



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Département de l'environnement, des transports, de l'énergie et de la communication DETEC

Office fédéral de l'énergie OFEN
Section efficacité électrique

Conditions pour la soumission de projets en 2026

17^e appel d'offres public concernant les mesures d'efficience dans le domaine de l'électricité

ProKilowatt
Programme de l'Office fédéral de l'Énergie

Bureau ProKilowatt
c/o CimArk SA
Rue de l'Industrie 23
1950 Sion

Éditeur :

Office fédéral de l'énergie OFEN, 3003 Berne

Interlocuteur pour toute question relative à l'appel d'offres :

ProKilowatt

Bureau pour les appels d'offres publics dans le domaine de l'efficience électrique
c/o CimArk SA

Rue de l'Industrie 23
1950 Sion

Tél. +41 58 332 21 42

prokilowatt@cimark.ch

Table des matières

1. Introduction.....	4
1.1. Modifications importantes par rapport à l'année précédente	4
1.2. Procédure d'appel d'offres continu	4
1.3. Budget et contribution maximale.....	5
1.4. Remarques pour la soumission d'une offre	6
1.5. Dates importantes	6
1.6. Communication	6
2. Exigences et évaluation des projets	7
2.1. Évaluation des projets	7
2.2. Exigences pour les projets	7
3. Calcul de la durée de retour sur investissement et de l'efficacité des coûts	11
3.1. Coûts d'investissement	11
3.2. Durée d'utilisation standard.....	11
3.3. Économie d'électricité cumulée imputable.....	12
3.4. Payback / durée de retour sur investissement.....	13
3.5. Efficacité des coûts de projets	13
3.6. Réserves concernant le soutien.....	13
4. Exigences particulières	14
4.1. Remplacement des chauffe-eau électriques (boilers) par des chauffe-eau à pompe à chaleur ou le raccordement aux pompes à chaleur pour le chauffage des locaux	14
4.2. Circulateurs électriques sans presse-étoupe	14
4.3. Moteurs électriques	17
4.4. Pompes à eau (pompes à moteur ventilé, Inline, pompes monoblocs)	20
4.5. Ventilateurs	21
4.6. Éclairage	23
4.7. Installations de réfrigération et de climatisation	25
4.8. Compresseurs et systèmes d'air comprimé	28
4.9. Appareils professionnels	30
4.10. Distribution d'électricité	36
4.11. Production d'électricité	39
5. Organisation de l'exécution	40
5.1. Décision.....	40
5.2. Voies de recours	40
5.3. Réductions possibles des contributions de ProKilowatt	40
5.4. Vérification et documentation requise à cette fin	40
5.5. Exigences concernant la preuve des coûts	41
5.6. Entreprises avec convention d'objectifs ou audit énergétique ou gros consommateurs	41
5.7. Taxe sur la valeur ajoutée	41
6. Glossaire	42

1. Introduction

Le présent document définit les conditions à remplir pour participer au dix-septième appel d'offres lancé dans le cadre des « Appels d'offres publics » (ProKilowatt) concernant les mesures d'efficience dans le domaine de l'électricité (conformément aux art. 19 à 22 de l'ordonnance sur l'énergie, OENE, RS 730.01), réalisées par le biais de projets. Les appels d'offres publics encouragent des projets contribuant à réduire la consommation d'électricité dans l'industrie, l'agriculture et les services, à un coût aussi faible que possible.

La documentation relative aux appels d'offres pour les programmes est déterminante pour la soumission de programmes à ProKilowatt.

En cas de doute, la version allemande des documents d'appel d'offres pour les projets ou les programmes fait toujours foi.

1.1. Modifications importantes par rapport à l'année précédente

Mot-clé	Description de la modification	Chapitre
Nouvelle date limite	Le rapport final doit être remis au plus tard 6 mois après la fin de la mise en œuvre du projet.	2.2.1
Délimitation par rapport aux «gains d'efficacité des fournisseurs d'électricité»	Les demandes concernant des mesures dont les économies d'électricité sont prises en compte dans le cadre de la disposition légale « gains d'efficacité par des fournisseurs d'électricité » ne sont pas admises.	2.2.2. (Pj-2x)
Nouvelles exigences pour les ventilateurs	Les critères d'éligibilité des ventilateurs ont été redéfinis.	4.5
Economies prises en compte pour les installations d'éclairage extérieur	Pour le calcul de la consommation d'électricité des installations sportives, il convient d'utiliser des heures d'exploitation standard. Pour les lieux de travail extérieurs, les heures de fonctionnement utilisées doivent être expliquées.	4.6.2.1 et 4.6.2.2
Précisions concernant les mesures d'optimisation ou de remplacement des compresseurs d'air comprimé et/ou des systèmes d'air comprimé	Pour des raisons d'efficacité, le compresseur ne doit être utilisé qu'à une pression inférieure de 1 bar à la pression de service maximale.	4.8
Nouvelles exigences pour les appareils professionnels	Les critères d'éligibilité et les valeurs de consommation d'électricité comptabilisables des appareils de réfrigération et de congélation professionnels, les appareils de blanchisserie professionnels ainsi que les lave-vaisselle et les soudeuses ont été redéfinis. Les machines à glace sont désormais également éligibles.	4.9

Tableau 1 : Aperçu des principales modifications par rapport aux conditions 2025

1.2. Procédure d'appel d'offres continu

Il n'y a pas de date limite de soumission fixe pour les appels à projets. Les demandes de projet peuvent être soumises à tout moment sur webtool.prokw.ch à partir du 3 novembre 2025 (date de publication des documents de l'appel à projets) et jusqu'au 1 novembre 2026 (voir dates importantes au ch. 1.5). Les demandes de projet soumises par courrier postal ne seront pas prises en considération. Après avoir soumis une demande de projet dans l'outil de saisie en ligne, les requérants recevront un email de confirmation avec indication de la date et de l'heure à laquelle la demande a été soumise.

Au début de la deuxième semaine qui suit la dépose d'une demande de projet, les requérants seront informés par email si la première version soumise de la demande répond aux exigences de base et aux critères d'éligibilité des conditions et est ainsi valide. Si la première version soumise est valide, la demande participe directement à la procédure de sélection concurrentielle. Si la première version soumise n'est pas valide car certains points relatifs aux critères d'éligibilité doivent être clarifiés, les requérants recevront par email la liste des points à clarifier. Les requérants ont ainsi la possibilité de clarifier les points en suspens et, si besoin, de modifier la demande, une seule fois et dans un délai

maximum d'un mois. Si, après avoir clarifié les points en suspens et modifié la demande, la deuxième version de la demande répond aux exigences de base et aux critères d'éligibilité des conditions, elle est considérée comme valide et peut ainsi participer à la procédure de sélection concurrentielle. Si la deuxième version soumise ne répond toujours pas aux exigences de base et aux critères d'éligibilité des conditions, elle est refusée comme étant non valide et n'a pas droit à une contribution de soutien.

Pour les demandes de projet avec des contributions de soutien comprises entre 2 millions et 6 millions de francs, l'OFEN se réserve le droit d'envoyer un deuxième email de questions supplémentaires, si certains points doivent encore être clarifiés et/ou si certains documents manquent. Les requérants disposent à nouveau d'un mois maximum pour clarifier les points en suspens et, si besoin, de modifier la demande. Le moment précis de l'envoi de la version valide de la demande est déterminant pour savoir à quel round de sélection la demande participe. Ceci indépendamment du fait que la demande soit acceptée comme valide sous la forme d'une première, deuxième ou troisième soumission. Toutes les demandes de projet qui sont considérées comme valides soumises au cours d'une semaine donnée, du lundi 0h00 au dimanche 23h59, participent à la même procédure de sélection concurrentielle (ci-après dénommée "round de sélection").

Afin d'assurer une compétition suffisamment forte et comparable lors de chaque round de sélection, mais aussi d'une semaine à l'autre, un nombre suffisamment élevé de demandes valides doit être garanti pour chaque round de sélection. À cette fin, en plus des demandes valides soumises au cours d'une même semaine donnée, les 15 dernières demandes valides seront prises en compte dans le round de sélection en tant que «concurrents virtuels». Les 15 derniers concurrents virtuels sont choisis en fonction de la date de soumission de la version valide des dernières demandes déposées. Peuvent être considérées comme « concurrents virtuels » pour les prochains rounds de sélection des demandes valides qui ont été acceptées ou refusées lors des précédents rounds de sélection. La décision d'attribution ou de refus déjà prise pour ces 15 concurrents virtuels ne s'en trouve pas modifiée.

Au maximum 85 % des demandes de projet d'un round de sélection obtiennent une contribution de soutien. Les demandes qui ont droit à une contribution de soutien sont sélectionnées selon leur «rapport coûts-efficacité» (voir l'explication du rapport coûts-efficacité aux chapitres 2.1 et 3.5). Les 85 % sélectionnées sont celles présentant un rapport coûts-efficacité inférieur, et donc préférable, aux autres demandes.

À titre d'exemple, pour expliquer la procédure de sélection concurrentielle : 2 nouvelles demandes valides (projets A et B) ainsi que les 15 « concurrents virtuels » participent au même round de sélection d'une semaine donnée. Ces 17 projets sont classés selon l'ordre croissant de leur rapport coûts-efficacité, c.-à-d. les projets avec les rapports coûts-efficacité les plus bas sont classés en premier. Le 85 % des 17 projets les mieux classés correspond à 14.45 projets. Pour assurer une concurrence suffisamment rigoureuse, ce chiffre est arrondi. Les 14 projets les mieux classés sont donc sélectionnés pour bénéficier d'un soutien. Si une ou plusieurs des 2 nouvelles demandes de projets sont classées parmi les 14 premières demandes, elles obtiennent une contribution de soutien. Le projet A est classé au 3^e rang et le projet B au 17^e rang. Par conséquent, le projet A reçoit une contribution de soutien, tandis que le projet B n'en reçoit pas. Comme mentionné plus haut, les décisions d'attribution qui ont été prises précédemment pour les 15 «concurrents virtuels» ne changent plus.

Les demandes de projet qui n'ont pas obtenu de contribution de soutien ne peuvent pas être soumises à nouveau au cours de la même année d'appel d'offres 2026 (voir critère Pj-2a au ch. 2.2.2). Ceci indépendamment de la raison pour laquelle un projet n'a pas reçu de subvention.

La décision d'attribution est communiquée par l'OFEN par courrier avec copie par email, généralement deux semaines après un round de sélection. Dans le meilleur des cas, les requérants reçoivent ainsi la décision d'attribution quatre semaines après avoir soumis la première, deuxième ou troisième version d'une demande valide (voir dates importantes au ch. 1.5).

Une liste FAQ des questions les plus fréquentes est disponible sur : prokw.ch/fr/faq.

1.3. Budget et contribution maximale

Le budget 2026 pour les appels d'offres publics des projets se monte au total à CHF 40 millions.

Comme les années précédentes, CHF 20 millions sont à disposition pour les projets normaux dont la contribution demandée ne dépasse pas CHF 2 millions.

Un montant de CHF 20 millions est à disposition pour les projets présentant des coûts d'investissement élevés. Pour ces demandes, le montant de la contribution de soutien demandée doit être supérieur à CHF 2 millions et ne doit pas dépasser CHF 6 millions. Les projets présentant des coûts d'investissement élevés participent aux mêmes round de sélections que les autres projets.

Les projets dont la contribution de soutien est inférieure à CHF 20 000 ne peuvent pas être pris en compte. La contribution de soutien de ProKilowatt n'est pas soumise à la TVA.

1.4. Remarques pour la soumission d'une offre

Nous vous recommandons d'étudier soigneusement la documentation de l'appel d'offres sur prokw.ch/fr/informations-pratiques afin que lors de la soumission, toutes les questions aient reçu une réponse et que toutes les conditions requises soient remplies. Toutes les indications figurant dans les demandes doivent être claires, précises et vérifiables dans une phase ultérieure du processus.

Pour toute question, veuillez contacter le bureau ProKilowatt (+41 58 332 21 42, prokilowatt@cimark.ch)

Vous pouvez déposer votre demande en allemand, en français ou en italien à l'adresse webtool.prokw.ch. Veuillez-vous assurer que les documents sont complets et que toutes les pièces jointes sont téléchargées sur l'outil de saisie en ligne.

Les demandes de projet doivent être soumises dans l'outil en ligne. Toutes les pièces jointes doivent également être soumises en ligne et ne peuvent plus être soumises par courrier postal ou e-mail.

Pour qu'une demande soit valide, les propriétaires de l'installation doivent confirmer avec leur nom la soumission finale de la demande de projet. Si la soumission finale est faite par un tiers, la confirmation des propriétaires de l'installation doit être téléchargée en tant qu'annexe dans l'outil en ligne.

Si vous avez des questions lors de la dépose de votre projet, nous vous invitons à présenter votre idée de projet suffisamment à l'avance, directement au Bureau pour les appels d'offres ProKilowatt, qui vous conseillera. Nous tenons à simplifier l'accès aux appels d'offres publics pour les nouveaux requérants et à faire en sorte que les principales règles et les pierres d'achoppement soient exposées de manière compréhensible. Le bureau se tient à votre entière disposition (prokilowatt@cimark.ch, tél. 058 332 21 42). Une liste FAQ des questions les plus fréquentes concernant les mesures soutenues et le processus d'appel d'offres continu est disponible sur le lien suivant : prokw.ch/fr/faq.

1.5. Dates importantes

Publication des conditions de l'appel à projets	03.11.2025
Date limite pour la soumission des dernières demandes de projet qui souhaitent encore participer à l'appel d'offres 2026	01.11.2026

Tableau 2 : Échéancier pour les projets

Pendant les vacances de Noël (du 29 décembre 2025 au 5 janvier 2026), aucune procédure de sélection concurrentielle n'aura lieu et aucune décision d'attribution ne sera prise. Les demandes qui auraient dû participer à une des deux procédures de sélection concurrentielles participeront en conséquence à l'une des deux premières procédures de sélection organisées après les vacances de Noël (le 12 janvier ou le 19 janvier 2026). Par exemple, une demande soumise le 15 décembre 2025 et qui aurait dû participer au round de sélection du 29 décembre 2025 participera à celui du 12 janvier 2026. ProKilowatt se réserve le droit de reporter les dates et les délais spécifiés dans les conditions si cela s'avère nécessaire en raison de circonstances imprévisibles.

1.6. Communication

L'OFEN publie une fois par an un récapitulatif des projets qui ont obtenu une contribution de soutien (décisions positives). À cet égard, nous pouvons publier les informations suivantes :

- Nom des bénéficiaires de la contribution (propriétaires du projet, de l'installation)
- Brève description du projet
- Montant de la contribution
- Rapport coûts-efficacité (ct./kWh)
- Orientation technique

Après la clôture du projet, nous publions les effets obtenus par le projet. Veuillez noter qu'en soumettant votre demande, vous donnez votre accord à la publication des informations susmentionnées concernant la décision et les effets obtenus par le projet après son achèvement.

