



PRÉFET DE LA GIRONDE

DIRECTION DEPARTEMENTALE  
DES TERRITOIRES ET DE LA MER

Service des Procédures Environnementales

ARRETE DU 21 JUIN 2018

**ARRETE PREFECTORAL COMPLEMENTAIRE**

**DECHARGE de LABARDE à BORDEAUX  
Implantation de panneaux photovoltaïques et exploitation d'une centrale  
photovoltaïque**

**LE PRÉFET DE LA RÉGION NOUVELLE AQUITAINE,  
PRÉFET DE LA GIRONDE,**

**VU** le code de l'environnement ;

**VU** l'arrêté ministériel du 04 octobre 2010 relatif à la prévention des risques accidentels au sein des installations classées pour la protection de l'environnement soumises à autorisation ;

**VU** l'arrêté préfectoral du 07 novembre 1974 autorisant la Communauté Urbaine de Bordeaux à exploiter une décharge d'ordures ménagères, située chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX;

**VU** l'arrêté préfectoral n°15319/2 du 14 juin 2004 portant réhabilitation de l'ancienne décharge situé chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX ;

**VU** le procès verbal de récolement du 30 juin 2010 relatif à la réhabilitation de l'ancienne décharge situé chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX ;

**VU** l'arrêté préfectoral du 1<sup>er</sup> juin 2018 instituant des servitudes d'utilités publiques sur la décharge d'ordures ménagères située chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX ;

**VU** le dossier de porter à connaissance transmis par Bordeaux Métropole le 6 novembre 2017 et relatif à l'implantation de panneaux photovoltaïques sur l'ancienne décharge d'ordures ménagères située chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX ;

**VU** les observations présentées par BORDEAUX METROPOLE par courriel du 27 février 2018 ;

**VU** le rapport de l'inspecteur des installations classées en date du 05 juin 2018 ;

**CONSIDERANT** qu'en application de l'article R. 181-45 du Code de l'Environnement, des arrêtés complémentaires peuvent être pris sur proposition de l'Inspection des Installations Classées, pouvant fixer notamment toutes les prescriptions additionnelles que la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du Code de l'Environnement rend nécessaires ;

**CONSIDERANT** que la demande susvisée de BORDEAUX METROPOLE modifie les conditions de remise en état de l'ancienne décharge sus-visé ;

**CONSIDERANT** qu'il y a eu de subordonner l'implantation de panneaux photovoltaïques à des prescriptions techniques qui découlent de l'étude susvisée ;

**CONSIDERANT** en conséquence que la demande susvisée de BORDEAUX METROPOLE constitue une modification notable mais non substantielle de ses conditions de remise en état de l'ancienne décharge ;

**CONSIDERANT** que le projet d'arrêté a été soumis à l'exploitant ;

**SUR** proposition de Monsieur le Secrétaire Général de la Préfecture de La Gironde,

## **ARRETE**

### **Article 1 – Implantation d'une centrale photovoltaïque**

BORDEAUX METROPOLE est autorisé à implanter une centrale photovoltaïque sur l'ensemble des terrains de l'ancienne décharge située Chemin de Labarde, 33000 BORDEAUX, au niveau du périmètre n°1 défini dans l'arrêté préfectoral complémentaire du 14 juin 2004 sus-visé, sous réserve du respect des dispositions du présent arrêté, et conformément à l'article 2 de l'arrêté préfectoral 1<sup>er</sup> juin 2018 instituant des servitudes d'utilités publiques sur la décharge d'ordures ménagères pré-citée.

Cette centrale est disposée, aménagée et exploitée conformément aux plans et données techniques figurant dans la demande déposée par l'exploitant. En tout état de cause, elle respecte les dispositions du présent arrêté.

### **Article 2 – Règles générales d'aménagement**

L'implantation et l'aménagement de la centrale photovoltaïque doivent être compatibles avec les prescriptions de l'arrêté préfectoral complémentaire n°15319/2 du 14 juin 2004 portant réhabilitation de l'ancienne décharge, sus-visé.

Les postes de transformation sont positionnés hors emprise des déchets.

L'unité de production photovoltaïque est implantée au sol.

La centrale photovoltaïque est implantée de manière à laisser libre un passage suffisant et à maintenir l'accès aux piézomètres.

