



**DELIBERATION N° 23/174 AC DE L'ASSEMBLEE DE CORSE  
PORTANT AVIS DE LA COLLECTIVITÉ DE CORSE SUR LES PROJETS  
DE DÉCRETS RELATIFS AUX CONDITIONS REQUISES POUR QU'UN PROJET  
D'INSTALLATION D'ÉNERGIE RENOUVELABLE OU DE RÉACTEUR  
ÉLECTRONUCLÉAIRE SOIT RÉPUTÉ RÉPONDRE À UNE RAISON IMPÉRATIVE  
D'INTÉRÊT PUBLIC MAJEUR**

**CHÌ PORTA NANT'À L'AVISU DI A CULLITIVITÀ DI CORSICA IN QUANTU À  
I PRUGETTI DI DICRETI RILATIVI À E CUNDIZIONE RICHIESTE DA CH'ELLE SIA  
RICUNNISIUTA CHÌ UN PRUGETTU D'IMPIANTU DI PRUDUZIONE  
D'ENERGIA RINNUVEVELU O DI REATTORE ELETTRONUCLEARE RISPONDE  
À UN MUTIVU IMPERATIVU D'INTERESSU PUBLICU MAIÒ**

**SEANCE DU 20 DÉCEMBRE 2023**

L'an deux mille vingt trois, le vingt décembre, l'Assemblée de Corse, convoquée le 7 décembre 2023, s'est réunie au nombre prescrit par la loi, dans le lieu habituel de ses séances sous la présidence de M. Hyacinthe VANNI, Vice-président de l'Assemblée de Corse.

**ETAIENT PRESENTS : Mmes et MM.**

Jean-Christophe ANGELINI, Danielle ANTONINI, Jean-Baptiste ARENA, Véronique ARRIGHI, Serena BATTESTINI, Paul-Félix BENEDETTI, Paul-Joseph CAITUCOLI, Françoise CAMPANA, Marie-Hélène CASANOVA-SERVAS, Vannina CHIARELLI-LUZI, Romain COLONNA, Christelle COMBETTE, Frédérique DENSARI, Santa DUVAL, Muriel FAGNI, Petru Antone FILIPPI, Lisa FRANCISCI-PAOLI, Eveline GALLONI D'ISTRIA, Pierre GHIONGA, Jean-Charles GIABICONI, Pierre GUIDONI, Xavier LACOMBE, Vanina LE BOMIN, Saveriu LUCIANI, Sandra MARCHETTI, Georges MELA, Jean-Martin MONDOLONI, Paula MOSCA, Nadine NIVAGGIONI, Jean-Paul PANZANI, Chantal PEDINIELLI, Marie-Anne PIERI, Véronique PIETRI, Pierre POLI, Juliette PONZEVERA, Anne-Laure SANTUCCI, Jean-Michel SAVELLI, Joseph SAVELLI, François SORBA, Charlotte TERRIGHI, Hervé VALDRIGHI, Hyacinthe VANNI

**ETAIENT ABSENTS ET AVAIENT DONNE POUVOIR :**

M. Jean-Félix ACQUAVIVA à M. Jean-Paul PANZANI  
M. Jean BIANCUCCI à Mme Muriel FAGNI  
M. Didier BICCHIERAY à M. Jean-Michel SAVELLI  
M. Jean-Marc BORRI à Mme Françoise CAMPANA  
Mme Vanina BORROMEI à Mme Vanina LE BOMIN  
Mme Valérie BOZZI à Mme Chantal PEDINIELLI  
Mme Marie-Claude BRANCA à Mme Véronique PIETRI  
Mme Angèle CHIAPPINI à M. Xavier LACOMBE  
Mme Cathy COGNETTI-TURCHINI à M. Pierre GUIDONI

Mme Anna Maria COLOMBANI à M. Petru Antone FILIPPI  
M. Ghjuvan'Santu LE MAO à Mme Vannina CHIARELLI-LUZI  
M. Jean-Jacques LUCCHINI à M. François SORBA  
M. Don Joseph LUCCIONI à Mme Sandra MARCHETTI  
Mme Marie-Thérèse MARIOTTI à M. Jean-Martin MONDOLONI  
Mme Marie-Antoinette MAUPERTUIS à M. Hyacinthe VANNI  
M. Antoine POLI à M. Saveriu LUCIANI  
M. Louis POZZO DI BORGIO à Mme Lisa FRANCISCI-PAOLI  
M. Paul QUASTANA à Mme Serena BATTESTINI  
M. Jean-Louis SEATELLI à M. Georges MELA  
Mme Julia TIBERI à M. Pierre POLI

