

PRÉFECTURE DES YVELINES

**ARRETE D'AUTORISATION D'EXPLOITER**  
**N°09-023/DDD**

DIRECTION DU DEVELOPPEMENT DURABLE  
Bureau de l'Environnement

LA PREFETE DES YVELINES,  
OFFICIER DE LA LEGION D'HONNEUR,

Vu le code minier ;

Vu le code de l'environnement, et notamment ses articles L.515-8 à L.515-12 ;

Vu le décret n° 77-1133 du 21 septembre 1977 modifié, et notamment ses articles 24-1 à 24-8 ;

Vu la demande en date du 4 janvier 2007, complétée le 6 avril 2007 par laquelle la société GAZ DE France SA, dont le siège social est 23, rue Philibert Delorme (75840) Paris cedex 17, projette d'exploiter les installations de surface du stockage souterrain de gaz sur le territoire de la commune de Beynes (78650) chemin de Fleubert. A ce effet, elle a présenté une demande d'autorisation comprenant une étude d'impact au titre de la législation des installations classées pour la protection de l'environnement pour les activités suivantes :

Activités soumises à autorisation :

**N°1410-2** : Gaz inflammables (fabrication industrielle de) par distillation, pyrogénisation, etc., désulfuration de gaz inflammables à l'exclusion de la production de méthane par traitement des effluents urbains ou des déchets et des gaz visés explicitement par d'autres rubriques, la quantité totale susceptible d'être présente dans l'installation étant inférieure à 200 t

**N°2910-B** : Combustion, à l'exclusion des installations visées par les rubriques 167-C et 322-B-4. La puissance thermique maximale est définie comme la quantité maximale de combustible, exprimée en pouvoir calorifique inférieur, d'être consommée par seconde. Lorsque les produits consommés seuls ou en mélange sont différents de ceux visés en A et si la puissance thermique maximale est supérieure à 0,1 MW (A-3)

**N°2920-1-a** : Réfrigération ou compression (installations de) fonctionnant à des pressions effectives supérieures à  $10^5$  Pa, comprimant ou utilisant des fluides inflammables ou toxiques, la puissance absorbée étant supérieure à 300 kW (A-1)

Activités soumises à déclaration :

**N°2910-A-1:** Combustion, à l'exclusion des installations visées par les rubriques 167-C et 322-B-4. La puissance thermique maximale est définie comme la quantité maximale de combustible, exprimée en pouvoir calorifique inférieur, d'être consommée par seconde. 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 (A-3)

**N°2910-A-2 :** Combustion, à l'exclusion des installations visées par les rubriques 167-C et 322-B-4. La puissance thermique maximale est définie comme la quantité maximale de combustible, exprimée en pouvoir calorifique inférieur, d'être consommée par seconde. 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 à 2 MW, mais inférieure à 20 MW(D C)

**N°2920-2-b :** Réfrigération ou compression (installations de) fonctionnant à des pressions effectives supérieures à  $10^5$  Pa, sans compression ou utilisation de fluides inflammables ou toxiques, la puissance absorbée étant supérieure à 50 kW, mais inférieure ou égale à 500 kW(D)

**N°2925 :** Accumulateurs (ateliers de charge d'). La puissance maximale de courant continu utilisable pour cette opération étant supérieure à 50 kW (D)

**N°1185-2-b :** Chlorofluorocarbures, halons et autres carbures et hydrocarbures halogénés (Composants et appareils clos en exploitation, dépôts de produits neufs ou régénérés contenant des), à l'exception des appareils de compression et de réfrigération visés par la rubrique 2920, la quantité de fluide susceptible d'être présente dans l'installation étant supérieure à 200 kg dans les installations d'extinction

**N°1432-2-b :** liquides inflammables (stockage en réservoirs manufacturés de). Stockage de liquides inflammables visés à la rubrique n°1430 ; représentant une capacité équivalente totale supérieure à  $10 \text{ m}^3$ , mais inférieure ou égale à  $100 \text{ m}^3$

Vu le rapport de l'inspection des installations classées en date du 25 avril 2007 complémentaire au rapport du 2 avril 2007, signalant que le dossier de demande d'autorisation est conforme aux dispositions des articles R512-2 à R512-10 du code de l'environnement ;

Vu le courrier du service interministériel de défense et de protection civile en date du 25 mai 2007 signalant ne pas avoir d'observations sur le dossier ;

Vu l'ordonnance du président du tribunal administratif de Versailles du 11 juillet 2007 désignant le commissaire enquêteur ;

Vu l'arrêté préfectoral en date du 26 juillet 2007 portant ouverture d'une enquête publique du 24 septembre 2007 au 26 octobre 2007 inclus sur la demande susvisée et arrêtant le projet instituant des servitudes d'utilité publique d'usage des sols sur la commune de Beynes ;

Vu les certificats de publication et d'affichage dans les communes de Beynes, Saulx-Marchais, Crépières, Thiverval-Grignon, Saint-Germain-de-la-Grange, Villiers-saint-Frédéric, Neauphle-le-Château et Neauphle-le-vieux ;

Vu le registre d'enquête ouvert dans la commune de Beynes du 24 septembre 2007 au 26 octobre 2007 inclus ;

Vu l'avis du commissaire enquêteur en date du 4 décembre 2007 ;

Vu l'avis de la direction département de l'équipement et de l'agriculture des Yvelines ;

Vu l'avis de la direction départementale des affaires sanitaires et sociales des Yvelines ;

Vu l'avis de la direction des services d'incendie et de secours des Yvelines ;

Vu l'avis de la direction départementale du travail, de l'emploi et de la formation professionnelle des Yvelines ;

Vu l'avis de la direction régionale des affaires culturelles ;

Vu l'avis du comité du bassin hydraulique de la Mauldre et de ses affluents (COBAHMA) ;

Vu l'avis du comité d'hygiène, de sécurité et des conditions de travail ;

Vu le rapport de synthèse de l'inspection des installations classées en date du 31 octobre 2008 ;

Vu l'avis favorable rendu par le conseil départemental de l'environnement et des risques sanitaires et technologiques lors de sa séance du 17 novembre 2008 ;

Vu ma lettre en date du 28 novembre 2008 soumettant le projet d'arrêté d'autorisation pour observations éventuelles ;

Vu la lettre en date du 12 décembre 2008 par laquelle GDF SUEZ émet des observations quant au projet d'arrêté d'autorisation d'exploiter ;

Vu l'arrêté préfectoral en date du 4 mars 2008 prorogeant le délai d'instruction de la demande susvisée ;

Vu l'arrêté préfectoral en date du 4 juin 2008 prorogeant le délai d'instruction de la demande susvisée ;

Vu l'arrêté préfectoral en date du 4 septembre 2008 prorogeant le délai d'instruction de la demande susvisée ;

Vu l'arrêté préfectoral en date du 4 décembre 2008 prorogeant le délai d'instruction de la demande susvisée ;

Vu l'avis de l'inspection des installations classées en date du 16 février 2009 prenant en compte les observations formulées par l'exploitant et tenant compte du changement de raison sociale de Gaz de France en Storengy ;

Considérant que les intérêts mentionnés à l'article L.511-1 du code de l'environnement sont garantis par l'exécution des prescriptions spécifiées par le présent arrêté ;

Sur proposition du secrétaire général de la préfecture ;

ARRETE

**Prescriptions techniques annexées  
à l'arrêté préfectoral d'autorisation du .....  
Société STORENGY à Beynes  
Stockage souterrain de gaz**

**Sommaire**

<b>TITRE 1 - PORTÉE DE L'AUTORISATION ET CONDITIONS GÉNÉRALES.....</b>	<b>4</b>
CHAPITRE 1.1 BÉNÉFICIAIRE ET PORTÉE DE L'AUTORISATION.....	4
Article 1.1.1. Exploitant titulaire de l'autorisation.....	4
Article 1.1.2. Installations non visées par la nomenclature ou soumises à déclaration.....	4
CHAPITRE 1.2 NATURE DES INSTALLATIONS.....	4
Article 1.2.1. Les stockages souterrains.....	4
Article 1.2.2. Le réseau de collectes.....	4
Article 1.2.3. La station centrale et les plates-formes de puits.....	5
CHAPITRE 1.3 ORGANISATION DU STOCKAGE SOUTERRAIN ET DE LA STATION.....	6
Article 1.3.1. Les puits.....	9
Article 1.3.2. Les réseaux de collecte.....	9
CHAPITRE 1.4 CONFORMITÉ AU DOSSIER DE DEMANDE D'AUTORISATION.....	10
CHAPITRE 1.5 MODIFICATIONS ET CESSATION D'ACTIVITÉ.....	11
Article 1.5.1. Modification.....	11
Article 1.5.2. Mise à jour de l'étude des dangers.....	11
Article 1.5.3. Equipements abandonnés.....	11
Article 1.5.4. Cessation d'activité.....	11
CHAPITRE 1.6 RESPECT DES AUTRES LÉGISLATIONS ET RÉGLEMENTATIONS.....	11
<b>TITRE 2 – GESTION DE L'ÉTABLISSEMENT.....</b>	<b>12</b>
CHAPITRE 2.1 EXPLOITATION DES INSTALLATIONS.....	12
Article 2.1.1. Objectifs généraux.....	12
Article 2.1.2. Consignes d'exploitation.....	12
CHAPITRE 2.2 RÉSERVES DE PRODUITS OU MATIÈRES CONSOMMABLES.....	12
CHAPITRE 2.3 INTÉGRATION DANS LE PAYSAGE.....	12
Article 2.3.1. Propreté.....	12
Article 2.3.2. Esthétique.....	12
Article 2.3.3. Faune/Flore.....	12
CHAPITRE 2.4 DANGER OU NUISANCES NON PRÉVENUS.....	12
CHAPITRE 2.5 INCIDENTS OU ACCIDENTS.....	12
CHAPITRE 2.6 RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS TENUS À LA DISPOSITION DE L'INSPECTION.....	13
<b>TITRE 3 - PRÉVENTION DE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE.....</b>	<b>14</b>
CHAPITRE 3.1 CONCEPTION DES INSTALLATIONS.....	14
Article 3.1.1. Dispositions générales.....	14
Article 3.1.2. Pollutions accidentelles.....	14
Article 3.1.3. Odeurs.....	14
Article 3.1.4. Voies de circulation.....	14
Article 3.1.5. Emissions diffuses et envois de poussières.....	14
CHAPITRE 3.2 CONDITIONS DE REJET.....	14
Article 3.2.1. Dispositions générales.....	14
Article 3.2.2. Conduits et installations raccordées.....	14
Article 3.2.3. Conditions générales de rejet.....	15
Article 3.2.4. Valeurs limites des concentrations dans les rejets atmosphériques.....	16
<b>TITRE 4 PROTECTION DES RESSOURCES EN EAUX ET DES MILIEUX AQUATIQUES.....</b>	<b>18</b>
CHAPITRE 4.1 PRÉLÈVEMENTS ET CONSOMMATIONS D'EAU.....	18
Article 4.1.1. Origine des approvisionnements en eau.....	18
Article 4.1.2. Protection des réseaux d'eau potable.....	18
Article 4.1.3. protection de la ressource de la nappe de l'albien.....	18
CHAPITRE 4.2 COLLECTE DES EFFLUENTS LIQUIDES.....	18
Article 4.2.1. Dispositions générales.....	19
Article 4.2.2. Plan des réseaux.....	19

Article 4.2.3. Entretien et surveillance.....	19
Article 4.2.4. Protection des réseaux internes à l'établissement.....	19
Article 4.2.5. Isolement avec les milieux.....	19
CHAPITRE 4.3 TYPES D'EFFLUENTS, LEURS OUVRAGES D'ÉPURATION ET LEURS CARACTÉRISTIQUES DE REJET AU MILIEU.....	20
Article 4.3.1. Identification des effluents.....	20
Article 4.3.2. Gestion des ouvrages : conception, dysfonctionnement.....	20
Article 4.3.3. Entretien et conduite des installations de traitement.....	20
Article 4.3.4. Localisation des points de rejet.....	20
Article 4.3.5. Rejets d'effluents liés à la phase chantier.....	21
Article 4.3.6. Conception, aménagement des ouvrages de rejet au milieu naturel.....	21
Article 4.3.7. Eaux pluviales susceptibles d'être polluées.....	21
Article 4.3.8. Valeurs limites d'émission des eaux pluviales.....	21
<b>TITRE 5 - DÉCHETS.....</b>	<b>23</b>
CHAPITRE 5.1 PRINCIPES DE GESTION.....	23
Article 5.1.1. Limitation de la production de déchets.....	23
Article 5.1.2. Conception et exploitation des installations d'entreposage internes des déchets.....	23
CHAPITRE 5.2 ELIMINATION DES DÉCHETS.....	24
Article 5.2.1. Déchets traités ou éliminés à l'extérieur de l'établissement.....	24
Article 5.2.2. Déchets traités ou éliminés à l'intérieur de l'établissement.....	24
Article 5.2.3. Transport.....	24
Article 5.2.4. Séparation des déchets et filières de gestion.....	24
Article 5.2.5. caractérisation des déchets dangereux.....	25
Article 5.2.6. élimination des déchets dangereux.....	25
Article 5.2.7. registres relatifs à l'élimination des déchets dangereux.....	26
CHAPITRE 5.3 DECLARATION À L'ADMINISTRATION.....	26
<b>TITRE 6 PRÉVENTION DES NUISANCES SONORES ET DES VIBRATIONS.....</b>	<b>27</b>
CHAPITRE 6.1 DISPOSITIONS GÉNÉRALES.....	27
Article 6.1.1. Aménagements.....	27
Article 6.1.2. Véhicules et engins.....	27
Article 6.1.3. Appareils de communication.....	27
CHAPITRE 6.2 NIVEAUX ACOUSTIQUES.....	27
Article 6.2.1. Valeurs Limites d'émergence.....	27
Article 6.2.2. Niveaux limites de bruit.....	28
CHAPITRE 6.3 PROGRAMME DE RÉDUCTION DES BRUITS.....	28
CHAPITRE 6.4 VIBRATIONS.....	28
<b>TITRE 7 - PRÉVENTION DES RISQUES TECHNOLOGIQUES.....</b>	<b>29</b>
CHAPITRE 7.1 CARACTÉRISATION DES RISQUES.....	29
Article 7.1.1. Zonage internes à l'établissement.....	29
Article 7.1.2. Politique de prévention des accidents majeurs.....	29
CHAPITRE 7.2 INFRASTRUCTURES ET INSTALLATIONS.....	29
Article 7.2.1. Accès et circulation dans l'établissement.....	29
Article 7.2.2. Bâtiments et locaux.....	30
Article 7.2.3. Conception des installations.....	30
Article 7.2.4. Dispositif de conduite.....	30
Article 7.2.5. Installations électriques – mise à la terre.....	30
Article 7.2.6. Protection contre la foudre.....	31
Article 7.2.7. Séismes.....	31
Article 7.2.8. Système de gestion de la sécurité.....	31
Article 7.2.9. Consignes d'exploitation destinées à prévenir les accidents.....	31
Article 7.2.10. Interdiction de feux.....	32
Article 7.2.11. Formation du personnel.....	32
Article 7.2.12. Travaux de maintenance et modifications.....	32
Article 7.2.13. Moyens de communication inter-entreprises.....	33
CHAPITRE 7.3 MESURES DE MAÎTRISE DES RISQUES.....	33
Article 7.3.1. Liste de mesures de maîtrise des risques.....	33
Article 7.3.2. Domaine de fonctionnement sur des procédés.....	33
Article 7.3.3. Gestion des anomalies et défaillances de mesures de maîtrise des risques.....	33
Article 7.3.4. Surveillance et détection des zones pouvant être à l'origine de risques.....	34
CHAPITRE 7.4 PRÉVENTION DES POLLUTIONS ACCIDENTELLES.....	34
Article 7.4.1. Organisation de l'établissement.....	34
Article 7.4.2. Etiquetage des substances et préparations dangereuses.....	34
Article 7.4.3. Rétentions.....	34
Article 7.4.4. Réservoirs.....	35
Article 7.4.5. Règles de gestion des stockages en rétention.....	35
Article 7.4.6. Stockage sur les lieux d'emploi.....	35

