



IPSEN Beaufour Industrie

Restitution pour la publication
du bilan des émissions
de gaz à effet de serre

Reporting 2014

1. Description de la personne morale concernée

Raison sociale : BEAUFOR-IPSEN INDUSTRIE

Code NAF : Fabrication de préparations pharmaceutiques 2120Z

Code SIREN : 54295011800019

Adresse : 18 Place Doguereau, 28100 DREUX, France

Nombre de salariés : 513

Description sommaire de l'activité :

Ipsen est un groupe pharmaceutique de spécialité qui a affiché en 2014 des ventes supérieures à 1,2 milliard d'euros, L'ambition d'Ipsen est de devenir un leader dans le traitement des maladies invalidantes. Sa stratégie de développement s'appuie sur 4 franchises : neurologie, endocrinologie, uro-oncologie et l'hémophilie. Par ailleurs, le Groupe a une politique active de partenariats. La R&D est spécialisée dans des plateformes différenciées et innovantes en peptides et en toxines au service des patients.

En 2014, le coût de revient des ventes s'est élevé à 310,0 millions d'euros, représentant 24,3 % du chiffre d'affaires, à comparer à 305,3 millions d'euros, soit 24,9 % du chiffre d'affaires, pour la même période en 2013. Les frais liés à la recherche et au développement ont atteint 186,9 millions d'euros soit 14,7 % du chiffre d'affaires, à comparer à 16,0 % du chiffre d'affaires un an auparavant.

CHIFFRE D'AFFAIRES (EN M€) en 2014 : 118 626 100,00 €

Citer les numéros de SIRET associés à la personne morale :

Activité Fabrication de préparations pharmaceutiques (2120Z)
Adresse Usine des Fontaines - 28100 DREUX
SIRET 54295011800068

Activité Fabrication de préparations pharmaceutiques (2120Z)
Adresse Route des Osmeaux - 28100 DREUX
SIRET 54295011800092

Enseigne BEAUFOR IPSEN INDUSTRIE ARGILES
Activité Fabrication de préparations pharmaceutiques (2120Z)
Adresse Chemin de Reydet - 84800 L ISLE SUR LA SORGUE
SIRET 54295011800084

Méthode de consolidation des émissions : contrôle opérationnel

Schéma des périmètres organisationnels de la PM retenu

Le périmètre organisationnel concerne l'ensemble des émissions de l'entité BEAUFOR-IPSEN INDUSTRIE.

Description du périmètre opérationnel retenu (catégorie/postes/sources)

Le périmètre considéré concerne les sources d'émissions suivantes sur le scope 1, 2 :

- les consommations de chauffage fossile et d'électricité des bâtiments
- les consommations du parc de véhicules détenus par l'entité
- les émissions de fluides frigorigènes des climatisations des bâtiments

La mise à jour sur le scope 3 est en cours de finalisation et compte tenu des délais à notre disposition afin de respecter la réglementation, ce bilan carbone ne contient que les scopes 1 et 2. Cependant, Beaufour Ipsen Industrie réalisera cette analyse au début de l'année 2016, afin de respecter la cohérence avec le bilan de 2011.

2. Année de reporting de l'exercice et l'année de référence

Année de reporting : 2014

Année de référence : 2011

Explication :

Les émissions du site de Dreux et d'Isle Sur la Sorgue s'appuient sur les données d'activité 2014.

Il a été décidé de retenir comme année de référence l'année 2011, puisqu'il s'agit de la première année de réalisation du bilan des émissions de gaz à effet de serre.

3. Les émissions directes de GES, évaluées séparément par poste et pour chaque GES en tonnes et en équivalent CO2

Ce poste comprend

- les consommations d'énergie fossile consommées par les bâtiments occupés par l'entité
- les émissions de fluides frigorigènes des climatisations des bâtiments
- Les consommations de carburants des véhicules contrôlés par l'entité
- Les émissions de décarbonatation du calcaire entrant dans la composition d'un des principes actifs

Ces émissions pour l'année 2011 s'élèvent à **3 252 teqCO₂**

Ces émissions pour l'année 2014 s'élèvent à **5 102 teqCO₂** (cf tableau ci-dessous)

4. Les émissions indirectes de GES associées à la production d'électricité, de chaleur ou de vapeur importée, quantifiées séparément par poste et en tonnes équivalent CO2

Ce poste comprend les consommations d'électricité des bâtiments

Ces émissions pour l'année 2011 s'élèvent à **1 482 teqCO₂**

Ces émissions pour l'année 2014 s'élèvent à **1 285 teqCO₂** (cf tableau ci-dessous)

5. Les autres émissions indirectes de GES, quantifiées séparément par poste en tonnes équivalent CO₂, si la personne morale a choisi de les évaluer

Mis à jour en 2016.