**ETAIT ABSENTE : Mme**

Josepha GIACOMETTI-PIREDDA

**L'ASSEMBLEE DE CORSE**

- VU** la loi n° 2002-92 du 22 janvier 2002 relative à la Corse et notamment son article 29,
- VU** la loi n° 2015-992 du 17 août 2015, relative à la transition énergétique pour la croissance verte,
- VU** le décret n°2019-1340 du 11 décembre 2019 portant modification du décret n°2015-1697 du 18 décembre 2015 relatif à la programmation pluriannuelle de l'Energie de Corse,
- VU** le Code général des collectivités territoriales, titre II, livre IV, IV<sup>ème</sup> partie, notamment ses articles L.4422-1 et suivants et L. 4424-39,
- VU** le Code de l'énergie, titre 1<sup>er</sup>, livre III, et notamment son article L314-4,
- VU** la délibération n° 15/254 AC de l'Assemblée de Corse du 29 octobre 2015 adoptant le projet de programmation pluriannuelle de l'énergie,
- VU** la délibération n° 21/080 AC de l'Assemblée de Corse du 29 avril 2021 adoptant le projet de révision de la programmation pluriannuelle de l'énergie,
- VU** la délibération n° 21/119 AC de l'Assemblée de Corse du 22 juillet 2021 approuvant le cadre général d'organisation et de déroulement des séances publiques de l'Assemblée de Corse, modifiée,
- VU** la délibération n° 23/037 AC de l'Assemblée de Corse du 30 mars 2023 adoptant le projet de révision de la programmation pluriannuelle de l'énergie,
- SUR** rapport du Président du Conseil exécutif de Corse,
- APRES** avoir accepté à l'unanimité, de délibérer sur ce rapport selon la procédure d'urgence dans des délais abrégés, (62 voix POUR : les représentants des groupes « Fà Populu Inseme », « Un Soffiu Novu, Un Nouveau Souffle Pour la Corse », « Avanzemu » et « Core in Fronte » et M. Pierre GHIONGA),

## APRES EN AVOIR DELIBERE

A l'unanimité,

**Ont voté POUR (62) : Mmes et MM.**

Jean-Félix ACQUAVIVA, Jean-Christophe ANGELINI, Danielle ANTONINI, Jean-Baptiste ARENA, Véronique ARRIGHI, Serena BATTESTINI, Paul-Félix BENEDETTI, Jean BIANCUCCI, Didier BICCHIERAY, Jean-Marc BORRI, Vanina BORROMEI, Valérie BOZZI, Marie-Claude BRANCA, Paul-Joseph CAITUCOLI, Françoise CAMPANA, Marie-Hélène CASANOVA-SERVAS, Angèle CHIAPPINI, Vannina CHIARELLI-LUZI, Cathy COGNETTI-TURCHINI, Anna Maria COLOMBANI, Romain COLONNA, Christelle COMBETTE, Frédérique DENSARI, Santa DUVAL, Muriel FAGNI, Petru Antone FILIPPI, Lisa FRANCISCI-PAOLI, Eveline GALLONI D'ISTRIA, Pierre GHIONGA, Jean-Charles GIABICONI, Pierre GUIDONI, Xavier LACOMBE, Vanina LE BOMIN, Ghjuvan'Santu LE MAO, Don Joseph LUCCIONI, Jean-Jacques LUCCHINI, Saveriu LUCIANI, Sandra MARCHETTI, Marie-Thérèse MARIOTTI, Marie-Antoinette MAUPERTUIS, Georges MELA, Jean-Martin MONDOLONI, Paula MOSCA, Nadine NIVAGGIONI, Jean-Paul PANZANI, Chantal PEDINIELLI, Marie-Anne PIERI, Véronique PIETRI, Antoine POLI, Pierre POLI, Juliette PONZEVERA, Louis POZZO DI BORGO, Paul QUASTANA, Anne-Laure SANTUCCI, Jean-Michel SAVELLI, Joseph SAVELLI, Jean-Louis SEATELLI, François SORBA, Charlotte TERRIGHI, Julia TIBERI, Hervé VALDRIGHI, Hyacinthe VANNI

### **ARTICLE PREMIER :**

**APPROUVE** le rapport du Président du Conseil exécutif de Corse, tel qu'il figure en annexe à la présente délibération.

### **ARTICLE 2 :**

**PROPOSE** un avis favorable aux projets de décrets soumis pour avis sous réserve des modifications proposées dans le rapport annexé.

### **ARTICLE 3 :**

La présente délibération fera l'objet d'une publication sous forme électronique sur le site internet de la Collectivité de Corse.

Aiacciu, le 20 décembre 2023

La Présidente de l'Assemblée de Corse,



Marie-Antoinette MAUPERTUIS

# **ASSEMBLEE DE CORSE**

7 EME SESSION EXTRAORDINAIRE DE 2023

REUNION DES 20 ET 21 DÉCEMBRE 2023

**RAPPORT DE MONSIEUR**  
**LE PRESIDENT DU CONSEIL EXECUTIF DE CORSE**

**AVIS CONCERNANT LES PROJETS DE DÉCRETS  
RELATIFS AUX CONDITIONS REQUISES POUR QU'UN  
PROJET D'INSTALLATION D'ÉNERGIE RENOUVELABLE  
OU DE RÉACTEUR ÉLECTRONUCLÉAIRE SOIT RÉPUTÉ  
RÉPONDRE À UNE RAISON IMPÉRATIVE D'INTÉRÊT  
PUBLIC MAJEUR**

## RAPPORT DU PRESIDENT DU CONSEIL EXECUTIF DE CORSE

### 1. Présentation du contexte

#### 1.1 Le SRCAE

Le Schéma régional climat air énergie (SRCAE) est un document stratégique permettant de renforcer la cohérence des politiques territoriales en matière d'énergie, de qualité de l'air, et de changement climatique. La Corse est le seul territoire, DOM inclus, où l'élaboration du schéma relève de la compétence exclusive du Président du Conseil Exécutif et son adoption par la seule Assemblée de Corse. Dans les autres régions l'élaboration est conduite conjointement par le Préfet et le Président de Région.