Par ailleurs, en soumettant votre demande, vous vous déclarez prêt à participer à des évaluations de projets ProKilowatt et acceptez que les résultats de ces évaluations puissent être publiés par l'OFEN. Des exemples de résultats d'évaluation possibles sont des informations anonymisées sur les facteurs de réussite et les difficultés des projets.

2. Exigences et évaluation des projets

Les projets contiennent des mesures d'économie d'électricité pour des appareils, installations, véhicules et bâtiments appartenant aux propriétaires du projet. Les projets sont liés à des investissements. Il s'agit typiquement de mesures prises dans l'industrie, l'artisanat, les services ou l'agriculture. Cependant, on peut aussi qualifier de projet un ensemble de mesures envisagées par des mêmes propriétaires de projet dont seule la mise en commun permet de remplir les exigences minimales de taille posées à un projet. Les projets peuvent par conséquent rassembler plusieurs mesures de même nature ou différentes sur plusieurs sites de l'entreprise.

Des organismes privés ou publics peuvent soumettre des projets. Les propriétaires de projets (propriétaires légaux des installations touchées par les projets) peuvent être des entreprises, des personnes privées ou les pouvoirs publics.

Un soutien est accordé aux mesures d'efficience électrique dans le domaine des technologies de procédés tout comme aux mesures d'efficience électrique dans le domaine des technologies transversales.

SuisseEnergie met à disposition un grand nombre d'outils et d'informations utiles pour préparer et planifier des mesures d'efficience. Cela concerne notamment :

Air comprimé	suisseenergie.ch/systemes-dentrainement/air-comprime
Froid	suisseenergie.ch/systemes-dentrainement/installations-frigorifiques
Moteurs	suisseenergie.ch/systemes-dentrainement/moteurs-entrainements
Pompes	suisseenergie.ch/systemes-dentrainement/pompes
Centres de calcul	suisseenergie.ch/processus-infrastructure/locaux-de-serveurs
Eclairage	suisseenergie.ch/processus-infrastructure/eclairage-entreprises

Tableau 3 : Liens vers les documents et outils de SuisseEnergie sur différents thèmes

2.1. Évaluation des projets

Les demandes valides qui répondent aux exigences de base et aux critères d'éligibilité des conditions et qui ont droit à une contribution de soutien sont sélectionnées selon leur «rapport coûts-efficacité». Le rapport coûts-efficacité est le rapport entre la contribution de soutien demandée à ProKilowatt et l'électricité économisée pendant la durée comptabilisable de la mesure d'efficience, exprimé en cts./kWh (voir la définition au chapitre 3.5).

Pour assurer le caractère compétitif des appels à projets, au maximum 85 % des demandes de projet d'un round de sélection obtiennent une contribution de soutien (voir procédure de sélection au ch. 1.2).

Les requérants sont libres de déterminer eux-mêmes le montant de la contribution qu'ils jugent nécessaire pour réaliser leur projet. Les montants des contributions doivent cependant respecter les critères Pj-1f et Pj-2b du chapitre 0.

2.2. Exigences pour les projets

Pour qu'un projet soit admis à la procédure de sélection, il doit remplir les exigences Pj-1 et Pj-2 ci-après au moment de la soumission de la demande. Selon la technologie ou la mesure, les exigences particulières énumérées au ch. 4 doivent également être satisfaites.

2.2.1. Mesures éligibles et conditions-cadres (Pj-1)

Pj-1a	Le projet vise à réduire la consommation électrique d'appareils, d'installations, de véhicules et de bâtiments.
Pj-1b	La réduction de la consommation électrique est obtenue par des mesures d'efficience permettant d'obtenir une même utilité en consommant moins d'électricité.
Pj-1c	Les mesures sont permanentes, nécessitent une intervention technique à l'installation et sont indépendantes du comportement des utilisateurs et des utilisatrices.
Pj-1d	La mise en œuvre des mesures et la réduction de la consommation électrique ont lieu en Suisse.
Pj-1e	La durée des projets peut aller jusqu'à 36 mois. Les projets doivent débuter au plus tard 9 mois après réception de la décision. Le rapport final doit être remis au secrétariat au

	plus tard 6 mois après la fin de la mise en œuvre du projet. Pour les projets nécessitant des mesures de la nouvelle installation, le rapport final doit être remis au plus tard 6 mois après la fin des mesures.
Pj-1f	La contribution de soutien se monte au minimum à CHF 20'000 et au maximum à CHF 6 millions. La contribution maximale de soutien de ProKilowatt ne peut pas excéder 30 % des investissements.
Pj-1g	Les outils disponibles sur le portail Web pour les projets, les définitions, formules et exigences concernant les documents à soumettre, font partie intégrante des conditions de l'appel d'offres et doivent être utilisés correctement.
Pj-1h	Les indications fournies par les organismes porteurs concernant les projets doivent être complètes, claires, suffisamment détaillées, correctes et compréhensibles. Elles comprennent aussi une description détaillée avec la durée et les coûts, ainsi que des indications concernant la situation actuelle.
Pj-1i	Le financement du projet est assuré compte tenu de la contribution demandée. Les coûts du projet sont prévisibles, calculés et documentés. Tel est p. ex. le cas lorsque des offres indicatives sont déposées.
Pj-1j	<i>Critère non pertinent pour les projets</i>
Pj-1k	<p><u>Preuve des économies d'électricité</u> : la méthode de calcul des économies d'électricité est décrite dans la demande et exposée de manière compréhensible. Elle convient également pour prouver les économies d'énergie réalisées dans le cadre d'un monitorage pendant le projet et après sa conclusion. La méthode repose sur des hypothèses conservatrices afin d'éviter de surévaluer les économies d'électricité. Les hypothèses émises pour l'estimation des paramètres de calcul doivent être expliquées.</p> <p>Dans le cas des mesures d'efficience pour lesquelles ProKilowatt prescrit des effets forfaitaires ou une procédure standard de calcul, seules ces deux options peuvent être utilisées pour estimer l'économie d'électricité et apporter la preuve de l'économie (cf. ch. 4).</p> <p>Si une installation dispose de valeurs mesurées solides et concluantes, celles-ci peuvent être utilisées comme base pour estimer l'économie d'électricité ainsi que pour la preuve de l'économie. C'est par exemple le cas lorsque la consommation d'électricité d'une installation est mesurée tout au long de l'année (sur une année où la production a suivi un cours représentatif) séparément du reste de la consommation. En principe, les requérants utilisent les valeurs dont la qualité est la meilleure pour estimer l'économie d'électricité et la prouver ensuite. En général, il s'agit de valeurs calculées grâce à un modèle ; exceptionnellement, il peut s'agir de valeurs mesurées.</p>
Pj-1l	<u>Preuve de l'additionnalité</u> : il faut apporter la preuve que les mesures ou les économies prévues dans le projet sont réputées additionnelles et n'auraient pas été réalisées, ou pas dans une telle mesure, en l'absence de contributions de soutien.
Pj-1m	<p>Pour les infrastructures qui bénéficient de la rétribution à prix coûtant, des mesures ne peuvent pas recevoir un soutien si elles entraînent une injection plus importante dans le réseau de courant produit par l'installation (par. ex. usine d'incinération des déchets).</p> <p>Les entreprises qui, en raison d'obligations légales (article sur les gros consommateurs ou remboursement du supplément réseau), ont conclu une convention d'objectifs (CO) avec un objectif d'efficacité énergétique contraignant, ou se soumettent à un audit énergétique (AE) pour fixer l'objectif d'efficacité énergétique contraignant, ne peuvent être soutenues par ProKilowatt que pour les mesures mises en œuvre en plus de l'objectif d'efficacité énergétique (garantie de l'additionnalité). Voir les explications détaillées au chapitre 5.6.</p>

Pj-1n	<p>Les conditions d'ordre financier, organisationnel et en termes de risques requises pour la mise en œuvre du projet sont remplies ou peuvent être prouvées. Le projet est réalisable. Les autorisations requises sont obtenues ou peuvent, selon toute vraisemblance, être obtenues avant le démarrage des mesures ou du projet.</p> <p>Les organisations participant à la mise en œuvre ont les compétences techniques et les capacités requises. Les risques inhérents au projet sont supportables pour les propriétaires du projet.</p> <p>Pour les projets avec des coûts d'investissements élevés, il faut indiquer les autres risques liés au projet. Quelles incertitudes et quels risques pèsent sur la réalisation du projet et le succès de son exploitation future ? Quelles incertitudes et quels risques pèsent sur l'ampleur des économies d'électricité envisagées ?</p>
Pj-1o	Lors du remplacement d'appareils, d'installations, de machines, etc. pour lesquels aucune exigence n'est définie au chapitre 4, il faut apporter la preuve que les nouveaux appareils, installations, machines etc. correspondent à la meilleure technologie disponible en termes d'efficience électrique et vont au-delà de la solution standard.
Pj-1p	Le remplacement d'installations de froid et de production de froid n'est soutenu que si la nouvelle installation remplit les conditions de l'ORRChim.
Pj-1q	Le raccordement à un réseau à distance de froid ou d'anergie ainsi que l'utilisation de dissipateurs thermiques disponibles localement (p. ex. eaux des lacs ou souterraines) peuvent être soutenus. Les économies d'électricité réalisées sur le périmètre des propriétaires du projet avec la production locale de froid existante sont éligibles. Les coûts uniques qui incombent aux propriétaires du projet et qui sont liés au raccordement au réseau ou à l'exploitation des dissipateurs thermiques (p.ex. les coûts des nouvelles conduites, des pompes, des travaux de transformation, etc.), peuvent être comptabilisés comme coûts d'investissement. Les coûts pris en charge par le contractant ou par d'autres tiers ne sont pas éligibles.
Pg-1r	Remplacement de systèmes d'entraînement électriques : le remplacement de systèmes d'entraînement électriques d'une puissance électrique absorbée de plus de 200 kW (par entraînement) peut être soutenu que lorsqu'une analyse de détail conforme au cahier des charges de SuisseEnergie ¹ a été réalisée et jointe à la demande. (La réalisation d'une analyse de détail peut bénéficier d'un soutien financier de SuisseEnergie ² .) Pour le remplacement de systèmes d'entraînement électriques d'une puissance électrique absorbée comprise entre 75 et 200 kW (par entraînement), il doit être démontré que la puissance nominale (ou la puissance nominale totale dans le cas d'un système composé de plusieurs entraînements) a été réduite. Cette règle s'applique plus particulièrement au remplacement de moteurs, de convertisseurs de fréquence (CF), de pompes et de ventilateurs.

Tableau 4 : Mesures éligibles et conditions générales à remplir pour pouvoir bénéficier d'un financement

2.2.2. Mesures exclues (Pj-2)

Pj-2a	La soumission d'un même projet par les propriétaires du projet à plusieurs reprises pendant l'année concernée n'est pas admise.
Pj-2b	Les projets encourageant des mesures dont la durée du retour sur investissement est inférieure à 4 ans ou présentant un rapport coûts-efficacité supérieur à 8 ct./kWh ne sont pas admis.
Pj-2c	<i>Critère actuellement non pertinent pour les projets.</i>
Pj-2d	Les mesures en relation directe avec la construction nouvelle d'installations, de véhicules et de bâtiments ne sont pas admises. Il en va de même pour les constructions neuves de remplacement dans les bâtiments.
Pj-2e	<i>Critère actuellement non pertinent pour les projets.</i>
Pj-2f	Les mesures visant l'introduction de systèmes de gestion de l'énergie ou de processus, tout comme les études et le développement de modèles ne sont pas admises.

¹ Lien vers le cahier des charges SuisseEnergie : pubdb.bfe.admin.ch/fr/publication/download/11520

² Lien vers la procédure permettant d'obtenir une contribution de soutien de SuisseEnergie pour la réalisation d'une analyse de détail : suisseennergie.ch/conseil/proanalysys

Pj-2g	Les mesures entraînant une substitution de l'énergie électrique par une forme d'énergie non renouvelable ne sont pas admises. La construction ou l'extension de réseaux à distance de chauffage, de refroidissement ou d'anergie n'est pas admis.
Pj-2h	Les mesures visant une augmentation de l'efficience dans le domaine de la mesure (p. ex. smart meters) ne sont pas admises.
Pj-2i	Les mesures visant un abaissement de la tension ou une stabilisation de la tension ne sont pas admises.
Pj-2j	<i>Critère actuellement non pertinent pour les projets.</i>
Pj-2k	<i>Critère actuellement non pertinent pour les projets.</i>
Pj-2l	Les ventilateurs dont la puissance est < 125 W et les ventilateurs tangentiels ne peuvent pas faire l'objet d'une aide de la part de ProKilowatt.
Pj-2m	<i>Critère actuellement non pertinent pour les projets.</i>
Pj-2n	Les mesures visant uniquement une réduction de l'utilité ne sont pas admises. Cela comprend notamment : économies d'électricité obtenues par renonciation partielle ou totale à la satisfaction de besoins ; réduction du volume de production dans l'industrie ou l'artisanat, qui entraîne une diminution de l'électricité nécessaire aux processus mécaniques ou thermiques ; les mesures architecturales qui réduisent le besoin d'éclairage artificiel (p. ex. nouveaux puits de lumière).
Pj-2o	Les mesures énergétiques concernant les bâtiments qui induisent une réduction du besoin en chaleur et/ou en froid du bâtiment au moyen de mesures de construction (notamment remplacement des fenêtres) ou d'équipements supplémentaires (notamment régulation intelligente du chauffage) ne sont pas admises.
Pj-2p	Les mesures qui relèvent du Modèle d'encouragement harmonisé des cantons (ModEnHa) en vigueur, y compris le remplacement ou la transformation/l'extension des chauffages électriques et l'utilisation d'une ventilation contrôlée avec récupérateur de chaleur, ne sont pas soutenues.
Pj-2q	Les mesures concernant les installations de production de chaleur pour le chauffage des locaux (p. ex. pompes à chaleur) ne sont pas admises.
Pj-2r	Les projets visant à remplacer les appareils électroménagers et le raccordement à l'eau chaude d'appareils électroménagers ne sont pas admis. Ne sont pas admis les projets de remplacement de chauffe-eau électriques dans les bâtiments d'habitation par des chauffe-eau à pompe à chaleur, par préchauffage ou chauffage complet via le chauffage des locaux, ou par production complète ou partielle d'eau chaude au moyen d'énergie renouvelable ou de récupération de chaleur.
Pj-2s	Les demandes d'unités centrales de l'administration fédérale ne sont pas admises.
Pj-2t	Les mesures déjà mises en œuvre ne sont pas admises. En d'autres termes, les mesures ne peuvent pas être lancées avant que la décision d'adjudication ne soit communiquée. La mise en œuvre comprend déjà la décision inconditionnelle d'exécution de la mesure demandée, l'attribution du marché, etc.
Pj-2u	Les mesures soumises à une obligation légale de mise en œuvre ne sont pas admises. Seules les mesures allant au-delà des prescriptions légales bénéficient d'un soutien.
Pj-2v	Les mesures visant à remplacer des installations, des appareils, des équipements, etc. dont les composants liés à la consommation continuent d'être utilisés en Suisse ne sont pas autorisées. Il doit être possible de prouver, sur demande, que l'élimination ou l'exportation a été effectuée de manière appropriée.
Pg-2w	<i>Critère non pertinent pour les projets</i>
Pg-2x	Les demandes portant sur des mesures dont les économies d'électricité sont prises en compte dans le cadre de la prescription légale « gains d'efficacité réalisés par les fournisseurs d'électricité » ne sont pas admises.

