

Étude de Planification Énergétique du Pays Baie de Somme 3 Vallées

Stratégie de développement énergétique – Phase 3

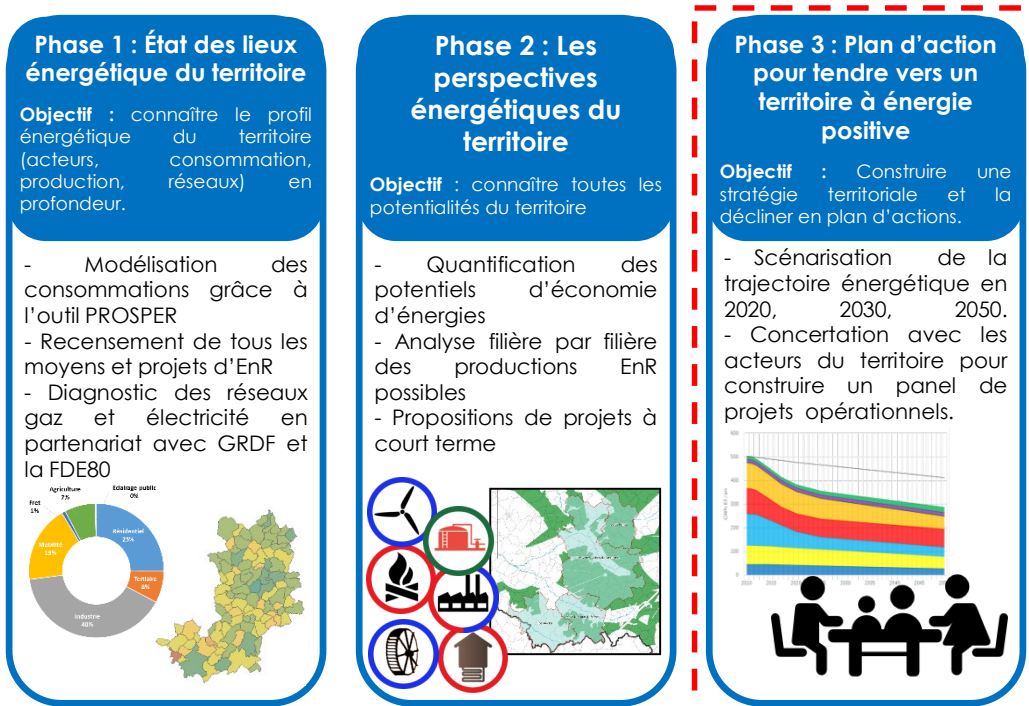
Description du territoire

Idéalement située au centre du territoire de Baie de Somme 3 Vallées, la **Communauté d'Agglomération de la Baie de Somme** est une intercommunalité de référence dans la Somme. Son attractivité touristique, de par sa proximité du littoral, ainsi que son activité économique la caractérisent.

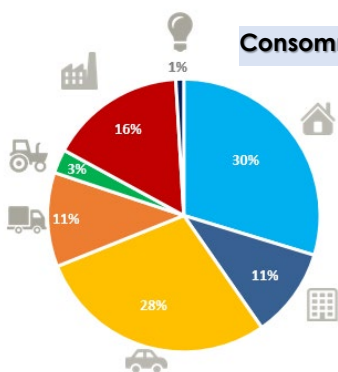


Ses 43 communes sont articulées autour du pôle urbain d'Abbeville, la plus grande ville du territoire de BS3V. La position stratégique des communes au sud de l'intercommunalité ainsi que la desserte d'Abbeville en transports en commun et en voies rapides favorisent les flux d'échanges avec les pôles d'activité voisins (Amiens, Rouen). Les communes donnant sur le littoral, quant à elles, connaissent une forte activité de tourisme de mer, attirant des visiteurs de l'extérieur du territoire.

