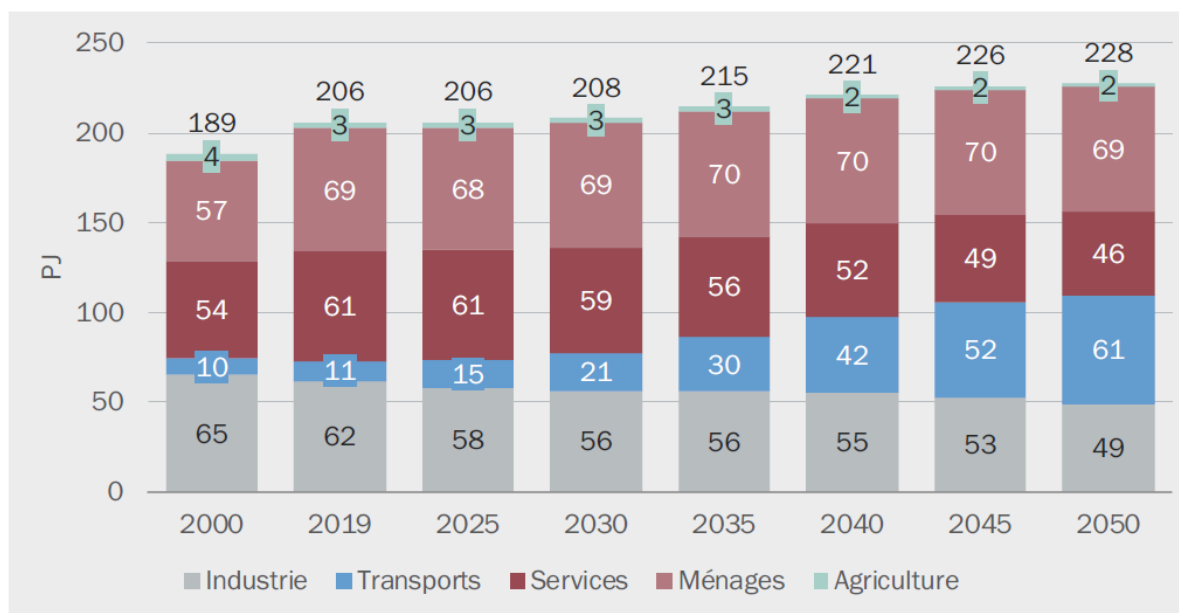


Figure 27 - Evolution de la consommation suisse d'énergie finale pour l'électricité dans le scénario ZERO base des perspectives énergétiques 2050+ de la Confédération

Selon ces perspectives, la consommation d'électricité augmenterait d'environ 4% entre 2020 et 2035, puis davantage par la suite.

Quant à la consommation d'électricité annuelle par habitant, elle diminuerait d'environ 3% pour atteindre son minimum en 2035, puis pour augmenter jusqu'en 2050.

Ces évolutions s'expliquent avant tout par les changements de technologies dans les transports (véhicules électriques) et le chauffage des bâtiments (pompes à chaleur). Ces changements entraînent une bien meilleure efficacité et une grande diminution des consommations globales, mais ne seront pas sans conséquences sectorielles sur le vecteur de l'électricité. Dans un premier temps, la suppression des chauffages électriques et les mesures d'économie dans tous les domaines courants (éclairage, appareils, industrie) permettront de limiter la hausse globale. Ce n'est que plus tard, lorsque les véhicules électriques et les pompes à chaleur auront vraiment pris leur essor et remplaceront la majorité des anciens systèmes thermiques, que l'impact sur la consommation d'électricité sera plus marqué.

Il faut donc dans une première phase améliorer le plus possible l'efficacité énergétique dans tous les domaines (bâtiments, mobilité, processus industriels) et développer massivement les capacités d'énergies renouvelables. Ce n'est que dans la phase suivante, à partir de 2035, qu'une différenciation devra être décidée entre divers scénarios, selon le degré d'autosuffisance et le mix des technologies utilisées. Mais cela se fera au niveau national et sort du cadre du présent plan directeur.

D'ici au 1er janvier 2028, les distributeurs d'énergie devront équiper au minimum 80% de leurs raccordements électriques avec des compteurs intelligents, conformément à l'ordonnance fédérale sur l'approvisionnement en énergie. La collecte et la gestion de données de masse permettront un pilotage plus précis de la distribution d'électricité, de chaleur et d'eau. Les clients y trouveront également un intérêt en termes de fonctionnalités et de coûts. En disposant de données plus précises, ils pourront mieux comprendre leur consommation et optimiser leur comportement pour économiser de l'énergie ou l'utiliser à des moments où les prix sont avantageux. Au niveau national, cette mesure est fondamentale pour mieux gérer la production et le stockage d'énergie, en tirant parti des synergies entre tous les secteurs et tous les consommateurs. Les ressources indigènes et renouvelables seront ainsi mieux valorisées, les importations minimisées et la sécurité d'approvisionnement accrue.

Le chapitre précédent a mis en évidence que le secteur industriel est bien plus marqué dans la commune qu'au niveau suisse et qu'il n'a plus de grandes possibilités de développement. Grâce aux mesures d'efficacité de plus en plus mises en œuvre par les entreprises de la région, la consommation d'électricité de ce secteur devrait diminuer davantage que la moyenne suisse.

Par contre, la consommation d'électricité par habitant devrait moins diminuer du fait de l'augmentation de la population moins dynamique.

En résumé, il ne faut pas s'attendre à de grandes modifications de la consommation d'électricité globale de la commune entre 2020 et 2035.

## 4.4 Evolution des besoins en mobilité

Il n'est pas escompté que les besoins en mobilité se modifient drastiquement dans le Jura bernois. Par contre, les moyens pour satisfaire ces besoins vont évoluer vers plus d'efficacité, moins de consommation d'énergie et moins d'émissions de CO<sub>2</sub>.

La figure précédente a montré que pour le secteur des transports, la consommation d'électricité serait presque triplée entre 2020 et 2035.

En revanche, la figure ci-dessous illustre la décroissance drastique de l'utilisation d'essence et de diesel. En effet, pour entraîner un véhicule, un moteur électrique est environ trois fois plus efficace qu'un moteur à combustion. Cela entraîne une réduction des besoins en énergie primaire, mais en même temps une plus grande demande en électricité.

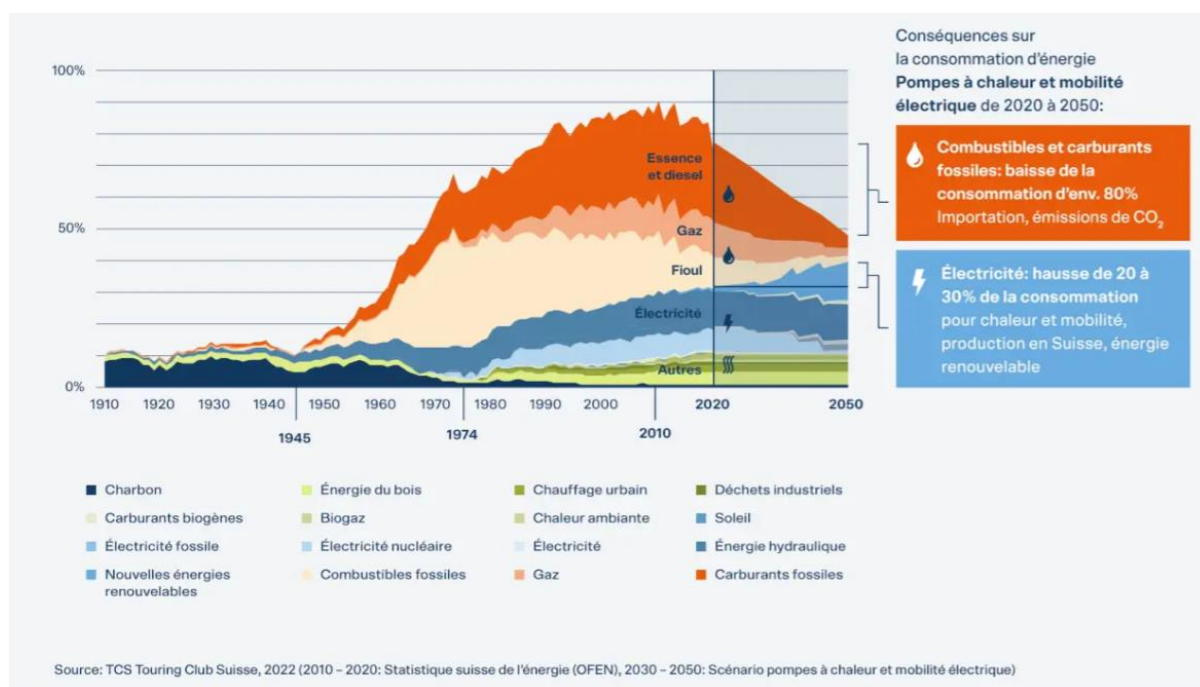


Figure 28 - Scénario du TCS concernant l'évolution des consommations d'essence, de diesel et d'électricité

Le suivi de la part de véhicules équipés d'un système de propulsion alternatif (électrique, hybride, biogaz, biomasse, hydrogène), disponible commune par commune (voir chap. 3.5), donnera une indication sur l'évolution des différents carburants utilisés dans la commune.