Tableau 5 : Mesures non éligibles ou conditions générales empêchant l'éligibilité

3. Calcul de la durée de retour sur investissement et de l'efficacité des coûts

3.1. Coûts d'investissement

Les coûts du projet comprennent en principe tous les coûts pour la mise en œuvre de la mesure et la preuve de l'économie d'énergie après réception de la décision, y compris les coûts de gestion du projet. Dans la mesure du possible, les coûts externes planifiés doivent être rendus plausibles en transmettant des offres.

Les coûts totaux, y compris les coûts accessoires, sont imputables comme investissements. Il s'agit notamment des coûts de planification et d'établissement du projet, des frais de personnel pour l'installation électrique, des frais de matériel pour l'installation électrique et des frais de suivi. Les frais de personnel internes doivent être comptabilisés à un taux interne et justifiés.

3.1.1. Coûts d'investissement non comptabilisables

3.1.1.1. Augmentation de la capacité

L'augmentation de la capacité de production ne peut pas être soutenue. Les coûts d'investissement supplémentaires liés à une augmentation de la capacité ou de la puissance doivent être déduits des coûts d'investissement de la mesure d'efficience. Les économies d'électricité imputables doivent également être déterminées sur la base de la capacité/puissance de l'ancienne installation.

3.1.1.2. Aides financières de tiers

Les mesures soutenues par ProKilowatt ne peuvent pas bénéficier d'aides financières supplémentaires de tiers (p. ex. cantons, communes, centrales électriques, fondations, etc.). Comme exception à cette règle, les aides financières de tiers aux mesures qui ne sont pas obligatoirement liées à une économie d'énergie et/ou de CO₂, sont acceptées. Le financement par un tiers (p. ex. Swisslos, Loterie Romande, Sport-Toto, etc.), dans le cadre de la promotion du sport, de la rénovation de l'éclairage d'un terrain de sport est un exemple d'aide financière de tiers autorisée par ProKilowatt. Comme autre exemple, les aides financières de tiers (p. ex. cantons) de projets d'infrastructure ou de mesures liées à la promotion du tourisme qui ne sont pas obligatoirement liées à l'économie d'énergie et/ou de CO₂, sont également acceptées. Une mesure soutenue par ProKilowatt ne peut pas également être inscrite comme projet de compensation de CO₂.

Les aides financières de tiers ne sont pas comptabilisables en tant que coûts d'investissement auprès de ProKilowatt et doivent être déduites des coûts d'investissement totaux.

3.2. Durée d'utilisation standard

On applique en principe une durée d'utilisation standard de **15 ans** pour tous les appareils, les installations, les véhicules et les bâtiments.

On fixe une durée d'utilisation standard de **25 ans** pour certains appareils et installations. Il s'agit de :

- simple remplacement des moteurs électriques d'une puissance nominale ≥ 20 kW,
- remplacement d'anciens entraînements de traction (y c. convertisseurs) dont la puissance nominale est ≥ 20 kW par des systèmes d'entraînement électrique avec régulation de la vitesse (y c. variateur de fréquence),
- transformateurs,
- câbles électriques,
- installations de redressement de courant dans des applications industrielles d'une puissance ≥ 50 kW,
- installations ORC dans l'industrie destinées à la production d'électricité de rejets de chaleur non utilisables d'une autre manière pour la consommation propre,
- machine d'expansion du gaz naturel dans l'industrie pour la production d'électricité à partir des différences de pression dans les stations de réduction de pression du gaz naturel pour la consommation propre,
- installations d'éclairage de terrains de sport, de stades et de places de travail en extérieur.

Veuillez noter que la durée d'utilisation standard prolongée à 25 ans ne peut être utilisée que pour un simple remplacement de moteur, et pas pour le remplacement du moteur en tant que partie intégrante d'une installation (p. ex. ventilateurs, compresseurs frigorifiques, etc.). Pour ce dernier, c'est la durée d'utilisation standard de 15 ans qui s'applique.

Par ailleurs, des durées d'utilisation spéciales sont appliquées aux catégories suivantes :

- Réfrigérateurs à boisson et congélateurs à glaces : **8 ans**
- Réfrigérateurs et congélateurs : **9 ans**
- Cellules de refroidissement et de congélation rapide : **8,5 ans**
- Machine à glace : **10 ans**
- Matériel informatique et serveurs : **5 ans**

3.3. Économie d'électricité cumulée imputable

L'économie d'électricité annuelle résultant du remplacement d'une installation ou de l'ajout d'un élément supplémentaire s'obtient en calculant la différence entre la consommation d'électricité avant la mise en œuvre de la mesure et après la mise en œuvre de la mesure.

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (E_{anc. installation} - E_{nouv. installation}) \left[\frac{kWh}{a} \right]$$

ΔE_a

économie d'électricité annuelle grâce aux mesures, en kWh/a

$E_{anc. installation}$

consommation annuelle d'électricité de l'installation existante avant la mise en œuvre de la mesure, en kWh/a

$E_{nouv. installation}$

consommation annuelle d'électricité de l'installation après la mise en œuvre de la mesure, en kWh/a

L'économie d'énergie ainsi calculée entre la nouvelle et l'ancienne installation fait l'objet d'un abattement forfaitaire de 25 % (**coefficent de réduction 0,75**), afin de tenir compte du taux naturel de renouvellement des appareils et des installations qui entraîne une réduction de la consommation d'énergie sans coût supplémentaire. La réduction est appliquée dans tous les cas, que l'économie d'électricité ait été évaluée par calcul ou par mesure.

L'économie d'électricité cumulée résulte de la multiplication de l'économie annuelle d'électricité par la durée d'utilisation standard N_s définie par ProKilowatt et le coefficient de réduction de 0,75.

$$\Delta E_N \left[kWh \right] = 0,75 * N_s[a] * \Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = 0,75 * N_s[a] * (E_{anc. installation} - E_{nouv. installation}) \left[\frac{kWh}{a} \right]$$

En cas d'investissement supplémentaire, la consommation de la nouvelle installation correspond à la consommation de l'installation avec le complément :

$$E_{nouv. installation} \left[\frac{kWh}{a} \right] = E_{install. avec inv. suppl.} \left[\frac{kWh}{a} \right]$$

ΔE_a

économie d'électricité annuelle grâce aux mesures, en kWh/a

ΔE_N

économie d'électricité cumulée: économie d'électricité cumulée corrigée par le coefficient de réduction, sur la durée d'utilisation standard, en kWh

$E_{anc. installation}$

consommation annuelle d'électricité de l'installation existante avant la rénovation, en kWh/a

$E_{nouv. installation}$

consommation annuelle d'électricité de l'installation après la mise en œuvre des mesures soutenues par ProKilowatt, en kWh/a

$E_{install. avec inv. suppl.}$

consommation annuelle d'électricité de l'installation après amélioration de l'installation avec l'aide des composants supplémentaires soutenus par ProKilowatt, en kWh/a

N_s

durée d'utilisation standard en années, conformément aux exigences de ProKilowatt (cf. ch. 3.2)

3.4. Payback / durée de retour sur investissement

La durée d'amortissement (retour sur investissement) s'obtient grâce à un calcul statique simplifié. La durée d'amortissement correspond au quotient de l'investissement par la valeur de l'économie d'électricité annuelle.

Le prix standard de l'électricité ou le prix individuel de l'électricité peut être utilisé pour calculer les économies d'électricité. Dans plus de 95 % des cas, le prix standard de l'électricité est suffisant. Ce n'est que pour les entreprises dont les prix de l'électricité sont très bas qu'il peut être nécessaire de recourir au prix individuel de l'électricité, afin de prouver la durée d'amortissement minimale admissible de 4 ans pour une aide.

Les centrales hydroélectriques utilisent un prix de l'électricité calculé individuellement et de manière compréhensible pour promouvoir des mesures dans le domaine de la production et de la distribution d'électricité.

Prix de l'électricité standard (recommandé) :

- **CHF 0.15 /kWh** pour les clients autorisés à déduire l'impôt préalable (p. ex. industrie, artisanat, services, divers)
- **CHF 0.20 /kWh** pour les personnes non autorisées à déduire l'impôt préalable (p. ex. clients privés)

Prix individuel de l'électricité : il n'est possible d'utiliser le prix individuel de l'électricité pour calculer la durée d'amortissement que si celui-ci est documenté avec les factures d'électricité lors de la demande. Le prix individuel de l'électricité correspond aux coûts totaux de l'électricité par an (y compris la taxe sur la valeur ajoutée, le tarif de base, les redevances sur la puissance et les redevances sur l'électricité réactive) divisés par la consommation annuelle d'électricité.

Durée d'amortissement [a]

$$= \frac{\text{investissements [CHF]}}{\text{économie d'électricité annuelle } \Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] * \text{prix de l'électricité } \left[\frac{CHF}{kWh} \right]}$$

Toutes les mesures présentant une durée d'amortissement < **4 ans** ne sont pas soutenues par l'OFEN. La durée d'amortissement n'a aucune incidence sur le montant de la contribution.

3.5. Efficacité des coûts de projets

L'efficacité des coûts de projets s'exprime par le quotient obtenu en divisant les contributions de soutien demandées auprès de ProKilowatt par les économies d'électricité cumulées imputables :

$$\text{Efficacité des coûts } \left[\frac{CHF}{kWh} \right] = \frac{\text{contribution de soutien demandée à ProKilowatt [CHF]}}{\text{économie d'électricité cumulée imputable } \Delta E_N [kWh]}$$

3.6. Réserves concernant le soutien

Les contributions de soutien accordées aux propriétaires de projet constituent des montants maximaux. Si l'économie d'électricité attendue grâce à la mesure n'est pas atteinte par le projet, la contribution de soutien est réduite au prorata. La contribution de soutien absolue est également réduite si la mise en œuvre du projet coûte moins cher que prévu (voir également ch. 5.3). Si le projet dépasse l'objectif d'économies, il n'y a pas d'augmentation de la contribution de soutien.

4. Exigences particulières

4.1. Remplacement des chauffe-eau électriques (boilers) par des chauffe-eau à pompe à chaleur ou le raccordement aux pompes à chaleur pour le chauffage des locaux

Cette mesure ne peut plus bénéficier d'un soutien dans le cadre de la procédure d'appel d'offres actuelle.

4.2. Circulateurs électriques sans presse-étoupe

Pour le soutien des circulateurs électriques sans presse-étoupe, les nouvelles pompes doivent atteindre au moins un EEI (= indice d'efficacité énergétique) selon le tableau suivant :

Type de pompes	EEI maximum autorisé
Débit de pompe < 1.8 m ³ /h	0.18
Débit de pompe >= 1.8 m ³ /h	0.17

Tableau 6 : Valeurs maximales autorisées pour l'EEI lors du remplacement des circulateurs à rotor noyé

Pour le remplacement de la pompe dans les circuits de chauffage, il faut dans le cadre du monitorage prouver que le facteur de dimensionnement de la nouvelle pompe (règle du pour mille) soit respecté selon le chapitre 4.2.3. Cette preuve doit être apportée quelle que soit la méthode choisie (économie forfaitaire ou individuelle) et permet d'assurer que la nouvelle pompe est correctement dimensionnée.

Pour les pompes à eau (pompes à moteur ventilé), voir ch. 4.4.

4.2.1. Preuve forfaitaire de l'économie

Pour le dépôt de la demande et le monitorage des projets de remplacement anticipé des circulateurs électriques sans presse-étoupe d'une puissance absorbée P_1 max. de 500 watts, l'économie forfaitaire annuelle suivante peut être appliquée (en se basant sur la puissance absorbée P_1 de l'ancienne pompe) :

Économie d'électricité annuelle

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = 0,667 * P_1 [kW] * 5400 \left[\frac{h}{a} \right]$$

4.2.2. Preuve individuelle de l'économie

En suivant la procédure décrite ci-dessous, les propriétaires de projet ont la possibilité de déterminer éventuellement une économie plus élevée par pompe. La décision de calculer l'économie de manière forfaitaire ou individuelle peut seulement être prise de manière uniforme pour un projet.

4.2.2.1. Indications à relever

Les données suivantes doivent être relevées et enregistrées en vue d'apporter la preuve détaillée de l'efficience :

Situation actuelle

- Pompe existante : fabricant, désignation exacte du type
- Puissance absorbée selon la plaque signalétique (le cas échéant pour la vitesse inférieure)
- Vitesse choisie (attention : à relever exactement comme indiqué), év. sur le commutateur de vitesse
- Une commande (entrée) vers la pompe est-elle disponible ? (pour planifier un « arrêt de nuit »)
- Commande de chauffage : type, pompe branchée ? Par un relais au niveau de la commande ou séparément par un disjoncteur ?
- Émissions de chaleur des groupes de chauffage : radiateurs, chauffage sol, chauffage de l'air

Après le remplacement de la pompe

- Nouvelle pompe : désignation exacte du type
- Le câble de commande pour un « arrêt de nuit » de la pompe est-il raccordé ?
- Confirmation du contrôle du dimensionnement. Détails du redimensionnement (cf. ch. 4.2.3)
- Stratégie de réglage : pression proportionnelle, pression constante, adaptation automatique ?

4.2.2.2. Détermination de la puissance absorbée P_1 de l'ancienne pompe

La puissance absorbée P_1 de l'ancienne pompe doit être déterminée grâce au document de l'appel d'offres « Puissance absorbée des anciennes pompes de circulation ».

Pour les pompes qui ne figurent pas dans le document, la puissance absorbée P_1 est à déterminer selon la méthode définie ci-dessous :

Le moyen le plus sûr est de relever la puissance P_1 figurant sur la plaque signalétique (voir ci-dessous à droite). Si le niveau de vitesse choisi n'est pas le niveau maximum, mais un niveau inférieur, la puissance absorbée P_1 (toujours selon la plaque signalétique) doit être utilisée comme valeur initiale. Le calcul à partir de fiches techniques (ci-dessous à gauche) est plus problématique. Celles-ci sont en effet rarement disponibles ou ne peuvent pas être attribuées de manière incontestable à la pompe en question. On ne devrait s'en servir que si la plaque signalétique n'est pas lisible.