Avant les travaux d'installations de la centrale solaire, l'exploitant doit :

- réaliser un relevé topographique précis de l'ensemble de la zone d'implantation (dôme, talus, descente d'eau, etc.),
- s'assurer que la surcharge que constituent les panneaux photovoltaïques y compris leurs supports n'est pas de nature à remettre en cause la stabilité du dôme de déchets. Pour cela, l'exploitant réalise une étude d'ingénierie géotechnique G2 de projet [PRO].

### **Article 3 – Maintien de la couverture et des écoulements superficiels**

La fonction, l'efficacité (imperméabilité) et la pérennité du dispositif de confinement des déchets ne doivent pas être remises en cause par l'implantation de la centrale photovoltaïque, notamment des structures supportant les modules.

Les supports des modules photovoltaïques doivent être conçus et disposés de façon à ne pas faire obstacle à l'écoulement des eaux de ruissellement. L'écoulement des eaux de ruissellement entre les supports ainsi que la chute d'eaux de ruissellement sur les panneaux ne doivent pas porter atteinte à l'intégrité des sols (ravinement, érosion).

Les supports des modules photovoltaïques reposent sur une couche de matériaux d'apport d'une épaisseur d'environ de 30 centimètres (en cas d'absence de remblai de forme) ou de 20 centimètres (en cas de présence d'un remblai de forme).

Le bon entretien des sols pourra être assuré par un entretien régulier des surfaces résiduelles.

L'engazonnement du dôme est entretenu régulièrement.

La circulation des engins sur le dôme est limitée à 20 km/h.

Une clôture rigide et de hauteur de 2 mètres pour éviter les intrusions doit être installée sur les trois cotés Nord, Ouest et Sud de la décharge.

Aucun équipement ne doit faire obstacle au bon écoulement des eaux superficielles.

Les câbles de connexion ne sont pas enterrés et ne doivent pas faire obstacle à l'écoulement des eaux superficielles.

Concernant les travaux de terrassement dans l'épaisseur de la terre de couverture, la règle est l'interdiction.

En cas d'obligations ou impossibilités techniques dûment identifiées et justifiées (précautions, mesures compensatoires), des terrassements pourront être ponctuellement (traversées de chemin par exemple) admis.

Ces travaux doivent être portés à la connaissance de l'inspection avant leur réalisation.

L'exploitant s'assure à minima une fois par an :

- de l'évolution de la topographie du terrain,
- de l'évolution de l'épaisseur de la couche de terre végétale présente sur la géomembrane (30 cm environ),
- du suivi des éventuels tassements différentiels et de l'absence de point d'eau qui nuirait à l'objectif de la couverture finale visant à limiter les infiltrations dans les déchets,
- de l'absence de poinçonnement de la couverture par les supports,
- de l'absence d'érosion liée aux écoulements au droit des modules photovoltaïques,
- de l'absence d'orniérage dans la couverture végétale.
- du bon entretien du dôme de la décharge.

L'exploitant tient à la disposition de l'inspection des installations classées un registre sur lequel sont reportés les dates, portées et conclusions des contrôles réalisés dans le cadre des vérifications listées à l'alinéa précédent.

L'exploitant transmet à l'inspection un bilan des vérifications tous les 3 ans. La périodicité des contrôles peut être révisée tous les 3 ans sur justificatif.

#### **Article 4 – Accessibilité et défense incendie**

##### **Article 4.1 – Signalisation des équipements de l'unité photovoltaïque**

L'unité de production photovoltaïque est signalée afin de faciliter l'intervention des services de secours.

En particulier, des pictogrammes dédiés aux risques photovoltaïques, définis dans les guides pratiques UTE C 15-712-1 version de juillet 2013 pour les installations photovoltaïques sans stockage et raccordées au réseau public de distribution, sont apposés :

- tous les 5 mètres sur les câbles ou chemins de câbles qui transportent du courant continu. Lorsque l'unité de production photovoltaïque est positionnée au sol, le présent alinéa ne s'applique qu'aux câbles et chemins de câbles situés en périphérie de celle-ci.
- à l'extérieur du site, à proximité de l'accès des secours ;
  - sur la clôture périphérique ceinturant la zone d'emprise d'implantation des panneaux photovoltaïques ;
  - aux accès des locaux abritant les équipements techniques relatifs à l'énergie photovoltaïque ;

Un plan schématique de l'unité de production photovoltaïque est apposé à proximité de l'organe général de coupure et de protection du circuit de production, en vue de faciliter l'intervention des services d'incendie et de secours.