Le SRCAE fixe les objectifs et les orientations afférentes du territoire corse, à l'horizon 2050, répondant aux enjeux suivants :

- Atténuer les effets du changement climatiques et s'y adapter,
- Prévenir ou réduire la pollution atmosphérique,
- Valoriser le potentiel énergétique terrestre, renouvelable et de récupération en mettant en œuvre des techniques performantes d'efficacité énergétique,
- Réduire les consommations d'énergie.

Dans ce contexte, après un important travail de concertation avec l'ensemble des acteurs insulaires de l'énergie, de l'air et du climat réunit au sein du CEAC, l'Assemblée de Corse a adopté le 20 décembre 2013 son SRCAE qui fixe un objectif d'autonomie énergétique à horizon 2050.

Pour atteindre l'objectif d'autonomie énergétique à horizon 2050, le SRCAE s'appuie sur les deux principaux leviers :

- La baisse drastique (2/3 de l'effort) des consommations d'énergie notamment dans le bâtiment et les transports.
- L'augmentation de la production (1/3 de l'effort) à partir d'énergies renouvelables pour atteindre 100 % à 2050.

#### 1.2 Programmation Pluriannuelle de l'Energie

Introduite par la loi de transition énergétique pour la croissance verte du 17 août 2015, la Programmation Pluriannuelle de l'Energie (PPE) vise à atteindre **l'autonomie énergétique de la Corse à l'horizon 2050, conformément à la trajectoire fixée dans le Schéma Régional Climat Air Energie (SRCAE).**

Co-élaborée avec les services de l'Etat au niveau local et gouvernemental, cette programmation est pensée comme l'un des moteurs de la relance économique, de la mutation énergétique et de la transition écologique pour l'ensemble du territoire insulaire.

Adoptée par délibération n° 23/037 AC de l'Assemblée de Corse en date du 30 mars 2023, la PPE révisée doit permettre d'amplifier ce dynamisme pour faire de la Corse un territoire exemplaire en matière de transition énergétique par une politique ambitieuse de sortie des énergies fossiles et en corollaire, de lutte contre le dérèglement climatique. La PPE fixe ainsi un certain nombre d'objectifs à atteindre en 2028 par rapport à 2018 :

- + 600 GWh de maîtrise de la demande en énergie (MDE) ;
- + 353 à + 385 MW d'énergies renouvelables (EnR) électriques locales ;
- + 140 GWh d'énergies renouvelables (EnR) thermiques ;

En ce qui concerne le volet EnR électriques de la PPE, il s'agit en particulier de développer l'ensemble des sources de production sur le territoire comme synthétisé dans le tableau suivant.

	Fin 2018	Fin 2022	Réalisé 2019-2022	File d'attente	2019-2023	2019-2028
<b>PV Sol</b>	123 MW	145 MW	22 MW	47,6 MW	+100 MW	<b>+ 170 MW</b>
<b>PV Toitures &gt; 500 kW</b>	7 MW	7 MW	0 MW	-	+10 MW	<b>+ 20 MW</b>
<b>PV Toitures &lt; 500 kW</b>	23 MW	66 MW	43 MW	30,4 MW	+ 40 MW	<b>+ 80 MW</b>
<b>Petite hydroélectricité</b>	27 MW	28 MW	0,5 MW	1,8 MW	+ 12 MW	<b>+ 25-30 MW</b>
<b>Eolien</b>	18 MW	6 (18) MW	0 MW	49,8 MW	+ 32 MW	<b>+ 50-75 MW</b>
<b>Biogaz</b>	2 MW	2 MW	0 MW	1,2 MW	+ 6 MW	<b>+ 8-10 MW</b>
<b>Stockage</b>		5 MW	5 MW	11,8 MW	+20 MW (+40 à 80 MWh/jours)	<b>+ 30 MW (+ 60 à 120 MWh/jours)</b>
<b>STEP de Lugo-di-Nazza</b>						<b>20 MWe (50 GWh/an)</b>

## 2. Les projets de décrets soumis pour avis

Par un courrier en date du 11 décembre 2023, le Ministère de la Transition énergétique a sollicité l'Assemblée de Corse pour avis sur deux projets de décrets relatifs aux conditions requises pour qu'un projet d'installation d'énergie renouvelable ou de réacteur électronucléaire soit réputé répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur.

Ces projets de décrets font suite à l'adoption par l'Assemblée nationale de la loi relative à l'accélération de la production des énergies renouvelables, et en particulier, à son article 19 qui prévoit que les modalités pour qu'un projet de production d'énergie renouvelable soit réputé répondre à une raison impérieuse majeure d'intérêt public majeur sont définies par décret.

