ASSEMBLÉE GÉNÉRALE 2019

26/04/2019 - Salle Peters, An de Bareer 2, 4770 AMEL

1. Début à 19h00, enregistrement des présences et des procurations dès 18h00

Coopérateurs présents : 120
Nombre de procurations : 101
10% des coopérateurs sont donc présents.

2 Constitution du bureau pour l'AG (scrutateurs et secrétaire)

L'Assemblée générale étant validement constituée, le président passe à l'ordre du jour.

3 Acceptation du rapport de l'assemblée générale 2018 ; sans lecture **(1er vote)**

Tous les membres ont reçu le rapport de l'Assemblée générale. Nous pouvons procéder au vote. La collecte des bulletins et le décompte des voix n'auront lieu qu'après le troisième et dernier vote.

Acceptation du rapport de l'assemblée générale 2018 : 214 Oui / 7 Non / 0 abstentions

4 Rapport d'activité 2018 - résumé

Développement de la coopérative

Au 1er janvier 2019 Courant d'Air comptait 2.230 membres.

- 277 nouveaux membres / 12 départs => + 265 membres supplémentaires
- 159.250€ de souscriptions / 17.500€ remboursé => + 141.750€
- Situation au 31.12.2018 : 3.662.750€

Notre équipe

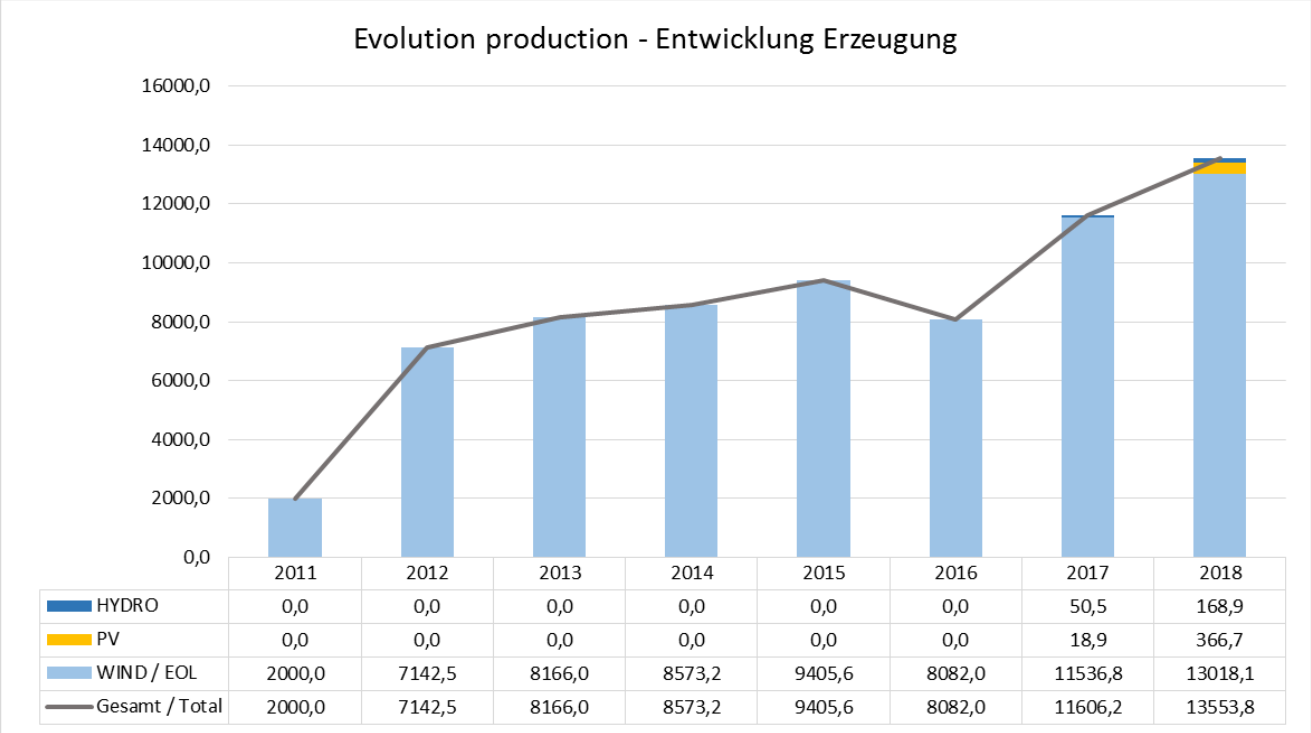
Aperçu des employés.

