

Situation de l'éolien dans les Ardennes

Parcs en service : 15 parcs pour **301,15 MW** (133 éoliennes)

- Vaux les Mouzon - 3 x 2,3 MW (E70) – Juwi : **6,9 MW** (01/2009)
- Eclý Son St Fergeux – 15 x 2 MW (E82) – WPD Energie 21 : **30 MW** (2009 puis 5 en 2015)
- Raucourt et Flaba – 6 x 2 MW (V90 105 m) – Juwi : **12 MW** (09/2009)
- Barby Sorbon Arnicourt (Mt de Gerson) – 8 x 2 MW (E82) – Ailénergie/Quadran (anciennement Aérowatt) : **16 MW** (04/2010)
- Leffincourt – 16 x 2 MW (G90) – SFE : **32 MW** (04/11)
- Sévigny-Waleppe – 9 x 2,05 MW (Repower MM92) – Adélis/Idex (Energie du Porcien) : **18,45 MW** (10/2011)
- Saint Germainmont – 10 x 2,05 MW (Repower MM92)– Akuo (Adélis/Idex/Ecosolaire) (Energie du Porcien) : **20,5 MW** (01/2012)
- Banogne Le Thour St Q le Petit – 8 x 3 MW (V112 ; premières installées en France) – Quadran : **24 MW** (01/2013)
- Tagnon St Loup tranche 1 – 10 x 2,6 MW (V100) – TTR Energy (Ailenergie) : **26 MW** (07/2013)
- Champlin Antheny (5) – Auvillers (6) – 11 x 2,5 MW (N100) – Quadran (Vent de Thiérache) : **27,5 MW** (10/2013)
- Tarzy Neuville lez Beaulieu – 4 x 2 MW (V100) – EDP Renewables : **8 MW** (05/2014)
- Renneville – 9 x 2 MW (Repower MM92) – Enertrag : **18 MW** (07/2014)
- Saulces-Champenoises – 4 x 2 MW + 4 x 3 MW (V90+V126) – VenSol'R/Leonidas : **20 MW** (10/2014)
- Vaux-Coulommès – 6 x 2 MW (V100) + 6 x 3,3 MW (V112)– An Avel Braz : **31,8 MW** (12/14 ; 02/15)
- Mont Heudelan Saint Clément à Arnes – 5 x 2 MW – GDF Suez (PC 03/12 ; en service 16) : **10 MW**

Permis de construire délivrés : **9** (107,4 MW) (52 éoliennes)

- Blombay – 4 x 2 MW (G90) – SFE-Sorgenja : 8 MW (en chantier)
- Seuil Mont-Laurent – 5 x 2 MW (G90) – SFE-Sorgénia : 10 MW (12/10) (en chantier)
- Mainbressy Vaux-les-Rubigny – 6 x 1,5 MW – EnergieTeam: 9 MW (repassé en certificat de projet + extension)
- Chagny Bouvellemont Jonval – 3 x 0,8 MW – Enéole (PC 06/11) : 2,4 MW (en chantier, mes 2016) – **Parc citoyen** (investissement local direct, ou *via* la coopérative Enercoop Ardennes Champagne)
- Raucourt et Flaba Yoncq tranche 2 « Parc éolien des 3 communes » – 10 x 2 MW (V100 100 m) – Neon (en chantier; MeS juillet) : 20 MW
- Le Nitis 1 et 2 Annelles (4) Ménil-Annelles (1) – 5 x 3 MW – WindVision (PC 12/12) + 5 x 3 MW – WindVision (PC 12/13) : 30 MW (en chantier)
- Les Buissons Sud (Exermont) - 3 x 2 MW – Quadran (PC 15) : 6 MW
- Côte du Moulin Villers-devant-le-Thour Asfeld– 6 x 3 MW – Quadran (PC 2016) : 18 MW

PC / ICPE en cours : **6**

- Extension Champlin – 1 x 2,5 MW (N100) – Quadran
- Extension 4+2 x 3 MW (V126) entre parc de Leffincourt et parc de Semide, et prolongement des lignes existantes du parc Semide – Energie Team (pb de foncier entre Volkswind et Energie Team)
- Chappes Remaucourt (Energie Team ; hors planification CCCPA)
- La Hotte : Mainbressy Rocquigny Rubigny Vaux les Rubigny Fraillicourt (+ Rozoy sur Serre) extension parc Mainbressy (12 x 2 à 3 MW) – Energie Team – dépôt octobre 2015.
- Mt des 4 Faux – 72 x 3,3 à 5,5 MW – EDF-EN / WindVision (dépôt fin 2015)
- Ménil Annelles Saulces– 10 x 2 MW – Energie Team
- Extension Leffincourt-Semide sur Machault et Cauroy – 12 x 2 à 3 MW – Energie Team

Projets à l'étude :