Le Ministère rappelle en préambule que :

*« l'accélération du développement des énergies renouvelable est indispensable pour espérer atteindre l'objectif de neutralité carbone en 2050, sortir des énergies fossiles et diversifier nos sources d'approvisionnement en électricité. Ces projets sont soumis, selon leur nature et leur taille, à l'obtention de permis ou d'autorisation environnementales. Ils nécessitent parfois l'octroi d'une dérogation « Espèces Protégés ».*

*Une telle dérogation est soumise à des conditions strictes. Il convient en effet de démontrer :*

- *L'absence de solution alternative de moindre impact ;*
- *Que l'opération ne nuit pas au maintien dans un état de conservation favorable des populations des espèces concernées dans leur aire de répartition naturelle,*
- *Que le projet répond à une raison impérieuse majeure d'intérêt public majeur (RIIPM) »*

Les deux projets de décrets soumis pour avis permettent de définir des seuils de puissance pour les différents types d'énergies renouvelables afin que ces derniers répondent à une raison impérieuse majeure d'intérêt public majeur (RIIPM). Il convient de noter que *« pour obtenir une dérogation Espèces protégés les autres conditions doivent être respectées »*.

Ils prévoient que :

*« au-delà de ces seuils de puissances, que tant que les objectifs de la PPE fixés par filières ne seront pas atteints, les projets bénéficieront automatiquement de la reconnaissance de la raison impérieuse majeure au regard de leur intérêt pour la lutte contre le réchauffement climatique... »*

Les seuils pour les énergies renouvelables concernées par le décret sont reportés dans le tableau ci-après. Ces seuils peuvent être différenciés pour la métropole continentale et les ZNI :

Type d'énergie	Seuil proposé dans le décret
<b>Eolien terrestre</b>	9 MW en métropole continentale 7 MW en ZNI
<b>Photovoltaïque / Solaire thermique</b>	2,5 MW en métropole continentale 1 MW en ZNI
<b>Hydroélectricité (PCH et STEP)</b>	1 MW en métropole continentale 0,5 MW en ZNI
<b>Biogaz</b>	12 GWh/an

### 3. Proposition d'avis

Ces projets de décret participent à l'atteinte des objectifs de la PPE révisée, il est proposé à l'Assemblée de Corse de lui donner **un avis favorable sous réserve des modifications développées ci-après.**

- a. Adaptation des décrets aux spécificités de la Corse et à la Programmation Pluriannuelle de l'Énergie.

Considérant l'article L. 141-5 du Code de l'énergie et les spécificités des ZNI, il est proposé que la Programmation Pluriannuelle de Corse détermine les seuils au-delà desquels, tant que les objectifs de la PPE fixés par filières ne seront pas atteints, les projets bénéficient automatiquement de la reconnaissance de la raison impérative d'intérêt public majeur au regard de leur intérêt pour la lutte contre le réchauffement climatique.

Il s'agit d'une adaptation des dispositions nationales aux spécificités des ZNI et notamment de la Corse, déjà reconnues à travers l'article L. 141-5 du Code de l'énergie et la création des PPE approuvée à la fois par l'Assemblée de Corse et validée par décret. Il est donc également question d'éviter une contradiction en les présents décrets et la PPE de Corse (*objet d'un décret*).

- b. Dispositions transitoires

Dans l'attente de la précision de ces seuils par la PPE de Corse il est proposé les dispositions transitoires suivantes :

- **Eolien terrestre** : Le projet de décret prévoit pour les ZNI, et donc pour la Corse, un seuil minimal de 7MW pour qu'un projet éolien réponde à une raison impérative d'intérêt public majeur. A ce jour, il existe trois parcs éoliens sur le territoire dont un parc d'une puissance de 6MW sur la commune de Calenzana qui semble être la taille minimale pour un parc éolien en Corse.  
**Afin d'être cohérent avec la taille minimale d'un projet en Corse, il est demandé d'abaisser le seuil minimal à 5MW.**
- **Photovoltaïque** : Le projet de décret prévoit pour les ZNI, et donc pour la Corse, un seuil minimal de 1MWc pour qu'un projet photovoltaïque réponde à une raison impérative d'intérêt public majeur. Dans la mesure où il existe un arrêté tarifaire pour les installations en toiture dont la puissance est inférieure à 100kWc, dans l'attente de la sortie de l'arrêté tarifaire 0-500kWc, et que les autres projets sont soumis à appel d'offres, **il est demandé d'abaisser le seuil minimal à 0,5MW**
- **Hydroélectricité (PCH et STEP)** : Le projet de décret prévoit pour les ZNI, et donc pour le Corse, un seuil minimal de 0,5MW pour qu'un projet de petite hydroélectricité réponde à une raison impérative d'intérêt public majeur. Ce seuil correspond à la taille limite des projets prévu dans l'arrêté tarifaire H16, seuil qui pourrait évoluer à la baisse suivant le projet d'arrêté tarifaire présenté par la DGEC, étant entendu que les autres projets peuvent bénéficier d'un contrat de gré à gré. De plus, le projet de décret stipule que « *ces dispositions ne s'appliquent pas aux installations sises sur des cours d'eau, parties de*