Courant d'Air (4,2 ETP)	Courant d'Air + COCITER	COCITER (2,0 ETP)
• Fiorenza Boccali (GZW) • Véronique Meeus • Bruno Dannemark (1/2 GZW) • Valérie Andres • Achim Langer	• Guido Pauels • Mario Heukemes	• Fabienne Müller • Fabienne Marchal

Valérie nous a quittés en avril 2018 et le contrat de Véronique n'a pas été prolongé pour 2019. Elle reste néanmoins à notre disposition en tant que conseillère.

Projets d'énergie renouvelable - Aperçu

L'aperçu complet et détaillé se trouvant dans le rapport annuel de 2018 , il est brièvement exposé. Suit la présentation de l'évolution de la production d'énergie en 2018.

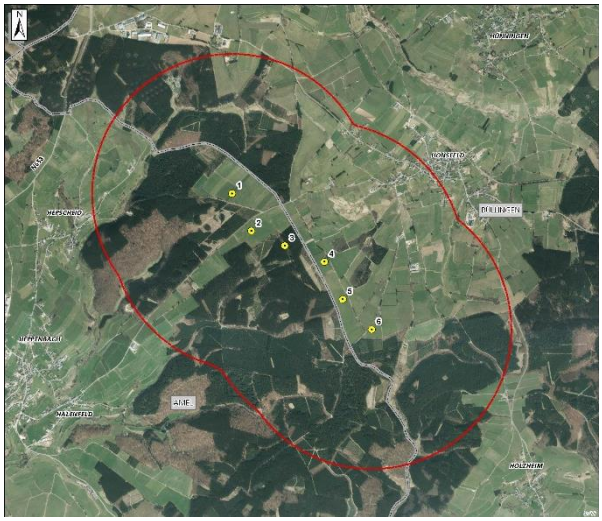


	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
HYDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	168,9
PV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	366,7
WIND / EOL	2000,0	7142,5	8166,0	8573,2	9405,6	8082,0	11536,8	13018,1
Gesamt / Total	2000,0	7142,5	8166,0	8573,2	9405,6	8082,0	11606,2	13553,8

Comme on peut le voir, de nouveaux projets hydroélectriques sont venus s'ajouter (voire plus bas).

Parc éolien de Amel – Büllingen

Ce projet a été mis en route en janvier 2018 et nous a très fortement occupé pendant toute l'année 2018.



- **6 éoliennes** : 3 à Amblève et 3 à Bullange
- 5 éoliennes en zone rurale, **1 en zone forestière**
- **Répartition linéaire,** direction nord-ouest / sud-est, à l'orée du bois Robichsknopp
- Hauteur max. **: 180m** / longueur max. du rotor **: 140m** / production entre **3 et 3,6 MW** (parc éolien : de 18 à 21,6 MW)
- La hauteur des tours dépend de la taille des rotors
- Production électrique attendue :
  - **43.555 – 56.235 MWh/an**
  - Correspond à la consommation d'au moins **11.772 ménages**
  - Emissions évitées : **18.628 tCO2eq** (émissions de 3.029 habitations ou de 8.170 voitures)

Déroulement du projet

- 03/01/18 : Dépôt de la demande de permis
- Février 2018 : Enquête publique
- Juillet 2018 : Permis refusé par le fonctionnaire technique et délégué
- Août 2018 : Recours contre la décision par Courant d'Air, Ecopower et les communes Amel et Büllingen
- 06/12/18 : Permis accordé par le Ministre Di Antonio
- Appels devant le Conseil d'Etat en 2019 (9 citoyens et Natagora)

