



DDTM II – MISSION ÉNERGIES  
RENOUVELABLES

## ANNEXE 2 - DOSSIER SOUMIS À LA CONCERTATION PUBLIQUE



# Les 4 piliers de la LAPER

Planifier en remettant les  
collectivités au centre des  
décisions

Mobiliser les espaces déjà  
artificialisés ou réputés incultes ou  
non exploités

Simplifier pour accélérer les  
procédures

Partager et redistribuer la valeur  
générée par les ENR pour soutenir  
des projets locaux

### Rappel : stratégie énergétique de la France

- ☒ actions de **sobriété** & d'**efficacité** énergétiques
- ☒ augmenter la **production d'énergies décarbonées** avec le déploiement des ENR  
& la relance du nucléaire

## Le développement des ENR dans l'Aude

Conditions vent & ensoleillement ☒ principalement développement actuel en énergie éolienne & photovoltaïque

Puissance raccordée avec ~ 726 MW (*toutes ENR confondues*) dont :



éolien terrestre ~ 452 MW raccordés & ~ 133 MW autorisés à raccorder\*



photovoltaïque ~ 237 MW raccordés & ~ 272 MW autorisés à raccorder\*

*\* travaux en cours ou non démarrés*

**NB :** *en cours d'instruction : 13 MW éolien terrestre & 475 MW centrales solaires  
(données septembre 2023)*

## Les zones d'accélération identifiées par la commune

Objectif ☒ identifier les secteurs prioritaires où la commune souhaite voir des projets d'ENR

- Quoi : concerne toutes les ENR
- Comment : concertation avec la population & coordination avec EPCI
- Calendrier : propositions **jusqu'au 31 décembre 2023**
- Avantages induits :
  - => réduction de certains délais d'instruction (enquête publique, phase d'examen)
  - => comité de projet obligatoire pour les projets hors ZAENR avec commune & communes limitrophes & EPCI
  - => potentielle modulation annuelle du tarif de rachat possible



## Les zones d'accélération identifiées par la commune

Objectif ☒ identifier les secteurs prioritaires où la commune souhaite voir des projets d'ENR

- Pas de caractère obligatoire
- Projets toujours possibles en dehors des ZAENR
- Possibilité de communication au fil de l'eau (encore à définir localement) après le 31 décembre prochain
- Exercice non figé :
  - => actualisé avec les objectifs définis par le Comité Régional de l'Énergie (installation prochaine) et la nouvelle Loi de Programmation Pluriannuelle de l'Énergie (fin 2024)
  - => révisé tous les 5 ans



203 WH 4	11 650
203 WH 5	9 674
203 WH 6	2 120
203 WH 13	4 860
203 WH 12	30 645
203 WH 7	6 865
TOTAL	65 814





203 WV 16	112 400
203 BA 140	7 057
203 BA 150	4 025
203 BA 139	7 403
203 BA 146	321
203 BA 148	3 274
203 BA 152	2 422
203 WW 15	6 693
203 WW 16	3 577
203 WT 96	42 840
203 WW 12	10 278
203 WW 13	5 720
203 WW 14	2 918
203 WW 6	60 899
203 WW 11	11 356
203 WW 17	5 257
203 WW 18	5 326
203 WW 19	7 959
203 WW 22	7 185
203 WW 23	12 560
203 WW 28	6 058
203 BA 158	6 166
203 WV 10	13 056
TOTAL	344 750

203 WY 35	14 015
203 WY 36	9 647
203 WY 37	20 725
203 WY 38	6 405
203 WY 39	9 851
203 WY 40	3 200
203 WY 41	3 170
203 WY 42	5 611
203 E 354	10 255
203 E 356	5 105
203 E 372	11 005
203 E 366	19 150
203 E 373	21 100
203 E 1815	86 164
203 E 2012	18 140
203 E 804	7 410
203 E 296	28 910
203 E 1015	3 820
203 E 297	2 487
203 E 1017	101
203 E 1016	1 570
203 E 1018	4 708
TOTAL	292 549





**Terrains propriété de la CCRLCM**