*cours d'eau ou canaux mentionnés au 1° du I de l'article L. 211-17 du code de l'environnement ».*

Au vu des freins multiples que rencontre la filière, et afin de faciliter l'atteinte des objectifs de la PPE, **il est demandé d'une part de supprimer la notion de seuil minimal pour cette filière et d'autre part que ces dispositions s'appliquent également aux installations sises sur des cours d'eau, parties de cours d'eau ou canaux mentionnés au 1° du I de l'article L. 211-17 du Code de l'environnement. Cette dernière disposition, permettant un aménagement du classement des cours d'eau, s'applique sous réserve que, conformément aux délibérations de l'Assemblée de Corse (notamment la délibération n° 23/058 AC relative au SAGE Gravona, Prunelli, golfes d'Aiacciu et de Lava), et dans le cadre de la Programmation Pluriannuelle de l'Energie de Corse, des études soient conduites au cas par cas afin de garantir que les objectifs de continuité écologique soient respectés et conciliés avec les enjeux énergétiques de la Corse.**

Cette demande d'évolution est nécessaire afin que l'ensemble des projets puissent faire l'objet d'une évaluation environnemental au regard des résultats des études d'impacts. Comme indiqué par le Ministère de la Transition énergétique, si un projet répond à une raison impérative d'intérêt public majeur, « *pour obtenir une dérogation Espèces protégés les autres conditions doivent être respectées* ». L'objectif de cette demande de modification est donc bien de permettre aux différents projets de se concrétiser, si et uniquement si, l'ensemble des conditions environnementales sont réunis sur la base d'une évaluation précise et propre à chaque projet.

- **Biogaz** : Le projet de décret prévoit pour les ZNI, et donc pour le Corse, un seuil minimal de 12 GWh/an équivalent à celui retenu pour la métropole continentale pour qu'un projet de biogaz réponde à une raison impérative d'intérêt public majeur. A ce jour, il existe trois installations de biogaz sur le territoire avec une production cumulée de 9 GWh/an.

Afin de faciliter l'atteinte des objectifs de la PPE pour cette filière et de pouvoir étudier la possibilité de mettre en œuvre des projets de petite taille, **il est demandé de supprimer la notion de seuil minimal pour la Corse.**

Je vous prie de bien vouloir en délibérer.

**ANNEXE 1**

**Courrier de Saisine**



**MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉNERGÉTIQUE**

*Liberté  
Égalité  
Fraternité*

Le directeur de l'énergie

Direction générale de l'énergie et du climat

Paris, le 11/12/23

2609

Monsieur Gilles Simeoni  
Président du Conseil exécutif de Corse



Monsieur le Président,

Conformément aux dispositions de l'article L. 211-2-1 du code de l'énergie, je vous prie de bien vouloir trouver ci-joint pour avis les projets de décret relatifs aux conditions requises pour qu'un projet d'installation d'énergie renouvelable ou de réacteur électronucléaire soit réputé répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens de l'article L. 411-2 du code de l'environnement.

Je vous saurai gré de bien vouloir me transmettre l'avis de l'organe délibérant de la collectivité de Corse sur ce texte d'ici le 20 décembre.

Je vous prie d'agréer, Monsieur la Président, l'expression de ma haute considération.

Le directeur de l'énergie

Laurent Kueny

## I. Contexte

L'accélération du développement des énergies renouvelables est indispensable pour espérer atteindre l'objectif de neutralité carbone en 2050, sortir des énergies fossiles et diversifier nos sources d'approvisionnement en électricité. Ces projets sont soumis, selon leur nature et leur taille, à l'obtention de permis ou d'autorisations environnementales. Ils nécessitent parfois l'octroi d'une dérogation « Espèces Protégées ».

Une telle dérogation est soumise à des conditions strictes. Il convient en effet de démontrer :

- L'absence de solution alternative de moindre impact ;
- Que l'opération ne nuit pas au maintien dans un état de conservation favorable des populations des espèces concernées dans leur aire de répartition naturelle ;
- Que le projet répond à une raison impérative d'intérêt public majeur (RIIPM).

Or, ce dernier point s'avère délicat à démontrer pour des projets d'énergie renouvelable de taille modeste et est source de fragilité juridique.

L'article 19 de la loi relative à l'accélération de la production d'énergies renouvelables prévoit que les projets d'installations de production d'énergie renouvelable, ainsi que leurs ouvrages de raccordement aux réseaux de transport et de distribution d'énergie, sont réputés répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement, dès lors qu'ils satisfont à des conditions définies par décret en Conseil d'Etat, qui tiennent compte du type de source d'énergie renouvelable, de la puissance prévisionnelle totale de l'installation projetée et de la contribution globale attendue des installations de puissance similaire à la réalisation des objectifs de la programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE).