Efficience énergétique et gestion de l'énergie

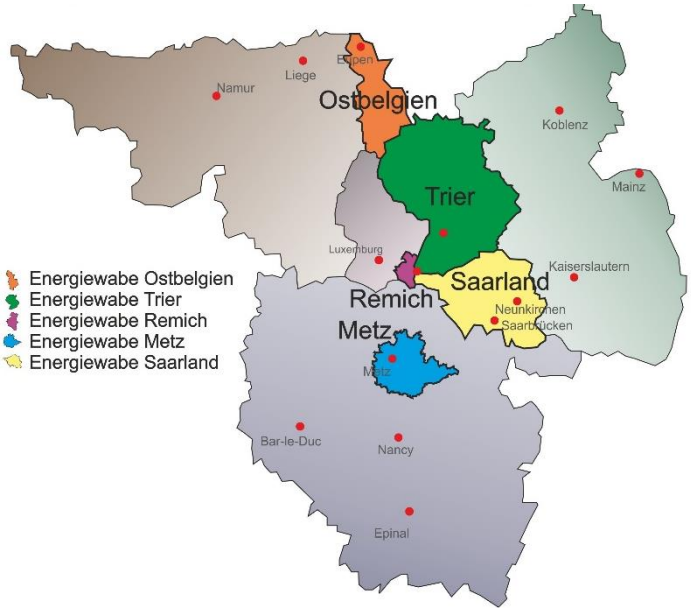
Projet INTERREG et cellules énergétiques

Ce projet nous a également demandé beaucoup de travail en 2018.

Coût du projet : 1.552.873, 15€
Coût FEDER total : 931.723,89€

Le budget de Courant d'Air s'élève à +- 200.000€, dont 60% de subventions.

Le projet vise à examiner comment éviter, au niveau du réseau de distribution, que la production et la demande régionales d'électricité n'entraînent des décharges et des apports inutiles sur le réseau à haute tension. Des solutions régionales dynamiques seront développées et testées.



Quelques chiffres sur la situation en 2014

Production totale :	252.060 MWh
Consommation totale :	542.438 MWh
Part des ER à la consommation totale :	46%
Part autoconsommée dans la cellule :	243.648 MWh (97%)
Part autoconsommée dans la cellule en % :	45%
Période avec une surproduction (export) :	733 h (8,36%)

Projet LEADER GENERATION ZERO WATT

Dans le cadre du projet géré par Fiorenza et Bruno, 3 nouvelles communes du Nord de la communauté germanophone se sont ajoutées aux 5 communautés du sud : Eupen, Raeren et Lontzen. Aujourd'hui, 2 projets LEADER sont donc supervisés par nos soins.

Voici les chiffres du développement du projet depuis le début :

	Nombre d'écoles	**Nombre d'élèves**	**Nombre d'enseignants**
2016	4	59	4
2017	11	175	16
2018	13	199	18
Total	28	433	38

Résultats et économies réalisés :

Electricité	42.308 kWh = 7,8 T CO_2
Mazout	9.634 L = 30,5 T CO_2
Total	38,3 T CO_2 !

= consommation électrique annuelle de 12 ménages.

Perspectives pour 2019-2020

- Continuation du projet dans les écoles participantes
- Introduction du projet dans les nouvelles écoles
- Appel aux parents de se joindre au projet (EnergieID)

5 Rapport du conseil d'administration 2018, présentation des comptes de l'année 2018 et proposition de l'affectation du résultat, rapport du réviseur d'entreprise; synthèse

Comme indiqué dans le rapport annuel, le résultat d'exploitation s'élève à environ 183.000 € et le résultat financier à environ 218.000 €. Après déduction du transfert aux réserves immunisées, le résultat global s'élève à 215.207 €. La différence de 73.146 € par rapport à l'année précédente s'explique en grande partie par la meilleure récolte éolienne.

Les investissements s'élèvent à 324.619 €. Les projets photovoltaïques en représentent une grande partie. Les frais de développement des projets sont amortis sur 3 ans.

Nouvelles prises de participation en 2018 :

- COCITER : 70.000€
- ECOPOWER : 500€
- FAIRCOOP : 500€
- HOSE SCRL : 60.000€
- MOBILITY FACTORY : 10.000€
- RESCOOP MECISE : 5.000€
- MONCEAU HYDRO : 88.000€