Graphique p/V et puissance :

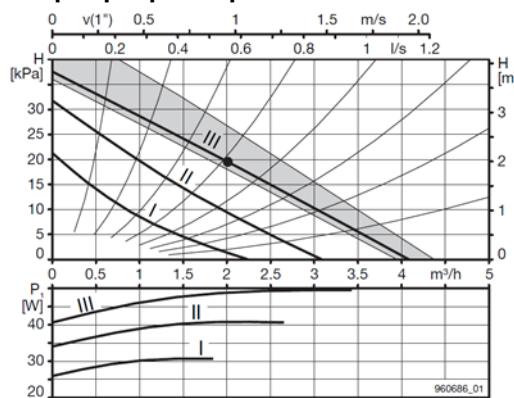


Figure 1 : Graphique p/V puissance, source: Biral MX 12

Plaque signalétique de la pompe



Figure 2 : Plaque signalétique de la pompe, source: Biral Redline M10-1

Si une plage de puissance (p. ex. de 35 à 43 W) est indiquée au lieu d'une valeur unique, on peut utiliser la valeur la plus élevée.

4.2.2.3. Détermination de la puissance absorbée P_1 de la nouvelle pompe

La puissance absorbée imputable P_1 de la nouvelle pompe doit être déterminée grâce au document de l'appel d'offres « Puissance absorbée des nouvelles pompes ».

Pour les pompes qui ne figurent pas dans le document, la puissance absorbée est déterminée à partir de la fiche technique de la pompe selon la définition du « point de fonctionnement nouvelle pompe » selon le ch. 4.2.2.4.

4.2.2.4. Définition du « point de fonctionnement nouvelle pompe »

Le point de fonctionnement pour la détermination de la puissance absorbée doit être défini de manière claire et reproductible. Des fiches techniques (diagrammes) sont disponibles pour toutes les nouvelles pompes pour lesquelles le régime à « pression proportionnelle » est déterminant. Dans ce diagramme, le point de fonctionnement pour déterminer la puissance absorbée imputable P_1 est défini comme suit :

Débit volumique $Q_{50\%}$: 50 % de la valeur maximale dans la plage de réglage indiquée dans le diagramme de la pompe (pression proportionnelle).

Puissance absorbée P_1 au point débit volumique $Q_{50\%}$:

Puissance absorbée max. plus puissance absorbée min. (courbes caractéristiques proportionnelles) multiplié par un facteur $f_H = 0,4$ pour les pompes avec une plage de réglage de 2 à 10 mètres de hauteur manométrique. La courbe caractéristique de réglage « min nuit » n'appartient pas à la plage de réglage.

Remarque : les pompes plus grandes disposant d'une hauteur manométrique > 10 mètres ne sont pas adaptées aux circuits de chauffage. Leur consommation d'électricité doit être calculée selon une méthode plus précise (cf. 4.4.1.3 et prokw.ch/fr/informations-pratiques).

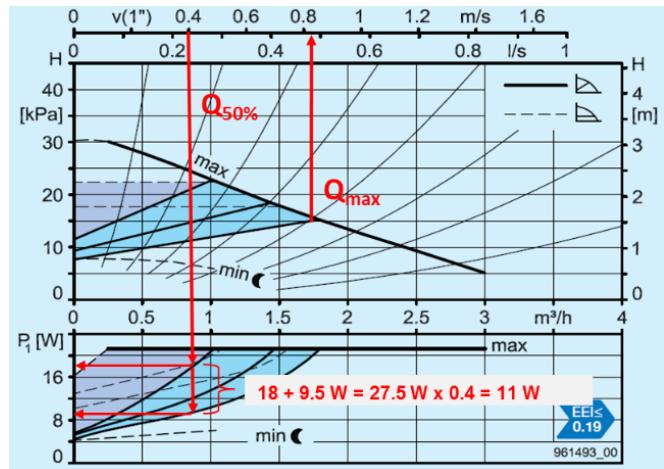


Figure 3 : Diagramme destiné à déterminer la puissance absorbée imputable à une pompe dont la hauteur manométrique maximale est $< 5\text{m}$. Source : Biral AX-10

Interprétation des fiches techniques :

Il ne ressort pas clairement de certaines fiches techniques (courbes caractéristiques) quelle est la plage de réglage déterminante pour établir le flux volumique déterminant maximum et la hauteur manométrique maximale.

La courbe caractéristique est limitée par la courbe de la pompe « max » de la plage de réglage active pour « régulation proportionnelle » : seules les courbes caractéristiques de réglage proportionnel indiquées également dans le diagramme de la puissance absorbée P_1 (proportionnel) doivent être considérées.

Attention : dans certains cas, les courbes caractéristiques correspondantes Q/H et P_1 sont déterminées par comptage quand elles ne sont pas identifiées. S'agissant du diagramme P_1 , il convient de tenir compte du fait que les courbes caractéristiques sont saisies pour une régulation proportionnelle et pas pour une régulation à pression constante.

4.2.2.5. Durée de fonctionnement

Pour le calcul de l'économie d'électricité annuelle, le nombre d'heures de fonctionnement est fixé à 5400 h/a forfaitaires pour toutes les pompes de circulation.

4.2.2.6. Économie d'électricité annuelle

L'économie d'électricité annuelle en cas de preuve individuelle de l'économie s'obtient en appliquant la formule suivante :

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (P_{1,anc.} - P_{1,nouv.}) [kW] * \text{nombre d'heures de fonctionnement} \left[\frac{h}{a} \right]$$

4.2.3. Dimensionnement des pompes dans les circuits de distribution de chaleur (règle du pour mille)

Attention : en se basant uniquement sur la puissance de l'ancienne pompe, il n'est pas possible de détecter directement un surdimensionnement lors du remplacement des pompes dans les systèmes de distribution de chaleur (hauteur manométrique trop importante et donc en pratique des débits volumétriques trop importants). Il est important de déterminer la puissance thermique maximale requise (par exemple à partir de la consommation d'énergie de chauffage) et d'estimer les caractéristiques hydrauliques du système (hauteur de manométrique requise), si l'on utilise des radiateurs ou un plancher chauffant et/ou des échangeurs de chaleur. On peut ainsi estimer la puissance hydraulique nécessaire de la nouvelle pompe. Les documents destinés à la planification « Aide au dimensionnement Pompes de circulation » permettent également d'effectuer un contrôle. À télécharger sur le site : pubdb.bfe.admin.ch/fr/publication/download/2782.

Pour garantir un dimensionnement correct lors du remplacement de pompes dans un système de distribution de chaleur avec un besoin thermique $< 50\text{kW}$ pour la nouvelle pompe, le facteur de

dimensionnement de la nouvelle pompe selon la « règle du pour mille » décrite ci-dessous doit être respecté. Cela permet de s'assurer que la nouvelle pompe est correctement dimensionnée. La preuve doit être fournie dans le cadre du processus de contrôle (monitoring), quelle que soit la méthode de calcul choisie pour prouver les économies.

Le facteur de dimensionnement est le rapport en % entre la puissance électrique nominale (P1) de la nouvelle pompe de circulation (kW) divisée par la puissance thermique requise par le bâtiment ou groupe de bâtiments (kW). Pour la puissance thermique requise, des estimations correctement expliquées sont nécessaires (p. ex. la puissance de la pompe à chaleur du bâtiment concerné, la puissance de l'échangeur de chaleur de la partie du bâtiment concernée).

Les valeurs maximales autorisées pour le facteur de dimensionnement dépendent du système de distribution de chaleur et sont indiquées dans la deuxième colonne du tableau ci-dessous. Si la valeur maximale autorisée pour le facteur de dimensionnement est dépassée, la puissance de la nouvelle pompe doit être soit justifiée de manière plausible, soit prouvée par des mesures (par exemple en montrant des mesures sur l'ancienne pompe pour prouver que la nouvelle pompe doit effectivement avoir une telle puissance).

	Facteur de dimensionnement maximum autorisé %	Plage de valeurs avec facteur de dimensionnement [%] avec justification plausible si nécessaire	Plage de valeurs avec facteur de réduction [%] avec les preuves métrologiques requises
Chauffage par radiateur	0.8	>0.8 – 1	>1
Chauffage au sol	1.6	>1.6 – 2	>2
Chauffage au plafond	1.6	>1.6 – 2	>2
Chauffage par ventilation	0.8	>0.8 – 1	>1

Tableau 7 : Aperçu des facteurs de dimensionnement maximum autorisés et des plages de valeurs pour lesquelles une justification plausible (colonne du milieu) ou une vérification métrologique (colonne de droite) est requise

4.3. Moteurs électriques

Pour les systèmes d'entraînement électriques, et notamment pour les moteurs électriques, les exigences du critère d'éligibilité Pj-1r énoncées au chapitre 2.2.1 doivent être respectées à partir d'une puissance électrique absorbée > 75 kW

Seuls les moteurs dont la classe d'efficience est supérieure à celle définie par le règlement européen n° 2019/1781 sur l'éco-conception (en vigueur au 1.7.2023), sont éligibles. Peuvent être soutenus :

- moteurs de 0,12 kW à 0,75 kW de la classe d'efficience IE3 ou supérieure ;
- moteurs de 0,75 kW à 1000 kW de la classe d'efficience IE4.

La norme IEC 60034-30-1 « Efficiency classes of line operated AC motors » est essentielle pour déterminer la classe d'efficience de moteurs de la gamme de puissance de 0,12 à 1000 kW. Le Tableau 8 présente à titre d'exemple les exigences des rendements des moteurs électriques 4 pôles. Ce tableau peut être utilisé pour déterminer l'économie d'énergie d'un moteur lors d'un changement de classe d'efficience

Les convertisseurs de fréquence (CF) sans récupération de la classe de puissance 0.12 kW – 1000 kW peuvent être soutenus uniquement s'ils présentent au moins 25 % de pertes en moins par rapport aux pertes de puissance maximales de la classe IE2 conformément au règlement européen n° 2019/1781 sur l'éco-conception. La détermination de la classe IE des convertisseurs de fréquence est décrit dans la norme IEC 61800-9-2.

Le tableau 9 sert d'aide pour définir les pertes maximales qu'un convertisseur de fréquence peut avoir pour être soutenu par ProKilowatt.

Les convertisseurs de fréquence avec récupération ne sont pas pris en compte dans la méthode de classification IE mais peuvent bénéficier du soutien de ProKilowatt, car la récupération représente un potentiel d'économies important.

P _N [kW]	IE1	IE2	IE3	IE4
0.12	50.0	59.1	64.8	69.8
0.18	57.0	64.7	69.9	74.7
0.2	58.5	65.9	71.1	75.8
0.25	61.5	68.5	73.5	77.9
0.37	66.0	72.7	77.3	81.1
0.4	66.8	73.5	78	81.7
0.55	70.0	77.1	80.8	83.9
0.75	72.1	79.6	82.5	85.7
1.1	75.0	81.4	84.1	87.2
1.5	77.2	82.8	85.3	88.2
2.2	79.7	84.3	86.7	89.5
3	81.5	85.5	87.7	90.4
4	83.1	86.6	88.6	91.1
5.5	84.7	87.7	89.6	91.9
7.5	86.0	88.7	90.4	92.6
11	87.6	89.8	91.4	93.3
15	88.7	90.6	92.1	93.9
18.5	89.3	91.2	92.6	94.2
22	89.9	91.6	93	94.5
30	90.7	92.3	93.6	94.9
37	91.2	92.7	93.9	95.2
45	91.7	93.1	94.2	95.4
55	92.1	93.5	94.6	95.7
75	92.7	94	95	96
90	93.0	94.2	95.2	96.1
110	93.3	94.5	95.4	96.3
132	93.5	94.7	95.6	96.4
160	93.8	94.9	95.8	96.6
ab 200	94.0	95.1	96	96.7

Tableau 8 : Exigences concernant le rendement des moteurs électriques 4 pôles pour les classes d'efficience IE1, IE2, IE3 et IE4

Puissance nominale du moteur [kW] (indicatif)	IE2 Variateur de fréquence Valeurs de référence des pertes de puissance [kW] selon l'ordonnance (UE) 2019/1781*.	Exigence minimale pour être soutenu par ProKilowatt Pertes de puissance [kW] (valeurs arrondies)	Réduction des pertes en % par rapport au variateur de fréquence IE2
0.12	0.100	0.0750	
0.18	0.104	0.0780	
0.25	0.109	0.0818	
0.37	0.117	0.0878	
0.55	0.129	0.0968	
0.75	0.142	0.107	
1.1	0.163	0.122	
1.5	0.188	0.141	
2.2	0.237	0.178	
3	0.299	0.224	
4	0.374	0.281	
5.5	0.477	0.358	
7.5	0.581	0.436	
11	0.781	0.586	
15	1.01	0.758	
18.5	1.21	0.908	
22	1.41	1.06	
30	1.86	1.40	
37	2.25	1.69	
45	2.70	2.03	
55	3.24	2.43	
75	4.35	3.26	
90	5.17	3.88	
110	5.55	4.16	
132	6.65	4.99	
160	8.02	6.02	
200	10.0	7.50	
250	12.4	9.30	
315	15.6	11.7	
355	17.5	13.1	
400	19.8	14.9	
500	24.7	18.5	
560	27.6	20.7	
630	31.1	23.3	
710	35.0	26.3	
800	39.4	29.6	
900	44.3	33.2	
1000	49.3	37.0	

* à 90 % de la fréquence statorique nominale du moteur et à 100 % du courant nominal générant le couple.

Tableau 9 : Variateurs de fréquence : valeurs de référence pour la définition de la classe IE2 et exigence minimale pour bénéficier du soutien de ProKilowatt

4.4. Pompes à eau (pompes à moteur ventilé, Inline, pompes monoblocs)

Pour les systèmes d' entraînement électriques, et notamment pour les pompes à eau, les exigences du critère d'éligibilité Pg-1r énoncées au chapitre 2.2.1 doivent être respectées à partir d'une puissance électrique absorbée > 75 kW.

Les nouvelles pompes à moteur ventilé doivent satisfaire à un MEI $\geq 0,7$. Si l'ancien moteur électrique est remplacé par un nouveau moteur (cas habituel), le nouveau moteur doit satisfaire aux exigences énumérées au chapitre 4.2.3. Si l'ancien moteur électrique est remplacé par un nouveau moteur électrique avec convertisseur de fréquence (seulement indiqué en cas de charge variable), le nouveau moteur et le convertisseur de fréquence doivent au moins satisfaire aux exigences énumérées au chapitre 4.2.3.

Pour les circulateurs électriques sans presse-étoupe, voir ch. 4.2.

4.4.1. Preuve de l'économie

L'économie d'électricité annuelle est obtenue en calculant la différence de consommation d'électricité annuelle de l'installation avant et après la mise en œuvre de la mesure :

Économie d'électricité annuelle sans convertisseur de fréquence

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (P_{1,anc} - P_{1,nouv.})[kW] * \text{nombre d'heures de fonctionnement} \left[\frac{h}{a} \right]$$

Économie d'électricité annuelle avec convertisseur de fréquence:

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (P_{1,anc} - P_{1,moyen,nouv.})[kW] * \text{nombre d'heures de fonctionnement} \left[\frac{h}{a} \right]$$

Les données relatives aux besoins en énergie et à la durée de fonctionnement annuelle du moteur électrique de l'installation avant et après la mise en œuvre des mesures doivent être motivées de manière plausible et compréhensible.