Les différentes phases de la démarche de planification énergétique



Rappel de l'état des lieux des consommations et production EnR du territoire (données 2010)



Consommation énergétique globale :

3161 GWh/an

Soit 33 MWh par habitant par an

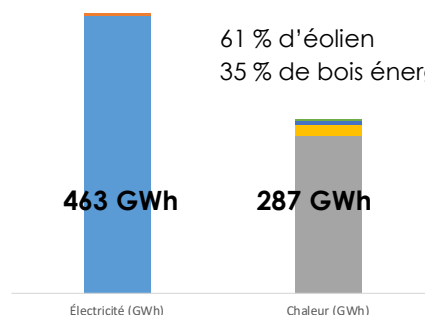
Assuré à :

- 68% par des produits pétroliers;
- 20% par de l'électricité;
- 14% par du gaz

Production EnR:

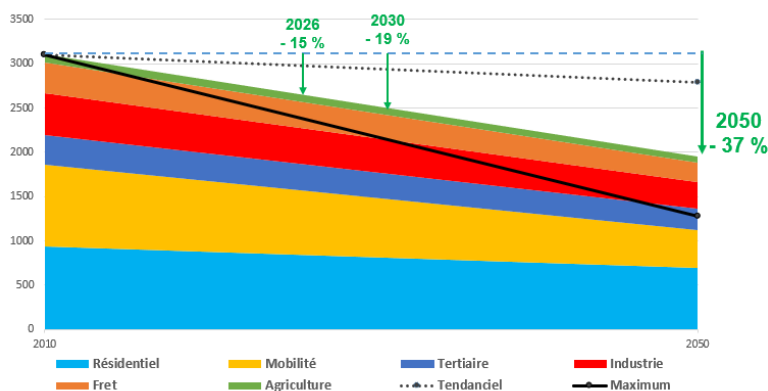
750 GWh/an

61 % d'éolien
35 % de bois énergie



- Éolien
- Bois-énergie individuel
- Bois-énergie collectif
- Photovoltaïque
- Bois-énergie réseau de chaleur
- Géothermie

Evolution des consommations d'énergie par secteur d'ici 2050



Le territoire de BS3V vise en 2050 une **réduction de sa consommation totale d'énergie de 37 %** par rapport au niveau de 2010. Cela se traduit par une économie de 1151 GWh par an en 2050. Cette stratégie permet de s'approcher grandement de l'objectif de 40 % de diminution de consommation d'énergie défini par le SRADDET de la Région Hauts-de-France.

Cette **trajectoire est principalement portée par le secteur de la mobilité** pour lequel une baisse de 54 % de la consommation est visée en 2050 par rapport à 2010, ce qui représente une économie annuelle de 499 GWh. **Le second poste d'économies d'énergie est le secteur résidentiel** sur lequel le territoire vise une économie, à horizon 2050, d'environ 240 GWh annuels soit une baisse de 26 % des consommations d'énergie du secteur.

Pour chaque secteur, des axes de travail ont été proposés afin d'atteindre les objectifs de réduction des consommations traduisant l'ambition du territoire en terme de maîtrise de l'énergie. Les actions associées à ces axes correspondent à la première étape de mise en œuvre à l'horizon 2026.

Résidentiel

2050 : -26 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

900 logements rénovés par an
Dont 30 % au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Améliorer la communication auprès des élus et de la population
 - FA Communiquer auprès des élus et de la population
- Renforcer l'accompagnement des ménages et la détection des ménages en précarité énergétique
 - FA Renforcer l'accompagnement des ménages
- Accompagner et mobiliser les professionnels de la rénovation énergétique
 - FA Former et mobiliser les acteurs locaux
- Construire une politique habitat à l'échelle de BS3V
 - FA PLH et opération programmées
- Rénover le patrimoine bâti traditionnel
 - FA Rénovation exemplaire du patrimoine bâti traditionnel

Tertiaire public

2050 : -28 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

9 700 m² rénovés par an
dont 5 600 m² au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Mettre en place une démarche intercommunale pour la rénovation énergétique exemplaire du patrimoine public
 - FA Rénovation exemplaire des bâtiments
 - FA Élaboration d'un plan pluriannuel d'investissement mutualisé
 - FA Poursuivre le déploiement des conseils en énergie partagés
- Réduire les consommations énergétiques de l'éclairage public
 - FA Éclairage public responsable