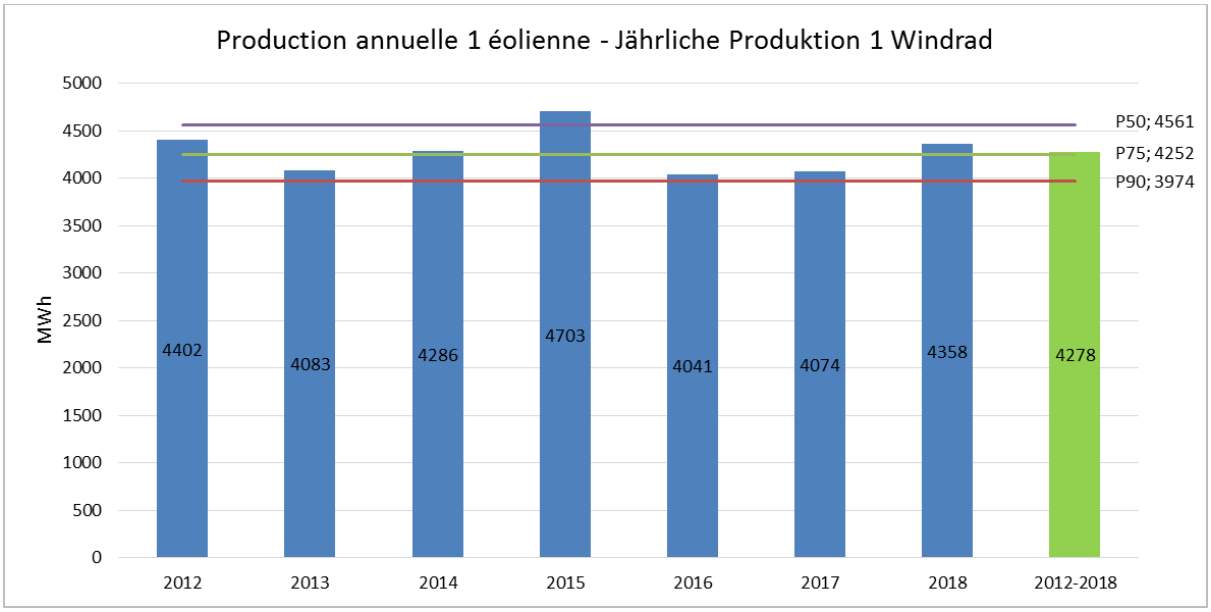
Prises de participations / Kapitalbeteiligungen	2018	31.12.2018
Médor SCRL		1.000 €
NEWB SCRL		2.000 €
AILES DES CRETES C2		50.000 €
Aardevol CVBA		5.110 €
Atout-Wal SCRL		1.122.529 €
Novacitis SCRL		5.000 €
COCITER SCRL	70.000 €	175.000 €
ECOPOWER	500 €	500 €
FAIRCOOP	500 €	500 €
HOSE SCRL	60.000 €	60.000 €
MOBILITY FACTORY	10.000 €	10.000 €
RESCOOP MECISE	5.000 €	5.000 €
MONCEAU HYDRO	88.000 €	88.000 €
	234.000 €	**1.524.639 €**

Nouveaux crédits accordés en 2018 :

- Cap Terre – PV (2% - 10 ans) : 4.097€
- Cap Terre camionnette (0% - 2 ans) : 9.000€
- Atout-Wal SCRL (5% - 10 ans) : 225.000€
- Holzheim – PV (2,5% - 10 ans) : 17.083€

Prêts / Kredite	2018	31.12.2018
Vents d'Houyet (5% - 5 J)		400.000 €
Kids & Wind (3% - 5 J)		10.000 €
Atout-Wal SCRL (3%)		49.921 €
Cap Terre - PV (2% - 10 J)	4.097 €	5.096 €
Atout-Wal SCRL (5% - 10 J)	225.000 €	600.000 €
Holzheim - PV (2,5% - 10 J)	17.083 €	17.083 €
Cap Terre - Lieferwagen (0% - 2 J)	9.000 €	9.000 €
	255.180 €	**1.091.100 €**

Production d'électricité d'une éolienne du parc éolien de Waimes par rapport à la prévision moyenne. Comme le P50 (50% de probabilité que la prévision se réalise) n'a pas été atteint après 7 ans de fonctionnement, nous supposons que le P75 (75%) sera produit à l'avenir.



