



*Liberté • Egalité • Fraternité*  
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

PRÉFET DE LA RÉGION  
NORD - PAS-DE-CALAIS

Direction régionale de  
l'environnement, de  
l'aménagement et  
du logement

Unité Territoriale de Lille  
44, rue de Tournai  
CS 40259  
59019 LILLE CEDEX

Affaire suivie par :

Émilie OUSTRIC

Tél : 03 20 40 54 55

Fax : 03 20 40 54 67

[emilie.oustric@developpement-durable.gouv.fr](mailto:emilie.oustric@developpement-durable.gouv.fr)

**AVIS DE L'INSPECTION  
DE L'ENVIRONNEMENT  
SUR DOSSIER DE MODIFICATIONS  
(article R512-33 du CE)**

Lille, le **22 AOUT 2014**

**Objet :** Rapport de recevabilité transmis en préfecture  
Société RESONOR  
Demande d'autorisation de modifications de l'établissement de Lille, Pont de Tournai

**Références :** Transmission par bordereau du 11 mars 2014, affaire suivie par Benoît DEVIN  
Rapport de non recevabilité du 23 avril 2014  
Transmission par bordereau du 18 août 2014, affaire suivie par Benoît DEVIN  
070.01214

**N° S3IC :**

**Type  
d'établissement :** Autorisation – IED – en fonctionnement

**Équipe :** LC

**Demandeur :**

**Raison sociale :** RESONOR

**Siège social :** 37 avenue du Maréchal de Lattre de Tassigny  
BP 38  
59 875 SAINT ANDRE CEDEX

**Adresse de  
l'établissement :** Rue du pont de Tournai  
59 000 LILLE

**Contact de l'entreprise :** Monsieur COENE - 03 20 63 84 26 - [mcoene@dalkia.com](mailto:mcoene@dalkia.com)

**Activité principale :** Chaufferie

**Effectif :** 25

# Sommaire du Rapport

Annexe

- |   |  |
|---|--|
| 1. Objet de la demande                  | 1. Liste des installations classées de l'établissement |
| 2. Présentation de l'établissement      | 2. Projet d'arrêté préfectoral complémentaire          |
| 3. Présentation du dossier du demandeur |  |
| 4. Conclusion et suites administratives |  |

## 1. Objet de la demande

La demande (dossier du 6 mars 2014, modifié le 5 août 2014) concerne l'implantation de nouveaux équipements sur le site Résonor, Pont de Tournai à Lille permettant d'alimenter le réseau actuel de chaleur de 32 km desservant 30 000 équivalents-logements (40 % habitations, 40 % activité tertiaires et 20 % équipements publics).

Ce dossier annule et remplace le dossier KA.13.03.021, déposé le 12 juin 2013 en préfecture qui annulait et remplaçait lui-même le dossier KA.12.11.011, déposé en décembre 2012 en préfecture.

Le dossier complet modifié le 5 août 2014 fait suite au rapport de non recevabilité de l'inspection de l'environnement en date du 23 avril 2014.

Le présent rapport propose les suites à donner à ce dossier.

### 1.1. Caractéristiques

Le dossier est motivé par une évolution du contexte général de la production de chaleur en lien avec les équipements du site et non par une évolution des besoins de chaleur de la ville de Lille. En effet, l'installation de cogénération de 130 MW existante sur le site est arrêtée depuis octobre 2013 du fait de l'échéance du contrat d'obligation d'achat de l'électricité. Cependant, l'exploitant souhaite pouvoir utiliser de nouveau cet équipement qui sera mis à disposition du système électrique français dans le cadre d'un nouveau dispositif à venir. Ce dispositif demandera à la turbine un fonctionnement selon les besoins du réseau électrique français, qui pourrait être décorrélé des besoins du réseau de chaleur de Lille. Ainsi, il n'y aurait pas de garantie d'une production de chaleur sur cet équipement au meilleur moment par rapport à la demande. De ce fait, l'exploitant a dû prévoir un schéma permettant de répondre aux besoins des usagers, tout en maîtrisant les coûts associés et les impacts sur l'environnement.

Le dossier de porter à connaissance vise l'implantation d'une centrale de cogénération au gaz d'une puissance de 36 MW PCI et de trois chaudières au gaz d'une puissance unitaire de 14,34 MW PCI sur le site existant de Résonor, rue du Pont de Tournai à Lille, ainsi que le bridage de l'installation de cogénération de 130 MW à 110 MW.

Le dossier fait apparaître les équipements suivants :

- une chaudière charbon existante de 44,4 MW (fonctionnement de octobre à mai);
- trois chaudières au gaz existantes de 14,78 MW chacune (soit un total de 44,34 MW) (fonctionnement toute l'année) ;
- une turbine à gaz (TAG) existante de 130 MW (fonctionnement toute l'année), bridée par le constructeur à 110 MW ;
- trois chaudières au gaz nouvelles de 14,78 MW chacune (soit un total de 44,34 MW) (fonctionnement toute l'année) ;
- une turbine à gaz nouvelle de 36 MW (fonctionnement de novembre à mars) ;
- un groupe électrogène de secours existant de 1,5 MW (fonctionnement en secours).

L'installation de cogénération LM 6000 de 130 MW sera donc bridée à 110 MW par le constructeur sans que l'exploitant puisse modifier ce paramètre. Cette installation sera dans la suite de ce rapport référencée comme la turbine à gaz de 110 MW.

Le contexte de l'installation de cogénération (turbine à gaz de 110 MW), à l'arrêt pour les raisons décrites ci-avant, fait apparaître deux fonctionnements différents dans le dossier : le fonctionnement sans la turbine à gaz de 110 MW dans l'attente de la mise en place du nouveau dispositif permettant la mise à disposition du système électrique français (scénario 1) ainsi que le fonctionnement avec cette même turbine à gaz (scénario 2).

Le scénario 1 amène à une puissance thermique nominale totale maximale de 170,58 MW PCI.

Dans le cas du scénario 2, l'exploitant a prévu de limiter le fonctionnement des installations de façon à ce que la puissance thermique nominale totale des équipements en service ne soit jamais supérieure à 265,8 MW PCI. Pour ce faire, un dispositif de verrouillage sera mis en œuvre rendant techniquement impossible le fonctionnement de l'ensemble des équipements en même temps.

Par ailleurs, l'exploitant a sollicité par courrier du 30 décembre 2013 une dérogation dans le cadre de l'article 17 de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 pour la chaudière fonctionnant au charbon. Il s'engage dans ce courrier à ne pas exploiter cet équipement plus de 17 500 heures entre le 1<sup>er</sup> janvier 2016 et le 31 décembre 2023. Après cette date, l'équipement sera mis à l'arrêt. Dans l'attente de cet arrêt l'exploitant a donc sollicité la possibilité de déroger aux valeurs limites d'émission pour le SO<sub>2</sub>, le CO, les NOx et les poussières de façon à conserver les valeurs prescrites dans l'arrêté préfectoral du 2 novembre 2006.

## 1.2. Classement

L'établissement est déjà autorisé. Il a été encadré successivement par :

- l'arrêté préfectoral du 24 décembre 1985 (chaudières charbon) ;
- l'arrêté préfectoral complémentaire du 7 octobre 1993 ;
- l'arrêté préfectoral du 18 décembre 1998 (abrogeant les actes antérieurs) ;
- l'arrêté préfectoral du 9 octobre 2001 (après enquête publique) ;
- l'arrêté préfectoral complémentaire du 20 juin 2003 (prévention de la légionellose) ;
- l'arrêté préfectoral complémentaire du 2 novembre 2006 (encadrant l'ensemble des activités du site).

Le dernier arrêté préfectoral ayant fait l'objet d'une procédure avec enquête publique (9 octobre 2001) autorisait le site à fonctionner pour la rubrique principale 2910.A avec une puissance totale de 219,4 MW PCI.

Le dernier arrêté préfectoral encadrant l'ensemble des activités du site (2 novembre 2006) autorisait le site à fonctionner pour la rubrique principale 2910.A avec une puissance totale de 220,24 MW PCI.

L'établissement est globalement soumis à autorisation pour la rubrique principale 2910.A. Le site est soumis à autorisation selon la Directive « IED » pour la rubrique 3110.

Voir liste exhaustive en annexe 1.

## 2. Présentation de l'établissement

### 2.1. Le demandeur

Le demandeur est la société Resonor, filiale à 100 % du groupe DALKIA. Si l'entité Dalkia a été créée en 2001, l'entité existe sous différents noms depuis plus de 75 ans.

Le groupe gère 800 réseaux urbains et 133 000 installations énergétiques dans le monde. Les activités principales sont :

- l'exploitation de systèmes de chauffage, d'eau chaude sanitaire et d'air conditionné ainsi que l'amélioration de systèmes existants dans le but d'optimiser leur efficacité ;
- la gestion, l'entretien, la maintenance de réseaux de chauffage et de climatisation urbains et locaux ;
- l'exploitation, l'entretien et la maintenance d'équipements industriels ;
- la gestion globale de bâtiments par l'entretien des équipements thermiques, électriques et mécaniques et la gestion des services périphériques.

L'entité régionale Dalkia Nord, dont fait partie Resonor, est composée de 1940 collaborateurs intervenant sur les 23 000 installations gérées.

Le chiffre d'affaires de Dalkia se situe aux alentours de 3 500 millions d'euros depuis 2010. Le chiffre d'affaires de la société Résonor était aux alentours de 21 millions d'euros en 2013, avec un résultat de - 640 000 €. Résonor s'appuie sur la maison mère Dalkia, elle-même filiale d'EDF. Résonor cherche à revenir à un équilibre financier, notamment par les investissements décrits dans le dossier objet du présent rapport.

### 2.2. Le site d'implantation

#### Urbanisme

Le site est implanté sur la commune de Lille, Pont de Tournai, sur un site de l'ex-domaine SNCF. Il présente une superficie de 3,6 ha. Il se situe sur la parcelle cadastrale VE33 classée en zone UF au PLU. Il s'agit d'une zone occupée tout ou partie par des activités dont la vocation industrielle doit être non seulement maintenue mais privilégiée et renforcée. Les installations classées pour la protection de l'environnement y sont autorisées sous réserve de respecter la législation en vigueur.

#### Abords

Le site est entouré :

- au nord par le pont de Tournai et le site Socrate SNCF ;
- à l'ouest par un ensemble de voies ferrées de 125 m de large (160 trains par jour), le poste d'aiguillage SCNF et des habitations ;
- à l'est par un ensemble de voies ferrées de 45m de large, un complexe sportif et des habitations.

Les habitations proches sont :

- des logements collectifs à 80m au sud-est ;
- des logements individuels avec jardins à 100m au nord-est et à 110m à l'ouest.

La route départementale 146 passe en limite de propriété nord du site (25 492 véhicules légers par jour).

Les ERP à proximité immédiate sont :

- le stade des Alouettes à 50m à l'est ;
- le stade Mont-de-Terre à 190m à l'est.

### Servitudes

Le site se situe dans le périmètre de valorisation d'une station d'axe lourd de transport collectif.

Il est également concerné en partie Nord par une bande de servitude d'utilité publique de télécommunication qui limite la hauteur des constructions et des obstacles.

Les prescriptions définies par la loi du 15 juillet 1845 et par les servitudes T1 relatives aux chemins de fer sont applicables dans le cadre de l'exploitation du site.

Par ailleurs, il est concerné par les servitudes de dégagement de l'aéroport de Lille-Lesquin qui limite également la hauteur des constructions et des obstacles.

## **3. Présentation du dossier du demandeur**

### **3.1. Synthèse de l'étude d'impact**

#### **3.1.1. Eau**

##### Alimentation et consommation

L'alimentation par le réseau public de distribution et la consommation en eau du site ne sera pas modifiée dans le cadre du projet de modification. 3 550 m<sup>3</sup> sont consommés par an pour le refroidissement des mâchefers (600 m<sup>3</sup>), l'appoint du réseau de chauffage (2 050 m<sup>3</sup>) et les autres usages comme les sanitaires, les appoints des circuits d'eau surchauffée interne, la régénération des adoucisseurs d'eau, le refroidissement des mâchefers au niveau de leur extraction et le lavage des sols et machines (900 m<sup>3</sup>).

##### Réseau et évacuation

Le réseau d'assainissement actuel sera modifié afin de collecter les nouveaux effluents :

- eaux pluviales de toiture et de voiries liées à l'extension de la chaudière gaz et de la turbine à gaz ;
- eaux de vidange et d'appoint des nouvelles chaudières gaz.

Les eaux de lavage de la nouvelle turbine à gaz, comme celles de l'ancienne, seront récupérées et éliminées comme un déchet.

Les surfaces imperméabilisées seront augmentées passant de 8 474 m<sup>2</sup> à 10 245 m<sup>2</sup>. L'exploitant prévoit un bassin végétalisé afin d'infiltrer des eaux pluviales de toiture (nouvelle chaufferie gaz, turbine à gaz et silo charbon). Ainsi, il n'y aura pas de rejet supplémentaire par rapport à la situation autorisée en 2006. Les valeurs limites de rejet seront celles de l'arrêté ministériel du 26 août 2013. Afin de les respecter, les eaux transiteront par un débourbeur/deshuileur. La quantité d'eau pluviale rejetée annuellement est de 6 516 m<sup>3</sup>. Le débit retenu dans l'étude des risques sanitaires est de 24,3 m<sup>3</sup>/j.

L'ensemble des eaux usées résiduelles provenant de l'égouttage des mâchefers, des vidanges des circuits internes d'eau des chaudières et des eaux de lavage des installations (sauf cogénération) et des sols représente un volume de 3 000 m<sup>3</sup>.

Ces eaux usées transiteront par un débourbeur/deshuileur avant rejet vers le réseau d'assainissement de LMCU (vers la station d'épuration de Marquette) via une canalisation de Réseau Ferré de France. Une convention de rejet existe entre Resonor et RFF. Elle est valable jusqu'en 2025. L'exutoire final après la station est le canal de Roubaix avant son raccordement à la Deûle.

La consommation et les rejets en eaux usées domestiques n'évolueront pas avec la modification. Il s'agit d'un rejet de 550 m<sup>3</sup> par an.

Le débit d'eaux usées résiduelles et domestiques, rejeté par le site sera de 15 m<sup>3</sup>/jour, comme auparavant. Les valeurs limites de rejets seront celles de l'arrêté ministériel du 26 août 2013.

Le cas d'un déversement accidentel a été prévu avec une procédure précisant les actions à mener en fonction des accidents possibles sur le site. En prévention, des rétentions sont et seront mises en place dans le respect de la réglementation en vigueur.

### Comparaisons au SDAGE, SAGE et MTD

Le projet est compatible avec le SDAGE Artois Picardie pour la période 2010-2015. Les mesures concernées sont notamment :

- l'infiltration d'eau afin de limiter les rejets vers la STEP,
- le traitement des rejets par un déboureur/déshuileur.

Elles permettent de :

- réduire les apports ponctuels de matières polluantes classiques dans les milieux,
- maîtriser les rejets par temps de pluie,
- limiter le ruissellement.

Le SAGE est en cours d'élaboration.

Les MTD relatives à la gestion de l'eau ont été étudiées pour les nouvelles installations. Elles sont appliquées sur le site. Il s'agit :

- d'éviter de générer des eaux usées supplémentaires (pas d'augmentation avec le nouveau projet),
- de nettoyer les chaudières en circuit fermé (eaux de nettoyage détruites comme un déchet).

### **3.1.2. Air**

#### Caractéristiques du site

Le site se situe sur une zone fortement urbanisée présentant de nombreux émetteurs dans l'air (chauffage des logements à proximité, circulation routière, ligne ferroviaire et activités industrielles et commerciales).

Les rejets atmosphériques proviennent actuellement de la chaufferie charbon (44,4 MW), de la chaufferie gaz (44,34 MW), de la turbine à gaz (110 MW) et d'un groupe électrogène (1,5 MW) fonctionnant au fioul domestique (secours). Ces effets ne seront pas modifiés. Ils seront complétés par les rejets de la nouvelle chaufferie au gaz (44,34 MW) et de la nouvelle turbine à gaz (36 MW).

L'ensemble des rejets respectera les valeurs limites d'émission définies dans l'arrêté ministériel du 26 août 2013 dès la mise en place des nouvelles installations (sauf pour la chaudière charbon dont le cas est traité ci-après).

Les valeurs limites annuelles de flux ont été calculées en fonction des durées de fonctionnement de chaque équipement et selon les deux scénarios envisagés.

La surveillance des substances est décrite dans le dossier. Elle sera imposée à l'exploitant telle que prévue dans l'arrêté ministériel du 26 août 2013.

Le rejet dans l'air de la somme Antimoine + Chrome III + Chrome VI + Cobalt + Cuivre + Étain + Manganèse + Nickel + Vanadium + Zinc est prévu supérieur à 500 g/h. La mise en place d'un plan

de surveillance environnementale est donc obligatoire. L'exploitant rendra à l'administration un plan de surveillance environnementale. Ce point sera imposé dans le cadre de l'arrêté préfectoral complémentaire (article 9.2.1.6) dont le projet est situé en annexe au présent rapport.

### Études passées sur les rejets atmosphériques

Deux études concernant les rejets atmosphériques existants ont été menées de 2008 à 2010. La première, de novembre 2008 à mars 2009, s'appuie sur les mesures de stations fixes aux alentours du site. La deuxième consistait en deux campagnes de mesures (du 29 mai au 30 juin 2009 puis du 11 janvier au 8 février 2010) sur une station fixe et deux unités mobiles. Les études concernaient les substances susceptibles d'être émises par le site. La première étude a conclu qu'il n'y a pas de relation entre la qualité de l'air et le fonctionnement du site. La deuxième étude a montré un impact ponctuel des activités du site sur les niveaux de dioxyde de soufre sur la station fixe de mesure. Les autres stations n'ont pas relevé d'impact particulier de l'installation.

### Schémas et plans

L'existence du Schéma Régional Climat Air Énergie (SRCAE) du Nord-Pas-de-Calais a été identifiée ainsi que ses orientations. Le positionnement de l'exploitant par rapport à ces orientations est le suivant :

- baisse des rejets dans l'air (Valeur Limite d'Émission),
- installation d'une deuxième turbine à gaz en cogénération,
- remise d'un plan de surveillance des émissions à l'administration.

L'existence de l'ancien Plan de Prévention de l'Atmosphère de l'agglomération lilloise a été identifiée. Le nouveau PPA devra également être respecté par l'exploitant. Celui-ci s'est déjà positionné par rapport à certaines mesures indiquées dans le projet (à l'époque) de texte (signé depuis). En particulier :

- le respect des valeurs limites d'émission,
- l'amélioration de la connaissance des émissions par la déclaration GERE (Gestion Électronique du Registre des Émissions Polluantes),
- l'amélioration de la surveillance des émissions industrielles.

### Meilleures Techniques Disponibles

L'exploitant a repris la description des MTD applicables à la nouvelle turbine à gaz, aux chaudières gaz (nouvelles et anciennes), ainsi que de façon générale au site.

Il apparaît que le site respecte les MTD :

- utilisation d'un contrôle commande,
- utilisation de la cogénération permettant d'augmenter le rendement thermique de l'installation (pour les turbines à gaz),
- rendement électrique de la turbine à gaz de 36 %,
- niveau de rejet en poussières de 5mg/Nm<sup>3</sup> et en SO<sub>2</sub> de 35 mg/Nm<sup>3</sup>,
- niveau de rejet en NO<sub>x</sub> pour la nouvelle turbine à gaz de 50 mg/Nm<sup>3</sup> et pour les chaudières au gaz de 100 mg/Nm<sup>3</sup>,
- niveau de rejet en CO pour la nouvelle turbine à gaz de 85 mg/Nm<sup>3</sup> et pour les chaudières au gaz de 100 mg/Nm<sup>3</sup>,
- utilisation de détection de fuites de gaz.

### Demande de dérogation

Comme cela a été détaillé au point 1.1 du présent rapport, la chaufferie charbon a fait l'objet d'une demande de dérogation au titre de l'article 17 de l'arrêté ministériel pré-cité de façon à garder les VLE définies dans l'arrêté préfectoral du 2 novembre 2006.

Or, les valeurs limites de l'arrêté préfectoral sont fixées au regard de trois critères :

1. le respect des valeurs limites définies dans les arrêtés ministériels applicables
2. l'impact des rejets sur le milieu et sur le plan sanitaire
3. l'application des meilleures techniques disponibles

En région Nord – Pas-de-Calais, un plan de protection de l'atmosphère a été récemment adopté et imposera aux installations de combustion par arrêté préfectoral des valeurs limites concernant les poussières.

Afin d'instruire la demande de l'exploitant, des compléments d'informations spécifiques à cette demande sont nécessaires. Un bilan des émissions atmosphériques projetées doivent notamment permettre une évaluation des points suivants :

- A) appréciation de l'augmentation annuelle du flux de polluant atmosphérique qui résulterait de l'application des valeurs limites de l'arrêté ministériel du 30 juillet 2003 par rapport aux valeurs limites d'émission de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 ;
- B) impact sanitaire du fonctionnement des installations dans les conditions de la dérogation sollicitée : réalisation d'une étude d'Interprétation de l'État des Milieux (IEM) comme prévu par le point 4 de la circulaire du 09 août 2013 relative à la démarches de prévention et de gestion des risques sanitaires des installations classées soumises à autorisation. Cette évaluation devra notamment mettre en évidence la part attribuable aux émissions du site dans l'état de dégradation du milieu ;
- C) justification que l'application des meilleures techniques disponibles entraînerait une hausse des coûts disproportionnée au regard des bénéfices pour l'environnement en raison :
  - o de l'implantation géographique de l'installation concernée ; ou
  - o des conditions locales de l'environnement ; ou
  - o des caractéristiques techniques de l'installation concernée.

C'est seulement au vu de ces éléments que la demande pourra être étudiée, sachant que l'atmosphère régionale est particulièrement dégradée sur le paramètre poussières.

Par ailleurs, les valeurs limites qui seront imposées ne pourront en tout état de cause dépasser les valeurs limites de l'arrêté ministériel du 30 juillet 2003. Elles correspondent aux valeurs de l'arrêté préfectoral du 2 novembre 2006, sauf pour les NOx : 800 mg/Nm<sup>3</sup> dans l'arrêté préfectoral pour 600 mg/Nm<sup>3</sup> dans l'arrêté ministériel.

L'exploitant a indiqué avoir besoin de temps (jusque juillet 2015) pour disposer de ces éléments. Dans l'attente, la dérogation ne peut être accordée. Jusqu'au 31 décembre 2015, les valeurs limites imposées aux rejets atmosphériques en provenance de la chaudière fonctionnant au charbon seront celles de l'arrêté ministériel du 30 juillet 2003. A compter du 1<sup>er</sup> janvier 2016 les valeurs limites seront celles de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 (installations soumises à autorisation), sauf à recevoir un dossier répondant aux demandes pré-citées concernant la dérogation, et sous réserve de son instruction.



### 3.1.3. Bruit

Le dossier mentionne les mesures de bruit réalisées en 1999/2000 comme valeur de référence pour le calcul de l'émergence. Par ailleurs, les valeurs des mesures de 2000 et de 2011 sont reprises pour évaluer le niveau sonore généré par l'installation. Trois points de mesure sont sur le site et deux points de mesures se situent dans les zones à émergence réglementée. Les résultats montrent des valeurs limites et des émergences respectées. Cependant, les émergences sont calculées par rapport à une situation environnante qui a fortement évolué depuis, notamment en termes de trafic automobile. Ces émergences doivent être recalculées à partir des mesures plus récentes. Dans le dossier complété au 5 août 2014, l'exploitant précise que de nouvelles mesures viennent d'être réalisées et que les résultats seront transmis dès réception.

Afin de maîtriser les sources de bruit en provenance du site, l'exploitant a mis en place les équipements suivants :

- poste de compression et détente gaz dans un local traité phoniquement (existant) ;
- aéroréfrigérants secs munis de ventilateurs spécifiques à bas niveau sonore tournant à basse vitesse (existant) ;
- chaudières gaz implantées sous bâtiment (existant pour les anciennes et prévu pour les nouvelles) ;
- utilités sous bâtiment (existant) ;
- pomperie sous bâtiment (existant) ;
- cogénération sous bâtiment (existant pour les anciennes et prévu pour les nouvelles) ;

Par ailleurs, l'exploitant prévoit une nouvelle mesure de bruit après la mise en service des nouveaux équipements afin de vérifier que l'impact sonore du site respecte toujours la réglementation. Les émergences devront alors être vérifiées sur la base de nouvelles mesures qui seront imposées à l'exploitant.

### 3.1.4. Déchets

Les déchets générés sur le site sont : des ordures ménagères, des huiles usagées, des filtres à air et à eau, des filtres à huile, des emballages plastiques, des émulsions eau et hydrocarbures (lavage des turbines à gaz), des cendres sous foyer et des cendres volantes issues de la combustion du charbon, des boues du débourbeur/deshuileur.

La modification engendrera une augmentation des huiles usagées (7 tonnes au lieu de 5), des filtres à air et eau (quantité variable) et de l'émulsion eau et hydrocarbures (quantité similaire à l'arrêté préfectoral du 2 novembre 2006). L'exploitant prévoit de gérer ses déchets par des filières prévues à cet effet.

Les MTD relatives à la gestion des déchets ont été vérifiées pour les nouvelles installations et ne sont pas applicables.

### 3.1.5. Transports

Le trafic généré par le site sera peu augmenté par rapport à l'existant. En effet, aujourd'hui le trafic est de 5 camions par jour et de 15 véhicules légers par le personnel d'exploitation. La modification prévoit 1 camion supplémentaire par jour pour l'évacuation des déchets.

### 3.1.6. Impact sanitaire

L'étude des risques sanitaires produite dans le porter à connaissance présente, pour l'air, d'eau, les déchets et le bruit :

- un inventaire des sources de contamination existantes et des agents pouvant être émis dans l'environnement ;
- une description des populations environnantes et des risques d'exposition à ces sources de contamination ;
- une évaluation de l'exposition des populations ;
- une évaluation du risque sanitaire.

Une discussion sur les incertitudes est produite. Les valeurs toxicologiques de références utilisées sont sélectionnées selon la circulaire du 30 mai 2006.

Pour l'eau, l'exposition retenue est l'ingestion indirecte de produits de la pêche et l'ingestion directe d'eau de surface malgré l'absence d'activité nautique recensée sur les cours d'eau exutoire de la station d'épuration des eaux en provenance de Resonor. L'indice de risque pour les enfants (majorant) est inférieur à 1 pour tous les organes cibles étudiés. De même l'excès de risque individuel est inférieur à  $10^{-5}$ .

Pour l'air, l'exposition retenue est l'inhalation des substances et l'ingestion de sol (prairies et champs environnants). L'indice de risque est inférieur à 1 pour tous les organes cibles étudiés. De même, l'excès de risque individuel est inférieur à  $10^{-5}$ .

Les risques de contact direct, d'envols ou de ruissellement liés aux déchets présents sur le site ont été écartés. De ce fait, les déchets ne génèrent pas d'impact sanitaire à l'extérieur du site.

Le bruit n'a pas été identifié comme une source d'impact sanitaire aux abords du site.

Pour l'ensemble des rejets du site, l'impact sanitaire de l'installation est considéré comme non significative.

### 3.1.7. Faune, flore, paysage

Un inventaire faune-flore a été réalisé en juillet 2011 sur l'ensemble du site. Sur l'aspect flore, celui-ci montre qu'une espèce patrimoniale a été notée : l'Épervière de Lachenal. Par ailleurs, l'inventaire de la faune montre la présence de 7 espèces protégées et nicheuses sur la zone stricte ou à proximité.

Le projet de terrassement de 778 m<sup>2</sup> de talus pour l'implantation de la nouvelle turbine à gaz présentera un impact limité sur les espèces inventoriées.

L'exploitant a précisé dans le dossier complété du 5 août 2014, que le terrassement du talus a été effectué en février 2014, période idéale prenant en compte le cycle de vie des espèces. Par ailleurs, de nouveaux arbres seront plantés dans la partie sud du site et dans le cadre du traitement paysager des nouveaux ouvrages.