- Monts Jumeaux Dom le Mesnil – Hannogne – Sapogne (6 de 91 m) – Quadran (enquête publique avis défavorable ; nouveau dépôt retravaillé été 2016)
- Mt de Gerson 2 – densification 4 ou 5 x 2,3 MW – Quadran (anciennement JMB Energie / Aérowatt)
- Lépron les Vallées – Aubigny les Pothées (Aérowatt, hors planification ZDE)
- Regniowez Taillette – Quadran (reprise KDE)
- Jandun – Barbaise (VenSol'R, hors planification)
- Villers le Tourneur - Hagnicourt - VenSol'R (hors planification ; mât de mesure).
- Sévigny Waleppe (extension 5 x 2 MW Repower) – Billas Avenir Energie
- Haraucourt – 5 x – Néoen
- Girondelle – 5 x - Néoen
- Novion Porcien – EDF EN
- Vaux Montreuil ; Villers le Tilleul – VenSol'R : présentation 2012
- Ecordal – EDF EN
- Mont Laurent – Volkswind (sur extension vers l'est du parc Sorgénia, conflit de foncier)
- Yoncq tranche 3 - 4 ou 5 x 2 MW – Néoen (suite Raucourt et Flaba ; pb distance raccordement 22 km)
- Louvergnies – Néoen
- Wignicourt - Néoen
- Ménil-Lépinois – 8 x 3 MW (V126) – Volkswind (GT 23/01/14)
- Saint Fergeux – H2AIR
- Parc HSR : Hannogne St Rémy – Seraincourt – Remaucourt – Sévigny Waleppe – Renneville – 25 machines – TTR Energy (Aile Energie) (présentat° GTE 150319 ; objectif dépôt 12/15)
- Thin le Moutiers
- Intervent (certificat de projet, dépôt 2016)
- Les Buissons Nord (Landres et St Georges) – 5 x 2 ou 3 MW – Quadran - recours au TA OK ; attente DGAC
- Projet de Mohy Bourcq Contreuve Ste Marie Vouziers (Blaise)– 6 éoliennes G114 15 MW – Valéco (dépôt juin 2016)
- Boulton aux Bois
- Quilly « La Croisée » Energie Team – 7 x 2 à 3 MW
- Ferme des 8 jours, Avançon Blanzly St Loup – Energie Team - 12 x 2 à 3 MW (dépôt fin 2016/début 2017)
- Projet Haute Charmoie, Vaux-Montreuil, Puiseux, Saulces-Monclin, Chesnois-Auboncourt – Valéco - 12 ou 13 machines G114 env 30 MW (dépôt prévu été 2016)
- Projet des Gaudines Doux Novy-Chevrières – Valéco - 8 x 2,5 G114 20 MW – dépôt été 2016
- Semide – 6 à 8 15 à 20 MW – Valéco (dépôt fin 2016)
- Tourcelles-Chaumont – 6 à 8 MW
- Chemin des Crêtes Semide Mt St Martin – Eol'In/TTR 25 x 3,4 (HH = 110 m ; Diam = 120 m) (dépôt décembre 2016)
- Seuil (en extension des 5 existantes) – 5 à 8 machines – TTR (dépôt 2017)

Permis de construire refusés ou sans suite : 17

- Fleigneux 'Le Brûle à May' (SDEVEF) classé sans suite
- St Clément St Pierre (Nass et Wind) irrecevable pour la Marne, avis déf. Paysagiste DDE + Armée, refus tacite Ardennes
- Liart (Volkswind) avis défavorables DIREN, SDAP, Paysagiste DDE. refus formel > recours au Tribunal Administratif (La Férée acceptée, mais 2 recours) ;
- L'Échelle nbreux avis déf. Surplomb village et covisibilités – refus formel (Blombay accepté)
- Chaumont Fraillicourt 11 x 2 MW – Gamésa
- Pays d'Yvois – Aérowatt – ZDE refusée (tous avis défavorables sur le projet)
- Vaux Vilaine – 5 x 2 MW – Nordex (hors ZDE ; nbreux avis défavorables)
- Landres et St Georges Sommerance – 6 x 2 ou 3 MW – Aérowatt (délais PC tombé ; sans suite)
- Auflance Moiry Pully Charbeau – 8 x 2 ou 2,5 MW – Aérowatt (hors ZDE)
- Le Nitis - 5 x 3MW – WindVision – refus formel 12/12
- Osnes Messincourt Sachy – 6 x 3 MW – InnoVent
- L'Échelle – 1 x 2 MW (G90) – SFE (extension Blombay ; décalage 100 m)
- Noyers Pont Maugis – 5 x 3 MW – InnoVent - refus formel incompatibilité Château Sedan ; recours TA ; ICPE non recevable 26/03/12
- St Etienne à Arnes Mont de la Grévière – 8 x 2 MW - Eole Génération
- Mont Saint Loup tranche 2 – 10 x 2,5 MW – TTR Energy (Ailénénergie)
- La Férée – 3 x 2 MW – Volkswind (PC annulé par le TA, l'État fait un recours)
- Les Potées Marby Cernion Blombay – 6 x 2 MW – WPD Energie 21 / Electrawinds (Refus > recours au TA)
- Extension Mt de Saint Loup 5 x 2,6 MW (V100) – TTR Energy/Ailénénergie (PC modificatif de tranche 2) compléments déposés en retard, mais refus Armée > refus tacite, nvx dépôt inutile.
- Mont Saint Loup tranche 3 (Bergnicourt) ; impossible cause angle radar min requis 5° entre 2 lignes, ici 4,7° (rq : la tranche 3 est une ligne supplémentaire entre tranche 1 et 2)