## 5. POTENTIELS ÉNERGÉTIQUES

Les potentiels énergétiques existants dans la production de chaleur et de courant électrique sont présentés ci-après et leur productivité sommairement évaluée. Les informations citées se basent sur les données existantes et aucune nouvelle étude spécifique n'a été réalisée dans le cadre de ce plan directeur.

### 5.1 Ressources potentielles pour la production de chaleur

Ce chapitre propose un aperçu des sources de chaleur disponibles à des fins de chauffage (chaleur de confort et chaleur industrielle) dans la commune. La faisabilité technique et l'exploitabilité ainsi que la rentabilité de leur utilisation ne sont pas encore clarifiées de façon définitive.

#### 5.1.1 Rejets de chaleur d'origine locale de haute valeur énergétique

On considère comme rejets de chaleur d'origine locale de haute valeur énergétique la chaleur disponible à un niveau de température directement exploitable, par exemple, issue de la production de courant dans les centrales thermiques. Aucun potentiel de rejets de chaleur de haute valeur énergétique n'a pu être recensé sur le territoire de la commune.

##### Rejets de chaleur des usines d'incinération des ordures ménagères (UIOM)

Le Jura bernois ne compte aucune UIOM, les plus proches étant celles de La Chaux-de-Fonds (Vadec) et de Bienne (Müve).

##### Rejets de chaleur de l'industrie et de l'artisanat

Aucun rejet de chaleur de haute valeur énergétique n'a été recensé parmi les entreprises du territoire de la commune, celles-ci étant plutôt consommatrices d'électricité, mais pas de ressources fossiles sujet à combustion à haute température.

#### 5.1.2 Rejets de chaleur d'origine locale de faible valeur énergétique et chaleur de l'environnement

Lorsque les rejets sont de faible valeur énergétique, la chaleur disponible n'est pas directement exploitable en raison du faible niveau de température, et des pompes à chaleur sont nécessaires pour pouvoir l'exploiter. On comprend dans la notion de chaleur de l'environnement d'origine locale l'exploitation de chaleur des eaux de surface et souterraines ainsi que la géothermie. Une coordination spatiale entre le lieu d'origine et le lieu d'exploitation est nécessaire.

##### Rejets de chaleur de l'industrie, des postes de transformation ou autres installations de transformation d'énergie, des centres de calcul

Des rejets de chaleur provenant des processus de production et de réfrigération sont certainement déjà utilisés au sein-même des entreprises.

Par exemple, la fromagerie Spielhofer traite plus de 80'000 litres de lait par jour et utilise déjà des pompes à chaleur pour optimiser l'utilisation interne de l'énergie thermique. Elle consomme cependant des quantités importantes de gaz naturel en tant qu'énergie de processus et, à ce titre, fait partie de la catégorie des "gros consommateurs" au sens de la loi. Elle doit donc se conformer à des conventions d'objectifs et est intéressée à encore améliorer son bilan énergétique. Des excédents de chaleur sont disponibles toute l'année et doivent être dissipés dans une tour de refroidissement. Une étude pourrait être effectuée afin de déterminer dans quelle mesure ces rejets pourraient être récupérés et distribués aux consommateurs environnants ou à un futur réseau de chaleur à distance communal. La fromagerie récupère de grandes quantités de petit lait

provenant de toute la région. Un potentiel de production de biogaz existe et pourrait être valorisé sous forme de chaleur, d'électricité ou même d'injection dans le réseau de gaz existant.

Une investigation plus poussée lors d'un sondage auprès de certaines entreprises pourrait permettre d'identifier d'éventuels autres rejets de chaleur et de les valoriser au mieux.

#### Rejets de chaleur des canalisations d'évacuation des eaux usées

La chaleur issue des canalisations d'évacuation des eaux usées peut théoriquement être récupérée par des échangeurs de chaleur placés dans le fond. Afin de garantir l'efficacité de tels systèmes et d'en faciliter l'installation, la récupération de chaleur n'est judicieuse que dans les canalisations à partir d'une certaine taille et à débit constant.

Une pré-étude a été menée à Saint-Imier par le bureau ATB concluant à un potentiel inexistant.

#### Rejets de chaleur des stations d'épuration des eaux usées (STEP)

En général, la température des eaux usées épurées est comprise entre 10 et 20°C. Cette chaleur peut être récupérée grâce à une pompe à chaleur et servir de source de chaleur dans un réseau de chaleur à distance. L'OFEN calcule et publie le potentiel thermique des STEP en fonction de leur capacité en équivalents-habitants raccordés. Ces données sont visibles sur la carte "[Potentiel thermique STEP](#)" du géoportail de la Confédération [map.geo.admin.ch](http://map.geo.admin.ch).

Les eaux usées de Saint-Imier sont acheminées à la STEP de Villeret, qui collecte et traite environ 2'000'000 de m<sup>3</sup> d'eaux usées provenant de 14'000 équivalent-habitants des 5 communes du Haut-Vallon. L'OFEN évalue le potentiel thermique de cette STEP à 6'100 MWh/an, soit l'équivalent des besoins thermiques de 260 ménages, Saint-Imier comptant environ 2500 ménages. Une étude plus approfondie est nécessaire pour évaluer le potentiel de récupération énergétique au niveau de la STEP de Villeret ou en amont, au niveau des collecteurs à Saint-Imier où passent les eaux usées de quatre communes.

#### Chaleur des eaux souterraines

Les eaux souterraines sont extrêmement intéressantes pour la récupération de chaleur car elles peuvent être utilisées aussi bien à des fins de réfrigération que de chauffage (en fonction de la saison). Conformément à la Loi cantonale sur l'utilisation des eaux (LUE), l'utilisation des eaux souterraines est soumise à autorisation. L'octroi d'une concession est subordonné à la soumission d'une expertise hydrologique. Les modalités applicables à la restitution des eaux récupérées sont régies par l'Ordonnance fédérale sur la protection des eaux. Celle-ci précise que l'apport ou le prélèvement de chaleur ne doit pas modifier la température des eaux souterraines de plus de 3°C par rapport à l'état naturel (mesuré à 100 mètres après la restitution).

Le géoportail cantonal indique les zones où des possibilités d'utilisation seraient envisageables (carte "Utilisation des eaux souterraines"). Elles sont reportées sur le présent plan directeur.

Une mince zone potentielle est mentionnée le long de la Suze. Une usine a tenté l'expérience pour du refroidissement, mais a dû y mettre fin à cause des mauvais résultats obtenus. Cela ne laisse pas augurer d'un bon potentiel sur le territoire de la commune.

#### Chaleur des eaux de surface

L'extraction de chaleur et de froid des lacs et des rivières est une source d'énergie thermique conséquente, aujourd'hui très peu exploitée. Elle est régie par les mêmes modalités que celles applicables aux eaux souterraines.

L'institut de recherche aquatique Eawag a étudié ce sujet dans un projet financé par l'Office fédéral de l'environnement (OFEV). La fiche d'information "[Utilisation thermique des lacs et rivières](#)" donne un aperçu

des principaux points à prendre en compte lors de la planification d'installations d'utilisation de la chaleur du point de vue de la protection des eaux.

L'utilisation de La Suze comme source de chaleur pourrait se faire au moyen de pompes à chaleur, ce qui implique le rejet d'eau à une température modifiée. Les débits de la rivière sont toutefois peu importants, avec des périodes d'étiage se prolongeant parfois sur de longues périodes.

Le potentiel réel et les impacts sur les systèmes aquatiques devraient donc être évalués en fonction de certains paramètres (débit, température, variations saisonnières). L'utilisation de cette énergie thermique est particulièrement bien adaptée à l'échelle d'un quartier, d'une grande entreprise ou de parcs industriels. Une utilisation durable de ces ressources implique une stratégie énergétique bien réfléchie ainsi qu'une bonne coordination entre les différents acteurs.

Une carte interactive de la Confédération indique le potentiel des principales masses d'eau (voir la carte "[Potentiel thermique des eaux](http://map.geo.admin.ch)" sur map.geo.admin.ch).

### Chaleur de l'eau potable

Il existe différentes manières d'utiliser la chaleur de l'eau potable:

- Un échangeur de chaleur intégré peut permettre d'utiliser la chaleur des conduites principales d'approvisionnement en eau au moyen d'un circuit séparé (sans prélèvement d'eau).
- L'eau potable peut être fournie par le réseau et, après captation de la chaleur, on peut la laisser s'infiltrer.

A Saint-Imier, la source d'eau potable du puits des Sauges, d'une température de 19°C environ, est utilisée à des fins énergétiques en combinaison avec des pompes à chaleur. Un réseau alimente plusieurs immeubles, dont l'hôpital et l'ancien CEFF Santé (Route de Sonvilier 3), et pourrait encore se développer pour inclure le home La Roseraie, ainsi que les bâtiments de la parcelle 1429, actuellement chauffés à l'électricité, ce qui sera interdit en 2032. Un second réseau du même type, d'un potentiel de 4 à 5 GWh, pourrait voir le jour à partir du réservoir situé au nord de l'école secondaire et pourrait alimenter les écoles primaires et secondaires, ainsi que les bâtiments de la Rue Agassiz y compris le bâtiment de l'administration communale. Au total, la commune de Saint-Imier distribue plus d'un million de mètres cubes d'eau potable par année.

La création d'un réseau énergie à basse température peut aussi être envisagée afin de pouvoir utiliser l'eau pour la production de chaleur ou de froid, avec des systèmes de pompes à chaleur décentralisés, ce qui réduirait en outre les pertes liées au réseau.