## 3.2. Synthèse de l'étude de dangers

### Méthodologie

L'exploitant a étudié les phénomènes uniquement pour les nouveaux équipements : trois chaudières au gaz et la turbine à gaz de 36 MW. L'exploitant a utilisé la méthode de l'analyse préliminaire des

risques. Le groupe de travail était composé d'une personne de la société Dalkia et d'une personne de la société Kalies.

### Scénarios considérés

L'analyse réalisée a consisté à remplir un tableau permettant d'identifier des scénarios comprenant :

- le produit ou l'équipement concerné,
- l'événement redouté central,
- l'événement initiateur,
- le phénomène dangereux,
- l'intensité du phénomène et les cibles potentielles,
- la gravité (selon la grille de l'arrêté ministériel du 29 septembre 2005, relatif à l'évaluation et à la prise en compte de la probabilité d'occurrence, de la cinétique, de l'intensité des effets et de la gravité des conséquences des accidents potentiels dans les études de dangers des installations classées soumises à autorisation),
- les barrières de sécurité.

Les risques liés à l'activité du site ont été étudiés. Les risques liés aux autres installations classées à proximité du site ont été écartés. Les risques liés à la circulation routière, aérienne, ferroviaire ou fluviale ont été écartés. Les risques liés aux éléments naturels identifiés comme non générateur de risque sur le site, sauf pour la foudre.

La coupure des utilités (gaz ou électricité) entraîne la mise en sécurité des nouvelles installations grâce à l'arrêt de l'alimentation en combustible.

Seuls les scénarios susceptibles de générer des effets à l'extérieur du site sont ensuite considérés dans l'étude de danger. Les scénarios étudiés dans l'analyse préliminaire des risques sont :

- formation d'une atmosphère explosive dans le foyer d'une des chaudières gaz suite à une fuite de gaz dans le foyer lié à une extinction de flamme ou un défaut de ventilation d'air ;
- éclatement d'une chaudière gaz suite à une surchauffe d'eau liée à un défaut de déclenchement sur le thermostat de régulation de température d'eau ;
- formation d'une atmosphère explosive au niveau d'une canalisation intérieure de gaz naturel dans la chaufferie gaz suite à une fuite de gaz liée à une perte d'étanchéité au niveau d'un joint ou de la défaillance d'une vanne ou d'un choc sur la canalisation (rupture guillotine) ;
- explosion sur une canalisation intérieure de gaz naturel dans la chaufferie gaz suite à l'inflammation d'un nuage explosif lié à une défaillance électrique, à des travaux par point chaud ou à l'imprudence du personnel ;
- formation d'une atmosphère explosive dans les chambres de combustion de la nouvelle turbine à gaz suite à une fuite de gaz dans les chambre de combustion lié à une extinction de flamme ou à la perte d'étanchéité de la rampe d'alimentation ;
- explosion de la nouvelle turbine à gaz suite à l'inflammation du nuage de gaz dans les chambres de combustion lié à l'auto-allumage par point chaud ou l'allumage par système d'ignition de brûleur ou par défaillance électrique ou par erreur opératoire ;
- épandage et départ de feu en présence d'un point chaud au niveau de la nouvelle turbine à gaz suite à une fuite d'huile liée à une perte d'étanchéité d'un joint ;
- inflammation du nuage de gaz et explosion dans la nouvelle turbine à gaz suite à la fuite de gaz dans le caisson turbine lié à la perte d'étanchéité d'un joint ;
- départ de feu dans l'alternateur du caisson suite à un échauffement lié à une défaillance électrique.

Aucun des scénarios étudiés ne ressort comme générateur d'effets à l'extérieur du site. Un rapport de modélisation permet de vérifier que certains scénarios ne sortent effectivement pas des limites de site :

- explosion du caisson de la nouvelle TAG ;
- explosion d'un nuage de gaz dans la galerie nord de l'extension de la chaufferie gaz ;
- explosion d'un nuage de gaz dans la galerie sud de l'extension de la chaufferie gaz ;

Une explosion plus générale de la chaufferie ou de la TAG est exclue, car les tuyauteries de gaz sont enterrées jusqu'aux galeries nord et sud pour la chaufferie ou jusqu'au caisson pour la TAG. Seule la modélisation (mentionnée ci-avant) dans ces volumes limités a donc été réalisée.

### Éléments de protection et prévention

Plusieurs éléments de prévention (qui ne sont pas considérés comme des barrières de sécurité au sens de la réglementation) sont prévus tels que :

- conduite avec multiplication des chaînes de sécurité (boîte de contrôle) ;
- rampe de gaz avec contrôle d'étanchéité ;
- contrôle périodique par le personnel d'exploitation ;
- permis de feu et plan de prévention ;
- dispositif de contrôle de flamme autocontrôlé ou de contrôle de température asservi à la mise en sécurité des appareils et arrêt de l'alimentation en gaz naturel ;
- pressostats ;
- préventilation des foyers avant allumage ;
- arrêt d'urgence ;
- maintien en pression avec vanne de décharge ;
- protection contre les chocs des canalisations en partie aérienne ;
- positionnement en hauteur des canalisations dans la chaufferie ;
- canalisations en intérieur ;
- contrôle périodique des canalisations de gaz ;
- élettrovannes ;
- etc.

Plusieurs éléments de protection (qui ne sont pas considérés comme des barrières de sécurité au sens de la réglementation) sont prévus tels que :

- confinement dans le foyer des chaudières gaz (enceinte fermée) ;
- cheminée de la chaudière gaz génère un tirage naturel vers l'extérieur ;
- soupapes de sécurité (risque surchauffe eau) ;
- contrôle de pression haute et basse ;
- détection gaz dans la chaufferie ;
- coupure automatique extérieure GN et électricité ;
- bâtiment en bac acier.

Afin d'éviter une pollution du bassin d'infiltration en cas de déversement d'eaux d'extinction d'incendie, le périmètre de ce bassin sera constitué d'une forme de terrain interdisant l'écoulement d'eau de surface.

### Moyens d'intervention

Plusieurs moyens d'intervention sont indiqués :

- des extincteurs dont des extincteurs CO<sub>2</sub> à proximité des armoires électriques,
- un système d'inertage au CO<sub>2</sub> pour le caisson de la nouvelle turbine à gaz,

- 3 poteaux incendies avec un débit de 60 m<sup>3</sup>/h,
- réserve incendie de 120 m<sup>3</sup>,
- une alerte vers le centre de traitement de l'alerte de Dalkia.

Application de l'arrêté ministériel du 29 septembre 2005 (relatif à l'évaluation et à la prise en compte de la probabilité d'occurrence, de la cinétique, de l'intensité des effets et de la gravité des conséquences des accidents potentiels dans les études de dangers des installations classées soumises à autorisation)

Aucun événement n'étant susceptible de mener à un accident ayant des effets à l'extérieur du site, la cotation de l'intensité, de la probabilité, de la gravité et de la cinétique n'est pas requise.

### Foudre

La commande pour l'analyse du risque foudre et l'étude technique est fournie dans le dossier. Pour des installations nouvelles, l'arrêté ministériel du 19 juillet 2011 prévoit que l'installation des dispositifs de protection et la mise en place des mesures de prévention sont réalisées, par un organisme compétent, à l'issue de l'étude technique avant le début de l'exploitation. Ainsi, les études doivent être mises en œuvre rapidement afin que les dispositifs adéquats puissent être réalisés avant la mise en exploitation du site. Ce point sera imposé par arrêté préfectoral complémentaire.

### Dispositions constructives et de sécurité

Les dispositions constructives des deux nouveaux bâtiments ont été précisées. Le sol sera en béton, les parois en bardage métallique, l'ossature en métal et la toiture en bac acier.

Les deux bâtiments seront équipés de grilles de ventilations hautes d'une superficie de 1 % de la surface totale et de ventilation basses.

Les issues de secours seront situées de façon à permettre une évacuation sûre et rapide. Des plans sont fournis dans le dossier complété du 5 août 2014.

Le matériel électrique sera installé et entretenu conformément au décret du 14 novembre 1988.

La chaufferie gaz sera équipée d'un système de détection de gaz naturel. Les détecteurs seront attenants aux électrovannes de sécurité de la chaufferie. Une vanne de barrage manuelle est également présente.

La détection gaz de la turbine se fera dans le caisson. Les détecteurs actionneront deux électrovannes du réseau d'alimentation en gaz naturel et au système d'inertage au CO<sub>2</sub>.

La détection d'une fuite de gaz donnera lieu à la mise en sécurité des installations (par coupure de l'alimentation en gaz et en électricité) et à une alarme au niveau de la centrale de détection gaz audible à l'intérieur et à l'extérieur de la chaufferie. Elle servira de report d'alarme vers la salle de contrôle (si présence de personnel) et vers le centre de traitement de l'alerte (hors présence de personnel) qui prévient un responsable du site et les secours extérieurs.

Les formations et consignes permettant la bonne application des procédures existantes sont mises en places.

### **3.3. Notice d'hygiène et de sécurité du personnel**

Sans objet

### **3.4. Conditions de remise en état proposées**

Sans objet.

### **3.5. Garanties financières**

Vu l'arrêté ministériel du 31 mai 2012 fixant la liste des installations classées soumises à l'obligation de constitution de garanties financières en application du 5° de l'article R. 516-1 du Code de l'Environnement, qui identifie les installations classées sous la rubrique 2910.A si la puissance thermique maximale de l'installation est supérieure à 20 MW (hors gaz naturel) et conformément :

- au décret n°2012-633 du 3 mai 2012, relatif à l'obligation de constituer des garanties financières en vue de la mise en service de certaines installations classées pour la protection de l'environnement ;
- à l'arrêté du 31 mai 2012, relatif aux modalités de détermination et d'actualisation du montant des garanties financières pour la mise en sécurité des installations classées et des garanties additionnelles en cas de mise en œuvre de mesures de gestion de la pollution des sols et des eaux souterraines ;

l'exploitant devra mettre en place des garanties financières pour le site du Pont de Tournai à partir du 1<sup>er</sup> juillet 2017. La proposition du montant des garanties financières à constituer devra être envoyée à Monsieur le Préfet avant le 31 décembre 2018.

### **3.6. Demande de servitudes d'utilité publique et périmètres associés**

Sans objet

## **4. Proposition de l'inspection de l'environnement**

Sur la forme, la société RESONOR a respecté les dispositions réglementaires de l'article R.512-33 du code de l'environnement en transmettant au Préfet son dossier l'informant des modifications qu'elle envisage sur son site de Lille.

Sur le fond, l'examen du dossier fait apparaître les constats suivants :

- Les modifications de l'installation exploitée par la société Résonor n'engendreront pas d'augmentation de capacité conduisant à un dépassement des seuils fixés par la directive dite IED ;
- Ces modifications n'induiront pas la création de nouvelles rubriques de classement, ni de modifications du régime de classement du site de Lille qui restera soumis à autorisation au titre de la même rubrique n°2910 ;
- Les meilleures technologies disponibles ont été étudiées et prises en compte pour les nouveaux équipements ;
- Les rejets et nuisances générés par le projet envisagé par la société Résonor et examinés au cas par cas ne sont pas de nature à entraîner de nouveaux dangers ou inconvénients au regard des intérêts mentionnés aux articles L.211-1 et L.511-1 du code de l'environnement.

Ces constats montrent donc que la modification envisagée par la société Résonor n'est pas substantielle, par conséquent la demande présentée par l'exploitant ne justifie pas la présentation d'une nouvelle demande d'autorisation. Cependant, cette modification est considérée comme notable et doit être encadrée par des prescriptions complémentaires.

De même, l'arrêté ministériel du 26 août 2013 fixe de nouvelles dispositions applicables aux installations de combustion. Il convient de transposer, pour celles qui sont applicables au site de Lille, ces prescriptions réglementaires nouvelles.

Enfin, la demande présentée par la société Résonor visant à déroger aux valeurs limites d'émission dans l'air a fait l'objet d'une demande de complétude par le service de l'inspection de l'environnement. Cette dérogation n'étant applicable qu'à compter du 1er janvier 2016, cette complétude pourra être encadrée ultérieurement par arrêté préfectoral.

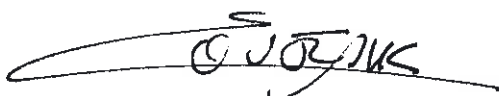
Un projet d'arrêté préfectoral est joint en annexe 2. Il reprend l'ensemble des prescriptions dont l'application est proposée pour l'exploitation du site de Résonor à Lille, rue du pont de Tournai.

## 5. Conclusions et suites administratives

Le dossier présenté (dossier du 6 mars 2014 complété le 5 août 2014) est complet et régulier. Les modifications prévues sont non substantielles.

Il est proposé à Monsieur le Préfet que le dossier fasse l'objet d'une procédure sans enquête publique. L'activité sera réglementée dans le cadre d'un arrêté complémentaire pris dans les formes prévues à l'article R 512-31 du Code de l'Environnement. Un projet d'arrêté en ce sens est présenté en annexe 2 du présent rapport.

L'inspecteur de l'environnement  
(spécialité installations classées),



Émilie OUSTRIC

Vu et transmis à Monsieur le Directeur Régional de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement du Nord - Pas-de-Calais - A l'attention de Monsieur le Chef du Service Risques.

22 AOÛT 2014

Lille, le  
P/ Le Directeur et par délégation,  
P/Le Chef d'UT, par intérim,  
L'Adjoint,



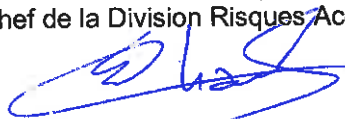
Lionel MIS

Vu et transmis avec avis conforme à Monsieur le Préfet du Nord – Nord-Pas-de-Calais, Préfet du Nord – DIPP - BICPE

LILLE, le

**22 AOUT 2014**

P/La Directrice par intérim et par délégation,  
P/Le Chef du Service Risques, par intérim  
Le Chef de la Division Risques Accidentels,



Laurent CHAUVEL



# **ANNEXE 1 : LISTE DES INSTALLATIONS CLASSÉES DE L'ÉTABLISSEMENT**

LIBELLE EN CLAIR DE L'INSTALLATION	CARACTERISTIQUES DE L'INSTALLATION	RUBRIQUE DE CLASSEMENT	A, D, NC (1)
<b>Combustion de combustibles</b> dans les installations d'une puissance thermique nominale totale égale ou supérieure à 50 MW	Les installations de combustion ont une puissance thermique nominale <b>supérieure à 265,8 MW</b>	3110	A
<b>Combustion</b> à l'exclusion des installations visées par les rubriques 2770 et 2771.  A. Lorsque l'installation consomme exclusivement, seuls ou en mélange, du gaz naturel, des gaz de pétrole liquéfiés, du fioul domestique, du charbon, des fiouls lourds ou de la biomasse, à l'exclusion des installations visées par d'autres rubriques de la nomenclature pour lesquelles la combustion participe à la fusion, la cuisson ou au traitement, en mélange avec les gaz de combustion, des matières entrantes, si la puissance thermique maximale de l'installation est supérieure ou égale à 20 MW	Les installations de combustion du site sont les suivantes : <ul style="list-style-type: none"> <li>• 1 générateur d'eau surchauffée alimenté au charbon (44,4 MW) ;</li> <li>• 6 générateurs d'eau surchauffée alimentés au gaz naturel (6x14,78 MW) ;</li> <li>• 1 centrale de cogénération (110 MW) avec turbine à gaz ;</li> <li>• 1 centrale de cogénération (36 MW) avec turbine à gaz ;</li> <li>• 1 groupe électrogène d'alimentation en secours de la centrale (1,5 MW)</li> </ul> ainsi la puissance maximale totale sera de 280,58 MW <sub>PCI</sub> .  Le dispositif décrit dans le porter à connaissance KA.14.01.001 modifié limite la puissance thermique nominale maximale à <b>265,8 MW</b> en toutes circonstances.	2910-A.1	A
<b>Dépôt de houille, coke, lignite, charbon de bois, goudron, asphalte, brais en matières bitumineuse</b> La quantité totale susceptible d'être présente dans l'installation étant supérieure ou égale à 500 tonnes	La capacité maximale de stockage de charbon est de <b>2 500 tonnes</b> .	1520-1	A
<b>Installations de broyage, concassage, criblage, ensachage, pulvérisation, nettoyage, tamisage, mélange de pierres, cailloux, minerais et autres produits minéraux naturels ou artificiels ou de déchets non dangereux inertes</b> , autres que celles visées par d'autres rubriques ou par la sous-rubriques 2515-2. La puissance totale installée des installations étant supérieure à 40 kW mais inférieure ou égale à 200 kW	Le site est équipé d'une installation de criblage de charbon d'une puissance de <b>72 kW</b> .	2515-1	D

LIBELLÉ EN CLAIR DE L'INSTALLATION	CARACTERISTIQUES DE L'INSTALLATION	RUBRIQUE DE CLASSEMENT	A, D, NC (1)
<b>Stockage en réservoirs manufacturés de liquides inflammables</b> représentant une capacité équivalente totale inférieure à 10 m <sup>3</sup>	Le stockage de fioul domestique nécessaire au fonctionnement du groupe électrogène représente 250 litres soit un volume équivalent de 0,05 m <sup>3</sup> .	1432-2	NC
<b>Installations de compression</b> fonctionnant à des pressions effectives supérieures à 10 <sup>5</sup> Pa et comprimant ou utilisant des fluides inflammables ou toxiques La puissance absorbée étant inférieure à 10 MW	La puissance totale absorbée des installations de compression de gaz naturel est égale à 1 260 kW.	2920	NC

- (1) A : installations soumises à autorisation,  
D : installations soumises à déclaration,  
NC : installations non classées.

**ANNEXE 2**

**PROJET D'ARRÊTÉ PRÉFECTORAL COMPLÉMENTAIRE**



Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement Nord Pas-de-Calais

### **Projet d'Arrêté Préfectoral Complémentaire**

Le Préfet de la région Nord-Pas-de-Calais  
Préfet du Nord

- Vu** les dispositions du Code de l'Environnement, notamment les articles R.512-31 et R.512-33,
- Vu** le décret n°2004.374 du 29 avril 2004 modifié relatif aux pouvoirs des préfets, à l'organisation et à l'action des services de l'État dans les régions et les départements ;
- Vu** le décret du 31 juillet 2014 portant nomination de Monsieur Jean-François CORDET en qualité de Préfet de la région Nord – Pas-de-Calais, préfet du Nord ;
- Vu** le décret n°2013-374 du 2 mai 2013 portant transposition des dispositions générales et du chapitre II de la directive 2010\_75\_UE du Parlement européen et du Conseil du 24 novembre 2010 relative aux émissions industrielles (prévention et réduction intégrées de la pollution) ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 15 décembre 2009, fixant certains seuils et critères mentionnés aux articles R512-33, R512-46-23 et R512-54 du Code de l'Environnement ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 23 janvier 1997 modifié, relatif à la limitation des bruits émis dans l'environnement par les installations classées pour la protection de l'environnement ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 11 août 1999, relatif à la réduction des émissions polluantes des moteurs et turbines à combustion ainsi que des chaudières utilisés en postcombustion soumis à autorisation sous la rubrique 2910 de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 30 juillet 2003, relatif aux chaudières présentes dans des installations existantes de combustion d'une puissance supérieure à 20 MWth ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 26 août 2013, relatif aux installations de combustion d'une puissance supérieure ou égale à 20 MW soumises à autorisation au titre de la rubrique 2910 et de la rubrique 2931 ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 31 janvier 2008 modifié, relatif au registre et à la déclaration annuelle des émissions et des transferts de polluants et des déchets ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 11 mars 2010, portant modalités d'agrément des laboratoires ou des organismes pour certains types de prélèvements et d'analyses à l'émission des substances dans l'atmosphère ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 7 juillet 2009, relatif aux modalités d'analyse dans l'air et dans l'eau dans les ICPE et aux normes de référence ;
- Vu** l'arrêté ministériel du 31 mai 2012 fixant la liste des installations classées soumises à l'obligation de constitution de garanties financières en application du 5° de l'article R. 516-1 du code de l'environnement ;
- Vu** le plan de protection de l'atmosphère révisé pour la région Nord-Pas-de-Calais ;
- Vu** l'arrêté inter-préfectoral portant approbation du plan de protection de l'atmosphère révisé pour la région Nord-Pas-de-Calais (signé les 24 et 27 mars 2014) ;
- Vu** l'arrêté inter-préfectoral du 1<sup>er</sup> juillet 2014, relatif à la mise en œuvre du plan de protection de l'atmosphère révisé pour le Nord-Pas-de-Calais ;
- Vu** l'arrêté préfectoral du 9 octobre 2001 autorisant la société DALKIA - siège social : 37, avenue du Maréchal de Lattre de Tassigny, BP 38, 59 875 SAINT ANDRE – à exploiter sa centrale thermique du Mont de Terre à LILLE, rue du Pont de Tournai ;
- Vu** l'arrêté préfectoral du 2 novembre 2006 accordant à la société DALKIA l'autorisation de procéder à des modifications sur les installations de sa centrale thermique du Mont de Terre exploitée à Lille ;

**Vu** la demande présentée le 6 mars 2014 par la société DALKIA, complétée le 5 août 2014 en vue d'ajouter trois chaudières au gaz naturel d'une puissance unitaire de 14,78 MW<sub>PCI</sub> et une centrale de cogénération fonctionnant au gaz naturel d'une puissance de 36 MW<sub>PCI</sub> sur le site de Lille, Pont de Tournai, ainsi que de brider la centrale de cogénération existante de 130 MW à 110 MW ;

**Vu** le dossier produit à l'appui de cette demande ;

**Vu** le courrier de la société Resonor en date du 30 décembre 2013 demandant à Monsieur le Préfet du Nord, en application des dispositions de l'article 17 de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 susvisé, de déroger aux valeurs limites des articles 10, 11 et 12 du même arrêté ministériel, en s'engageant à ne pas exploiter son installation de combustion de 44 MW<sub>PCI</sub> fonctionnant au charbon plus de dix-sept mille cinq cent heures (17 500 heures) entre le 1er janvier 2016 et le 31 décembre 2023 au plus tard ;

**Vu** le rapport en date du 23 avril 2014 de Monsieur le Directeur Régional de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement demandant à la société Resonor de compléter sa dérogation demandée par courrier du 30 décembre 2013 susvisé ;

**Vu** le rapport en date du .. .... 2014 de Monsieur le Directeur Régional de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement, chargé du service de l'Inspection de l'Environnement pour la protection de l'Environnement;

**Vu** l'avis émis par le Conseil Départemental de l'Environnement et des Risques Sanitaires et Technologiques du Nord lors de sa séance du . .... 2014 au cours duquel le demandeur a été entendu (a eu la possibilité d'être entendu) ;

**Vu** le projet d'arrêté porté le... à la connaissance du demandeur

**Vu** les observations présentées par le demandeur sur ce projet par ..... en date du .....

**Considérant** que la demande susvisée ne constitue pas une modification substantielle des conditions d'exploitation ;

**Considérant** que la demande de dérogation susvisée ne peut être instruite dans l'attente des compléments que l'exploitant a prévu d'envoyer pour juillet 2015 au plus tard ;

**Considérant** donc que pour le moment les VLE imposées ne prennent pas en compte cette demande de dérogation et que si les compléments demandés par la DREAL sont déposés par la société Résonor, (sous réserve du résultat de leur instruction) cette dérogation pourra être encadrée par un arrêté préfectoral complémentaire ultérieur ;

**Considérant** par ailleurs qu'aucun danger ou inconvénient nouveau n'a été identifié lors de l'analyse du dossier susvisé ;

**Considérant** que les mesures imposées à l'exploitant, sont de nature à prévenir les nuisances et les risques présentés par les installations ;

**Considérant** que les meilleures techniques disponibles ont été étudiées dans le dossier susvisé et sont prises en compte ;

**Considérant** que les valeurs limites fixées dans le Plan de Protection de l'Atmosphère susvisé sont respectées ;

**Considérant** qu'il est nécessaire d'encadrer par voie d'arrêté préfectoral complémentaire l'évolution des activités du site, comme prévu par l'article R512-31 du Code de l'Environnement ;

Le pétitionnaire entendu,

Sur proposition de Monsieur le Secrétaire Général de la préfecture du Nord ;

**ARRÊTE**

## TITRE 1 - PORTÉE DE L'AUTORISATION ET CONDITIONS GÉNÉRALES

### CHAPITRE 1.1 BÉNÉFICIAIRE ET PORTÉE DU PRÉSENT ACTE

#### ARTICLE 1.1.1. EXPLOITANT TITULAIRE DE L'AUTORISATION

La société Resonor dont le siège social est situé à Saint-André (59 875), 37 avenue du Maréchal de Lattre de Tassigny est autorisée, sous réserve du respect des prescriptions annexées au présent arrêté, à exploiter sur le territoire de la commune de Lille, Pont de Tournai, les installations détaillées dans les articles suivants.

#### ARTICLE 1.1.2. MODIFICATIONS ET COMPLÉMENTS APPORTES AUX PRESCRIPTIONS DES ACTES ANTÉRIEURS

Les prescriptions suivantes sont supprimées par le présent arrêté.

Références des arrêtés préfectoraux antérieurs	Références des articles dont les prescriptions sont supprimées ou modifiées
AP du 2 novembre 2006	L'ensemble des prescriptions est abrogé
AP du 9 octobre 2001	Les prescriptions du présent arrêté se substituent à toutes celles de l'arrêté préfectoral du 9 octobre 2001 sauf §1 de l'article 1.1 (portée de l'autorisation)

#### ARTICLE 1.1.3. INSTALLATIONS NON VISÉES PAR LA NOMENCLATURE OU SOUMISES À DÉCLARATION

Les prescriptions du présent arrêté s'appliquent également aux autres installations ou équipements exploités dans l'établissement, qui, mentionnés ou non dans la nomenclature, sont de nature par leur proximité ou leur connexité avec une installation soumise à autorisation à modifier les dangers ou inconvénients de cette installation.

Les dispositions des arrêtés ministériels existants relatifs aux prescriptions générales applicables aux installations classées soumises à déclaration sont applicables aux installations classées soumises à déclaration incluses dans l'établissement dès lors que ces installations ne sont pas régies par le présent arrêté préfectoral d'autorisation.

#### ARTICLE 1.1.4. TEXTES APPLICABLES

Sont notamment applicables sur le site :

- jusqu'au 31 décembre 2015, l'arrêté ministériel du 11 août 1999, relatif à la réduction des émissions polluantes des moteurs et turbines à combustion ainsi que des chaudières utilisés en postcombustion soumis à autorisation sous la rubrique 2910 de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement ;
- jusqu'au 31 décembre 2015, l'arrêté ministériel du 30 juillet 2003, relatif aux chaudières présentes dans des installations existantes de combustion d'une puissance supérieure à 20 MWth ;
- l'arrêté ministériel du 26 août 2013, relatif aux installations de combustion d'une puissance supérieure ou égale à 20 MW soumises à autorisation au titre de la rubrique 2910 et de la rubrique 2931 ;
- l'arrêté interpréfectoral du 1<sup>er</sup> juillet 2014, relatif à la mise en œuvre du plan de protection de l'atmosphère révisé pour le Nord-Pas-de-Calais ;
- l'arrêté du 31 mai 2012 fixant la liste des installations classées soumises à l'obligation de constitution de garanties financières en application du 5° de l'article R. 516-1 du code de l'environnement.