Les emplacements des onduleurs sont signalés sur les plans mentionnés à l'article 7.3 ci-après et destinés à faciliter l'intervention des services d'incendie et de secours.

##### **Article 4.2 – Éléments de sécurité**

Chaque onduleur comporte un contrôleur d'isolement permettant de prévenir tout défaut d'isolement.

Les produits inflammables, explosifs ou toxiques non nécessaires au fonctionnement des onduleurs ne sont stockés ni à proximité des onduleurs, ni dans les locaux techniques où sont positionnés les onduleurs.

Les chemins de câbles doivent être identifiés et signalés sur l'ensemble de leurs parcours. Chaque chemin est jointif avec le câble de masse, supprimant les risques d'occurrence de différence de potentiel par la mise à la terre des deux pôles.

Toutes les dispositions doivent être prises pour éviter aux intervenants des services de secours tout risque de choc électrique au contact d'un conducteur actif de courant continu sous tension. Dans cet objectif, les câbles DC sont non propageateurs de flammes.

L'installation photovoltaïque doit être surveillée en permanence par l'exploitant et le producteur d'énergie afin de pouvoir signaler le plus rapidement possible toute anomalie de fonctionnement pouvant être à l'origine d'un incident ou d'un accident.

#### **Article 4.3 – Raccordement au réseau**

L'unité de production photovoltaïque et le raccordement au réseau sont réalisés de manière à prévenir les risques de choc électrique et d'incendie. La conformité aux spécifications du guide UTE C 15-712-1 version de juillet 2013 pour les installations photovoltaïques sans stockage et raccordées au réseau public de distribution ainsi qu'à celles de la norme NF C 15-100 version de mai 2013 concernant les installations électriques basse tension permet de répondre à cette exigence.

#### **Article 4.4 – Accumulateurs électriques**

L'utilisation de batteries d'accumulateurs électriques pour le stockage de l'électricité est interdite.

#### **Article 4.5 - Connecteurs**

Les connecteurs qui assurent la liaison électrique en courant continu sont équipés d'un dispositif mécanique de blocage qui permet d'éviter l'arrachement. La conformité des connecteurs à la norme NF EN 50521/ A1 version d'octobre 2012 concernant les connecteurs pour systèmes photovoltaïques-Exigences de sécurité et essais-permet de répondre à cette exigence.

#### **Article 4.6 – Zones à risque explosion et/ou incendie – Matériel utilisable**

L'exploitant recense, sous sa responsabilité, les parties de l'installation qui sont susceptibles d'être à l'origine d'un incendie ou d'une explosion.

L'exploitant dispose d'un plan général indiquant ces risques.

Ces zones à risques sont matérialisées par tous moyens appropriés.

Les câbles de courant continu et les panneaux photovoltaïques ne pénètrent pas dans les zones à risques d'incendie ou d'explosion ainsi identifiées.

Lorsque, pour des raisons techniques dûment justifiées par l'exploitant, ces câbles sont amenés à circuler dans une zone à risques d'incendie ou d'explosion, ils sont regroupés dans des chemins de câbles protégés contre les chocs mécaniques et présentant une performance minimale de résistance au feu EI 30. Leur présence est signalée pour éviter toute agression en cas d'intervention externe.

Dans les zones à risques d'explosion, les installations électriques sont conformes aux dispositions du décret du 19 novembre 1996 modifié, relatif aux appareils et aux systèmes de protection destinés à être utilisés en atmosphère explosible.

### **Article 5 – Exploitation de la centrale photovoltaïque**

#### **Article 5.1 – Contrôle de l'installation**

L'unité de production photovoltaïque est accessible et contrôlable. Cette disposition ne s'applique pas aux câbles eux-mêmes, mais uniquement à leur connectique.

L'exploitant procède à un contrôle annuel des équipements et éléments de sécurité de l'unité de production photovoltaïque. Les modalités de ce contrôle tiennent compte de l'implantation géographique (milieu salin, atmosphère corrosive, cycles froid chaud de grandes amplitudes, etc.). Ces modalités sont formalisées dans une procédure de contrôles.

Un contrôle des équipements et des éléments de sécurité de l'unité de production photovoltaïque est également effectué à la suite de tout événement climatique susceptible d'affecter la sécurité de l'unité de production photovoltaïque.