Article 7.4.7. Transports - chargements - déchargements.....	35
Article 7.4.8. Elimination des substances ou préparations dangereuses.....	35
CHAPITRE 7.5 MOYENS D'INTERVENTION EN CAS D'ACCIDENT ET ORGANISATION DES SECOURS.....	36
Article 7.5.1. Définition générale des moyens.....	36
Article 7.5.2. Entretien des moyens d'intervention.....	36
Article 7.5.3. ressources en eau et mousse.....	36
Article 7.5.4. Moyens de protection incendie particuliers.....	36
Article 7.5.5. Consignes de sécurité.....	37
Article 7.5.6. Consignes générales d'intervention.....	37
Article 7.5.7. Accueil des secours.....	38
Article 7.5.8. Protection des populations.....	38
Article 7.5.9. Protection des milieux récepteurs.....	38
<b>TITRE 8 - CONDITIONS PARTICULIÈRES APPLICABLES À CERTAINES INSTALLATIONS DE L'ÉTABLISSEMENT.....</b>	<b>39</b>
CHAPITRE 8.1 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES A L'EXPLOITATION DU STOCKAGE SOUTERRAIN.....	39
Article 8.1.1. consigne d'exploitation.....	39
Article 8.1.2. surveillance des puits.....	39
Article 8.1.3. surveillance des aquifères.....	39
Article 8.1.4. compte-rendu trimestriel.....	40
Article 8.1.5. compte-rendu annuel.....	41
CHAPITRE 8.2 DISPOSITIONS RELATIVES AUX TRAVAUX SUR PUIITS.....	42
Article 8.2.1. Travaux de forage et d'interventions lourdes sur un puits (reprise de puits).....	42
Article 8.2.2. Fermeture de puits.....	42
Article 8.2.3. dispositions environnementales.....	42
CHAPITRE 8.3 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES AUX COLLECTES.....	42
Article 8.3.1. Conception – construction – réception.....	42
Article 8.3.2. Contrôle – requalification – protection contre la corrosion.....	42
Article 8.3.3. travaux de tiers.....	43
CHAPITRE 8.4 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES À L'AGENT D'EXTINCTION FM200.....	43
Article 8.4.1. Conception des installations.....	43
Article 8.4.2. Maintenance des installations.....	43
Article 8.4.3. Surveillance des pertes.....	43
Article 8.4.4. Vidanges.....	44
CHAPITRE 8.5 PRESCRIPTIONS PARTICULIÈRES APPLICABLES AUX CHAUFFERIES.....	44
Article 8.5.1. Alimentation en combustible.....	44
Article 8.5.2. Contrôle de la combustion.....	44
Article 8.5.3. Détection de gaz - détection d'incendie.....	44
Article 8.5.4. Entretien – Maintenance – Exploitation.....	45
<b>TITRE 9 - SURVEILLANCE DES ÉMISSIONS ET DE LEURS EFFETS.....</b>	<b>46</b>
CHAPITRE 9.1 PROGRAMME D'AUTO SURVEILLANCE.....	46
Article 9.1.1. Principe et objectifs du programme d'auto surveillance.....	46
Article 9.1.2. Mesures comparatives.....	46
CHAPITRE 9.2 MODALITÉS D'EXERCICE ET CONTENU DE L'AUTO SURVEILLANCE.....	46
Article 9.2.1. Auto surveillance des émissions atmosphériques.....	46
Article 9.2.2. Auto surveillance des eaux résiduelles.....	47
Article 9.2.3. Auto surveillance des niveaux sonores.....	47
CHAPITRE 9.3 SUIVI, INTERPRÉTATION ET DIFFUSION DES RÉSULTATS.....	47
Article 9.3.1. Actions correctives.....	47
Article 9.3.2. Analyse et transmission des résultats de l'auto surveillance.....	47
Article 9.3.3. Analyse et transmission des résultats des mesures de niveaux sonores.....	47
CHAPITRE 9.4 BILAN DE FONCTIONNEMENT (ENSEMBLE DES REJETS CHRONIQUES ET ACCIDENTELS).....	48
<b>TITRE 10 - ECHÉANCES.....</b>	<b>49</b>

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

### CHAPITRE 1.1 BÉNÉFICIAIRE ET PORTÉE DE L'AUTORISATION

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

La société STORENGY dont le siège est situé 23, rue Philibert Delorme à Paris, doit respecter les prescriptions du présent arrêté, pour poursuivre l'exploitation :

- des stockages souterrains de gaz naturel (des réservoirs aux robinets d'arrêt d'urgence réseaux de collectes situés en station) dont les principales caractéristiques sont rappelées aux articles 1.2.1 et 1.2.2 et intéressant les communes de Beynes, Marcq, Saulx-Marchais, Thoiry, Vicq et Andelu ;
- des installations de surface de la station centrale liées aux stockages souterrains (des robinets d'arrêt d'urgence réseaux de collectes jusqu'aux robinets d'arrêt d'urgence réseau de transport), situées sur la commune de Beynes et visées par l'article 1.2.3 du présent arrêté.

Les prescriptions objet du présent arrêté, à leur date d'effet, se substituent aux dispositions imposées l'arrêté préfectoral du 24 novembre 2003 (actualisation des prescriptions).

#### ARTICLE 1.1.2. 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.

### CHAPITRE 1.2 NATURE DES INSTALLATIONS

#### ARTICLE 1.2.1. LES STOCKAGES SOUTERRAINS

##### *Article 1.2.1.1. Périmètres de stockage et de protection*

Le périmètre du stockage est délimité par le polygone formé des lignes droites joignant les sommets A B C D E F G H dont les coordonnées géographiques centésimales par rapport au méridien de Paris sont :

A	0,560 gr Ouest 54,309 gr Nord
B	0,514 gr Ouest 54,289 gr Nord
C	0,486 gr Ouest 54,269 gr Nord
D	0,514 gr Ouest 54,259 gr Nord
E	0,560 gr Ouest 54,269 gr Nord
F	0,590 gr Ouest 54,299 gr Nord
G	0,590 gr Ouest 54,304 gr Nord
H	0,575 gr Ouest 54,313 gr Nord

La superficie des terrains compris à l'intérieur du périmètre de stockage est de 17,4 km<sup>2</sup> environ. Les communes concernées par ce périmètre sont :

- Beynes ;
- Marcq ;
- Saulx-Marchais ;
- Thoiry ;
- Vicq ;
- Andelu.



Le périmètre de protection est délimité par le cercle de 10 km de rayon dont le centre a pour coordonnées géographiques centésimales par rapport au méridien de Paris : 0,538 gr Ouest et 54,277 gr Nord

#### **Article 1.2.1.2. Caractéristiques géologiques des réservoirs**

##### Beynes Supérieur

Le stockage du gaz naturel est réalisé en aquifère dans la couche géologique du Wealdien (sables non cimentés intercalés de bancs d'argiles compacts plus ou moins continus) entre - 306 m et - 331 m NGF. La couverture "imperméable" du réservoir est constituée de marnes sur 9 m d'épaisseur. La fermeture du réservoir est de 25 m.

##### Beynes Profond

Le stockage du gaz naturel est réalisé en aquifère dans la couche géologique du Séquanien (grès du jurassique) entre - 635 m et - 660 m NGF. La couverture "imperméable" du réservoir est constituée de marnes sur 150 m d'épaisseur. La fermeture du réservoir est de 25 m.

#### **Article 1.2.1.3. Performances des réservoirs**

##### Beynes Supérieur

Le volume de gaz maximal stockable dans le réservoir est de 475 millions de m<sup>3</sup>(n).

La pression maximale de gisement est limitée à 49 bars absolue au fond, afin de garantir le confinement

Les 13 puits d'exploitation dans la configuration actuelle des installations de surface permettent d'obtenir un débit de pointe au soutirage de l'ordre de 4,5 Mm<sup>3</sup>(n)/j. Deux nouveaux puits d'exploitation vont être forés fin 2008.

##### Beynes Profond

Le volume de gaz maximal stockable dans le réservoir est de 800 millions de m<sup>3</sup>.

La pression maximale de gisement est limitée à 98,5 bars absolue au fond, afin de garantir le confinement.

Les 24 puits d'exploitation dans la configuration actuelle des installations de surface permettent d'obtenir un débit de pointe au soutirage de l'ordre de 9,6 Mm<sup>3</sup>(n)/j.

#### **Article 1.2.1.4. Les puits**

Le stockage comprend 39 puits d'exploitation, 10 puits de contrôle pour Beynes Supérieur, 12 pour Beynes Profond (dont 4 utilisés également pour Beynes Supérieur), dans l'aquifère de stockage permettant de contrôler l'extension de la zone en gaz dans la roche réservoir et 4 puits de contrôle des aquifères supérieurs permettant de s'assurer de l'absence de remontée de gaz à partir de l'aquifère de stockage.

#### **ARTICLE 1.2.2. LE RÉSEAU DE COLLECTES**

Des canalisations de gaz relient les têtes de puits à la station selon un réseau dit « en boucle ».

### ARTICLE 1.2.3. LA STATION CENTRALE ET LES PLATES-FORMES DE PUIITS

#### Article 1.2.3.1. Liste des installations concernées par une rubrique de la nomenclature des installations classées :

Désignation des activités	Éléments caractéristiques des installations	Rubrique	Régime
Désulfuration de gaz inflammables, la quantité totale susceptible d'être présente dans l'installation étant inférieure à 200 t  <i>environ 10 t</i>	<b>Installations nouvelles</b> - 2 tours de désulfuration d'au maximum 55 m <sup>3</sup> chacune contenant environ 5 t de gaz naturel chacune  <b>Installations à démanteler</b> - 2 tours de désulfuration de 46 m <sup>3</sup> chacune contenant du gaz naturel à 90 bars.	1410	A
Installations de combustion au gaz naturel, la puissance thermique étant supérieure à 20 MW  <i>116 MW</i>	<b>Installations existantes conservées</b> - 3 turbines de l'atelier C1 : 3 x 13 MW - 2 turbines de l'atelier C2 : 2 x 20 MW - 1 turbine de l'atelier C2 : 1 x 37 MW  <b>Installations à démanteler</b> Atelier C3 composé de 3 motocompresseurs - 1 GMVH 10 : 5 MW - 2 48 SVS : 2 x 2,5 MW	2910.A.1	A
Installations de combustion au gaz naturel, la puissance thermique étant supérieure à 2 MW, mais inférieure à 20 MW  <i>7,87 MW</i>	<b>Installations nouvelles</b> - 1 chaudière pour la désulfuration : 1,8 MW - 1 groupe électrogène : 3,5 MW  <b>Installations existantes conservées</b> - 1 groupe électrogène : 1,5 MW (pour la station centrale) - 1 groupe électrogène : 0,75 MW (pour la forêt) - 2 chaudières pour le chauffage des locaux : 175 kW et 145 kW  <b>Installations à démanteler</b> - 1 chaudière pour la désulfuration de 1,4 MW - 5 chaudières pour la régénération du TEG : 3 x 0,6 MW, 1,06 MW, 1,7 MW	2910.A.2	D
Installations de combustion consommant des produits seuls ou en mélange autres que ceux visés en A, de puissance thermique maximale supérieure à 0,1 MW  <i>6 MW</i>	<b>Installations nouvelles</b> - 3 économiseurs : 3 x 2 MW	2910.B	A

<p>Installations de compression de gaz naturel fonctionnant à des pressions effectives supérieures à 10<sup>5</sup> Pa, la puissance absorbée étant supérieure à 300 kW</p> <p><b>35,25 MW</b></p>	<p><b>Installations nouvelles</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 électrocompresseurs 11-C1 et 11-C2 : 2 x 3 MW</li> </ul> <p><b>Installations existantes conservées</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 turbocompresseurs C1 (GT22) : 3 x 3,2 MW</li> <li>- 2 turbocompresseurs C2 (THM1203) : 2 x 5,2 MW</li> <li>- 1 turbocompresseur C2 (THM1304) : 9,25 MW</li> </ul> <p><b>Installations à démanteler</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 motocompresseurs C3 : 2 x 750 kW, 1,5 MW</li> </ul>	2920.1.a	A
<p>Installation de compression comprimant de l'air, la puissance totale absorbée étant supérieure à 50 kW et inférieure ou égale à 500 kW</p> <p><b>294 kW</b></p>	<p><b>Installations nouvelles</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Air désulfuration : 2 x 3 kW</li> <li>- Air 7 bar : 2 x 130 kW</li> </ul> <p><b>Installations existantes conservées</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Air 7 bar pour la grille : 2 x 8,5 kW</li> <li>- Air atelier puits : 11 kW</li> </ul> <p><b>Installations à démanteler : 82 kW</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Air 17 b : 3 x 15 kW</li> <li>- Air désulfuration : 2 x 18,5 kW</li> </ul>	2920-2-b	D
<p>Chlorofluocarbures, halons et autres carbures et hydrocarbures halogénés</p>	<p><b>Installations existantes conservées</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 180 kg d'agents d'extinction dans les monolithes utilisant le FM 200</li> </ul> <p><b>Installations à démanteler</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 480 kg d'agents d'extinction dans les monolithes utilisant le FM 200</li> </ul>	1185.2.b	D

<p>Stockage de liquides inflammables en réservoirs manufacturés</p> <p><b>79,3 m<sup>3</sup></b></p>	<p><b>Installations nouvelles, capacité totale équivalente</b></p> <p><i>Liquides inflammables de 1<sup>ère</sup> catégorie, point éclair &lt; 55°C, B</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 cuves enterrées à double enveloppe contenant du méthanol (2 x 80 m<sup>3</sup>, 1 x 30 m<sup>3</sup>), point éclair 12°C</li> <li>- 1 cuve aérienne contenant du méthanol (1 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 4 cuves enterrées à double enveloppe de THT (4 x 15 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe d'effluents THT (2 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve d'égouttures enterrée à double enveloppe dépotage THT / méthanol (1 x 15 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe d'égouttures station (gasoil, méthanol...) (10 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 2 cuves enterrées à double enveloppe de condensats de la compression ligne et provisoirement des effluents (2 x 50 m<sup>3</sup>)</li> </ul> <p><i>Liquides inflammables de 2<sup>ème</sup> catégorie, point éclair &lt; 100°C, C</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 cuves enterrées à double enveloppe de FOD (45 et 5 m<sup>3</sup>) pour le groupe électrogène</li> <li>- 1 cuve de FOD (1 m<sup>3</sup>) pour le groupe électrogène</li> <li>- 1 cuve de FOD (0,5 m<sup>3</sup>) pour la pompe diesel incendie</li> </ul> <p><b>Installations existantes conservées</b></p> <p><i>Liquides inflammables de 2<sup>ème</sup> catégorie, point éclair &lt; 100°C, C</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 cuve de FOD enterrée double enveloppe pour les groupes électrogènes (station 10 m<sup>3</sup> et forêt 5 m<sup>3</sup>).</li> </ul> <p><b>Installations à démanteler</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 cuves double enveloppe contenant du méthanol (2 x 80 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve de méthanol simple enveloppe aérienne sur la station (rampe de comptage réservoir Beynes Profond) (1 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 5 cuves de THT<sup>1</sup> double enveloppe en fosse (2 x 8 m<sup>3</sup>, 2 x 5 m<sup>3</sup> et 1 égouttures de 3 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 2 cuves enterrées double enveloppe d'effluents concentrés régénération du TEG (2 x 50 m<sup>3</sup>)</li> </ul>	<p>1432.2.b</p>	<p>D</p>
<p>Stockage de liquides inflammables en réservoirs manufacturés sur les plates-formes de puits</p> <p><b>max 2 m<sup>3</sup></b></p>	<p><b>Installations existantes conservées</b></p> <p><i>Liquides inflammables de 1<sup>ère</sup> catégorie, point éclair &lt; 55°C, B</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 39 cuves de méthanol simple enveloppe aériennes avec cuvette de rétention sur les plates-formes de puits de 1 m<sup>3</sup> chacune (maximum 2 cuves par plate-forme : capacité équivalente : max 2 m<sup>3</sup> par plate-formes, éloignées les unes des autres)</li> </ul>	<p>1432.2</p>	<p>NC</p>

pour mémoire stockage de liquides <u>non inflammables</u> en réservoirs manufacturés	<p><b>Installations nouvelles et installations existantes conservées</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4 cuves de TEG (4 x 50 m<sup>3</sup>) point éclair 166 °C</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe de TEG (25 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 4 cuves enterrées à double enveloppe d'effluents dilués (4 x 100 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe d'eau glycolée (15 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe de condensats de la compression ligne et provisoirement des effluents (100 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée à double enveloppe de condensats (10 m<sup>3</sup>)</li> </ul> <p><b>Installations à démanteler</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 5 cuves aériennes de TEG<sup>2</sup> (4 x 30 m<sup>3</sup> régénération + 15 m<sup>3</sup> tampon)</li> <li>- 1 cuve d'huile minérale aérienne pour motocompresseurs C3 (10 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve enterrée double enveloppe d'égouttures atelier C3 (5 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 5 cuves aériennes d'effluents dilués (3 de 50 m<sup>3</sup> et 2 de 20 m<sup>3</sup>)</li> <li>- 1 cuve aérienne d'eau glycolée pour l'atelier C3</li> </ul>	NC	NC
--	---	----	----

<sup>1</sup> THT : Tetrahydrothiophène, point éclair 19°C

<sup>2</sup> TEG : Triéthyléneglycol

<sup>3</sup> FOD : Fioul domestique

A : Autorisation

D : Déclaration

NC : Non Classé

L'établissement est classé Seveso seuil haut au titre du code minier en tant que stockage souterrain de gaz.

## CHAPITRE 1.3 ORGANISATION DU STOCKAGE SOUTERRAIN ET DE LA STATION

### ARTICLE 1.3.1. LES PUITES

Les puits d'exploitation sont au nombre de 13 pour Beynes Supérieur (2 puits supplémentaires vont être forés fin 2008) et de 24 pour Beynes Profond.

Ils sont constitués par :

- un ensemble de 3 ou 4 vannes : vanne de sas, vanne maîtresse, vanne d'antenne, vanne nourrice ou bride instrumentée ;
- un organe de sécurité de subsurface (vanne à sécurité positive) ;
- un ensemble de tubes concentriques, comprenant une colonne de production où le gaz circule ;
- des équipements de fond ;
- des équipements reliant la tête de puits au réseau de collecte (séparateur, comptage, vannes).

Les puits de contrôle sont au nombre de 26. Ils se répartissent en différents types :

- situés dans la bulle de gaz pour mesurer notamment l'interface eau/gaz ;
- situés dans la couche réservoir en périphérie pour des mesures de pression et des prélèvements d'eau ;
- situés dans l'aquifère supérieur pour contrôler le confinement de la bulle de gaz ;
- traversant plusieurs niveaux aquifères pour les contrôles par diagraphies neutroniques.

Les puits de contrôle susceptibles de passer en gaz doivent être équipés d'un organe de sécurité de subsurface (vanne à sécurité positive).

Les plates-formes de puits d'exploitation sont équipées de cuves de méthanol. Celles-ci sont alimentées depuis la station centrale par un réseau méthanol basse pression.

#### Liste des puits :

39 puits d'exploitation	B5bis, B14, B15, B19, B20, B21, B22, B23, B24, B25, B26, B27, B35, B 45, B46  B103, B114, B115, B116, B118, B119, B121, B122, B123, B124, B125, B127, B128, B137, B138, B140, B142, B143, B145, B146, B147, B150, B162, B165
12 puits de contrôle <u>en gaz</u> ou susceptibles de passer en gaz	B13, B30, B17, B31, B9  B105, B106, B108, B109, B113, B32, B102
9 puits de contrôle <u>en eau</u> , jamais passé en gaz à ce jour	B6, B7, B11, B29, B34, B36, B104, B107, B111
6 puits de contrôle neutron étanches	B2, B18, B28, B33  B101, B112
1 puits d'alimentation en eau industrielle	B13bis
1 puits bouché	B01

#### ARTICLE 1.3.2. LES RÉSEAUX DE COLLECTE

Chaque puits d'exploitation est relié à la station par l'intermédiaire d'un réseau de collecte en boucle, constitué de canalisations enterrées.

