

De l'électricité verte pour nos sites en France



Les sites industriels et les centres de R&D contribuent en grande majorité à l'empreinte carbone du groupe IPSEN. Depuis avril 2021, IPSEN a signé différents contrats avec son fournisseur d'énergie lui garantissant l'approvisionnement en électricité 100% verte de ses sites de fabrication de Dreux, Signes et Isle sur la Sorgue, et de ses centres de R&D de Dreux et des Ulis. Cette initiative va se traduire par une réduction significative des émissions de carbone du Scope 2 du groupe, d'environ 1 800 tonnes équivalent CO2 par an.

Date de démarrage du projet	Décembre 2020	
Localisation du projet Lieux de mise en place du projet à ce stade et géographie cible si reproductibilité	Sites principaux IPSEN en France <ul style="list-style-type: none"> • Usine de Signes (83) • Usine de Dreux (28) • Usine de l'Isle sur la Sorgue (84) • Centre de R&D de Dreux (28) • Centre de R&D des Ulis (91) • Siège à Boulogne-Billancourt (92) 	
Objectifs recherchés du projet Nature de l'innovation climat du projet avec rappel du problème/enjeu traité	L'objectif principal de ce projet est de garantir la fourniture d'électricité 100% renouvelable pour les sites majeurs du groupe en France.	
Description détaillée du projet	<p>Conformément à sa stratégie de développement durable, le groupe IPSEN s'engage à jouer son rôle dans la lutte contre le changement climatique. En déployant son programme de préservation des ressources naturelles, IPSEN s'est fixé des objectifs de réduction de ses émissions de gaz à effet de serre chaque année pour atteindre une réduction de 30 % de son intensité carbone d'ici 2025. Le passage à une électricité 100 % renouvelable pour les grands sites du groupe fait partie de la feuille de route de ce programme.</p> <p>L'empreinte carbone du groupe IPSEN est principalement portée par ses sites de fabrication et ses centres de R&D. Ces sites majeurs contribuent à plus de 90 % des émissions de gaz à effet de serre de scope 1 et de scope 2 du groupe IPSEN.</p> <p>Alors que ses sites de fabrication à Dublin et à Wrexham et son siège à Boulogne-Billancourt ont déjà fait le passage à une électricité 100% renouvelable en 2019, les sites de fabrication français n'avaient pas encore suivi leurs pas. Cela a été fait en avril 2021. Les contrats ont été signés avec le fournisseur d'électricité français EDF garantissant la fourniture d'électricité 100% verte pour les sites de fabrication IPSEN de Dreux, Signes et L'Isle sur la Sorgue, et pour ses centres de R&D de Dreux et des Ulis jusqu'à fin 2022.</p> <p>Cette belle initiative va se traduire par une baisse significative des émissions de carbone de scope 2 du groupe IPSEN, de l'ordre de 1 800 tonnes équivalent CO2 par an.</p>	
Principaux leviers de réduction des émissions de gaz à effet de serre du projet	Leviers de réduction	Précisions sur les aspects du projet associés
	<input type="checkbox"/> Sobriété énergétique et ressources (notamment comportements)	
	<input checked="" type="checkbox"/> Décarbonation de l'énergie	Fourniture d'électricité 100% renouvelable
	<input type="checkbox"/> Amélioration de l'efficacité énergétique	
	<input type="checkbox"/> Amélioration de l'efficacité en ressources non énergétiques	
	<input type="checkbox"/> Absorption d'émissions : création de puits de carbone, d'émissions négatives (BECCS, CCU/S, ...)	
	<input type="checkbox"/> Financement d'émetteurs bas carbone ou désinvestissement d'actifs carbonés	
<input type="checkbox"/> Réduction des autres gaz à effet de serre		