### CHAPITRE 1.2 NATURE DES INSTALLATIONS

#### ARTICLE 1.2.1. LISTE DES INSTALLATIONS CONCERNÉES PAR UNE RUBRIQUE DE LA NOMENCLATURE DES INSTALLATIONS CLASSÉES

Rubrique	Libellé de la rubrique (activité)	Nature de l'installation et volume autorisé	Classement (A, D, NC)
3110	<b>Combustion de combustibles</b> dans les installations d'une puissance thermique nominale totale égale ou supérieure à 50 MW	Les installations de combustion ont une puissance thermique nominale totale inférieure à <b>265,8 MW</b>	A

Rubrique	Libellé de la rubrique (activité)	Nature de l'installation et volume autorisé	Classement (A, D, NC)
2910-A.1	<p><b>Combustion</b> à l'exclusion des installations visées par les rubriques 2770 et 2771.</p> <p>A. Lorsque l'installation consomme exclusivement, seuls ou en mélange, du gaz naturel, des gaz de pétrole liquéfiés, du fioul domestique, du charbon, des fiouls lourds, de la biomasse telle que définie au a) ou au b)i) ou au b)iv) de la définition de biomasse, des produits connexes de scierie issus du b)v) de la définition de biomasse ou lorsque la biomasse est issue de déchets au sens de l'article L541-4-3 du code de l'environnement, à l'exclusion des installations visées par d'autres rubriques de la nomenclature pour lesquelles la combustion participe à la fusion, la cuisson ou au traitement, en mélange avec les gaz de combustion, des matières entrantes, si la puissance thermique nominale de l'installation est Supérieure ou égale à 20 MW.</p>	<p>Les installations de combustion du site sont les suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 1 générateur d'eau surchauffée alimenté au charbon (44,4 MW) ;</li> <li>• 6 générateurs d'eau surchauffée alimentés au gaz naturel (6x14,78 MW = 88,68 MW) ;</li> <li>• 1 centrale de cogénération (110 MW) avec turbine à gaz ;</li> <li>• 1 centrale de cogénération (36 MW) avec turbine à gaz ;</li> <li>• 1 groupe électrogène d'alimentation en secours de la centrale (1,5 MW)</li> </ul> <p>ainsi la puissance maximale totale sera de 280,58 MW<sub>PCI</sub>.</p> <p>Le dispositif décrit dans le porter à connaissance KA.14.01.001 modifié limite la puissance thermique nominale maximale à <b>265,8 MW</b> en toutes circonstances (9 emplacements pour 8 clés).</p>	A
1520-1	<p><b>Dépôt de houille, coke, lignite, charbon de bois, goudron, asphalte, brais en matières bitumineuse</b></p> <p>La quantité totale susceptible d'être présente dans l'installation étant supérieure ou égale à 500 tonnes</p>	La capacité maximale de stockage de charbon est de <b>2 500 tonnes</b> .	A
2515-1	<p><b>Installations de broyage, concassage, criblage, ensachage, pulvérisation, nettoyage, tamisage, mélange de pierres, cailloux, minerais et autres produits minéraux naturels ou artificiels ou de déchets non dangereux inertes</b>, autres que celles visées par d'autres rubriques ou par la sous-rubriques 2515-2.</p> <p>La puissance totale installée des installations étant supérieure à 40 kW mais inférieure ou égale à 200 kW</p>	Le site est équipé d'une installation de criblage de charbon d'une puissance de <b>72 kW</b> .	D
1432-2	<p><b>Stockage en réservoirs manufacturés de liquides inflammables</b> représentant une capacité équivalente totale inférieure à 10 m<sup>3</sup></p>	Le stockage de fioul domestique nécessaire au fonctionnement du groupe électrogène représente 250 litres soit un volume équivalent de <b>0,05 m<sup>3</sup></b> .	NC
2920	<p><b>Installations de compression</b> fonctionnant à des pressions effectives supérieures à 10<sup>5</sup> Pa et comprimant ou utilisant des fluides inflammables ou toxiques</p> <p>La puissance absorbée étant inférieure à 10 MW</p>	La puissance totale absorbée des installations de compression de gaz naturel est égale à <b>1 260 kW</b> .	NC

A (Autorisation) ou D (Déclaration) ou NC (Non Classé)

Volume autorisé : éléments caractérisant la consistance, le rythme de fonctionnement, le volume des installations ou les capacités maximales autorisées.



L'établissement fait partie des établissements dit « IED » car Il comprend des activités visées par les dispositions prises en application de la transposition de la directive 2010/75/UE sur les émissions industrielles (rubriques 3000 de la nomenclature).

Ainsi, en application des articles R.515-58 et suivants du code de l'environnement :

- la rubrique principale de l'exploitation est la rubrique 3110 « Combustion de combustibles dans les installations d'une puissance thermique nominale totale égale ou supérieure à 50 MW » ;
- les conclusions sur les meilleures techniques disponibles principales sont les conclusions du BREF Grandes installations de combustion (LCP).

#### **ARTICLE 1.2.2.SITUATION DE L'ÉTABLISSEMENT**

Les installations autorisées sont situées sur les communes, parcelles et lieux-dits suivants ;

Communes	Parcelles
LILLE	VE 33

Les installations citées à l'article 1.2.1 ci-dessus sont reportées avec leurs références sur le plan de situation de l'établissement en annexe 1 au présent arrêté.

#### **ARTICLE 1.2.3. CONSISTANCE DES INSTALLATIONS AUTORISÉES**

L'établissement comprenant l'ensemble des installations classées et connexes représente une superficie d'environ 3,6 ha et comprend l'ensemble des installations classées et connexes est organisé de la façon suivante :

- des équipements de production de chaleur et d'électricité suivant :
  - une chaufferie gaz et une extension abritant au total six chaudières gaz d'une puissance unitaire de 14,78 MW PCI ;
  - une chaufferie charbon abritant une chaudière charbon de 44,4 MW PCI ;
  - un bâtiment turbine regroupant l'installation de cogénération de 110 MW PCI, l'échangeur thermique et l'alternateur ;
  - un bâtiment turbine regroupant l'installation de cogénération de 36 MW PCI, l'échangeur thermique et l'alternateur ;
- d'un bâtiment destiné au contrôle et à la commande des installations ;
- d'un bâtiment regroupant les installations de pompage, de traitement d'eau, d'expansion et de maintien en pression du réseau de chauffage ;
- d'un bâtiment électrique ;
- d'un bâtiment regroupant les installations de compression de gaz naturel et les installations de détente de gaz naturel ;
- d'un local regroupant des transformateurs du site ;
- d'un local transformateur 90 kW ;
- d'un bâtiment regroupant le stockage des produits de traitement de l'eau et l'atelier de manutention ;
- d'une fosse de déchargement du charbon ;
- d'une installation de criblage et de déferrailage du charbon ;
- d'un silo de stockage de charbon composé de 4 cellules indépendantes en béton, d'une capacité totale de 2 500 tonnes ;
- d'un bâtiment de stockage des mâchefers.

### **CHAPITRE 1.3 CONFORMITÉ AU DOSSIER DE DEMANDE D'AUTORISATION**

#### **ARTICLE 1.3.1.CONFORMITÉ**

Les installations et leurs annexes, objet du présent arrêté, sont disposées, aménagées et exploitées conformément aux plans et données techniques contenus dans les différents dossiers déposés par l'exploitant, et notamment le dossier KA14.01.001 du 6 mars 2014 modifié le 5 août 2014. En tout état de cause, elles respectent par ailleurs les dispositions du présent arrêté, des arrêtés complémentaires et les réglementations autres en vigueur.

### **CHAPITRE 1.4 DURÉE DE L'AUTORISATION**

#### **ARTICLE 1.4.1.DURÉE DE L'AUTORISATION**

L'autorisation de fonctionnement des chaudières au gaz n°4 à 6 ou de la centrale de cogénération de 36 MW cesse de produire effet si ces installations n'ont pas été mises en service dans un délai de trois ans. Par ailleurs,

l'autorisation cesse de produire effet si une installation n'a pas été exploitée durant deux années consécutives, sauf cas de force majeure.

## **CHAPITRE 1.5 MODIFICATIONS ET CESSATION D'ACTIVITÉ**

### **ARTICLE 1.5.1. PORTER À CONNAISSANCE**

Toute modification apportée par le demandeur aux installations, à leur mode d'utilisation ou à leur voisinage, et de nature à entraîner un changement notable des éléments du dossier de demande d'autorisation, est portée avant sa réalisation à la connaissance du Préfet avec tous les éléments d'appréciation, en application des dispositions de l'article R.512-33 du Code de l'Environnement.

### **ARTICLE 1.5.2. MISE À JOUR DES ÉTUDES D'IMPACT ET DE DANGERS**

Les études d'impact et de dangers sont actualisées à l'occasion de toute modification notable telle que prévue à l'article 1.5.1 du présent arrêté. Ces compléments sont systématiquement communiqués au Préfet qui pourra demander une analyse critique d'éléments du dossier justifiant des vérifications particulières, effectuée par un organisme extérieur expert dont le choix est soumis à son approbation. Tous les frais engagés à cette occasion sont supportés par l'exploitant.

### **ARTICLE 1.5.3. ÉQUIPEMENTS ABANDONNÉS**

Les équipements abandonnés ne doivent pas être maintenus dans les installations. Toutefois, lorsque leur enlèvement est incompatible avec les conditions immédiates d'exploitation, des dispositions matérielles interdiront leur réutilisation afin de garantir leur mise en sécurité et la prévention des accidents.

### **ARTICLE 1.5.4. TRANSFERT SUR UN AUTRE EMPLACEMENT**

Tout transfert sur un autre emplacement des installations visées sous l'article 1.2 du présent arrêté nécessite une nouvelle demande d'autorisation ou d'enregistrement ou déclaration.

### **ARTICLE 1.5.5. CHANGEMENT D'EXPLOITANT**

Dans le cas où l'établissement change d'exploitant, le successeur fait la déclaration au Préfet dans le mois qui suit la prise en charge de l'exploitation, en application des dispositions de l'article R512-68 du Code de l'Environnement.

### **ARTICLE 1.5.6. CESSATION D'ACTIVITÉ**

En cas d'arrêt définitif d'une installation classée, l'exploitant doit placer le site de l'installation dans un état tel qu'il ne puisse porter atteinte aux intérêts mentionnés à l'article L.511-1 du code de l'environnement et qu'il permette un usage futur déterminé selon les dispositions des articles R. 512-39-2 et suivants du Code de l'Environnement.

Au moins trois mois avant la mise à l'arrêt définitif, l'exploitant notifie au Préfet la date de cet arrêt. La notification doit être accompagnée d'un dossier comprenant le plan à jour des terrains d'emprise de l'installation (ou de l'ouvrage), ainsi qu'un mémoire sur les mesures prises ou prévues pour assurer, dès l'arrêt de l'exploitation, la mise en sécurité du site. Ces mesures comportent notamment :

- l'évacuation ou l'élimination des produits dangereux, y compris les sources radioactives et les déchets présents sur le site ;
- des interdictions ou limitations d'accès au site ;
- la suppression des risques d'incendie et d'explosion ;
- la surveillance des effets de l'installation sur son environnement.

Lors de la mise à l'arrêt définitif de l'installation et en vue de la remise du site dans son état initial, l'exploitant inclut dans le mémoire prévu à l'article R. 512-39-3 du Code de l'Environnement une évaluation de l'état de pollution du sol et des eaux souterraines par les substances ou mélanges dangereux mentionnés au 3° du I de l'article R. 515-59 du code de l'Environnement. Ce mémoire est fourni par l'exploitant même si cet arrêt ne libère pas du terrain susceptible d'être affecté à un nouvel usage.

Si l'installation a été, par rapport à l'état constaté dans le rapport de base mentionné au 3° du I de l'article R. 515-59 du Code de l'Environnement, à l'origine d'une pollution significative du sol et des eaux souterraines par des substances ou mélanges mentionnés au paragraphe précédent, l'exploitant propose également dans ce mémoire les mesures permettant la remise du site dans l'état prévu au deuxième alinéa du présent paragraphe.

En tenant compte de la faisabilité technique des mesures envisagées, l'exploitant remet le site dans un état au moins similaire à celui décrit dans le rapport de base. Cette remise en état doit également permettre un usage futur du site déterminé conformément aux articles R. 512-30 et R. 512-39-2 du Code de l'Environnement. Le préfet fixe par arrêté les travaux et les mesures de surveillance nécessaires à cette remise en état.

## **CHAPITRE 1.6 RESPECT DES AUTRES LÉGISLATIONS ET RÉGLEMENTATIONS**

### **ARTICLE 1.6.1.RESPECT DES AUTRES LÉGISLATIONS ET RÉGLEMENTATIONS**

Les dispositions de cet arrêté préfectoral sont prises sans préjudice :

- des autres législations et réglementations applicables, et notamment le code minier, le code civil, le code de l'urbanisme, le code du travail et le code général des collectivités territoriales, la réglementation sur les équipements sous pression ;
- des schémas, plans et autres documents d'orientation et de planification approuvés.

Les droits des tiers sont et demeurent expressément réservés.

La présente autorisation ne vaut pas permis de construire.

## **TITRE 2 – GESTION DE L'ÉTABLISSEMENT**

### **CHAPITRE 2.1 EXPLOITATION DES INSTALLATIONS**

#### **ARTICLE 2.1.1.OBJECTIFS GÉNÉRAUX**

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires dans la conception l'aménagement, l'entretien et l'exploitation des installations pour :

- limiter la consommation d'eau, et limiter les émissions de polluants dans l'environnement ;
- gérer les effluents et déchets en fonction de leurs caractéristiques, et réduire les quantités rejetées ;
- prévenir en toutes circonstances, l'émission, la dissémination ou le déversement, chroniques ou accidentels, directs ou indirects, de matières ou substances qui peuvent présenter des dangers ou inconvénients pour la commodité de voisinage, pour la santé, la sécurité, la salubrité publiques, pour l'agriculture, pour la protection de la nature, de l'environnement et des paysages, pour l'utilisation rationnelle de l'énergie ainsi que pour la conservation des sites et des monuments ainsi que des éléments du patrimoine archéologique.

#### **ARTICLE 2.1.2.CONSIGNES D'EXPLOITATION**

L'exploitant établit des consignes d'exploitation pour l'ensemble des installations comportant explicitement les vérifications à effectuer, en conditions d'exploitation normale, en périodes de démarrage, de dysfonctionnement ou d'arrêt momentané de façon à permettre en toutes circonstances le respect des dispositions du présent arrêté.

L'exploitation se fait sous la surveillance de personnes nommément désignées par l'exploitant et ayant une connaissance des dangers des produits stockés ou utilisés dans l'installation.

### **CHAPITRE 2.2 RÉSERVES DE PRODUITS OU MATIÈRES CONSOMMABLES**

#### **ARTICLE 2.2.1.RÉSERVES DE PRODUITS**

L'établissement dispose de réserves suffisantes de produits ou matières consommables utilisés de manière courante ou occasionnelle pour assurer la protection de l'environnement tels que manches de filtre, produits de neutralisation, liquides inhibiteurs, produits absorbants...

### **CHAPITRE 2.3 INTÉGRATION DANS LE PAYSAGE**

#### **ARTICLE 2.3.1.PROPRETÉ**

L'exploitant prend les dispositions appropriées qui permettent d'intégrer l'installation dans le paysage. L'ensemble des installations est maintenu propre et entretenu en permanence.

#### **ARTICLE 2.3.2.ESTHÉTIQUE**

Les abords de l'installation, placés sous le contrôle de l'exploitant sont aménagés et maintenus en bon état de propreté (peinture,...). Les émissaires de rejet et leur périphérie font l'objet d'un soin particulier (plantations, engazonnement,...).

### **CHAPITRE 2.4 DANGER OU NUISANCE NON PRÉVENU**

#### **ARTICLE 2.4.1.DANGER OU NUISANCE NON PRÉVENU**

Tout danger ou nuisance non susceptible d'être prévenu par les prescriptions du présent arrêté est immédiatement porté à la connaissance du Préfet par l'exploitant.

### **CHAPITRE 2.5 INCIDENTS OU ACCIDENTS**

#### **ARTICLE 2.5.1.DÉCLARATION ET RAPPORT**

L'exploitant est tenu à déclarer dans les meilleurs délais à l'inspection de l'environnement les accidents ou incidents survenus du fait du fonctionnement de son installation qui sont de nature à porter atteinte aux intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement.

Un rapport d'accident ou, sur demande de l'inspection de l'environnement, un rapport d'incident est transmis par l'exploitant à l'inspection de l'environnement. Il précise notamment les circonstances et les causes de l'accident ou de l'incident, les effets sur les personnes et l'environnement, les mesures prises ou envisagées pour éviter un accident ou un incident similaire et pour en pallier les effets à moyen ou long terme.

Ce rapport est transmis sous 15 jours à l'inspection de l'environnement.

## CHAPITRE 2.6 UTILISATION RATIONNELLE DE L'ÉNERGIE ET LUTTE CONTRE LES GAZ À EFFET DE SERRE

### ARTICLE 2.6.1.

L'exploitant limite ses rejets de gaz à effet de serre et sa consommation d'énergie. Il tient à la disposition de l'Inspection de l'Environnement les éléments sur l'optimisation de l'efficacité énergétique (rendements, rejets spécifiques de CO<sub>2</sub>).

Lors du réexamen périodique prévu à l'article L. 515-28 du code de l'environnement, l'exploitant fait réaliser par une personne compétente un examen de son installation et de son mode d'exploitation visant à identifier les mesures qui peuvent être mises en œuvre afin d'en améliorer l'efficacité énergétique, en se basant sur les meilleures techniques disponibles relatives à l'utilisation rationnelle de l'énergie. Le rapport établi à la suite de cet examen est transmis à l'Inspection de l'Environnement, accompagné des suites que l'exploitant prévoit de lui donner.

## CHAPITRE 2.7 RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS TENUS À LA DISPOSITION DE L'INSPECTION

### ARTICLE 2.7.1. RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS TENUS À LA DISPOSITION DE L'INSPECTION

L'exploitant établit et tient à jour un dossier comportant les documents suivants :

- le dossier de demande d'autorisation initial,
- les dossiers de modification successifs ayant abouti à la modification des prescriptions sur le site,
- les plans tenus à jour,
- les récépissés de déclaration et les prescriptions générales, en cas d'installations soumises à déclaration non couvertes par un arrêté d'autorisation,
- les arrêtés préfectoraux associés aux enregistrements et les prescriptions générales ministérielles, en cas d'installations soumises à enregistrement non couvertes par un arrêté d'autorisation,
- les arrêtés préfectoraux relatifs aux installations soumises à autorisation, pris en application de la législation relative aux installations classées pour la protection de l'environnement,
- tous les documents, enregistrements, résultats de vérification et registres répertoriés dans le présent arrêté.

Ces documents peuvent être informatisés, mais dans ce cas des dispositions doivent être prises pour la sauvegarde des données.

Ce dossier est tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement sur le site durant 5 années au minimum. L'archivage de ces documents au-delà des cinq ans doit être cependant assuré pour les documents permettant d'assurer la pérennité de l'information relative à l'historique du site dans le cadre de la mise à l'arrêt définitif des installations.

## CHAPITRE 2.8 RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS À TRANSMETTRE À L'INSPECTION

### ARTICLE 2.8.1. RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS À TRANSMETTRE À L'INSPECTION

L'exploitant transmet à l'inspection les documents suivants :

Articles	Contrôles à effectuer	Périodicité du contrôle
Article 5.1.6	Caractérisation des déchets liés au combustible charbon	Au moins 1 fois par semestre (transmission 1 fois par an dans le cadre du rapport prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté)
Article 7.2.4	Équipements et éléments importants pour la sécurité	1 fois par an (transmission dans le cadre du rapport prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté)
Article 7.6.10.1	Système de rétention des eaux susceptibles d'être polluées en cas d'incendie	Étude sous 6 mois et réalisation des travaux sous 1 an à compter de la notification du présent arrêté
Article 9.2.1.1	Vérification des rejets atmosphériques	6 mois après mise en circulation d'un équipement puis selon la fréquence définie dans l'article (transmission dans le cadre du rapport prévu à l'article 9.4.1.2 du

Articles	Contrôles à effectuer	Périodicité du contrôle
		présent arrêté)
Article 9.2.4.	Niveaux sonores	4 mois à compter de la notification du présent arrêté puis tous les 3 ans (transmission un mois après réception du rapport)

Articles	Documents à transmettre	Périodicités / échéances
Article 1.5.1.	Porter à connaissance des modifications notables sur le site	Avant la réalisation des modifications notables
Article 1.5.2	Mise à jour de l'étude d'impact et de l'étude des dangers en cas de modifications notables	Avant la réalisation des modifications notables
Article 1.5.3	Déclaration de changement d'exploitant	Dans le mois après le changement
Article 1.5.6.	Notification de mise à l'arrêt définitif	3 mois avant la date de cessation d'activité
Article 2.4.1	Porter à la connaissance de Monsieur le Préfet les dangers ou nuisances non prévus sur le site	Dès leur identification
Article 2.5.1	Déclaration d'accident ou d'incidents Rapport d'accident Rapport d'incident	Dès que possible après l'accident ou l'incident Dans les 15 jours suivant l'accident Sur demande de l'inspection de l'environnement
Article 2.6.1	Rapport suite à l'examen prévu à l'article 2.6.1 (gaz à effet de serre)	En même temps que le dossier de réexamen
Article 3.2.1	Information en cas d'indisponibilité de l'installation de traitement des effluents gazeux	Dès que possible
Article 4.3.5	Autorisation des rejets en eau vers le réseau SNCF	Dès signature initiale puis dès renouvellement
Article 4.3.6.1	Autorisation de rejet à la station d'épuration	Dès signature initiale puis dès renouvellement
Article 5.1.9	Bilan du registre déchets	Annuel avant le 31 mars de l'année N+1 (transmission dans le cadre du rapport prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté)
Article 9.2.1.6	Programme de surveillance de l'impact de l'installation sur l'environnement à l'aide d'une structure compétente	9 mois après notification du présent arrêté
Article 9.3.2.	Analyse et transmission des résultats de l'auto surveillance	Annuel (avant le 31 mars de l'année N+1)
Article 9.3.2	Autosurveillance des rejets en eau	Annuel et informatisé (GIDAF)
Article 9.4.1.1	Déclaration annuelle des émissions (GEREP)	Annuel (avant le 31 mars de l'année N+1)
Article 9.4.1.2	Bilans et rapports annuels	Annuel (avant le 31 mars de l'année N+1)
Article 9.4.5	Réexamen des prescriptions de l'arrêté d'autorisation	Dans un délai de quatre ans à compter de la publication au Journal Officiel de l'Union Européenne des décisions concernant les conclusions sur les meilleures techniques disponibles relatives à la rubrique principale

## **TITRE 3 - PRÉVENTION DE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE**

### **CHAPITRE 3.1 CONCEPTION DES INSTALLATIONS**

#### **ARTICLE 3.1.1.DISPOSITIONS GÉNÉRALES**

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires dans la conception, l'exploitation et l'entretien des installations de manière à limiter les émissions à l'atmosphère, y compris diffuses, notamment par la mise en œuvre de technologies propres et des meilleures techniques disponibles, le développement de techniques de valorisation, la collecte sélective et le traitement des effluents en fonction de leurs caractéristiques et la réduction des quantités rejetées en optimisant notamment l'efficacité énergétique.

Les installations de traitement d'effluents gazeux doivent être conçues, exploitées et entretenues de manière :

- à faire face aux variations de débit, température et composition des effluents,
- à réduire au minimum leur durée de dysfonctionnement et d'indisponibilité pendant lesquelles elles ne pourront assurer pleinement leur fonction.

Le brûlage à l'air libre est interdit à l'exclusion des essais incendie. Dans ce cas, les produits brûlés sont identifiés en qualité et quantité.

#### **ARTICLE 3.1.2.POLLUTIONS ACCIDENTELLES**

Les dispositions appropriées sont prises pour réduire la probabilité des émissions accidentelles et pour que les rejets correspondants ne présentent pas de dangers pour la santé et la sécurité publiques. La conception et l'emplacement des dispositifs de sécurité destinés à protéger les appareillages contre une surpression interne doivent être tels que cet objectif soit satisfait, sans pour cela diminuer leur efficacité ou leur fiabilité.

#### **ARTICLE 3.1.3.ODEURS**

Les dispositions nécessaires sont prises pour que l'établissement ne soit pas à l'origine de gaz odorants, susceptibles d'incommoder le voisinage, de nuire à la santé ou à la sécurité publique.

#### **ARTICLE 3.1.4.VOIES DE CIRCULATION**

Sans préjudice des règlements d'urbanisme, l'exploitant prend les dispositions nécessaires pour prévenir les envols de poussières et de matières diverses :

- les voies de circulation et aires de stationnement des véhicules sont aménagées (formes de pente, revêtement, etc.), et convenablement nettoyées,
- les véhicules sortant de l'installation n'entraînent pas de dépôt de poussière ou de boue sur les voies de circulation. Pour cela des dispositions telles que le lavage des roues des véhicules doivent être prévues en cas de besoin,
- les surfaces où cela est possible sont engazonnées,
- des écrans de végétation sont mis en place le cas échéant.

Des dispositions équivalentes peuvent être prises en lieu et place de celles-ci.

#### **ARTICLE 3.1.5.ÉMISSIONS DIFFUSES ET ENVOLS DE POUSSIÈRES**

Les stockages de produits pulvérulents sont confinés (récipients, silos, bâtiments fermés) et les installations de manipulation, transvasement, transport de produits pulvérulents sont, sauf impossibilité technique démontrée, munies de dispositifs de capotage et d'aspiration permettant de réduire les envols de poussières. Si nécessaire, les dispositifs d'aspiration sont raccordés à une installation de dépoussiérage en vue de respecter les dispositions du présent arrêté. Les équipements et aménagements correspondants satisfont par ailleurs la prévention des risques d'incendie et d'explosion (événements pour les tours de séchage, les dépoussiéreurs...).

Le stockage à l'air libre devra, si nécessaire, faire l'objet d'une humidification ou d'une pulvérisation d'additifs de manière à éviter les envols par temps sec.

### **CHAPITRE 3.2 CONDITIONS DE REJET**

#### **ARTICLE 3.2.1.DISPOSITIONS GÉNÉRALES**

Les points de rejet dans le milieu naturel doivent être en nombre aussi réduit que possible. Tout rejet non prévu au présent chapitre ou non conforme à ses dispositions est interdit. La dilution des rejets atmosphériques est interdite.

Les ouvrages de rejet doivent permettre une bonne diffusion dans le milieu récepteur. Le débouché des cheminées est éloigné au maximum des habitations et ne doit pas comporter d'obstacles à la diffusion des gaz (chapeau chinois...).

Les rejets à l'atmosphère sont, dans toute la mesure du possible, collectés et évacués, après traitement éventuel, par l'intermédiaire de cheminées pour permettre une bonne diffusion des rejets. L'emplacement de ces conduits est tel qu'il ne peut y avoir à aucun moment siphonnage des effluents rejetés dans les conduits ou prises d'air avoisinant. La forme des conduits, notamment dans leur partie la plus proche du débouché à l'atmosphère, est conçue de façon à favoriser au maximum l'ascension des gaz dans l'atmosphère. La partie terminale de la cheminée peut comporter un convergent réalisé suivant les règles de l'art lorsque la vitesse d'éjection est plus élevée que la vitesse choisie pour les gaz dans la cheminée. Les contours des conduits ne présentent pas de point anguleux et la variation de la section des conduits au voisinage du débouché est continue et lente.

Les poussières, gaz polluants ou odeurs sont, dans la mesure du possible, captés à la source et canalisés, sans préjudice des règles relatives à l'hygiène et à la sécurité des travailleurs.

Les conduits d'évacuation des effluents atmosphériques nécessitant un suivi, dont les points de rejet sont repris ci-après, doivent être aménagés (plate-forme de mesure, orifices, fluides de fonctionnement, emplacement des appareils, longueur droite pour la mesure des particules) de manière à permettre des mesures représentatives des émissions de polluants à l'atmosphère. En particulier les dispositions des normes mentionnées dans l'arrêté ministériel du 7 juillet 2009, relatif aux modalités d'analyse dans l'air et dans l'eau dans les ICPE et aux normes de référence, sont respectées.

Les principaux paramètres permettant de s'assurer de la bonne marche des installations de traitement doivent être contrôlés périodiquement ou en continu avec asservissement à une alarme. Les résultats de ces contrôles sont portés sur un registre tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

Les incidents ayant entraîné le fonctionnement d'une alarme et/ou l'arrêt des installations ainsi que les causes de ces incidents et les remèdes apportés sont également consignés dans un registre.

L'exploitant est tenu de déclarer dans les meilleurs délais à l'Inspection de l'Environnement toute panne des dispositifs d'épuration des gaz résiduels.

Si une indisponibilité ou un dysfonctionnement des installations de traitement sont susceptibles de conduire à un dépassement des valeurs limites imposées par le présent arrêté, l'exploitant doit prendre les dispositions nécessaires pour réduire la pollution émise en limitant ou en arrêtant si besoin les installations concernées à moins de justifier de raisons de sécurité des personnes ou des biens ou de la nécessité impérieuse de maintenir l'approvisionnement en électricité ou en chauffage urbain.