Ces réseaux sont équipés de vannes de sectionnement dont certaines commandées à distance pour l'isolement de tronçons.

La station centrale

L'ensemble des équipements est décomposé en ateliers.

Beynes Rénovation :

- nouvel atelier Traitement de Beynes Profond (séparateur, désulfuration, déshydratation) ;
- nouvel atelier Réservoir de Beynes Profond (rampes de comptage, régulation au soutirage) ;
- nouvel atelier Compression de Beynes profond constitué de 2 électrocompresseurs utilisés pour la compression à l'injection et éventuellement pour la recompression en fin de soutirage ;
- nouvel atelier Traitement de Beynes Supérieur (séparateur, déshydratation) ;
- nouvel atelier Réservoir de Beynes Supérieur (rampes de comptage, régulation à l'injection et au soutirage) ;
- nouvel atelier Plate-forme d'Events ;
- nouvel atelier Services : locaux électriques, bâtiments, aires de dépotage, stockage produits (méthanol, THT, gasoil, égouttures, effluents, condensats, eau glycolée), réseau air comprimé, réseau incendie, local odorisation, régénération et stockage de TEG, réseau gaz carburant nouvelles installations, laboratoire ;
- nouvel atelier Interconnexion (grille d'interconnexion).

Beynes Historique :

Les installations restant en place après la rénovation sont :

- l'atelier Départs Réseau et comptage comprenant les canalisations de transport jusqu'à la limite de clôture (à l'exception du départ Ecqueville) et les rampes de comptage ;
- l'atelier compression C1 de Beynes Supérieur (Turbocompresseurs GT 22) utilisé pour le soutirage ;
- l'atelier compression C2 existant (turbocompresseur THM) utilisé pour la compression réseau ;
- une partie de l'atelier Service : locaux électriques, bâtiments, aires de dépotage, stockage de produits (huile), réseau gaz service, laboratoire, groupe électrogène.

Les autres installations, repérées comme « Installations à démanteler » dans la tableau de l'article 1.2.3.1 ci-dessus, devront cessées d'être exploitées au moment de la mise en service industrielle effective des installations nouvelles qu'elles remplacent. Elles seront démantelées dans un délai de 2 ans suivant la mise en service industrielle effective des nouvelles installations correspondantes. Cette mise en service effective devra faire l'objet d'une déclaration à l'inspection des installations classées dans la semaine qui suit celle-ci.

L'exploitant tient à jour un schéma unifilaire des installations où figurent et sont signalés les dispositifs de sécurité permettant l'isolement des ateliers, des sous-ensembles éventuels et des principales installations.

## **CHAPITRE 1.4 CONFORMITÉ AU DOSSIER DE DEMANDE D'AUTORISATION**

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. En tout état de cause, elles respectent par ailleurs les dispositions du présent arrêté, des arrêtés complémentaires et les réglementations autres en vigueur.

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

### **ARTICLE 1.5.1. MODIFICATION**

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.

### **ARTICLE 1.5.2. MISE À JOUR DE L'ÉTUDE DES DANGERS**

L'étude des dangers est actualisée à l'occasion de toute modification notable telle que prévue à l'article R 512-33 du code de l'environnement et au moins tous les 5 ans. Elle contient tous les éléments cités à l'article 5 et à l'annexe 2 de l'arrêté ministériel du 17 janvier 2003. 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. EQUIPEMENTS ABANDONNÉS**

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

### **ARTICLE 1.5.4. CESSATION D'ACTIVITÉ**

Sans préjudice des mesures de l'article R 512 - 74 du code de l'environnement pour l'application des articles R 512-75 à R 512-79, l'usage à prendre en compte est le suivant : remise en culture ou végétalisation.

Lorsqu'une installation classée est mise à l'arrêt définitif, l'exploitant notifie au préfet la date de cet arrêt trois mois au moins avant celui-ci.

La notification prévue ci-dessus indique 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 et celle des 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.

En outre, 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 et qu'il permette un usage futur du site déterminé selon le(s) usage(s) prévu(s) au premier alinéa du présent article. Après mise en sécurité du site, les conditions de remise en état de la station concerneront :

- les installations de traitement et les équipements associés ;
- les installations de compression et les équipements associés ;
- les tuyauteries et les cuves aériennes et enterrées ;
- les équipements électriques (y compris les fourreaux) ;
- les bâtiments, dalles et fosses ;
- les massifs.

Après démantèlement, les sols du site seront terrassés et remis en culture ou végétalisés selon leur destination future.

L'exploitant fera réaliser un diagnostic du sol au droit de la station centrale de manière à pouvoir organiser la dépollution des sols, le cas échéant.

## **CHAPITRE 1.6 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.

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 ;
- la gestion des effluents et déchets en fonction de leurs caractéristiques, ainsi que la réduction des 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, la santé, la salubrité publique, l'agriculture, la protection de la nature et de l'environnement ainsi que pour la conservation des sites et des monuments.

#### **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 doit se faire 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**

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 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.

L'exploitant prend les mesures nécessaires afin d'éviter la dispersion sur les voies publiques et les zones environnantes de poussières, boues, ... Des dispositifs d'arrosage, de lavage de roues, ... sont mis en place en tant que de besoin.

#### **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,...).

Les installations nouvelles dépassant la hauteur des arbres seront d'une couleur neutre.

#### **ARTICLE 2.3.3. FAUNE/FLORE**

L'exploitant reconstituera la lisière forestière après réalisation de la piste d'accès dans le respect de sa forme et de sa composition initiale.

### **CHAPITRE 2.4 DANGER OU NUISANCES NON PRÉVENUS**

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**

L'exploitant est tenu de déclarer dans les meilleurs délais à l'inspection des installations classées 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 des installations classées, un rapport d'incident est transmis par l'exploitant à l'inspection des installations classées. 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 des installations classées. Dans le cas où un groupe d'analyse doit être mis en place pour déterminer les modifications à apporter pour éviter le renouvellement de l'accident, ces propositions devront être transmises dans un délai de 3 mois.

#### **Cas des fuites de gaz :**

En cas de détection de fuite de gaz importante dans l'enceinte de la station, sur le réseau de collecte ou au niveau d'une tête de puits, l'installation concernée est immédiatement isolée des autres, mise hors pression ou, s'il s'agit d'un puits d'exploitation, mise en sécurité par actionnement de la vanne de sub-surface.

Le service d'inspection compétent est tenu informé par téléphone puis par télécopie ou par courriel, dans les meilleurs délais.

Des contrôles et des investigations sont réalisés pour identifier l'origine de la fuite et pour définir les travaux à effectuer avant la remise en service de l'installation. Ces éléments sont communiqués au service d'inspection compétent pour information. La date et les conditions de remise en service sont également communiqués à ce service.

## **CHAPITRE 2.6 RÉCAPITULATIF DES DOCUMENTS TENUS À LA DISPOSITION DE L'INSPECTION**

L'exploitant doit établir et tenir à jour les documents suivants :

- le dossier de demande d'autorisation initial ;
- les plans tenus à jour ;
- les prescriptions générales, pour les installations soumises à déclaration non couvertes par les prescriptions des arrêtés préfectoraux ;
- 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.

L'ensemble de ces documents doit être tenu à la disposition de l'inspection des installations classées sur le site durant 5 années au minimum. Ils peuvent être informatisés mais, dans ce cas, des dispositions doivent être prises pour la sauvegarde des données.

---

## **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, 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 devront être conçues, exploitées et entretenues de manière à réduire à leur minimum les durées d'indisponibilité pendant lesquelles elles ne pourront assurer pleinement leur fonction.

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.

Si une indisponibilité est susceptible de conduire à un dépassement des valeurs limites imposées, l'exploitant devra prendre les dispositions nécessaires pour réduire la pollution émise en réduisant ou en arrêtant les installations concernées.

Les consignes d'exploitation de l'ensemble des installations comportent explicitement les contrôles à effectuer, en marche normale et à la suite d'un arrêt pour travaux de modification ou d'entretien, de façon à permettre en toute circonstance le respect des dispositions du présent arrêté.

Le brûlage à l'air libre est interdit à l'exclusion des essais incendie, des torches et des travaux faisant l'objet d'un permis de feu.

#### **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 danger pour la santé et la sécurité publique. La conception et l'emplacement des dispositifs de sécurité destinés à protéger les appareillages contre une surpression devraient 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 doit prendre les dispositions nécessaires pour prévenir les envols de poussières et de matières diverses, notamment :

- 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. EMISSIONS DIFFUSES ET ENVOLS DE POUSSIÈRES**

Les stockages de produits pulvérulents sont confinés (réipients, 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.

### **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.

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 NF 44-052 et EN 13284-1 sont respectées.

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

Les dispositions de cet article ne concernent pas les mises à l'évent de gaz naturel réalisées manuellement par l'exploitant pour la maintenance ou la mise en sécurité des installations.

### ARTICLE 3.2.2. CONDUITS ET INSTALLATIONS RACCORDÉES

#### installations nouvelles :

N° de conduit	Installations raccordées	Puissance ou capacité	Combustible	Autres caractéristiques
1	chaudière désulfuration	1,8 MW	gaz naturel	
2	groupe électrogène 3	3,5 MW	fioul	
3	plate-forme d'évent : - réservoirs BS et BP, - traitement BS, - traitement BP, - compression BP - garnitures d'étanchéité des électro-compresseurs.		gaz naturel	rejet sans combustion, occasionnel
	économiseur 1	2 MW	gaz naturel + effluent concentré	
	économiseur 2	2 MW	gaz naturel + effluent concentré	
	économiseur 3	2 MW	gaz naturel + effluent concentré	

#### installations existantes conservées :

N° de conduit	Installations raccordées	Puissance ou capacité	Combustible	Autres caractéristiques
4	turbocompresseur GT22 1 C1	13 MW	gaz naturel	
5	turbocompresseur GT22 2 C1	13 MW	gaz naturel	
6	turbocompresseur GT22 3 C1	13 MW	gaz naturel	
7	turbocompresseur THM 1203 1 C2	20 MW	gaz naturel	
8	turbocompresseur THM 1203 2 C2	20 MW	gaz naturel	
9	turbocompresseur THM 1304 C2	37 MW	gaz naturel	
10	évent gaz atelier C1	Sans objet	gaz naturel	rejet sans combustion, occasionnel
11	évent gaz atelier C2	Sans objet	gaz naturel	rejet sans combustion, occasionnel
12	chaudière chauffage locaux 1	145 kW	gaz naturel	
13	chaudière chauffage locaux 2	175 kW	gaz naturel	
14	groupe électrogène 1	1,5 MW	fioul	
15	groupe électrogène 2	0,75 MW	fioul	

installations à démanteler :

N° de conduit	Installations raccordées	Puissance ou capacité	Combustible	Autres caractéristiques
16	motocompresseur GMVH10 C3	5 MW	gaz naturel	Sans objet
17	motocompresseur 48SVS 1 C3	2,5 MW	gaz naturel	Sans objet
18	motocompresseur 48SVS 2 C3	2,5 MW	gaz naturel	Sans objet
19	évent gaz atelier C3	Sans objet	gaz naturel	rejet sans combustion, occasionnel
20	chaudière TEG 1	0,6 MW	gaz naturel	Sans objet
21	chaudière TEG 2	0,6 MW	gaz naturel	Sans objet
22	chaudière TEG 3	0,6 MW	gaz naturel	Sans objet
23	chaudière TEG 4	1,06 MW	gaz naturel	Sans objet
24	chaudière TEG 5	1,7 MW	gaz naturel	Sans objet
25	chaudière désulfuration	1,4 MW	gaz naturel	Sans objet
26	évent gaz MSU	Sans objet	gaz naturel	rejet sans combustion, occasionnel
27	torche 1	Sans objet	gaz naturel + effluent concentré	Sans objet
28	torche 2	Sans objet	gaz naturel + effluent concentré	Sans objet
29	torche 3	Sans objet	gaz naturel + effluent concentré	Sans objet
30	torche 4	Sans objet	gaz naturel + effluent concentré	Sans objet
31	torche 5	Sans objet	gaz naturel + effluent concentré	Sans objet

### ARTICLE 3.2.3. CONDITIONS GÉNÉRALES DE REJET

N° du conduit	Hauteur minimale en m	Débit nominal en m³/h	Vitesse mini d'éjection en m/s
1	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
2	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	25
3	Collecteur événements BP	Sans objet	Sans objet
	Collecteur événements BS	Sans objet	Sans objet
	Events des électros BP	Sans objet	Sans objet
	Events des communs des électros BP	Sans objet	Sans objet
	18	4160	10
	18	4160	10
	18	4160	10
4	11	8870	25
5	11	8870	25
6	11	8870	25
7	12	18000	25
8	12	18000	25
9	12	18000	25
10	Sans objet	Sans objet	Sans objet
11	Sans objet	Sans objet	Sans objet
12	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
13	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
14	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	25
15	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	25
16	18	Sans objet	25
17	18	Sans objet	25
18	18	Sans objet	25
19	Sans objet	Sans objet	
20	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
21	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
22	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
23	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
24	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
25	Point le plus haut de la toiture + 3 m	Sans objet	5
26 à 31	Sans objet	Sans objet	Sans objet

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 kilo Pascals) après déduction de la vapeur d'eau (gaz secs).

#### ARTICLE 3.2.4. VALEURS LIMITES DES CONCENTRATIONS DANS LES REJETS ATMOSPHERIQUES

Les motocompresseurs doivent être mis à l'arrêt avant le 1<sup>er</sup> janvier 2011.

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> ou CO<sub>2</sub> précisée dans le tableau ci-dessous.

Concentrations instantanées en mg/Nm <sup>3</sup>	Conduits n°4 à 9 turbocompresseurs à compter du 1 <sup>er</sup> janvier 2011	conduits 3 économiseurs	Conduit n°1 nouvelle chaudière de désulfuration 1,8 MW	conduits n° 20 à 25 chaudières TEG et chaudière désulfuration existantes	conduit n°2 nouveau groupe électrogène 3 de 3,5 MW
Concentration en O <sub>2</sub> de référence	15 %	3 %	3 %	3 %	5 %
SO <sub>2</sub>	10 mg/Nm <sup>3</sup>	1500 mg/Nm <sup>3</sup>	35 mg/Nm <sup>3</sup>	35 mg/Nm <sup>3</sup>	160 mg/Nm <sup>3</sup>
NO <sub>x</sub> en équivalent NO <sub>2</sub>	50 mg/Nm <sup>3</sup>	400 mg/Nm <sup>3</sup>	150 mg/Nm <sup>3</sup>	150 mg/Nm <sup>3</sup>	1500 mg/Nm <sup>3</sup>
Poussières	10 mg/Nm <sup>3</sup>	40 mg/Nm <sup>3</sup>	5 mg/Nm <sup>3</sup>	5 mg/Nm <sup>3</sup>	100 mg/Nm <sup>3</sup>
CO	85 mg/Nm <sup>3</sup>	180 mg/Nm <sup>3</sup>	Sans objet	Sans objet	650 mg/Nm <sup>3</sup>
métaux (Sb + Cr + Co + Cu + Sn + Mn + Ni + Pb + V + Zn)	20 mg/Nm <sup>3</sup>	Sans objet	Sans objet	Sans objet	Sans objet
HAP	0,1 mg/Nm <sup>3</sup>	Sans objet	Sans objet	Sans objet	Sans objet
COV (hors méthane)	Sans objet	50 mg/Nm <sup>3</sup>	Sans objet	Sans objet	150 mg/Nm <sup>3</sup>

---

## 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

Le site est alimenté en eau potable pour les usages sanitaires par le réseau d'adduction d'eau potable public.

Il n'y a pas de prélèvement d'eau dans le milieu naturel en dehors des opérations sur puits et des entraînements avec le gaz naturel lors des soutirages, sauf pour le puits B13bis qui est utilisé pour l'alimentation du bassin incendie.

#### ARTICLE 4.1.2. PROTECTION DES RÉSEAUX D'EAU POTABLE

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 dans les réseaux d'adduction d'eau publique.

#### ARTICLE 4.1.3. PROTECTION DE LA RESSOURCE DE LA NAPPE DE L'ALBIEN

L'exploitant prend les dispositions nécessaires à garantir la protection de la ressource en eau souterraine du puits B13bis notamment vis-à-vis du risque de pollution par les eaux de surface et du mélange des eaux issues de différents systèmes aquifères, et à éviter tout gaspillage d'eau.

Le puits et ses installations connexes sont régulièrement entretenus. Le puits est parfaitement isolé des inondations et de toute pollution par les eaux superficielles. L'accès au puits est interdit à toute personne étrangère à l'exploitation ou à l'entretien du puits par un dispositif de sécurité.

L'exploitant prend les dispositions nécessaires, notamment par l'installation de bacs de rétention ou d'abris étanches, en vue de prévenir tout risque de pollution des eaux souterraines par tout produit susceptible d'en altérer la qualité.

##### *Article 4.1.3.1. Equipements du puits*

Le puits est équipé de dispositifs permettant le prélèvement d'échantillons d'eau brute et la mesure du niveau piézométrique.

L'installation de pompage est équipée d'un compteur volumétrique. Le choix et les conditions de montage du compteur doivent permettre de garantir la précision des volumes mesurés. Les compteurs volumétriques équipés d'un système de remise à zéro sont interdits.

Le compteur volumétrique est régulièrement entretenu, contrôlé et, si nécessaire, remplacé, de façon à fournir en permanence une information fiable. Le bénéficiaire tient à la disposition de la DRIRE Ile-de-France les justificatifs du respect de cette prescription.

En tant que de besoin, l'ouvrage est équipé de dispositifs permettant de maîtriser son artésianisme.