Tertiaire privé

2050 : -21 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

19 100 m² rénovés par an
Dont 10 900 m² au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager les démarches de Responsabilité Sociétale et Environnementale les entreprises
 - FA Baie de Somme responsable
- Encourager la performance énergétique dans les entreprises
 - FA Promotion des économies d'énergie dans l'industrie
 - FA Mise en place d'un service d'accompagnement

Industrie

2050 : -36 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

Augmentation de l'efficacité énergétique des process et réduction du recours aux énergies fossiles

	2030	2050
Gain de consommation	-68 GWh	-167 GWh
% de réduction/2010	-15 %	-36 %

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Accompagner les entreprises dans l'amélioration de leur performance énergétique
 - FA Promotion des économies d'énergie dans l'industrie
 - FA Mise en place d'un service d'accompagnement
- Encourager les démarches de Responsabilité Sociétale et Environnementale les entreprises
 - FA Baie de Somme responsable

Fret

2050 : -40 % par rapport à 2010

	2030	2050
Gain de consommation	-44 GWh	-140 GWh
% de réduction/2010	-12 %	-40 %

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Favoriser les bonnes pratiques auprès des industries et transporteurs du territoire
 - FA Démarchage et conventionnement avec les industries et transporteurs du territoire

Mobilité

2050 : -54 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

Parts modales (mobilité locale)	2010	2050
Routier	92%	86%
Dont passagers	21%	31%
Ferroviaire	3%	6%
Transports en commun	2%	4%
Modes doux	3%	4%

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager l'utilisation de modes alternatifs à la voiture via la mise en place de services dédiés
 - FA Déploiement de relais et services vélos
 - FA Animation de la Centrale Mobilité du Vimeu
 - FA Développement des transports en commun sur le littoral
- Encourager l'utilisation du vélo via l'amélioration des infrastructures cyclables
 - FA Maillage du territoire en itinéraires cyclables
- Développer une animation de territoire autour de la mobilité
 - FA Développer les PDE / PDA
 - FA Développer les Plans de Mobilité Jeunes
- Promouvoir le covoiturage et l'autopartage
 - FA Promotion du covoiturage et de l'autopartage
- Développer de nouvelles énergies pour la mobilité
 - FA Développer les nouvelles énergies dans les transports

Agriculture

2050 : -20 % par rapport à 2010

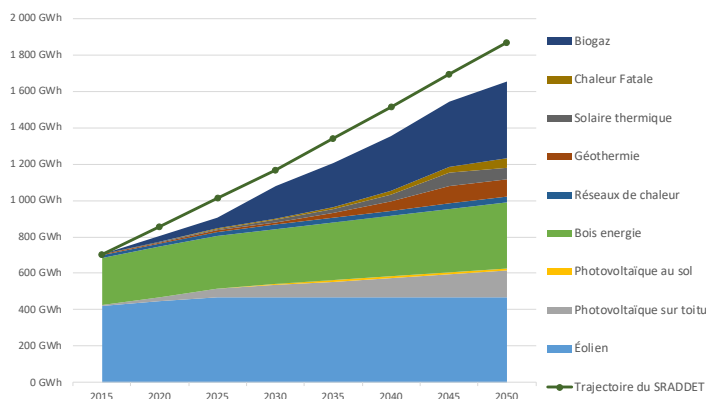
Les enjeux en termes de réduction des consommations d'énergie sont faibles au vu de la faible part que représente le secteur dans les consommations globales (3 %). Des efforts seront néanmoins engagés à travers une meilleure efficacité énergétique des équipements et le développement des circuits courts.

	2030	2050
Gain de consommation	-6 GWh	-18 GWh
% de réduction/2010	-7 %	-20 %

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager le développement des circuits courts

Évolution des productions d'énergies renouvelables par filière associée à la stratégie



Les temps de concertation ont également permis d'élaborer une stratégie de **développement des énergies renouvelables** sur le territoire de Baie de Somme 3 Vallées. Pour chacune des filières, les élus ont pu s'exprimer sur la trajectoire de développement et sur le nombre de projets potentiel que cela représente pour **viser l'autonomie énergétique en 2050**.