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires pour remettre les dispositifs d'épuration en exploitation dès que possible. Il remet dans les meilleurs délais à l'Inspection de l'Environnement un rapport sur l'incident, et notamment sur les causes, les moyens mis en œuvre pour y remédier et les niveaux d'émissions polluantes.

La dilution des rejets atmosphériques est interdite.

#### **ARTICLE 3.2.2.COMBUSTIBLE SOLIDE UTILISÉ**

En l'absence de désulfuration des fumées, le charbon utilisé doit présenter une teneur en soufre au plus égale à 1,7 gramme par thermie et garantir le respect de la valeur limite d'émission de dioxyde de soufre précisée à l'article 3.2.6 du présent arrêté.

Les contrats d'approvisionnement font l'objet de spécifications particulières et la qualité exacte (PCI et teneur en soufre) du combustible livré doit être garantie sur facture par le fournisseur.

Les justifications correspondantes sont tenues à la disposition de l'Inspection de l'Environnement pendant deux ans.

#### **ARTICLE 3.2.3.TRAITEMENT DES POUSSIÈRES ISSUES DE LA CHAUDIÈRE CHARBON**

L'installation de traitement des rejets atmosphériques de la chaudière charbon comprend au minimum deux dépoussiéreurs, l'un mécanique (type multicyclone), l'autre électrostatique ou tout système équivalent permettant de respecter les prescriptions de rejet fixées aux articles 3.2.6 et 3.2.7.

L'utilisation ou le stockage des cendres récupérées sous électrofiltres doit se faire en toute sécurité.



### ARTICLE 3.2.4.CONDUITS ET INSTALLATIONS RACCORDÉES

N° de conduit	Installations raccordées	Puissance ou capacité	Combustible	Autres caractéristiques
1	Chaudière charbon	44,4 MW	Charbon	
2	Chaudière gaz n°1	14,78 MW	Gaz naturel	
3	Chaudière gaz n°2	14,78 MW	Gaz naturel	
4	Chaudière gaz n°3	14,78 MW	Gaz naturel	
5	Chaudière gaz n°4	14,78 MW	Gaz naturel	
6	Chaudière gaz n°5	14,78 MW	Gaz naturel	
7 et 8	Centrale de cogénération	110 MW	Gaz naturel	Couplé au réseau électrique
9	Centrale de cogénération	36 MW	Gaz naturel	Couplé au réseau électrique

### ARTICLE 3.2.5.CONDITIONS GÉNÉRALES DE REJET

	Hauteur en m	Diamètre en m	Débit nominal en Nm <sup>3</sup> /h	Vitesse mini d'éjection en m/s
Conduit N° 1	54	1,5	57 200	8
Conduit N° 2	35	0,95	14 200	8
Conduit N° 3	35	0,95	14 200	8
Conduit N° 4	35	0,95	14 200	8
Conduit N° 5	35	0,95	14 200	8
Conduit N° 6	35	0,95	14 200	8
Conduit N° 7	30	4,2	480 000	12
Conduit N° 8	35	4,2	480 000	12
Conduit N° 9	35	2,6	110 380	8

Le débit des effluents gazeux est exprimé en mètres cubes par heure rapportés à des conditions normalisées de température (273 kelvins) et de pression (101,3 kilopascals) après déduction de la vapeur d'eau (gaz secs).

Les fumées s'échappant de la turbine à gaz (centrale de cogénération de 110 MW) sont évacuées soit par la cheminée des gaz froids (30 mètres) disposée en aval de la chaudière de récupération, soit par la cheminée des gaz chauds (35 mètres) disposée en amont de la chaudière de récupération.

### ARTICLE 3.2.6.VALEURS LIMITES DES CONCENTRATIONS DANS LES REJETS ATMOSPHÉRIQUES

Les rejets issus des installations doivent respecter les valeurs limites suivantes en concentration, les volumes de gaz étant rapportés :

- à des conditions normalisées de température (273 kelvins) et de pression (101,3 kilopascals) après déduction de la vapeur d'eau (gaz secs) ;
- à une teneur en O<sub>2</sub> précisée dans le tableau ci-dessous.

Concentrations instantanées en mg/Nm <sup>3</sup>	Chaudière charbon	Chaudières gaz	Turbines à gaz
Concentration en O <sub>2</sub> de référence	6 %	3%	15 %
Poussières	50	5	10
SO <sub>2</sub>	2000	35	10
NO <sub>x</sub> en équivalent NO <sub>2</sub>	600	100	50
CO	300	100	85
COVM	110	50	-
Dioxine et furanne	1,00E-7	-	-
Cadmium (Cd) + Mercure (Hg) + Thallium (Tl)	0,1	-	-
Arsenic (As) + Sélénium (Se) + Tellure (Te)	1	-	-
Plomb (Pb)	1	-	-
Antimoine (Sb) + Chrome III (CrIII) + Chrome VI (CrVI) + Cobalt (Co) + Cuivre (Cu) + Etain (Sn) + Manganèse (Mn) + Nickel (Ni) + Vanadium (V) + Zinc (Zn)	20	-	-
HAP	0,1	0,01	0,1

Pour la chaudière au charbon, les valeurs limites ci-dessus pour les poussières, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> et CO sont imposées jusqu'au 31 décembre 2015. Ensuite, les valeurs de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 seront applicables, à savoir :

Paramètre	Poussières	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO
Concentrations instantanées en mg/Nm <sup>3</sup>	50	1100	450	200

Pour la turbine, les valeurs limites d'émission sont fonction de la puissance de l'installation. Elles s'appliquent à chaque appareil de l'installation pris individuellement et, en règle générale, dès que l'appareil atteint 70 % de sa puissance.

Si le fonctionnement normal d'un appareil comporte un ou plusieurs régimes stabilisés à moins de 70 % de sa puissance ou un régime variable, les valeurs définies à l'alinéa ci-dessus s'appliquent à ces différents régimes de fonctionnement.

Ces valeurs ne s'appliquent pas aux régimes transitoires de démarrage et d'arrêt des équipements. Toutefois, ces régimes transitoires sont aussi limités dans le temps que possible.

### ARTICLE 3.2.7. VALEURS LIMITES DES FLUX DE POLLUANTS REJETÉS

On entend par flux de polluant la masse de polluant rejetée par unité de temps. Les flux de polluants rejetés dans l'atmosphère doivent être inférieurs aux valeurs limites suivantes :

Dans le cas où la turbine à gaz LM6000 de 110 MW n'est pas utilisée dans les 12 derniers mois glissants :

Flux	Chaudière charbon		Chaudières gaz		Turbine à gaz Mars 100 (36 MW)	
	g/h	T/an	g/h	T/an	g/h	T/an
Poussières	2 860	4	71	1,13	1,1	3,8
SO <sub>2</sub>	114 400	160	497	7,91	1,1	3,8
NO <sub>x</sub> en équivalent NO <sub>2</sub>	34 320	48	1 420	22,6	5,5	19
CO	5 720	24	1 420	22,6	46,9	32,3
COVNM	579,7	8,8	710	11,3	-	-
Dioxine et furanne	5,72E-6	8,00E-9	-	-	-	-
Cadmium (Cd) + Mercure (Hg) + Thallium (Tl)	5,72	0,012	-	-	-	-
Arsenic (As) + Sélénium (Se) + Tellure (Te)	57,2	0,168	-	-	-	-
Plomb	57,2	0,08	-	-	-	-
Antimoine (Sb) + Chrome III (CrIII) + Chrome VI (CrVI) + Cobalt (Co) + Cuivre (Cu) + Etain (Sn) + Manganèse (Mn) + Nickel (Ni) + Vanadium (V) + Zinc (Zn)	1 144	11,3	-	-	-	-
HAP	5,72	0,008	0,142	0,0026	0,011	0,038

Dans le cas où la turbine à gaz LM 6000 de 110 MW est utilisée dans les 12 derniers mois glissants :

Flux	Chaudière charbon		Chaudières gaz		Turbine à gaz Mars 100 (36 MW)		Turbine à gaz LM 6000 (110 MW)	
	g/h	T/an	g/h	T/an	g/h	T/an	g/h	T/an
Poussières	2 860	3,4	71	0,94	1,1	1,9	4 061	4,13
SO <sub>2</sub>	114 400	136	497	6,5	1,1	3,8	4 061	6,98
NO <sub>x</sub> en équivalent NO <sub>2</sub>	34 320	40,8	1 420	18,7	5,5	19	20 307	34,9
CO	5 720	20,4	1 420	18,7	46,9	32,3	34 523	59,3
COVM	579,7	7,48	710	9,35	-	-	-	-
Dioxine et furanne	5,72E-6	6,80E-9	-	-	-	-	-	-
Cadmium (Cd) + Mercure (Hg) + Thallium (Tl)	5,72	0,01	-	-	-	-	-	-
Arsenic (As) + Sélénium (Se) + Tellure (Te)	57,2	0,14	-	-	-	-	-	-
Plomb	57,2	0,068	-	-	-	-	-	-
Antimoine (Sb) + Chrome III (CrIII) + Chrome VI (CrVI) + Cobalt (Co) + Cuivre (Cu) + Etain (Sn) + Manganèse (Mn) + Nickel (Ni) + Vanadium (V) + Zinc (Zn)	1 144	9,6	-	-	-	-	-	-
HAP	5,72	0,0068	0,142	0,0019	0,011	0,038	40,6	0,07

Les flux de SO<sub>2</sub> et de NO<sub>x</sub> pour la chaudière fonctionnant au charbon sont imposés jusqu'au 31 décembre 2015. À partir du 1<sup>er</sup> janvier 2016, les valeurs pour ces paramètres seront les suivantes :

Flux	Chaudière charbon À partir du 1 <sup>er</sup> janvier 2016 Cas où la turbine à gaz de 110 MW n'est pas utilisée dans les 12 derniers mois glissants		Chaudière charbon À partir du 1 <sup>er</sup> janvier 2016 Cas où la turbine à gaz de 110 MW est utilisée dans les 12 derniers mois glissants	
	g/h	T/an	g/h	T/an
SO <sub>2</sub>	62 920	88	62 920	74,8
NO <sub>x</sub> en équivalent NO <sub>2</sub>	25 740	36	25 740	30,6

## TITRE 4 PROTECTION DES RESSOURCES EN EAUX ET DES MILIEUX AQUATIQUES

### CHAPITRE 4.1 PRÉLÈVEMENTS ET CONSOMMATIONS D'EAU

#### ARTICLE 4.1.1. ORIGINE DES APPROVISIONNEMENTS EN EAU

Les prélèvements d'eau dans le milieu qui ne s'avèrent pas liés à la lutte contre un incendie ou aux exercices de secours, sont autorisés dans les quantités suivantes :

Origine de la ressource	Nom de la commune du réseau	Prélèvement maximal annuel (m <sup>3</sup> )
Réseau public	Lille	3 550 dont : <ul style="list-style-type: none"> <li>- 600 pour le refroidissement des mâchefers</li> <li>- 2 050 pour l'appoint du réseau de chauffage</li> <li>- 900 pour les autres usages (sanitaires, appoint des circuits d'eau surchauffée interne, régénération des adoucisseurs d'eau, refroidissement des mâchefers au niveau de leur extraction et lavage des sols)</li> </ul>

L'eau utilisée pour l'appoint des chaudières est adoucie.

#### ARTICLE 4.1.2. PROTECTION DES RÉSEAUX D'EAU POTABLE ET DES MILIEUX DE PRÉLÈVEMENT

##### Article 4.1.2.1. Protection des eaux d'alimentation

Un ou plusieurs réservoirs de coupure ou bacs de disconnexion ou tout autre équipement présentant des garanties équivalentes sont installés afin d'isoler les réseaux d'eaux industrielles et pour éviter des retours de substances non compatibles avec la potabilité de l'eau dans les réseaux d'eau publique et les réseaux de distribution internes à la centrale thermique.

### CHAPITRE 4.2 COLLECTE DES EFFLUENTS LIQUIDES

#### ARTICLE 4.2.1. DISPOSITIONS GÉNÉRALES

Tous les effluents aqueux sont canalisés. Tout rejet d'effluent liquide non prévu à l'Article 4.3.1. ou non conforme aux dispositions du chapitre 4.3 est interdit.

A l'exception des cas accidentels où la sécurité des personnes ou des installations serait compromise, il est interdit d'établir des liaisons directes entre les réseaux de collecte des effluents devant subir un traitement ou être détruits et le milieu récepteur.

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires dans la conception, la construction et l'exploitation des installations pour limiter les risques de pollution accidentelle des eaux ou des sols.

Les détergents utilisés sont biodégradables au moins à 90 %.

#### ARTICLE 4.2.2. PLAN DES RÉSEAUX

Un schéma de tous les réseaux et un plan des égouts sont établis par l'exploitant, régulièrement mis à jour, notamment après chaque modification notable, et datés. Ils sont tenus à la disposition de l'Inspection de l'Environnement ainsi que des services d'incendie et de secours.

Le plan des réseaux d'alimentation et de collecte fait notamment apparaître :

- l'origine et la distribution de l'eau d'alimentation,
- les dispositifs de protection de l'alimentation (bac de disconnexion, implantation des disconnecteurs ou tout autre dispositif permettant un isolement avec la distribution alimentaire, ...)
- les secteurs collectés et les réseaux associés
- les ouvrages de toutes sortes (vannes, compteurs...)
- les ouvrages d'épuration interne avec leurs points de contrôle et les points de rejet de toute nature (interne ou au milieu).

### **ARTICLE 4.2.3.ENTRETIEN ET SURVEILLANCE**

Les réseaux de collecte des effluents sont conçus et aménagés de manière à être curables, étanches et résister dans le temps aux actions physiques et chimiques des effluents ou produits susceptibles d'y transiter.

L'exploitant s'assure par des contrôles appropriés et préventifs de leur bon état et de leur étanchéité.

Les différentes canalisations et tuyauteries accessibles sont repérées conformément aux règles en vigueur.

Les canalisations de transport de substances et préparations dangereuses liquides à l'intérieur de l'établissement sont aériennes.

### **ARTICLE 4.2.4.PROTECTION DES RÉSEAUX INTERNES À L'ÉTABLISSEMENT**

Les effluents aqueux rejetés par les installations ne sont pas susceptibles de dégrader les réseaux d'égouts ou de dégager des produits toxiques ou inflammables dans ces égouts, éventuellement par mélange avec d'autres effluents.

#### **Article 4.2.4.1. Isolement avec les milieux**

Un système permet l'isolement des réseaux d'assainissement de l'établissement par rapport à l'extérieur. Ces dispositifs sont maintenus en état de marche, signalés et actionnables en toute circonstance localement et/ou à partir d'un poste de commande. Leur entretien préventif et leur mise en fonctionnement sont définis par consigne.

## **CHAPITRE 4.3 TYPES D'EFFLUENTS, LEURS OUVRAGES D'ÉPURATION ET LEURS CARACTÉRISTIQUES DE REJET AU MILIEU**

### **ARTICLE 4.3.1.IDENTIFICATION DES EFFLUENTS**

L'exploitant est en mesure de distinguer les différentes catégories d'effluents suivants :

- eaux exclusivement pluviales de toiture,
- eaux exclusivement pluviales de voirie,
- eaux domestiques,
- eaux issues des installations d'adoucissement de l'eau,
- eaux usées du procédé issues de l'égouttage des mâchefers, de la vidange des chaudières et du lavage des installations, hormis la cogénération,
- eaux usées issues du lavage à froid des centrales de cogénération.

Les eaux de lavage à froid des turbines à gaz ne peuvent être évacuées par le réseau d'assainissement. Elles sont éliminées comme déchets dans le respect des prescriptions du titre 5 du présent arrêté.

### **ARTICLE 4.3.2.COLLECTE DES EFFLUENTS**

Les effluents pollués ne contiennent pas de substances de nature à gêner le bon fonctionnement des ouvrages de traitement.

La dilution des effluents est interdite. En aucun cas elle ne doit constituer un moyen de respecter les valeurs seuils de rejets fixées par le présent arrêté. Il est interdit d'abaisser les concentrations en substances polluantes des rejets par simples dilutions autres que celles résultant du rassemblement des effluents normaux de l'établissement ou celles nécessaires à la bonne marche des installations de traitement.

Les rejets directs ou indirects d'effluents dans la (les) nappe(s) d'eaux souterraines ou vers les milieux de surface non visés par le présent arrêté sont interdits.

### **ARTICLE 4.3.3.GESTION DES OUVRAGES : CONCEPTION, DYSFONCTIONNEMENT**

La conception et la performance des installations de traitement (ou de pré-traitement) des effluents aqueux permettent de respecter les valeurs limites imposées au rejet par le présent arrêté. Elles sont entretenues, exploitées et surveillées de manière à réduire au minimum les durées d'indisponibilité ou à faire face aux variations des caractéristiques des effluents bruts (débit, température, composition...) y compris à l'occasion du démarrage ou d'arrêt des installations.

Les installations de traitement sont conçues, exploitées et entretenues de manière à réduire à leur minimum les durées d'indisponibilité pendant lesquelles elles ne peuvent assurer pleinement leur fonction.

Les dispositions nécessaires doivent être prises pour limiter les odeurs provenant du traitement des effluents ou dans les canaux à ciel ouvert (conditions anaérobies notamment).

#### ARTICLE 4.3.4. ENTRETIEN ET CONDUITE DES INSTALLATIONS DE TRAITEMENT

Les principaux paramètres permettant de s'assurer de la bonne marche des installations de traitement des eaux polluées sont mesurés périodiquement et portés sur un registre.

La conduite des installations est confiée à un personnel compétent disposant d'une formation initiale et continue.

Un registre spécial est tenu sur lequel sont notés les incidents de fonctionnement des dispositifs de collecte, de traitement, de recyclage ou de rejet des eaux, les dispositions prises pour y remédier et les résultats des mesures et contrôles de la qualité des rejets auxquels il a été procédé.

En cas de dysfonctionnement ou d'indisponibilité des installations de traitement, susceptible de conduire à un dépassement des valeurs limites imposées par le présent arrêté, l'exploitant doit prendre les dispositions nécessaires pour réduire la pollution émise en limitant ou en arrêtant si besoin les installations concernées.

Les eaux pluviales susceptibles d'être polluées, notamment par ruissellement sur des aires de stationnement, de chargement et déchargement, sont collectées par un réseau spécifique et traitées par un ou plusieurs dispositifs de traitement adéquat permettant de traiter les polluants en présence.

Ces dispositifs de traitement sont conformes aux normes en vigueur. Ils sont nettoyés par une société habilitée lorsque le volume des boues atteint 2/3 de la hauteur utile de l'équipement et dans tous les cas au moins une fois par an. Ce nettoyage consiste en la vidange des hydrocarbures et des boues, et en la vérification du bon fonctionnement de l'obturateur.

Les fiches de suivi du nettoyage des décanteurs-séparateurs d'hydrocarbures, l'attestation de conformité à la norme en vigueur ainsi que les bordereaux de traitement des déchets détruits ou retraités sont tenus à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

#### ARTICLE 4.3.5. LOCALISATION DES POINTS DE REJET

Les réseaux de collecte des effluents générés par l'établissement aboutissent au point de rejet unique qui présente les caractéristiques suivantes :

Point de rejet vers le milieu récepteur codifié par le présent arrêté	N°1
Coordonnées PK	PK248,732
Nature des effluents	Eaux pluviales, domestiques et usées industrielles
Débit moyen journalier (m³/j)	15 (eaux domestiques et usées industrielles) + 24,3 (eaux exclusivement pluviales)
Exutoire du rejet	Deûle canalisée de la confluence avec le canal d'Aire à la confluence avec la Lys
Traitement avant rejet	Débourbeur, déshuileur
Station de traitement collective	Station d'épuration urbaine de Marquette-lez-Lille
Conditions de raccordement	Autorisation
Autres dispositions	<145 l/s

Le rejet vers la station d'épuration de Marquette-lez-Lille se fait par l'intermédiaire du réseau de collecte de la SNCF. Le raccordement à ce réseau fait l'objet d'une autorisation préalable donnée par les gestionnaires du réseau (SNCF et Communauté urbaine de Lille) et de la station à laquelle aboutit ce réseau. Une copie de cet accord est adressé à l'inspection de l'environnement.

Les eaux pluviales de toiture de l'installation de cogénération (turbine à gaz) de 36 MW, des chaudières gaz n°4 à 6 et du silo à charbon seront infiltrées dans un bassin végétalisé. Le débit de fuite est de 2l/s/ha. En cas de trop plein, celui-ci sera déversé dans la canalisation d'évacuation des eaux pluviales.

#### ARTICLE 4.3.6. CONCEPTION, AMÉNAGEMENT ET ÉQUIPEMENT DES OUVRAGES DE REJET

##### Article 4.3.6.1. Conception

Les dispositions du présent arrêté s'appliquent sans préjudice de l'autorisation délivrée par la collectivité à laquelle appartient le réseau public et l'ouvrage de traitement collectif, en application de l'article L. 1331-10 du code de la santé publique. Cette autorisation est transmise par l'exploitant au Préfet.

Les ouvrages de rejet permettent une bonne diffusion des effluents dans le milieu récepteur.

Les dispositifs de rejet des effluents liquides doivent être aménagés de manière à réduire autant que possible la perturbation apportée au milieu récepteur, aux abords du point de rejet.

### **Article 4.3.6.2. Aménagement**

#### Aménagement des points de prélèvements :

Sur chaque ouvrage de rejet d'effluents liquides est prévu un point de prélèvement d'échantillons et des points de mesure (débit, température, concentration en polluant, ...).

Ces points sont aménagés de manière à être aisément accessibles et permettre des interventions en toute sécurité. Toutes les dispositions doivent également être prises pour faciliter les interventions d'organismes extérieurs à la demande de l'Inspection de l'Environnement.

Les agents des services publics, notamment ceux chargés de la Police des eaux, doivent avoir libre accès aux dispositifs de prélèvement qui équipent les ouvrages de rejet vers le milieu récepteur.

#### Section de mesure :

Ces points sont implantés dans une section dont les caractéristiques (rectitude de la conduite à l'amont, qualité des parois, régime d'écoulement) permettent de réaliser des mesures représentatives de manière à ce que la vitesse n'y soit pas sensiblement ralentie par des seuils ou obstacles situés à l'aval et que l'effluent soit suffisamment homogène.

### **Article 4.3.6.3. Equipements**

Les systèmes de prélèvement permettent un échantillonnage proportionnel au débit sur une durée de 24 h, disposent d'enregistrement et permettent la conservation des échantillons à une température de 4°C.

Les points de mesures et de prélèvements d'échantillon sont équipés des appareils nécessaires pour effectuer les mesures prévues à l'article 9.2.2 du présent arrêté dans des conditions représentatives.

### **ARTICLE 4.3.7. CARACTÉRISTIQUES GÉNÉRALES DE L'ENSEMBLE DES REJETS**

Les effluents rejetés doivent être exempts :

- de matières flottantes,
- de produits susceptibles de dégager, en égout ou dans le milieu naturel, directement ou indirectement, des gaz ou vapeurs toxiques, inflammables ou odorantes,
- de tout produit susceptible de nuire à la conservation des ouvrages, ainsi que des matières déposables ou précipitables qui, directement ou indirectement, sont susceptibles d'entraver le bon fonctionnement des ouvrages.

Les effluents doivent également respecter les caractéristiques suivantes :

- Température : < 30 °C
- pH : compris entre 5,5 et 8,5
- Couleur : modification de la coloration du milieu récepteur mesurée en un point représentatif de la zone de mélange inférieure à 100 mg Pt/l

De plus, ils ne doivent pas comporter des substances toxiques, nocives ou néfastes dans des proportions capables d'entraîner la destruction du poisson, de nuire à sa nutrition ou à sa reproduction ou à sa valeur alimentaire.

### **ARTICLE 4.3.8. GESTION DES EAUX POLLUÉES ET DES EAUX RÉSIDUAIRES INTERNES À L'ÉTABLISSEMENT**

Les réseaux de collecte sont conçus pour évacuer séparément chacune des diverses catégories d'eaux polluées issues des activités ou sortant des ouvrages d'épuration interne vers les traitements appropriés avant d'être évacuées vers le milieu récepteur autorisé à les recevoir.

En particulier, les eaux d'égouttage des mâchefers et les eaux pluviales récupérées sur l'aire de stockage transitent avant rejet dans un ouvrage assurant une décantation efficace.

### **ARTICLE 4.3.9. VALEURS LIMITES D'ÉMISSION DES EAUX RÉSIDUAIRES AVANT REJET DANS LE MILIEU NATUREL OU DANS UNE STATION D'ÉPURATION COLLECTIVE**

Outre les prescriptions du présent article, l'exploitant doit respecter les termes de l'accord le liant aux gestionnaires du réseau et de la station d'épuration à laquelle il aboutit.

#### **Article 4.3.9.1. Rejets dans une station d'épuration collective**

L'exploitant est tenu de respecter, avant rejet des eaux résiduares dans le milieu récepteur considéré, les valeurs limites en concentration et flux ci-dessous définies.

Référence du rejet vers le milieu récepteur : N ° 1

Débit de référence : Paramètre	Moyen journalier : 15 m3/j Concentration moyenne journalière (mg/l)	Moyen mensuel : Flux moyen mensuel (kg/j)
MeS	100	1,5
DCO	200	3
DBO5	30	0,45
AOX	1	0,015
Azote global	60	0,9
Phosphore total	10	0,15
Hydrocarbures totaux	5	0,15
Cadmium et ses composés	0,05	0,00075
Plomb et ses composés	0,1	0,0015
Mercure et ses composés	0,02	0,0003
Nickel et ses composés	0,5	0,0075
Cuivre dissous	0,5	0,0075
Chrome dissous	0,5 dont 0,1 pour le chrome hexavalent et ses composés	0,0075 dont 0,0015 pour le chrome hexavalent et ses composés
Sulfates	2000	30
Sulfites	20	0,3
Sulfures	0,2	0,003
Fluor et ses composés	30	0,45
Zinc dissous	1	0,015

#### ARTICLE 4.3.10. VALEURS LIMITES D'ÉMISSION DES EAUX DOMESTIQUES

Les eaux domestiques sont traitées et évacuées conformément aux règlements en vigueur.

#### ARTICLE 4.3.11. EAUX PLUVIALES SUSCEPTIBLES D'ÊTRE POLLUÉES

Les eaux pluviales polluées et collectées dans les installations sont éliminées vers les filières de traitement des déchets appropriées. En l'absence de pollution préalablement caractérisée, elles pourront être évacuées vers le milieu récepteur dans les limites autorisées par le présent arrêté.

#### ARTICLE 4.3.12. VALEURS LIMITES D'ÉMISSION DES EAUX EXCLUSIVEMENT PLUVIALES

L'exploitant est tenu de respecter avant rejet des eaux pluviales non polluées dans le milieu récepteur considéré, les valeurs limites en concentration définies ci-après.

Référence du rejet vers le milieu récepteur : infiltration des eaux pluviales de toiture des nouvelles chaudières au gaz, de la turbine à gaz Mars100 et du silo charbon

Paramètre	Concentrations instantanées (mg/l)
MeS	35
DBO5	30
DCO	125
Hydrocarbures totaux	5

La superficie des toitures, aires de stockage, voies de circulation, aires de stationnement et autres surfaces imperméabilisés est de 10 245 m<sup>2</sup>.



## TITRE 5 - DÉCHETS

### CHAPITRE 5.1 PRINCIPES DE GESTION

#### ARTICLE 5.1.1. LIMITATION DE LA PRODUCTION DE DÉCHETS

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires dans la conception et l'exploitation de ses installations pour assurer une bonne gestion des sous-produits et déchets issus de ses activités selon les meilleures techniques disponibles en s'appuyant sur le document de référence, et le respect de la hiérarchie des modes de gestion des déchets de l'article L. 541-1 du Code de l'environnement, notamment :

- limiter à la source la quantité et la toxicité de ses déchets en adoptant des technologies propres ;
- trier, recycler, valoriser ses déchets de fabrication ;
- s'assurer du traitement ou du prétraitement de ses déchets, notamment par voie physico-chimique, biologique ou thermique ;
- s'assurer, pour les déchets ultimes dont le volume doit être strictement limité, d'un stockage dans les meilleures conditions possibles.

