

Dossier de concertation

Période du 12/08/2025 au 05/09/2025

**Quelle place pour les projets de développement
d'énergie renouvelables sur notre commune ?**

1 - Démarche de concertation

•La loi pour l'accélération de la production d'énergies renouvelables n°2023-175 du 10 mars 2023 (dite loi APER) **demande aux communes de définir des Zones d'Accélération des Energies Renouvelables (ZAER).**

•Clermont Auvergne Métropole a proposé une **démarche coordonnée à l'échelle de l'intercommunalité**, dans laquelle les communes restent souveraines pour leur ressort territorial.

•Suite à des temps de travail, les communes ont **proposé un premier zonage des ZAER** à leur échelle.

•**Ces zonages sont soumis à une concertation obligatoire du public.** Le processus de concertation doit être adapté à l'objectif visé et au calendrier réglementaire contraint par la loi APER, en application du code de l'environnement et son article R.121-19 relatif aux modalités de concertation. Un bilan sera réalisé à l'issue de la période. Les modalités de concertation sont détaillées sur la page suivante.

•Suite à la concertation, les zonages proposés initialement pourront être modifiés pour tenir compte des avis recueillis. Chaque commune procédera alors à une **délibération pour arrêt des zones par délibération du conseil municipal.**

1 - Démarche de concertation

Les propositions de ZAER réalisées par chacune des communes de Clermont Auvergne Métropole sont soumises à l'avis du public du 12/08/2025 au 05/09/2025 :

- par consultation du dossier papier en mairie aux horaires d'ouverture de la mairie;
- par consultation du dossier numérique en ligne sur le site de la Mairie;

◦ Vous pouvez donner votre avis :

- sur le registre papier dédié déposé dans chacune des mairies des communes du territoire
- via le formulaire en ligne disponible sur les sites de la Mairie : <https://www.ville-blanzat.fr/>

Comment donner son avis ?

1) Prendre connaissance du présent dossier de concertation, comprenant les éléments essentiels à la compréhension des enjeux et de la démarche qui a été réalisée sur le territoire.

2) Compléter une fiche papier du recueil de concertation en mairie / un formulaire en ligne accompagnant le présent dossier en indiquant le type d'énergie renouvelable concerné, le type de proposition (ajout/suppression/modification/...), l'identifiant de la zone concernée, une description justifiée de la proposition et si nécessaire dessiner les évolutions souhaitées sur la carte papier prévue à cet effet en reportant bien le numéro de l'observation → **Compléter une fiche papier / un formulaire en ligne par observation.**