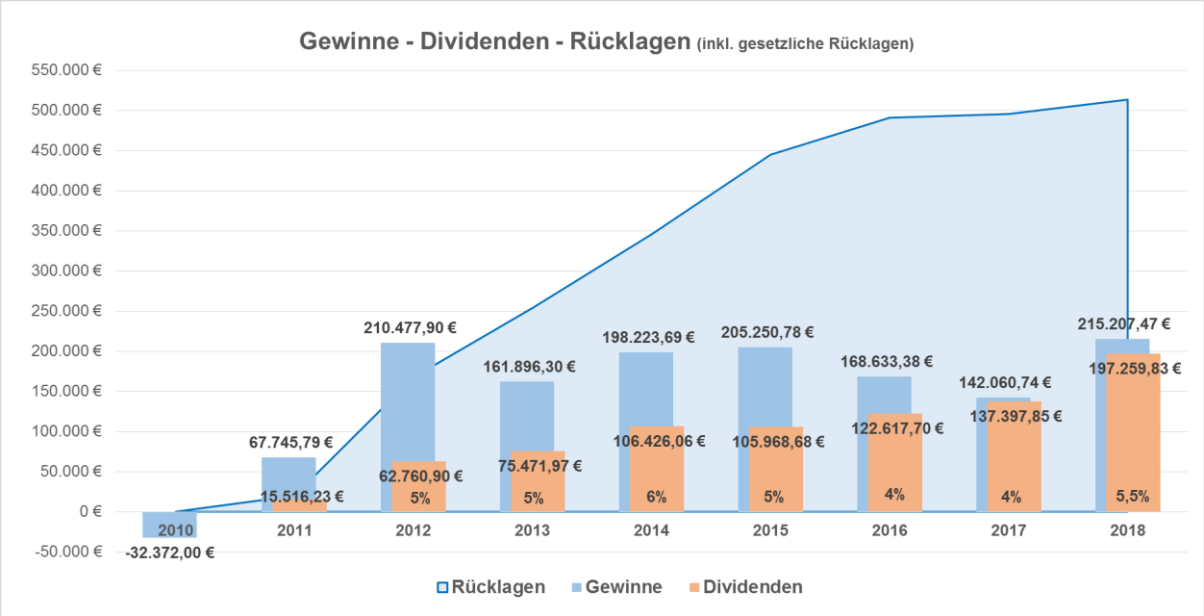
Affectation du résultat

Il est proposé d'affecter le résultat de 215.207,47 € de manière suivante :

- **10.760,37 €** aux réserves légales ; ceux-ci s'élèvent alors à 67.760,66 €
- **197.259,83 €** comme distribution de dividendes ; ceci correspond à un taux de 5,5 % du capital
- **7.187,27 €** aux bénéfices reportés ; ceux-ci s'élèvent alors à 445.944,19 €

Total des réserves : 513.704,25€

Développement financier des dernières années :



2ème vote : Approbation des comptes et affectation des résultats

Approbation des comptes et affectation des résultats : 215 Oui / 4 Non / 2 Abstentions

3ème vote : Décharge des administrateurs

Décharge des administrateurs : 217 Oui / 1 Non / 3 Abstentions

6 Divers

Projets en développement : éoliennes et hydro-électricité

Comme annoncé dans le rapport annuel, de nouveaux projets sont venus enrichir notre portfolio, donc quelques projets hydroélectriques.

Hydroélectricité

	Puissance	Production attendue	Investissement	Mise en service
Roselies (HOSe)	778 kW	1.878 MWh/an	2.764.500 €	08/2020
Auvelais (HOSe)	610 kW	1.556 MWh/an	2.557.500 €	
Marcinelle (HOSe)	660 kW	1.650 MWh/an	2.547.500 €	11/2019
Grosses-Battes (HOSe)	1.400 kW	4.400 MWh/an	4.676.073 €	03/2020
Monceau Hydro	605 kW	2.200 MWh/an	88.000 €	2018

Nous n'avons pu participer aux 4 projets de HOSe qu'à la condition de participer à la reprise de 75 % de la centrale déjà opérationnelle de Monceau Hydro. Monceau Hydro est le projet de la société privée Hydro-B à Monceau-sur-Sambre.

HOSe (4 inst.)
Production : 4.184 kW / 12.584 MWh / 17,2 M. € -> CDA 10% : 418 kW / 1.258 MWh / 1,72 M. €
Participation : REScoop 50% et Courant d'Air 10%

Monceau Hydro
Production : 605 kW / 2.200 MWh -> CDA 13,2% : 80 kW / 290 MWh
Participation : REScoop 75% et Courant d'Air 13,2%

La part de Courant d'Air dans la production d'électricité de plus de 1.500 MWh correspond à la moitié de la production du barrage de Butgenbach.