Les résultats des contrôles ainsi que les actions correctives mises en place sont enregistrées et tenues à la disposition de l'inspection des installations classées.

### **Article 5.2 - Formation**

Le personnel doit être sensibilisé aux risques générés par les panneaux photovoltaïques en cas d'incendie et formé à l'utilisation des moyens d'extinction et des équipements de protection présents et adaptés aux risques.

### **Article 5.3 – Surveillance**

L'installation photovoltaïque doit être surveillée en permanence par l'exploitant et le producteur d'énergie afin de pouvoir signaler le plus rapidement possible toute anomalie de fonctionnement pouvant être à l'origine d'un incident ou d'un accident.

Un dispositif de suivi de production (monitoring) de la centrale permet une analyse permanente des données de production, des valeurs des grandeurs remarquables (énergie, puissances, tensions, courants, données climatiques via une station météorologique sur site...) et active également des alarmes dès lors qu'une valeur dépasse les valeurs limites paramétrées.

Un rapport annuel d'exploitation présentant notamment :

- les actions de maintenance préventive et corrective réalisées au cours de la période ;
- les actions de maintenance prévues pour la période à venir ;
- les accidents, incidents, situations de presque accident ou incident

est tenu à disposition et transmis à sa demande à l'inspection des installations classées.

## **Article 6 – Mise en sécurité**

### **Article 6.1 – Dispositif de coupure d'urgence**

Des dispositifs électromécaniques de coupure d'urgence permettent la coupure du réseau de distribution. Ces dispositifs sont actionnés soit par manœuvre directe, soit par télécommande. Dans tous les cas, leurs commandes sont regroupées en un même lieu accessible en toutes circonstances.

En cas de mise en sécurité de l'unité de production photovoltaïque, la coupure du circuit en courant continu s'effectue au plus près des panneaux photovoltaïques.

La conformité aux spécifications du point 12.4 des guides UTE C 15-712-1 version de juillet 2013 pour les installations photovoltaïques sans stockage et raccordées au réseau public de distribution permet de répondre à cette exigence.

### **Article 6.2 – Système d'alarme**

Chaque unité de production photovoltaïque est dotée d'un système d'alarme permettant d'alerter l'exploitant de l'installation, ou une personne qu'il aura désignée, d'un événement anormal pouvant conduire à un départ de feu sur l'unité de production photovoltaïque. Une détection liée à cette alarme s'appuyant sur le suivi des paramètres de production de l'unité permet de répondre à cette exigence.

En cas de déclenchement de l'alarme, l'exploitant procède à une levée de doute (nature et conséquences du dysfonctionnement) soit en se rendant sur place, soit grâce à des moyens de contrôle à distance.

Les dispositions permettant de respecter les deux alinéas précédents sont formalisées dans une procédure tenue à disposition de l'inspection des installations classées et des services d'incendie et de secours. En cas d'intervention de ces derniers, l'exploitant les informe de la nature des emplacements des unités de production photovoltaïques (organe général de coupure et de protection, ) et des moyens de protection existants, à l'aide des plans mentionnés à l'article 8.3 ci-après.

### **Article 6.3 – Procédures de mise en sécurité**

L'exploitant définit des procédures de mise en sécurité de l'unité de production photovoltaïque. Ces procédures consistent en l'actionnement des dispositifs de coupure mentionnés à l'article 6.1.

Les procédures de mise en sécurité définies à l'alinéa précédent sont jointes au plan d'intervention mentionné à l'article 7.3.

Les procédures de mise en sécurité sont tenues à la disposition des services d'incendie et de secours en cas d'intervention.

## **Article 7 – Défense incendie – Intervention des secours**

### **Article 7.1 – Accessibilité et moyens de lutte contre l'incendie**

La mise en place de la centrale solaire ne doit pas gêner l'accès au site en cas d'intervention. Les accès doivent être clairement indiqués.

Le site devra être accessible aux engins de secours, dans des conditions validées par les services d'incendie et de secours.

Les moyens de lutte contre l'incendie sont définis en liaison avec les services d'incendie et de secours et transmis à l'inspection des installations classées avant la mise en service de l'installation.

Ces moyens sont mis en œuvre avant la mise en service de l'installation.