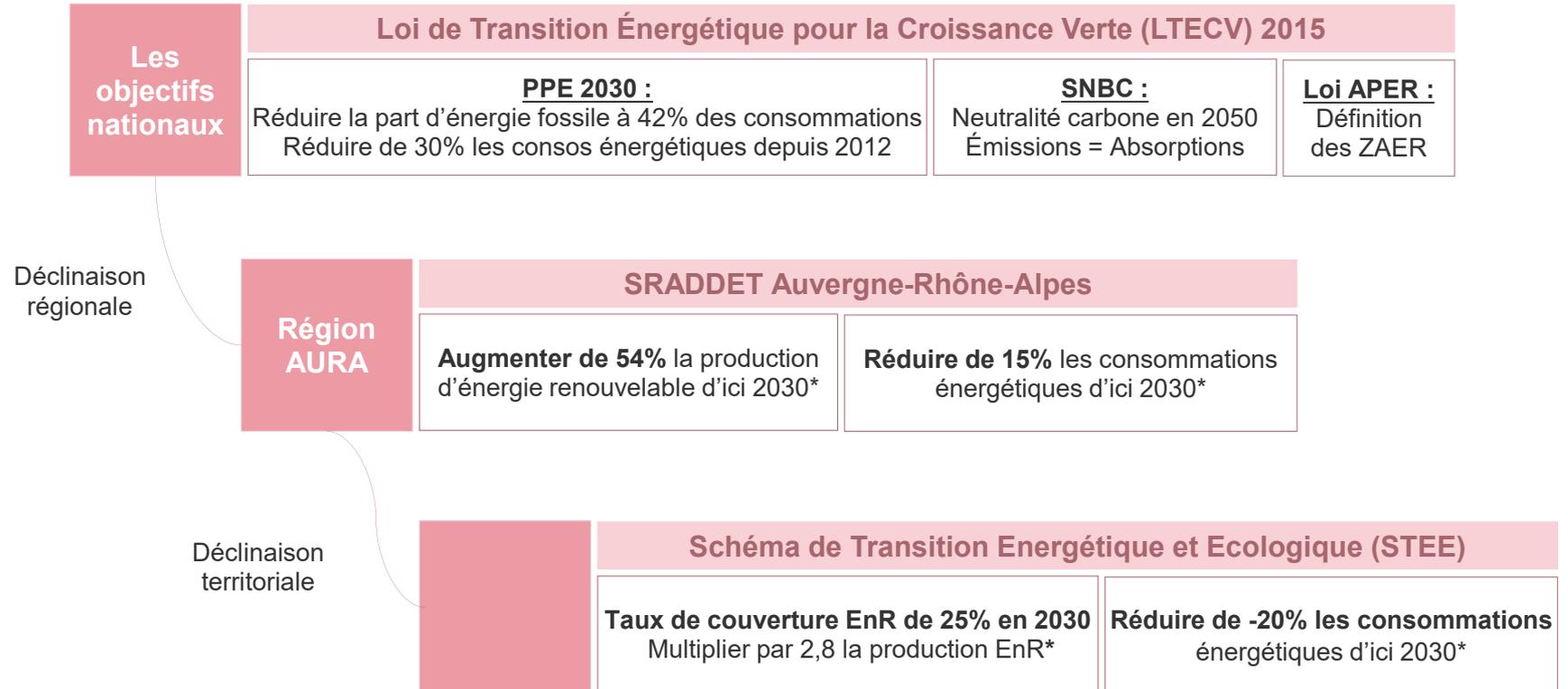
2 – Contexte et cadre réglementaire

Contexte énergétique de la France (2022)

- La consommation finale à usage énergétique de la France s'établit à 1 532 TWh en 2022.
- L'énergie renouvelable couvre 21% des consommations d'énergie finale tandis que les énergies fossiles représentent près de 60%.
- La France importe désormais la quasi-totalité des énergies fossiles qu'elle consomme.
- Le bois énergie (biomasse solide) est la principale ressource EnR pour produire l'énergie thermique.
- La part de l'énergie renouvelable dans la production d'électricité est de 28%, couvert en majorité par l'hydroélectricité. Elle devra être de 40% en 2030, favorisée par l'accroissement du gisement solaire.
- La part des énergies renouvelables est de 21% dans la consommation finale en 2022, elle devra atteindre 33% d'ici 2030.

2 – Contexte et cadre réglementaire

Objectifs réglementaires



2 – Contexte et cadre réglementaire

La loi APER (2023)

La loi APER (loi d'accélération de la production des énergies renouvelables) du 10/03/2023 vise à renforcer le déploiement des énergies renouvelables (EnR) en France, en cohérence avec les objectifs de la stratégie nationale bas-carbone (SNBC) et de la programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE).

Il faut accélérer la mise en place des EnR sur le territoire français pour atteindre les objectifs 2050 fixés :

- x10 sur la production solaire (objectif 100 GW)
- x2 la production d'éolien terrestre (objectif 40 GW)
- 50 parcs éoliens en mer (objectif 40 GW).

Cette loi vise différents objectifs :

- Accélérer les procédures sans renier les exigences environnementales, notamment via un processus de planification
- Libérer un potentiel foncier adapté aux projets d'énergie renouvelable et ne présentant pas d'enjeux environnementaux majeurs
- Améliorer le financement et l'attractivité des projets d'énergie renouvelable
- Accélérer le déploiement de l'éolien en mer.