#### ARTICLE 5.1.2. SÉPARATION DES DÉCHETS

L'exploitant effectue à l'intérieur de son établissement la séparation des déchets (dangereux ou non) de façon à assurer leur orientation dans les filières autorisées adaptées à leur nature et à leur dangerosité. Les déchets dangereux sont définis par l'article R. 541-8 du code de l'environnement

Les huiles usagées sont gérées conformément aux articles R. 543-3 à R. 543-15 et R. 543-40 du code de l'environnement. Dans l'attente de leur ramassage, elles sont stockées dans des réservoirs étanches et dans des conditions de séparation satisfaisantes, évitant notamment les mélanges avec de l'eau ou tout autre déchet non huileux ou contaminé par des PCB.

Les déchets d'emballages industriels sont gérés dans les conditions des articles R. 43-66 à R. 543-72 du code de l'environnement.

Les piles et accumulateurs usagés sont gérés conformément aux dispositions de l'article R. 543-131 du code de l'environnement.

Les pneumatiques usagés sont gérés conformément aux dispositions de l'article R. 543-137 à R. 543-151 du code de l'environnement ; ils sont remis à des opérateurs agréés (collecteurs ou exploitants d'installations d'élimination) ou aux professionnels qui utilisent ces déchets pour des travaux publics, de remblaiement, de génie civil ou pour l'ensilage.

Les déchets d'équipements électriques et électroniques sont enlevés et traités selon les dispositions des articles R. 543-195 à R. 543-201 du code de l'environnement.

#### ARTICLE 5.1.3. CONCEPTION ET EXPLOITATION DES INSTALLATIONS D'ENTREPOSAGE INTERNES DES DÉCHETS

Les déchets produits, entreposés dans l'établissement, avant leur orientation dans une filière adaptée, le sont dans des conditions ne présentant pas de risques de pollution (prévention d'un lessivage par des eaux météoriques, d'une pollution des eaux superficielles et souterraines, des envols et des odeurs) pour les populations avoisinantes et l'environnement.

En particulier, les aires d'entreposage de déchets susceptibles de contenir des produits polluants sont réalisées sur des aires étanches et aménagées pour la récupération des éventuels liquides épandus et des eaux météoriques souillées.

#### ARTICLE 5.1.4. DÉCHETS GÉRÉS À L'EXTÉRIEUR DE L'ÉTABLISSEMENT

L'exploitant oriente les déchets produits dans des filières propres à garantir les intérêts visés à l'article L. 511-1 et L. 541-1 du code de l'environnement. L'exploitant fait en sorte de limiter le transport des déchets en distance et en volume.

Il s'assure que la personne à qui il remet les déchets est autorisée à les prendre en charge et que les installations destinataires des déchets sont régulièrement autorisées à cet effet.

Les déchets ne peuvent être éliminés ou recyclés que dans une Installation Classée autorisée ou déclarée à cet effet au titre de la législation relative aux Installations Classées. Il appartient à l'exploitant de s'en assurer et d'apporter la preuve d'une élimination correcte.

Les déchets d'emballages des produits sont valorisés ou recyclés dans les filières agréées, conformément à la réglementation en vigueur. L'exploitant organise le tri et la collecte de ces déchets à l'intérieur de l'installation de manière à favoriser la valorisation ou le recyclage.

Toute incinération à l'air libre ou dans un incinérateur non autorisé au titre de la législation relative aux Installations Classées de déchets de quelque nature qu'ils soient est interdite.

#### ARTICLE 5.1.5.DÉCHETS GÉRÉS À L'INTÉRIEUR DE L'ÉTABLISSEMENT

À l'exception des installations spécifiquement autorisées, tout traitement de déchets dans l'enceinte de l'établissement est interdit.

Le mélange de déchets dangereux de catégories différentes, le mélange de déchets dangereux avec des déchets non dangereux et le mélange de déchets dangereux avec des substances, matières ou produits qui ne sont pas des déchets sont interdits.

Les sous-produits et déchets issus de la combustion sont comptabilisés et stockés séparément. Le stockage et le transport de ces sous-produits et déchets se font dans des conditions évitant tout risque de pollution et de nuisances (prévention des envols, des odeurs, des lessivages par les eaux de pluie, d'une pollution des eaux superficielles et souterraines ou d'une infiltration dans le sol, etc.) pour les populations et l'environnement.

Les sous-produits et déchets issus de la combustion sont, lorsque la possibilité technique existe, valorisés, en tenant compte de leurs caractéristiques et des possibilités du marché (ciment, béton, travaux routiers, comblement, remblai...).

Tout stockage de déchets pendant plus d'un an, ou 3 ans s'il y a perspective de valorisation, est interdit.

#### ARTICLE 5.1.6.CARACTÉRISATION DES DÉCHETS

Pour les déchets de type banal non souillés par des substances toxiques ou polluantes (verre, métaux, matières plastiques, minéraux inertes, terres stériles, caoutchouc, textile, papiers et cartons, bois ou déchets du type urbain), une évaluation des tonnages produits est réalisée.

Les autres déchets, c'est à dire les déchets spéciaux, sont caractérisés par une analyse chimique de la composition globale et par un test de lixiviation selon normes NF, pour les déchets solides, boueux ou pâteux.

Font notamment l'objet d'une caractérisation les déchets suivants :

Déchet	Code nomenclature des déchets	Mode de génération
Mâchefers	10 01 01	Combustion du charbon

La caractérisation est effectuée :

- sur les produits bruts selon la norme ISO DIS 11466.2 ;
- par un test de lixiviation selon la norme NFX 31 210 (trois lixiviations successives).

Les analyses sans les lixiviats doivent être réalisées selon les normes appropriées et notamment :

- Hg : NFT 90113 ;
- Pb : NFT 90112 ou 90119 ;
- Cd : NFT 90112 ou 90119 ;
- As : NFT 90026 ;
- Cr VI : NFT 90043 ou 90112 ;
- $\text{SO}_4^{2-}$  : NFT 90009 ou 90042 ;
- COT : NFT 90102 ;
- Cl<sup>-</sup> : NFT 90014 ou 90042.

La concentration mesurée est rapportée au poids sec de l'échantillon et exprimée en mg/kg.

Cette identification est renouvelée au moins semestriellement et fait l'objet d'une corrélation avec la composition du charbon utilisé.

Les mâchefers ne pourront être valorisés que si les concentrations trouvées restent inférieures à :

- Hg : 0,2 mg/kg ;
- Pb : 10 mg/kg ;
- Cd : 1 mg/kg ;
- As : 2 mg/kg ;
- Cr VI : 1,5 mg/kg ;

- $\text{SO}_4^{2-}$  : 10 000 mg/kg ;
- COT : 1 500 mg/kg.

Un bilan annuel relatif à la valorisation des déchets sera adressé à l'Inspection de l'Environnement, dans le cadre du rapport annuel prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté, pour le 31 mars de l'année suivante.

Il comprendra notamment :

- les résultats des différentes analyses effectuées ;
- les informations relatives à la sortie des déchets pour valorisation avec l'identité et les coordonnées de client et le lieu indiqué de mise en œuvre ;
- les informations relatives aux déchets n'ayant pu être valorisés (raisons de la non-valorisation, tonnage, filières d'élimination).

Ces informations seront par ailleurs consignées dans un registre tenu sur le site de l'exploitation à disposition de l'Inspection de l'Environnement.

#### ARTICLE 5.1.7. TRANSPORT

L'exploitant tient un registre chronologique où sont consignés tous les déchets sortant. Le contenu minimal des informations du registre est fixé en référence à l'arrêté du 29 février 2012 fixant le contenu des registres mentionnés aux articles R. 541-43 et R. 541-46 du code de l'environnement.

Chaque lot de déchets dangereux expédié vers l'extérieur est accompagné du bordereau de suivi défini à l'article R. 541-45 du code de l'environnement.

Les opérations de transport de déchets (dangereux ou non) respectent les dispositions des articles R. 541-49 à R. 541-64 et R. 541-79 du code de l'environnement relatifs à la collecte, au transport, au négoce et au courtage de déchets. La liste mise à jour des transporteurs utilisés par l'exploitant, est tenue à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

L'importation ou l'exportation de déchets (dangereux ou non) ne peut être réalisée qu'après accord des autorités compétentes en application du règlement (CE) n° 1013/2006 du Parlement européen et du Conseil du 14 juin 2006 concernant les transferts de déchets.

#### ARTICLE 5.1.8. DÉCHETS PRODUITS PAR L'ÉTABLISSEMENT

Les principaux déchets générés par le fonctionnement normal des installations sont les suivantes :

Type de déchets	Code nomenclature des déchets	Tonnage maximal annuel
Ordures ménagères et DIB	20 01 99	300
Huiles usagées	13 02 xx* (selon le type d'huile concernée)	7
Filtres à air et eau	15 02 03	variable
Filtres à huiles	15 02 02*	variable
Emballages plastiques	15 01 02	2
Émulsion à eau + hydrocarbures (effluents de lavage de turbine)	13 05 07*	10
Cendres sous foyer issus de la combustion du charbon (mâchefers)	10 01 01	1250
Cendres volantes issues de la combustion du charbon	10 01 02	250
Boues des débourbeurs déshuileurs	13 05 02*	4

Les cendres volantes captées sous le faisceau et sous le dépoussiéreur mécanique sont réinjectées autant que possible dans le foyer de la chaudière au charbon.

Les mâchefers sont extraits par un extracteur à garde d'eau, égouttés et stockés sur une aire étanche couverte et reliée à un bassin de décantation.

#### ARTICLE 5.1.9.COMPTABILITÉ - AUTOSURVEILLANCE

Il est tenu un registre sur lequel sont reportées les informations suivantes :

- codification selon la nomenclature des déchets ;
- type et quantité de déchets produits ;
- opération ayant généré chaque déchet ;
- nom des entreprises et des transporteurs assurant les enlèvements de déchets ;
- date des différents enlèvements pour chaque type de déchets ;
- nom et adresse des centres de traitement ;
- nature du traitement effectué sur le déchet dans ce centre.

Ce registre est tenu à la disposition de l'Inspecteur de l'environnement.

L'exploitant transmet à l'Inspecteur de l'environnement, dans le cadre du rapport annuel prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté, avant le 31 mars de l'année N+1 un bilan récapitulatif pour l'année N de l'ensemble des informations indiquées ci-dessus avec une mention qui signale lorsqu'il s'agit de déchets d'emballages. Ce bilan précise la part de valorisation et les modalités de valorisation par type de déchets.

Le registre et le bilan annuel sont tenus à la disposition de l'Inspection de l'Environnement pendant une durée minimum de 5 ans. Les bordereaux d'élimination de déchets font l'objet d'un archivage.

## TITRE 6 PRÉVENTION DES NUISANCES SONORES ET DES VIBRATIONS

### CHAPITRE 6.1 DISPOSITIONS GÉNÉRALES

#### ARTICLE 6.1.1.AMÉNAGEMENTS

L'installation est construite, équipée et exploitée de façon que son fonctionnement ne puisse être à l'origine de bruits transmis par voie aérienne ou solidienne, de vibrations mécaniques susceptibles de compromettre la santé ou la sécurité du voisinage ou de constituer une nuisance pour celle-ci.

Les prescriptions de l'arrêté ministériel du 23 janvier 1997 modifié relatif à la limitation des bruits émis dans l'environnement par les installations relevant du livre V – titre I du Code de l'Environnement, ainsi que les règles techniques annexées à la circulaire du 23 juillet 1986 relative aux vibrations mécaniques émises dans l'environnement par les installations classées sont applicables.

#### ARTICLE 6.1.2.VÉHICULES ET ENGINS

Les véhicules de transport, les matériels de manutention et les engins de chantier utilisés à l'intérieur de l'établissement, et susceptibles de constituer une gêne pour le voisinage, sont conformes aux dispositions des articles R. 571-1 à R. 571-24 du code de l'environnement.

#### ARTICLE 6.1.3.APPAREILS DE COMMUNICATION

L'usage de tout appareil de communication par voie acoustique (sirènes, avertisseurs, haut-parleurs ...) gênant pour le voisinage est interdit sauf si leur emploi est exceptionnel et réservé à la prévention ou au signalement d'incidents graves ou d'accidents.

### CHAPITRE 6.2 NIVEAUX ACOUSTIQUES

#### ARTICLE 6.2.1.VALEURS LIMITES D'ÉMERGENCE

Les émissions sonores dues aux activités des installations ne doivent pas engendrer une émergence supérieure aux valeurs admissibles fixées dans le tableau ci-après, dans les zones à émergence réglementée.

#### ARTICLE 6.2.2.NIVEAUX LIMITES DE BRUIT EN LIMITES D'EXPLOITATION

Les niveaux limites de bruit ne doivent pas dépasser en limite de propriété de l'établissement les valeurs suivantes pour les différentes périodes de la journée :

PERIODES	PERIODE DE JOUR Allant de 7h à 22h, (sauf dimanches et jours fériés)	PERIODE DE NUIT Allant de 22h à 7h, (ainsi que dimanches et jours fériés)
Rue du pont de tournai	65 dB(A)	63 dB(A)
Autres façades	67 dB(A)	65 dB(A)

### CHAPITRE 6.3 VIBRATIONS

#### ARTICLE 6.3.1.VIBRATIONS

En cas d'émissions de vibrations mécaniques gênantes pour le voisinage ainsi que pour la sécurité des biens ou des personnes, les points de contrôle, les valeurs des niveaux limites admissibles ainsi que la mesure des niveaux vibratoires émis seront déterminés suivant les spécifications des règles techniques annexées à la circulaire ministérielle n° 23 du 23 juillet 1986 relative aux vibrations mécaniques émises dans l'environnement par les installations classées.

## **TITRE 7 - PRÉVENTION DES RISQUES TECHNOLOGIQUES**

### **CHAPITRE 7.1 - PRINCIPES DIRECTEURS**

#### **ARTICLE 7.1.1.GÉNÉRALITÉS**

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires pour prévenir les incidents et accidents susceptibles de concerner les installations et pour en limiter les conséquences.

Il organise sous sa responsabilité les mesures appropriées, pour obtenir et maintenir cette prévention des risques, dans les conditions normales d'exploitation, les situations transitoires et dégradées, depuis la construction jusqu'à la remise en état du site après l'exploitation.

Il met en place le dispositif nécessaire pour en obtenir l'application et le maintien ainsi que pour détecter et corriger les écarts éventuels.

### **CHAPITRE 7.2 CARACTÉRISATION DES RISQUES**

#### **ARTICLE 7.2.1.LOCALISATION DES RISQUES**

L'exploitant recense, sous sa responsabilité, les parties de l'installation qui, en raison des caractéristiques qualitatives et quantitatives des matières mises en œuvre, stockées, utilisées ou produites, sont susceptibles d'être à l'origine d'un sinistre pouvant avoir des conséquences directes ou indirectes sur les intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement ou le maintien en sécurité de l'installation.

L'exploitant détermine pour chacune de ces parties de l'installation la nature du risque (incendie, atmosphères explosives ou émanations toxiques) qui la concerne. La présence de ce risque est matérialisée par des marques au sol ou des panneaux et sur un plan de l'installation. Ce plan est tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement et des services de secours. Ce plan est intégré au plan d'intervention interne.

#### **ARTICLE 7.2.2.ÉTAT DES STOCKS DE PRODUITS DANGEREUX**

Sans préjudice des dispositions du code du travail, l'exploitant dispose des documents lui permettant de connaître la nature et les risques des produits dangereux présents dans l'installation, en particulier les fiches de données de sécurité. Les fûts, réservoirs et autres emballages doivent porter en caractères très lisibles le nom des produits et les symboles de danger conformément à la réglementation relative à l'étiquetage des substances et mélanges dangereux. À proximité des aires permanentes de stockage de produits dangereux en récipients mobiles, les symboles de danger ou les codes correspondant aux produits doivent être indiqués de façon très lisible.

La présence de matières dangereuses ou inflammables dans l'installation est limitée aux nécessités de l'exploitation.

L'exploitant tient à jour un registre indiquant la nature et la quantité des combustibles et produits dangereux détenus, auquel est annexé un plan général des stockages. Ce registre est tenu à la disposition des services d'incendie et de secours et de l'Inspection de l'Environnement, en toutes circonstances.

#### **ARTICLE 7.2.3.ÉQUIPEMENTS IMPORTANTS POUR LA SÉCURITÉ**

Parmi les mesures de prévention et protection prévues dans l'étude de danger, l'exploitant rédige une liste des équipements ou éléments d'organisation, importants pour la sécurité, et des opérations de maintenance qu'il y apporte. Cette liste est tenue à la disposition de l'Inspection de l'Environnement et fait l'objet d'un suivi rigoureux.

Ces équipements ou éléments sont contrôlés périodiquement et maintenus au niveau de fiabilité décrit dans l'étude de dangers, en état de fonctionnement selon des procédures écrites.

Les opérations de maintenance et de vérification sont enregistrées et archivées.

En cas d'indisponibilité d'un dispositif ou élément, l'installation est arrêtée et mise en sécurité sauf si l'exploitant a défini et mis en place les mesures compensatoires dont il justifie l'efficacité et la disponibilité.

#### **ARTICLE 7.2.4.GESTION DES ANOMALIES ET DÉFAILLANCES DES ÉQUIPEMENTS ET ÉLÉMENTS IMPORTANTS POUR LA SÉCURITÉ**

Les anomalies et les défaillances des équipements et éléments importants pour la sécurité sont enregistrées et gérées par l'exploitant dans le cadre d'un processus d'amélioration continue selon les principales étapes mentionnées à l'alinéa suivant.

Ces anomalies et défaillances doivent :

- être signalées et enregistrées,
- être hiérarchisées et analysées

- et donner lieu dans les meilleurs délais à la définition et à la mise en place de parades techniques ou organisationnelles, dont l'application est suivie dans la durée

L'exploitant tient à la disposition de l'Inspection de l'Environnement un registre dans lequel ces différentes étapes sont consignées.

Chaque année, l'exploitant réalise une analyse globale de la mise en œuvre de ce processus sur l'année écoulée. Cette analyse est tenue à la disposition de l'Inspection de l'Environnement et comprend a minima :

- les enseignements généraux tirés de cette analyse et les orientations retenues ;
- la description des retours d'expérience tirés d'événements rares ou pédagogiques dont la connaissance ou le rappel est utile pour l'exercice d'activités comparables.

Cette analyse est intégrée au rapport annuel prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté.

#### **ARTICLE 7.2.5. PROPRETÉ DE L'INSTALLATION**

Les locaux sont maintenus propres et régulièrement nettoyés notamment de manière à éviter les amas de matières dangereuses ou polluantes et de poussières. Le matériel de nettoyage est adapté aux risques présentés par les produits et poussières.

Les matériels non utilisés tels que les palettes, emballages, ... sont regroupés hors des allées de circulation.

#### **ARTICLE 7.2.6. CONTRÔLE DES ACCÈS**

Les personnes étrangères à l'établissement, à l'exception de celles désignées par l'exploitant, n'ont pas un accès libre aux installations. Une surveillance est assurée en permanence. Ces mesures sont précisées dans une procédure. Une clôture ou un mur d'une hauteur minimale de 2 mètres entoure l'installation ou l'établissement.

L'exploitant prend les dispositions nécessaires au contrôle des accès, ainsi qu'à la connaissance permanente des personnes présentes dans l'établissement.

#### **ARTICLE 7.2.7. CIRCULATION DANS L'ÉTABLISSEMENT**

L'exploitant fixe les règles de circulation applicables à l'intérieur de l'établissement. Elles sont portées à la connaissance des intéressés par une signalisation adaptée et une information appropriée.

Les voies de circulation et d'accès sont notamment délimitées, signalées, balisées, maintenues en constant état de propreté et dégagées de tout objet susceptible de gêner le passage. Ces voies sont aménagées pour que les engins des services d'incendie et de secours puissent évoluer sans difficulté.

#### **ARTICLE 7.2.8. ÉTUDE DE DANGERS**

L'exploitant met en place et entretient l'ensemble des équipements mentionnés dans l'étude de dangers.

L'exploitant met en œuvre l'ensemble des mesures d'organisation et de formation ainsi que les procédures mentionnées dans l'étude de dangers.

### **CHAPITRE 7.3 DISPOSITIONS CONSTRUCTIVES**

#### **ARTICLE 7.3.1. COMPORTEMENT AU FEU**

##### Communication entre la chaufferie gaz et les autres locaux

La communication entre le local chaufferie contenant les installations de combustion utilisant du gaz et d'autres locaux, si elle est indispensable, s'effectuera par un sas fermé par deux portes pare-flamme 1/2 heure. Cette disposition est applicable aux générateurs d'eau surchauffée alimentés au gaz naturel et à la turbine à gaz de 36 MW.

##### Locaux des turbines à gaz

Les locaux abritant la turbine à gaz LM 6000 doivent présenter les caractéristiques de réaction et de résistance au feu minimales suivantes :

- matériaux de classe MO (incombustibles) ;
- stabilité au feu de degré 1 heure ;
- couverture incombustible.

Les locaux abritant la turbine à gaz Mars 100 doivent présenter les caractéristiques suivantes :

- Parois en bardage métalliques
- Ossature métallique
- Toiture en bac acier

Poste de compression du gaz

Le local constituant le poste de compression du gaz naturel est construit en matériaux M0. Il ne comporte pas d'étage.

Des murs de protection de résistance suffisante et formant éventuellement chicane pour l'accès aux locaux des compresseurs entourent ces appareils de façon à diriger vers une zone sans risque les gaz et les débris d'appareils d'une explosion éventuelle.

La face sud du bâtiment est ainsi un mur fusible.

Des murs séparent les locaux renfermant les appareils et tuyauteries dans lesquels le gaz séjourne ou circule de tous les locaux occupés en permanence et de ceux qui pourraient renfermer des matières inflammables.

Les ouvertures effectuées dans les éléments séparatifs (passage de gaines et canalisations, de convoyeurs) sont munies de dispositifs assurant un degré coupe-feu équivalent à celui exigé pour ces éléments séparatifs.

Les justificatifs attestant des propriétés de résistance au feu sont conservés et tenus à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

Local transformateur

Les transformateurs de courant électrique, lorsqu'ils sont accolés à un bâtiment, sont situés dans des locaux clos largement ventilés. L'isolation entre le local et ces bâtiments est assurée par un mur de degré REI 120. Il n'existe pas d'ouverture entre le local et les autres bâtiments.

Stockage de combustibles

Les stockages de combustibles sont isolés par rapport aux installations de combustion, au minimum par un mur REI 120 ou par une distance d'isolement qui ne peut être inférieure à 10 mètres.

La présence de matières dangereuses ou inflammables dans l'installation est limitée aux nécessités de l'exploitation.

Les stockages présentant des risques d'échauffement spontané sont pourvus de sondes de température. Une alarme alerte les opérateurs en cas de dérive.

**ARTICLE 7.3.2. RÉSISTANCE A LA SURPRESSION LIÉE À UNE EXPLOSION**

Les bâtiments ou locaux susceptibles d'être l'objet d'une explosion sont suffisamment éloignés des autres bâtiments et unités de l'installation, ou protégés en conséquence.

**ARTICLE 7.3.3. INTERVENTION DES SERVICES DE SECOURS****Article 7.3.3.1. Accessibilité**

L'installation dispose en permanence d'un accès au moins pour permettre à tout moment l'intervention des services d'incendie et de secours.

Au sens du présent arrêté, on entend par « accès à l'installation » une ouverture reliant la voie de desserte ou publique et l'intérieur du site suffisamment dimensionnée pour permettre l'entrée des engins de secours et leur mise en œuvre.

Les véhicules dont la présence est liée à l'exploitation de l'installation stationnent sans occasionner de gêne pour l'accessibilité des engins des services de secours depuis les voies de circulation externes à l'installation, même en dehors des heures d'exploitation et d'ouverture de l'installation.

En particulier, le stationnement des véhicules n'est autorisé devant les portes que pour les opérations de chargement et déchargement. Une matérialisation au sol interdit le stationnement de véhicules devant les issues de secours.

**Article 7.3.3.2. Voie « engin »**

L'installation est desservie par une voie-engin qui doit permettre l'accès des engins de secours à une façade de chaque bâtiment.

Cette voie « engins » de 4m de largeur et de 3,5m de hauteur libre est maintenue dégagée pour la circulation sur le demi-périmètre au moins de l'installation et est positionnée de façon à ne pouvoir être obstruée par l'effondrement de tout ou partie de cette installation.

Cette voie, extérieure aux bâtiments, doit permettre l'accès des camions-pompes des Sapeurs Pompiers et, en outre, si elle est en cul-de-sac, les demi-tours et croisement de ces engins.



### **Article 7.3.3.3. Accès aux bâtiments depuis la voie « engins »**

A partir de chaque voie « engins » est prévu un accès à toutes les issues du bâtiment ou au moins à deux côtés opposés de l'installation par un chemin stabilisé de 1,80 mètres de large au minimum sans avoir à parcourir plus de 60 m.

### **ARTICLE 7.3.4. CONCEPTION DES RÉSEAUX D'ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE**

Les réseaux d'alimentation en combustible sont conçus et réalisés de manière à réduire les risques en cas de fuite, notamment dans des espaces confinés. Les canalisations et tuyauteries sont en tant que de besoin protégées contre les agressions extérieures (corrosion, choc, température excessive...) et repérées par les couleurs normalisées ou par étiquetage.

Les canalisations ou tuyauteries enterrées sont protégées d'éventuels phénomènes de corrosion liés à la présence de courants vagabonds dans les sols liés notamment à l'électrification des voies ferrées jouxtant le site.

### **ARTICLE 7.3.5. VENTILATION ET DÉSENFUMAGE**

Sans préjudice des dispositions du code du travail, les locaux sont convenablement ventilés pour notamment éviter la formation d'une atmosphère explosible ou nocive.

La ventilation du caisson de la turbine à gaz et de locaux des chaudières à gaz assure en permanence, y compris en cas d'arrêt de l'équipement, notamment en cas de mise en sécurité de l'installation, un balayage de l'atmosphère du local, compatible avec le bon fonctionnement des appareils de combustion, au moyen d'ouvertures en partie hautes et basses permettant une circulation efficace de l'air ou par tout autre moyen équivalent.

Les locaux à risque incendie sont équipés en partie haute de dispositifs d'évacuation naturelle de fumées et de chaleur (DENFC), conformes à la norme NF EN 12101-2, version décembre 2003, permettant l'évacuation à l'air libre des fumées, gaz de combustion, chaleur et produits imbrûlés dégagés en cas d'incendie.

Ces dispositifs sont composés d'exutoires à commande automatique et manuelle (ou auto-commande). La surface utile d'ouverture de l'ensemble des exutoires n'est pas inférieure à 1% de la surface au sol du local.

Afin d'équilibrer le système de désenfumage et de le répartir de manière optimale, un DENFC de superficie utile comprise entre 1 et 6 m<sup>2</sup> est prévue pour 250 m<sup>2</sup> de superficie projetée de toiture.

En exploitation normale, le réarmement (fermeture) est possible depuis le sol du local ou depuis la zone de désenfumage. Ces commandes d'ouverture manuelle sont placées à proximité des accès et installées conformément à la norme NF S 61-932, version décembre 2008.

L'action d'une commande de mise en sécurité ne peut pas être inversée par une autre commande.

Les dispositifs d'évacuation naturelle de fumées et de chaleur sont à adapter aux risques particuliers de l'installation.

Tous les dispositifs installés en référence à la norme NF EN 12 101-2, version décembre 2003, présentent les caractéristiques suivantes :

- système d'ouverture de type B (ouverture + fermeture)
- fiabilité : classe RE 300 (300 cycles de mise en sécurité). Les exutoires bi-fonction sont soumis à 10 000 cycles d'ouverture en position d'aération.
- la classification de la surcharge neige à l'ouverture est SL 250 (25 daN/m<sup>2</sup>) pour des altitudes inférieures ou égales à 400 mètres. La classe SL0 est utilisable si la région d'implantation n'est pas susceptible d'être enneigée ou si des dispositions constructives empêchent l'accumulation de la neige.
- classe de température ambiante T(00).
- classe d'exposition à la chaleur B300.