Le graphique ci contre montre que le territoire de BS3V vise en 2050 une production renouvelable de **1 651 GWh**. Cette trajectoire permettrait aussi de se situer au-dessus de la trajectoire SRADDET estimée à l'échelle de BS3V.

Cette augmentation est principalement portée par le développement de la **méthanisation** (44%) et celle du **photovoltaïque sur toiture** (15%). L'intégralité des filières sont détaillées ci-dessous.

Pour chaque filière, des axes de travail ont été proposés afin d'atteindre les objectifs de production d'énergies traduisant l'ambition du territoire en termes d'installations de projet d'énergies renouvelables. Les actions associées à ces axes correspondent à la première étape de mise en œuvre à l'horizon 2026.

Eolien

2050 : objectif de production de 470 GWh
+51 GWh par rapport à 2015
7 éoliennes supplémentaires

Hypothèses principales :

Intégration des projets en cours sur le territoire (7 mats représentant 51 GWh/an)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Rediriger une partie de la production éolienne vers de la production d'hydrogène
- FA Développer un démonstrateur de production d'hydrogène

Photovoltaïque au sol

2050 : objectif de production de 12 GWh
+12 GWh par rapport à 2015
30 ha de terrain

Hypothèses principales :

Existence de 14 sites potentiellement équipables (43 MW de puissance au total) – 28% de ce potentiel

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Promouvoir et étudier le potentiel des friches du territoire
- FA Développer des centrales photovoltaïques au sol sur des friches industrielles et sols pollués

Chaleur fatale

2050 : objectif de production de 50 GWh
+50 GWh par rapport à 2015
2 sites industriels équipés

Hypothèses principales :

Valorisation de la chaleur perdue de 2 sites identifiés sur le territoire : Decayeux DAD et VKR France

Réseaux d'électricité et de gaz

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Réaliser un Schéma Directeur des Réseaux
- FA Adapter les réseaux de gaz et électrique pour accueillir les productions renouvelables locales

Photovoltaïque sur toiture

2050 : objectif de production de 144 GWh
+140 GWh par rapport à 2015
1 018 millions de m² de panneaux

Hypothèses principales :

Couverture de 10% des toitures des logements et 30% des toitures plates (hors zone de protection du patrimoine historique)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Communiquer et mener des actions de concertation avec agriculteurs et industriels
- FA Favoriser les projets photovoltaïques sur bâtiments agricoles et industriels
- Soutenir et accompagner les élus pour le développement de projet
- FA Développer des projets photovoltaïques sur bâtiments publics

Géothermie

2050 : objectif de production de 93 GWh
+91,6 GWh par rapport à 2015
260 installations collectives ou 6 200 installations individuelles

Hypothèses principales :

Utilisation de 50% du potentiel maximal du territoire

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser et communiquer sur les projets de géothermie réussis
- FA Promouvoir la géothermie dans les programmes neufs collectifs

Solaire thermique

2050 : objectif de production de 66,5 GWh
+66,5 GWh par rapport à 2015
1500 installations collectives ou 6 050 installations individuelles

Hypothèses principales :

Utilisation de 50% du potentiel maximal du territoire

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser les EHPAD et hôpitaux à l'intérêt de l'intégration du solaire thermique
- FA Développer des projets solaires thermiques auprès des gros consommateurs d'eau chaude sanitaire

Bois énergie individuel

2050 : objectif de production de 363 GWh
+103 GWh par rapport à 2015
4 500 installations individuelles supplémentaires

Hypothèses principales :

Utilisation d'un tiers de la ressource dégagée par l'amélioration du rendement des appareils individuels

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser et conseiller les particuliers sur les aides financières existantes pour le renouvellement du parc d'installations non performant
- FA Favoriser l'usage et améliorer l'efficacité des appareils individuels de chauffage bois

Réseau de chaleur

2050 : objectif de production de 31,4 GWh
+13,6 GWh par rapport à 2015

Hypothèses principales :