## II. Projet de décret

Les deux projets de décrets ici présenté (un portant sur l'hydroélectricité et un portant sur les autres types d'énergie renouvelable et sur les projets de réacteurs électronucléaire – voir partie III) permettent donc de définir des seuils de puissance pour les différents types d'énergie renouvelable concernés. Au-delà de ces seuils, tant que les objectifs de la PPE fixés par filière ne seront pas atteints, les installations bénéficieront automatiquement de la reconnaissance de la raison impérative d'intérêt public majeur, au regard de leur intérêt pour la lutte contre le réchauffement climatique, notre indépendance énergétique et notre sécurité d'approvisionnement en énergie.

Les autres conditions citées dans le I. restent applicables pour que le projet puisse bénéficier d'une dérogation à l'obligation de protection stricte des espèces protégées, ce qui offre de solides garanties pour la protection des espèces concernées.

Les seuils pour les énergies renouvelables concernées par le décret sont proposés en appliquant la même règle pour tous : les installations d'une puissance supérieure à ce seuil apportent environ 80-85% de la puissance du parc d'installations concernées.

Type d'énergie	Seuil envisagé
----------------	----------------

Type d'énergie renouvelable	Seuil envisagé
Eolien terrestre	9 MW en métropole 7 MW en ZNI
Photovoltaïque / Solaire thermique	2,5 MWc en métropole 1 MWc en ZNI
Hydroélectricité	1 MWc en métropole 0,5 MWc en ZNI
Biométhane	12 GWh/an

### III. Partie du décret relative au nucléaire

Par ailleurs, l'article 12 de la loi relative à l'accélération des procédures liées à la construction de nouvelles installations nucléaires à proximité de sites nucléaires existants et au fonctionnement des installations existantes prévoit que les projets de réalisation de réacteurs électronucléaires sont réputés répondre à une raison impérieuse d'intérêt public majeur, au sens du c du 4<sup>e</sup> du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement, dès lors qu'ils satisfont à des conditions, notamment de puissance et de type de technologie, définies par décret en Conseil d'Etat.

Le projet de décret permet donc de définir également ces conditions. En cas de sollicitation de dérogation « Espèces Protégées », les installations devront néanmoins également réunir les deux autres conditions prévues pour obtenir de cette dérogation.

Les seuils proposés sont les suivants :

Type d'installations	Seuil	Justification
Installations de grande ou moyenne puissance	750 MWth	Correspond à des projets à enjeux avérés pour la sécurité d'approvisionnement
Installations de petite puissance à enjeux (projets bénéficiant soit d'un soutien public au titre de l'AAP « réacteurs nucléaires innovants » soit d'une qualification de projet d'intérêt général)	30 MWth	Vise à exclure les réacteurs de très petite puissance, tout en reconnaissant automatiquement la RIIPM pour les réacteurs de petite puissance lorsque l'intérêt public peut être caractérisé de manière objective

Ces projet de décret ont fait l'objet d'une consultation du public, en application de l'article L. 123-19-1 du code de l'environnement., du 30 octobre au 24 novembre 2023.

**ANNEXE 2**

**Projet de décrets**



Vu l'avis du Conseil supérieur de l'énergie en date du .... ;

Vu l'avis du Conseil national de protection de la nature en date du ....

Vu l'avis de la mission interministérielle de l'eau en date du .... ;

Vu les observations formulées lors de la consultation du public réalisée du ... au .....

Le Conseil d'Etat (section des travaux publics) entendu,

#### **Décète :**

#### **Article 1<sup>er</sup>**

Le chapitre unique du titre 1<sup>er</sup> du livre II de la partie réglementaire du code de l'énergie est renommé « Chapitre 1<sup>er</sup> ».

Après le chapitre « Chapitre 1<sup>er</sup> », il est créé un nouveau chapitre ainsi rédigé :

« Chapitre 2 – Projets d'installations de production d'énergies renouvelables répondant à une raison impérative d'intérêt public majeur »

« Article R. 211-1. - Les dispositions du présent chapitre définissent les conditions requises à l'article L. 211-2-1 du code de l'énergie, pour qu'un projet d'installation de production d'énergies renouvelables au sens de l'article L. 211-2 du présent code ou de stockage d'énergie dans le système électrique, y compris leurs ouvrages de raccordement aux réseaux de transport et de distribution d'énergie, soit réputé répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4<sup>o</sup> du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement. »

« Section 1 : les projets d'énergie renouvelable sur le territoire métropolitain continental (nouvelle) »

« Article R. 211-2. - Pour une installation produisant de l'électricité d'origine photovoltaïque sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1<sup>o</sup> La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 2,5 MWe ;

2<sup>o</sup> La puissance totale du parc de production photovoltaïque raccordé sur le territoire métropolitain continental, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues aux 1<sup>o</sup>, 2<sup>o</sup> et 3<sup>o</sup> de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc de production photovoltaïque sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie. »

« Article R. 211-3. - Pour une installation située à terre produisant de l'électricité à partir de l'énergie mécanique du vent sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 9 MW ;

2° La puissance totale du parc éolien terrestre raccordé sur le territoire métropolitain continental, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc éolien terrestre sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie. En cas de renouvellement de l'installation en application de l'article L. 181-14 du code de l'environnement, que ce renouvellement engendre ou non une modification de la puissance installée et de la localisation des installations, ce critère n'est pas nécessaire pour répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement. »

« Article R. 211-4. - Pour une installation produisant du biogaz suite à un processus de méthanisation sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La production annuelle prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 12 GWh PCS/an;

2° La puissance totale du parc d'installations de production de biogaz suite à un processus de méthanisation raccordé sur le territoire métropolitain continental, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc d'installation de production de biogaz sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie. »

« Article R. 211-5 - Pour une installation produisant de l'énergie solaire thermique sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 2,5 MW.