4.4.1.1. Procédure de détermination de la consommation d'électricité de l'installation avant la mise en œuvre des mesures

S'il existe des mesures fiables de la puissance électrique absorbée du moteur électrique de la pompe, il convient de les utiliser pour déterminer la consommation d'électricité. Dans le cas contraire et s'il n'existe pas non plus de données relatives aux besoins (Δp et flux volumique), on calcule la puissance électrique absorbée du moteur électrique de la pompe sur la base de la puissance sur l'arbre (P_{arbre}) de la pompe indiquée sur la plaque signalétique ou dans la documentation de la pompe (fiche technique ou diagramme). La puissance électrique absorbée du moteur électrique se calcule de la manière suivante :

$$P_{1,anc} = P_{arbre} / \eta_{el,anc}$$

Pour le rendement $\eta_{el,anc}$, on applique le rendement correspondant de la classe IE1 pour les moteurs électriques 4 pôles selon le tableau 8. Pour les moteurs électriques à pôles commutables, il convient de choisir le rendement correspondant.

S'agissant de la puissance nécessaire, si l'on ne dispose ni de mesures ni de données de dimensionnement pour la pompe, il est possible au besoin d'utiliser les données de la plaque signalétique de la pompe.

4.4.1.2. Procédure de détermination de la consommation d'électricité de l'installation après la mise en œuvre des mesures

En l'absence de données relatives aux besoins (Δp et flux volumique), on calcule la puissance électrique absorbée ($P_{1,nouv.}$) du nouveau moteur électrique après la mise en œuvre des mesures sur la base de la puissance sur l'arbre (P_{arbre}) de l'ancienne pompe toujours utilisée selon la plaque signalétique et du rendement correspondant du nouveau moteur électrique. Si la pompe a également été remplacée, la puissance sur l'arbre (P_{arbre}) peut être reprise directement dans la documentation / le diagramme de la pompe. La puissance électrique absorbée du moteur électrique est calculée de la manière suivante :

$$P_{1,nouv.} = P_{arbre} / \eta_{el,nouv}$$

Pour le rendement $\eta_{el,nouv.}$, on applique le rendement correspondant du nouveau moteur électrique.

4.4.1.3. Indications générales concernant le calcul de l'économie d'électricité

L'utilisation des données de la plaque signalétique du moteur électrique (puissance nominale, P_2) comme base pour déterminer la consommation d'électricité de l'installation avant et après la mise en œuvre des mesures n'est pas autorisée. Ce type de procédé conduit à une surestimation de la consommation d'électricité.

Un outil de calcul développé par l'OFEN pour déterminer l'économie d'électricité en cas de remplacement du moteur d'une pompe ou d'un ventilateur peut être téléchargé sur prokw.ch/fr/informations-pratiques. Cet outil permet de calculer les données relatives à la consommation annuelle d'électricité d'une installation avant et après la mise en œuvre des mesures ainsi que les économies annuelles d'électricité. Son utilisation est facultative bien que recommandée. Cet instrument couvre les régimes d'exploitation usuels. Les tableaux d'aide englobent les rendements type des moteurs électriques, pompes, ventilateurs et systèmes de transmission, anciens et nouveaux.

4.4.1.4. Indications concernant l'utilisation de convertisseurs de fréquence (CF)

Les convertisseurs de fréquence pour les moteurs électriques de pompes ne sont pertinents et ne peuvent bénéficier d'une aide que s'ils présentent un flux volumique variable et réglé sur une grandeur de référence (p. ex. avec Δp constante ou proportionnelle). Pour les circuits hydrauliques fermés, cet effet doit être pris en compte suivant le principe de proportionnalité. La puissance sur l'arbre moyenne pondérée avec la courbe de charge et la durée d'exploitation de la pompe sont déterminantes pour calculer la consommation d'électricité. En revanche, les convertisseurs de fréquence prévus pour le réglage unique ou le démarrage de la pompe ne peuvent pas bénéficier d'une aide, parce qu'ils engendrent, dans ces cas-là, une augmentation de la consommation d'électricité.

4.5. Ventilateurs

Pour les systèmes d'entraînement électriques, et notamment pour les ventilateurs, les exigences du critère d'éligibilité Pg-1r énoncées au chapitre 2.2.1 doivent être respectées à partir d'une puissance électrique absorbée $> 75 \text{ kW}$.

Pour bénéficier du soutien de ProKilowatt lors du remplacement de ventilateurs, les exigences suivantes doivent être respectées :

- La puissance électrique à l'entrée du ventilateur doit être $> 0,125 \text{ kW}$ et $< 500 \text{ kW}$.
- En plus du remplacement du ventilateur, son entraînement électrique doit également être remplacé et un convertisseur de fréquence (CF) doit être installé afin de réguler la vitesse de rotation du ventilateur selon les besoins. Le convertisseur de fréquence installé et le nouvel entraînement électrique doivent être ajustés à la puissance absorbée nominale du ventilateur. Le rendement énergétique de l'entraînement électrique et celui du CF doivent respecter les exigences formulées au chapitre 4.3.
- Si l'installation d'un convertisseur de fréquence (CF) réduit les économies d'électricité réalisées sur l'ensemble de la durée de vie du système de ventilateur, il est possible de renoncer à l'installation de ce CF. Une preuve par calcul doit être apportée.
- Le ventilateur doit en outre satisfaire au moins au niveau de rendement énergétique (N) exposé dans le tableau 10. Ce niveau de rendement énergétique (N) doit être calculé conformément à la procédure définie par le règlement (UE) N° 327/2011. Il conviendra ici d'adapter la formule spécifique au type de ventilateur concerné en fonction de N et d'utiliser la catégorie de rendement au point de fonctionnement offrant le meilleur rendement énergétique (η) pour l'objectif d'efficacité énergétique (η_{cible}) et pour la puissance électrique absorbée (P).

Type de ventilateur	Catégorie de mesure	Catégorie de rendement (pression)	Rendement minimal Règlement (UE) 2024/1834	ProKilowatt
Ventilateurs axiaux	A,C	Statique	50	65
	B,D	Total	64	74
Ventilateurs centrifuges à aubes inclinées vers l'avant, < 5 kW, et inclinées vers l'arrière	A,C	Statique	52	57
	B,D	Total	57	59
Autres ventilateurs radiaux	A,C	Statique	64	75
	B,D	Total	67	77
Ventilateurs à hélico-centrifuges	A,C	Statique	57 + 7•(α - 45) / 25	57 -> 67
	B,D	Total	67	77
Ventilateurs accélérateurs ≥ 750W	E	-	50	55

Tableau 10 : Exigences d'efficience pour les ventilateurs

4.5.1. Preuve de l'économie

L'économie d'électricité annuelle résultant de la mesure correspond à la différence entre la consommation de courant de l'installation dans les niveaux de puissance concernés avant et après la mise en œuvre de la mesure :

Économie d'électricité annuelle sans convertisseur de fréquence

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = \sum_i (P_{1,anc.} - P_{1,nouv,i}) [kW] * \text{nombre d'heures de fonctionnement} \left[\frac{h}{a} \right]$$

Économie d'électricité annuelle pour une installation existante avec convertisseur de fréquence

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = \sum_i (P_{1,anc,i} - P_{1,nouv,i}) [kW] * \text{nombre d'heures de fonctionnement} \left[\frac{h}{a} \right]$$

Les données relatives aux besoins en énergie et au temps de fonctionnement annuel du moteur électrique de l'installation avant et après la mise en œuvre des mesures doivent être motivées de manière plausible et compréhensible.

4.5.1.1. Procédure de détermination de la consommation d'électricité de l'installation avant la mise en œuvre des mesures

La puissance électrique absorbée du moteur électrique est calculée sur la base de la puissance sur l'arbre (P_{arbre}) du ventilateur indiquée sur la plaque signalétique ou dans la documentation du ventilateur (fiche technique ou diagramme) en tenant compte du rendement de transmission $\eta_{Transmission}$. La puissance électrique absorbée du moteur électrique se calcule de la manière suivante :

$$P_{1,anc} = P_{arbre} / (\eta_{Transmission} * \eta_{el,anc})$$

Pour le rendement $\eta_{el,anc}$, on applique le rendement correspondant de la classe IE1 pour les moteurs électriques à 2 ou 4 pôles selon le Tableau 8. Pour les moteurs électriques à pôles commutables, il convient de choisir le rendement correspondant.

4.5.1.2. Procédure de détermination de la consommation d'électricité de l'installation après la mise en œuvre des mesures

On calcule la puissance électrique absorbée ($P_{1,nouv}$) du nouveau moteur électrique sur la base de la puissance sur l'arbre (P_{arbre}) indiquée sur la plaque signalétique (du ventilateur existant ou du nouveau ventilateur), du rendement de la transmission existante ou améliorée $\eta_{Transmission}$ et du rendement du nouveau moteur électrique $\eta_{el,nouv}$:

$$P_{1,nouv} = P_{arbre} / (\eta_{Transmission} * \eta_{el,nouv})$$

Pour le rendement $\eta_{el,nouv}$, on applique le rendement correspondant du nouveau moteur électrique.

4.5.1.3. Indications générales concernant le calcul de l'économie d'électricité

L'utilisation des données de la plaque signalétique du moteur électrique (puissance nominale, P_2) comme base pour déterminer la consommation d'électricité de l'installation avant et après la mise en œuvre des mesures n'est pas autorisée. Ce type de procédé conduit à une surestimation de la consommation d'électricité.

Un outil de calcul développé par l'OFEN pour déterminer l'économie d'électricité en cas de remplacement du moteur d'une pompe ou d'un ventilateur peut être téléchargé sur prokw.ch/fr/informations-pratiques. Cet outil permet de calculer les données relatives à la consommation annuelle d'électricité d'une installation avant et après la mise en œuvre des mesures ainsi que les économies annuelles d'électricité. Son utilisation est facultative bien que recommandée. Cet instrument couvre les régimes d'exploitation usuels. Les tableaux d'aide englobent les rendements type des moteurs électriques, pompes, ventilateurs et systèmes de transmission, anciens et nouveaux.

4.6. Éclairage

La méthode destinée à déterminer les économies d'électricité comptabilisables pour une rénovation de l'éclairage ainsi que les conditions d'octroi des contributions sont décrites ci-après. Sont éligibles à financement le remplacement d'installations d'éclairage ou d'éléments de ces installations, dans la mesure où toutes les exigences énergétiques et relatives à la technique d'éclairage énumérées au présent chapitre sont remplies.

Exigences relatives à l'intensité lumineuse des installations d'éclairage intérieur et extérieur :

- Les niveaux d'intensité lumineuse définis par les normes SN EN 12464-1 et SN EN 12464-2 doivent être respectés. Ils ne doivent pas être dépassés de plus de 20 %, y compris lorsque les directives relatives à la consommation énergétique seraient respectées malgré une intensité lumineuse excessive. (Remarque : pour respecter cette règle, les installations d'éclairage doivent quasi obligatoirement disposer de systèmes de commande à variateur).
- Les porteurs du projet doivent s'assurer du réglage correct des niveaux d'intensité lumineuse et des durées de temporisation. Il est recommandé de faire appel à un professionnel.
- Le respect des niveaux d'intensité lumineuse doit être prouvé par des mesures et documenté par un protocole de mesure signé.

4.6.1. Rénovation d'installations d'éclairage intérieur

Pour être éligible, la nouvelle installation ne doit pas dépasser la valeur maximale de ProKilowatt pour les besoins spécifiques en électricité (kWh/m^2). La valeur maximale de ProKilowatt pour les besoins spécifiques en électricité se situe à la moitié entre la valeur limite et la valeur cible selon la norme SIA 387/4:2023.

Pour déterminer la consommation électrique de l'installation existante, il faut utiliser la valeur limite selon SIA 387/4:2017 et non la consommation électrique effective de l'installation existante³. Cette valeur est calculée automatiquement par les outils mentionnés ci-dessous.

La consommation de la nouvelle installation est calculée conformément à la norme SIA 387/4:2023⁴.

L'économie d'électricité annuelle à prendre en compte est donc la différence entre la valeur de projet de la nouvelle installation selon SIA 387/4:2023 et la valeur limite selon SIA 387/4:2017 (valeur de l'état). Dans le calcul énergétique, le choix du local "utilisation spéciale" n'est pas autorisé.

Aides utiles pour les preuves d'économies selon la norme SIA 387/4 :

- ReluxEnergy CH : outil de calcul et de vérification payant pour les installations d'éclairage selon la norme SIA 387/4. Le rapport PDF du calcul indique si les valeurs maximales ProKilowatt sont respectées.
- lighttool.ch fournit un outil en ligne gratuit pour le calcul des besoins en énergie selon la norme SIA 387/4. Le rapport PDF du calcul indique si le besoin en électricité maximal admissible pour ProKilowatt est respecté.
- Un outil Excel gratuit pour calculer les besoins en énergie conformément à la norme SIA 387/4 est disponible sur prokw.ch. Il indique si le besoin en électricité maximal admissible pour ProKilowatt est respecté.

³ Valable uniquement pour l'éclairage intérieur par dérogation au chapitre 3.3 des conditions générales.

⁴ Si, lors de la mise en service, l'intensité des luminaires est réduite à une valeur maximale fixe et non modifiable, il est possible d'utiliser une puissance système réduite pour les preuves d'économies.

- Pour les autres outils de calcul, il faut apporter la preuve qu'ils sont conformes aux paramètres et méthodes de calcul de la norme SIA 387/4.

Les installations temporaires ou de pure mise en scène, comme par exemple l'éclairage de musées ou de manifestations, pour l'application desquelles aucune exigence n'est définie dans la norme SN EN 12464-1:2021, ne peuvent être soutenues que si un modèle de calcul justifié est joint à la demande (voir aussi Pj-1k).

Remarque sur la distinction entre éclairage intérieur et extérieur : pour les installations situées à la limite entre l'éclairage intérieur et extérieur, le soutien est autorisé pour les pièces qui sont en grande partie fermées si un calcul peut être effectué selon la norme SIA 387/4 (par exemple, hall de gare).

4.6.2. Rénovation d'installations d'éclairage extérieur

Les mesures de rénovation des installations d'éclairage extérieur (comme les installations d'éclairage public des rues, des parcs ou des zones piétonnes) ne sont pas éligibles, sauf pour les terrains de sport et les stades et les lieux de travail extérieurs selon la norme EN 12464-2. (Exemples d'installations d'éclairage extérieur éligibles : installations d'éclairage dans les zones extérieures d'aéroports, des exploitations agricoles, des stations-service, des installations industrielles et des zones de stockage ou éclairage des zones de transbordement de marchandises, etc.)

4.6.2.1. Rénovation de l'éclairage extérieur des places de sports et des stades

La rénovation de l'éclairage extérieur des places de sport et des stades peuvent bénéficier d'un soutien.