Projets abandonnés : 5

Les Mazures ; Sury / St Marcel / La Grève ; Vendresse / Omont ; Baalon / La Horgne . Jandun / Barbaise ; Bossus les Rumigny (Aérowatt)

Objectifs :

- Objectif pour la Région Champagne-Ardenne issu des Lois Grenelle, et confirmé par la programmation pluriannuelle des investissements (PPI) de production d'électricité publiée au JO du 10 janvier 2010 : 2 800 MW installés à l'horizon 2020, soit entre 53 et 62 éoliennes installées par an.
- Perspectives du Schéma Départemental de Développement des EnR à 2020 (établi en 2009) :
 En 2013 : productible de 369 440 MWh/an
 En 2015 : 646 440 MWh/an
 En 2020 : 1 455 440 MWh/an.
- Objectif du Schéma Régional Climat Air Energie 2020 :
 Productible de 1 548 436 MWh/an dans les Ardennes.

Progression et résultat :

Données départementales :

Consommations totales d'électricité : 1 604,7 GWh en 2012 (source : ERDF)

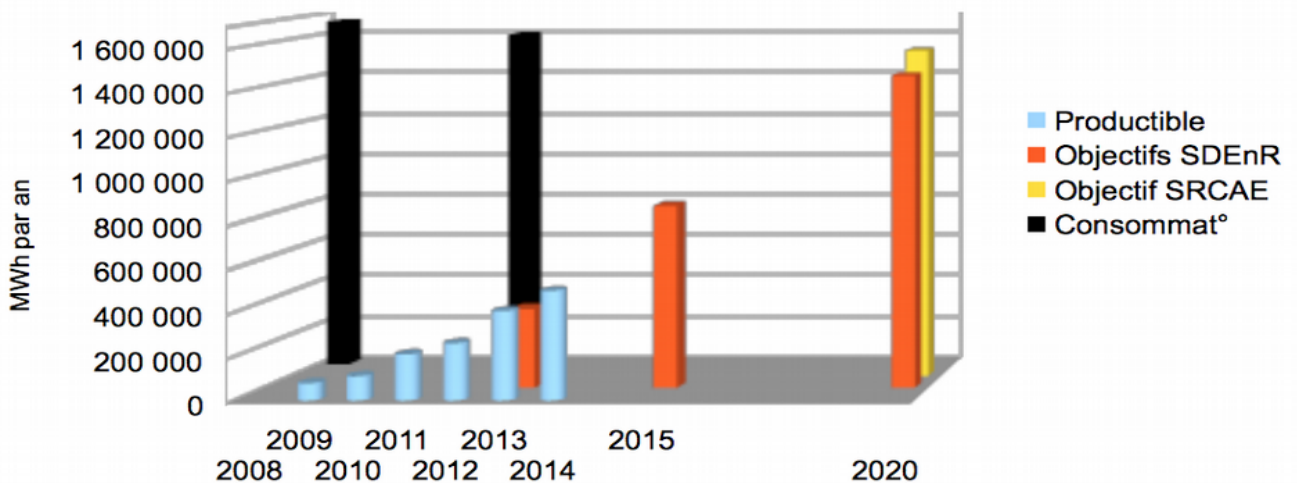
Consommation d'un foyer : 3 225 kWh/an (source : CEREN – Remodece - ADEME)

Nombre de foyers : 120 300

Productible de l'éolien : 2 à 3 GWh par an par MW installé. Pour les estimations, une production de 2 GWh/an/MW est utilisée pour les calculs (fourchette basse).

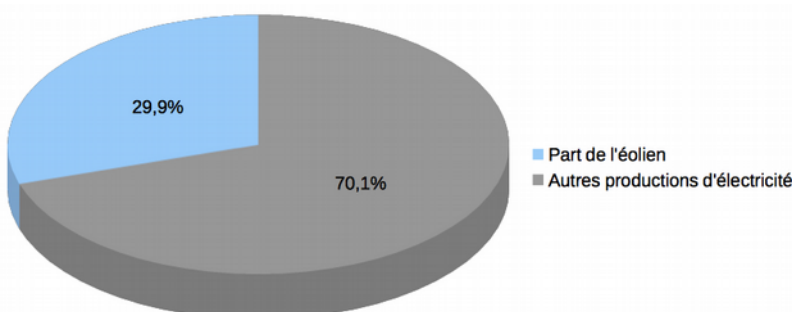
Production d'électricité d'origine éolienne

Comparaison production annuelle (en bleu) et objectifs (en noir les consommations du département)



Le productible à fin 2014 atteint **498 700 MWh**.

La contribution annuelle de l'éolien pour couvrir les consommations totales d'électricité s'élèvent à presque **30 %** (ou l'équivalent de 154 600 foyers, soit toutes les consommations domestiques du département hors chauffage électrique).



* nucléaire, thermiques à flamme, et autres EnR.