Ces éléments sont présentés dans le tableau présenté ci-après pour 2014 :

			Valeurs calculées							Emissions évitées de GES
			Emissions de GES							Total (t CO2e)
Catégories d'émissions	Numéros	Postes d'émissions	CO2 (t CO2e)	CH4 (t CO2e)	N2O (t CO2e)	Autres gaz (t CO2e)	Total (t CO2e)	CO2 b (t CO2e)	Incertitude (t CO2e)	Total (t CO2e)
Emissions directes de GES	1	Emissions directes des sources fixes de combustion	4 709	13	56	0	4 777	0	183	0
	2	Emissions directes des sources mobiles à moteur thermique	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Emissions directes des procédés hors énergie	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Emissions directes fugitives	40	0	0	285	324	0	81	0
	5	Emissions issues de la biomasse (sols et forêts)								
Sous total			4 749	13	56	285	5 102	0	200	0
Emissions indirectes associées à l'énergie	6	Emissions indirectes liées à la consommation d'électricité	0	0	0	0	1 285	0	97	0
	7	Emissions indirectes liées à la consommation de vapeur, chaleur ou froid	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous total			0	0	0	0	1 285	0	97	0

Les émissions de 2011 sont présentées dans le tableau suivant :

		Emissions GES (en Tonnes)					
		année 2011					
catégories d'émissions	Postes d'émissions	CO2 (Tonnes)	CO2 b (Tonnes)	CH4 (Tonnes)	N2O (Tonnes)	Autre gaz: (Tonnes)	Total (TCO2e)
Emissions directes	1 - Emissions directes des sources fixes de combustion	2 823	0	1	0	0	2 869
	2 - Emissions directes des sources mobiles à moteur thermique	9	0	0	0	0	9
	3 - Emissions directes des procédés hors énergie	46	0	0	0	0	46
	4 - Emissions directes fugitives	0	0	0	0	0	328
	5 - Emissions issues de la biomasse (sols et forêts)	0	0	0	0	0	0
Sous total		0	0	0	0	0	3 252
Emissions indirectes associées à l'énergie	6 - Emissions indirectes liées à la consommation d'électricité						1 482
	7 - Emissions indirectes liées à la consommation de vapeur, chaleur ou froid						0
Sous total							1 482

6. Interprétation de l'évolution des émissions entre 2011 et 2014

6.1. Scope 1

Entre 2011 et 2014, les émissions directes de GES (scope 1) augmentent en passant de 3 252 teqCO₂ en 2011 à 5 102 teqCO₂ en 2014. Cette évolution est largement imputable à l'augmentation de la consommation de gaz naturel :

Emissions de CO2 issues du gaz naturel <i>en Kg CO2</i>	2011	2014
Dreux	2 415 610	3 240 193
ISS	899 766	2 425 124

Sur Dreux, il est constaté une augmentation de la consommation de gaz naturel entre 2011 et 2014 qui peut s'expliquer par l'augmentation de la production durant ces 3 années et les travaux d'extension du site.

Concernant, le site d'ISS, il est constaté une importante augmentation des émissions de CO₂ qui peut s'expliquer par plusieurs raisons :

- La production sur ce site a augmenté de près de 20% en 3 ans (entre 2011 et 2014)
- Les impératifs de rendement et de flexibilité de production ont conduit à une plus importante utilisation de nos sècheurs au gaz naturel

Les émissions du scope 1 évoluent également (à la marge) en fonction des autres émissions. Les fuites de fluides frigorigènes ont été évalués et restent stables, ils représentent 324 tonnes de CO₂ en 2014 et 328 tonnes en 2011.

Enfin, les émissions hors énergie (émissions directes fugitives) et de CO₂ (en tonnes) du site ISS ont globalement diminué, passant de 43 tonnes à 40 tonnes de CO₂.

6.2. Scope 2

Les émissions indirectes (scope 2) sont à la baisse entre 2011 et 2014 en passant de 1 482 teqCO₂ en 2011 à 1 285 teqCO₂ en 2014. Globalement la consommation électricité a généré moins d'émissions de CO₂ :

Emission de CO2 issues de la consommation d'électricité <i>en kg CO2</i>	2011	2014
Dreux	1 025 420	1 036 690
ISS	821 314	579 078

La consommation d'électricité a été stable sur le site de Dreux entre 2011 et 2014 mais une baisse importante est observable sur le site d'ISS. En effet, les émissions de CO2 dues à l'électricité sur ce site ont baissé de 9% par an (baisse liée aux actions de réduction : voir Plan d'actions – partie 7)

7. Plan d'actions

Un plan d'actions se définit par un ensemble d'objectifs à atteindre, d'indicateurs à utiliser, de moyens à mobiliser, de responsables à identifier et par un calendrier de mise en œuvre. Il s'agit d'un travail bien plus lourd qu'une simple suggestion d'actions ou que la fixation d'un objectif quantifié. Il s'agit en effet de donner ce plan une visée très opérationnelle pour dynamiser la démarche interne.

Réalisant le bilan de GES pour son deuxième exercice, les équipes de Beaufour Ipsen Industries à Dreux et ISS ont le recul nécessaire ayant déjà élaboré un plan d'action structuré en 2011 pour réduire leurs émissions à partir des potentiels de réduction identifiés.