Ces équipements sont contrôlés une fois par an. Le résultat du contrôle est tenu à disposition de l'inspection de l'environnement. En cas de non-conformité constatée, les travaux devront être engagés dans un délai d'un mois.

Des amenées d'air frais, d'une superficie égale à la surface des exutoires du local considéré, sont réalisées soit par des ouvrants en façade, soit par des bouches raccordées à des conduits, soit par les portes des cellules à désenfumer donnant sur l'extérieur. Si une intervention humaine est nécessaire pour mettre en œuvre les amenées d'air frais, elle est encadrée par consigne et régulièrement testée, notamment sur la réactivité d'intervention. Les résultats de ces tests sont enregistrés et tenus à disposition de l'inspection de l'environnement.

### ARTICLE 7.3.6. MOYENS DE LUTTE CONTRE L'INCENDIE

Sans préjudice des dispositions du Code du Travail, des matériels de protection individuelle, adaptés aux risques présentés par les installations et permettant l'intervention en cas de sinistre, doivent être conservés à proximité des zones d'utilisation. Le personnel doit être familiarisé à l'emploi de ces matériels.

Des extincteurs de type et de capacité appropriés en fonction des classes de feux définies par la norme N.F.S. 60100 sont installés sur les aires extérieures et les lieux présentant un risque spécifique.

Les extincteurs doivent être homologués NF MIH.

Les extincteurs sont judicieusement répartis, repérés, fixés (pour les portatifs) numérotés, visibles et accessibles en toute circonstance.

Pour l'alimentation des secours extérieurs, l'exploitant dispose de trois poteaux d'incendie de diamètre nominal DN100 ou DN150 judicieusement répartis autour du site, implantés de telle sorte que tout point de la limite de l'installation se trouve à moins de 100 mètres d'un appareil. Les appareils sont distants entre eux de 150 mètres maximum (les distances sont mesurées par les voies praticables aux engins d'incendie et de secours). Un appareil permet de fournir un débit minimal de 60 mètres cubes par heure pendant une durée d'au moins deux heures. Ces poteaux sont d'un modèle incongelable et comportent des raccords normalisés. Le réseau doit être capable de fournir le débit nécessaire pour alimenter dès le début d'un incendie, les poteaux d'incendie. Les installations doivent être aménagées de façon à éviter toute perte de temps ou tout incident susceptible de nuire à la rapidité de mise en œuvre des moyens des Sapeurs Pompiers.

Une réserve d'eau de 120 mètres cubes destinée à l'extinction est accessible en toutes circonstances et à une distance de l'installation ayant recueilli l'avis des services départementaux d'incendie et de secours. Cette réserve dispose des prises de raccordement conformes aux normes en vigueur pour permettre au service d'incendie et de secours de s'alimenter et permet de fournir un débit de 60m<sup>3</sup>/h.

L'exploitant est en mesure de justifier au préfet la disponibilité effective des débits d'eau ainsi que le dimensionnement du bassin de stockage.

Sont également prévus en fonction du danger représenté :

- des matériels spécifiques : masques, combinaisons, ... ;
- une installation d'injection de CO<sub>2</sub> dans le caisson des turbines ;
- des dépôts de sable et une pelle à proximité du transformateur principal.

Les moyens de lutte contre l'incendie sont capables de fonctionner efficacement quelle que soit la température de l'installation et notamment en période de gel. L'exploitant s'assure de la vérification périodique et de la maintenance des matériels de sécurité et de lutte contre l'incendie conformément aux référentiels en vigueur.

L'ensemble des moyens de secours doit être vérifié au moins une fois par an.

Ces vérifications sont consignées sur un registre de sécurité tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

## CHAPITRE 7.4 DISPOSITIF DE PRÉVENTION DES ACCIDENTS

### ARTICLE 7.4.1. MATÉRIELS UTILISABLES EN ATMOSPHÈRES EXPLOSIBLES

Dans les parties de l'installation visées à l'article 7.2.1 du présent arrêté et présentant un risque « atmosphères explosives », les installations électriques sont conformes aux dispositions du décret n° 96-1010 du 19 novembre 1996 relatif aux appareils et aux systèmes de protection destinés à être utilisés en atmosphère explosible.

Elles sont réduites à ce qui est strictement nécessaire aux besoins de l'exploitation et sont entièrement constituées de matériels utilisables dans les atmosphères explosives. Cependant, dans les parties de l'installation où les atmosphères explosives peuvent apparaître de manière épisodique avec une faible fréquence et une courte durée, les installations électriques peuvent être constituées de matériel électrique de bonne qualité industrielle qui, en service normal, n'engendre ni arc, ni étincelle, ni surface chaude susceptible de provoquer une explosion. Lorsque le risque provient de la présence de poussières explosives ou pouvant être à l'origine d'une atmosphère explosive, le matériel électrique est conçu ou installé pour s'opposer à leur pénétration afin d'éviter tout risque d'inflammation ou d'explosion.

Un plan de ces zones (notamment les caissons des turbines à gaz, le local des compresseurs et des chaudières au gaz) est établi et tenu à disposition des services d'incendie et de secours et de l'Inspection de l'Environnement.

### ARTICLE 7.4.2. INSTALLATIONS ÉLECTRIQUES

L'exploitant tient à la disposition de l'Inspection de l'Environnement les éléments justifiant que ses installations électriques sont réalisées conformément aux règles en vigueur.

Les installations électriques sont entretenues en bon état et contrôlées après leur installation ou suite à modification.

Elles sont contrôlées périodiquement par une personne compétente, conformément aux dispositions de la section 5 du chapitre VI du titre II de livre II de la quatrième partie du code du travail relatives à la vérification des installations électriques. Les dispositions ci-dessus s'appliquent sans préjudice des dispositions du Code du Travail.

Les dispositions de l'arrêté du 31 mars 1980 modifié portant réglementation des installations électriques des établissements réglementés au titre de la législation des installations classées et susceptibles de présenter des risques d'explosion s'appliquent. En particulier, les canalisations électriques ne sont pas une cause possible d'inflammation et sont convenablement protégées contre les chocs, contre la propagation des flammes et contre l'action des produits présents dans la partie de l'installation en cause. Le matériel électrique doit être conforme aux normes françaises (N.F.C. 15 100 et 13 200 notamment).

L'alimentation électrique des équipements vitaux pour la sécurité doit pouvoir être secourue par une source interne à l'établissement. Les installations doivent se mettre automatiquement en position de sûreté si les circonstances le nécessitent, et notamment en cas de défaut de l'énergie d'alimentation ou de pertes d'utilité.

A proximité d'au moins une issue est installé un bouton d'arrêt d'urgence, bien signalé, permettant de couper l'alimentation générale.

L'éclairage est réalisé à l'aide d'énergie électrique. Les appareils sont fixes et situés de sorte à ne pouvoir être heurtés en cours d'exploitation ou protégés contre les chocs. Ils sont en toute circonstance éloignés des produits entreposés pour éviter leur échauffement. Les matériaux utilisés pour l'éclairage naturel ne produisent pas, lors d'un incendie, de gouttes enflammées.

Toutes dispositions techniques adéquates doivent être prises par l'exploitant afin que :

- les automates et les circuits de protection soient affranchis des micro-coupures électriques ;
- le déclenchement partiel ou général de l'alimentation électrique ne puisse pas mettre en défaut ou supprimer totalement ou partiellement la mémorisation de données essentielles pour la sécurité des installations.

#### **ARTICLE 7.4.3.MISE À LA TERRE**

Toutes les parties métalliques (réservoir, cuve, canalisation, tuyauteries) susceptibles d'être à l'origine d'énergie électrostatique dans les locaux et zones où sont manipulés ou stockés des produits inflammables ou explosifs doivent être reliées à la terre. Ces mises à la terre doivent être réalisées selon les règles de l'art et être distinctes de celles des éventuels paratonnerres.

#### **ARTICLE 7.4.4.VENTILATION DES LOCAUX**

Sans préjudice des dispositions du code du travail, les locaux sont convenablement ventilés pour prévenir la formation d'atmosphère explosive ou toxique ainsi que de toute poche de gaz. Le débouché à l'atmosphère de la ventilation est placé :

- aussi loin que possible :
  - des immeubles habités ou occupés par des tiers, et
  - des bouches d'aspiration d'air extérieur, et
- à une hauteur suffisante compte tenu de la hauteur des bâtiments environnants afin de favoriser la dispersion des gaz rejetés, et
- au minimum à 1 mètre au-dessus du faîtage, en cas de conduit d'évacuation en toiture.

La forme du conduit d'évacuation, lorsqu'il existe, notamment dans la partie la plus proche du débouché à l'atmosphère, est conçue de manière à favoriser au maximum l'ascension et la dispersion des polluants dans l'atmosphère (par exemple l'utilisation de chapeaux est interdite).

#### **ARTICLE 7.4.5.DISPOSITIF DE COUPURE DE L'ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE**

Des dispositifs d'arrêt d'urgence (utilités, équipements) doivent être repérés, identifiés clairement et accessibles en toute circonstance.

Un dispositif de coupure manuelle, indépendant de tout équipement de régulation de débit, placé à l'extérieur des bâtiments s'il y en a, permet d'interrompre l'alimentation en combustible gazeux des appareils de combustion. Ce dispositif, clairement repéré et indiqué dans des consignes d'exploitation, est placé :

- dans un endroit accessible rapidement et en toutes circonstances ;
- à l'extérieur et en aval du poste de livraison et/ou du stockage du combustible.

Il est parfaitement signalé et maintenu en bon état de fonctionnement et comporte une indication du sens de la manœuvre ainsi que le repérage des positions ouverte et fermée.

Dans les installations alimentées en combustible gazeux, la coupure de l'alimentation en gaz sera assurée par deux vannes automatiques (1) redondantes, placées en série sur la conduite d'alimentation en gaz à l'extérieur des bâtiments abritant les installations de combustion, s'il y en a.

Ces vannes sont asservies chacune à des capteurs de détection de gaz (2) et un dispositif de baisse de pression (3). Ces vannes assurent la fermeture de l'alimentation en combustible gazeux lorsqu'une fuite de gaz est détectée.

Le local de la turbine à gaz LM100 de 36MW et le local des chaudières au gaz n°4 à 6 disposeront chacun de leur propre centrale de détection et de leurs propres éléments de coupure.

Toute la chaîne de coupure automatique (détection, transmission du signal, fermeture de l'alimentation de gaz) est testée périodiquement. La détection gaz engendre, outre la coupure de l'alimentation en gaz, la coupure de l'alimentation électrique associée.

La position ouverte ou fermée de ces organes est clairement identifiable par le personnel d'exploitation.

Le parcours des tuyauteries à l'intérieur des locaux où se trouvent les appareils de combustion est aussi réduit que possible. Par ailleurs, un organe de coupure rapide équipe chaque appareil de combustion au plus près de celui-ci.

(1) Vanne automatique : son niveau de fiabilité est maximum, compte tenu des normes en vigueur relatives à ce matériel.

(2) Capteur de détection de gaz : une redondance est assurée par la présence d'au moins deux capteurs.

(3) Dispositif de baisse de pression : ce dispositif permet de détecter une chute de pression dans la tuyauterie. Son seuil est aussi élevé que possible, compte tenu des contraintes d'exploitation.

#### **ARTICLE 7.4.6. SYSTÈMES DE DÉTECTION ET EXTINCTION AUTOMATIQUES**

L'exploitant met en place un réseau de détecteurs en nombre suffisant avec un report d'alarme dans un local dédié avec présence de personnel formé sur la conduite à tenir en cas de déclenchement de l'alarme. Dès lors que les détecteurs sont mis en place, ils répondent aux dispositions prévues par le présent article.

L'exploitant dresse la liste de ces détecteurs avec leur fonctionnalité et détermine les opérations d'entretien destinées à maintenir leur efficacité dans le temps. Des contrôles périodiques sont réalisés et tracés afin de vérifier le bon état de fonctionnement de la détection.

La surveillance d'une zone pouvant être à l'origine des risques ne repose pas sur un seul point de détection.

La remise en service d'une installation arrêtée à la suite d'une détection, ne peut être décidée que par une personne déléguée à cet effet, après examen détaillé des installations, et analyse de la défaillance ayant provoqué l'alarme.

L'exploitant dispose d'un plan de l'établissement permettant de localiser les différents types de détecteurs.

L'exploitant dispose d'une étude justifiant de la compatibilité de la technologie retenue en matière de détection incendie et de détection du risque d'explosion (détecteurs de fumées et/ou détecteurs de chaleur, détecteur de gaz, explosimètre...) avec l'installation (nature des produits stockés, conditions de stockage des produits et conditions d'implantation des détecteurs, nombre de détecteurs, type de détecteur (chaleur, fumée...)). Cette étude justifie également de la compatibilité des détecteurs avec les dispositions prévues par le présent article.

##### Détection gaz

Un dispositif de détection de gaz déclenchant, selon une procédure préétablie, une alarme en cas de dépassement des seuils de danger est mis en place dans les installations utilisant un combustible gazeux afin de prévenir l'apparition d'une atmosphère explosive.

En particulier, toute détection de gaz dans l'atmosphère du local, au-delà de 30 % de la limite inférieure d'explosivité (LIE), conduit à la mise en sécurité de tout ou partie de l'installation susceptible d'être en contact avec l'atmosphère explosive ou de conduire à une explosion, sauf les matériels et équipements dont le fonctionnement pourrait être maintenu conformément aux dispositions prévues à l'article 7.4.1 du présent arrêté.

Ce dispositif coupe l'arrivée du combustible et interrompt l'alimentation électrique, à l'exception de l'alimentation des matériels et des équipements destinés à fonctionner en atmosphère explosive, de l'alimentation en très basse tension et de l'éclairage de secours, sans que cette manœuvre puisse provoquer d'arc ou d'étincelle pouvant déclencher une explosion.

La fiabilité des détecteurs est adaptée aux exigences de l'article 7.4.1 du présent arrêté. Des étalonnages sont régulièrement effectués selon les préconisations du fournisseur.

Cette mise en sécurité est prévue dans les consignes d'exploitation.

##### Détection flamme

Les appareils de combustion fonctionnant au gaz comportent un dispositif de contrôle de la flamme ou un contrôle de température. Le défaut de son fonctionnement doit entraîner la mise en sécurité des appareils et l'arrêt de l'alimentation en combustible.

#### Autre détection

En cas d'installation de systèmes d'extinction automatique d'incendie, ceux-ci sont conçus, installés et entretenus régulièrement conformément aux référentiels reconnus.

### **ARTICLE 7.4.7. PROTECTION CONTRE LA FOUDRE**

Les installations sur lesquelles une agression par la foudre peut être à l'origine d'événements susceptibles de porter gravement atteinte, directement ou indirectement à la sécurité des installations, à la sécurité des personnes ou à la qualité de l'environnement, sont protégées contre la foudre en application de l'arrêté ministériel en vigueur.

L'exploitant dispose d'une étude réalisée par un organisme compétent permettant d'attester de la conformité des installations à l'arrêté ministériel en vigueur. En cas de non-conformité, les actions correctives sont mises en œuvre.

### **ARTICLE 7.4.8. UTILITÉS DESTINÉES À L'EXPLOITATION DES INSTALLATIONS**

L'exploitant assure en permanence la fourniture ou la disponibilité des utilités qui permettent aux installations de fonctionner dans leur domaine de sécurité ou alimentent les équipements importants concourant à la mise en sécurité ou à l'arrêt d'urgence des installations.

## **CHAPITRE 7.5 DISPOSITIF DE RÉTENTION DES POLLUTIONS ACCIDENTELLES**

### **ARTICLE 7.5.1. RETENTIONS ET CONFINEMENT**

Les dispositions sont prises pour qu'il ne puisse pas y avoir, en cas d'accident de fonctionnement se produisant dans l'enceinte de l'établissement, de déversement de matières qui, par leurs caractéristiques et leurs quantités, seraient susceptibles d'entraîner des conséquences notables sur le milieu naturel récepteur ou les réseaux publics d'assainissement.

Le sol de la chaufferie et de tout atelier employant ou stockant des liquides inflammables ou susceptibles de polluer le réseau d'assainissement ou l'environnement sont imperméables, incombustibles et disposés de façon que les égouttures ou, en cas d'accident, les liquides contenus dans les récipients ou les appareils ne puissent s'écouler au-dehors ou dans le réseau d'assainissement.

Tout stockage d'un liquide susceptible de créer une pollution des eaux ou des sols est associé à une capacité de rétention dont le volume est au moins égal à la plus grande des deux valeurs suivantes :

- 100 % de la capacité du plus grand réservoir,
- 50 % de la capacité totale des réservoirs associés.

Cette disposition n'est pas applicable aux bassins de traitement des eaux résiduaires.

Pour les stockages de récipients de capacité unitaire inférieure ou égale à 250 litres, la capacité de rétention est au moins égale à :

- dans le cas de liquides inflammables, 50 % de la capacité totale des fûts,
- dans les autres cas, 20 % de la capacité totale des fûts,
- dans tous les cas 800 litres minimum ou égale à la capacité totale lorsque celle-là est inférieure à 800 l.

La capacité de rétention est étanche aux produits qu'elle pourrait contenir et résiste à l'action physique et chimique des fluides. Il en est de même pour son éventuel dispositif d'obturation qui est maintenu fermé.

Les produits récupérés en cas d'accident ne peuvent être rejetés que dans des conditions conformes au présent arrêté ou sont éliminés comme les déchets.

Les réservoirs ou récipients contenant des produits incompatibles ne sont pas associés à une même rétention.

Le stockage des liquides inflammables, ainsi que des autres produits toxiques ou dangereux pour l'environnement, n'est permis sous le niveau du sol que dans des réservoirs en fosse maçonnée, ou assimilés, et pour les liquides inflammables, dans les conditions énoncées ci-dessus.

Pour les stockages à l'air libre, les rétentions sont vidées dès que possible des eaux pluviales s'y versant.

Le sol des aires et des locaux de stockage ou de manipulation des matières dangereuses pour l'homme ou susceptibles de créer une pollution de l'eau ou du sol est étanche et équipé de façon à pouvoir recueillir les eaux de lavage et les matières répandues accidentellement.

Le transport des produits à l'intérieur de l'établissement est effectué avec les précautions nécessaires pour éviter le renversement accidentel des emballages (arrimage des fûts...).

Toutes mesures sont prises pour recueillir l'ensemble des eaux et écoulements susceptibles d'être pollués lors d'un sinistre, y compris les eaux utilisées lors d'un incendie, afin que celles-ci soient récupérées ou traitées afin de prévenir toute pollution des sols, des égouts, des cours d'eau ou du milieu naturel. Ce confinement est réalisé par des dispositifs internes à l'installation.

Les eaux d'extinction collectées sont éliminées vers les filières de traitement des déchets appropriées.

#### **ARTICLE 7.5.2.TUYAUTERIES**

Les tuyauteries transportant des fluides dangereux sont étanches et résistent à l'action physique et chimique des produits qu'elles sont susceptibles de contenir. Elles sont convenablement entretenues et font l'objet d'examens périodiques appropriés permettant de s'assurer de leur bon état. Les différentes tuyauteries accessibles sont repérées conformément aux règles en vigueur.

### **CHAPITRE 7.6 DISPOSITIONS D'EXPLOITATION**

#### **ARTICLE 7.6.1.SURVEILLANCE DE L'INSTALLATION**

L'exploitant désigne une ou plusieurs personnes référentes ayant une connaissance de la conduite de l'installation, des dangers et inconvénients que son exploitation induit, des produits utilisés ou stockés dans l'installation et des dispositions à mettre en œuvre en cas d'incident.

Les installations sont exploitées sous la surveillance permanente d'un personnel qualifié. Il vérifie périodiquement le bon fonctionnement des dispositifs de sécurité et s'assure de la bonne alimentation en combustible des appareils de combustion.

Par dérogation aux dispositions ci-dessus, l'exploitation sans surveillance humaine permanente est admise lorsque l'installation répond aux dispositions réglementaires applicables, notamment celles relatives aux équipements sous pression.

Les personnes étrangères à l'établissement n'ont pas l'accès libre aux installations.

#### **ARTICLE 7.6.2.DOMAINE DE FONCTIONNEMENT SUR DES PROCÉDÉS**

L'exploitant établit, sous sa responsabilité les plages de variation des paramètres qui déterminent la sûreté de fonctionnement des installations. L'installation est équipée de dispositifs d'alarme lorsque les paramètres sont susceptibles de sortir des plages de fonctionnement sûr.

Les dispositifs utilisés à cet effet sont indépendants des systèmes de conduite. Toute disposition contraire doit être justifiée et faire l'objet de mesures compensatoires.

Les systèmes de mise en sécurité des installations sont à sécurité positive.

#### **ARTICLE 7.6.3.FORMATION**

L'ensemble des opérateurs reçoit une formation initiale adaptée. Une formation complémentaire annuelle à la sécurité d'une durée minimale d'une journée leur est dispensée par un organisme ou un service compétent. Cette formation portera en particulier sur la conduite des installations, les opérations de maintenance, les moyens d'alerte et de secours, la lecture et la mise à jour des consignes d'exploitation. L'exploitant tient à la disposition de l'Inspection de l'Environnement un document attestant de cette formation : contenu, date et durée de la formation, liste d'émargement.

En outre, l'exploitant doit mettre en place une équipe d'intervention dont le rôle est de faciliter l'évacuation des personnes vers les issues de secours appropriées, de combattre l'incendie jusqu'à l'arrivée des pompiers dans la limite de leurs moyens et de l'intensité du feu et d'informer les pompiers dès leur arrivée sur le sinistre et sa localisation.

Enfin, des séances de formation relatives à la connaissance des produits susceptibles d'être stockés et des moyens de lutte adéquats à mettre en œuvre en cas de sinistre (incendies, fuites accidentelles), et aux risques techniques de la manutention doivent être réalisées au moins annuellement.

Sont prévus :

- des exercices périodiques de simulation d'application des consignes de sécurité prévues par le présent arrêté ;

- un entraînement régulier au maniement des moyens d'intervention affectés à leur unité ;
- un entraînement périodique à la conduite des unités en situation dégradée vis-à-vis de la sécurité et à l'intervention sur celles-ci.

Les comptes rendus sont tenus à la disposition de l'Inspection de l'Environnement.

#### **ARTICLE 7.6.4.INTERDICTIONS**

Il est interdit :

- de fumer dans les zones sensibles définies sous la responsabilité de l'exploitant ;
- d'apporter des feux nus ;
- de manipuler des liquides inflammables si les récipients ne sont pas hermétiquement clos ;
- d'utiliser un téléphone portable dans les zones sensibles définies sous la responsabilité de l'exploitant.

#### **ARTICLE 7.6.5.TRAVAUX**

Dans les parties de l'installation recensées à l'article 7.2.1 et notamment celles recensées locaux à risque incendie ou explosion, les travaux de réparation ou d'aménagement ne peuvent être effectués qu'après délivrance d'un « permis d'intervention » et éventuellement d'un « permis de feu » et en respectant une consigne particulière. Ces permis sont délivrés après analyse des risques liés aux travaux et définition des mesures appropriées.

Le « permis d'intervention » et éventuellement le « permis de feu » et la consigne particulière sont établis et visés par l'exploitant ou par une personne qu'il aura nommément désignée. Lorsque les travaux sont effectués par une entreprise extérieure, le « permis d'intervention » et éventuellement le « permis de feu » et la consigne particulière relative à la sécurité de l'installation, sont signés par l'exploitant et l'entreprise extérieure ou les personnes qu'ils auront nommément désignées.

Dans les parties de l'installation présentant des risques d'incendie ou d'explosion, il est interdit d'apporter du feu sous une forme quelconque, sauf pour la réalisation de travaux ayant fait l'objet d'un « permis de feu ». Cette interdiction est affichée en caractères apparents.

##### Travaux sur tuyauteries

Toute intervention par point chaud sur une tuyauterie contenant du combustible ne peut être engagée qu'après une purge complète de la tuyauterie concernée. La consignation d'un tronçon de tuyauterie s'effectue selon un cahier des charges précis défini par l'exploitant. Les obturateurs à opercule, non manœuvrables sans fuite possible vers l'atmosphère, sont interdits à l'intérieur des bâtiments.

A l'issue de tels travaux, une vérification de l'étanchéité de la tuyauterie garantit une parfaite intégrité de celle-ci. Cette vérification se fera sur la base de documents prédéfinis et de procédures écrites. Ces vérifications et leurs résultats sont consignés par écrit. Pour des raisons liées à la nécessité d'exploitation, ce type d'intervention peut être effectué en dérogation au présent alinéa, sous réserve de la rédaction et de l'observation d'une consigne spécifique.

Les soudeurs ont une attestation d'aptitude professionnelle spécifique au mode d'assemblage à réaliser.

#### **ARTICLE 7.6.6.VÉRIFICATION PÉRIODIQUE ET MAINTENANCE DES ÉQUIPEMENTS**

L'exploitant assure ou fait effectuer la vérification périodique et la maintenance des matériels de sécurité et de lutte contre l'incendie mis en place (exutoires, systèmes de détection et d'extinction, portes coupe-feu, colonne sèche par exemple) ainsi que des éventuelles installations électriques et de chauffage, conformément aux référentiels en vigueur. Ces opérations de contrôle et maintenance doivent permettre à ces équipements de fournir des indications fiables.

Toute tuyauterie susceptible de contenir du gaz combustible fait l'objet d'une vérification annuelle d'étanchéité qui sera réalisée sous la pression normale de service.

Les matériels et engins de manutention sont entretenus selon les instructions du constructeur et conformément aux règlements en vigueur. L'entretien et la réparation des engins mobiles sont effectués sur des zones spécialement aménagées et situées à une distance supérieure à 10 m de toute matière combustible. Les engins de manutention sont contrôlés au moins une fois par an si la fréquence des contrôles n'est pas fixée par une autre réglementation.

Ces vérifications et leurs résultats, ainsi que les suites données à ces vérifications sont consignés par écrit.

#### **ARTICLE 7.6.7.ÉVACUATION DU PERSONNEL**

Les installations sont aménagées pour permettre une évacuation rapide du personnel. A l'intérieur des ateliers, les allées de circulation sont aménagées et maintenues constamment dégagées pour faciliter la circulation et l'évacuation du personnel ainsi que l'intervention des secours en cas de sinistre.

Les portes s'ouvrent vers l'extérieur et peuvent être manœuvrées facilement de l'intérieur en toutes circonstances. L'accès aux issues est balisé et libre en permanence. Un éclairage de sécurité est installé conformément à l'arrêté du 10 novembre 1976. Les portes sont munies de ferme-porte.

Chaque bâtiment comporte, dans deux directions opposées, deux issues vers l'extérieur ou une zone protégée.

L'évacuation des locaux administratifs doit se faire vers l'extérieur sans repasser dans les locaux à risque.

#### **ARTICLE 7.6.8. CONSIGNES D'EXPLOITATION**

Sans préjudice des dispositions du code du travail, des consignes sont établies, tenues à jour et affichées dans les lieux fréquentés par le personnel.

Les consignes de prévention incendie indiquent notamment :

- l'interdiction d'apporter du feu sous une forme quelconque, notamment l'interdiction de fumer dans les zones présentant des risques d'incendie ou d'explosion ;
- l'interdiction de tout brûlage à l'air libre ;
- l'analyse des incidents et anomalies de fonctionnement ;
- l'obligation et les conditions de délivrance du "permis d'intervention" pour les parties concernées de l'installation.

La conduite des installations (démarrage et arrêt, fonctionnement normal, entretien...) fait l'objet de consignes d'exploitation et de sécurité écrites qui sont rendues disponibles pour le personnel. Ces consignes prévoient notamment :

- les conditions d'approvisionnement, de conservation et de stockage des produits, notamment les précautions à prendre pour l'emploi et le stockage de produits incompatibles ;
- les modes opératoires ;
- les procédures de vérifications périodiques du bon fonctionnement de l'installation ; Ces procédures précisent la fréquence et la nature des vérifications à effectuer pendant et en dehors de la période de fonctionnement de l'installation ;
- les modalités d'entretien, de contrôle et d'utilisation des équipements de régulation et des dispositifs de sécurité ;
- les instructions de maintenance et de nettoyage, la périodicité de ces opérations et les consignations nécessaires avant de réaliser ces travaux ;
- les consignes imposées aux personnes extérieures à l'entreprise lors de leur intervention sur le site ;
- la conduite à tenir en cas d'indisponibilité d'un dispositif de réduction des émissions ;
- les procédures de reconnaissance et de gestion des anomalies de fonctionnement.