##### *Article 4.1.3.2. Enregistrements*

L'exploitant tient un enregistrement des éléments de suivi de l'exploitation de l'ouvrage. Il consigne en particulier :

- les volumes prélevés mensuellement et annuellement et le relevé de l'index du compteur volumétrique à la fin de chaque année civile ;
- les incidents survenus au niveau de l'exploitation et au niveau de la mesure des volumes prélevés ;
- les entretiens, contrôles et remplacements des moyens de mesure et d'évaluation ;
- les interventions sur le puits (maintenance, changement d'équipements, contrôles et inspections, ...).

Cet enregistrement est tenu à la disposition des agents de la DRIRE Ile-de-France. Les données qu'il contient sont conservées au minimum trois ans.

##### *Article 4.1.3.3. Mesures à effectuer*

La mesure du niveau statique dans l'ouvrage est effectuée une fois par an, après un arrêt d'exploitation de 24 heures.

Une analyse physico-chimique de l'eau brute est réalisée une fois par an.

## **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'4.3.1 ou non conforme à ses dispositions est interdit.

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.

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.

### **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 des installations classées ainsi que des services d'incendie et de secours.

Le plan des réseaux d'alimentation et de collecte doit notamment faire 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 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 accessibles sont repérées conformément aux règles en vigueur.

### **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.

Les collecteurs véhiculant des effluents inflammables ou susceptibles de l'être sont équipés d'une protection efficace contre le danger de propagation de flammes.

Les réseaux de collecte des effluents industriels sont conçus pour assurer le transport des effluents en sécurité, y compris en cas d'arrivée accidentelle de gaz dans le réseau, et un dégazage contrôlé sur un équipement prévu à cet effet. Ils résistent à la pression et celle-ci peut être mesurée afin de détecter une éventuelle fuite de gaz.

La mise en conformité des divers réseaux avec les dispositions du présent article est réalisée suivant l'échéancier ci-après :

- réseau de collecte des effluents industriels des puits : dès la notification du présent arrêté ;
- réseau de collecte des effluents industriels de la station centrale :
  - o partie renouvelée conformément au présent arrêté : au fur et à mesure de la rénovation et au plus tard le 30 juin 2011 ;
  - o reste de la station centrale : 1<sup>er</sup> janvier 2015.

### **ARTICLE 4.2.5. ISOLEMENT AVEC LES MILIEUX**

Les réseaux de collecte des eaux pluviales de l'établissement sont équipés d'obturateurs de façon à contenir toute pollution accidentelle ainsi que les eaux d'extinction en cas d'incendie sur le site.

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 :

- les **eaux domestiques** : les eaux vannes, les eaux des lavabos et douches, les eaux de cantine ;
- les **eaux exclusivement pluviales** et eaux non susceptibles d'être polluées ;
- les **eaux pluviales susceptibles d'être polluées** (notamment celles collectées dans les bassins de confinement), les eaux polluées lors d'un accident ou d'un incendie (y compris les eaux utilisées pour l'extinction) ;
- les **effluents pollués** : les effluents industriels dilués et concentrés, les eaux de lavages des sols, les purges des chaudières ;
- les **eaux de prélèvement pour analyses réglementaires** annuelles sur puits.

### ARTICLE 4.3.2. 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...).

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 4.3.3. ENTRETIEN ET CONDUITE DES INSTALLATIONS DE TRAITEMENT

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.

### ARTICLE 4.3.4. LOCALISATION DES POINTS DE REJET

Les eaux domestiques sont collectées et rejetées dans le réseau d'eaux usées communal.

Les effluents industriels dilués et concentrés, ainsi que les eaux de prélèvement des puits sont éliminés en tant que déchets et ne sont pas rejetés au milieu naturel.

Les réseaux de collecte des eaux pluviales aboutissent aux points de rejet qui présentent les caractéristiques suivantes :

Point de rejet vers le milieu récepteur codifié par le présent arrêté	bassin Nord	bassin Sud	bassin route d'accès
Emplacement	au Nord-Est de la station centrale	au Sud-Est de la station centrale	à proximité de la ferme de l'Orme
Nature des effluents	eaux pluviales	eaux pluviales	eaux pluviales
Débit maximal	6 L/s	4 L/s	5 L/s
Exutoire du rejet	milieu naturel	milieu naturel	milieu naturel
Traitement avant rejet	déboureur / déshuileur + bassin de décantation de 4015 m <sup>3</sup> minimum	déboureur / déshuileur + bassin de décantation de 750 m <sup>3</sup>	déboureur / déshuileur + bassin de décantation de 675 m <sup>3</sup>
Milieu naturel récepteur ou Station de traitement collective	rivière : la Mauldre	rivière : la Mauldre	fossé de diffusion puis la Mauldre

Le bassin de rétention existant Sud (750 m<sup>3</sup>) est conservé, il reprend les eaux pluviales d'une partie de la station existante d'une surface brute de 4 ha.

Le bassin de rétention Nord sera agrandi jusqu'à un volume de 4015 m<sup>3</sup> minimum avant fin 2009. Il reprend les eaux pluviales du reste de la station (une partie de la station existante et l'extension, ainsi qu'une partie des eaux pluviales de la piste d'accès chantier) d'une surface brute de 15,6 ha. Ce volume sera recalculé après étude des projets en cours (aires connexes au bassin Nord).

L'autre partie des eaux pluviales de la piste d'accès chantier sera traitée à part, par le biais d'un bassin de 675 m<sup>3</sup>. Celui-ci devra être construit en dehors de la zone des 40 m de protection de l'aqueduc de l'Avre.

Le bassin incendie de 10000 m<sup>3</sup> fait l'objet d'une convention avec l'ONF qui précise notamment le déversement naturel dans la forêt avoisinante du trop-plein en cas de pluies abondantes. Pour les autres bassins incendies annexes, les rejets éventuels dans le milieu naturel pourront faire l'objet d'une convention avec l'ONF.



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 4.3.5. REJETS D'EFFLUENTS LIÉS À LA PHASE CHANTIER**

Toutes les mesures seront prises pendant la phase chantier pour éviter les risques de pollution du sol ou des eaux de surface.

Les eaux pluviales du parking provisoire de 4800 m<sup>2</sup> seront collectées puis rejetées après traitement via un fossé de diffusion. Le parking sera démantelé à l'issue des 2 phases de travaux (phase 1, objet du présent arrêté et phase 2 prévue de 2011 à 2014).

L'ensemble des entreprises sous-traitantes pour les travaux devront être qualifiées par STORENGY selon les critères QHSE (qualité hygiène sécurité environnement). STORENGY contrôlera en permanence le respect par ces entreprises des consignes de sécurité et des bonnes pratiques pour prévenir tout risque d'accident ou de pollution, notamment le bon état d'entretien des engins intervenant sur le chantier.

Les terres éventuellement souillées par une pollution accidentelle seront enlevées. L'exploitant mettra en place toute mesure nécessaire pour éviter le risque de coulées de boues, par exemple par la réalisation d'un merlon de terre végétale.

L'apport de matériaux de démolition extérieurs est interdit.

Le ravitaillement et l'entretien des engins de chantier seront réalisés sur une aire étanche entourée par un caniveau et reliée à un point bas permettant la récupération des eaux ou des liquides résiduels.

Deux prélèvements annuels seront effectués sur le captage d'eau potable de la Chapelle durant la phase chantier. Les paramètres à mesurer sont : turbidité, conductivité et hydrocarbures totaux. Les résultats seront communiqués à l'inspection des installations classées et à la DDASS.

#### **ARTICLE 4.3.6. CONCEPTION, AMÉNAGEMENT DES OUVRAGES DE REJET AU MILIEU NATUREL**

Les dispositifs de rejet des effluents liquides sont aménagés de manière à réduire autant que possible la perturbation apportée au milieu récepteur, aux abords du point de rejet, en fonction de l'utilisation de l'eau à proximité immédiate et à l'aval de celui-ci. Ils doivent, en outre, permettre une bonne diffusion des effluents dans le milieu récepteur.

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

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 4.3.7. 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 4.3.8. VALEURS LIMITES D'ÉMISSION DES EAUX PLUVIALES**

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.

Les effluents doivent également respecter les caractéristiques suivantes :

- Température < 25 °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.

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

Référence du rejet vers le milieu récepteur : en sortie des 3 bassins d'eaux pluviales

Paramètre	Concentration moyenne journalière
DCO	50 mg/l
DBO5	15 mg/l
MES	30 mg/l
NH4+	2 mg/l
Indice hydrocarbure	5 mg/l

La surface maximale du projet sera de 20,3 ha et la surface finale de la station centrale, piste d'accès chantier déduite, sera de 19,6 ha.

---

## 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, l'aménagement, et l'exploitation de ses installations pour assurer une bonne gestion des déchets de son entreprise et en limiter la production.

A ces fins, l'exploitant se doit :

- de limiter à la source la quantité et la toxicité de ses déchets en adoptant des technologies propres ;
- d'organiser le tri, la collecte et l'élimination des différents déchets générés par l'établissement ;
- de trier, recycler, valoriser ses sous-produits de fabrication ;
- de s'assurer, pour les déchets ultimes dont le volume doit être strictement limité, d'un stockage dans les meilleures conditions possibles.

A l'exception du recyclage des solvants usés de l'installation de lavage, toute élimination de déchets dans l'enceinte de l'établissement est interdite.

L'exploitant établit un plan de gestion de ses déchets définissant les modalités de tri, de conditionnement, de stockage, de contrôle et d'élimination. Ce plan, compatible avec la réglementation en vigueur et les dispositions du présent arrêté doit permettre la localisation et la caractérisation des déchets produits et établir les modalités d'une gestion claire et rigoureuse.

#### ARTICLE 5.1.2. CONCEPTION ET EXPLOITATION DES INSTALLATIONS D'ENTREPOSAGE INTERNES DES DÉCHETS

Les déchets et résidus produits, entreposés dans l'établissement, avant leur traitement ou leur élimination, doivent l'être dans des conditions ne présentant pas de risque de pollution (prévention d'un lessivage par des eaux météoriques, d'une pollution des eaux superficielles et souterraines, des envois 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.

Par ailleurs, toutes précautions sont prises pour que :

- les mélanges de déchets ne puissent être à l'origine de réactions non contrôlées conduisant en particulier à l'émission de gaz ou d'aérosols toxiques ou à la formation de produits explosifs ;
- il ne puisse y avoir de réactions dangereuses entre le déchet et les produits ayant été contenus dans l'emballage ;
- les emballages soient identifiés par les seules indications concernant le déchet ;
- les déchets conditionnés en emballages soient stockés sur des aires couvertes et ne puissent pas être gérés sur plus de deux hauteurs.

Les déchets ne sont stockés, en vrac dans des bennes, que par catégories de déchets compatibles et sur des aires affectées à cet effet. Toutes les précautions sont prises pour limiter les envois.

Les bennes contenant des déchets dangereux sont couvertes ou placées à l'abri des pluies. Les bennes pleines ne restent pas plus de 15 jours sur le site, sauf en cas d'indisponibilité de la filière d'élimination.

Les cuves servant au stockage de déchets sont réservées exclusivement à cette fonction et portent les indications permettant de reconnaître lesdits déchets.

Les déchets constitués ou imprégnés de produits inflammables, dangereux ou toxiques, sont conservés, en attendant leur enlèvement, dans des récipients clos. Ces récipients sont étanches

## **CHAPITRE 5.2 ELIMINATION DES DÉCHETS**

### **ARTICLE 5.2.1. DÉCHETS TRAITÉS OU ÉLIMINÉS À L'EXTÉRIEUR DE L'ÉTABLISSEMENT**

L'exploitant élimine ou fait éliminer les déchets produits dans des conditions propres à garantir la protection des intérêts visés à l'article L 511.1 du code de l'environnement. Il s'assure notamment que les prestataires auxquels il fait appel pour assurer la collecte, le traitement et l'élimination des déchets qu'il produit ou détient disposent des autorisations et, le cas échéant, des agréments en application des titres Ier et IV du livre V du code de l'environnement.

L'exploitant effectue à l'intérieur de son établissement la séparation des déchets dangereux identifiés à l'annexe II de l'article R541-8 du code de l'environnement.

### **ARTICLE 5.2.2. DÉCHETS TRAITÉS OU ÉLIMINÉS À L'INTÉRIEUR DE L'ÉTABLISSEMENT**

A l'exception des installations spécifiquement autorisées, toute élimination de déchets dans l'enceinte de l'établissement est interdite.

### **ARTICLE 5.2.3. TRANSPORT**

En cas d'enlèvement et de transport, l'exploitant vérifie lors du chargement que les emballages ainsi que les modalités d'enlèvement et de transport sont de nature à assurer la protection de l'environnement et à respecter les réglementations spéciales en vigueur. Chaque lot de déchets dangereux expédié vers l'extérieur doit être accompagné du bordereau de suivi établi en application de la réglementation en vigueur.

Les opérations de transport de déchets doivent respecter les dispositions des articles R 541-49 à R 541-54 et R 541-62 du code de l'environnement. La liste mise à jour des transporteurs utilisés par l'exploitant est tenue à la disposition de l'inspection des installations classées.

L'importation ou l'exportation de déchets 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 5.2.4. SÉPARATION DES DÉCHETS ET FILIÈRES DE GESTION**

L'exploitant effectue à l'intérieur de son établissement la séparation des déchets (dangereux ou non) de façon à faciliter leur traitement ou leur élimination dans des filières spécifiques.

L'exploitant dirige les déchets qu'il produit ou détient dans les filières de gestion spécifiques lorsque ces dernières existent.

Les déchets d'emballage sont éliminés conformément aux dispositions des articles R 543-66 à R 543-72 du code de l'environnement.

Les huiles usagées doivent être éliminées conformément aux articles R 543-3 à R 543-16 du code de l'environnement. 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. Elles sont remises à un ramasseur agréé pour le département en application de l'arrêté ministériel du 28 janvier 1999 modifié relatif aux conditions de ramassage des huiles usagées.

Les piles et accumulateurs usagés doivent être valorisés ou éliminés conformément aux dispositions des articles R 543-127, R 543-128 et R 543-131 à R 543-135 du code de l'environnement.

Les pneumatiques usagés doivent être éliminés conformément aux dispositions des articles R 543-137 à R 543-143 du code de l'environnement. Les pneumatiques usagés ne peuvent être remis qu'à des collecteurs agréés en application de l'arrêté ministériel du 8 décembre 2003 relatif à la collecte des pneumatiques usagés.

Les déchets d'équipement électriques et électroniques en fin de vie visés aux articles R 543-172 et R 543-173 du code de l'environnement sont éliminés conformément aux dispositions des articles R 543-200 et R 543-201 du code de l'environnement.

Enfin, l'exploitant réalise un premier tri des déchets tels que le bois, le papier, le carton, le verre, les métaux, ... en vue de faciliter leur valorisation.

Les déchets banals (bois, papier, verre, textile, plastique, caoutchouc, métaux, ...) non valorisables et non souillés par des produits toxiques ou polluants ne peuvent être éliminés que dans des installations dûment autorisées ou déclarées en application du titre 1<sup>er</sup> du Livre V du Code de l'Environnement. L'exploitant doit être en mesure de justifier le caractère ultime de ces déchets, au sens de l'article L 541.1 de Code de l'Environnement.

L'exploitant dresse chaque année le bilan des taux de valorisation par filière des déchets qu'il produit. Ce bilan est tenu à la disposition de l'inspection des installations classées à compter du 1<sup>er</sup> avril de chaque année pour les données de l'année précédente.

#### **ARTICLE 5.2.5. CARACTERISATION DES DECHETS DANGEREUX**

Les déchets sont regroupés par catégories génériques présentant des filières d'élimination et risques similaires.

Une nouvelle caractérisation est conduite dès qu'une modification des caractères de risque des catégories génériques, mises en œuvre pour les activités de recherches est susceptible d'avoir un impact sur les caractéristiques de ces catégories.

Les résultats des essais de caractérisation des déchets dangereux réalisés en application du présent article sont consignés dans une fiche d'identification tenue à jour. Cette fiche comporte a minima les informations suivantes :

- le code du déchet selon la nomenclature en vigueur ;
- la dénomination du déchet ;
- le type générique d'essais dont provient le déchet ;
- son mode de conditionnement ;
- la filière d'élimination prévue ;
- les caractéristiques physiques du déchet (aspect physique et constantes physiques du déchet) ;
- la composition chimique du déchet (composition organique et minérale) ;
- les risques que présente le déchet ;
- les réactions possibles du déchet au contact d'autres matières ou produits ;
- les règles à observer pour combattre un éventuel sinistre ou une réaction indésirable.

Les fiches d'identification des déchets sont tenues à la disposition de l'inspection des installations classées. L'exploitant tient à la disposition de l'inspection des installations classées les certificats d'acceptation préalable des déchets dangereux par les exploitants des installations de traitement destinataires desdits déchets. Ces certificats ne peuvent avoir une validité supérieure à un an.

#### **ARTICLE 5.2.6. ELIMINATION DES DECHETS DANGEREUX**

Les circuits de traitement des déchets industriels spéciaux adoptés par l'exploitant sont compatibles avec les orientations définies dans le plan régional approuvé par arrêté préfectoral.

Toute expédition déchets dangereux vers l'extérieur fait l'objet d'un bordereau de suivi de déchets dûment renseigné, établi en application des articles R.541-42 à R.541-48 du Code de l'Environnement et de la réglementation en vigueur. La copie des bordereaux de suivi de déchets dangereux est conservée a minima pendant cinq ans et est tenue à la disposition de l'inspection des installations classées.

En cas d'enlèvement et de transport, l'exploitant vérifie lors du chargement que le conditionnement ainsi que les modalités d'enlèvement et de transport des déchets sont de nature à assurer la protection de l'environnement et à respecter les réglementations spéciales en vigueur.

En cas de remise de déchets dangereux à un collecteur de déchets en petite quantité, l'exploitant renseigne l'annexe 1 du bordereau de suivi de déchets et en conserve une copie qu'il tient à la disposition de l'inspection des installations classées.

L'exploitant réalise un premier tri des déchets dangereux en vue de faciliter leur valorisation.

Les déchets dangereux ne peuvent être éliminés que dans des installations dûment autorisées ou déclarées en application du titre 1<sup>er</sup> du Livre V du Code de l'Environnement.