7.1. Principales actions 2012-2014

Sur le site d'ISS :

- En 2014
 - Etude Air comprimé
 - Optimisation de l'utilisation des compresseurs 1 et 2
 - Finalisation de l'éclairage des bâtiments (LED)
 - Fonctionnement en 7/7 à partir du 01 Septembre avec augmentation du tonnage produit.
 - Remplacement des éclairages du bâtiment 2 par des éclairages LED
 - Etude sur l'air comprimé pour réduire la consommation électrique associée
 - Augmentation du rendement des voies humides (mise en place agitation sur VH1)
- En 2013
 - Arrêt du compresseur VS3 les WE
 - Fonctionnement en 6 jours/7 depuis Septembre et en avril en continu avec une augmentation du tonnage produit.
 - Réduction du ratio de consommation d'énergie par tonne de produit fini (arrêt des compresseurs les week-end, etc.)
 - Réduction de la quantité d'acide chlorhydrique consommée
- En 2012
 - Opération de maintenance sur le sécheur VS2 permettant d'améliorer son rendement énergétique
 - Réduction de la quantité de javel consommée

Sur le site de Dreux :

- En 2014,
 - Changement d'un compresseur
 - Installation de compteurs divisionnaires
 - Correction de paramètres HVAC
 - Changement d'un des compresseurs bat 1 AI pour un compresseur plus petit et plus adapté à notre activité
- En 2013
 - Changement d'une chaudière gaz en octobre 2013, gain attendu en 2014.
 - Diagnostic énergétique réalisé sur Q4 2013
 - Changement de la chaudière, actions sur l'énergie et regroupement des transports pour distribution
- En 2012
 - Lors de travaux de réaménagement, des détecteurs de présence sont installés. Mise en place de rampe de chauffage et mise sous horloge des climatiseurs de bureau avec arrêt en période de non activité 20h00-06h00

7.2. Plan d'actions stratégiques à horizon 2015 et 2020

Le site d'ISS a mis en place un plan d'action pour les années à venir sur les points suivants :

- La réduction des consommations énergétiques avec pour objectif un gain de 25K€/an de consommation en s'appuyant sur le projet Revamping Air comprimé (2015)
- Calorifugeage du four VS2 partie supérieure (2016)
- Mesure en ligne sortie centri concentration pâte (2016)
- Nouvelle centrifugeuse (4ème) (2018)
- Suppression des fuites réseau Air Comprimé (Rationalisation Air Comprimé) (2016)
- Plan revamping éclairage en Led (2016-2017)

Le site de Dreux a mis en place un plan d'action pour 2015 sur les points suivants :

- Réduction de consommation de 110 MWh vs 2014 (AI) et démantèlement des équipements énergétiques du bat 7
- application des spécifications "maîtrise énergétique" dans les nouveaux projets (bat 7, SRTU)
- L'optimisation de l'analyse environnementale par la réalisation des actions planifiées : 90% des plans d'actions réalisés
- Changement lumineux par des luminaires à LED

A noter : les températures ont été plus favorables durant l'hiver 2014.

En 2015, le Groupe Ipsen a entamé un processus de structuration de sa politique énergie et carbone. Un groupe de travail est en charge de proposer un plan d'action pour des objectifs 2020 afin d'allouer un financement adéquat à la direction.

8. Les éléments d'appréciation sur les incertitudes

L'incertitude totale de l'inventaire des émissions est répartie comme suit :

Emissions directes	4,5%
Emissions directes + Emissions indirectes associées à l'énergie	6,1%

9. Motivation pour l'exclusion des sources de GES et de poste d'émissions de GES lors de l'évaluation des émissions de GES

Le scope 3 sera estimé début 2016 afin d'analyser les évolutions sur la période de 3 ans.

10. Si différent des facteurs par défaut de la Base Carbone®, les facteurs d'émissions et les PRG utilisés selon les formats de tableau présentés ci-après :

Non applicable

11. A partir du deuxième bilan, l'explication de tout recalcul de l'année de référence

Afin de comparer correctement l'évolution des émissions de CO2 entre le bilan réalisé en 2011 et celui réalisé en 2014, les émissions de 2011 ont été inscrites dans le tableau du Bilan Carbone® version 7, de 2014. Certains facteurs d'émission ayant changé, ceux de 2011 ont été ajoutés à l'outil afin d'aboutir à une comparaison cohérente entre les deux années.

12. Adresse du site Internet où est mis à disposition le bilan d'émissions de GES

<http://www.ipsen.com>

Responsable du suivi : Olivier ROSNOBLET
Fonction : Ipsen - Manager Corporate EHS
Adresse : ZE de Signes - CD 402 - 83870 Signes
Tél : +33 (0)4 94 10 75 00
E-mail : olivier.rosnoblet@ipsen.com

13. Autre information :

- un bilan d'émissions de GES avait-il déjà été réalisé auparavant ?

Oui

- ce bilan d'émissions de GES a-t-il été réalisé en interne à l'entreprise ou par un bureau d'études ?

En interne avec l'accompagnement du bureau d'étude Sustainable Metrics