En cas d'anomalies provoquant l'arrêt de l'installation, celle-ci est protégée contre tout déverrouillage intempestif. Toute remise en route automatique est alors interdite. Le réarmement ne peut se faire qu'après élimination des défauts par du personnel d'exploitation, au besoin après intervention sur le site. Ceci est défini par consigne.

Les consignes d'intervention prévoient notamment :

- les procédures pour les interventions du personnel ;
- les mesures à prendre en cas de fuite sur un récipient ou une tuyauterie contenant des substances dangereuses ou inflammables ainsi que les conditions de rejet prévues au titre IV du présent arrêté ;
- les procédures d'arrêt d'urgence et de mise en sécurité de l'installation (électricité, réseaux de fluides) ;
- les modalités de mise en œuvre des dispositifs d'isolement du réseau de collecte, prévues à l'article 7.5.1 ;
- les moyens d'extinction à utiliser en cas d'incendie ;
- la procédure d'alerte avec les numéros de téléphone du responsable d'intervention de l'établissement, des services d'incendie et de secours, etc. ;
- l'accueil et le guidage des secours ;
- l'obligation d'informer l'Inspection de l'Environnement en cas d'accident.

L'ensemble de ces consignes de prévention, d'exploitation et d'intervention sont régulièrement mises à jour. Le personnel est formé et entraîné à l'application de ces consignes.

Les consignes de sécurité font l'objet d'une diffusion sous forme adaptée à l'ensemble du personnel à qui elles sont commentées et rappelées en tant que de besoin. Celles relatives à la sécurité en cas d'incendie sont affichées dans les lieux appropriés.



## ARTICLE 7.6.9. PLAN DE SECOURS

### Article 7.6.9.1. Système d'alerte interne

Le système d'alerte interne et ses différents scénarii sont définis dans un dossier d'alerte.

Un réseau d'alerte interne à l'établissement collecte sans délai les alertes émises par le personnel à partir des postes fixes et mobiles, les alarmes de danger significatives, les données météorologiques disponibles si elles exercent une influence prépondérante, ainsi que toute information nécessaire à la compréhension et à la gestion de l'alerte.

Les postes fixes permettant de donner l'alerte sont répartis sur l'ensemble du site de telle manière qu'en aucun cas la distance à parcourir pour atteindre un poste à partir d'une installation ne dépasse 100 m.

Un ou plusieurs moyens de communication interne (lignes téléphoniques, réseaux, ...) sont réservés exclusivement à la gestion de l'alerte.

L'alarme pour l'évacuation du personnel est audible en tout point du bâtiment. Les agents non affectés exclusivement aux tâches d'intervention, devront pouvoir quitter leur poste de travail à tout moment en cas d'appel.

### Article 7.6.9.2. Plan d'intervention interne

L'exploitant dispose d'un Plan d'Intervention Interne qui définit les mesures d'organisation, les méthodes d'intervention et les moyens qu'il met en œuvre en cas d'accident en vue de protéger le personnel, les populations et l'environnement. Il en assure la mise à jour permanente.

Ce plan d'intervention interne doit être facilement compréhensible. Il doit contenir à minima :

- les actions à entreprendre dès le début du sinistre et la dénomination (nom et/ou fonction) des agents devant engager ces actions ;
- pour chaque scénario d'accident, les actions à engager pour gérer le sinistre ;
- les principaux numéros d'appels ;
- des plans simples de l'établissement sur lesquels figurent :
  - les zones à risques particuliers (zones où une atmosphère explosive peut apparaître, stockages de produits inflammables, toxiques, comburants, ...) ;
  - l'état des différents stockages (nature, volumes...) ;
  - les organes de coupure des alimentations en énergie et en fluides (électricité, gaz, air comprimé...) ;
  - les moyens de détection et de lutte contre l'incendie ;
  - les réseaux d'eaux usées (points de branchement, regards, avaloirs, postes de relevage, postes de mesure, vannes manuelles et automatiques).
- toutes les informations permettant de déterminer les mesures de sauvegarde à prendre pour ce qui concerne les personnes, la faune, la flore, les ouvrages exposés... en cas de pollution accidentelle ;
- les modalités d'alerte en vue d'une évacuation précoce des tiers susceptibles d'être impactés en cas de départ de feu et en particulier les mesures à prendre vis-à-vis de la SNCF, compte tenu des voies ferrées qui jouxtent le site.

Les fiches de données de sécurité de l'ensemble des produits présents sur site doivent figurer dans un classeur annexé au plan d'intervention interne.

Ce plan est tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement et des Services d'Incendie et de secours ainsi qu'au responsable du centre de secours dont le site dépend. Il est envoyé à la S.N.C.F.

Ce Plan d'Intervention Interne doit régulièrement être mis à jour. Il le sera en particulier, à chaque modification de l'installation, à chaque modification de l'organisation, à la suite de mouvements de personnel susceptibles d'intervenir dans le cadre de l'application de ce plan d'intervention et en tout état de cause au moins une fois par an.

Lors de l'élaboration de ce plan d'intervention interne ou lors de ses révisions, l'exploitant devra définir des actions à engager cohérentes avec l'étude des dangers de l'établissement et avec les prescriptions édictées par le présent arrêté.

Le Préfet peut demander la modification des dispositions envisagées.

## ARTICLE 7.6.10.PROTECTION DES MILIEUX RÉCEPTEURS

### **Article 7.6.10.1. Bassin de confinement**

Les réseaux d'assainissement susceptibles de recueillir l'ensemble des eaux polluées lors d'un accident ou d'un incendie (y compris les eaux d'extinction et de refroidissement) sont raccordés à un (ou plusieurs) bassin(s) de confinement étanche(s) aux produits collectés et d'une capacité minimum totale à définir avant rejet vers le réseau. La vidange suivra les principes imposés par le chapitre 4.3, relatif aux conditions de rejet des effluents.

L'exploitant doit réaliser une étude permettant de :

- quantifier le volume d'eau à retenir en cas d'incendie (eaux d'extinction et eaux pluviales) ;
- définir le dispositif technique permettant de garantir l'efficacité de la rétention sur le site ;

Cette étude sera remise dans un délai de 6 mois à compter de la notification du présent arrêté. Le dispositif de confinement sera fonctionnel dans un délai de un an à compter de la notification du présent arrêté.

L'exploitant tient à disposition de l'Inspection de l'Environnement un document reprenant les dispositions constructives et organisationnelles permettant d'assurer que la capacité de confinement susmentionnée est disponible. Ce document doit également justifier que la conception des différentes capacités de rétention (sens d'écoulement en cas de débordement d'une des rétentions susmentionnées, topographie des différentes zones, conception de la cour et prise en compte des points bas...) permet de contenir le volume calculé dans l'étude précitée. En cas d'augmentation de l'évaluation des besoins en eau, l'exploitant doit adapter en conséquence ses capacités de confinement des eaux polluées / d'extinction et mettre à jour le document visé par le présent article.

Les bassins de confinement sont maintenus au niveau permettant une pleine capacité d'utilisation. Les éventuels organes de commande nécessaires à leur mise en service doivent pouvoir être actionnés en toute circonstance. Les dispositifs de barrage permettant de contenir les eaux polluées / d'extinction en cas d'incendie sont asservis à la détection incendie. L'entretien préventif de ces dispositifs, leur mise en fonctionnement pour chaque situation accidentelle prévisible et les modalités de contrôles (nature, périodicité...) sont définis par consigne.

## TITRE 8 - CONDITIONS PARTICULIÈRES APPLICABLES À CERTAINES INSTALLATIONS DE L'ÉTABLISSEMENT

### CHAPITRE 8.1 DÉPÔT DE CHARBON

#### ARTICLE 8.1.1. PRODUITS SOLIDES

Les stockages de tous les produits ou déchets solides ont lieu sur des sols étanches (béton, revêtements bitumineux) maintenus en bon état et garantissant l'absence d'infiltration de polluants dans le sol. Les eaux de ruissellement ou de lavage issues de ces zones de stockages sont rejetées dans les conditions prévues au titre 4 du présent arrêté.

#### ARTICLE 8.1.2. STOCKAGE ET MANUTENTION DU CHARBON

L'installation comprend :

- deux trémies de déchargement ;
- deux extracteurs vibrants de 2 x 1,1 kW ;
- un transporteur de reprise de 18,5 kW ;
- un déferrailleur de 2,2 kW ;
- un crible de 72 kW ;
- un transporteur de mise en stock de 37 kW ;
- un chariot déverseur de 2 x 0,55 kW ;
- un silo de stockage béton pour 5 000 tonnes de charbon composé de quatre cellules de 1 250 tonnes dont les deux situées à l'extrémité nord restent inutilisées ;
- un extracteur roue fraise de 2 x 5,5 kW ;
- un transporteur sous silo de 7,5 kW ;
- un transporteur d'alimentation chaudière de 15 kW ;
- un transporteur réversible de 4 kW ;
- deux trémies journalières de 100 tonnes de charbon chacune.

Le combustible approvisionné est criblé, déferrailleur et stocké dans un silo en béton avec reprise par le bas.

Le silo et l'ensemble de la structure porteuse est mis à la terre par liaison équipotentielle.

La vidange des cellules est organisée de manière à assurer une rotation régulière du stock.

L'exploitant tient à jour un état indiquant la nature et la quantité de combustibles consommés, auquel est annexé un plan général des stockages.

La présence de matières dangereuses ou combustibles à l'intérieur des locaux abritant les appareils de combustion est limitée aux nécessités de l'exploitation.

Toutes dispositions sont prises afin d'éviter l'envol de poussières de charbon sous l'action du vent, notamment au niveau du déchargement des wagons, du criblage et des jetées des transporteurs. Les transporteurs à bande sont capotés. S'il est fait usage d'appareils de filtration à sec de l'air chargé de poussières combustibles, ceux-ci doivent être antistatiques et munis de clapets d'explosion.

En cas d'inutilisation prolongée de la chaudière au charbon, le silo est totalement vidé et les trémies journalières sont vidangées.

### CHAPITRE 8.2 CRIBLAGE DU CHARBON

#### ARTICLE 8.2.1. CAPTAGE ET ÉPURATION DES REJETS À L'ATMOSPHÈRE

Les installations susceptibles de dégager des fumées, gaz, poussières ou odeurs doivent être munies de dispositifs permettant de collecter et canaliser autant que possible les émissions. Ces dispositifs, après épuration des gaz collectés en tant que de besoin, sont munis d'orifices obturables et accessibles aux fins d'analyse.

Le débouché des cheminées doit être éloigné au maximum des habitations et ne pas comporter d'obstacles à la diffusion des gaz (chapeaux chinois...).

#### ARTICLE 8.2.2. VALEURS LIMITES ET CONDITIONS DE REJET

Les effluents gazeux doivent respecter les valeurs limites définies ci-après, exprimées dans les conditions normalisées de température (273 kelvins) et de pression (101,3 kilo pascals) après déduction de la vapeur d'eau (gaz sec) et mesurées selon les méthodes définies par la norme NF X 44-052.

Les gaz rejetés à l'atmosphère ne doivent pas contenir plus de 150 mg/Nm<sup>3</sup> de poussières.

Le point de rejet doit dépasser d'au moins 3 mètres les bâtiments situés dans un rayon de 15 mètres.

### **ARTICLE 8.2.3. MESURE PÉRIODIQUE DE LA POLLUTION REJETÉE**

Si l'installation est susceptible de dégager des poussières une mesure du débit rejeté et de la concentration des poussières visés à l'article 8.2.2 doit être effectuée, selon les méthodes normalisées en vigueur, au moins tous les trois ans. Les résultats sont tenus à disposition de l'inspection de l'environnement.

Les mesures sont effectuées par un organisme agréé par le ministre de l'Environnement quand il existe une procédure d'agrément des organismes.

A défaut de méthode spécifique normalisée et lorsque les composés sont sous forme particulaire ou vésiculaire, les conditions d'échantillonnage isocinétique décrites par la norme NF X 44-052 doivent être respectées.

Ces mesures sont effectuées sur une durée voisine d'une demi-heure, dans des conditions représentatives du fonctionnement de l'installation.

En cas d'impossibilité, liée à l'activité ou aux équipements, d'effectuer une mesure représentative des rejets, une évaluation des conditions de fonctionnement et des capacités des équipements d'épuration à respecter les valeurs limites est réalisée.

## **CHAPITRE 8.3 TURBINE À GAZ ET CHAUDIÈRES**

### **ARTICLE 8.3.1. DISPOSITIONS COMMUNES AUX TURBINES ET AUX CHAUDIÈRES**

#### **Article 8.3.1.1. Implantation**

Les appareils de combustion sont implantés de manière à prévenir tout risque d'incendie et à ne pas compromettre la sécurité du voisinage. Ils sont suffisamment éloignés de tout stockage et de toute activité mettant en œuvre des matières combustibles ou inflammables.

Les installations de combustion doivent être implantées, sauf nécessité d'exploitation justifiée par l'exploitant, dans un local uniquement réservé à cet usage.

Le démarrage, le pilotage et la surveillance des installations sont assurés depuis une salle de contrôle située dans un bâtiment maçonné. Le matériel de conduite centralisée permet la conduite des équipements.

#### **Article 8.3.1.2. Installations électriques**

Un ou plusieurs dispositifs, placés à l'extérieur, doivent permettre d'interrompre en cas de besoin l'alimentation électrique de l'installation, à l'exception de l'alimentation des matériels destinés à fonctionner en atmosphère explosive, de l'alimentation en très basse tension et de l'éclairage de secours qui doit être conçu pour fonctionner en atmosphère explosive.

Les matériels électriques doivent être conformes aux dispositions de l'article 7.4.2.

#### **Article 8.3.1.3. Alimentation en combustible**

Un système informatisé permet la mesure de l'O<sub>2</sub> dans les fumées avec action sur le mélange air-gaz naturel afin de diminuer les pertes de fumées et de maîtriser les émissions.

Les réseaux d'alimentation en combustible doivent être conçus et réalisés de manière à réduire les risques en cas de fuite notamment dans des espaces confinés. Les canalisations et tuyauteries sont en tant que de besoin protégées contre les agressions extérieures (corrosion, choc, température excessive...) et repérées par les couleurs normalisées.

Un dispositif de coupure manuelle, indépendant de tout équipement de régulation de débit, doit être placé à l'extérieur des bâtiments pour permettre d'interrompre l'alimentation en combustible des appareils de combustion. Ce dispositif, clairement repéré et indiqué dans des consignes d'exploitation doit être placé :

- dans un endroit accessible rapidement et en toutes circonstances ;
- à l'extérieur et en aval du poste de livraison et/ou du stockage du combustible.

Il est parfaitement signalé, maintenu en bon état de fonctionnement et comporte une indication du sens de la manœuvre ainsi que le repérage des positions ouverte et fermée.

Le parcours des tuyauteries à l'intérieur des locaux où se trouvent les appareils de combustion est aussi réduit que possible. Par ailleurs, un organe de coupure rapide doit équiper chaque appareil de combustion au plus près de celui-ci.

#### **Article 8.3.1.4. Entretien et travaux**

L'exploitant doit veiller au bon entretien des dispositifs de réglage, de contrôle, de signalisation et de sécurité. Ces vérifications et leurs résultats sont consignés par écrit.

#### **ARTICLE 8.3.2.DISPOSITIONS PARTICULIÈRES AUX TURBINES À GAZ**

Toutes dispositions sont prises afin de contrôler la vitesse de rotation de la turbine et les vibrations qui lui sont liées.

L'état des ailettes fera l'objet d'un suivi particulier en application des dispositions de l'article 7.6.6.

Un système d'inertage au CO<sub>2</sub> dans le caisson de la turbine à gaz de 36MW est asservi à la détection gaz et incendie de ce caisson.

#### **ARTICLE 8.3.3.DISPOSITIONS PARTICULIÈRES AUX CHAUDIÈRES**

##### **Article 8.3.3.1. Équipements des chaudières**

Les appareils de combustion sont équipés de dispositifs permettant d'une part de contrôler leur bon fonctionnement et d'autre part, en cas de défaut, de mettre en sécurité l'appareil concerné et au besoin l'installation.

Les chaudières doivent disposer des appareils de contrôle suivants, en état de bon fonctionnement :

- un indicateur de la température des gaz de combustion à la sortie de la chaudière ;
- un analyseur automatique des gaz de combustion donnant la teneur en dioxyde de carbone ou en oxygène ;
- un appareil de mesure en continu de l'indice de noircissement ;
- un déprimomètre enregistreur ;
- un indicateur du débit de combustible ou de fluide caloporteur ;
- un enregistreur de température du fluide caloporteur.

Par exception, la chaudière peut être dispensée de disposer :

- d'un déprimomètre, lorsque le foyer de la chaudière est en surpression ;
- d'appareils de mesure de l'indice de noircissement, lorsque la chaudière utilise uniquement des combustibles gazeux, ou du charbon pulvérisé ou fluidisé.

##### **Article 8.3.3.2. Suivi des chaudières**

L'exploitant tient à jour un livret ou des documents de maintenance qui comprend notamment les renseignements suivants :

- nom et adresse de l'installation, du propriétaire de l'installation et, le cas échéant, de l'entreprise chargée de l'entretien ;
- caractéristiques du local « combustion », des installations de stockage du combustible, des générateurs de l'équipement de chauffe ;
- caractéristiques des combustibles préconisés par le constructeur, mesures prises pour assurer le stockage du combustible, l'évacuation des gaz de combustion et leur température à leur débouché, le traitement des eaux ;
- rendement caractéristique de chaque chaudière calculé au moment de chaque remise en marche de la chaudière, et au moins tous les trois mois pendant la période de fonctionnement ;
- désignation des appareils de réglage des feux et de contrôle ;
- dispositions adoptées pour limiter la pollution atmosphérique ;
- conditions générales d'utilisation de la chaleur ;
- résultat des mesures et vérifications et visa des personnes ayant effectué ces opérations, consignation des observations faites et suites données ;
- grandes lignes de fonctionnement et incidents d'exploitation assortis d'une fiche d'analyse ;
- consommation annuelle de combustible ;
- indications relatives à la mise en place, au remplacement et à la réparation des appareils de réglage des feux et de contrôle ;
- indications des autres travaux d'entretien et opérations de nettoyage et de ramonage ;
- indications de toutes les modifications apportées à l'installation, ainsi qu'aux installations connexes ayant une incidence en matière de sécurité ou d'impact sur l'environnement.

Une consigne précise la nature des opérations d'entretien ainsi que les conditions de mise à disposition des consommables et équipements d'usure propres à limiter les anomalies et, le cas échéant, leur durée.

Un contrôle périodique est assuré et comporte :

- le contrôle de l'existence et du bon fonctionnement des appareils de mesure et de contrôle ;
- la vérification du bon état des installations destinées à la distribution de l'énergie thermique ;
- la vérification de la qualité de la combustion et du bon fonctionnement des chaudières composant l'installation thermique ;
- la vérification de la tenue du livret de chaufferie.

L'exploitant conserve un exemplaire du compte rendu de l'expert pendant une durée minimale de sept années, et le tient à la disposition de l'Inspection de l'Environnement et des agents mentionnés à l'article L. 226-2 du Code de l'Environnement.

Lors d'un contrôle périodique, l'exploitant doit fournir à l'expert procédant au contrôle le compte rendu des contrôles précédemment effectués.

La période entre deux contrôles ne doit pas excéder trois ans.

Les installations thermiques neuves font l'objet d'un premier contrôle périodique dans un délai de douze mois à compter de leur mise en service.

Lorsque l'installation thermique contrôlée n'est pas conforme aux obligations prévues par l'arrêté ministériel du 26 août 2013 susvisé ou aux meilleures technologies disponibles (économiquement et économiquement acceptables), l'exploitant est tenu de prendre les mesures nécessaires pour y remédier, dans un délai de trois mois à compter de la réception du compte rendu de la visite de contrôle.

#### **Article 8.3.3.3. Conduite des installations**

Les installations doivent être exploitées sous la surveillance permanente d'un personnel qualifié. Il vérifie périodiquement le bon fonctionnement des dispositifs de sécurité et s'assure de la bonne alimentation en combustible des appareils de combustion.

Par dérogation aux dispositions ci-dessus, l'exploitation sans surveillance humaine permanente est admise :

- pour les générateurs de vapeur ou d'eau surchauffée lorsqu'ils répondent aux dispositions de l'arrêté ministériel du 1er février 1993 (J.O. du 3 mars 1993) relatif à l'exploitation sans présence humaine permanente ainsi que les textes qui viendraient s'y substituer ou le modifier ;
- pour les autres appareils de combustion, si le mode d'exploitation assure une surveillance permanente de l'installation permettant au personnel soit d'agir à distance sur les paramètres de fonctionnement des appareils et de les mettre en sécurité en cas d'anomalies ou de défauts soit de l'informer de ces derniers afin qu'il intervienne directement sur le site.

L'exploitant consigne par écrit les procédures de reconnaissance et de gestion des anomalies de fonctionnement ainsi que celles relatives aux interventions du personnel et aux vérifications périodiques du bon fonctionnement de l'installation et des dispositifs assurant sa mise en sécurité. Ces procédures précisent la fréquence et la nature des vérifications à effectuer pendant et en dehors de la période de fonctionnement de l'installation.

En cas d'anomalies provoquant l'arrêt de l'installation, celle-ci doit être protégée contre tout déverrouillage intempestif. Toute remise en route automatique est alors interdite. Le réarmement ne peut se faire qu'après élimination des défauts par du personnel d'exploitation au besoin après intervention sur le site.

En cas d'arrêt du ventilateur de tirage, les ventilateurs d'air comburant s'arrêtent automatiquement et les gaz de fumées sont évacués par tirage naturel. L'alimentation du foyer en charbon est également arrêtée et la trémie ou les goulottes sont isolées.

L'étanchéité des dispositifs de réinjection des cendres volantes dans le foyer est contrôlée régulièrement suivant une procédure définie par l'exploitant.

L'arrivée du charbon dans la chaudière est obturable grâce à des registres placés à la base des goulottes.

#### **ARTICLE 8.3.4.DISPOSITIONS PARTICULIÈRES POUR LA COMPRESSION**

##### **Article 8.3.4.1. Installations de Compression de gaz naturel et de l'air comprimé**

Les dispositions visant à prévenir les risques spécifiques au gaz naturel ne sont pas applicables aux compresseurs d'air.

**Article 8.3.4.2. Installations électriques dans le local de compression du gaz**

Les moteurs sont de type à sécurité augmentée.

**Article 8.3.4.3. Mesures contre l'incendie**

Les ingrédients servant au graissage et au nettoyage ne peuvent être conservés dans la salle des compresseurs que dans des récipients métalliques ou dans des niches maçonnées avec porte métallique.

Le local de compression doit être maintenu en parfait état de propreté. Les déchets gras ayant servi doivent être mis dans des boîtes métalliques closes et enlevés régulièrement.

Toutes dispositions nécessaires doivent être prises pour permettre de combattre immédiatement et efficacement tout commencement d'incendie. A cet effet, la station de compression est munie de moyens de secours appropriés : extincteurs, postes d'eau, etc. Ce matériel est entretenu en bon état de fonctionnement et périodiquement vérifié.

Une consigne, dont les articles les plus importants sont affichés de façon apparente à l'intérieur et à l'extérieur du local, précise les mesures à prendre en cas d'incendie.

**Article 8.3.4.4. Compression du gaz**

Les réservoirs et appareils contenant des gaz comprimés doivent satisfaire à la réglementation des appareils à pression de gaz.

Toutes dispositions sont prises pour éviter les rentrées d'air en un point quelconque du circuit gazeux.

Des filtres maintenus en bon état de propreté doivent empêcher la pénétration des poussières dans le compresseur.

Si la compression comporte plusieurs étages, le gaz doit être convenablement refroidi à la sortie de chaque étage intermédiaire du compresseur. Des thermomètres permettent de lire la température du gaz à la sortie de chaque étage des compresseurs.

Un dispositif est prévu sur les circuits d'eau de refroidissement permettant de contrôler à chaque instant la circulation de l'eau.

Les compresseurs sont pourvus de dispositifs arrêtant automatiquement l'appareil si la pression de gaz devient trop faible à son alimentation ou si la pression à la sortie dépasse la valeur fixée.

Un autre dispositif à fonctionnement automatique empêche la mise en marche du compresseur ou assure son arrêt en cas d'alimentation insuffisante en eau.

L'arrêt du compresseur doit pouvoir être commandé par des dispositifs appropriés judicieusement répartis, dont l'un au moins est placé à l'extérieur de l'atelier de compression.

Des dispositifs efficaces de purge sont placés sur tous les appareils aux emplacements où des produits de condensation sont susceptibles de s'accumuler.

Toutes mesures sont prises pour assurer l'évacuation des produits de purge et pour éviter que la manœuvre des dispositifs de purge ne crée des pressions dangereuses pour les autres appareils ou pour les tuyauteries.

Toutes mesures sont également prises pour l'évacuation à l'extérieur sans qu'il puisse en résulter de danger ou d'inconfort pour le voisinage, du gaz provenant des soupapes de sûreté.

## TITRE 9 - SURVEILLANCE DES ÉMISSIONS ET DE LEURS EFFETS

### CHAPITRE 9.1 PROGRAMME D'AUTO SURVEILLANCE

#### ARTICLE 9.1.1. PRINCIPE ET OBJECTIFS DU PROGRAMME D'AUTO SURVEILLANCE

Afin de maîtriser les émissions de ses installations et de suivre leurs effets sur l'environnement, l'exploitant définit et met en œuvre sous sa responsabilité un programme de surveillance de ses émissions et de leurs effets dit programme d'auto surveillance. L'exploitant adapte et actualise la nature et la fréquence de cette surveillance pour tenir compte des évolutions de ses installations, de leurs performances par rapport aux obligations réglementaires, et de leurs effets sur l'environnement. L'exploitant décrit dans un document tenu à la disposition de l'Inspection de l'Environnement les modalités de mesures et de mise en œuvre de son programme de surveillance, y compris les modalités de transmission à l'Inspection de l'Environnement.

Les articles suivants définissent le contenu minimum de ce programme en termes de nature de mesure, de paramètres et de fréquence pour les différentes émissions et pour la surveillance des effets sur l'environnement, ainsi que de fréquence de transmission des données d'auto surveillance.

#### ARTICLE 9.1.2. MESURES COMPARATIVES

Outre les mesures auxquelles il procède sous sa responsabilité, afin de s'assurer du bon fonctionnement des dispositifs de mesure et des matériels d'analyse ainsi que de la représentativité des valeurs mesurées (absence de dérive), l'exploitant fait procéder à des mesures comparatives, selon des procédures normalisées lorsqu'elles existent, par un organisme extérieur différent de l'entité qui réalise habituellement les opérations de mesure du programme d'auto surveillance. Celui-ci doit être accrédité ou agréé par le ministère chargé de l'inspection de l'environnement pour les paramètres considérés.

Ces mesures sont réalisées sans préjudice des mesures de contrôle réalisées par l'Inspection de l'Environnement en application des dispositions des articles L. 514-5 et L. 514-8 du code de l'environnement. Conformément à ces articles, l'Inspection de l'Environnement peut, à tout moment, réaliser des prélèvements d'effluents liquides ou gazeux, de déchets ou de sol et réaliser des mesures de niveaux sonores. Les frais de prélèvement et d'analyse sont à la charge de l'exploitant. Les contrôles inopinés exécutés à la demande de l'Inspection de l'Environnement peuvent, avec l'accord de cette dernière, se substituer aux mesures comparatives.

### CHAPITRE 9.2 MODALITÉS D'EXERCICE ET CONTENU DE L'AUTO SURVEILLANCE

#### ARTICLE 9.2.1. AUTO SURVEILLANCE DES ÉMISSIONS ATMOSPHÉRIQUES

##### Article 9.2.1.1. Fréquence et nature des mesures

L'auto surveillance par la mesure des émissions atmosphériques est réalisée dans les six mois suivant la notification du présent arrêté puis périodiquement, conformément aux dispositions du présent arrêté. Une fréquence semestrielle correspond à deux mesures sur la période de chauffe, lorsque cette période dure plus de six mois.