### Géothermie peu profonde

Le prélèvement de chaleur au moyen de sondes géothermiques nécessite une autorisation en matière de protection des eaux auprès de l'Office des eaux et des déchets du canton de Berne (OED). Sur le géoportail cantonal, la carte "Autorisation des sondes géothermiques" donne une première estimation de l'admissibilité des sondes géothermiques sur le territoire cantonal. Celle-ci tient compte des exigences nécessaires pour l'obtention d'une autorisation, ainsi que des conditions géologiques et hydrogéologiques du sous-sol. La représentation est telle que chaque propriétaire foncier peut se renseigner si l'obtention d'une autorisation est potentiellement possible ou non, s'il existe des restrictions en profondeur ou si des investigations supplémentaires sont nécessaires. D'une manière générale, la profondeur maximale de forage est de 500 m dans les zones où il n'y a pas d'interdiction ou de restrictions explicites de profondeur.

Dans le Jura bernois, les sondes géothermiques ne sont pas autorisées sur la quasi-totalité du territoire, principalement à cause de la nature karstique des roches, où de nombreuses cavités sont présentes. Quelques zones dérogeant à cette interdiction générale ont néanmoins été délimitées dans le Jura bernois: il s'agit de zones géologiques présentant une épaisse couche de couverture, formée de roches meubles et de molasse. Les sondes y sont autorisées, mais à une profondeur limitée.



A Saint-Imier, les sondes géothermiques ne sont pour l'instant autorisées nulle part. Cependant, des doutes existent quant à la profondeur et la nature des couches géologiques existantes. Suite à des études détaillées qui restent à faire, il n'est pas exclu qu'un potentiel non négligeable soit envisageable.

#### Géothermie profonde

La géothermie profonde (en général plus de 2000 m) permet d'alimenter des réseaux de chaleur à distance, voire de produire de l'électricité.

Une étude du Centre de recherche en géothermie de l'université de Neuchâtel réalisée en 2008 a montré que des possibilités existaient à La Chaux-de-Fonds. Aucune recherche n'a été menée dans la région du Jura bernois, qui présente cependant des besoins et densités de chaleur certainement insuffisants pour valoriser les grands investissements d'un projet de géothermie profonde.

#### Installations d'évacuation de l'air vicié et de drainage des tunnels

Divers éléments constructifs des tunnels et des ouvrages souterrains enterrés sont susceptibles d'être équipés en échangeur de chaleur. Les cadres en béton armé enterrés constituent une catégorie particulière des géostructures énergétiques.

D'autre part, les eaux de ruissellement captées dans les tunnels peuvent également être utilisées comme source de chaleur. De même pour les installations d'évacuation de l'air vicié.

A Saint-Imier, il semble qu'aucune application de ces techniques ne soit possible.

### **5.1.3 Energies renouvelables disponibles régionalement**

#### Bois-énergie disponible localement

Le potentiel de bois-énergie est défini comme la part de l'accroissement forestier disponible pour la production d'énergie, en particulier de chaleur. Une autre partie du renouvellement de la forêt est dévolue au bois d'œuvre et au bois d'industrie (panneaux, papier, cellulose, etc.). La priorité pour l'une ou l'autre de ces formes de valorisation dépend de la qualité du bois, mais aussi du prix du bois sur le marché, c'est-à-dire la rentabilité de chacune de ces catégories. Le bois d'œuvre est actuellement privilégié car il est plus rémunérateur. Pour le reste, si le bois d'industrie a un prix comparable au bois-énergie, le propriétaire peut choisir sa destination. C'est donc le marché du bois qui oriente les choix, mais la limite biologique (la croissance de la forêt) ne doit pas être dépassée.

Le bois-énergie est ensuite utilisé comme stères de bûches ou déchiqueté sous forme de copeaux pour une utilisation dans les réseaux de chauffage à distance (1m<sup>3</sup> de bois plein donne 2.8 m<sup>3</sup> de copeaux; 1 m<sup>3</sup> de copeaux fourni au maximum 1000 kWh, mais cela dépend fortement des essences, de la qualité et de l'humidité du bois).

A l'échelon de l'ensemble du Jura bernois, la Division Forestière Jura bernois (DFJB) a estimé en 2022 le volume de bois-énergie potentiellement disponible en m<sup>3</sup> pleins selon différents scénarii correspondant tous à une exploitation durable de la forêt :

#### **Scénario 1: marché actuel**

Volume de bois-énergie (m<sup>3</sup> pleins) 26'000 m<sup>3</sup>/an, ce qui correspond environ à la production actuelle.

#### **Scénario 2 : marché du bois plus dynamique**

Volume de bois-énergie (m<sup>3</sup> pleins) 60'000 m<sup>3</sup>/an

Une certaine hausse des prix du bois serait nécessaire. Le prix du bois d'industrie est encore supérieur au bois de feu

### Scénario 3: marché du bois plus dynamique et valorisation du bois d'industrie comme bois-énergie

Volume de bois-énergie (m<sup>3</sup> pleins) 80'000 m<sup>3</sup>/an

Idem au scénario 2, avec un prix du bois-énergie au moins égal à celui du bois d'industrie.

Ces chiffres s'appliquent à l'ensemble de la division forestière Jura bernois, les volumes disponibles étant donc à partager entre les différentes communes ayant des projets. Actuellement, les 26'000 m<sup>3</sup> pleins de bois-énergie actuellement exploités peuvent fournir 72.8 GWh d'énergie thermique, ce qui équivaut théoriquement à 11.4% de la consommation de chaleur actuelle de tous les bâtiments du Jura bernois. Le scénario 2 et ses 60'000 m<sup>3</sup> pourraient couvrir 26.2% des besoins en chaleur des bâtiments, tandis que le scénario 3 pourrait en couvrir 35%.

La commune de Saint-Imier a une surface de forêts de 679 hectares, soit 32.5 % du territoire communal (Jura bernois: 22905 ha, soit 42.7% du territoire). En appliquant de manière purement théorique le scénario 1 à l'échelle de la commune, un volume de bois-énergie de 704 m<sup>3</sup> pleins est actuellement disponible par année, soit 1972 MWh par an, ce qui pourrait couvrir 2.6 % des besoins en chaleur actuels de la commune.

Le scénario 2 permettrait de plus que doubler la quantité de bois-énergie disponible, soit 1625 m<sup>3</sup> correspondant à 4550 MWh/an, soit 6.0 % des besoins en chaleur actuels, habitat et industrie+services confondus.

Toutefois, ce calcul théorique doit être comparé avec des données plus précises à l'échelon communal, la variabilité d'une commune à l'autre pouvant être importante. Pour tenir compte des spécificités communales, il est nécessaire de s'approcher du forestier de triage communal M. Claude Domont.

Attention: ce calcul a été réalisé en incluant les surfaces de forêts protectrices au même titre que les autres. Ces forêts ne peuvent pas être exploitées de la même manière du fait de leur rôle de protection contre certains risques (glissement de terrain, coulées de boue, chutes de pierre, avalanches) ou de leur interaction avec des cours d'eau. L'entretien des forêts protectrices fait l'objet de dédommagements versés aux propriétaires par l'Office cantonal des forêts et des dangers naturels et la Confédération. Des directives définissent les modèles de gestion des forêts protectrices et imposent aux propriétaires des restrictions d'usage de leurs biens. Les principales contraintes concernent l'intensité de l'exploitation, la taille des ouvertures pratiquées en forêt lors de l'exploitation. Ponctuellement, le propriétaire doit laisser du bois en forêt pour former des barrages contre les chutes de pierres. A Saint-Imier, les forêts protectrices représentent 121 ha, soit 18% de la surface de forêts sur le territoire communal. Au niveau de la Division forestière du Jura bernois, la surface de forêts protectrices correspond à 30% de la forêt, soit 7581 ha sur les 25069 ha de forêts.

Dans les 3 scénarii exposés, le potentiel biologique (croissance de la forêt) n'est pas dépassé.

La disposition des propriétaires à alimenter le marché local du bois-énergie constitue aussi un facteur important qui peut compenser des (petites) différences de prix par rapport au bois d'industrie.

Par rapport à l'exploitation actuelle, le potentiel en bois-énergie présente donc une marge à confirmer.

L'accroissement des forêts gérées par la bourgeoisie de Saint-Imier est de 3065 m<sup>3</sup> de bois plein par an (celui des forêts détenues par des privés est estimé à environ 3500 m<sup>3</sup>, à ajouter à celui des forêts bourgeoises). Environ 10% de ce volume sont des écorces et des branches (houpiers) laissés en forêt. Ce potentiel pourrait en théorie être broyé sur place, mais le transport, notamment en hiver, est compliqué et risqué. La

destination du bois qui sort des forêts est extrêmement liée aux prix, pour des questions de rentabilité de l'exploitation. Il est donc vendu au plus offrant. A l'heure actuelle, 55% du bois est vendu comme bois de service, notamment dans les scieries. Il reste donc 35% pour du bois-énergie, qui est vendu à des clients de longue date, parfois en-dehors de la région. Toutefois, les prix fluctuant beaucoup, ces proportions ne sont pas figées et peuvent être amenées à évoluer. Les marges de manœuvre pour alimenter un réseau CAD paraissent maigres, de l'ordre de 200 m<sup>3</sup> par année.