Scope(s) d'émissions sur le(s)quel(s) le projet a un impact significatif et quantification des réductions des émissions de GES par scope d'émissions	Aspects du projet contribuant à la réduction des émissions par catégorie d'émissions		Quantification des émissions de GES associées par catégorie d'émissions <i>Merci de respecter la méthodologie de quantification utilisée dans la note de l'Afep.</i>
	Réduction de la dépendance de l'entreprise au carbone		
	Scope 1 <i>Émissions directes générées par l'activité de l'entreprise.</i>		
	Scope 2 <i>Émissions indirectes associées à la consommation d'électricité et de chaleur de l'entreprise.</i>	Passage à l'électricité 100 % renouvelable pour les sites industriels et centres de R&D français (principalement de l'hydroélectricité injectée par le fournisseur d'énergie sur le réseau au nom d'IPSEN)	Energie Electrique 2020 des sites de Signes, Dreux, Les Ulis, l'Isle sur la Sorgue = 33 460 MWh Facteur de conversion des émissions de carbone à l'aide des facteurs géographiques moyens 2019 France (kgCO2e/kWh) = 0,0548 Facteur de conversion des émissions de carbone en utilisant l'approche basée sur le marché (kgCO2e/kWh) = 0,00001 Réduction des émissions de carbone de scope 2 (tonnes.eq.CO2) = 1 833
	Scope 3 <i>Émissions induites (en amont ou en aval) par les activités, produits et/ou services de l'entreprise sur sa chaîne de valeur.</i>		
	Augmentation des puits de carbone		
	Absorption d'émissions <i>Création de puits de carbone, (BECCS, CCU/S, ...)</i>		
	Émissions de GES évitées par l'entreprise chez les autres		
	Émissions évitées <i>Émissions évitées par les activités, produits et/ou services de l'entreprise porteuse du projet ou par le financement de projet de réduction d'émissions.</i>		
	Précisions sur le calcul ou autres remarques : cf ci-dessus.		
Modalité de vérification de cette quantification	Référentiel de calcul utilisé (base ADEME, GHG protocol, ...) : GHG protocol Vérification du calcul (interne ou externe) : Interne et externe		
Autres bénéfices environnementaux et sociaux du projet	En passant à 100 % d'énergie renouvelable, le projet contribue aux ODD 7 Energie propre et d'un coût abordable et l'ODD 13 Mesures relatives à la lutte contre les changements climatiques.		
Niveau de maturité du projet	<input type="checkbox"/> Test prototype en laboratoire (TRL 7) <input checked="" type="checkbox"/> Test en réel (TRL 7-8) <input type="checkbox"/> Prototype pré-commercial (TRL 9) <input type="checkbox"/> Mise en œuvre à petite échelle <input type="checkbox"/> Mise en œuvre à moyenne ou grande échelle Remarques : Cliquez ici ou appuyez ici pour préciser le niveau de maturité du projet		
Potentiel et condition de reproductibilité du projet avec	La reproductibilité d'une telle initiative est élevée car : 1. Il s'agit d'une initiative d'approvisionnement ne nécessitant ni investissement d'infrastructure ni implication des effectifs d'IPSEN,		

<p>potentiel associé en matière d'impact climat</p>	<p>2. Le surcoût est inférieur à la tarification actuelle du carbone sur le marché de l'UE, 3. L'initiative est pleinement alignée avec la politique gouvernementale sur les engagements en matière d'énergie renouvelable, 4. L'avantage est élevé car les émissions d'électricité basées sur la « localisation » représentent 43 % des émissions de scopes 1 et 2 du groupe IPSEN en 2019 Cependant, la maturité du marché de l'électricité renouvelable / crédit d'énergie renouvelable (REC) reste un obstacle pour de nombreux autres pays.</p>
<p>Montant de l'investissement réalisé (en €)</p>	<p>Aucun Légère augmentation du coût du kWh</p>
<p>Rentabilité économique du projet (ROI)</p>	<p><input type="checkbox"/> CT (0-3ans) <input type="checkbox"/> MT (4-10 ans) <input type="checkbox"/> LT (> 10 ans) Remarques : Cliquez ou appuyez ici pour entrer du texte.</p>
<p>Partenariats engagés</p>	<p>Un partenariat a été établi avec le fournisseur français d'électricité EDF.</p>
<p>Commentaires libres du porteur de projet</p>	<p>/</p>
<p>Pour en savoir plus sur le projet</p>	
<p>Contactez l'entreprise porteuse du projet</p>	<p>Cyril.denis@ipsen.com</p>
<p>Liens URL du projet</p>	
<p>Illustrations du projet</p>	<div data-bbox="486 853 1350 1301" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="486 1323 1054 1350">Site de L'Isle sur la Sorgue – Hervé Salez : directeur du site</p> <div data-bbox="486 1373 1350 1854" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="486 1877 639 1904">Usine de Dreux</p>