Les emballages vides ayant contenu des produits toxiques ou susceptibles d'entraîner des pollutions doivent être renvoyés au fournisseur lorsque leur réemploi est possible. Dans le cas contraire, s'ils ne peuvent être totalement nettoyés, ces emballages doivent être éliminés comme des déchets dangereux dans les conditions définies au présent arrêté.

L'exploitant dresse chaque année le bilan des taux de valorisation par filière des déchets qu'il produit. Ce bilan est tenu à la disposition de l'inspection des installations classées à compter du 1<sup>er</sup> avril de chaque année pour les données de l'année précédente.

### **ARTICLE 5.2.7. REGISTRES RELATIFS A L'ELIMINATION DES DECHETS DANGEREUX**

L'exploitant établit et tient à jour un registre de l'expédition des déchets dangereux qu'il produit ou détient.

Ce registre contient a minima les informations suivantes :

- la désignation des déchets et leur code indiqué à l'annexe II de l'article R 541-8 du code de l'environnement fixant la nomenclature des déchets ;
- la date d'enlèvement ;
- le tonnage des déchets ;
- le numéro du bordereau de suivi de déchets émis ;
- la désignation du ou des modes de traitement et, le cas échéant, la désignation de la ou des opérations de transformation préalable et leur(s) code(s) selon les annexes II-A et II-B de la directive 75/442/CEE du 15 juillet 1975 ;
- le nom, l'adresse et, le cas échéant, le numéro SIRET de l'installation destinataire finale ;
- le cas échéant, le nom, l'adresse et le numéro SIRET des installations dans lesquelles les déchets ont été préalablement entreposés, re-conditionnés, transformés ou traités ;
- le nom et l'adresse du transporteur et, le cas échéant, son numéro SIREN ainsi que leur numéro de récépissé visé à l'article R541-51 du code de l'environnement ;
- la date d'admission des déchets dans l'installation destinataire finale et, le cas échéant, dans les installations dans lesquelles les déchets ont été préalablement entreposés, re-conditionnés, transformés ou traités ainsi que la date du traitement des déchets dans l'installation destinataire finale ;
- le cas échéant, le nom, l'adresse et le numéro SIREN du négociant ainsi que son numéro de récépissé.

Le registre visé au présent article est tenu à la disposition de l'inspection des installations classées. Ils sont conservés pendant une durée minimale de cinq ans.

### **CHAPITRE 5.3 DECLARATION À L'ADMINISTRATION**

Conformément aux dispositions des articles R541-42 à R541-48 du Code de l'Environnement et des textes pris pour son application relatifs au registre et à la déclaration annuelle des émissions polluantes et des déchets, l'exploitant déclare chaque année à l'administration la nature, les quantités et la destination des déchets dangereux produits, dans la mesure où la quantité totale de déchets produits par an excède 10 tonnes.

La déclaration est effectuée par voie électronique avant le 1<sup>er</sup> avril de l'année en cours pour ce qui concerne les données de l'année précédente suivant un format fixé par le ministre chargé des installations classées.

## 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 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 à la réglementation en vigueur (les engins de chantier doivent répondre aux dispositions du décret n° 95-79 du 23 janvier 1995 et des textes pris pour son application).

#### 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 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 suivant dans les zones à émergence réglementée.

Les zones à émergence réglementée sont :

- l'intérieur des immeubles habités ou occupés par des tiers, existant à la date de l'arrêté d'autorisation de l'installation et leurs parties extérieures éventuelles les plus proches (cour, jardin, terrasse) ;
- les zones constructibles définies par des documents d'urbanisme opposables aux tiers et publiés à la date de l'arrêté d'autorisation ;
- l'intérieur des immeubles habités ou occupés par des tiers qui ont été implantés après la date de l'arrêté d'autorisation dans les zones constructibles définies ci-dessus et leurs parties extérieures éventuelles les plus proches (cour, jardin, terrasse), à l'exclusion de celles des immeubles implantés dans les zones destinées à recevoir des activités artisanales ou industrielles.

Niveau de bruit ambiant existant dans les zones à émergence réglementée (incluant le bruit de l'établissement)	Émergence admissible pour la période allant de 7 h à 22 h, sauf dimanches et jours fériés	Émergence admissible pour la période allant de 22 h à 7 h, ainsi que les dimanches et jours fériés
Supérieur à 35 dB(A) et inférieur ou égal à 45 dB(A)	6 dB(A)	4 dB(A)
Supérieur à 45 dB(A)	5 dB(A)	3 dB(A)

## ARTICLE 6.2.2. NIVEAUX LIMITES DE BRUIT

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 7 h à 22 h, (sauf dimanches et jours fériés)	PERIODE DE NUIT Allant de 22 h à 7 h, (ainsi que dimanches et jours fériés)
Niveau sonore limite admissible en limite de propriété	70 dB(A)	60 dB(A)

## CHAPITRE 6.3 PROGRAMME DE RÉDUCTION DES BRUITS

Les installations nouvelles seront conçues pour limiter au maximum les émissions de bruit.

Le programme de réduction des bruits sera poursuivi pour les installations conservées conformément au dossier de demande. Les dernières sources de bruit identifiées devront être traitées pour mars 2009, à l'exception de la grille d'interconnexion qui devra être enterrée pour fin 2010 et de la zone « gare 1 » qui devra être traitée pour fin 2011.

Des travaux supplémentaires pourront être imposés en fonction des résultats de mesure des émergences en zone à émergence réglementée.

## CHAPITRE 6.4 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 CARACTÉRISATION DES RISQUES

#### ARTICLE 7.1.1. ZONAGE INTERNES À L'ÉTABLISSEMENT

L'exploitant identifie les zones de l'établissement susceptibles d'être à l'origine d'incendie ou d'explosion de par la présence de substances ou préparations dangereuses stockées ou utilisées ou d'atmosphères explosibles pouvant survenir de façon permanente ou semi-permanente.

Ces zones sont matérialisées par des moyens appropriés et reportées sur un plan systématiquement tenu à jour.

La nature exacte du risque et les consignes à observer sont indiquées à l'entrée de ces zones et en tant que de besoin rappelées à l'intérieur de celles-ci. Ces consignes sont incluses dans le plan d'opérations interne.

#### ARTICLE 7.1.2. POLITIQUE DE PRÉVENTION DES ACCIDENTS MAJEURS

L'exploitant définit les objectifs, les orientations et les moyens pour l'application de la politique de prévention.

L'exploitant assure l'information de son personnel sur la politique de prévention des accidents majeurs et la formation de chacun des agents pour la mise en œuvre de cette politique.

Il veille à tout moment à son application et met en place des dispositions pour le contrôle de cette application.

### CHAPITRE 7.2 INFRASTRUCTURES ET INSTALLATIONS

#### ARTICLE 7.2.1. ACCÈS ET CIRCULATION DANS L'ÉTABLISSEMENT

##### *Article 7.2.1.1. Gardiennage et contrôle des accès*

L'établissement et les plate-formes de puits sont efficacement clôturés sur la totalité de leur périphérie.

Aucune personne étrangère à l'établissement ne doit avoir libre accès aux installations. L'exploitant prend les dispositions nécessaires au contrôle des accès, ainsi qu'à la connaissance permanente des personnes présentes dans l'établissement. Un gardiennage de l'établissement est assuré en permanence.

##### *Article 7.2.1.2. voies de circulation et d'accès*

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

Les accès aux installations sont conçus pour permettre des interventions et une maintenance aisées.

Les voies de circulation et d'accès sont notamment délimitées, 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.

Au moins deux accès de secours éloignés l'un de l'autre, et, le plus judicieusement placés pour éviter d'être exposés aux effets d'un phénomène dangereux, sont en permanence maintenus accessibles de l'extérieur du site pour les moyens d'intervention.

##### *Article 7.2.1.3. Caractéristiques minimales des voies*

Les bâtiments sont desservis par des voies-engins permettant l'accès de l'extérieur et l'intervention des services de secours et de lutte contre l'incendie répondant aux caractéristiques suivantes :

- chaussée libre de stationnement ou de dépôt, de 3 m de largeur minimum ;
- force portante calculée pour un véhicule de 160 kN avec un maximum de 90 kN par essieu, ceux-ci étant distants de 3,6 m au minimum ;
- rayon intérieur force portante calculée pour un véhicule de 160 kN avec un maximum de 90 kN par essieu, ceux-ci étant distants de 3,6 m au minimum R supérieur ou égal à 11 m ;
- surlargeur  $S = 15/R$  dans les virages de rayon intérieur inférieur à 50 m (S et R étant exprimés en m) ;
- hauteur libre supérieure ou égale à 3,5 m ;
- pente inférieure à 15 % ;
- largeurs de 6 m minimum pour les voies d'accès principales afin que 2 engins d'incendie puissent se croiser ;
- pour les autres voies, aménager des aires de mises en stationnement à proximité immédiate des hydrants afin de conserver la voie d'accès libre en permanence.

Les entrées principales des bâtiments sont accessibles depuis les voies engins par des chemins praticables de 60 m de long maximum, d'une largeur d'au moins 1,3 m et d'une pente inférieure à 15 %. Les voies en cul-de-sac sont munies d'une aire de retournement carrée (16 m x 16 m) ou en T (17 m x 11,4 m x 4 m).

#### **ARTICLE 7.2.2. BÂTIMENTS ET LOCAUX**

La salle de contrôle et les locaux dans lesquels sont présents des personnels devant jouer un rôle dans la prévention des accidents en cas de dysfonctionnement de l'installation, sont implantés et protégés vis-à-vis des risques d'incendie et d'explosion. La salle de contrôle est équipée d'un système de désenfumage adapté.

Les locaux présentant des risques d'atmosphère explosive sont ventilés.

Les bâtiments industriels abritant des installations contenant du gaz sont équipés de dispositifs permettant de prévenir les explosions et limiter leurs effets à l'extérieur du local, tels que des événements.

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

#### **ARTICLE 7.2.3. CONCEPTION DES INSTALLATIONS**

Les installations sont conçues de façon à éviter le risque d'effet domino, par éloignement ou par protection thermique.

A chaque atelier est associé un dispositif permettant son isolement en cas d'accident. Ce dispositif est commandable en local et en toute circonstance depuis la salle de contrôle.

Chaque puits d'exploitation est équipé d'une vanne de subsurface à sécurité positive située à 30 m sous terre commandable manuellement à l'entrée de la plate-forme de puits et depuis la salle de contrôle (Mise en Sécurité des Puits – MSP) mais aussi automatiquement en cas d'atteinte d'un seuil de pression basse en tête de puits. Les plates-formes doubles sont équipées d'une MSP agissant sur les 2 puits.

Sur les puits de contrôle susceptibles de passer en gaz, la vanne de subsurface à sécurité positive est fermée en position normale.

Les ateliers compression, déshydratation et désulfuration sont équipés de dispositifs à sécurité positive provoquant :

- l'arrêt d'urgence des sous-ensembles éventuels et des principaux équipements de l'atelier ;
- la fermeture des vannes d'isolement de l'atelier.

Des arrêts d'urgence permettent d'isoler la station du réservoir (localement et depuis la salle de contrôle) ou du réseau de transport (localement, depuis la salle de contrôle et par le centre de surveillance du réseau de transport).

La grille d'interconnexion sera enterrée avant fin 2010.

Les ouvrages gaz aériens situés à proximité des voies de circulation sont protégés par des protections mécaniques (de type rails de sécurité par exemple).

L'exploitant transmet sous 6 mois à l'inspection des installations classées une étude sur l'absence de piquage horizontal susceptible de générer des flammes chafumeau agressant latéralement les canalisations aériennes de diamètre supérieur ou égal à 150 mm (permettant de considérer que le phénomène de rejet horizontal suite à une rupture de canalisation aérienne est physiquement impossible). En fonction des résultats de cette étude, l'exploitant proposera un échéancier de mesures (suppression des piquages ou mesures d'efficacité équivalente).

#### **ARTICLE 7.2.4. DISPOSITIF DE CONDUITE**

Le dispositif de conduite des installations est centralisé en salle de contrôle.

Ce dispositif de conduite comporte la mesure et l'enregistrement en continu des paramètres importants pour la sécurité des installations.

De plus, ce dispositif de conduite est conçu de façon que le personnel concerné ait immédiatement connaissance de toute dérive excessive des paramètres par rapport aux conditions normales d'exploitation.

#### **ARTICLE 7.2.5. INSTALLATIONS ÉLECTRIQUES – MISE À LA TERRE**

Les installations électriques sont conçues, réalisées et entretenues conformément aux normes en vigueur. La mise à la terre est effectuée suivant les règles de l'art et en conformité avec l'arrêté ministériel du 15 janvier 2008 relatif à la protection contre la foudre de certaines installations classées.

Une vérification de l'ensemble de l'installation électrique est effectuée au minimum une fois par an par un organisme compétent qui mentionne très explicitement les déficiences relevées dans son rapport. L'exploitant conserve une trace écrite des éventuelles mesures correctives prises.

#### **Article 7.2.5.1. Zones susceptibles d'être à l'origine d'une explosion**

Les dispositions de l'article 2 de l'arrêté ministériel du 31 mars 1980, portant réglementation des installations électriques des établissements réglementés au titre de la législation sur les installations classées et susceptibles de présenter des risques d'explosion, sont applicables à l'ensemble des zones de risque d'atmosphère explosive de l'établissement. Le plan des zones à risques d'explosion est porté à la connaissance de l'organisme chargé de la vérification des installations électriques.

Les masses métalliques contenant et/ou véhiculant des produits inflammables et explosibles susceptibles d'engendrer des charges électrostatiques sont mises à la terre et reliées par des liaisons équipotentielle.

#### **ARTICLE 7.2.6. 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 du 15 janvier 2008 relatif à la protection contre la foudre de certaines installations classées.

#### **ARTICLE 7.2.7. SÉISMES**

Les installations présentant un danger important pour les intérêts visés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement sont protégées contre les effets sismiques conformément aux dispositions définies par l'arrêté ministériel en vigueur.

L'exploitant réalisera une étude sur les conséquences d'un séisme sur le réservoir ou sur les puits. Cette étude pourra être générique. L'exploitant transmettra cette étude dans un délai de 3 mois, accompagnée d'une proposition de plan d'actions.

#### **ARTICLE 7.2.8. SYSTÈME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ**

L'exploitant définit et met en œuvre un système de gestion de la sécurité applicable à toutes les installations susceptibles de générer des accidents majeurs. Le système de gestion de la sécurité est défini conformément aux dispositions mentionnées à l'annexe I de l'arrêté ministériel du 17 janvier 2003.

L'exploitant affecte des moyens appropriés au système de gestion de la sécurité. Il veille à son bon fonctionnement.

L'exploitant tient à la disposition de l'inspection des installations classées les bilans relatifs à la gestion du retour d'expérience.

Il transmet avant le 1<sup>er</sup> avril de chaque année au préfet et au directeur régional de l'industrie, de la recherche et de l'environnement une note synthétique présentant les résultats de l'analyse définie au point 7.3 de l'annexe I de cet arrêté ministériel.

#### **ARTICLE 7.2.9. CONSIGNES D'EXPLOITATION DESTINÉES À PRÉVENIR LES ACCIDENTS**

Les opérations comportant des manipulations susceptibles de créer des risques, en raison de leur nature ou de leur proximité avec des installations dangereuses, et la conduite des installations, dont le dysfonctionnement aurait par leur développement des conséquences dommageables pour le voisinage et l'environnement (phases de démarrage et d'arrêt, fonctionnement normal, entretien...) font l'objet de procédures et instructions d'exploitation écrites et contrôlées.

Les termes utilisés sont définis tels que :

- une « autorisation de travail » est un document qui rend réellement exécutoire un ordre de travail ;
- un « permis de travail » est un document établi en complément de l'autorisation dans un but de maîtriser une opération qui présente des risques spécifiques. Par exemple, le « permis de feu » est un document établi en complément de l'autorisation de travail dans un but de maîtrise des risques d'incendie et d'explosion occasionnés par les travaux avec des points chauds.

Ces consignes doivent notamment indiquer :

- l'interdiction de fumer ;
- l'interdiction de tout brûlage à l'air libre à l'exclusion des essais incendie, des torches et des travaux faisant l'objet d'un permis de feu (cf. §3.1.1) ;
- l'interdiction d'apporter du feu sous une forme quelconque dans 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 l'environnement, la sécurité publique ou le maintien en sécurité de l'installation ;
- l'obligation d'un « permis de travail » ;
- les procédures d'arrêt d'urgence et de mise en sécurité de l'installation (électricité, réseaux de fluides notamment) ;

- 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.

Les consignes ou modes opératoires sont intégrés au système de gestion de la sécurité. Sont notamment définis :

- la fréquence de vérification des dispositifs de sécurité ;
- le détail et les modalités des vérifications à effectuer de façon à vérifier que l'installation reste conforme aux dispositions du présent arrêté et que le procédé est maintenu dans les limites de sûreté définies par l'exploitant ou dans les modes opératoires :
  - o en marche normale ;
  - o en période transitoire ;
  - o lors d'opérations exceptionnelles ;
  - o à la suite d'un arrêt ;
  - o après des travaux de modifications ou d'entretien.

#### **ARTICLE 7.2.10. INTERDICTION DE FEUX**

Il est interdit d'apporter du feu ou une source d'ignition sous une forme quelconque dans les zones de dangers présentant des risques d'incendie ou d'explosion sauf pour les interventions ayant fait l'objet d'un permis de feu, ou avec une détection gaz préalable et continue notifiée sur l'autorisation de travail en cas d'accès avec un véhicule.

#### **ARTICLE 7.2.11. FORMATION DU PERSONNEL**

Outre l'aptitude au poste occupé, les différents opérateurs et intervenants sur le site reçoivent une formation sur les risques inhérents des installations, la conduite à tenir en cas d'incident ou accident et sur la mise en œuvre des moyens d'intervention.

Des mesures sont prises pour vérifier le niveau de connaissance et assurer son maintien.

Cette formation est adaptée au poste et comporte notamment :

- toutes les informations utiles sur les produits manipulés, les opérations mises en œuvre ;
- les explications nécessaires pour la bonne compréhension des consignes ;
- des exercices périodiques de simulation d'application des consignes de sécurité prévues par le présent arrêté.