Les ZAER témoignent de la volonté politique des communes d'y accueillir des Énergies Renouvelables :

- elles sont à l'initiative et donc proposées par les communes
- elles ne peuvent être intégrées dans la cartographie départementale que sur avis conforme des communes

2 – Contexte et cadre réglementaire

Les ZAER

La loi APER prévoit que les communes puissent définir, après concertation publique et avis des gestionnaires d'aires protégées, des zones d'accélération favorables à l'accueil de projets d'énergies renouvelables (ZAER) :

- Sont définies par les communes après concertation du public et avis des services de l'Etat. Elles facilitent et coordonnent la programmation et le suivi du développement des EnR et devront notamment être intégrées au document d'urbanisme (PLUi).
- Présentent un potentiel pour la production d'énergie renouvelable.
- Contribuent à la solidarité entre les territoires et à la sécurisation de l'approvisionnement en énergie,
- Permettent de prévenir et maîtriser les dangers ou inconvénients des installations de production EnR.
- Sont définies pour chaque catégorie type d'EnR, en tenant compte de la nécessaire diversification des EnR en fonction des potentiels du territoire et des installations existantes.

2 – Contexte et cadre réglementaire

Ce que sont les ZAER

- Secteurs présentant un **potentiel de production d'EnR** (tout type d'énergies renouvelables) définis par les communes après concertation du public et avis des gestionnaires d'aires protégées et PNR.
- Affichage d'une **volonté politique locale**
- Permettront de **faciliter et coordonner la programmation et le suivi du développement des EnR** :
- Devront être intégrées aux documents d'urbanisme (SCoT, PLUi)
- **Inciteront les développeurs** à se diriger vers ces zones :
 - Témoignent d'une acceptabilité locale
 - Avantage dans les procédures d'appel d'offre : bonus, modulation tarifaire
 - Procédures simplifiées : pas de comité de projet
 - Délais d'instruction réduits : autorisation, enquête publique, raccordement

Ce que ne sont pas les ZAER

- **Ne préjugent en rien de la réalisation d'un projet** :
 - Pas forcément d'émergence de projets
 - Les différentes réglementations s'appliquent de manière normale sur ces zones, notamment les instructions environnementales. Une demande de projet en ZAER ne sera pas automatiquement acceptée.
- Ne constituent **pas un secteur exclusif** de développement des EnR : un projet peut voir le jour en dehors de ces zones

2 – Contexte et cadre réglementaire

1 – RÉDUIRE LES CONSOMMATIONS ÉNERGÉTIQUES

SOBRIÉTÉ ÉNERGÉTIQUE

limiter les consommations en changeant les comportements

« Régulation du système de chauffage »

EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

Diminuer les consommations à service rendu équivalent

« Isolation thermique du bâtiment »

2 – MUTUALISER

LES BESOINS ET LES MOYENS DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHALEUR

Se raccorder à un réseau de chaleur et/ou de froid existant > 50% EnR&R

sinon

Créer un nouveau réseau de chaleur et/ou de froid > 50% EnR&R
Identifier les besoins à proximité et leur complémentarité temporelle en termes de chaud et de froid

sinon

Choisir une solution EnR&R collective « pied d'immeuble »

3 – OPTIMISER ET PRIORISER

LES RECOURS AUX ÉNERGIES DE RÉCUPÉRATION ET RENOUVELABLES

1

ÉNERGIE NON DÉLOCALISABLE DÉJÀ EXISTANTE

Récupération de chaleur fatale : eaux usées, data center, UIOM...