Les critères suivants s'appliquent à la nouvelle installation :

- Le flux lumineux du luminaire doit pouvoir être réduit (installation d'un gradateur ou d'un commutateur). Au moins 2 niveaux doivent être installés (0 : OFF, 1 : entraînement, 2 : match).
- Pour les mâts de moins de 18 mètres, des luminaires avec une courbe de répartition de l'intensité lumineuse asymétriques doivent être utilisés.
- Le rayonnement du projecteur vers l'avant doit être d'au moins 30° afin d'éviter les émissions lumineuses indésirables et inutiles.
- L'ULOR (Upper Light Output Ratio) du luminaire ne doit pas dépasser 0.5 % pour éviter une pollution lumineuse

L'économie annuelle imputable est la différence entre la valeur du projet de la nouvelle et de l'ancienne installation. Pour le calcul, il convient d'utiliser les durées d'exploitation suivantes :

Catégorie d'utilisation	Heures à pleine charge t_L	
	Ancienne [h/a]	Nouvelle [h/a]
Terrain de tennis	750	475
Terrain de foot	650	365
Installations sportives scolaires	250	175

Tableau 11 : Heures à pleine charge des installations d'éclairage des terrains de sport et des stades

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (P_{anc} \cdot t_{L,anc} - P_{nouv} \cdot t_{L,nouv})$$

ΔE_a Économies d'électricité annuelles grâce aux mesures en kWh/a

t_L heures annuelles à pleine charge

P Puissance de référence à pleine charge en kW

Pour les autres installations sportives extérieures, les heures à pleine charge (anciennes et nouvelles) utilisées pour le calcul doivent impérativement être expliquées dans la demande. Si, après la rénovation, une partie de l'éclairage fonctionne temporairement à une puissance réduite en raison de la commande, le nombre d'heures à pleine charge est également réduit proportionnellement (p. ex. : 2 heures de fonctionnement à 50% de puissance = 1 heure à pleine charge).

4.6.2.2. Rénovation de l'éclairage des lieux de travail extérieurs

Le remplacement d'installations d'éclairage pour les lieux de travail extérieurs peut faire l'objet d'un soutien. La nouvelle installation doit respecter les exigences de la norme « SN EN 12464-2 Lumière et éclairage - Éclairage des lieux de travail, partie 2 Éclairage des lieux de travail en extérieur ». L'ULOR (Upper Light Output Ratio) du luminaire ne doit pas dépasser 0.5% pour éviter la pollution lumineuse. L'utilisation d'un système de régulation moderne est en principe obligatoire (contrôle de la lumière du jour, détection des personnes/véhicules). Toute exception doit être dûment justifiée dans la demande. Le respect des niveaux d'intensité lumineuse corrects doit être prouvé par des mesures.

L'économie annuelle imputable est la différence entre la valeur du projet de l'ancienne et de la nouvelle installation. Les heures à pleine charge utilisées doivent impérativement être expliquées dans la demande. Si, après la rénovation une partie de l'éclairage fonctionne temporairement à une puissance réduite avec une régulation, le nombre d'heures à pleine charge peut être réduit proportionnellement. (p.ex. 2 heures de fonctionnement à 50% de puissance = 1 heure à pleine charge).

$$\Delta E_a \left[\frac{kWh}{a} \right] = (P_{anc} \cdot t_{L,anc} - P_{nouv} \cdot t_{L,nouv})$$

ΔE_a Économies d'électricité annuelles grâce aux mesures en kWh/a

t_L heures annuelles à pleine charge

P Puissance de référence à pleine charge en kW

4.7. Installations de réfrigération et de climatisation

4.7.1. Principes pour la justification des économies d'installations de réfrigération et de climatisation

Pour estimer et prouver les économies d'énergie réalisées en mettant en œuvre des mesures sur des installations de réfrigération et de climatisation, il convient de calculer les besoins en électricité annuels de ces installations avant le déploiement de la mesure (ancienne installation) et après (nouvelle installation) en se basant sur des outils et méthodes de calcul reconnus. Les calculs réalisés sans ce type d'outils et basés sur des économies forfaitaires peu compréhensibles ou sur des valeurs EER et des limites de système peu claires ne sont pas admis. Pour déterminer de manière compréhensible le besoin en électricité annuel des installations de réfrigération et de climatisation, SuisseEnergie met à disposition un « outil du froid » pour les installations non transcritiques. En outre, ce même site Internet propose les liens vers des programmes de calcul très complets (cf. suisseenergie.ch/systemes-dentrainement/installations-frigorifiques sous « Une réfrigération efficace grâce à une installation optimale »).

4.7.2. Exigences minimales en matière d'efficience énergétique

En cas de remplacement complet des installations, la garantie de performance de SuisseEnergie et de l'ASF (suisseenergie.ch) doit être remplie par les spécialistes du froid et remise avec l'offre. La garantie de performance signée doit être transmise avec l'offre lors de la soumission du projet (suisseenergie.ch).

Les valeurs limites pour le SEER (Seasonal Energy Efficiency Ratio) et le SEPR (Seasonal Energy Performance Ratio) présentées dans les tableaux ci-dessous (Tableau 12 à Tableau 16) conformément au règlement européen sur l'écoconception doivent être respectées. Ce respect doit être démontré par une preuve conformément aux prescriptions relatives aux informations à fournir qui figurent dans l'ordonnance sur l'efficacité énergétique (OENE, RS 730.02). Pour les installations qui n'entrent pas dans le champ d'application de la directive européenne sur l'écoconception, il est impératif d'apporter une preuve détaillée et équivalente justifiant que ces installations respectent les valeurs limites énumérées dans les tableaux.

Technologie	Paramètre de performance	Température de fonctionnement nominale	Directive UE
Système de climatisation	SEER	Air	206/2012 ⁵ , 2016/2281 ⁶
		Eau	18 °C
Groupe de condensation	SEPR	Basse	– 35 °C
		Moyenne	– 10 °C
Refroidisseur industriel	SEPR	Basse	1095/2015 ⁷
		Moyenne	– 25 °C
		Haute	– 8 °C
			2016/2281

Tableau 12 : Paramètres de performance, températures nominales et directives européennes applicables aux différents systèmes de refroidissement

Valeurs limites du SEER admises par ProKilowatt pour les systèmes de climatisation (air-air) :

Condensateur	Temp. de fonctionnement nominale	Puissance de refroidissement à pleine charge [kW]	
		$x < 6$	$x \geq 6$
Air	27°C	8.00	7.00

Tableau 13 : Valeurs limites du SEER admises par ProKilowatt pour les systèmes de climatisation (air-air) sous des conditions standard

Valeurs limites du SEER admises par ProKilowatt pour les systèmes de climatisation (X-eau) :

Condensateur	Temp. de fonctionnement nominale	Puissance de refroidissement à pleine charge [kW]				
		$x < 100$	$100 \leq x < 250$	$250 \leq x < 400$	$400 \leq x < 1000$	$x \geq 1000$
Air	18°C	4.30	4.40	4.60	4.80	4.80
Eau		5.40	5.70	5.90	7.20	8.10

Tableau 14 : Valeurs limites du SEER admises par ProKilowatt pour les systèmes de climatisation (X-eau) sous conditions standard

Valeurs limites du SEPR admises par ProKilowatt pour les refroidisseurs industriels :

Condensateur	Temp. de refroidissement nominale	Puissance de refroidissement à pleine charge [kW]			
		$x < 250$	$250 \leq x < 400$	$400 \leq x < 1000$	$x \geq 1000$
Air	– 25°C	2.00	2.20	2.20	2.20
	– 8°C	3.50	3.80	3.80	3.80
	7°C	6.00	6.00	6.00	6.00
Eau	– 25°C	2.50	3.00	3.00	3.00
	– 8°C	4.00	5.00	5.00	5.00
	7°C	7.30	8.50	10.00	11.00

Tableau 15 : Valeurs limites du SEPR admises par ProKilowatt pour les refroidisseurs industriels sous des conditions standard

Les refroidisseurs industriels utilisés avec un fluide frigorigène ayant un potentiel de réchauffement planétaire < 150, les valeurs de SEPR peuvent être inférieures de 10% maximum à celles indiquées dans le tableau 15.

⁵ Règlement (UE) N° 206/2012 de la Commission du 6 mars 2012 portant application de la directive 2009/125/CE du Parlement européen et du Conseil en ce qui concerne les exigences d'écoconception applicables aux climatiseurs et aux ventilateurs de confort

⁶ Règlement (UE) 2016/2281 de la Commission du 30 novembre 2016 mettant en œuvre la directive 2009/125/CE du Parlement européen et du Conseil établissant un cadre pour la fixation d'exigences en matière d'écoconception applicables aux produits liés à l'énergie, en ce qui concerne les exigences d'écoconception applicables aux appareils de chauffage à air, aux appareils de refroidissement, aux refroidisseurs industriels haute température et aux ventilo-convecteurs

⁷ Règlement (UE) 2015/1095 de la Commission du 5 mai 2015 portant application de la directive 2009/125/CE du Parlement européen et du Conseil en ce qui concerne les exigences d'écoconception applicables aux armoires frigorifiques professionnelles, aux cellules de refroidissement et de congélation rapides, aux groupes de condensation et aux refroidisseurs industriels

Valeurs limites du SEPR admises par ProKilowatt pour les groupes de condensation :

Condensateur	Température de fonctionnement nominale	Indépendamment de la puissance de refroidissement à pleine charge [kW]
Air	- 35°C	1.80
	- 10°C	3.20

Tableau 16 : Valeurs limites du SEPR admises par ProKilowatt pour les groupes de condensation sous des conditions standard

4.7.3. Exigences minimales en matière de fluides frigorigènes

Pour bénéficier du soutien de ProKilowatt, la nouvelle installation doit respecter les prescriptions actuellement en vigueur pour les fluides frigorigènes selon l'ORRChim (RS 814.81).

4.7.4. Exigences minimales en matière d'échangeurs thermiques

En ce qui concerne les nouveaux évaporateurs, condensateurs et échangeurs thermiques d'installations de réfrigération, les écarts de température doivent être respectés conformément à la campagne Froid efficace, dossier Bärenstark art-n° 805.400 (à télécharger sur suisseenergie.ch), et à la norme VDMA 24247-8. L'OFEN est autorisé à demander et à examiner le protocole de mise en service correspondant.

4.7.5. Exigences minimales en matière de boosters CO₂

Pour les puissances utiles à l'évaporateur $\geq 80\text{kW}$ (froid positif) dans les supermarchés ainsi que pour les puissances utiles à l'évaporateur $\geq 30\text{kW}$ dans les autres applications, les nouveaux boosters CO₂ doivent disposer d'un compresseur parallèle ou d'un éjecteur variable. Pour la production industrielle de froid avec du CO₂ avec une puissance utile à l'évaporateur $\geq 100\text{kW}$, les boosters doivent également disposer d'éjecteurs variables ou de compresseurs parallèles avec pompage de CO₂.

4.7.6. Mesures dans le domaine du free cooling

Les mesures d'économie d'énergie visant à réduire le temps de fonctionnement des compresseurs frigorifiques par le biais du free cooling ne sont admises que si elles sont pertinentes du point de vue énergétique dans le budget global d'énergie pour le bâtiment. Ainsi, lorsque le free cooling fonctionne, il ne doit pas subsister dans le bâtiment de besoin de chaleur pouvant être couvert avantageusement en récupérant la chaleur rejetée par l'installation de refroidissement. Dans le cadre de la demande, il convient d'expliquer et de prouver la pertinence énergétique globale de la mesure soumise. Vous trouverez plus d'infos concernant le free cooling sur suisseenergie.ch.

4.7.7. Exigences pour l'exploitation d'installations en redondance

Si un système remplacé est utilisé en tant que redondance, il faut s'assurer qu'il ne peut jamais fonctionner en même temps que le nouveau système de réfrigération (principal). À cette fin, les précautions suivantes doivent être assurées en permanence :

- Verrouillage électrique du système de redondance (Off) lorsque le nouveau système de réfrigération (principal) est en service ; respectivement verrouillage électrique du nouveau système de réfrigération (principal) lorsque le système de redondance est en service.
- Fermeture hydraulique du circuit frigorifique avec vanne de commutation à 3 voies pour s'assurer qu'un seul des deux refroidisseurs est traversé par le réfrigérant à la fois et jamais les deux ensemble ou l'un après l'autre.

4.7.8. Remplacement des appareils de congélations et de réfrigération professionnels reliés à une centrale de froid

Si les appareils sont remplacés, les coûts d'investissement peuvent être comptabilisés et soutenus financièrement uniquement si les nouveaux appareils atteignent la classe d'efficacité D. En outre, seuls les appareils munis de couvercles ou de portes peuvent être soutenus.

4.8. Compresseurs et systèmes d'air comprimé

Les mesures d'optimisation ou de remplacement de compresseurs d'air comprimé et/ou de systèmes d'air comprimé doivent respecter les exigences décrites ci-dessous pour bénéficier d'un soutien de ProKilowatt.

Exigences générales :

- Lors du remplacement d'un ou de plusieurs compresseurs, il doit être démontré que le système de distribution d'air comprimé a été optimisé (p.ex. localisation et colmatage des fuites).
- De plus, il doit être démontré qu'une réduction de la puissance de la production d'air comprimé a été examinée et mise en œuvre dans la mesure du possible.
- En outre, il faut indiquer les capacités de production d'air comprimé de l'installation avant et après la mise en œuvre des mesures d'efficiencies.
- Pour des raisons d'efficacité, le compresseur ne doit être utilisé qu'à une pression inférieure de 1 bar à la pression de service maximale. Exemple : pression de service maximale du compresseur 15 bars. L'installation doit être utilisée à une pression maximale de 14 bars.

Exigences spécifiques en cas d'exploitation de plusieurs compresseurs suite à la mise en œuvre d'une mesure d'efficience :

- Un système de commande général doit être ajouté de manière ultérieure afin d'optimiser l'efficience globale de la station d'air comprimé en fonction des besoins.
- Pour les installations comprenant plus d'un compresseur équipé d'un variateur de fréquence, il faut s'assurer que les compresseurs équipés de variateurs ne puissent pas fonctionner simultanément.

Exigences en matière de puissance spécifique du nouveau système générateur d'air comprimé :

Pour être éligibles au soutien de ProKilowatt, les systèmes générateurs d'air comprimé doivent respecter après la mise en œuvre des mesures, certaines valeurs limites pour la puissance spécifique au point de fonctionnement par compresseur, appelées valeurs de puissance spécifique selon les annexes C et E de la norme ISO 1217-2009. Pour apporter la preuve que ces exigences sont bien remplies, la demande de soutien et le rapport de monitorage doivent montrer que les valeurs limites exposées dans le tableau ci-dessous sont respectées pour chaque compresseur de la nouvelle installation.