Nouveaux projets hydro en 2019 :

Chanxhe	420 kW	1.600 MWh	2.337.500 €	08/2020
Fêchereux	316 kW	1.500 MWh	+/- 2,4 Mio €	

Eoliennes

Nouveautés en 2019

WALHAIN : 6 éoliennes E92 – 2,3 MW – 122m

Dans le cadre du partenariat entre Courant d'Air, Vents d'Houyet et Nosse Moulin, nous avons acquis 19,66% des actions de la société d'exploitation ATOUT-WAL (cédée par Vents d'Houyet) pour 581.670 €. Notre participation passe ainsi de 44,87 % à 64,53 % (+ 0,9 MW / + 1 900 MWh). Cependant, Vents d'Houyet aura la possibilité de racheter ces actions dans 2 ans.

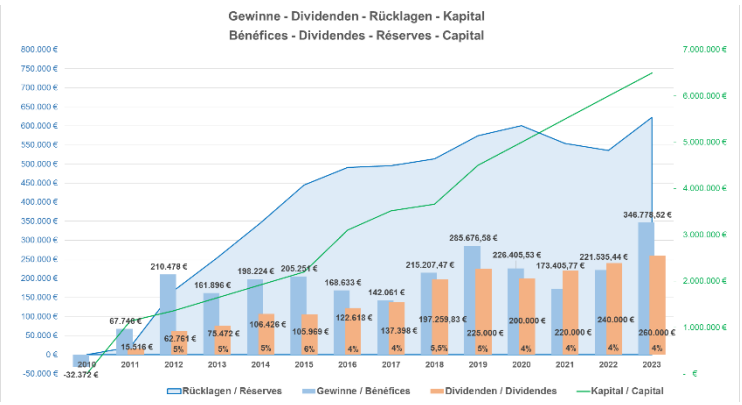
ASSESSE (Firma Polyone) : 3 éoliennes E53 – de 0,8 MW chacune – 100m en service depuis 2018

Le partenariat entre Belgian Eco Energy (BEE) et Courant d'Air a conduit à l'acquisition de 90% des actions de la société d'exploitation EDLF (Eoliennes de la Fagne, vendues par BEE) du parc éolien d'Assesse.

90% pour 1.060.000 € (+ 2,16 MW / + 4.000 MWh) = production d'une éolienne à Waimes.

En plus des prêts à court terme d'une coopérative partenaire et de la Banque Triodos, 700.000 € ont été collectés auprès de nos membres en 5 semaines.

Perspectives pour les années à venir



Comme chaque année, nous donnons un petit aperçu de l'évolution financière attendue de la coopérative.

Hypothèses :

- Prix des certificats verts : 65€ / électricité : 42€/MWh
- Prévision de la production selon P75 (75% de probabilité que la prévision soit correcte) - c'est-à-dire une année 2019 probablement "bonne" par rapport aux années suivantes (développement du capital, expiration des subventions et subsides)
- Construction de 3 éoliennes dans les 5 années à venir
- Augmentation du personnel à 5 ETP

EnergieID - contrôler sa consommation d'énergie

Présentation de la plateforme en ligne EnergieID (https://www.enregieID.be) avec invitation aux membres à s'inscrire et à créer un compte pour gérer leur propre consommation d'énergie à domicile ou en entreprise et faire des prévisions. Il suffit de saisir régulièrement sa consommation d'énergie (électricité, mazout, eau, PV, etc.) pour un ou plusieurs bâtiments.
Toutes les informations sont disponibles sur le site web. Vous pouvez également contacter Bruno ou Fiorenza pour plus d'informations.

Coophub: Plate-forme pour la gestion du sociétariat

L'administration des membres, annoncée depuis plusieurs années, est maintenant en phase bêta et devrait encore être activée en 2019 pour remplacer notre administration Excel actuelle. La plateforme a été développée en collaboration avec 10 autres coopératives.