Se raccorder à un réseau de chaleur et/ou de froid existant > 50% EnR&R

sinon

Créer un nouveau réseau de chaleur et/ou de froid > 50% EnR&R
Identifier les besoins à proximité et leur complémentarité temporelle en termes de chaud et de froid

sinon

Choisir une solution EnR&R collective « pied d'immeuble »

3 – OPTIMISER ET PRIORISER LES RECOURS AUX ÉNERGIES DE RÉCUPÉRATION ET RENOUVELABLES

1

ÉNERGIE NON DÉLOCALISABLE DÉJÀ EXISTANTE

Récupération de chaleur fatale : eaux usées, data center, UIOM...



2

ÉNERGIE NON DÉLOCALISABLE À CRÉER

Géothermies, Solaire thermique...



3

ÉNERGIE DÉLOCALISABLE À CRÉER

Biomasse...



3 – Méthode d'identification des zones

• Un premier travail cartographique a été réalisé par le bureau d'études AEC – Energie et Climat à partir de différentes bases de données existantes fournies à l'échelle intercommunale. Une **analyse croisée des enjeux** à prendre en compte dans le développement des projets de production d'énergies renouvelables a été réalisée sur le territoire. Les enjeux peuvent interdire formellement le développement de projets sur certaines zones ou bien témoigner d'aspects particuliers rendant moins favorables l'implantation d'installations de production EnR. Ces enjeux sont de plusieurs types : réglementation applicable, enjeux paysagers et patrimoniaux, enjeux environnementaux, enjeux techniques et de contexte, opportunités, ... Ces éléments ont permis de faire ressortir les sites ne présentant a priori pas de contraintes rédhibitoires pour le développement d'EnR sur les 21 communes de Clermont Auvergne Métropole. Ces sites ont également été priorisés par niveau d'enjeux.

• Les cartographies de potentiels ainsi réalisées ont été soumises aux communes dans le cadre **d'ateliers territoriaux**, pour venir amender et/ou compléter les cartes sur leur ressort territorial.

• A ce travail cartographique ont pu être ajoutés les sites faisant l'objet d'études ou de prospections par des porteurs de projets privés ou publics, ainsi que les sites où les travaux sont en cours.

4 – Objectifs de la concertation

Les zonages soumis à la concertation ne sont pas à ce stade des zones d'accélération définitives qui seront retenues : la concertation constitue une nouvelle étape du travail d'identification pour alimenter la réflexion des communes.

→ **L'objectif de cette concertation est de recueillir l'avis des habitants sur les différents secteurs présentés (positif, négatif – associé de vos remarques) pour contribuer aux réflexions et à la sélection des conseils municipaux. Vous pouvez réagir sur les zonages proposés par votre commune.**

• Pour rappel, l'objectif des zones d'accélération est d'identifier quelques zones sur chaque commune faisant consensus pour accueillir la production d'énergie renouvelable. Cela ne signifie pas qu'un projet s'y développera forcément, ni que des projets ne se développeront pas ailleurs.

• Les cartes annexées au présent dossier de concertation sont classées par type d'énergie renouvelable (identifiant) :

.Solaire :

- en toiture photovoltaïque (PVT) ou thermique (ST)
- au sol photovoltaïque (PVS)
- en ombrière de parking photovoltaïque (PVO)

.Éolien (E)

.Bois-énergie (B)

.Réseau de chaleur (R)

.Géothermie (G)

.Méthanisation (M)

.Hydroélectricité (H)

► En résumé

1

Les potentiels de production d'énergies renouvelables ont été cartographiés par un bureau d'études spécialisé (AEC) à l'échelle intercommunale.

2

Chaque commune a proposé une première version des zones à privilégier pour le développement par filière d'énergie renouvelable en tenant compte des potentialités identifiées.

3

Les habitants des communes donnent leur avis sur les zones identifiées, c'est la concertation.

4

Les communes délibèrent et transmettent la version finale des cartes des ZAER aux services de l'Etat.