Les mesures périodiques des émissions de polluants s'effectuent selon les dispositions fixées par l'arrêté du 11 mars 2010, portant modalités d'agrément des laboratoires ou des organismes pour certains types de prélèvements et d'analyses à l'émission des substances dans l'atmosphère.

Les méthodes de mesure, prélèvement et analyse de référence en vigueur sont fixées par l'arrêté du 7 juillet 2009, relatif aux modalités d'analyse dans l'air et dans l'eau dans les ICPE et aux normes de référence.

Les mesures portent sur les rejets suivants :

Rejet du générateur d'eau surchauffée alimenté au charbon

Paramètre	Fréquence	Enregistrement
O <sub>2</sub>	Continu	oui
Poussières	Continu	oui
SO <sub>2</sub>	Continu	oui
NO <sub>x</sub>	Continu	oui
CO	Annuelle	non
COVNM	Annuelle	non



Paramètre	Fréquence	Enregistrement
HAP	Annuelle	non
Métaux	Annuelle	non
Dioxines et furannes	Annuelle	non
Formaldéhyde	Annuelle	non
HCl	Annuelle	non
HF	Annuelle	non
Température	Trimestrielle	non
Pression	Trimestrielle	non

Rejet des générateurs d'eau surchauffée alimentés au gaz naturel

Paramètre	Fréquence	Enregistrement
O <sub>2</sub>	Continu	oui
Poussières	Semestrielle	non
SO <sub>2</sub>	Semestrielle	non
NO <sub>x</sub>	Continu	oui
CO	Continu	oui
Température	Continu	oui
Pression	Continu	oui

Rejet des turbines à gaz

Paramètre	Fréquence pour la turbine de 36 MW	Fréquence pour la turbine de 130 MW	Enregistrement
O <sub>2</sub>	Trimestrielle	Continu	Oui pour LM6000 (130MW) Non pour Mars100 (36MW)
Poussières	Semestrielle	Semestrielle	non
SO <sub>2</sub>	Semestrielle	Semestrielle	non
NO <sub>x</sub>	Continu	Continu	oui
CO	Continu	Continu	oui
Température	Continu	Continu	oui
Pression	Continu	Continu	oui

#### Article 9.2.1.2. Plate-forme et points de mesure

Sur chaque canalisation de rejet d'effluent doivent être prévus des points de prélèvement d'échantillons et des points de mesure conformes à la norme N.F.X. 44052.

Ces points doivent être aménagés de manière à être aisément accessibles et permettre des interventions en toute sécurité. Toutes dispositions doivent également être prises pour faciliter l'intervention d'organismes extérieurs à la demande de l'Inspection de l'Environnement.

Afin de permettre des mesures représentatives des émissions à l'atmosphère, une plate-forme de mesure fixe est implantée soit sur la cheminée, soit sur un conduit situé en amont de la cheminée et, le cas échéant, en aval de l'installation de traitement des gaz de combustion.

Les caractéristiques de cette plate-forme permettent de respecter les normes en vigueur, notamment en ce qui concerne les caractéristiques des sections de mesure : emplacement (homogénéité de l'écoulement gazeux), équipement (brides), zones de dégagement (plate-forme).

La mesure en oxygène des gaz de combustion est réalisée autant que possible au même endroit que la mesure de teneur en polluants. A défaut, l'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires pour éviter l'arrivée d'air parasite entre le point où est réalisée la mesure de l'oxygène et celui où est réalisée celle des polluants.

L'homogénéité de l'écoulement gazeux est considérée comme assurée par le respect des longueurs droites sans obstacle en amont et en aval. Elle est aussi considérée comme assurée lorsque des études ou des mesures comparatives ont montré que les aménagements aérodynamiques de la section de mesure présentent une homogénéité équivalente.

Les appareils de mesure mis en place pour satisfaire aux prescriptions de l'article 9.2.1.1, et notamment les appareils de mesure en continu, sont implantés de manière à :

- ne pas empêcher la mesure périodique de la concentration en poussières, et ne pas perturber l'écoulement au voisinage des points de mesure de celle-ci ;

- pouvoir fournir des résultats de mesure non perturbés, notamment pendant toute la durée des mesures manuelles éventuelles de la concentration en poussières (en particulier pour le calibrage des appareils à principe optique).

#### **Article 9.2.1.3. Exploitation et contrôle des appareils de mesure**

I. Les appareils de mesure en continu sont exploités selon les normes NF EN ISO 14956 (version de décembre 2002 ou versions ultérieures) et NF EN 14181 (version d'octobre 2004 ou versions ultérieures), et appliquent en particulier les procédures d'assurance qualité (QAL 1, QAL 2 et QAL 3) et une vérification annuelle (AST).

Les appareils de mesure sont évalués selon la procédure QAL 1 et choisis pour leur aptitude au mesurage dans les étendues et incertitudes fixées. Ils sont étalonnés en place selon la procédure QAL 2 et l'absence de dérive est contrôlée par les procédures QAL 3 et AST.

Pour les appareils déjà installés sur site, pour lesquels une évaluation n'a pas encore été faite ou pour lesquels la mesure de composants n'a pas encore été évaluée, l'incertitude sur les valeurs mesurées peut être considérée transitoirement comme satisfaisante si les étapes QAL 2 et QAL 3 conduisent à des résultats satisfaisants.

II. Pour chaque appareil de mesure en continu, l'exploitant fait réaliser la première procédure QAL 2 par un laboratoire agréé dans les six mois suivant la mise en service de l'installation. La procédure QAL 3 est aussitôt mise en place. L'exploitant fait également réaliser un test annuel de surveillance (AST) par un laboratoire agréé.

La procédure QAL 2 est renouvelée :

- tous les cinq ans ; et
- dans les cas suivants :
  - dès lors que l'AST montre que l'étalonnage QAL 2 n'est plus valide ; ou
  - après une modification majeure du fonctionnement de l'installation (par exemple : modification du système de traitement des effluents gazeux ou changement du combustible ou changement significatif du procédé) ; ou
  - après une modification majeure concernant l'AMS (par ex : changement du type de ligne ou du type d'analyseur).

III. Pour les installations fonctionnant moins de cinq cent heures d'exploitation par an, la procédure QAL 2 peut être adaptée en effectuant uniquement cinq mesurages en parallèle entre la SRM (méthode de référence) et l'AMS (système de mesure automatique d'autosurveillance).

Les mesures obtenues en injectant les gaz de zéro et de sensibilité sur l'AMS sont pris en compte pour la détermination de la droite d'étalonnage.

La réalisation du test annuel de surveillance peut également être remplacée par une comparaison des mesures en continu issues des analyseurs et de celles issues des contrôles visés au IV du présent article.

IV. L'exploitant fait effectuer, au moins une fois par an, les mesures prévues au présent article par un organisme agréé par le ministre chargé des installations classées ou, s'il n'en existe pas, accrédité par le Comité français d'accréditation (COFRAC) ou par un organisme signataire de l'accord multilatéral pris dans le cadre de la Coordination européenne des organismes d'accréditation (European Cooperation for Accreditation ou EA). Ce contrôle périodique réglementaire des émissions peut être fait en même temps que le test annuel de surveillance des appareils de mesure en continu.

#### **Article 9.2.1.4. Intervalle de confiance des résultats**

Les valeurs des intervalles de confiance à 95 % d'un seul résultat mesuré ne dépassent pas les pourcentages suivants des valeurs limites d'émission :

- CO : 10 % ;
- SO<sub>2</sub> : 20 % ;
- NO<sub>x</sub> : 20 % ;
- poussières : 30 %.

#### **Article 9.2.1.5. Conditions de respect des valeurs limites**

##### **Article 9.2.1.5.1 : mesures en continu**

Dans le cas de mesures en continu, les valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté sont considérées comme respectées si l'évaluation des résultats de mesure fait apparaître que, pour les heures d'exploitation au cours d'une année civile, toutes les conditions suivantes ont été respectées :

- aucune valeur mensuelle moyenne validée ne dépasse les valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté ;

- aucune valeur journalière moyenne validée ne dépasse 110 % des valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté ;
- dans le cas d'installations de combustion composées uniquement de chaudières utilisant du charbon et dont la puissance thermique nominale totale est inférieure à 50 MW, aucune valeur journalière moyenne validée ne dépasse 150 % des valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté ;
- 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées au cours de l'année ne dépassent pas 200 % des valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté.

Les valeurs moyennes validées sont déterminées conformément à l'article 9.2.1.4 du présent arrêté.

Aux fins du calcul des valeurs moyennes d'émission, il n'est pas tenu compte des valeurs mesurées durant les périodes visées aux articles 15 et 16 de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 susvisé ni des valeurs mesurées durant les phases de démarrage et d'arrêt déterminées conformément à l'article 14 de l'arrêté ministériel du 26 août 2013 susvisé.

#### Article 9.2.1.5.2 : moyennes

Les valeurs moyennes horaires validées sont déterminées à partir des valeurs moyennes horaires, après soustraction de la valeur de l'intervalle de confiance à 95 % indiquée à l'article 9.2.1.4 du présent arrêté.

Les valeurs moyennes journalières validées et les valeurs moyennes mensuelles validées s'obtiennent en faisant la moyenne des valeurs moyennes horaires validées.

Il n'est pas tenu compte de la valeur moyenne journalière lorsque trois valeurs moyennes horaires ont dû être invalidées en raison de pannes ou d'opérations d'entretien de l'appareil de mesure en continu. Le nombre de jours écartés pour des raisons de ce type est inférieur à dix par an. L'exploitant prend toutes les mesures nécessaires à cet effet.

Dans l'hypothèse où le nombre de jours écartés dépasse trente par an, le respect des valeurs limites d'émission est apprécié en appliquant les dispositions de l'article 9.2.1.5.3 du présent arrêté.

#### Article 9.2.1.5.3 : mesures hors mesures en continu

Dans les cas où des mesures en continu ne sont pas exigées, les valeurs limites d'émission fixées à l'article 3.2.6 du présent arrêté sont considérées comme respectées si les résultats de chacune des séries de mesures ou des autres procédures, définis et déterminés conformément à l'arrêté d'autorisation, ne dépassent pas les valeurs limites d'émission.

#### **Article 9.2.1.6. Mesure de l'impact des rejets atmosphériques sur l'environnement**

Afin d'évaluer au mieux l'impact de son activité sur l'environnement, l'exploitant met en place un programme de surveillance de l'impact de l'installation sur l'environnement (qualité de l'air ou des retombées de polluants au voisinage de l'installation). À cet effet, il est assisté par une structure compétente indépendante.

Cette structure compétente indépendante a pour mission :

- de définir les modalités et la fréquence des prélèvements et des analyses ;
- d'informer sur les avancées des connaissances scientifiques.

Le programme est mis en œuvre sous la responsabilité de l'exploitant et à ses frais.

Les mesures doivent être réalisées en des lieux où l'impact de l'installation est supposé être le plus important.

**Les analyses sont réalisées par des laboratoires compétents, français ou étrangers, choisis par l'exploitant.**

Les analyses concernent chacun des polluants mentionnés à l'article 3.2.6 du présent arrêté.

La vitesse et la direction du vent sont mesurées et enregistrées en continu sur l'installation classée autorisée ou dans son environnement proche.

Cette surveillance est mise en place dans les six mois suivant la mise en service de l'installation. La fréquence des prélèvements et analyses est au moins annuelle.

Les résultats de ce programme de surveillance sont repris dans le rapport prévu à l'article 9.4.1.2 du présent arrêté.

#### **ARTICLE 9.2.2. RELEVÉ DES PRÉLÈVEMENTS D'EAU**

Les installations de prélèvement d'eau sont munies d'un dispositif de mesure totalisateur. Ce dispositif est relevé hebdomadairement. Ces résultats sont portés sur un registre éventuellement informatisé.

Lors d'une phase représentative du fonctionnement de la centrale, l'exploitant doit faire procéder, au moins une fois par campagne de chauffe, aux prélèvements, mesures et analyses concernant les polluants visés à l'article 4.3.9.1 du présent arrêté. Les mesures sont effectuées sous sa responsabilité et à ses frais par un organisme extérieur (laboratoire agréé par le Ministre chargé de l'Environnement).

Les analyses doivent être effectuées sur des échantillons moyens non décantés.

#### **ARTICLE 9.2.3.AUTO SURVEILLANCE DES DÉCHETS (ANALYSE ET TRANSMISSION)**

Les résultats de surveillance sont présentés selon un registre ou un modèle établi en accord avec l'inspection de l'environnement ou conformément aux dispositions nationales lorsque le format est prédéfini. Ce récapitulatif prend en compte les types de déchets produits, les quantités et les filières d'élimination retenues.

#### **ARTICLE 9.2.4.AUTO SURVEILLANCE DES NIVEAUX SONORES**

Une mesure de la situation acoustique sera effectuée dans un délai de six mois à compter de la date de mise en service des installations puis tous les 3 ans, par un organisme ou une personne qualifiée dont le choix sera communiqué préalablement à l'inspection de l'environnement. Ce contrôle sera effectué par référence au plan annexé au présent arrêté, indépendamment des contrôles ultérieurs que l'inspection de l'environnement pourra demander.

### **CHAPITRE 9.3 SUIVI, INTERPRÉTATION ET DIFFUSION DES RÉSULTATS**

#### **ARTICLE 9.3.1.ACTIONS CORRECTIVES**

L'exploitant suit les résultats des mesures qu'il réalise en application du chapitre 9.2, notamment celles de son programme d'auto surveillance, les analyse et les interprète. Il prend le cas échéant les actions correctives appropriées lorsque des résultats font présager des risques ou inconvénients pour l'environnement ou d'écart par rapport au respect des valeurs réglementaires relatives aux émissions de ses installations ou de leurs effets sur l'environnement.

En particulier, lorsque la surveillance environnementale sur les eaux souterraines ou les sols fait apparaître une dérive par rapport à l'état initial de l'environnement, soit réalisé en application de l'article R. 512-8 II 1° du code de l'environnement, soit reconstitué aux fins d'interprétation des résultats de surveillance, l'exploitant met en œuvre les actions de réduction complémentaires des émissions appropriées et met en œuvre, le cas échéant, un plan de gestion visant à rétablir la compatibilité entre les milieux impactés et leurs usages.

#### **ARTICLE 9.3.2.ANALYSE ET TRANSMISSION DES RÉSULTATS DE L'AUTO SURVEILLANCE**

Sans préjudice des dispositions de l'article R. 512-69 du code de l'environnement, l'exploitant établit avant la fin mars de l'année N+1 un rapport de synthèse relatif aux résultats des mesures et analyses imposées au chapitre 9.2 du semestre précédent. Ce rapport, traite au minimum de l'interprétation des résultats de la période considérée (en particulier cause et ampleur des écarts), des mesures comparatives mentionnées au chapitre 9.1, des modifications éventuelles du programme d'auto surveillance et des actions correctives mises en œuvre ou prévues (sur l'outil de production, de traitement des effluents, la maintenance...) ainsi que de leur efficacité.

Il est tenu à la disposition permanente de l'Inspection de l'Environnement pendant une durée de 10 ans.

L'Inspection de l'Environnement peut en outre demander la transmission périodique de ces rapports ou d'éléments relatifs au suivi et à la maîtrise de certains paramètres, ou d'un rapport annuel.

Les résultats des mesures réglementaires dans les rejets aqueux de l'année N sont saisies sur le site de télé déclaration (GIDAF : Gestion Informatisée des Données d'Auto surveillance Fréquentes) du ministère chargé de l'environnement prévu à cet effet, et sont transmis par voie électronique avant la fin janvier de l'année N+1, avec les commentaires utiles sur les éventuels écarts par rapport aux valeurs limites et sur les actions correctives mises en œuvre ou envisagées, dans les champs prévus à cet effet par le logiciel.

#### **ARTICLE 9.3.3.TRANSMISSION DES RÉSULTATS DE L'AUTO SURVEILLANCE DES DÉCHETS**

Les justificatifs évoqués à l'article 9.2.3 doivent être conservés cinq ans.

#### **ARTICLE 9.3.4.ANALYSE ET TRANSMISSION DES RÉSULTATS DES MESURES DE NIVEAUX SONORES**

Les résultats des mesures réalisées en application de l'article 9.2.4 sont transmis au préfet dans le mois qui suit leur réception avec les commentaires et propositions éventuelles d'amélioration.

## CHAPITRE 9.4 BILANS PÉRIODIQUES

### ARTICLE 9.4.1. BILANS ET RAPPORTS ANNUELS

#### Article 9.4.1.1. Bilan environnement annuel

L'exploitant adresse au Préfet, conformément à l'arrêté ministériel du 31 janvier 2008 modifié, au plus tard le 1<sup>er</sup> avril de chaque année, un bilan annuel portant sur l'année précédente :

- des utilisations d'eau ; le bilan fait apparaître éventuellement les économies réalisées ;
- de la masse annuelle des émissions de polluants, suivant un format fixé par le ministre chargé des installations classées. La masse émise est la masse du polluant considéré émise sur l'ensemble du site de manière chronique ou accidentelle, canalisée ou diffuse dans l'air, l'eau, et les sols, quel qu'en soit le cheminement, ainsi que dans les déchets éliminés à l'extérieur de l'établissement. Ce bilan concerne au minimum, d'après les éléments portés à la connaissance de l'Inspection de l'Environnement, les substances suivantes :
  - poussières
  - SO<sub>x</sub>
  - CO<sub>2</sub>
  - CH<sub>4</sub>
  - CO
  - N<sub>2</sub>O
  - NO<sub>x</sub>
  - mâchefers
  - cendres

Les seuils de déclaration des émissions polluantes définis en annexe II de l'arrêté du 31 janvier 2008 susvisé, sont remplacés à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2015 par les seuils suivants :

- oxydes d'azote (NO<sub>x</sub>) : 50 t/an sauf pour les installations de combustion de puissance unitaire supérieure à 20 MWth pour lesquels le seuil est à 0,
- oxydes de soufre (SO<sub>x</sub>) : 70 t/an,
- poussières totales : 70 t/an sauf pour les installations de combustion de puissance unitaire supérieure à 20 MWth pour lesquels le seuil est à 0,
- particules PM<sub>10</sub> : 25 t/an.

L'exploitant transmet dans le même délai par voie électronique à l'Inspection de l'Environnement une copie de cette déclaration suivant un format fixé par le ministre chargé de l'Inspection de l'Environnement (GEREP).

#### Article 9.4.1.2. Rapport annuel

Une fois par an, avant le 31 mars de l'année N+1, l'exploitant adresse à l'Inspection de l'Environnement un rapport d'activité comportant une synthèse des informations prévues dans le présent arrêté (notamment ceux récapitulés au chapitre 2.8) ainsi que, plus généralement, tout élément d'information pertinent sur l'exploitation des installations dans l'année écoulée.

Ce rapport comprend en particulier :

- les résultats de la surveillance des rejets atmosphériques,
- les résultats des vérifications sur les appareils de mesures prévues à l'article 9.2.1.3 du présent arrêté,
- les résultats du bilan environnemental annuel (article 9.4.1.1 du présent arrêté),
- les résultats des mesures prévues à l'article 9.2.2 du présent arrêté,
- les résultats de caractérisation des déchets (article 5.1.6 du présent arrêté),
- le bilan sur la gestion des déchets, prévu à l'article 5.1.9 du présent arrêté,
- les éléments sur l'exploitation du site en notamment la formation du personnel, la gestion des anomalies,
- le bilan sur le processus d'amélioration continu, prévu à l'article 7.2.4 du présent arrêté.

### ARTICLE 9.4.2. DEMARCHE IED : EXAMEN PERIODIQUE

En application de l'article R 515-71 du Code de l'Environnement, l'exploitant adresse au Préfet du Nord, les informations mentionnées à l'article L. 515-29, sous la forme d'un dossier de réexamen dans les douze mois qui suivent la date de publication au Journal Officiel de l'Union Européenne des décisions concernant les conclusions sur les meilleures techniques disponibles principales.

Conformément à l'article R. 515-72 du Code de l'Environnement, le dossier de réexamen comporte :

- 1- Des compléments et éléments d'actualisation du dossier de demande d'autorisation initial portant sur :
  - a) Les mentions des procédés de fabrication, des matières utilisées et des produits fabriqués ;
  - b) Les cartes et plans ;
  - c) L'analyse des effets de l'installation sur l'environnement ;
  - d) Les compléments à l'étude d'impact portant sur les meilleures techniques disponibles prévus au 1° du I de l'article R. 515-59 accompagnés, le cas échéant, de l'évaluation prévue au I de l'article R. 515-68.
- 2- L'analyse du fonctionnement depuis le dernier réexamen ou, le cas échéant, sur les dix dernières années. Cette analyse comprend :
  - a) Une démonstration de la conformité aux prescriptions de l'arrêté préfectoral d'autorisation ou à la réglementation en vigueur, notamment quant au respect des valeurs limites d'émission ;
  - b) Une synthèse des résultats de la surveillance et du fonctionnement :
    - i. L'évolution des flux des principaux polluants et de la gestion des déchets ;
    - ii. La surveillance périodique du sol et des eaux souterraines prévue au e de l'article R. 515-60 ;
    - iii. Un résumé des accidents et incidents qui ont pu porter atteinte aux intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 ;
- 3- La description des investissements réalisés en matière de surveillance, de prévention et de réduction des pollutions.

Conformément à l'article R. 515-80 et suivants du Code de l'Environnement, le dossier de réexamen comporte également, s'il n'a pas déjà été transmis, le rapport de base mentionné aux articles L. 515-30 et R. 515-59 du Code de l'Environnement, réalisé selon la méthodologie définie par le ministère.

Ce rapport de base contient les informations nécessaires pour comparer l'état de pollution du sol et des eaux souterraines avec l'état du site d'exploitation lors de la mise à l'arrêt définitif de l'installation.

Il comprend au minimum :

- a) Des informations relatives à l'utilisation actuelle et, si elles existent, aux utilisations précédentes du site ;
- b) Les informations disponibles sur les mesures de pollution du sol et des eaux souterraines à l'époque de l'établissement du rapport ou, à défaut, de nouvelles mesures de cette pollution eu égard à l'éventualité d'une telle pollution par les substances ou mélanges mentionnés au premier alinéa du 3° de l'article R. 515-59 du Code de l'environnement.

Dans le cas où l'établissement ne serait pas soumis à réalisation d'un rapport de base, un mémoire justificatif argumentant cette position selon la méthodologie définie par le ministère sera transmis.

---

## **TITRE 10 - DÉLAIS ET VOIES DE RECOURS-PUBLICITE-EXECUTION**

---

### **ARTICLE 10.1.1.DELAIS ET VOIES DE RECOURS**

Le présent arrêté est soumis à un contentieux de pleine juridiction.

Il peut être déféré auprès du Tribunal administratif de Lille :

1° par les tiers, personnes physiques ou morales, les communes intéressées ou leurs groupements, en raison des inconvénients ou des dangers que le fonctionnement de l'installation présente pour les intérêts mentionnés aux articles L. 211-1 et L. 511-1 dans un délai d'un an à compter de la publication ou de l'affichage de la présente décision.

2° par les demandeurs ou exploitants, dans un délai de deux mois à compter de la date à laquelle la décision leur a été notifiée.

Toutefois, si la mise en service de l'installation n'est pas intervenue six mois après la publication ou l'affichage de ces décisions, le délai de recours continue à courir jusqu'à l'expiration d'une période de six mois après cette mise en service.

Les tiers qui n'ont acquis ou pris à bail des immeubles ou n'ont élevé des constructions dans le voisinage d'une installation classée que postérieurement à l'affichage ou à la publication de l'arrêté autorisant l'ouverture de cette installation ou atténuant les prescriptions primitives ne sont pas recevables à déférer ledit arrêté à la juridiction administrative.

### **ARTICLE 10.1.2.EXECUTION**

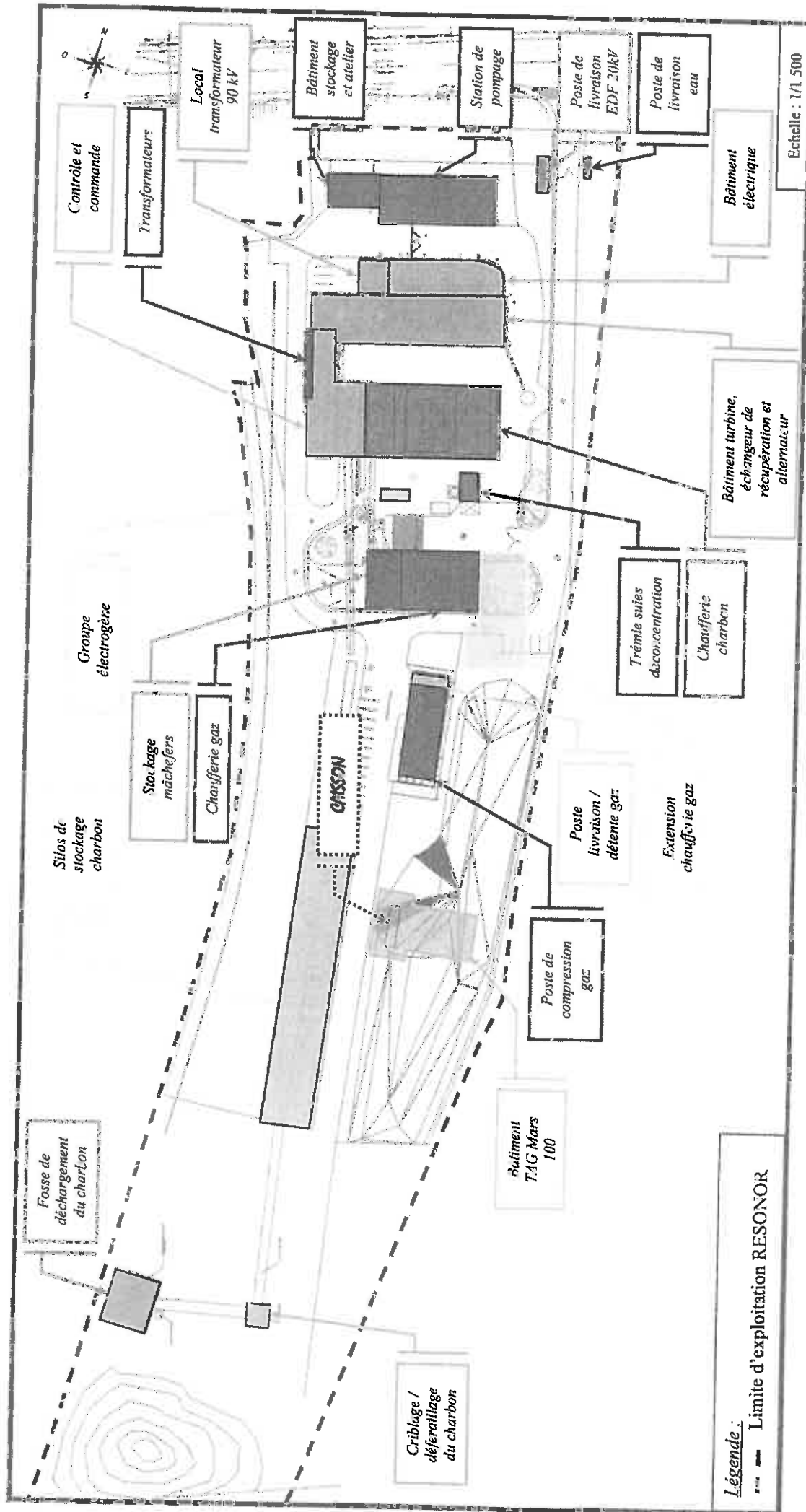
Le Secrétaire général de la préfecture du Nord, le Sous-préfet de l'arrondissement de Lille, le Directeur départemental des territoires et de la mer du Nord, le Directeur régional de l'environnement, de l'aménagement et du logement, le Directeur de l'Agence régionale de santé et l'Inspection de l'Environnement pour la protection de l'environnement sont chargés chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent arrêté dont une copie sera adressée au Maire de Lille et à la société Resonor.

Fait à Lille, le





# LOCALISATION DES INSTALLATIONS



**Légende :**  
 --- Limite d'exploitation RESONOR

Echelle : 1/1 500

ANNEXE 1