2° La puissance totale du parc de production solaire thermique raccordé sur le territoire métropolitain continental, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues aux 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc de production solaire thermique sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie. »

« Section 2 : les projets d'énergie renouvelable dans les territoires des zones non interconnectées (nouvelle) »

« Article R. 211-6. - Pour une installation produisant de l'électricité d'origine photovoltaïque sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées au I de l'article L. 141-5 les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 1 MWe ;

2° La puissance totale du parc de production photovoltaïque raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°,

2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc solaire sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-5 du code de l'énergie. »

« Article R. 211-7. - Pour une installation à terre produisant de l'électricité à partir de l'énergie mécanique du vent sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées à l'article L. 141-5 les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 7 MW ;

2° La puissance totale du parc éolien terrestre raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc éolien terrestre sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-5 du code de l'énergie. En cas de renouvellement de l'installation en application de l'article L. 181-14 du code de l'environnement, que ce renouvellement engendre ou non une modification de la puissance installée et de la localisation des installations, ce critère n'est pas nécessaire pour répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement. »

« Article R. 211-8. - Pour une installation produisant du biogaz à la suite d'un processus de méthanisation sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées à l'article L. 141-5 les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La production annuelle prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 12 GWh PCS/an ;

2° La puissance totale du parc d'installations de production de biogaz à la suite d'un processus de méthanisation raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc d'installation de production de biogaz sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie. »

« Article R.211-9 – Pour une installation produisant de l'énergie solaire thermique sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées au I de l'article L.141-5, les conditions prévues à l'article R.211-1 sont :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 1 MW ;

2° La puissance totale du parc de production solaire thermique raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues aux 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc de production solaire thermique sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie à l'article L.141-1 du code de l'énergie.

## Article 2

I. – Après l'article R.411-6 du code de l'environnement est inséré un article R.411-6-1 ainsi rédigé :

« Article R.411-6-1. – I. – Sont réputés répondre à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement :

« 1° les projets d'installations d'énergies renouvelables au sens de l'article L. 211-2 du code de l'énergie ou de stockage d'énergie dans le système électrique, lorsqu'ils répondent aux conditions définies par les articles R.211-1 à R.211-11 du code de l'énergie ;

« {2° les projets de réacteurs électronucléaires lorsqu'ils répondent aux conditions définies au II de l'article 2 du décret n° XXX du XXX.} »

II. – La réalisation d'un réacteur électronucléaire, au sens du I de l'article 7 de la loi du 22 juin 2023 relative à l'accélération des procédures liées à la construction de nouvelles installations nucléaires à proximité de sites nucléaires existants et au fonctionnement des installations existantes, est constitutive d'une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement, si elle répond aux conditions fixées au II de l'article 7 de cette loi ainsi qu'à au moins l'une des conditions suivantes :

1° La puissance thermique prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 750 MW, quel que soit le type de technologie utilisé ;

2° La puissance thermique prévisionnelle de l'installation est supérieure ou égale à 30 MW. De plus, l'installation présente l'une des caractéristiques suivantes :

a) Sa conception bénéficie d'un soutien public en tant que réacteur nucléaire innovant au titre d'un appel à projets figurant sur une liste fixée par arrêté conjoint des ministres en charge de la protection de la nature et de l'énergie ;

b) Sa réalisation est qualifiée de projet d'intérêt général en application du I de l'article 8 de la loi mentionnée au premier alinéa du présent I.

La puissance thermique prévisionnelle mentionnée au 1° et au 2° correspond au cumul de la puissance de l'ensemble des réacteurs connexes de même conception d'un même projet.

III. – La réalisation d'un projet d'installation d'entreposage de combustibles nucléaires mentionnée au 2° de l'article L. 593-2 du code de l'environnement répond à une raison impérative d'intérêt public majeur, au sens du c du 4° du I de l'article L. 411-2 du code de l'environnement, lorsque :

1° Un arrêté du ministre chargé de la sûreté nucléaire soumet, en application du III de l'article 7 de la loi du 22 juin 2023 relative à l'accélération des procédures liées à la construction de nouvelles installations nucléaires à proximité de sites nucléaires existants et au fonctionnement des installations existantes, le projet à la disposition prévues à l'article 12 de la même loi ;

2° La capacité d'entreposage d'éléments combustibles de l'installation est supérieure à 500 tonnes d'uranium et de plutonium contenus dans ces éléments avant irradiation.