Annexes

ANNEXE 1 :

CARTES COMMUNALES PAR FILIÈRE D'ÉNERGIE RENOUVELABLE

Annexes

ANNEXE 2 :

ÉLÉMENTS DE DÉFINITION PAR FILIÈRE D'ÉNERGIE RENOUVELABLE

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

Les énergies renouvelables (EnR) se décomposent en 3 volets :

- **La production de chaleur renouvelable** : bois-énergie, géothermie, solaire thermique, récupération de chaleur fatale, ...
- **La production d'électricité renouvelable** : solaire photovoltaïque, éolien, hydroélectricité
- **La production de gaz renouvelable** : méthanisation.

Les filières EnR suivantes font l'objet de définition de zones d'accélération :

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière bois-énergie

Le développement de la filière bois-énergie doit prendre en compte plusieurs aspects afin de garantir une utilisation adéquate et pérenne de la ressource locale en bois :

• La **quantité de bois disponible** pour l'énergie sur le territoire et à proximité

• La **filière d'approvisionnement**.

De plus pour l'implantation de la filière bois-énergie, un point d'attention doit être porté sur :

• les gains d'efficacité par changement de chaudière, et la préservation de la qualité de l'air. Pour aider dans cette démarche la Métropole propose le Prime Air Bois (flyer disponible en annexe 4) ;

• la réduction des consommations de chaleur ;

• le développement et gestion durable de la forêt.

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière bois-énergie

Les zones à cibler pour le développement de la filière bois-énergie (sur installation individuelle ou collective) concernent l'ensemble des bâtiments (résidentiel, tertiaire, industriel). Le potentiel est donc envisageable sur tout le territoire.

La filière géothermie profonde et la filière géothermie de surface

La géothermie de surface concerne les puits d'une profondeur inférieure à 200 m, avec une température de la ressource inférieure à 30 °C avec un usage principalement pour le chauffage et/ou la climatisation de bâtiments. Dans cette catégorie, on pourra également parler de géothermie très basse énergie.

La géothermie profonde concerne les puits d'une profondeur supérieure à 200 m, avec une température de la ressource supérieure à 30 °C. Jusqu'à 90 °C, l'usage sera lié à l'alimentation de réseau de chaleur, dans l'utilisation d'un process industriel ou la production d'eau chaude sanitaire. À partir de 150 °C, elle pourra permettre la production d'électricité (géothermie électrogène). Dans cette catégorie, on pourra également parler de géothermie basse énergie ou haute énergie.

Sur la Métropole, l'ensemble du territoire peut présenter du potentiel géothermique en surface. Des installations géothermiques sont donc envisageables pour alimenter en chaleur renouvelable les bâtiments résidentiels et les bâtiments tertiaires.

Un permis de recherche concernant la géothermie profonde est en cours sur une partie de la Métropole.

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière géothermie

Les ZAER pour la filière géothermie peuvent être délimitées selon la même méthodologie que celles pour le bois-énergie. Le potentiel est également envisageable sur tout le territoire, mais il devra être confirmé par des études de sol.

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière solaire photovoltaïque en toiture

Les installations solaires photovoltaïques permettent la production d'électricité. Elle consiste en l'installation de panneau photovoltaïque en toiture permettant de récupérer l'énergie solaire et de la transformer en électricité.

Pour cette filière, comme pour le solaire thermique, décrit dans le paragraphe de droite, tout le bâti est susceptible d'accueillir de telles installations. Cependant, des **enjeux patrimoniaux et paysagers** viennent rendre plus difficile (voire interdire) la réalisation de projet sur certains périmètres : les abords des monuments historiques, les sites patrimoniaux remarquables (SPR), ...

Obligation réglementaire de végétalisation ou solarisation sur les bâtiments tertiaires, industriels et agricoles de surface au sol > 500 m² (actuellement sur les nouvelles constructions et extensions aux bâtiments existants à venir, dérogations existantes).

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière photovoltaïque en toiture

De principe, tout le bâti peut être inclus en ZAER pour la filière solaire photovoltaïque en toiture. Cependant, certaines zones présentant des contraintes peuvent être exclues pour intégrer des enjeux locaux ou pour prioriser des zones pour le développement EnR. Un arbitrage des communes a été réalisé pour choisir d'inclure ou non les périmètres de protection patrimoniaux en ZAER.