Toutefois, un réseau de CAD haute température est à l'étude le long de la rue des Jonchères, entre le CEFF Industrie et la gare, voire jusqu'aux anciens abattoirs et la caserne de pompiers. Ce CAD pourrait être alimenté depuis la parcelle 32 qui appartient à la municipalité.

Les volumes disponibles qui pourraient être utilisés proviendront donc principalement d'autres territoires du Jura bernois que ceux des forêts publiques de la commune.

Que ce soit sur le territoire communal ou ailleurs, le potentiel des forêts privées est difficile à identifier et à activer. Les propriétaires de petites parcelles sont nombreux et pas forcément bien organisés. Ils devraient être regroupés et aidés dans leur gestion de manière à ce qu'ils puissent aussi concourir aux objectifs de la politique énergétique.

#### Résidus de bois et bois usagé

D'autres sources que la forêt peuvent constituer un potentiel intéressant, notamment le bois récolté hors forêt et le bois usagé. Il n'y a cependant pas de ressource recensée dans la commune.

Dans ce chapitre, il faut néanmoins mentionner le chauffage à pellets: les granulés de bois consommés en Suisse proviennent actuellement à env. 80% des sous-produits de l'industrie du bois suisse. Il n'y a pas de production dans le Jura bernois, mais à proximité dans le canton du Jura et sur le plateau bernois, avec certainement une part de ressources provenant du Jura bernois.

Les pellets brûlent très proprement et offrent un haut degré d'efficacité. Le système de chauffage à pellets est donc neutre sur le plan climatique et respectueux de l'environnement. Ces systèmes de chauffage conviennent particulièrement bien aux maisons individuelles et aux immeubles, spécialement à ceux qui sont anciens, non rénovés, et pour lesquels un chauffage par pompe à chaleur ne serait pas efficace.

#### Autres biomasses résiduelles locales

La méthanisation pour la production de biogaz est encore très peu développée dans le Jura bernois. Ce procédé pourrait pourtant valoriser plus efficacement les déchets verts et les déchets agricoles. Par exemple, les déchets verts sont collectés par Celtor et sont valorisés différemment ou ailleurs. Les boues d'épuration de certaines STEP pourraient également être valorisées localement. Celles de la STEP de Saint-Imier sont déjà méthanisées sur place.

Les engrais de ferme (fumier, lisier et autres résidus de culture fermentescibles) se prêtent bien à la méthanisation et une valorisation sous forme d'électricité. La chaleur issue de la fermentation peut également être utilisée. A Saint-Imier, il existe 567 unités gros bétail, dont 407 sont situés dans des élevages de plus de 50 UGB, ce qui représente un potentiel théorique de 570 MWh d'électricité dans le cas où la totalité des engrais de ferme de ces grandes exploitations était méthanisée. A cela s'ajoute la production de chaleur résiduelle, de digestat et la revente des certificats CO<sub>2</sub> qui viennent améliorer la rentabilité d'une éventuelle installation.

Dans le cadre de sa candidature pour devenir Région Energie en 2024-2025, la région se penche actuellement sur un projet "biogaz" dont le but est d'évaluer les gisements locaux potentiellement utilisables

pour la production de biogaz et qui ne sont pas déjà exploités par d'autres installations existantes (ex : STEP de Villeret) ou à venir (projet Agriteos à La Chaux-de-Fonds).

### 5.1.4 Chaleur de l'environnement et énergies renouvelables d'origine locale

#### Energie solaire thermique

L'énergie solaire est en principe exploitable partout. Des restrictions existent concernant sa compatibilité avec les sites ou les secteurs au relief inapproprié (p.ex. pentes, versants nord ombragés, zones fortement boisées). La production moyenne de chaleur des capteurs solaires thermiques se monte à env. 500 kWh/m<sup>2</sup> par an (c.-à-d. de 300 kWh/m<sup>2</sup> pour les installations avec chauffage d'appoint, à 600 kWh/m<sup>2</sup> en cas de préchauffage de l'eau chaude sanitaire). 1 m<sup>2</sup> de surface de captage par personne fournit déjà une contribution importante (env. 60%) à la production d'eau chaude. Il convient cependant de prendre en compte la saisonnalité du rendement solaire disponible et du besoin en chaleur:

L'OFEN met à disposition un calculateur gratuit du potentiel de courant et de chaleur solaire pour chaque toit et chaque façade de bâtiment sur les plateformes [toitsolaire.ch](https://www.toitsolaire.ch) et [facade-au-soleil.ch](https://www.facade-au-soleil.ch). Pour les communes, un rapport pour l'ensemble des toits du territoire communal peut être téléchargé sur <https://www.suisseenergie.ch/tools/potential-solaire-communes/>

A Saint-Imier, si toutes les toitures bien exposées de plus de 10 m<sup>2</sup> étaient couvertes à 70% de panneaux solaires en combinant chaleur et électricité de manière optimale, il serait possible de produire 14 GWh de chaleur solaire, ce qui couvrirait 30% des besoins en chaleur du bâtiment, ainsi qu'un complément de 21.5 GWh d'électricité photovoltaïque sur les surfaces restantes.



Figure 29 - Extrait de la carte d'aptitude solaire des toitures à Saint-Imier

La carte d'aptitude renseigne sur la capacité d'un toit à exploiter l'énergie solaire et sur le rendement potentiel. Le rayonnement solaire sur chaque surface de toit est calculé grâce à une simulation de la trajectoire du soleil tout au long de l'année. Les calculs se basent sur les valeurs relatives au rayonnement solaire fournies par MétéoSuisse et les données en 3D des bâtiments fournies par l'Office fédéral de topographie swisstopo (produit swissBUILDING3D 2.0).

En plus des capteurs solaires thermiques posés sur les toitures des bâtiments, il faut mentionner les grandes installations solaires thermiques connectées à des réseaux de chauffage à distance (CAD). De telles

installations existent à l'étranger, mais aussi à Genève où une surface de 800 m<sup>2</sup> de capteurs construite sur des piliers au-dessus d'une zone industrielle injecte de la chaleur dans le réseau de la Ville depuis 2020.

L'[étude SolCAD](#) s'est penchée récemment sur le réseau de CAD des Ponts-de-Martel (NE) qui chauffe avec du bois 80 bâtiments du village. 1800 m<sup>2</sup> de capteurs et un réservoir d'un volume de 500 m<sup>3</sup> permettraient de couvrir tous les besoins thermiques pendant les mois d'été et au moins 10% sur l'année.

Dans le Jura bernois aussi, ce genre d'installation serait très intéressant pour économiser du bois, éviter le fonctionnement à faible régime des chaudières en été (mauvais rendement) et permettre leur entretien pendant leur arrêt programmé. Une condition serait toutefois d'augmenter le volume de stockage.

De nombreuses études, ainsi que des projets pilotes sont actuellement réalisées en Suisse afin de stocker la chaleur solaire, dans des accumulateurs construits, mais aussi dans l'environnement naturel (terrain, lacs, aquifères, matériaux à changement de phase, ...).

### Chaleur de l'environnement

La chaleur issue de l'air environnant est en principe exploitable partout, à l'aide de pompes à chaleur air-eau. En hiver toutefois – période de pointe pour les besoins en chaleur –, celles-ci ont un coefficient de performance plus bas que les pompes à chaleur qui utilisent la géothermie ou les eaux souterraines, en raison des basses températures de l'air extérieur (et ont donc un besoin plus élevé en courant électrique). Ce sont néanmoins les pompes à chaleur air-eau qui entraînent le moins d'investissements (pour leur acquisition et installation). Elles peuvent provoquer des nuisances sonores, raison pour laquelle elles sont soumises à autorisation, mais ne nécessitent pas de coordination territoriale.

En principe, pour des raisons de performance, les pompes à chaleur air-eau conviennent en premier lieu au chauffage de bâtiments récents ou d'anciens bâtiments dont l'enveloppe thermique a été rénovée. Les bâtiments anciens et non-rénovés se tourneront plutôt vers des systèmes de chauffage aux pellets (s'il n'y a pas de réseau de chaleur à distance).

Pour les grands bâtiments non-rénovés, il est de plus en plus courant d'avoir des pompes à chaleur air-eau intégrées dans un système bivalent, c'est-à-dire utilisant une chaudière à mazout ou à gaz pour la couverture des pointes. Cela peut aussi être considéré comme étape intermédiaire jusqu'à ce que la rénovation de l'enveloppe du bâtiment permette la suppression de la part fossile.

D'autre part, les pompes à chaleur air-eau bénéficient de progrès technologiques rapides et constants (toujours moins de nuisances sonores, des températures de chauffage plus élevées, de meilleurs coefficients de performance). Elles peuvent être montées en cascade pour atteindre des puissances de chauffage considérables.

### Réseaux anergie

L'eau, de par sa capacité calorifique exceptionnelle, contient une certaine quantité d'énergie selon sa température. Faire circuler de l'eau à basse température dans un circuit anergie permet de limiter les pertes liées au réseau lui-même (~10% de la chaleur produite dans le cas d'un CAD haute température) et donc d'alimenter davantage de clients, mais également d'utiliser cette eau de manière polyvalente pour chauffer ou refroidir les bâtiments, à l'aide d'une pompe à chaleur située dans chaque bâtiment raccordé au réseau. Le fonctionnement revient donc à celui d'une PAC utilisant la chaleur de l'eau souterraine, sauf que la chaleur générée peut être réinjectée sur le réseau, chaleur qui sera utilisée par un autre client. Cette solution nécessite toutefois un stockage (géothermie, eaux souterraines, STEP ou autre) dans lequel puiser l'énergie et dissiper les surplus. L'eau peut être préchauffée de manière décentralisée avec par exemple une chaudière bois ou une installation solaire thermique à n'importe quel endroit sur le réseau.