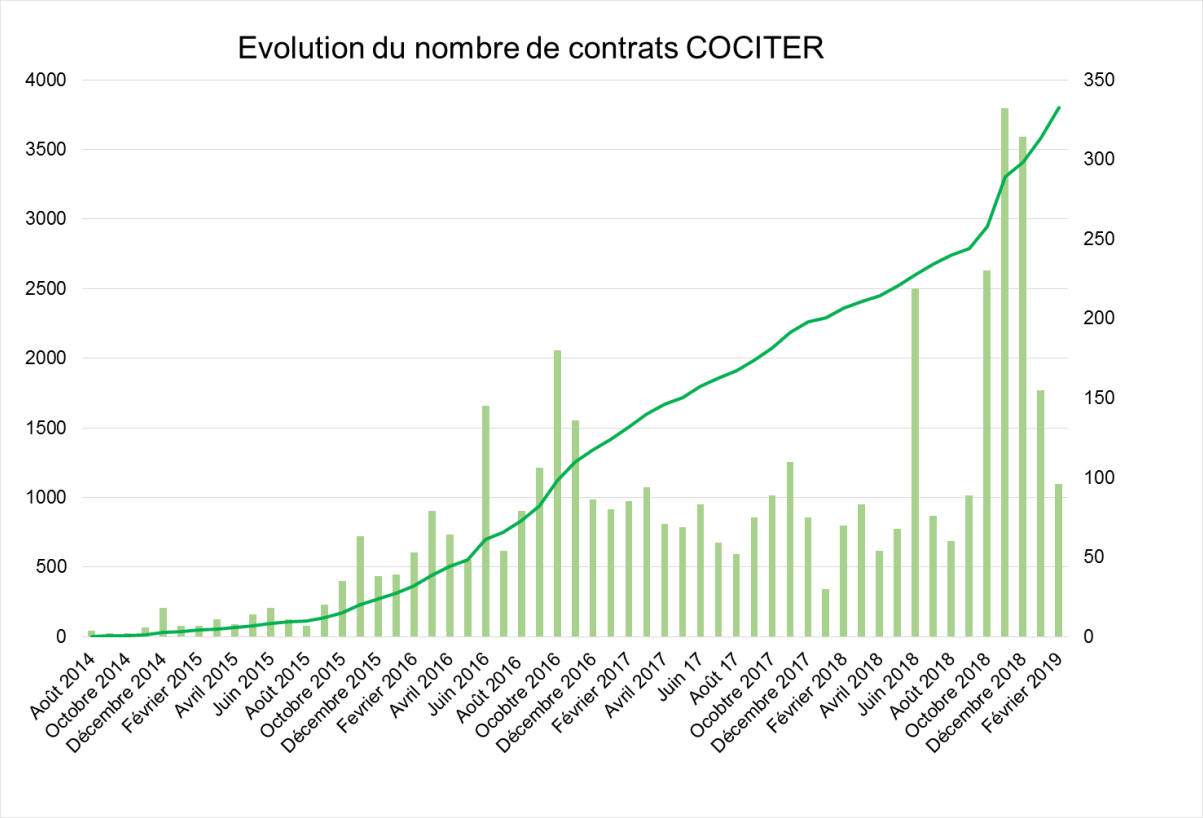
Il s'agit d'une plateforme en ligne avec les possibilités suivantes :

- Procédure d'inscription intégrée
- Envoi automatisé des mails (inscription, souscription de parts, ...)
- Gestion côté administrateur :
    - Liste des membres / Registre des actionnaires (groupes, ménages, ...)
    - Transactions (automatisation, import fichier bancaire, ...)
    - Documents (certificat de membre, attestation fiscale, rapports, ...)
    - Évènements (inscription, gestion présences, ...)
    - Calcul du dividende
- Espace membre
    - Gérer les données personnelles
    - Lancer des transactions (achat de parts, ...)
    - Accéder aux documents (certificat de membre, attestation fiscale, rapports, ...)
    - Gestion participation à des événements

COCITER

COCITER continue à se consolider et de gros efforts ont été faits pour augmenter le nombre de clients (en collaboration avec APERE).

- Les modules de facturation sont automatisés, en 2018 plus de 27.518 factures d'acomptes et de décomptes ont été réalisées.
- Nouvel outil informatique depuis le 01/03/2018.
- Une nouvelle coopérative a rejoint COCITER : BocaGen – cela porte le total à 12 coopératives
- Production éolienne, PV et biomasse
- 1ère place au classement Greenpeace en septembre 2018 pour la troisième année consécutive.



- Fin 2016 : 1.321 contrats signés représentant 4.450 MWh/an à fournir.
- Fin 2017 : 2.283 contrats signés représentant 8.164 MWh/ an à fournir (2.064 contrats effectifs)
- Fin 2018 : 3.407 contrats signés représentant 12.265 MWh/ an à fournir.