La filière solaire thermique en toiture

Les installations solaires thermiques ont pour but de produire de la chaleur et de l'eau chaude sanitaire (ECS), essentiellement pour couvrir les besoins du résidentiel et du tertiaire. Dans tous les cas, le chauffe-eau solaire est utilisé en biénergie, afin de garantir la production d'eau chaude quand l'ensoleillement n'est pas suffisant.

Pour cette filière, tout le bâti est susceptible d'accueillir de telles installations. Cependant, des **enjeux patrimoniaux et paysagers** viennent rendre plus difficile (voire interdire) la réalisation de projet sur certains périmètres : les abords des monuments historiques, les sites patrimoniaux remarquables (SPR), ...

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière solaire thermique en toiture

La méthodologie et les enjeux sont les mêmes que pour le photovoltaïque en toiture. Il peut être intéressant de s'intéresser en plus aux besoins de chaleur existants sur le territoire. Pour cela, le CEREMA a identifié les besoins en chaleur et ECS des bâtiments résidentiels et tertiaires.

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière solaire photovoltaïque en ombrière de parking

Sur les parkings, il est possible d'installer des ombrières pouvant accueillir des panneaux solaires photovoltaïques.

Ces installations sont souvent de capacité plus importante que les installations en toiture. Des **enjeux patrimoniaux et paysagers**, des **enjeux environnementaux** sont également à considérer et peuvent venir impacter la réalisation de projet PV en ombrière.

NB : il est considéré que ces installations ont une rentabilité économique intéressante pour les parkings > 1 000 m².

Obligation réglementaire :

.Parking > 1 500 m² : obligation d'installer des ombrières intégrant un système de production EnR sur la moitié de la surface au minimum.

.Parking > 500 m² : obligation de **végétaliser OU d'installer des ombrières comportant des panneaux solaires** pour les parkings ouverts au public ou associés à un bâtiment concerné par l'obligation de solarisation.

(Actuellement sur les nouvelles constructions et extension aux parkings existants à venir, dérogations existantes).

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière solaire photovoltaïque en ombrière

Seuls les parkings > 500 m² sont considérés :

.460 parkings de 500 à 1 500 m² ont été recensés sur la Métropole : il s'agit d'arbitrer entre végétalisation et solarisation selon la situation du parking (parking artificialisé, usage du parking, îlot de chaleur, présence d'arbre, zone de protection patrimoniale, ...)

.420 parkings de plus de 1 500 m² ont été recensés sur la Métropole : solarisation en priorité de ces parkings (dérogation à l'obligation de solarisation en zone de protection patrimoniale, ...).

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière solaire photovoltaïque au sol

Les centrales solaires au sol sont des projets de capacité de production d'électricité importante.

Des enjeux techniques, patrimoniaux, paysagers et environnementaux peuvent rendre difficile, voire interdire la réalisation de tel projet.

Ces centrales occupent également une superficie importante. Il est donc essentiel de bien cibler les espaces fonciers susceptibles de les accueillir en évitant les conflits d'usage. En particulier, les unités foncières suivantes présentent un intérêt pour ce type de projet : friches industrielles, sols pollués, délaissés routiers, zones abandonnées, anciennes carrières, anciennes décharges ...

Point d'attention : les centrales photovoltaïques au sol sont à différencier des projets agrivoltaïques (centrales sur parcelles agricoles) .

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière photovoltaïque au sol

Par analyse des données d'occupation et d'usage des sols, des sites d'implantation potentiels ont été identifiés sur le territoire puis priorisés en fonction des enjeux existants.

Les projets PV au sol sont des installations de capacité installée importante et soumis à des demandes d'autorisation (environnementale notamment). Il est donc conseiller de ne pas cibler les périmètres présentant une interdiction réglementaire stricte au développement de la filière ou présentant des enjeux forts.