### 5.1.5 Energies fossiles de réseau

Le seul réseau à énergie fossile du Jura bernois est celui de gaz naturel de Saint-Imier qui alimente aussi en plus une petite partie de la commune voisine de Villeret.

#### Gaz naturel (de réseau / périmètre du réseau gazier / stockage)

En fonction des nouvelles exigences de la loi cantonale sur l'énergie, des possibilités de développement des projets de chauffage à distance et du vieillissement de certains tronçons du réseau de gaz existant, celui-ci sera peu à peu démantelé, sauf éventuellement pour l'alimentation d'industries.

Dans ce dernier cas, il faudra examiner les possibilités d'alimentation avec du biométhane ou du gaz de synthèse produit à partir d'énergie renouvelable excédentaire (Power to Gas), une technologie encore embryonnaire.

Un moyen efficace d'utiliser du gaz est de produire simultanément de la chaleur et du courant dans des installations de couplage chaleur-force. Le couplage chaleur-force est surtout intéressant en hiver, lorsque les demandes en chaleur et en courant sont au plus fort.

Durant une période transitoire, le gaz naturel peut apporter une bonne solution aux bâtiments pas encore rénovés afin de couvrir les pointes de puissance que les pompes à chaleur ne pourraient pas fournir (systèmes de chauffage bivalents).

Dans le domaine de la mobilité, il n'existe pas de station-service au gaz et cela ne changera pas à l'avenir.

## 5.2 Ressources potentielles pour la production d'électricité

Ce chapitre est consacré aux différentes manières de produire du courant électrique dans la commune.

### 5.2.1 Énergie solaire photovoltaïque

La production de courant électrique avec l'énergie solaire est en principe possible n'importe où grâce aux panneaux photovoltaïques. Des restrictions existent concernant sa compatibilité avec les sites ou les secteurs au relief inapproprié (p.ex. pentes, versants nord ombragés, zones fortement boisées). La sensibilité à l'orientation et à l'inclinaison est moins grande que pour des capteurs solaires thermiques. On trouve maintenant des panneaux sur des toits nord (pas trop raides) et en façade. Les panneaux photovoltaïques deviennent des éléments de construction à part entière remplaçant les tuiles et les revêtements de façades. La production annuelle d'énergie électrique d'une centrale de 10 kilowatt-crête (kWc) s'élève, en cas d'exposition optimale des cellules, à env. 10'000 kWh/an ; en cas d'exposition non optimale, le rendement diminue mais reste souvent très acceptable. Pour ce genre d'installation, typique d'une maison individuelle d'aujourd'hui, une surface d'environ 45 m<sup>2</sup> est nécessaire (25 panneaux) et suffit pour couvrir tous les besoins d'électricité, de chauffage (une pompe à chaleur) et de mobilité (une voiture électrique), ceci en bilan annuel, mais pas instantané. Dans le détail, le surplus de courant est réinjecté sur le réseau et le manque est acheté au fournisseur d'électricité. Le stockage sur batterie est encore peu rentable et doit être réservé à des cas bien particuliers où une autonomie à 100% est nécessaire. L'évolution de la mobilité électrique et de la technologie V2X permettra dans les prochaines années d'utiliser la batterie de sa voiture électrique pour augmenter l'autonomie électrique de sa maison.

Le calculateur de l'OFEN pour l'évaluation du potentiel solaire des communes permet de générer un rapport pour chaque commune (voir <https://www.suisseenergie.ch/tools/potentiel-solaire-communes/>).

A Saint-Imier, si toutes les toitures bien exposées de plus de 10 m<sup>2</sup> étaient couvertes à 70% de panneaux solaires photovoltaïques uniquement (sans combinaison avec le solaire thermique), il serait théoriquement possible de produire 26.6 GWh de courant solaire par année.

En tenant compte en plus des façades supérieures à 20 m<sup>2</sup>, bien appropriées et recouvertes entre 45 et 60%, la production possible s'élèverait à 38,3GWh/an.

Cela est à mettre en relation avec la consommation actuelle d'électricité dans la commune qui s'élève à 27,2 GWh/an (y compris le chauffage).

La fiche de l'OFEN décrivant le [potentiel solaire de Saint-Imier](#) est accessible depuis [toitsolaire.ch](http://toitsolaire.ch).

En 2020, date de référence de cette planification, 6% de ce potentiel était utilisé pour la production d'électricité (source: ReporterEnergie), mais ce marché connaît une forte croissance et ce potentiel sera de plus en plus exploité à l'avenir.

Depuis 2023, les grandes centrales sans autoconsommation sont aussi maintenant encouragées de manière spécifique (rétribution unique élevée dès 150 kW, par mises aux enchères). Cela peut concerner par exemple des hangars et grands bâtiments agricoles.

En plus des installations photovoltaïques sur des immeubles, il faut mentionner les installations sur des infrastructures (murs anti-bruit, parking, barrages, pare-avalanches, ...) ou des lacs d'altitude. Depuis 2023, il est aussi admis au niveau fédéral de poser des panneaux à même le sol pour autant que cela constitue de très grandes centrales (production minimale annuelle de 10 GWh).

Le potentiel pour de telles installations n'existe certainement pas dans la commune.

### 5.2.2 Énergie hydraulique

Dans nos régions, l'énergie hydraulique ne pourrait se décliner que sous la forme de très petites installations au fil de l'eau, et éventuellement à d'autres liées aux systèmes d'approvisionnement en eau potable.

La petite hydraulique existe depuis longtemps dans le pays, mais la production de courant à moindre coût dans les grandes centrales a entraîné la mise hors service d'un grand nombre de ces installations. La Suisse compte plus de 1400 petites centrales hydroélectriques (< 10 MW), mais aucune dans la commune.

L'Office cantonal des eaux et des déchets (OED) a mis au point la stratégie d'utilisation de l'eau, et notamment la carte «Catégories d'utilisation de la force hydraulique», qui montre les cours d'eau pouvant se prêter à l'utilisation de la force hydraulique en tenant compte du potentiel à disposition et des plans directeurs Hydroécologie, Pêche et Paysage.

L'utilisation des eaux de la Suze sur la commune de Saint-Imier est théoriquement "possible" mais son potentiel est faible, de l'ordre de 150 à 170 W par mètre. En comparaison, le tronçon de la Suze exploité à Cormoret affiche un potentiel de 256 W/m.

Toutefois, cette carte a été élaborée à l'époque dans le contexte de la RPC (rétribution à prix coûtant du courant injecté) pour les petites centrales hydroélectriques. Celles-ci ne sont toutefois plus subventionnées aujourd'hui et sont très controversées d'un point de vue environnemental.

Enfin, le potentiel hydroélectrique de la région a été déjà évalué par l'entreprise Turbinor à l'époque. Selon M. Michel Hausmann (EnEn Sàrl), il existe encore un potentiel limité mais intéressant dans le Jura bernois. Toutefois, les conditions-cadres défavorables (législation en vigueur et mesures d'encouragement limitées aux projets supérieurs à 1000 kW), ainsi que le refus par la population de certains projets (ex: Court) ne permettent pas le développement de l'énergie hydraulique dans la région. Afin de mieux connaître le potentiel hydroélectrique de la commune en faisant abstraction des entraves légales actuelles, il est nécessaire d'étudier systématiquement les possibilités sur les cours d'eau.

Outre les petites centrales hydroélectriques sur les cours d'eau, certaines installations utilisent de nos jours la pression excédentaire, au niveau des installations d'approvisionnement en eau potable notamment. A Saint-Imier, aucun potentiel n'est identifié.

### 5.2.3 Installations de couplage chaleur-force

Les mêmes installations que celles décrites au chap. 5.1.5 produisent simultanément de la chaleur et de l'électricité. Le couplage chaleur-force est surtout intéressant en hiver, lorsque la demande en chaleur et en courant simultané est la plus forte. Au niveau de rentabilité, les installations devraient fonctionner « en ruban » (soit une production en continu à la même puissance) quasiment toute l'année. À partir d'une puissance de 1000 kW, les installations deviennent particulièrement intéressantes et atteignent des taux de performance électrique supérieurs à 40 %. L'efficacité des installations CCF plus petites s'est nettement améliorée ces dernières années, tendance qui devrait se poursuivre.

Dans les zones sans réseau de gaz naturel, le biométhane ou le gaz de synthèse pourraient servir de combustible.

### 5.2.4 Biomasse

Les installations de production de biogaz (voir de bois) décrites au chap. 5.1.3 sont aussi susceptibles d'alimenter des génératrices pour la production de courant électrique.

### 5.2.5 Eolien

Le plan directeur des parcs éoliens du Jura bernois a été établi en 2009 puis modifié en 2012, 2019 et 2023 afin de mettre à jour les états de coordination de certains sites.

Les trois éoliennes sur le territoire de la commune sont pérennes et leur nombre ne devrait pas changer. Un repowering n'est cependant pas exclu à terme.

## 5.3 Potentiels d'économie d'énergie

Si l'approvisionnement énergétique doit nécessairement s'orienter vers des énergies non-carbonées à l'avenir, la réduction des besoins en énergie doit également être une priorité dans une politique énergétique durable. Comme le rappelle [Académies suisse des sciences](#), "plus la consommation d'électricité est faible, plus l'approvisionnement est fiable, économique et respectueux de l'environnement."