### **Article 7.2 – Équipements de protection**

L'exploitant doit mettre à disposition des équipements de protection définis en liaison avec les services d'incendie et de secours, avant la mise en service de l'installation.

L'exploitant dispose des extincteurs adaptés aux risques en nombre suffisant dans les divers bâtiments afin de procéder notamment à l'extinction d'un ou plusieurs panneaux photovoltaïques ou d'une unité onduleur. Le bon état de fonctionnement de ces appareils devra faire l'objet de vérifications annuelles.

### **Article 7.3 – Organisation de l'intervention des moyens de secours publics**

Un plan du site est tenu à la disposition des services de secours afin de faciliter leur intervention. Il doit signaler la présence d'équipement photovoltaïque.

Un plan d'intervention interne doit être rédigé par l'exploitant en collaboration avec le Service départemental d'incendie et de secours (SDIS). Il doit notamment intégrer les consignes et procédures d'intervention réciproque. Il doit définir la conduite à tenir de la part des pompiers pour :

- l'extinction d'un feu d'herbe sous les panneaux ;
- l'extinction d'un feu d'origine électrique, boîte de jonction, cheminement de câbles, locaux techniques ;
- l'extinction d'un feu concernant un matériel autre (puits, canalisations de captation du biogaz ; équipements, machines, véhicules, etc ...) ;
- le secours à personne en tout lieu du site.

### **Article 8 – Démantèlement**

Les prescriptions relatives aux précautions à prendre pour ne pas porter atteinte à l'intégrité et à l'efficacité de la couverture finale des casiers sont applicables aux travaux de démantèlement.

Les équipements (panneaux photovoltaïques, tables -supports, fondations, câblages, etc...) doivent être désassemblés avec soins (idem que lors de leur montage) et orientés par nature vers les filières de valorisations adaptées. Les dalles de fondations sont également récupérées, recyclées ou valorisées.

Le dôme de la couverture finale est reprofilé et toutes les zones sont engazonnées.

### **Article 9 – Droits des tiers**

Les droits des tiers sont et demeurent expressément réservés.

### **Article 10 – Publicité**

Conformément à l'article R181-44 et en vue de l'information des tiers :

- une copie du présent arrêté sera déposée à la mairie de la commune de BORDEAUX et pourra y être consultée ;
- un extrait de l'arrêté sera affiché à la mairie de BORDEAUX pendant une durée minimum d'un mois ;
- procès-verbal de l'accomplissement de cette formalité est dressé par les soins du maire ;
- l'arrêté sera publié sur le site internet de la préfecture – [www.gironde.gouv.fr](http://www.gironde.gouv.fr)

### **Article 11 – Délais et voies de recours**

Conformément à l'article R.181-50 du code de l'environnement, la présente décision peut être déférée à la juridiction administrative :

1° Par les pétitionnaires ou exploitants, dans un délai de deux mois à compter du jour où la décision leur a été notifiée ;

2° Par les tiers intéressés en raison des inconvénients ou des dangers pour les intérêts mentionnés à l'article L. 181-3, dans un délai de quatre mois à compter de :

a) L'affichage en mairie dans les conditions prévues au 2° de l'article R. 181-44 ;

b) La publication de la décision sur le site internet de la préfecture prévue au 4° du même article.

Le délai court à compter de la dernière formalité accomplie. Si l'affichage constitue cette dernière formalité, le délai court à compter du premier jour d'affichage de la décision.

Les décisions mentionnées au premier alinéa peuvent faire l'objet d'un recours gracieux ou hiérarchique dans le délai de deux mois. Ce recours administratif prolonge de deux mois les délais mentionnés aux 1° et 2°.

#### **Article 12 – Exécution**

- Monsieur le Secrétaire Général de la Préfecture de La Gironde,
- Madame la Directrice Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement de la région Nouvelle-Aquitaine,
- Les inspecteurs des Installations Classées placés sous son autorité,
- Monsieur le Directeur Départemental des Territoires et de la Mer de la Gironde,
- Monsieur le Maire de la commune de BORDEAUX,
- Monsieur le Président de BORDEAUX METROPOLE,

sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'application du présent arrêté dont une copie leur sera adressée ainsi qu'à BORDEAUX METROPOLE.

Bordeaux, le 21 JUIN 2010  
Le PREFET,

~~Pour le Préfet et par délégation,  
le Secrétaire Général,~~

Thierry SUQUET