Puissance nominale du moteur du compresseur [kW]	Valeurs limites de puissance spécifique [kW/(m ³ /min)] (valeurs de puissance spécifique selon ISO 1217:2009) selon la pression nominale [bar]											
	4 bar	5 bar	6 bar	7 bar	8 bar	9 bar	10 bar	11 bar	12 bar	13 bar	14 bar	15 bar
2.2	6.92	6.98	7.16	7.75	8.19	9.07	9.66	10.30	11.48	12.53	13.82	14.66
3	6.38	6.58	6.78	7.29	7.70	8.44	8.97	9.53	10.47	11.40	12.49	13.22
4	6.09	6.35	6.57	7.03	7.42	8.10	8.59	9.11	9.92	10.79	11.77	12.44
5.5	5.89	6.20	6.42	6.85	7.24	7.86	8.32	8.83	9.54	10.38	11.29	11.92
7.5	5.73	6.08	6.31	6.72	7.09	7.68	8.13	8.61	9.26	10.07	10.93	11.53
9	5.61	5.98	6.22	6.61	6.98	7.54	7.97	8.44	9.04	9.82	10.64	11.22
11	5.46	5.84	6.09	6.45	6.82	7.34	7.76	8.21	8.77	9.52	10.30	10.86
15	5.37	5.78	6.02	6.38	6.74	7.24	7.65	8.09	8.61	9.35	10.10	10.64
18.5	5.30	5.72	5.97	6.31	6.67	7.16	7.55	7.98	8.48	9.20	9.93	10.46
22	5.24	5.67	5.92	6.25	6.60	7.08	7.47	7.89	8.36	9.07	9.78	10.29
25	5.07	5.51	5.76	6.08	6.42	6.87	7.24	7.65	8.09	8.78	9.45	9.95
30	5.02	5.47	5.72	6.03	6.37	6.81	7.18	7.58	7.99	8.67	9.33	9.82
37	4.98	5.43	5.68	5.99	6.32	6.75	7.11	7.51	7.91	8.58	9.22	9.70
45	4.88	5.40	5.65	5.95	6.28	6.70	7.06	7.45	7.83	8.49	9.12	9.60
55	4.84	5.31	5.56	5.85	6.18	6.59	6.93	7.31	7.68	8.33	8.94	9.40
75	4.81	5.28	5.54	5.82	6.14	6.54	6.89	7.26	7.61	8.25	8.86	9.31
90	4.77	5.25	5.51	5.79	6.11	6.50	6.84	7.21	7.55	8.19	8.78	9.23
110	4.74	5.23	5.48	5.76	6.08	6.46	6.80	7.17	7.49	8.12	8.71	9.15
132	4.71	5.20	5.46	5.73	6.05	6.43	6.76	7.12	7.44	8.06	8.64	9.08
160	4.68	5.18	5.44	5.70	6.02	6.39	6.72	7.08	7.39	8.01	8.57	9.01
200	4.66	5.16	5.42	5.68	6.00	6.36	6.69	7.04	7.34	7.95	8.51	8.94
250	4.63	5.14	5.40	5.65	5.97	6.33	6.65	7.01	7.29	7.90	8.45	8.88
275	4.61	5.12	5.44	5.69	6.01	6.37	6.69	7.04	7.32	7.93	8.48	8.91
315	4.58	5.10	5.42	5.67	5.99	6.34	6.66	7.01	7.28	7.89	8.43	8.85
355	4.56	5.08	5.40	5.65	5.96	6.31	6.63	6.98	7.24	7.84	8.38	8.80
360	4.54	5.06	5.38	5.63	5.94	6.29	6.60	6.95	7.20	7.80	8.33	8.75
400	4.52	5.05	5.37	5.61	5.92	6.26	6.57	6.92	7.17	7.76	8.29	8.70
450	4.50	5.03	5.35	5.59	5.90	6.24	6.55	6.89	7.13	7.72	8.24	8.65
500	4.48	5.01	5.34	5.57	5.88	6.21	6.52	6.86	7.10	7.69	8.20	8.61

Tableau 17 : Valeurs limites de puissance spécifique pour chaque compresseur des nouveaux systèmes générateurs d'air comprimé, en fonction de la puissance nominale à délivrer et de la puissance nominale du compresseur.

Remarque concernant l'utilisation du tableau :

- Lorsque la puissance nominale d'un compresseur ou la puissance nominale qu'il doit délivrer se situent entre deux valeurs indiquées dans le tableau 17, il est possible d'effectuer une interpolation linéaire.
- En fonction du type (technologie) de compresseur, on multipliera la valeur limite lue au tableau 17 ou obtenue par interpolation linéaire des valeurs par le facteur de conversion indiqué dans le tableau 18 ci-dessous.

Type (technologie) de compresseur	Facteur de conversion
Avec injection de fluide	Facteur de base selon tableau 17
Avec injection de fluide et réglage de la vitesse	1.03
Sans injection de fluide dans la chambre de compression	1.05
Sans injection de fluide dans la chambre de compression, avec réglage de la vitesse	1.10

Tableau 18: Facteurs de conversion pour les différentes technologies d'air comprimé en vue du calcul de la valeur limite applicable à la puissance spécifique d'un compresseur

Exemple : calcul de la valeur limite d'un compresseur à injection d'huile avec réglage de la vitesse, pour une puissance nominale de 18,5 kW et une puissance nominale à délivrer de 8 bars :

La valeur de base de la puissance spécifique telle qu'indiquée dans le tableau 17 est de 6,67 kW/(m³/min). Le facteur de conversion indiqué dans le tableau 18 pour un compresseur à injection d'huile avec réglage de la vitesse est de 1,03. La valeur limite de la puissance spécifique du compresseur est donc la suivante : $1,03 * 6,67 \text{ kW}/(\text{m}^3/\text{min}) = 6,87 \text{ kW}/(\text{m}^3/\text{min})$.

Exigences relatives au rapport de monitorage à la fin du projet :

Les données techniques (fiche technique) de tous les nouveaux compresseurs installés doivent être incluses dans le rapport de monitorage. En plus des données techniques selon la fiche technique, le rapport de monitorage doit inclure la puissance spécifique de tous les nouveaux compresseurs installés. Cette valeur doit être confirmée par écrit par le fournisseur du compresseur et jointe au rapport de monitorage (si elle ne figure pas déjà dans les fiches techniques).

4.9. Appareils professionnels

Le remplacement des appareils suivants n'est pas soutenu :

- lave-vaisselle à panier et à convoyeur
- machines à laver professionnelles
- cuisinières à induction
- salamandres
- sèche-mains

4.9.1. Appareils de réfrigération et de congélation professionnels

Les appareils de réfrigération et de congélation professionnels doivent répondre aux exigences suivantes ou ne doivent pas dépasser les valeurs de consommation d'électricité suivantes :

Types d'appareil	Efficience énergétique minimum
Réfrigérateur à boissons	B
Congélateur à glaces (machines à congeler les glaces)	B
Meubles réfrigérés pour la vente de glaces	C
Réfrigérateur vertical combiné pour supermarchés	B
Réfrigérateur horizontal pour supermarchés	C
Congélateur vertical combiné pour supermarchés	C
Congélateur horizontal pour supermarchés	B
Armoires de stockage réfrigérées de table	A
Armoire verticale de réfrigération ≤ 800 litres ¹	A
Armoire verticale de réfrigération > 800 litres	C
Table de congélation	B
Armoire verticale de congélation ≤ 800 litres	B
Armoire verticale de congélation > 800 litres	C
Réfrigérateur/congélateur combinés ² avec un volume V	$e_{max} [\text{kWh}/24\text{h}] \leq 0.01 \times V + 3.025$
Cellule de réfrigération/congélation rapide ³ avec une capacité C < 35 kg en cycle de réfrigération	$e_{max} [\text{kWh}/\text{kg}] \leq -0.0013 \times C + 0.095$
Cellule de réfrigération/congélation rapide avec une capacité C ≥ 35 kg en cycle de réfrigération	$e_{max} [\text{kWh}/\text{kg}] \leq 0.05$
Cellule de réfrigération/congélation rapide ³ avec une capacité C en cycle de congélation	$e_{max} [\text{kWh}/\text{kg}] \leq 0.25$
Réfrigérateur laboratoire/médical ⁴ avec un volume V	$e_{max} [\text{kWh}/24\text{h}] \leq 0.001 \times V + 0.690$
Congélateur laboratoire/médical ⁴ avec un volume V	$e_{max} [\text{kWh}/24\text{h}] \leq 0.006 \times V + 0.396$
Congélateur laboratoire/médical ultra basse température ⁴ $\leq -45^\circ\text{C}$ avec un volume V	$e_{max} [\text{kWh}/24\text{h}] \leq 0.009 \times V + 1.600$

Tableau 19 : Classes d'efficacité énergétique minimums des réfrigérateurs et congélateurs commerciaux

¹ Volume utile

² Pour les combinés réfrigérateur-congélateur, il convient d'utiliser la somme des volumes nets de tous les compartiments en litres ainsi que la consommation d'énergie journalière en kWh/24h (informations produit selon le règlement (UE) 2015/1095).

³ Pour les cellules de réfrigération/congélation rapides, il convient d'utiliser la capacité à pleine charge en kilogrammes ainsi que la consommation d'énergie en kWh/kg (information produit selon le règlement (UE) 2015/1095). Les appareils avec cycle de réfrigération et de congélation doivent respecter les deux exigences.

⁴ Pour les appareils de laboratoire/médicaux, il faut utiliser la capacité utile en litres ainsi que la consommation d'énergie en kWh/24h selon la norme DIN 13277:2022.

De plus, seuls les appareils munis de couvercles ou de portes peuvent être pris en charge.

Dans une surface commerciale, la part de réfrigérateurs et de congélateurs prêts à brancher (en mètres linéaires) ne doit pas augmenter suite à la mise en œuvre de la mesure.

Pour les surfaces commerciales de plus de 200 m², les congélateurs et réfrigérateurs pour supermarchés prêts à être branchés peuvent être soutenus uniquement si plus de 70% de tous les réfrigérateurs et congélateurs (en mètres linéaires) sont reliés à un système de froid centralisé.

Pour calculer les économies d'électricité, il convient d'utiliser, lorsqu'elles existent, les valeurs forfaitaires suivantes de consommation d'électricité pour l'ancien et le nouvel appareil. Plus la classe d'efficacité énergétique du nouvel appareil est élevée, plus les économies sont importantes. Dans le cas des combinés réfrigérateur-congélateur, des réfrigérateurs/congélateurs rapides et des appareils de laboratoire/médicaux, des économies plus importantes peuvent être prises en compte si la consommation d'énergie d'un appareil est inférieure d'un certain pourcentage à la consommation d'énergie maximale e_{max} .

Types d'appareil		Ancienne consommation	Nouvelle consommation	N_s	ΔE_N
		[kWh/a]	[kWh/a]	[a]	[MWh/appareil]
Réfrigérateur à boissons	A	848	164	8	4.1
	B		329		3.1
Congélateur à glaces	A	786	155	8	3.8
	B		310		2.9
<i>Réfrigération et congélation</i>					
Table de réfrigération	A	2'158	639	9	10.3
Armoire de réfrigération verticale ≤ 800 l	A	1'115	399	9	4.8
Armoire de réfrigération verticale > 800 l	A	1'863	563	9	8.8
	B		788		7.3
	C		1'126		5.0
Table de congélation	A	3'212	887	9	15.7
	B		1'242		13.3
Armoire de congélation verticale ≤ 800 l	A	3'476	1'107	9	16.0
	B		1'550		13.0
Armoire de congélation verticale > 800 l	A	5'023	1'600	9	23.1
	B		2'240		18.8
	C		3'200		12.3
Réfrigérateur/congélateur combinés	$e_{max} - 67\%$	3'476	1'107	9	16.0
	$e_{max} - 53\%$		1'550		13.0
	$e_{max} - 33\%$		2'214		8.5
	e_{max}		3'322		1.0
<i>Cellule de réfrigération/congélation rapide</i>					
Réfrigération rapide	e_{max}	2'541	1'737	8.5	5.1
Réfrigération/congélation rapide avec cycle de réfrigération et congélation	e_{max}	3'197	2'188	8.5	6.0
<i>Appareils laboratoire/médical</i>					
Réfrigération	$e_{max} - 25\%$	821	337	15	5.4
	e_{max}		449		4.2
Congélation	$e_{max} - 25\%$	2'049	817	15	13.9
	e_{max}		1'090		10.8
Congélation ultra basse temp.	e_{max}	2'667	2'136	15	6.0

Tableau 20 : Valeurs forfaitaires annuelles de la consommation d'électricité des réfrigérateurs et congélateurs commerciaux

4.9.2. Machines à glace

Les nouvelles machines à glace refroidies à l'air avec groupe de condensation intégré et produisant moins de 200 kg de glace par 24 heures ne doivent pas dépasser les valeurs de consommation électrique suivantes (1 décimale), déterminées selon la norme EN ISO 6369:2023 (tableau 21).

Pour le calcul, utiliser la production de glace P du nouvel appareil selon EN ISO 6369:2023 en kg/24h (nombre entier).	
Avec bac de stockage de glace fabriqué en usine et <80 kg/24h	0.65 * (36.82 + P * (-0.2119))
Avec bac de stockage de glace fabriqué en usine et 80-199 kg/24h	0.65 * 20.08
Sans bac de stockage de glace <200 kg/24h	0.75 * (20.35 + P * (-0.0374))

Tableau 21 : Valeurs de consommation d'électricité maximales autorisées pour ProKilowatt en kWh par 100 kg pour le nouvel appareil

La consommation annuelle d'électricité est calculée en multipliant la production de glace en kg/24h par le facteur applicable du tableau 22 et la consommation spécifique d'électricité en kWh/100kg divisée par 100.

Domaine d'utilisation	Facteur (24h/a)
Commerce de détail avec une surface de vente jusqu'à 300 m ²	200
Restauration	270
Hôtellerie et commerce de détail avec une surface de vente supérieure à 300 m ²	315
Santé et bien-être	350

Tableau 22 : Facteur à utiliser pour calculer la consommation annuelle d'électricité

La consommation spécifique d'électricité selon la norme EN ISO 6369:2023 de la nouvelle machine doit être utilisée individuellement. La consommation spécifique d'électricité est calculée de manière forfaitaire pour l'ancien appareil à l'aide des formules du tableau 23. Pour simplifier la collecte des données, la production de glace du nouvel appareil (et non de l'ancien) est utilisée.

Pour le calcul, la production de glace P du nouvel appareil doit être indiquée en kg/24 h (nombre entier) conformément à la norme EN ISO 6369:2023.	
Avec bac de stockage de glace fabriqué en usine et <80 kg/24 h	36.82 + P * (-0.2119)
Avec bac de stockage de glace fabriqué en usine et 80-199 kg/24h	20.08
Sans bac de stockage de glace <200 kg/24h	(20.35 + P * (-0.0374))

Tableau 23 : Calcul de la consommation électrique annuelle de l'ancien appareil

Pour les machines à glace, conformément au chapitre 3.2, la durée d'utilisation standard spéciale de 10 ans doit être utilisée pour le calcul des économies d'électricité.

4.9.3. Lave-vaisselles professionnels

Les nouveaux lave-vaisselles ne doivent pas dépasser les valeurs de consommation d'électricité spécifiques du tableau 24. Le taux de re-salissure ne doit pas dépasser 3 particules/assiette. Les exigences en matière d'hygiène conformément à la norme EN 17735:2022 doivent également être respectées.