De nombreux outils sont à la disposition des communes souhaitant réduire leurs besoins en énergie.

Le secteur de la rénovation énergétique des bâtiments offre un grand potentiel d'amélioration qui peut être soutenu par la municipalité, par exemple en subventionnant une analyse d'immeuble afin de servir d'aide à la décision pour les propriétaires.

### Conseil en énergie

Le conseiller en énergie du canton de Berne pour le Jura bernois se tient à disposition des communes, des particuliers et des entreprises pour offrir des conseils, notamment sur la planification des rénovations énergétiques et le remplacement des installations de chauffage.

Plus d'informations: [www.jurabernoisenergie.ch](http://www.jurabernoisenergie.ch)



### **Programme national "Chauffez renouvelable.ch"**

Ce programme cible les installations de chauffage de plus de 10 ans et incite leurs propriétaires - par toutes sortes de moyens - à utiliser dorénavant des énergies renouvelables. En particulier, il est proposé de bénéficier d'un conseil in situ gratuit de la part d'un spécialiste accrédité qui examinera et chiffrera de manière neutre les systèmes les plus adaptés à la maison.

### **CECB**

Le Certificat énergétique cantonal des bâtiments (CECB) est l'étiquette-énergie officielle des cantons et est constitué d'un document de quatre pages qui indique la qualité de l'enveloppe et le bilan énergétique global d'un bâtiment, ainsi que ses émissions directes de CO<sub>2</sub>, et ce, sur une échelle de sept classes (A à G). Le CECB est basé sur une méthode de calcul uniforme. Les mêmes critères et valeurs de calcul s'appliquent dans toute la Suisse. Cela permet de comparer les bâtiments entre eux, ce qui constitue un avantage certain lors de l'évaluation des offres d'achat et de location ou des plans de rénovation, par exemple.

Le CECB Plus est un CECB complété par un rapport de conseil. Celui-ci évalue trois variantes personnalisées en vue d'une rénovation énergétique. Ce document est nécessaire pour solliciter des subventions portant sur des mesures d'isolation thermique.

### **Analyse d'immeuble**

L'outil "Analyse d'immeuble", proposé par l'Association Espace Suisse, permet d'évaluer la situation d'un immeuble et de présenter différentes possibilités de réhabilitation, en fonction des souhaits du propriétaire, des possibilités de changement d'affectation et de la réalité du marché immobilier local. L'analyse comprend des esquisses et un calcul de rentabilité, tenant compte des travaux à effectuer et des loyers futurs que l'on peut escompter. Les propriétaires peuvent ensuite décider, en toute connaissance de cause, d'investir ou non ou de vendre. Elle permet de dynamiser le marché immobilier en donnant une impulsion pour la rénovation auprès des propriétaires concernés. Elle contribue ainsi au développement vers l'intérieur par une meilleure utilisation du bâti existant, mais aussi à la performance énergétique des bâtiments.

Afin d'encourager la rénovation des bâtiments, la commune de Porrentruy finance la moitié des coûts d'une analyse d'immeuble (env. 6500 francs). Cette mesure peut facilement être dupliquée dans d'autres communes (voir [la revue Patrimoine 1/2023](#)).

Plus d'informations: [www.espacesuisse.ch/fr/conseil/conseil-en-amenagement/analyse-dimmeuble](http://www.espacesuisse.ch/fr/conseil/conseil-en-amenagement/analyse-dimmeuble)

### **Conception régionale climat**

L'association Jura bernois.Bienne a rédigé une conception climat comportant de nombreuses fiches de recommandations à destination des communes sur les thèmes de l'énergie, de la mobilité durable et de la biodiversité. Ces mesures sont non contraignantes et peuvent être mises en œuvre librement. Un guide de bonnes pratiques recensées sur le territoire du Jura bernois accompagne ce guide.

### **Label "Cité de l'énergie"**

La participation au programme Cité de l'énergie donne accès à des outils, des aides et des services complets pour une politique énergétique et climatique cohérente et axée sur les résultats. Les communes qui portent le label suivent un processus complet qui les conduit à travers différentes étapes vers une politique énergétique et climatique durable.

Plus d'informations: [www.energiestadt.ch/fr](http://www.energiestadt.ch/fr)

## 6. CONCLUSIONS ET OBJECTIFS

Le plan directeur communal de l'énergie repose sur les conclusions de l'analyse de la situation actuelle et de l'évolution attendue des besoins en énergie.

Partant de ce constat, les objectifs ci-après ont été définis en tenant compte des stratégies cantonales et fédérales, des potentiels recensés et des mesures envisageables pour la commune. Ce chapitre constitue donc une synthèse des chapitres précédents.

Dans le détail, les mesures de mise en œuvre prévues sont décrites au chapitre 7 et dans les fiches correspondantes.

### Objectif 1: réduire les besoins de chaleur

*Les besoins de chaleur pour le chauffage des locaux et la préparation de l'eau chaude sanitaire sont réduits de 20% par rapport à 2020 grâce à la rénovation des bâtiments.*

Depuis l'année de référence de ce rapport (2020) jusqu'en 2035, la réduction escomptée est de 19% selon les résultats du chap. 4.2.

Cet objectif s'applique à l'ensemble des bâtiments localisés sur le territoire communal, y compris ceux appartenant aux collectivités. Il correspond à celui du Canton selon l'art. 2 de la loi sur l'énergie (réduction de 20% de 2006 à 2035, en sachant qu'en 2018, l'évolution n'était pas favorable et qu'une augmentation de 6% était observée). Il correspond également à la Stratégie Chaleur de la Confédération qui vise une réduction d'environ 20% entre 2020 et 2035 (voir chap. 2.1).

Pratiquement, il faudrait que pendant 15 ans, une moyenne de 31 bâtiments soient rénovés par année.

### Objectif 2: augmenter la couverture des besoins de chaleur par des énergies renouvelables

*Les besoins de chaleur restant sont couverts à 70% au moins par des énergies renouvelables.*

Selon la Stratégie cantonale 2006, le chauffage des locaux dans les bâtiments d'habitation et de services devra être produit pour plus de 70% à partir de sources d'énergie renouvelables d'ici à 2035. Cet objectif est un réel défi sachant que cette part (pour l'habitat) n'était que de 14% en 2020 dans la commune, selon les résultats du chap. 3.1, résumés aussi au chap. 3.5.

La Stratégie Chaleur de la Confédération vise quant à elle une réduction de l'usage des énergies fossiles d'environ 50% de 2020 à 2035, pour que celles-ci ne représentent plus qu'un tiers de la couverture.

A l'échelle de la commune, les ressources inventoriées au chap. 5.1 devront être mises en œuvre le plus intensivement possible de manière à viser ces objectifs. A ce jour, il n'est cependant pas réaliste de tenter de chiffrer les parts respectives de chaque agent énergétique utilisé en 2035.

Les principes suivants sont toutefois à suivre:

- Le chauffage électrique direct des locaux est supprimé avant 2032 (délai selon la loi cantonale). Le chauffage électrique direct de l'eau sanitaire est supprimé dans les installations centralisées (les boilers décentralisés restent admis).
- Dans les bâtiments appartenant à la collectivité, chaque changement de chauffage publiques fait usage d'énergie renouvelable.
- Les changements de chauffage dans les bâtiments privés sont soumis aux nouvelles exigences de la loi cantonale sur l'énergie introduites le 1er janvier 2023 (voir chap. 2.2). Dans ce cadre-là, la politique communale favorise les solutions utilisant des énergies renouvelables.

- L'aspect local est privilégié, de manière à limiter l'import de ressources d'autres régions et de tendre vers une certaine autonomie énergétique.
- L'utilisation du gaz naturel n'est conservée que dans les cas où d'autres solutions ne sont pas adéquates, particulièrement pour les applications industrielles.

Ces deux objectifs impliquent donc de plus que quadrupler la production d'énergies renouvelables et de rénover plusieurs centaines de bâtiments. L'effet combiné de ces deux objectifs permettra de diviser par trois la consommation d'énergie fossile dans les bâtiments résidentiels d'ici à 2035.

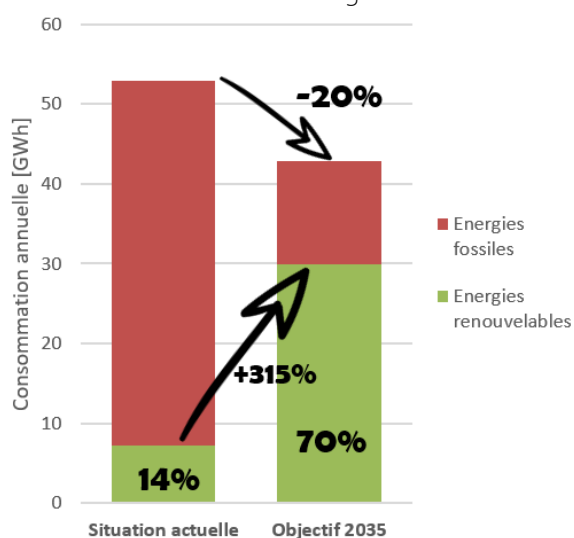


Figure 30 - Consommation de chaleur pour l'habitat à Saint-Imier et objectif 2035

### Objectif 3: couvrir / maintenir proche de 100% les besoins d'électricité par des énergies renouvelables

Les besoins en électricité restent globalement assez stables et sont couverts à 100% par des sources renouvelables.