Les personnels de STORENGY reçoivent également :

- un entraînement régulier au moins semestriel 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 ;
- une sensibilisation sur le comportement humain et les facteurs susceptibles d'altérer les capacités de réaction face au danger.

Des essais et visites périodiques du matériel et des exercices au cours desquels le personnel apprend à reconnaître les caractéristiques du signal sonore d'alarme générale, à se servir des moyens de premier secours et à exécuter les diverses manœuvres nécessaires sont organisés. Ces exercices et essais périodiques doivent avoir lieu au moins tous les 6 mois.

#### **ARTICLE 7.2.12. TRAVAUX DE MAINTENANCE ET MODIFICATIONS**

##### **Dispositions générales :**

Les travaux conduisant à une augmentation des risques (emploi d'une flamme ou d'une source chaude par exemple) ne peuvent être effectués qu'après délivrance d'une « autorisation de travail » associée à un « permis de travail » ou éventuellement d'un « permis de feu » et en respectant une consigne particulière. Ces autorisations, permis ainsi que la consigne particulière doivent être établis et visés par l'exploitant ou une personne dûment habilitée qu'il aura nommément désignée.

Ce document rappelle notamment :

- les motivations et la description des travaux ayant conduit à la délivrance de l'« autorisation de travail » ;
- la durée de validité ;
- la nature des dangers ;
- le type de matériel pouvant être utilisé ;
- les mesures de prévention à prendre, notamment les contrôles d'atmosphère, les risques d'incendie et d'explosion, la mise en sécurité des installations (pour le personnel de STORENGY) ;
- les moyens de protection à mettre en œuvre notamment les protections individuelles, les moyens de lutte (incendie...) mis à la disposition du personnel effectuant les travaux.

Tous travaux ou interventions qui nécessitent la délivrance d'une « autorisation de travail » associée à un « permis de feu » sont précédés, immédiatement avant leur commencement, d'une visite sur les lieux destinée à vérifier le respect des conditions prédéfinies.

Lorsque les travaux sont effectués par une entreprise extérieure, l'« autorisation de travail » associée au « permis de feu » ou éventuellement au « permis de feu » et la consigne particulière doivent être signés par l'exploitant et l'entreprise extérieure ou les personnes qu'ils auront nommément désignées.

A l'issue des travaux et avant la reprise de l'activité, une réception est réalisée pour vérifier leur bonne exécution, et l'évacuation du matériel de chantier : la disposition des installations en configuration normale est vérifiée et attestée.

Les entreprises de sous-traitance ou de services extérieures à l'établissement n'interviennent pour tous travaux ou interventions qu'après avoir obtenu une habilitation de l'établissement.

Le dispositif d'habilitation d'une entreprise comprend des critères d'acceptation, des critères de révocation, et des contrôles réalisés par l'exploitant.

L'usage du gaz comme énergie motrice dans les opérations de maintenance est interdit, à l'exception des opérations où cet usage est incontournable. La liste de ces opérations est établie et justifiée par l'exploitant.

#### **Modifications et maintenance :**

Tous les travaux d'extension, modification ou maintenance dans les installations ou à proximité des zones à risque inflammable ou explosible sont réalisés sur la base d'un dossier préétabli définissant notamment leur nature, les risques présentés, les conditions de leur intégration au sein des installations ou unités en exploitation et les dispositions de conduite et de surveillance à adopter.

Certaines interventions prédéfinies, relevant de la maintenance simple et réalisée par le personnel de l'établissement peuvent faire l'objet d'une procédure simplifiée.

### **ARTICLE 7.2.13. MOYENS DE COMMUNICATION INTER-ENTREPRISES**

L'exploitant met en place, avec le coordonnateur de sécurité du chantier de rénovation, les moyens de communication inter-entreprises pour faire coexister en sécurité l'exploitation du site avec les travaux de rénovation.

## **CHAPITRE 7.3 MESURES DE MAÎTRISE DES RISQUES**

### **ARTICLE 7.3.1. LISTE DE MESURES DE MAÎTRISE DES RISQUES**

L'exploitant rédige une liste des mesures de maîtrise des risques identifiées dans l'étude des dangers et des opérations de maintenance qu'il y apporte. Cette liste est intégrée dans le Système de Gestion de la Sécurité. Elle est tenue à la disposition de l'inspection des installations classées et fait l'objet d'un suivi rigoureux.

Ces dispositifs sont contrôlés périodiquement et maintenus au niveau de fiabilité décrit dans l'étude des 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 d'une mesure de maîtrise des risques, 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.

Les mesures de maîtrise des risques peuvent être mises en œuvre y compris en cas de défaillance de l'alimentation électrique principale.

### **ARTICLE 7.3.2. 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 de sécurité lorsque les paramètres sont susceptibles de sortir des plages de fonctionnement sûr. Ces dispositifs 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 7.3.3. GESTION DES ANOMALIES ET DÉFAILLANCES DE MESURES DE MAÎTRISE DES RISQUE**

Les anomalies et les défaillances des mesures de limitation des risques sont enregistrées et gérées par l'exploitant dans le cadre d'un processus d'amélioration continue. Ces anomalies et défaillances doivent :

- être signalées et enregistrées ;
- être hiérarchisées et analysées ;

- 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 des installations classées l'enregistrement dans lequel les différentes étapes sont consignées.

Chaque année, l'exploitant réalise une analyse globale de la mise en œuvre de ce processus sur la période écoulée. Sont transmis à l'inspection des installations classées avant le 1er du mois d'avril de chaque année :

- 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.

#### **ARTICLE 7.3.4. SURVEILLANCE ET DÉTECTION DES ZONES POUVANT ÊTRE À L'ORIGINE DE RISQUES**

Conformément à l'étude des dangers, un réseau de détecteurs en nombre suffisant est mis en place avec un report d'alarme en salle de contrôle. Des détecteurs d'incendie sont notamment mis en place dans les zones encombrées de la station centrale : atelier compression C1, atelier compression C2, atelier réservoir.

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.

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.

Toute défaillance des détecteurs et de leurs systèmes de transmission et de traitement de l'information est automatiquement détectée. Alimentation et transmission du signal sont assurées en permanence.

En plus des détecteurs fixes, le personnel a à sa disposition des détecteurs portatifs maintenus en parfait état de fonctionnement et accessibles en toute circonstance.

### **CHAPITRE 7.4 PRÉVENTION DES POLLUTIONS ACCIDENTELLES**

#### **ARTICLE 7.4.1. ORGANISATION DE L'ÉTABLISSEMENT**

Une consigne écrite doit préciser les vérifications à effectuer, en particulier pour s'assurer périodiquement de l'étanchéité des dispositifs de rétention, préalablement à toute remise en service après arrêt d'exploitation, et plus généralement aussi souvent que le justifieront les conditions d'exploitation.

#### **ARTICLE 7.4.2. ÉTIQUETAGE DES SUBSTANCES ET PRÉPARATIONS DANGEREUSES**

Les fûts, réservoirs et autres emballages, les récipients fixes de stockage de produits dangereux d'un volume supérieur à 800 litres portent de manière très lisible la dénomination exacte de leur contenu, le numéro et le symbole de danger défini dans la réglementation relative à l'étiquetage des substances et préparations chimiques dangereuses.

L'exploitant dispose des documents lui permettant de connaître la nature et les risques des produits dangereux présents dans l'installation.

#### **ARTICLE 7.4.3. RÉTENTIONS**

Tout stockage fixe ou temporaire 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 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, à l'exception des lubrifiants, 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-ci est inférieure à 800 litres.

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

Les capacités de rétention ou les réseaux de collecte et de stockage des égouttures et effluents accidentels ne comportent aucun moyen de vidange par simple gravité dans le réseau d'assainissement ou le milieu naturel.

La conception de la capacité est telle que toute fuite survenant sur un réservoir associé y soit récupérée, compte tenu en particulier de la différence de hauteur entre le bord de la capacité et le sommet du réservoir.

Les déchets et résidus produits considérés comme des substances ou préparations dangereuses sont stockés, avant leur revalorisation ou leur élimination, dans des conditions ne présentant pas de risques de pollution (prévention d'un lessivage par les eaux météoriques, d'une pollution des eaux superficielles et souterraines, des envols et des odeurs) pour les populations avoisinantes et l'environnement.

Les stockages temporaires, avant recyclage ou élimination des déchets considérés comme des substances ou préparations dangereuses, sont réalisés sur des cuvettes de rétention étanches et aménagées pour la récupération des eaux météoriques.

#### **ARTICLE 7.4.4. RÉSERVOIRS**

L'étanchéité du (ou des) réservoir(s) associé(s) à la rétention doit pouvoir être contrôlée à tout moment.

Les matériaux utilisés doivent être adaptés aux produits utilisés de manière, en particulier, à éviter toute réaction parasite dangereuse.

#### **ARTICLE 7.4.5. RÈGLES DE GESTION DES STOCKAGES EN RÉTENTION**

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, corrosifs ou dangereux pour l'environnement, n'est autorisé sous le niveau du sol que dans des réservoirs installés en fosse maçonnée ou assimilés (double-enveloppe), et pour les liquides inflammables dans le respect de l'arrêté ministériel du 18 avril 2008 relatif aux réservoirs enterrés de liquides inflammables et à leurs équipements annexes soumis à autorisation ou à déclaration au titre de la rubrique 1432 de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement.

Le stockage des liquides inflammables, ainsi que des autres produits, toxiques, corrosifs ou dangereux pour l'environnement, n'est autorisé sous le niveau du sol que dans des réservoirs en fosse maçonnée, ou assimilés, et pour les liquides inflammables dans le respect de l'arrêté ministériel du 22 juin 1998.

L'exploitant veille à ce que les volumes potentiels de rétention restent disponibles en permanence. A cet effet, l'évacuation des eaux pluviales respecte les dispositions du présent arrêté.

#### **ARTICLE 7.4.6. STOCKAGE SUR LES LIEUX D'EMPLOI**

Les substances et préparations dangereuses sont limitées en quantité stockée et utilisée dans les ateliers au minimum technique permettant leur fonctionnement normal.

#### **ARTICLE 7.4.7. TRANSPORTS - CHARGEMENTS - DÉCHARGEMENTS**

Les aires de chargement et de déchargement de véhicules citernes sont étanches et reliées à des rétentions dimensionnées selon les règles visées au 7.4.3. Des zones adéquates sont aménagées pour le stationnement en sécurité des véhicules de transport de matières dangereuses, en attente de chargement ou de déchargement.

Le stockage et la manipulation de produits dangereux ou polluants, solides ou liquides (ou liquéfiés) sont effectués sur des aires étanches et aménagées pour la récupération des fuites éventuelles.

Les réservoirs de produits dangereux ou polluants sont équipés de manière à pouvoir vérifier leur niveau de remplissage à tout moment et empêcher ainsi leur débordement en cours de remplissage. Ce dispositif de surveillance est pourvu d'une alarme de niveau haut.

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...).

#### **ARTICLE 7.4.8. ELIMINATION DES SUBSTANCES OU PRÉPARATIONS DANGEREUSES**

L'élimination des substances ou préparations dangereuses récupérées en cas d'accident suit prioritairement la filière déchets la plus appropriée.

## **CHAPITRE 7.5 MOYENS D'INTERVENTION EN CAS D'ACCIDENT ET ORGANISATION DES SECOURS**

### **ARTICLE 7.5.1. DÉFINITION GÉNÉRALE DES MOYENS**

L'exploitant met en œuvre des moyens d'intervention conformes à l'étude des dangers.

L'ensemble du système de lutte contre l'incendie fait l'objet d'un plan d'opérations interne établi par l'exploitant.

### **ARTICLE 7.5.2. ENTRETIEN DES MOYENS D'INTERVENTION**

Ces équipements sont maintenus en bon état, repérés et facilement accessibles.

L'exploitant fixe les conditions de maintenance et les conditions d'essais périodiques de ces matériels.

Les dates, les modalités de ces contrôles et les observations constatées font l'objet d'un enregistrement tenu à la disposition des services de la protection civile, d'incendie et de secours et de l'inspection des installations classées.

### **ARTICLE 7.5.3. RESSOURCES EN EAU ET MOUSSE**

L'exploitant dispose a minima de :

- Un bassin d'eau incendie de 10000 m<sup>3</sup> ;
- un réseau fixe d'eau incendie protégé contre le gel comprenant au moins :
  - o une pomperie incendie comportant au minimum 2 groupes de pompage (l'un en secours de l'autre, utilisant des énergies différentes) capable de fournir aux lances et autres équipements un débit total simultané de 120 m<sup>3</sup>/h pendant 4 heures avec une pression en sortie de 7 bars minimum au niveau de la station centrale et 200 m<sup>3</sup>/h sous 12 bars au niveau du réseau de la forêt de Beynes. Les pomperies sont situées hors des zones de flux thermiques supérieurs à 3 kW/m<sup>2</sup> ou protégées en cas d'incendie en station ou sur puits. Les pomperies sont mises en route automatiquement dès l'atteinte du seuil de pression bas sur le réseau d'incendie et doivent pouvoir être démarrées manuellement au niveau de la station de pompage ;
  - o des prises d'eau réparties sur l'ensemble du site, munies de raccords normalisés et adaptés aux moyens d'intervention des services d'incendie et de secours. Le bon fonctionnement de ces prises d'eau est périodiquement contrôlé. Chaque zone de dangers doit pouvoir être protégée à partir de 2 poteaux incendie situés à l'intérieur du site ;
- des générateurs mobiles de mousse et des réserves de produits adaptés ;
- des extincteurs en nombre et en qualité adaptés aux risques, qui doivent être judicieusement répartis dans l'établissement et notamment à proximité des dépôts de matières combustibles et des postes de chargement et de déchargement des produits et déchets ;
- des réserves de sable meuble et sec convenablement réparties, en quantité adaptée au risque, sans être inférieure à 100 litres et des pelles.

Le réseau est maillé et comporte des vannes de barrage en nombre suffisant pour que toute section affectée par une rupture, lors d'un sinistre par exemple, soit isolée.

L'établissement dispose d'une équipe d'intervention spécialement formée à la lutte contre les risques identifiés sur le site et au maniement des moyens d'intervention. En cas d'intervention du SDIS, cette équipe suit ses instructions.

L'exploitant fournit au service départemental d'incendie et de secours pour les nouveaux hydrants une attestation de conformité à la norme NF S 62-200 précisant les pressions statiques et dynamiques et le débit pressions statique et dynamique. Les poteaux incendie sont réceptionnés dès leur mise en eau en liaison avec le service départemental d'incendie et de secours.

### **ARTICLE 7.5.4. MOYENS DE PROTECTION INCENDIE PARTICULIERS**

Chaque enceinte de turbine à gaz est équipée d'un système d'extinction automatique au CO<sub>2</sub>.

Le bâtiment du superviseur du système d'exploitation assistée par ordinateur est équipé d'un système de détection incendie. L'alarme est retransmise en salle de contrôle.

Les alimentations en gaz et en électricité du laboratoire sont automatiquement coupées sur déclenchement de la détection gaz associée.



## ARTICLE 7.5.5. CONSIGNES DE SÉCURITÉ

Sans préjudice des dispositions du code du travail, les modalités d'application des dispositions du présent arrêté sont établies, intégrées dans des procédures générales spécifiques et/ou dans les procédures et instructions de travail, tenues à jour et affichées dans les lieux fréquentés par le personnel.

Ces consignes indiquent notamment :

- les procédures d'arrêt d'urgence et de mise en sécurité de l'installation (électricité, réseaux de fluides) ;
- les mesures à prendre en cas de fuite sur un récipient ou une canalisation contenant des substances dangereuses et notamment les conditions d'évacuation des déchets et eaux souillées en cas d'épandage accidentel ;
- 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 ;
- la procédure permettant, en cas de lutte contre un incendie, d'isoler le site afin de prévenir tout transfert de pollution vers le milieu récepteur.

## ARTICLE 7.5.6. CONSIGNES GÉNÉRALES D'INTERVENTION

### Article 7.5.6.1. Système d'alerte interne

Les détecteurs, commandes, actionneurs et autres matériels concourant au déclenchement et à la mise en œuvre du dispositif de mise en sécurité et d'isolement sont clairement repérés et pour les commandes "coup de poing", facilement accessibles sans augmenter les risques pour l'opérateur.

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 cent mètres. Un ou plusieurs moyens de communication interne (lignes téléphoniques, réseaux, talkie-walkie,...) sont utilisables pour la gestion de l'alerte. Ils sont maintenus en permanence en état de fonctionnement.

Une liaison dédiée est prévue avec le centre de secours retenu au P.O.I.

L'établissement est muni d'une station météorologique permettant de mesurer la vitesse et la direction du vent, ainsi que la température. Ces mesures sont reportées en salle de contrôle.

### Article 7.5.6.2. Plan d'opération interne

L'exploitant tient à jour un Plan d'Opération Interne (P.O.I.) sur la base des risques et moyens d'intervention déterminés dans l'étude des dangers. Le P.O.I. est homogène avec la nature et les enveloppes des différents phénomènes de dangers envisagés dans l'étude des dangers. Il contient les points mentionnés à l'article 6 et à l'annexe 3 de l'arrêté ministériel du 17 janvier 2003.

En cas d'accident, l'exploitant assure la direction du P.O.I. jusqu'au déclenchement éventuel d'un plan particulier d'intervention (P.P.I.) par le Préfet. Il met en œuvre les moyens en personnels et matériels susceptibles de permettre le déclenchement sans retard du P.O.I.

L'exploitant prend en outre à l'extérieur de son établissement les mesures urgentes de protection des populations et de l'environnement prévues au POI et au PPI.

Un exemplaire du P.O.I. doit être disponible en permanence sur l'emplacement prévu pour y installer le poste de commandement.