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière hydroélectricité

Il est question ici de petite hydroélectricité, désignant les installations de puissance inférieure à 10MW.

Il existe de fortes contraintes environnementales portant sur les cours d'eau telle que la biodiversité, le transport de sédiment, ... et il existe bien souvent des enjeux de restauration de la continuité écologique des cours d'eau. De plus, les contraintes d'implantation au niveau des cours d'eau sont bien spécifiques (débit du cours d'eau, obstacle à l'écoulement et hauteur de chute) .

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière hydroélectricité

Sur le territoire, différents obstacles positionnés sur les cours d'eau ont fait l'objet d'une analyse, afin de calculer les puissances disponibles et de déterminer le type d'installation qui peut être implanté sur ces cours d'eau.

Le potentiel de production dépend du débit des cours d'eau et de la hauteur de chute au niveau des obstacles identifiés.

Une quarantaine d'obstacles à l'écoulement ont été identifiés sur la Métropole avec une hauteur de chute supérieur à 1m ou « indéterminée ». Ces obstacles sont cependant situés sur des cours d'eau à préserver ou à restaurer (enjeux de biodiversité, ...).

Le potentiel de développement hydroélectrique est donc très limité sur le territoire.

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière méthanisation

La méthanisation est un procédé basé sur la dégradation anaérobie des matières organiques par des micro-organismes. Ces déchets organiques peuvent provenir du milieu industriel (boues des Stations d'épuration, résidus alimentaires...), du domaine agricole (résidus de culture, lisier, fumier...), et des ménages (biodéchets). Ainsi, différents types de méthanisation se distinguent :

- Les projets de méthanisation agricole portés par des exploitants agricoles, agriculteurs ou collectifs d'agriculteurs ;
- Les projets de méthanisation industrielle portés par des développeurs ou des industries et concernant principalement le secteur agroalimentaire ;
- La méthanisation territoriale développée par une collectivité ou un syndicat de traitement des déchets par exemple.

Comme pour la filière bois-énergie, le développement de la filière méthanisation s'envisage selon plusieurs aspects complémentaires :

- La quantité de matière organique mobilisable pour l'énergie sur le territoire ;
- La filière d'approvisionnement (rayon d'approvisionnement, saisonnalité, nécessité de retour au sol, dispersion de la ressource) ;
- Les capacités d'injection sur le réseau de distribution de gaz (dans le cas d'une installation en injection).

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière méthanisation

Les gisements de matière méthanisable ont été évalués et localisés sur le territoire. En parallèle, une cartographie des zones d'implantation possible pour les méthaniseurs a été réalisée.

Annexe 2 - Éléments de définition par filière d'énergies renouvelables

La filière éolienne

Les parcs éoliens sont des projets soumis au régime des **installations classées pour la protection de l'environnement (ICPE)**, qui font l'objet d'un examen amont minutieux pour l'identification de leur impact et la prescription de mesures d'évitement, réduction et compensation (séquence ERC).

En effet, de **nombreuses études environnementales** sont à considérer pour ce type d'installation.

Des enjeux techniques, patrimoniaux et paysagers rendent aussi difficile l'implantation de tels projets.

En plus des contraintes réglementaires strictes habituelles (500m des habitations, 200m des axes routiers, ...), il peut exister une contrainte réglementaire spécifique locale.

Méthodologie de définition des ZAER pour la filière éolienne

La DREAL AURA a réalisé une cartographie des enjeux du territoire à prendre en compte pour le développement de l'éolien selon différents niveaux:

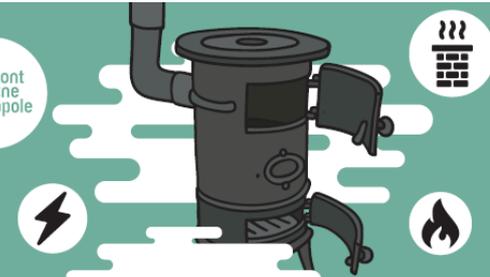
- Enjeux rédhibitoires ;
- Enjeux forts ;
- Enjeux à prendre en compte ;
- Enjeux locaux à considérer.