### Article 3

La ministre de la transition énergétique et le ministre de la transition écologique et la cohésion des territoires sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent décret, qui sera publié au *Journal officiel* de la République française.

Fait le .

Par la Première Ministre :  
La Ministre de la transition énergétique,

Agnès PANNIER-RUNACHER



Vu l'avis du Conseil supérieur de l'énergie en date du .... ;

Vu l'avis du Conseil national de protection de la nature en date du ....

Vu l'avis de la mission interministérielle de l'eau en date du.... ;

Vu les observations formulées lors de la consultation du public réalisée du ... au .....,  
en application de l'article L. 123-19-1 du code de l'environnement ;

Le Conseil d'Etat (section des travaux publics) entendu,

#### **Décète :**

#### **Article 1<sup>er</sup>**

Le titre 1<sup>er</sup> du livre II de la partie réglementaire du code de l'énergie, est ainsi modifié.

I. Après l'article R. 211-5, il est inséré un nouvel article R. 211-5-1 ainsi rédigé :

« *Article R. 211-5-1.* – Pour une installation gravitaire de production hydroélectrique située sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R. 211-1 sont les conditions cumulatives suivantes :

1<sup>o</sup> La puissance maximale brute prévisionnelle de l'installation est supérieure à 1 MW ;

2<sup>o</sup> La puissance totale du parc hydroélectrique gravitaire raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1<sup>o</sup>, 2<sup>o</sup> et 3<sup>o</sup> de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc hydroélectrique gravitaire sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie aux articles L. 141-1 et L. 141-5 du code de l'énergie.

Ces dispositions ne s'appliquent pas aux installations sises sur des cours d'eau, parties de cours d'eau ou canaux mentionnés au 1<sup>o</sup> du I de l'article L. 211-17 du code de l'environnement. »

II. Après l'article R. 211-9, il est inséré un nouvel article R. 211-10 ainsi rédigé :

« *Article R. 211-10.* - Pour une installation de production hydroélectrique gravitaire sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées à l'article L. 141-5 du code de l'énergie les conditions prévues à l'article R. 211-1 sont les conditions cumulatives suivantes :

• La puissance maximale brute prévisionnelle de l'installation est supérieure à 500 kW ;

• La puissance du parc hydroélectrique gravitaire raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1<sup>o</sup>, 2<sup>o</sup> et 3<sup>o</sup> de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc hydroélectrique sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie aux articles L. 141-1 et L. 141-5 du code de l'énergie.

Ces dispositions ne s'appliquent pas aux installations sises sur des cours d'eau, parties de cours d'eau ou canaux mentionnés au 1° du I de l'article L. 211-17 du code de l'environnement.

## Article 2

Le titre 1<sup>er</sup> du livre II de la partie réglementaire du code de l'énergie est ainsi modifié.

I. Après l'article R. 211-5-1, il est inséré un nouvel article R. 211-5-2 ainsi rédigé :

« Article R. 211-5-2. – Pour une station de transfert d'énergie par pompage située sur le territoire métropolitain continental, les conditions prévues à l'article R. 211-1 sont les conditions cumulatives suivantes :

1° La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure à 1 MW ;

2° La puissance totale du parc des stations de transfert d'énergie par pompage raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc de stations de transfert d'énergie par pompage sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie aux articles L. 141-1 et L. 141-5 du code de l'énergie.

Ce seuil n'est pas applicable aux installations sises sur des cours d'eau, parties de cours d'eau ou canaux mentionnés au 1° du I de l'article L. 211-17 du code de l'environnement.

II. Après l'article R. 211-10, il est inséré un nouvel article R. 211-11 ainsi rédigé :

« Article R. 211-11. – Pour une station de transfert d'énergie par pompage située sur le territoire de chacune des collectivités mentionnées à l'article L. 141-5 du code de l'énergie, les conditions prévues à l'article R. 211-1 sont les conditions cumulatives suivantes :

- La puissance prévisionnelle de l'installation est supérieure à 500 kW ;
- La puissance totale du parc des stations de transfert d'énergie par pompage raccordé au territoire susmentionné, à la date de demande de dérogation aux interdictions prévues par les alinéas 1°, 2° et 3° de l'article L. 411-1 du code de l'environnement, est inférieure à l'objectif maximal de puissance du parc de stations de transfert d'énergie par pompage sur ce territoire tel que défini dans le décret relatif à la programmation pluriannuelle de l'énergie définie aux articles L. 141-1 et L. 141-5 du code de l'énergie.

Ce seuil n'est pas applicable aux installations sises sur des cours d'eau, parties de cours d'eau ou canaux mentionnés au 1° du I de l'article L. 211-17 du code de l'environnement.

## Article 3

La ministre de la transition énergétique et le ministre de la transition écologique et la cohésion des territoires sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent décret, qui sera publié au *Journal officiel* de la République française.

Fait le .

Par la Première Ministre :

Le Ministre de la transition écologique  
et de la cohésion des territoires,

Christophe BECHU

La Ministre de la transition énergétique,

Agnès PANNIER-RUNACHER