L'exploitant doit élaborer et mettre en œuvre une procédure écrite, et mettre en place les moyens humains et matériels pour garantir la recherche systématique d'améliorations des dispositions du P.O.I. Cela inclut notamment :

- l'organisation de tests périodiques (au moins annuels) du dispositif et/ou des moyens d'intervention ;
- la formation du personnel intervenant ;
- l'analyse des enseignements à tirer de ces exercices et formations ;
- la prise en compte des résultats de l'actualisation de l'étude des dangers ;
- la revue périodique et systématique de la validité du contenu du P.O.I., qui peut être coordonnée avec les actions citées ci-dessus ;
- la mise à jour systématique du P.O.I. en fonction de l'obsolescence de son contenu ou des améliorations décidées.

L'inspection des installations classées est informée de la date retenue pour chaque exercice. Le compte-rendu accompagné si nécessaire d'un plan d'actions est tenu à disposition de l'inspection des installations classées.

#### **ARTICLE 7.5.7. ACCUEIL DES SECOURS**

L'accueil des secours peut être assuré en toutes circonstances. Les accès sont commandables à distance depuis le poste de garde. En cas d'indisponibilité du gardien, un membre du personnel d'exploitation présent en permanence sur le site en salle de contrôle peut également commander l'ouverture des accès. L'accueil des secours est réalisé par un agent compétent de l'exploitant et au fait des risques liés aux installations, en un lieu extérieur au site et défini en accord avec la Direction Départementale des Services d'Incendie et de Secours.

#### **ARTICLE 7.5.8. PROTECTION DES POPULATIONS**

##### ***Article 7.5.8.1. Alerte par sirène***

L'exploitant met en place une ou plusieurs sirènes fixes et les équipements permettant de les déclencher. Ces sirènes sont destinées à alerter le voisinage en cas de danger, dans la zone d'application du plan particulier d'intervention. Ce dispositif est complété par les Equipements Mobiles d'Alerte (EMA) utilisés sur un véhicule de STORENGY.

Le déclenchement de ces sirènes est commandé depuis l'installation industrielle, par l'exploitant à partir d'un endroit bien protégé de l'établissement.

Elles sont secourues par un circuit indépendant et doivent pouvoir continuer à fonctionner même en cas de coupure de l'alimentation électrique principale. Cette garantie doit être attestée par le fournisseur et le constructeur.

En liaison avec le service interministériel de défense et de protection civile (SIDPC) et l'inspection des installations classées, l'exploitant procède à des essais en "vraie grandeur" en vue de tester le bon fonctionnement et la portée du réseau d'alerte.

##### ***Article 7.5.8.2. Information préventive des populations pouvant être affectées par un accident majeur***

En liaison avec le Préfet, l'exploitant est tenu de pourvoir à l'information préventive, notamment sous forme de plaquettes d'information comportant les consignes destinées aux personnes susceptibles d'être concernées par un accident (élus, services publics, collectivités) ou aux populations avoisinantes susceptibles d'être victimes de conséquences graves en cas d'accident majeur sur les installations.

Le contenu de l'information préventive concernant les situations envisageables d'accident majeur, est fixé en concertation avec les services de la Protection Civile et l'inspection des installations classées. Il comporte au minimum les points suivants :

- le nom de l'exploitant et l'adresse du site ;
- l'identification, par sa fonction, de l'autorité, au sein de l'entreprise, fournissant les informations ;
- l'indication des règlements de sécurité et des études réalisées ;
- la présentation simple de l'activité exercée sur le site ;
- les dénominations et caractéristiques des substances et préparations à l'origine des risques d'accident majeur ;
- la description des risques d'accident majeur y compris les effets potentiels sur les personnes et l'environnement ;
- l'alerte des populations et la circulation des informations de cette population en cas d'accident majeur ;
- les comportements à adopter en cas d'un accident majeur ;
- une référence aux plans d'urgence et à leur bonne application ;
- les modalités d'obtention d'informations complémentaires.

Cette information est renouvelée à la suite de toute modification notable des installations ou à la suite de la révision de l'étude des dangers. Elle est renouvelée au moins tous les 5 ans.

#### **ARTICLE 7.5.9. PROTECTION DES MILIEUX RÉCÉPTEURS**

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 aux bassins de confinement décrits à l'4.3.4 avant rejet vers le milieu naturel. La vidange suivra les principes imposés par le 4 concernant les eaux pluviales susceptibles d'être polluées.

Ces bassins servent également à recueillir le premier flot des eaux pluviales susceptibles d'être polluées par lessivage des toitures, sols, aires de stockage, etc.

Ils sont maintenus en temps normal au niveau permettant une pleine capacité d'utilisation. Les organes de commande nécessaires à leur mise en service doivent pouvoir être actionnés en toute circonstance.

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

### CHAPITRE 8.1 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES À L'EXPLOITATION DU STOCKAGE SOUTERRAIN

#### ARTICLE 8.1.1. CONSIGNE D'EXPLOITATION

L'exploitant établit une "consigne d'exploitation" pour chaque réservoir. Cette consigne fixe les caractéristiques du gaz injecté et définit les contrôles et mesures mis en œuvre pour la protection des nappes souterraines, la fréquence des contrôles effectués sur les puits (cuvelage, cimentation, protection cathodique ...), le mode de surveillance de l'extension de la bulle de gaz et la conservation des caractéristiques du réservoir souterrain. Cette surveillance est assurée notamment par des puits avec la les fonctions suivantes :

- suivi de l'interface eau-gaz ;
- suivi des pressions de surface et de fond ;
- prélèvements et analyse de l'eau des différents aquifères.

Les analyses d'eau prévues par ces consignes sont effectuées par un laboratoire agréé par le ministère en charge de l'environnement.

Ces consignes fixent également les modalités d'information périodique du service d'inspection compétent et les situations devant donner lieu à une information spécifique ainsi que les critères de ralentissement et d'arrêt des injections de gaz.

Les consignes d'exploitation sont soumises à l'avis du service d'inspection compétent avant sa première mise en application et à chaque fois qu'elle fait l'objet de modification. Elles sont mises à jour dès la signature de l'arrêté. Ensuite, l'exploitant est tenu de l'appliquer.

Si les circonstances l'exigent, le Directeur Régional de l'Industrie de la Recherche et de l'Environnement, peut sans préavis, prescrire l'arrêt des injections.

#### ARTICLE 8.1.2. SURVEILLANCE DES PUIITS

Les puits visés à l'article 1.3.1. sont réalisés et maintenus en état de façon à éviter toute mise en communication des niveaux aquifères traversés.

L'exploitant établit un programme de contrôle de ces puits destiné à suivre leur bon état et à prévenir leur défaillance. Ce programme prévoit notamment, les modalités de contrôle des annulaires (notamment des tests en pression) et de la complétion, le relevé périodique de la pression dans les annulaires, une surveillance de la protection cathodique et du liquide protecteur si ils existent. En outre, ce programme prévoit un contrôle de l'état des cimentations et des cuvelages des puits en gaz ou susceptibles de l'être, ces contrôles sont effectués a minima à l'occasion de la remontée de la complétion du puits, sauf si la date du précédent contrôle n'excède pas 10 ans. L'exploitant peut solliciter auprès de la DRIRE un sursis qui ne saurait excéder 5 ans pour la réalisation de ces contrôles.

Les résultats de ce contrôles sont consignés et archivés.

Les résultats des contrôles des diagraphies de cimentation et du contrôle des tubages sont transmis à la DRIRE avec un avis commenté sur l'état général et les points particuliers à signaler.

#### ARTICLE 8.1.3. SURVEILLANCE DES AQUIFERES

Les puits suivants permettent d'assurer le suivi de la qualité des eaux des différents aquifères et la présence éventuelle de gaz au droit du site :

Référence du puits	Diagraphies neutroniques	
	Aquifère surveillé	Périodicité
B17	Barrémien,	Annuel
B101	Wealdien et Séquanien	1 mois sur 2 en alternance avec le B112
B112	Wealdien et Séquanien	1 mois sur 2 en alternance avec le B101
B02	Albo aptien inférieur	annuel
B18	Albo aptien inférieur	annuel
B28	Albo aptien inférieur	annuel
B33	Albo aptien inférieur	Annuel
B102	Wealdien et Séquanien	Mensuelle dès que des indices de gaz ont été décelés dans le B30 puis bi-mensuelle dès que interface de B30 dépassera -330 m/mer(*) Mensuelle en fin d'injection (*)

B32		Mensuelle dès que des indices de gaz ont été décelés dans le B30 (*)
-----	--	--

Prélèvements d'eau		
Référence du puits	Aquifère surveillé	Périodicité
B7	Wealdien	Annuel
B11	Wealdien	Annuel
B13	Wealdien	Annuel
B29	Wealdien	Annuel
B102	Sequanien	Annuel
B104	Sequanien	Annuel
B107	Sequanien	Annuel
B111	Sequanien	Annuel
B34	Albo aptien supérieur	Annuel
B31	Albo Aptien inférieur	Annuel
B36	Albo aptien inférieur	Annuel

(\*) les contrôles sont maintenus jusqu'à la fin de la phase d'extension de la bulle de gaz et jusqu'à la disparition d'indices de gaz éventuels.

Les analyses d'eau sont effectuées conformément à la consigne d'exploitation prévue à l'article 8.1.1.

Les paramètres suivis, définis dans les consignes d'exploitation sont :

- paramètres organoleptiques : coloration, turbidité, odeur ;
- paramètres physico-chimiques : conductivité, température, pH, CO<sub>2</sub>, potentiel redox, balance ionique : Mg<sup>2+</sup>, Na<sup>+</sup>, K<sup>+</sup>, NH<sub>4</sub><sup>+</sup>, Fer total/Fe<sup>2+</sup>, MN<sup>2+</sup>, Cl<sup>-</sup>, SO<sub>4</sub><sup>2-</sup>, CO<sub>3</sub><sup>2-</sup>, HCO<sub>3</sub><sup>-</sup>, F<sup>-</sup>, COT, MES, Phosphore, cuivre, zinc, Baryum, Arsenic, Cadmium, Chrome total, Mercure, Plomb, Etain, Vanadium, THT, silice totale, sulfures totaux ;
- Paramètre bactériologique : les bactéries sulfato-réductrices ;
- Teneurs en BTEX (benzène, toluène, éthylbenzène, xylène) et en THT, sauf impossibilité technique dûment justifiée. Les analyses des paramètres BTEX et THT sont effectuées sur des échantillons à une température voisine de celle de l'aquifère où ils ont été prélevés.

Le dispositif de surveillance des aquifères supérieurs comprend les puits B17, B31, B34 et B36. Ces puits permettent le suivi des pressions dans les niveaux aquifères de l'Albien (sables verts, sables de DRILLON, sables de FRECAMBAULT) et la réalisation de prélèvements d'eau dans les niveaux des sables de DRILLON et des sables de FRECAMBAULT. Des diagraphies neutroniques sont effectuées à partir des puits B101, B112, B02, B18 et B28, afin de suivre l'interface eau gaz des poches de gaz échappé dans les niveaux de l'Albien. Ces mesures sont effectuées à fréquence annuelle, en alternant les contrôles sur les périodes de basse et haute pression du stockage.

Le dispositif de surveillance de l'aquifère (Wealdien) abritant le stockage de Beynes supérieur comprend les puits B7, B11, B13 et B29.

Outre les dispositions de la consigne d'exploitation, en cas de détection d'indice de gaz sur le puits B 102 au niveau du réservoir du Wealdien (isobathe de fermeture), l'exploitant engage dans les plus brefs délais les opérations de soutirage et tient informée la DRIRE de cette situation.

En cas de problème d'étanchéité repéré sur les puits de contrôle et pouvant avoir un impact sur la qualité des eaux captées (champ captant de la Chapelle), l'exploitant en informe immédiatement la DDASS et la DRIRE.

#### ARTICLE 8.1.4. COMPTE-RENDU TRIMESTRIEL

Des comptes-rendus trimestriels d'exploitation du réservoir souterrain sont adressés au service d'inspection compétent. Leur contenu est précisé dans la consigne d'exploitation du réservoir souterrain. Ils relatent et commentent en tant que de besoin, notamment :

- les mouvements de gaz ;
- le comportement du réservoir ;
- le comportement du dispositif de contrôle du confinement de la bulle de gaz.

Ils sont accompagnés de :

- carte avec isobathes et positionnement des puits de contrôle si des éléments nouveaux sont apportés par rapport à la précédente carte fournie ;
- graphique présentant l'évolution de la pression de gisement sur plusieurs années ;
- commentaires appropriés : ces commentaires porteront en particulier sur le rapprochement des résultats observés sur la période de référence par rapport à l'historique, tout événement apparemment anormal devra être expliqué.

### ARTICLE 8.1.5. COMPTE-RENDU ANNUEL

Un rapport annuel synthétique est adressé au service d'inspection compétent tel que précisé également dans la consigne d'exploitation du réservoir souterrain. Il précise notamment :

#### Pour la campagne précédente :

- Mouvements de gaz :
  - les caractéristiques du produit injecté ;
  - quantités de gaz injectées et soutirées dans le réservoir souterrain par mois et par réservoir ;
  - stock maximal atteint et historique des stocks maximaux atteints lors des campagnes précédentes ;
  - pression maximale atteinte dans le réservoir et historique des campagnes précédentes ;
  - l'évolution des pressions de fond des réservoirs ;
- Comportement du dispositif de contrôle de l'étendue de la bulle de gaz assortis de commentaires appropriés :
  - seuils d'alerte atteints ;
  - historique des passages en gaz des puits depuis l'origine de l'exploitation ;
  - extension maximale de la bulle de gaz ;
  - les commentaires porteront en particulier sur le rapprochement des résultats des mesures de l'année de référence par rapport à l'historique, tout événement apparemment anormal devra être expliqué ;
- Résultats de la surveillance des niveaux aquifères de contrôle et de stockage assortis de commentaires appropriés :
  - principaux résultats des mesures de pression et d'analyses d'eau du niveau aquifère de contrôle ;
  - principaux résultats des analyses d'eau du niveau aquifère de stockage. Si ces résultats ne sont pas disponibles à la date d'envoi du dossier, ils pourront faire l'objet d'une transmission indépendante dès leur obtention ;
  - historique des principaux paramètres suivis depuis le début de l'exploitation (piézométrie, conductivité, pH, COT, potentiel redox) sous une forme synthétique et significative (moyennes annuelles par exemple) ;
  - toutes variations ou évolutions significatives de ces principaux paramètres feront l'objet d'investigations plus poussées s'appuyant notamment sur l'historique des autres paramètres mesurés ;
- Pour le puits B13bis les volumes prélevés sur l'année civile, le relevé de l'index du compteur volumétrique, en fin d'année civile ; les opérations de maintenance, les contrôles et inspections effectués pour s'assurer du bon état du puits et les éléments visés à l'article 4.1.3.3 ;
- Compte rendu des travaux réalisés pour améliorer l'exploitation du réservoir et dans le cadre du programme prévisionnel : Nouveaux puits, modifications de complétions de puits existants ;
- Incidents et anomalies observés au niveau des puits, canalisations et installations de surface ;
- Travaux réalisés pour améliorer la sécurité du fonctionnement des installations ;
- Bilan relatif à la formation du personnel affecté à l'exploitation.

#### Pour la campagne à venir :

- Travaux prévus pour améliorer l'exploitation du réservoir souterrain : modifications de complétions de puits existants ;
- Travaux importants prévus sur les installations de surface, notamment pour améliorer la sécurité du fonctionnement des installations.

#### Pièces annexes :

- Résultats complets des analyses d'eau réalisées ;
- Courbes des pressions relevées dans le réservoir ;
- Tableau récapitulatif des fonctions de chacun des puits de contrôle avec fréquence de réalisation des mesures.

## **CHAPITRE 8.2 DISPOSITIONS RELATIVES AUX TRAVAUX SUR PUITES**

### **ARTICLE 8.2.1. TRAVAUX DE FORAGE ET D'INTERVENTIONS LOURDES SUR UN PUITES (REPRISE DE PUITES)**

Ces travaux sont réalisés conformément aux dispositions du titre forage, exploitation de fluides par puits et traitement de ces fluides du R.G.I.E.

En particulier, sous réserve des autorisations prévues par le décret n°649-2006 du 2 juin 2006 susvisé, le programme de forage ou d'intervention lourde est établi et transmis à la direction régionale de l'industrie, de la recherche et de l'environnement, au moins un mois avant le début des travaux conformément à l'article 22 du titre susvisé du R.G.I.E.

Le service d'inspection compétent est informé du démarrage et de la fin des travaux. Une information immédiate sera réalisée par téléphone ou télécopie en cas d'événement mettant en cause la sécurité ou en cas de modification importante du programme des travaux. Un rapport de fin d'opération sera envoyé au service d'inspection au terme du chantier.

Au plus tard six mois après l'issue des travaux, l'exploitant établit un rapport de fin de forage ou de travaux et le transmet à la DRIRE.

### **ARTICLE 8.2.2. FERMETURE DE PUITES**

Les puits sans utilité sont fermés conformément aux règles de l'art sur la base d'un programme soumis à l'avis du service d'inspection compétent deux mois avant le début des travaux en application des articles 49, 50 et 51 du titre susvisé du R.G.I.E.

A l'issue de ces travaux, l'exploitant adresse un rapport à la DRIRE décrivant les opérations effectuées, les éventuels incidents survenus, les résultats commentés des contrôles effectués, une coupe géologique du puits indiquant l'emplacement exact des bouchons et les principaux niveaux géologiques traversés ainsi que les équipements restant sur les puits.

### **ARTICLE 8.2.3. DISPOSITIONS ENVIRONNEMENTALES**

Il n'y a aucun rejet au milieu naturel lié aux opérations sur les puits. Les effluents (eaux de lavage, boues usées,...) générés lors des opérations de reconditionnement d'un puits sont collectés et traités en tant que déchet dans des installations dûment autorisées.

Les dispositions nécessaires sont prises pendant les travaux pour éviter les risques de pollution de l'air ou des sols et de nuisances par le bruit et les vibrations. Les purges de gaz ne sont autorisées que dans les cas et aux conditions explicitement prévus dans les consignes données par l'exploitant ou pour motif de sécurité.