Selon les scénarios de la Confédération, l'évolution de la consommation d'électricité sera faible jusqu'en 2035 (voir chap. 4.3), mais une augmentation est à prévoir au-delà.

Selon les Perspectives énergétiques 2050+ de la Confédération, en 2035, plus de 20% de la consommation finale d'électricité en Suisse devra être couverte par de l'énergie solaire.

Selon la Stratégie cantonale 2006, 80% au moins de l'électricité requise en 2035 dans le canton de Berne devra provenir de sources renouvelables, force hydraulique comprise.

A l'échelon de la commune et selon le marquage de l'électricité, cette part est de 90% en 2020 (voir chap. 3.5). La comptabilité est faite au niveau de la commune et reflète les mesures mises en œuvre localement.

Indépendamment de cette comptabilité, les ressources inventoriées au chap. 5.2 devront être mises en œuvre le plus intensivement possible de manière à viser l'objectif général du 100% renouvelable. A ce jour, il n'est cependant pas réaliste de tenter de chiffrer les parts respectives de chaque agent énergétique utilisé en 2035.

Les principes suivants seront toutefois suivis:

- Les bâtiments appartenant aux collectivités publiques sont tous équipés d'installations photovoltaïques pour autant que les conditions techniques le permettent.
- Ils sont exploités et contrôlés de manière à assurer l'usage rationnel et économe de l'électricité.

- Les nouvelles exigences de la loi cantonale sur l'énergie introduites le 1er janvier 2023 imposent de fait presque toujours des installations photovoltaïques sur les bâtiments neufs.
- La politique communale favorise la pose d'installations photovoltaïques sur les bâtiments privés existants.
- La politique communale favorise l'usage rationnel et économe de l'électricité dans les installations et bâtiments privés, pour autant que cela relève de ses possibilités, par exemple au travers de ses services industriels.

## Objectif 4: augmenter l'efficacité de la mobilité

*Premier sous-objectif: les véhicules à propulsion alternative représentent au moins 50% des véhicules en circulation.*

Selon la Stratégie cantonale 2006, en 2035, 10% des véhicules immatriculés dans le canton de Berne devront être équipés d'un système de propulsion alternatif (électrique, hybride, biogaz, biomasse, hydrogène). Cet objectif paraît aujourd'hui dépassé et pourra vraisemblablement être multiplié, même en ne considérant que les véhicules purement électriques. En effet, cette part était déjà de 3,4% en 2020 dans la commune selon les résultats du chap. 3.1, résumés aussi au chap. 3.5. Actuellement, le développement est très rapide. En Suisse, la part de voitures neuves équipées d'une prise électrique représentait 26% des nouvelles immatriculations au premier trimestre 2023.

En 2035, l'OFEN prévoit 2,1 millions de véhicules électriques à batterie sur les routes suisses, soit 45% du parc de voitures de tourisme, auxquels il faut ajouter environ 700'000 véhicules hybrides rechargeables (15% du parc).

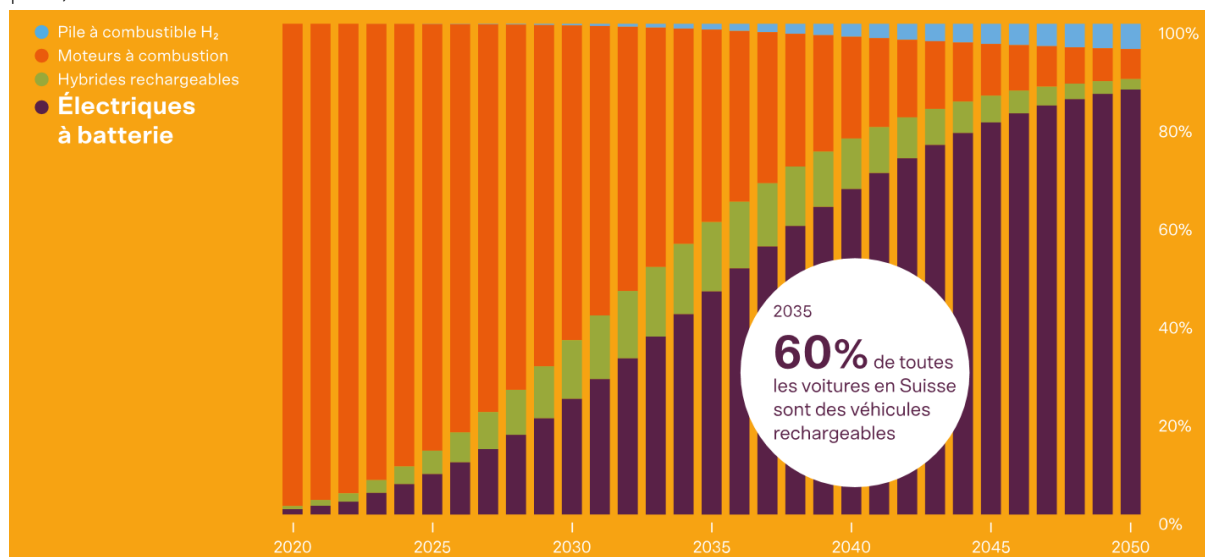


Figure 31 - Types de motorisation dans le parc automobile suisse - Voitures à l'horizon 2050. Source: OFEN 2023, „Verständnis Ladeinfrastruktur 2050 – Wie lädt die Schweiz in Zukunft?“

A mentionner aussi que l'Union européenne a adopté une nouvelle réglementation prévoyant de réduire à zéro les émissions de CO<sub>2</sub> des voitures et camionnettes neuves à partir de 2035. Cela revient à l'arrêt de facto des ventes de voitures et véhicules utilitaires légers neufs à essence et diesel dans l'UE à cette date, ainsi que des hybrides, au profit de véhicules 100% électriques. Cela aura certainement une influence marquante sur notre région bien avant 2035.

A ce jour, il n'est cependant pas réaliste de tenter de chiffrer l'évolution d'ici à 2035, ni des types de véhicules, ni de la mobilité en tant que telle.

Néanmoins, les principes suivants seront suivis:

- Chaque remplacement de véhicules appartenant aux collectivités publiques privilégie l'abandon des moteurs thermiques.
- Les bâtiments appartenant aux collectivités publiques sont équipés lorsque cela s'y prête de bornes de recharge pour véhicules électriques.
- Les nouvelles exigences de la loi cantonale sur l'énergie introduites le 1er janvier 2023 imposent que dans les nouvelles constructions, une part appropriée de places de stationnement doit être ou pouvoir être équipée d'infrastructures de recharge pour les véhicules électriques.
- La politique communale favorise le développement de l'infrastructure de recharge dans les immeubles locatifs.

*Second sous-objectif: la part du transport individuel motorisé (TIM) dans le transport de personnes est réduite.*

Le passage des véhicules thermiques aux véhicules électriques représente une partie de la solution au problème du transport, mais la réduction des distances parcourues par le transport individuel motorisé (TIM) doit compléter cet objectif. Plusieurs leviers complémentaires existent:

- Une solution d'autopartage (carsharing) est envisagée et une analyse coûts/bénéfices est proposée, notamment en regard du coût total des véhicules utilisés par la commune.
- L'offre en termes de covoiturage et d'autopartage, notamment le partage de véhicule entre particuliers (ex: zem.ch), est promue auprès de la population.
- La mobilité douce doit être planifiée avec les moyens à disposition, notamment dans l'aménagement du territoire: chemins vers l'école sécurisés, itinéraires vélos, infrastructure, etc.
- Le recours aux transports publics doit être encouragé par la politique communale.

## Objectif 5: optimiser les infrastructures et bâtiments communaux

Les quatre objectifs ci-dessus s'appliquent également aux infrastructures et bâtiments appartenant à la commune, que ce soit pour les services de l'administration, pour des services à la population ou pour de la location à des privés.

Il s'agit donc de décliner ces objectifs et, si nécessaire et possible, de les chiffrer pour chaque usage. Sont concernés les bâtiments utilisés par l'administration communale, les autres bâtiments publics, les bâtiments loués, les véhicules, les installations techniques, l'éclairage public, etc.

Des fiches de mesures spécifiques décrivent ce qui est prévu.

Les principes à respecter se fondent sur les bases légales suivantes:

- Art. 31 a de la Constitution: ... les communes s'engagent activement à circonscrire le changement climatique et ses effets néfastes...elles font le nécessaire dans le cadre de leurs attributions pour atteindre la neutralité climatique d'ici à 2050...elles orientent dans l'ensemble les flux financiers publics vers ces buts.
- Art. 52 de la loi sur l'énergie: Les bâtiments et installations des communes doivent être construits et utilisés de manière à servir d'exemple...

## 7. FICHES DE MESURES DE MISE EN ŒUVRE

### 7.1 Généralités

#### Principe

Il convient d'introduire des étapes de mise en œuvre visant à atteindre les objectifs formulés dans le Plan directeur communal de l'énergie (cf. chap. 6). Chaque projet est décrit dans une fiche de mesure, qui fournit essentiellement des renseignements quant à l'objet, l'objectif, la procédure et les principaux acteurs.