6 projets potentiels : Friville-Escarbotin, Saint-vléry-sur-somme, Crécy-en-Ponthieu, Rue, Fort-Mahon-Plage, Cayeux-sur-Mer
Evolution du réseau de chaleur d'Abbeville

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Promouvoir le développement de réseau de chaleur et s'appuyer sur l'expertise technique des partenaires départementaux et régionaux
- FA Mettre en œuvre des projets de réseaux de chaleur alimentés par des ressources renouvelables locales et une approche multi filières

Méthanisation

2050 : objectif de production de 421 GWh
+421 GWh par rapport à 2015
21 méthaniseurs

Hypothèses principales :

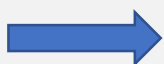
Utilisation de 50% du potentiel maximal du territoire selon l'étude SOLAGRO (valorisation des coproduits de culture, des matières issues de l'élevage, déchets des industries agroalimentaires et boues de stations d'épuration)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Mener des actions de concertation et de formation pour faciliter et encadrer les projets de méthanisation
- FA Accompagner les projets de méthanisation agricole dans le cadre d'un dialogue territorial

Balance énergétique du territoire

Projection en 2050 sans action particulière des collectivités



Consommation et Production « tendancielle »



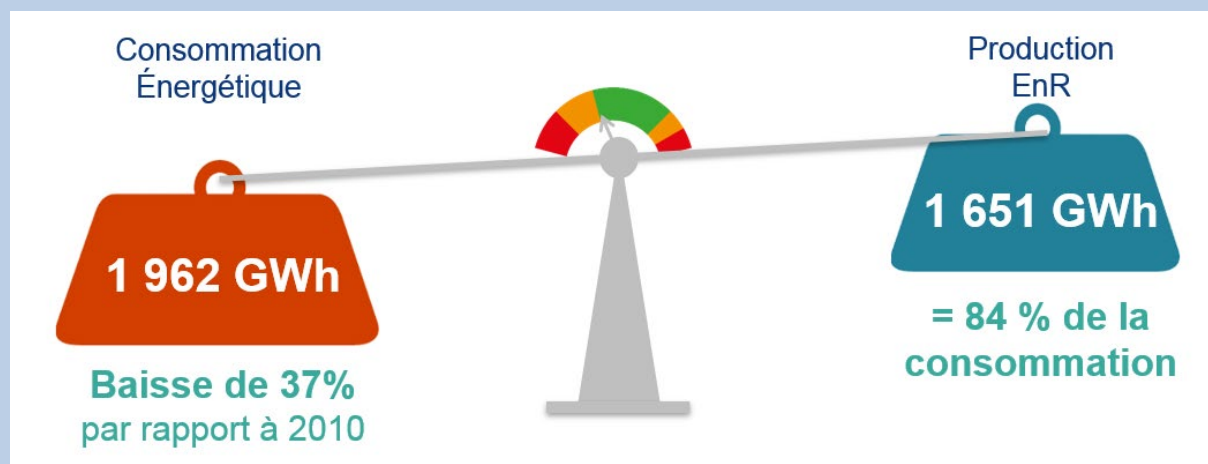
Facture énergétique globale du territoire : **642 Millions d'€ / an**

Facture énergétique des ménages : **7 900€ par ménage / an**

Stratégie 2050



Scénarios de consommation et de production choisis par le territoire



Facture énergétique globale du territoire : **419 Millions d'€ / an**

Facture énergétique des ménages : **5 549 € par ménage / an**

Chiffres clés

Dans le cadre du scénario énergétique choisi par Baie de Somme 3 Vallées, le territoire produirait 84% de l'énergie consommée, par des énergies renouvelables, grâce à une baisse de 37 % de l'énergie consommée et une augmentation de 135% de la production renouvelable (entre 2010 et 2050).

Les taux d'autonomie énergétiques passent :

- De 70% d'autonomie électrique à 94% en 2030 puis 113% en 2050 ;
- De 11% d'autonomie hors électricité à 27% en 2030 puis 73% en 2050.

Le potentiel de développement important du territoire est un atout à saisir : il permettra de se trouver quasiment à l'équilibre énergétique en 2050 et d'exporter de l'électricité et du gaz.