## **CHAPITRE 8.3 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES AUX COLLECTES**

### **ARTICLE 8.3.1. CONCEPTION – CONSTRUCTION – RECEPTION**

La conception, la fabrication, la réparation, le contrôle et la réception des canalisations de collecte sont effectués par référence à un code de construction où à défaut, d'une norme, et à des modalités dûment éprouvées. Lors de travaux de modification, de renouvellement d'une collecte, l'exploitant informe la DRIRE 8 jours avant la réalisation du ou des essais de réception de la collecte.

L'exploitant établit et conserve un dossier comportant les justificatifs du respect des dispositions qui précèdent.

### **Article 8.3.2. CONTRÔLE – REQUALIFICATION – PROTECTION CONTRE LA CORROSION**

L'exploitant met en place les mesures en conformité avec l'état de l'art et dont le coût n'est pas disproportionné avec les bénéfices attendus pour garantir le fonctionnement des collectes, préserver la sécurité et la santé des personnes et, assurer la protection de l'environnement.

Il lui appartient de définir un programme périodique de surveillance et de maintenance permettant d'assurer un examen complet de la collecte sur une durée ne dépassant pas dix ans, selon des procédures documentées, préétablies et systématiques. Ce programme prévoit notamment des opérations d'inspection ou d'analyse portant sur l'ensemble de la canalisation, y compris les installations annexes, ainsi que la détection des défauts et l'évaluation de leurs caractéristiques au regard de critères d'acceptabilité. Il comporte un chapitre relatif au suivi spécifique des organes de sécurité tels que les dispositifs de limitation des surpressions et les organes de sectionnement, des points singuliers tels que les tronçons posés à l'air libre, les traversées de rivières ou les passages le long d'ouvrages d'art, et de la protection cathodique, en particulier par des mesures périodiques de potentiel de la canalisation et des canalisations voisines (ou pour ces dernières par toute solution technique apportant des garanties équivalentes), protection cathodique en service et déconnectée. Les

critères d'acceptabilité déterminent si le défaut relevé nécessite un changement de l'élément, une réparation ou un suivi de son évolution. Les méthodes de réparation doivent permettre de restituer l'aptitude au service de la canalisation.

Ce programme est communiqué, pour avis, au service chargé du contrôle avant la mise en service de la canalisation. Il est renouvelé dès la fin de la période déterminée par l'exploitant.

L'exploitant doit pouvoir justifier les choix effectués, notamment si la surveillance de l'intégrité de la canalisation s'appuie sur des réépreuves périodiques. Il informe par écrit le service chargé du contrôle de toute modification du programme et des raisons qui ont conduit à ces modifications, ainsi que, le cas échéant, de toutes difficultés rencontrées dans sa réalisation.

L'arrêt temporaire ou définitif d'exploitation d'une collecte est effectué selon des dispositions techniques qui font l'objet d'un dossier envoyé au service d'inspection compétent.

### **ARTICLE 8.3.3. TRAVAUX DE TIERS**

L'exploitant effectue une information régulière des maires des communes traversées par les collectes afin de prévenir la réalisation de travaux de tiers à leur voisinage sans que les précautions idoines soient adoptées. Cette information est étendue en tant que de besoin auprès des entreprises locales susceptibles de mener de tels travaux.

L'exploitant définit les précautions à prendre dans le cas de travaux à proximité de ces ouvrages. Il tient à disposition de toute entreprise qui souhaiterait les connaître.

L'exploitant effectue une surveillance régulière le long du tracé des collectes.

## **CHAPITRE 8.4 DISPOSITIONS PARTICULIÈRES RELATIVES À L'AGENT D'EXTINCTION FM200**

### **ARTICLE 8.4.1. CONCEPTION DES INSTALLATIONS**

L'installation ne doit pas être surmontée de locaux occupés par des tiers. La présence dans les ateliers de matières dangereuses ou combustibles est limitée aux besoins de l'exploitation.

Les équipements (réservoirs, cuves, canalisations) doivent être conçus de manière à permettre la vidange et le chargement en fluide de manière confinée. A cet effet, chaque portion de circuit doit être dotée d'au moins un orifice dimensionné obturable. Les orifices doivent être obturés par les robinets de vidange à étanchéité renforcée, protégés contre les ouvertures accidentelles par des capuchons. Les matériaux utilisés pour la fabrication des composants en contacts avec le fluide doivent être compatibles avec les hydrocarbures halogénés et les lubrifiants mis en œuvre. Les assemblages doivent être réalisés de préférence par soudage ou brasage. Les raccords vissés doivent être réservés aux nécessités de démontage pour entretien. Les appareils et réservoirs doivent être conformes à la réglementation relative aux appareils sous pression de gaz.

Les équipements et les capacités de stockage portent une plaque signalétique précisant la nature, la quantité maximale de fluide qu'il contiennent. L'interdiction de dégazage dans l'atmosphère fait l'objet d'un marquage efficace sur les équipements.

### **ARTICLE 8.4.2. MAINTENANCE DES INSTALLATIONS**

Un contrôle d'étanchéité doit être effectué avant remplissage de l'installation et à l'issue de chaque intervention affectant le circuit emprunté par le fluide.

Lorsqu'il est procédé à un contrôle d'étanchéité, un marquage amovible est apposé sur les composants nécessitant une réparation.

Afin de limiter les risques de fuites ou de déclenchements intempestifs, les équipements (y compris les organes de détection et de déclenchement) sont contrôlés au moins une fois par an par une personne compétente. Le contrôle est effectué en utilisant un détecteur de fuites manuel ou un contrôleur d'ambiance déplacé devant chaque site de fuite potentielle. Le détecteur et le contrôleur d'ambiance sont adaptés au fluide contenu dans l'installation. La présence de contrôleurs d'ambiance ne dispense pas du contrôle annuel d'étanchéité. Les détecteurs de fuites et les contrôleurs d'ambiance répondent à un seuil de sensibilité minimum, vérifié annuellement et exprimé en unité usuelle de ces appareils, conforme à la réglementation et aux normes applicables.

Ces opérations de maintenance font l'objet d'un rapport tenu à la disposition de l'inspection des installations classées.

### **ARTICLE 8.4.3. SURVEILLANCE DES PERTES**

L'exploitant tient à jour un état indiquant la nature et la quantité des hydrocarbures halogénés reçus, stockés, consommés, récupérés et recyclés, auquel est annexé un plan général des stockages. Cet état est tenu à la disposition de l'inspection des installations classées et des services d'incendie et de secours.

L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires afin de limiter les émissions à l'atmosphère. Les pertes annuelles exprimées en masse de chaque substance utilisée doivent être inférieures 2 %. Ces pertes sont mesurées via l'état mentionné au paragraphe précédent, les substances récupérées, revendues, cédées ou détruites étant déduites. Une évaluation des pertes annuelles doit être effectuée au moins tous les ans.

#### **ARTICLE 8.4.4. VIDANGES**

A l'exception de celles nécessaires à la sécurité des hommes ou la protection des équipements, toute opération de dégazage des fluides est interdite dans l'atmosphère. Lorsqu'il est nécessaire, lors de l'installation ou à l'occasion de leur entretien, de leur réparation ou de la mise au rebut, de vidanger les appareils, la récupération des fluides qu'ils contiennent est obligatoire et doit, en outre, être intégrale et assurée par une personne compétente.

### **CHAPITRE 8.5 PRESCRIPTIONS PARTICULIERES APPLICABLES AUX CHAUFFERIES**

#### **ARTICLE 8.5.1. ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE**

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 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 manuel, 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.

Ce dispositif 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.

La coupure de l'alimentation de gaz sera assurée par deux vannes automatiques redondantes, placées en série sur la conduite d'alimentation en gaz. Ces vannes seront asservies chacune à des capteurs de détection de gaz et un pressostat. Toute la chaîne de coupure automatique (détection, transmission du signal, fermeture de l'alimentation de gaz) est testée périodiquement. La position ouverte ou fermée de ces organes est clairement identifiable par le personnel d'exploitation.

La parcour des canalisations 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.

La consignation d'un tronçon de canalisation, notamment en cas de travaux, s'effectuera 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.

#### **ARTICLE 8.5.2. CONTRÔLE DE LA COMBUSTION**

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 appareils de combustion sous chaudières comportent un dispositif de contrôle de la flamme. Le défaut de son fonctionnement doit entraîner la mise en sécurité des appareils et l'arrêt de l'alimentation en combustible.

#### **ARTICLE 8.5.3. DÉTECTION DE GAZ - DÉTECTION D'INCENDIE**

Un dispositif de détection de gaz, déclenchant, selon une procédure préétablie, une alarme en cas de dépassement des seuils de danger, doit être mis en place dans les installations utilisant un combustible gazeux, exploitées sans surveillance permanente. Ce dispositif doit couper l'arrivée du combustible et interrompre 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. Au moins un de ces dispositifs de détection est installé au-dessus de chaque vanne installée dans la chaufferie.



L'emplacement des détecteurs est déterminé par l'exploitant en fonction des risques de fuite et d'incendie. Leur situation est repérée sur un plan. Ils sont contrôlés régulièrement et les résultats de ces contrôles sont consignés par écrit. La fiabilité des détecteurs est adaptée aux exigences de l'article 8.5.1 ci-dessus. Des étalonnages sont régulièrement effectués.

Toute détection de gaz, au-delà de 60 % de la limite inférieure d'explosivité (LIE), conduit à la mise en sécurité de toute installation susceptible d'être en contact avec l'atmosphère explosive, sauf les matériels et équipements destinés à fonctionner en atmosphère explosive.

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

#### **ARTICLE 8.5.4. ENTRETIEN – MAINTENANCE – EXPLOITATION**

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.

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

L'exploitant tient à jour un livret de chaufferie qui comprend, notamment, les renseignements suivants :

- nom et adresse de la chaufferie, du propriétaire de l'installation et, éventuellement, de l'entreprise chargée de l'entretien ;
- caractéristiques du local « chaufferie », des générateurs de l'équipement de chauffe ;
- caractéristiques du combustible préconisé par le constructeur, l'évacuation des gaz de combustion et leur température à leur débouché, le traitement des eaux ;
- 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 contrôles et visa des personnes ayant effectué ces contrôles, consignation des observations faites et suites données ;
- grandes lignes de fonctionnement et incidents d'exploitation, notamment ;
- consommation annuelle de combustible ;
- indications relatives à la mise en place, au remplacement, 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.

## 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 des installations classées les modalités de mesures et de mise en œuvre de son programme de surveillance, y compris les modalités de transmission à l'inspection des installations classées.

Les incidents ayant entraîné le fonctionnement d'une alarme ou l'arrêt des installations, ainsi que les causes de ces incidents et les mesures correctives mises en œuvre, font l'objet d'un enregistrement.

Les articles suivants définissent le contenu minimum de ce programme en terme 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 des installations classées pour les paramètres considérés.

Ces mesures sont réalisées sans préjudice des mesures de contrôle réalisées par l'inspection des installations classées en application des dispositions des articles L 514-5 et L514-8 du code de l'environnement. Cependant, les contrôles inopiné exécutés à la demande de l'inspection des installations classées 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. Mesures « comparatives » et autres mesures annuelles*

###### **Turbocompresseurs :**

L'exploitant fait effectuer, au moins une fois par an, une mesure comparative des paramètres O<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> et CO par un organisme agréé par le ministère en charge de l'environnement, tel que prévu à l'9.1.2

La détermination du niveau des rejets en composés organiques volatils est réalisée simultanément.

Les mesures périodiques des émissions de polluants s'effectuent aux deux allures extrêmes de fonctionnement stabilisé de l'installation. Ces deux allures seront définies en accord avec l'inspection des installations classées. La durée des mesures sera d'au moins une demi-heure, et chaque mesure sera répétée au moins trois fois.

###### **Economiseurs :**

L'exploitant fait effectuer au moins tous les ans, par un organisme agréé par le ministre en charge de l'environnement, une mesure du débit rejeté et des teneurs en oxygène, oxydes de soufre, poussières et oxydes d'azote dans les gaz rejetés à l'atmosphère selon les méthodes normalisées en vigueur.

Le premier contrôle est effectué six mois au plus tard après la mise en service de l'installation. A cette occasion, les teneurs en monoxyde de carbone et hydrocarbures non méthaniques sont déterminées.

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

#### **Chaudières (conduits n°1, et 20 à 25) :**

L'exploitant fait effectuer au moins tous les trois ans, par un organisme agréé par le ministre en charge de l'environnement, une mesure du débit rejeté et des teneurs en oxygène et oxydes d'azote dans les gaz rejetés à l'atmosphère selon les méthodes normalisées en vigueur.

Le premier contrôle est effectué six mois au plus tard après la mise en service de l'installation.

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

#### **ARTICLE 9.2.2. AUTO SURVEILLANCE DES EAUX RÉSIDUAIRES**

Pour chacun des 3 rejets d'eaux pluviales, l'exploitant fait réaliser une mesure annuelle par un organisme agréé sur un échantillon prélevé sur 24 heures proportionnellement au temps.

Les méthodes d'échantillonnage, les mesures et les analyses pratiquées sont conformes à celles définies par les réglementations et normes françaises ou européennes en vigueur.

#### **ARTICLE 9.2.3. AUTO SURVEILLANCE DES NIVEAUX SONORES**

Les émergences en zone à émergence réglementée seront mesurées, tous les 3 ans, en mode injection et en mode soutirage. Cette périodicité pourra être abaissée en fonction des résultats de mesure.

### **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 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.

#### **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 et transmet à l'inspection des installations classées, au 1<sup>er</sup> avril de chaque année, un rapport de synthèse relatif aux résultats des mesures et analyses imposées au 9.2 de l'année écoulée.

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 9.1, des modifications éventuelles du programme d'auto surveillance, des actions correctives mises en œuvre ou prévues (sur l'outil de production, de traitement des effluents, la maintenance...) ainsi que de leur efficacité et des facteurs d'émission réactualisés pour les turbocompresseurs.

Il est tenu à la disposition permanente de l'inspection des installations classées pendant une durée de 10 ans.

#### **ARTICLE 9.3.3. ANALYSE ET TRANSMISSION DES RÉSULTATS DES MESURES DE NIVEAUX SONORES**

Les résultats des mesures réalisées en application du 9.2 sont transmis au Préfet dans le mois qui suit leur réception avec les commentaires et propositions éventuelles d'amélioration, et accompagnés du programme de réduction des bruits mis à jour.

## CHAPITRE 9.4 BILAN DÉ FONCTIONNEMENT (ENSEMBLE DES REJETS CHRONIQUES ET ACCIDENTELS)

L'exploitant réalise et adresse au Préfet le bilan de fonctionnement prévu à l'article R 512-45 du code de l'environnement. Le premier bilan est à fournir le 31 décembre 2013, puis avec une période décennale. Le bilan de fonctionnement qui porte sur l'ensemble des installations du site, en prenant comme référence l'étude d'impact, contient notamment :

- une évaluation des principaux effets actuels sur les intérêts mentionnés à l'article L 511-1 du code de l'environnement ;
- une synthèse des moyens actuels de prévention et de réduction des pollutions et la situation de ces moyens par rapport aux meilleures techniques disponibles ;
- les investissements en matière de prévention et de réduction des pollutions au cours de la période décennale passée ;
- l'évolution des flux des principaux polluants au cours de la période décennale passée ;
- les conditions actuelles de valorisation et d'élimination des déchets ;
- un résumé des accidents et incidents au cours de la période décennale passée qui ont pu porter atteinte aux intérêts mentionnés à l'article L 511-1 du code de l'environnement ;
- une analyse des meilleurs techniques disponibles par référence aux BREF (Best REferences) par rapport à la situation des installations de l'établissement ;
- des propositions de d'amélioration de la protection de l'environnement par mise en œuvre de techniques répondant aux meilleurs techniques disponibles par une analyse technico-économique. Un échéancier de mise en œuvre permettra de conclure sur ce point le cas échéant ;
- les conditions d'utilisation rationnelle de l'énergie (cette disposition ne concerne pas les installations qui ont rempli cette condition dans leur demande d'autorisation) ;
- les mesures envisagées en cas d'arrêt définitif de l'exploitation (cette disposition ne concerne pas les installations qui ont rempli cette condition dans leur demande d'autorisation) ;
- ont rempli cette condition dans leur demande d'autorisation).

---

## TITRE 10- ECHÉANCES

---

Récapitulatif des documents à transmettre à l'inspection en dehors du titre 9 :

- étude séisme : 3 mois (7.2.7) ;
- étude sur l'absence de piquage horizontal susceptible de générer des flammes chalumeau agressant latéralement les canalisations aériennes de diamètre supérieur ou égal à 150 mm (permettant de considérer que le phénomène de rejet horizontal suite à une rupture de canalisation aérienne est physiquement impossible) : 6 mois (7.2.3) ;
- enterrement de la grille d'interconnexion : fin 2010 (7.2.3 et 6.3) ;
- bilan de fonctionnement : 31/12/2015 (Chapitre 9.4).

## TITRE 11 – DISPOSITIONS GENERALES

Article 1er : En vue de l'information des tiers, une copie du présent arrêté est déposée à la mairie de Beynes ou toute personne intéressée pour la consulter.

Un extrait, énumérant les prescriptions auxquelles l'installation est soumise, sera affiché à la mairie pendant une durée minimum d'un mois. Le maire dressera un procès-verbal attestant de l'accomplissement de ces formalités.

En outre, un avis relatif à cette autorisation sera inséré par les soins du préfet dans deux journaux locaux ou régionaux diffusés dans le département.

Article 2 : Un extrait du présent arrêté sera également affiché en permanence, de façon visible, dans l'installation, par les soins du bénéficiaire de l'autorisation.

Article 3 : Le secrétaire général de la préfecture, la sous-préfète de Rambouillet, le maire de Beynes et le colonel commandant le groupement de gendarmerie des Yvelines, les inspecteurs des installations classées sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent arrêté.



POUR AMPLIFICATION  
LA PRÉFÈTE DES YVELINES  
et par délégation  
l'attachée adjointe au chef de bureau

Caroline MARTIN

Fait à Versailles, le 13 MAR 2009

La préfète

Pour le préfet et par délégation  
Le Secrétaire Général

Philippe VIGNES