#### Localisation de la mesure

Dans les cas qui s'y prêtent, les périmètres d'intervention concernés par les diverses mesures apparaissent sur la carte énergétique du plan directeur. Ils indiquent où quel agent énergétique doit être utilisé. Pour ce faire, l'ordre de priorité des agents énergétiques fixé par le Canton (cf. art. 4 OCEn) a été pris en considération. La délimitation des périmètres suit la délimitation parcellaire, en raison du système informatique utilisé. Elle pourra au besoin être adaptée, si cela s'avère judicieux.

#### Réalisation

Les mesures sont mises en œuvre dans les délais suivants, en fonction de l'urgence, de la maturité du projet et des capacités financières disponibles:

- à court terme: < 5 ans
- à moyen terme: de 5 à 10 ans
- à long terme: > 10 ans
- en continu: tâche permanente

#### Participants

La première organisation mentionnée dans les fiches est responsable de la mise en œuvre des mesures correspondantes.

#### Controlling

Il est recommandé d'introduire un contrôle d'exécution et d'efficacité pour enregistrer systématiquement l'avancement de la mise en œuvre des mesures, ainsi que, globalement, le résultat ou l'efficacité de la politique énergétique communale engagée.

Le contrôle de l'exécution concerne la mise en œuvre de mesures définies: l'on examine si, ou jusqu'à quelle date et à quel degré, les mesures adoptées sont traitées et introduites (au moins un contrôle annuel).

Par contre, le contrôle d'efficacité englobe l'évaluation des mesures introduites: un bilan de l'efficacité des mesures en question est dressé sur la base de certaines valeurs (p. ex. tous les quatre ans, en fonction de la législature ou des éventuelles certifications).

#### Mise à jour

Le Plan directeur intercommunal de l'énergie s'étale sur une durée d'environ 15 ans. Il est recommandé de le réviser prématurément si les conditions préalables changent de manière essentielle à court terme.

## 7.2 Fiches de mesures concernant les réseaux de chaleur

### Rentabilité

Pour garantir que l'exploitation d'un réseau de chaleur soit rentable, les zones urbaines doivent présenter un besoin en chaleur d'au moins 400 MWh par hectare et par an. Cette valeur doit être considérée lors du choix des secteurs d'approvisionnement, ainsi que la future réduction du besoin en chaleur pouvant résulter de mesures d'assainissement du parc immobilier. Pour réduire le besoin en chaleur au sein du réseau, les mesures d'assainissement devront se concentrer sur les bâtiments anciens. Lors de la planification de réseaux de chaleur, il conviendra de choisir des standards techniques uniformes, pour faciliter des regroupements ultérieurs.

Pour couvrir les pointes de charge, les réseaux de chaleur sont en général exploités de manière bivalente, c'est-à-dire qu'ils sont équipés d'une chaudière de pointe. Cette deuxième installation de production d'énergie sert non seulement à couvrir les pointes de charge, mais encore à accroître la sécurité d'exploitation.

### Eaux souterraines, rejets de chaleur ou géothermie

En cas d'utilisation de la chaleur des eaux souterraines, de rejets de chaleur ou de la géothermie, des installations de pompes à chaleur peuvent y être couplées pour augmenter la température et ainsi couvrir les pointes de charge. L'optimisation régulière de l'exploitation améliore le rendement de la production et de la distribution de chaleur et contribue à réduire les frais d'électricité.

### Couplage chaleur-force

Un besoin en chaleur important dans la zone d'approvisionnement est une condition préalable pour garantir que la chaleur issue du couplage chaleur-force soit rentable. L'installation doit être exploitée au moins 4000 heures par an. En général, une chaudière supplémentaire couvre les pointes de charge. Il peut s'avérer plus rentable d'utiliser l'électricité produite pour sa propre consommation plutôt que de l'injecter dans le réseau électrique.

### Réseau anergie

Les réseaux fournissant simultanément de la chaleur et du froid sont désignés ci-après comme réseaux anergie. L'intégration de l'approvisionnement en froid dans des réseaux de chaleur est souvent particulièrement intéressante dans des zones ad hoc du point de vue de l'efficacité énergétique et de la rentabilité. Le principe est que les rejets thermiques des uns deviennent la ressource des autres.

### Obligation de raccordement

Pour des raisons économiques et écologiques, il s'agit de viser des raccordements aussi denses que possible dans les périmètres d'intervention de priorité élevée. L'obligation de raccordement à un réseau de chaleur peut être prescrite dans un plan d'affectation à caractère obligatoire pour les propriétaires fonciers (art. 13, al. 1 LCEn) ; l'obligation d'approvisionner incombant aux exploitants de réseaux y est automatiquement liée. Depuis 2023, l'obligation ne s'applique plus qu'aux bâtiments neufs, mais également aux bâtiments existants qui doivent remplacer leur chauffage. Les bâtiments qui appartiennent à la classe d'efficacité énergétique la plus élevée ne peuvent pas être obligés à se raccorder à un réseau de distribution de chaleur à distance et il ne peut pas être interdit aux bâtiments raccordés d'utiliser de l'énergie renouvelable autoproduite (art. 16 LCEn). L'obligation ne s'applique pas si la chaleur fournie par le réseau provient à plus de 25 % d'énergies fossiles (art. 8a, al. 3 OCEn). Toute obligation de raccordement à un réseau de gaz naturel est juridiquement impossible.

## 7.3 Fiches de mesures concernant des pôles de développement

Les zones qui seront soit réaffectées, soit construites sous peu, sont considérées comme pôles de développement ou de restructuration. La marge de manœuvre des pouvoirs publics y est particulièrement grande, du fait que le plan de quartier peut prescrire des exigences concernant le standard de construction et l'agent énergétique utilisé.

La commune peut aussi intégrer des dispositions concernant l'utilisation de l'énergie lors de la vente de terrains à bâtir (davantage de densité et d'efficacité énergétique dans la construction, délimitation de surfaces pour des chauffages communs, utilisation des rejets de chaleur, p. ex. d'installations frigorifiques). Si la commune reste propriétaire des terrains et que ceux-ci sont octroyés en droit de superficie, elle peut aussi exercer une certaine influence à plus long terme.

Le premier principe consiste à réduire le besoin en chaleur des nouvelles constructions au strict nécessaire (MINERGIE-P®, ou CECB®-A/A).

Depuis 2023, la commune peut aussi prescrire une efficacité énergétique globale commune pour les grands ensembles immobiliers (art. 13, al. 3 LCEn).

Du fait que l'on exige des températures de départ plus basses dans les systèmes de chauffage des nouvelles constructions, celles-ci se prêtent particulièrement à un approvisionnement en chaleur exploitant des sources de rejets de chaleur de faible valeur énergétique, ainsi que de la chaleur tirée des eaux souterraines et de la géothermie. L'approvisionnement de zones de nouvelles constructions par un réseau s'avère souvent intéressant, du fait qu'il est considérablement moins onéreux d'aménager un réseau dans le cadre de l'équipement technique d'une zone à bâtir que de le mettre en place dans un secteur déjà bâti. De plus, la distribution de chaleur par un réseau à basse température induit moins de pertes de chaleur des conduites que la distribution de chaleur par des réseaux de chauffage à distance traditionnels.

## 7.4 Fiches de mesures concernant l'approvisionnement individuel

Compte tenu d'une densité des besoins en chaleur moindre, certaines zones urbaines ou périphériques ne se prêtent pas à un approvisionnement par de grands réseaux de chaleur. Il s'agit ici en priorité de réduire le besoin en chaleur des bâtiments en introduisant des mesures d'efficacité énergétique concernant leur enveloppe. Les installations de combustion à mazout et à gaz ainsi que les chauffages électriques devront être remplacés par des systèmes utilisant des énergies renouvelables.



## 7.5 Vue d'ensemble des fiches de mesure

Catégorie	Numéro	Mesure
Zones	M 01	Chaleur de l'environnement (soleil, bois, air)
Zones	M 02	Réseau de CAD basse enthalpie « Hôpital » (existant)
Zones	M 03	Réseau de CAD basse enthalpie « Philosophes » (projet)
Zones	M 04	Réseau de CAD haute température (projet)
Zones	M 05	Quartier des Savagnières
Potentiels énergétiques	M 10	Stratégie d'approvisionnement en bois
Potentiels énergétiques	M 11	Solaire photovoltaïque
Potentiels énergétiques	M 12	Solaire thermique
Potentiels énergétiques	M 13	Biogaz
Potentiels énergétiques	M 14	Eau potable
Potentiels énergétiques	M 15	Eaux usées
Potentiels énergétiques	M 16	Eaux souterraines
Potentiels énergétiques	M 17	Rejets de chaleur
Potentiels énergétiques	M 18	Stratégie d'approvisionnement en gaz
Potentiels énergétiques	M 19	Etude pour la géothermie
Stratégie / Promotion	M 20	Réduction des besoins de chaleur
Stratégie / Promotion	M 21	Infrastructures et bâtiments communaux
Stratégie / Promotion	M 22	Eclairage public
Stratégie / Promotion	M 23	Bâtiments historiques
Stratégie / Promotion	M 24	Information et promotion par la commune
Stratégie / Promotion	M 25	Subventions communales
Stratégie / Promotion	M 26	Prescriptions énergétiques communales
Stratégie / Promotion	M 27	Synergies dans le traitement des permis de construire
Stratégie / Promotion	M 28	Mise à jour du RegBL
Stratégie / Promotion	M 29	Electromobilité
Stratégie / Promotion	M 30	Mise en œuvre et controlling