La majorité du territoire de la Métropole est contraint pour le développement éolien :

- Les interdictions réglementaires couvrent 76 % du territoire ;
- 24% du territoire présente des enjeux forts.

Aucun secteur d'intérêt pour le développement éolien n'a pu être identifié.

Annexes 3 – Prime Air Bois



clermont auvergne métropole

CHANGEZ D'AIR
changez votre poêle ou cheminée !

PRIME AIR BOIS
jusqu'à 1 500 €

Pour un chauffage plus performant et beaucoup moins polluant, Clermont Auvergne Métropole aide financièrement les particuliers à remplacer leur cheminée ou poêle à bois ancienne génération.

Qu'est-ce que la Prime Air Bois ?

C'est une aide financière destinée au remplacement des cheminées anciennes générations à foyer ouvert ou vieux poêles à bois, par des appareils labellisés Flamme verte. Le montant de la prime s'élève à 1 000 € sans condition de ressources, majoré de 500 € pour un système de chauffage à granulés de bois. L'aide porte sur l'acquisition d'appareils de chauffage performants et les travaux qui y sont liés (fournitures, tubage, main d'œuvre ...)

Pourquoi changer son poêle ou sa cheminée ?

- pour respirer un air sain

Le chauffage au bois domestique est responsable de 43 % des émissions nationales de particules fines, causant ainsi près de 40 000 décès par an en France. Un appareil de chauffage performant permet de diviser par 10 ces émissions de particules fines.

- pour maîtriser sa facture énergétique

En s'équipant d'un matériel de chauffage récent, la combustion est optimisée et permet des économies de bois grâce à un meilleur rendement thermique.

Qui peut obtenir la Prime Air Bois ?

Les critères pour bénéficier de l'aide financière :

1. Vous êtes un particulier,
2. Vous habitez dans l'une des 21 communes de Clermont Auvergne Métropole,
3. Vous êtes propriétaire de votre logement,
4. Vous remplacez une cheminée ouverte ou un poêle installé avant 2002, par un nouveau poêle ou un insert labellisé Flamme verte 7 étoiles ou équivalent (liste des appareils labellisés disponible sur www.flammeverte.org),
5. Vous faites réaliser l'installation par un professionnel qualifié RGE Quali'bois par Quali'Ent ou Qualibat'Enr Bois (liste des professionnels disponible sur www.faire.fr/trouver-un-professionnel),
6. Vous vous engagez à faire détruire votre ancien appareil de chauffage au bois.

Une seule prime est accordée par foyer soit un appareil par foyer. L'aide du fonds Air Bois métropolitain est cumulable avec l'aide d'Etat MaPrimeRénou^v et les Certificats d'économies d'énergie.

Comment bénéficier de la Prime Air Bois ?

Les demandes sont étudiées par Clermont Auvergne Métropole. Il est conseillé de vous renseigner préalablement auprès d'un conseiller énergie (www.adil63.org) avant les travaux.

1. Contactez des professionnels qualifiés pour établir les devis correspondants aux conditions énoncées au-dessus,
2. Adressez un dossier à Clermont Auvergne Métropole* pour vous assurer de votre éligibilité comprenant les pièces suivantes : devis, justificatif de propriété (copie de l'avis de taxe foncière), attestation de la qualification de l'entreprise,
3. Commandez et faites réaliser vos travaux,
4. Complétez votre dossier avec la facture acquittée signée et l'attestation d'élimination de l'ancien appareil.

Ce dispositif est valable jusqu'à épuisement du fonds.

* Clermont Auvergne Métropole
Direction du Développement et de l'Énergie
64 avenue de l'Union Soulétiq 63007 Clermont-Ferrand Cedex 1
prime-air-bois@clermontmetropole.eu