Ensuite, Achim et Mario présentent encore quelques slides sur le photovoltaïque avant de clôturer l'assemblée en remerciant les employés et les volontaires pour leur travail et en invitant tous les membres à prendre le verre de l'amitié.

Questions et réponses

Question au sujet de Génération Zéro Watt

Comment les classes font-elles pour économiser de l'énergie ?

Elles font tout simplement attention. Nous tentons des conscientiser, de leur apprendre les gestes utiles : éteindre la lumière dans les couloirs et les classes. Nous mesurons la lumière dans les classes et, s'il y en a trop, nous dévissons les néons superflus, etc.

Après maintenant 4 années, nous avons pu établir de très bons contacts avec les communes, ce qui ne se fait du jour au lendemain. Nous fournissons des services aux communes en analysant le fonctionnement et les réglages du chauffage. Elles peuvent ensuite agir en fonction des données que nous leurs fournissons. Mais il reste du travail.

Questions au sujet de Courant d'Air

Quels sont les chances de voir aboutir Amel-Büllingen ?

Nous avons un permis et nous pourrions construire, mais c'est difficile pour nous d'estimer le danger que constituent les deux recours. Le plus problématique est celui de Natagora concernant le milan royal et les chauves-souris. Heureusement, nous sommes bien entourés. Mais il faudra s'armer de patience.

Est-ce que, après 7 ans d'utilisation, le parc éolien de Waimes montre des signes d'usure ?

A première vue, on considère que non. Les comportements sont restés plus ou moins les mêmes.

Est-ce que Natagora est contre l'éolien en général ou seulement contre le projet de Amel-Büllingen ?

En fait, depuis 2008, Natagora défend la position qu'elle ne veut plus d'éoliennes dans l'Est de la Belgique parce que c'est la zone d'habitation principale du milan royal. Mais on a pu constater que depuis 2007 le nombre de couples de milans a triplé de 70 à 200 couples, ce qui correspond à mise en services de la plupart des éoliennes dans la région. La répartition géographique des milans a également évolué et s'est étendue au niveau de la Wallonie. Cela vaut aussi pour la plupart des pays européens Europe en général.
Une étude réalisée par nos soins en 2018, a trouvé deux cadavres de milans sur l'ensemble des 5 parcs. Nous ne disons donc pas que cela n'a pas d'impact, mais ces deux incidents ne doivent pas mettre en danger la dynamique de la population du milan royal dans la région. Il faut trouver un équilibre entre la protection de la nature et la protection de l'environnement. Malheureusement, ces thématiques qui semblent si proches peuvent s'opposer.

Est-ce que la décision vient de Natagora Namur ?

Oui.

Est-ce que Natagora a une succursale dans la région et est-ce que quelqu'un de Natagora est présent à l'assemblée ? On pourrait prendre influence.

Oui c'est Natagora BS. Appel à créer un groupe d'action pour prendre influence sur Natagora.

Où en est le projet Malmedy/Recht ?

Le projet de Malmedy a été balayé par le referendum à Recht (plus de 80% d'avis négatifs). Nous regrettons que les seuls habitants du village de Recht aient été consultés et pas l'ensemble de la population de la commune.

Pour un nouveau projet de parc éolien à Malmedy/Bernister, nous avons sollicité la participation citoyenne à la commune, notamment parce qu'il s'agit d'un terrain communal.

Achat des éoliennes d'Assese. Pourquoi BEE vend des éoliennes en service depuis un an seulement ?

BEE était en difficulté financière à cause d'un autre projet de biomasse et avait besoin de liquidités. Par ailleurs, le projet ne correspond pas aux autres projets de leur portfolio et cela leur a permis de réaliser une plus-value.

Quel est le problème avec Monceau Hydro ?

2017 et 2018 ont été de mauvaises années pour l'hydro-électricité, ce qui a mis Monceau-Hydro en difficulté financière et l'a obligé de vendre des parts. Cela nous permet de sauver le projet et de compléter notre portfolio. Donc situation win-win. Il s'agit de petits barrages pour créer une chute d'eau de quelques mètres.

Quel est le risque de produire de moins en moins dans l'hydroélectrique à cause du changement climatique ?

Effectivement, il y a eu des problèmes en France. Mais ce sont des investissements qui ont du sens à nos yeux, parce que la production est beaucoup plus stable et parce qu'il s'agit d'un ajout intéressant au mix énergétique que nous visons.