Type d'appareil	Consommation max nouveau	Ancienne consommation
Lave-vaisselle frontal panier 400x400 mm (verres)	9.1 kWh/jour	11.9 kWh/jour
Lave-vaisselle frontal panier 500x500 mm	12.0 kWh/jour	17.3 kWh/jour
Lave-vaisselle frontal panier 500x600 mm	13.0 kWh/jour	20.8 kWh/jour
Lave-vaisselle à capot pour 1 panier	25.3 kWh/jour	36.9 kWh/jour
Lave-vaisselle à capot double pour 2 paniers	58.0 kWh/jour	73.7 kWh/jour

Tableau 24 : Valeurs maximales de consommation d'électricité en kWh par cycle de lavage autorisées par ProKilowatt pour le nouvel appareil et valeurs forfaitaires à utiliser pour le calcul des économies d'électricité pour l'ancien appareil

La consommation annuelle d'électricité est calculée en multipliant la consommation quotidienne d'électricité par 325 jours/an. La consommation quotidienne d'électricité de l'ancien appareil doit être indiquée de manière forfaitaire conformément au tableau 24. La consommation quotidienne d'électricité du nouvel appareil est calculée à partir des valeurs d'essai selon la norme EN IEC 63136:2019 à l'aide de la formule suivante :

Consommation électrique du nouvel appareil (kWh/jour) = $k1 * E1 + k2 * kRL * kWRG * E2 + k3 * E3$

Où :

$k1 = 1,5$ (hypothèse du nombre moyen de premiers remplissages par jour)

$E1 = \text{consommation d'énergie du premier remplissage en kWh}$

$k2 = 30$ pour les machines à verres/sous table ou 60 pour les machines à capot (hypothèse du nombre de cycles de nettoyage)

$E2 = \text{consommation d'énergie par cycle de nettoyage en kWh}$

$kRL = 200\% / (100\% + \text{performance de nettoyage en pourcentage})$

$kWRG = 0,97$ si l'appareil est équipé d'un système de récupération de chaleur de l'air évacué, sinon 1

$k3 = 7$ (hypothèse du nombre d'heures en mode veille)

$E3 = \text{consommation d'énergie en mode veille en kWh}$

4.9.4. Appareils de blanchisserie professionnelle

Les nouveaux sèche-linges ne doivent pas dépasser les valeurs de consommation électrique suivantes, déterminées selon la norme EN 50594:2018. Les nouvelles armoires de séchage doivent être équipées d'une pompe à chaleur.

Type d'appareil	Consommation max	Ancienne consommation	Kilogrammes par an
Sèche-linge d'une capacité de 9 kg max	0.20 kWh/kg	0.55 kWh/kg	11'520
Sèche-linge d'une capacité de 10 à 23 kg	0.25 kWh/kg	0.60 kWh/kg	29'920
Sèche-linge d'une capacité de 24 à 40 kg	0.55 kWh/kg	0.65 kWh/kg	56'320

Tableau 25 : Valeurs maximales de consommation d'électricité en kWh par kg de linge autorisées par ProKilowatt pour le nouvel appareil et valeurs forfaitaires à utiliser pour le calcul des économies d'électricité pour l'ancien appareil

La consommation annuelle d'électricité de l'ancien appareil est calculée de manière forfaitaire selon le tableau 25 à partir de l'ancienne consommation d'électricité multipliée par le nombre de kilogrammes par an. Pour le nouvel appareil, la consommation d'énergie individuelle en kWh/kg selon la norme EN 50594:2018 doit être multipliée par le même nombre de kilogrammes par an.

Pour les armoires de séchage, la consommation électrique annuelle forfaitaire est de 4 800 kWh/a pour l'ancien appareil et de 2 200 kWh/a pour le nouvel appareil.

4.9.5. Installations de cuisine professionnelle

Le calcul des économies d'électricité doit se baser autant que possible sur des consommations d'énergie proches de la réalité et mesurées de manière uniforme, et non sur la puissance installée.

Les nouvelles friteuses et cuiseurs de pâtes doivent être équipés d'un couvercle, d'une isolation thermique de la cuve avec un coefficient $R > 0.24 \text{ m}^2\text{K/W}$ et d'un abaissement automatique de la température en cas de non-utilisation prolongée (p.ex. abaissement après 30 minutes de non-utilisation). Les zones froides destinées à prolonger la durée de vie de l'huile dans les cuves de friture ne doivent pas être isolées.

Pour les fours à convection forcée, les cuiseurs à vapeur et les fours combinés, les critères d'efficacité et le calcul des économies d'électricité doivent être basés sur la norme EN 50733:2025.

Pour les machines à café, les critères d'efficacité et le calcul des économies d'électricité doivent être basés sur la norme EN 50730:2025.

Les nouvelles plaques de grill doivent être équipées de la technologie à induction.

4.9.6. Appareils de soudage

Pour que le remplacement d'appareils de soudage puisse bénéficier de contributions dans le cadre de ProKilowatt, les nouveaux appareils doivent répondre au moins aux exigences suivantes⁸ :

Type d'appareils	Efficience de la source d'électricité
Appareils de soudage triphasés avec courant continu (DC)	88 %
Appareils de soudage fonctionnant avec des sources d'alimentation triphasées à courant alternatif (AC)	83 %
Appareils de soudage monophasés avec courant continu (DC)	83 %
Appareils de soudage fonctionnant avec des sources d'alimentation monophasées à courant alternatif (AC)	83 %

Tableau 26 : Exigences minimales en matière d'énergie pour les appareils de soudage en vue d'un soutien ProKilowatt

« L'efficience énergétique de la source d'électricité » désigne le rapport exprimé en pourcentage entre la puissance de sortie (dans des conditions de soudage normalisées et avec des tensions de charge de soudure normalisées) et la puissance la plus importante de la source d'électricité.

Pour calculer les économies d'électricité, il convient d'utiliser des valeurs forfaitaires pour le rendement de l'ancien appareil (70 %) et les temps de fonctionnement (tableau 27). D'autres valeurs doivent être utilisées individuellement.

1 période	600 heures par an
2 périodes	1200 heures par an
3 périodes	1800 heures par an

Tableau 27: Durées de fonctionnement à utiliser pour calculer les économies d'électricité des appareils de soudage

4.9.7. Déshumidificateurs d'air

Est éligible le remplacement d'anciens déshumidificateurs par des déshumidificateurs efficaces d'une capacité de déshumidification de plus de 6 litres par jour. Pour les déshumidificateurs d'une puissance nominale inférieure à 2,3 kW, seuls les déshumidificateurs à condensation sont subventionnables ; les appareils à absorption ou à adsorption ne le sont pas. Les nouveaux déshumidificateurs doivent être équipés d'un hygrostat intégré qui arrête automatiquement les appareils lorsque la valeur de consigne est atteinte.

Les déshumidificateurs avec chauffage électrique d'appoint ne sont pas éligibles. Sont exclus et éligibles les sèche-linges à air ambiant équipés d'un chauffage électrique supplémentaire pour améliorer le processus, à condition que ce chauffage supplémentaire puisse être facilement désactivé et qu'il s'éteigne automatiquement lorsqu'une certaine température ambiante de consigne est atteinte (généralement autour de 15-17°C). Si le chauffage d'appoint du sèche-linge à air ambiant a une puissance maximale inférieure à 100 W et ne sert qu'à dégivrer la batterie de refroidissement, il ne doit pas pouvoir être facilement désactivé.

Les nouveaux déshumidificateurs doivent respecter l'exigence relative à la valeur DER selon le tableau 28. La valeur DER (Dehumidification Efficiency Ratio) est mesurée selon la norme EN 810, mais au point de fonctionnement 15°C / 60% d'humidité relative. Ce point de contrôle se base sur des conditions d'utilisation réelles en Suisse et fournit des valeurs de comparaison pratiques.

Dehumidification capacity at 15°C / 60% h.r.	Valeur DER (Dehumidification Efficiency Ratio)
>6 à 16 litres/24h	> 1.15 litres/kWh
>16 litres/24h	> 1.25 litres/kWh

Tableau 28 : Exigence de la valeur DER pour les nouveaux déshumidificateurs

⁸ Ces exigences s'appliquent aux appareils suisses servant au soudage de métaux à l'arc manuel, au soudage de métaux sous pression gazeuse, au soudage avec fil fourré auto-protecteur, au soudage de métaux au gaz actif, au soudage de métaux au gaz inerte, au soudage de tungstène au gaz inerte ou au soudage de métaux avec un arc plasma mais pas à ceux servant au soudage à l'arc submergé, au soudage à l'arc à service limité, au soudage par résistance ou au soudage des goujons par arc tiré.

Les nouveaux sèche-linges doivent respecter les exigences en matière de consommation d'énergie du tableau 29. La consommation d'énergie est mesurée selon la méthode d'essai du VRWT au point de fonctionnement 15°C / 60% d'humidité relative.

Capacité de déshumidification à 15°C / 60% h.r.	Consommation d'énergie
<=4 kg/h	<= 0.30 kWh/kW
>4 kg/h	<= 0.20 kWh/kW

Tableau 29 : Exigences en matière de consommation d'énergie pour les nouveaux sèche-linges

4.10. Distribution d'électricité

Les mesures sur les réseaux de transport et de distribution publics de l'électricité ne peuvent pas bénéficier d'un soutien. Dans les centrales hydroélectriques, seul le remplacement des transformateurs et celui des câbles électriques d'une section $\geq 150 \text{ mm}^2$ et d'une tension $\leq 36 \text{ kV}$ (basse et moyenne tension) peuvent bénéficier d'un soutien.

Dans les entreprises industrielles, les mesures éligibles concernent la distribution électrique propre à l'entreprise, comme le remplacement des transformateurs et le remplacement des câbles électriques d'une section $\geq 95 \text{ mm}^2$ et d'une tension $\leq 36 \text{ kV}$ (basse et moyenne tension).

L'économie d'électricité annuelle des mesures concernant la distribution d'électricité se calcule à partir de la différence entre les pertes de transformation pour les transformateurs et les pertes de charge (pertes en joules) pour les câbles avant et après la mise en œuvre.

Pour le calcul du payback, il convient d'utiliser le prix standard de l'électricité de CHF 0.15 /kWh ou, au choix, un prix individuel de l'électricité justifié par des factures d'électricité (coûts annuels complets, y compris la TVA et toutes les taxes/redevances, divisés par la consommation annuelle d'électricité). Le Payback est calculé en divisant le coût du nouveau transformateur ou des nouveaux câbles par les économies financières réalisées grâce aux pertes économisées.

4.10.1. Exigences minimales pour le remplacement de transformateurs

La demande doit montrer qu'une étude a été effectuée pour déterminer si l'utilisation future et le fonctionnement du réseau pourraient être optimisés et si le nombre ou la puissance des transformateurs peuvent être réduits.

Le requérant doit s'assurer que l'ancien transformateur n'est pas réutilisé.

Les coûts d'investissement imputables sont ceux qui sont étroitement liés au remplacement, c'est-à-dire les coûts d'exploitation (coûts de démolition, d'élimination et de transformation) et les coûts des matériaux (coûts du nouveau transformateur ou des nouveaux câbles).

Si un transformateur triphasé existant est remplacé par plusieurs nouveaux transformateurs monophasés, le ou les nouveaux transformateurs monophasés fonctionnant en redondance ne sont pas éligibles. En règle générale, ce sont les nouveaux transformateurs installés en plus des trois transformateurs nécessaires pour le remplacement qui fonctionnent en redondance. Par conséquent, les coûts d'investissement des nouveaux transformateurs monophasés de redondance ne peuvent pas être comptabilisés dans les coûts d'investissement éligibles.

Tous les nouveaux transformateurs installés doivent, indépendamment de leur régime d'exploitation, satisfaire au moins aux exigences de mise en circulation selon l'ordonnance sur l'efficacité énergétique (OEne, RS 730.02), annexe 2.10, alinéa 2.2.

4.10.2. Grands transformateurs de puissance avec une puissance nominale > 4MVA

Les transformateurs à grande puissance nouvellement installés satisfont aux exigences minimales ProKilowatt en matière de rendement maximal (en %) selon les tableaux ci-après. Les valeurs minimales du rendement maximal pour les puissances nominales en MVA, situées entre celles des tableaux, seront déterminées par une interpolation linéaire.

Puissance nominale (MVA)	Exigences légales (OEEE, RS 730.02) annexe 2.10	Exigences minimales ProKilowatt	Réduction des pertes en % en comparaison avec l'étape 2 des exigences légales
	Étape 2 (1er juillet 2021)		
≤ 4	99,532	99,630	21 %
5	99,548	99,643	
6.3	99,571	99,661	
8	99,593	99,678	
10	99,615	99,696	
12.5	99,64	99,716	
16	99,663	99,734	
20	99,684	99,776	29 %
25	99,7	99,787	
31.5	99,712	99,796	
40	99,724	99,804	
50	99,734	99,824	34 %
63	99,745	99,832	
80	99,758	99,840	
≥ 100	99,77	99,848	

Tableau 30 : Exigences minimales pour le rendement maximal (en %) des transformateurs immersés de liquide de grande puissance

Puissance nominale (MVA)	Exigences légales (OEEE, RS 730.02) annexe 2.10	Exigences minimales ProKilowatt	Réduction des pertes en % en comparaison avec l'étape 2 des exigences légales
	Étape 2 (1er juillet 2021)		
≤ 4	99,225	99,388	21 %
5	99,265	99,419	
6.3	99,303	99,449	
8	99,356	99,491	
10	99,385	99,514	
12.5	99,422	99,543	
16	99,464	99,577	
20	99,513	99,654	29 %
25	99,564	99,69	
31.5	99,592	99,71	
40	99,607	99,721	
50	99,623	99,751	34 %
≥ 63	99,626	99,753	

Tableau 31 : Exigences minimales pour le rendement maximal (en %) des transformateurs secs de grande puissance

4.10.3. Transformateurs moyenne puissance d'une puissance nominale < 3150 kVA

Les transformateurs de moyenne puissance nouvellement installés répondent aux exigences minimales de ProKilowatt pour les pertes à vide maximales (P_0 en W) selon les tableaux suivants. Les valeurs minimales des pertes à vide maximales qui se situent entre celles des tableaux sont déterminées par interpolation linéaire.

Puissance nominale (kVA)	Exigences légales (OEEE, RS 730.02) annexe 2.10	Exigences minimales ProKilowatt	Réduction des pertes en % en comparaison avec l'étape 2 des exigences légales
	Étape 2 (1er juillet 2021)		
25	63	38	
50	81	49	
100	130	78	
160	189	113	
250	270	162	
315	324	194	
400	387	232	
500	459	275	
630	540	324	
800	585	351	
1000	693	416	
1250	855	513	
1600	1080	648	
2000	1305	783	
2500	1575	945	
3150	1980	1188	

Tableau 32 : Exigences minimales pour les pertes maximales à vide (en W) pour les transformateurs de puissance triphasés de taille moyenne immersés dans un liquide avec un enroulement pour lequel $U_m \leq 24 \text{ kV}$ et l'autre enroulement pour lequel $U_m \leq 1,1 \text{ kV}$

Puissance nominale (kVA)	Exigences légales (OEEE, RS 730.02) annexe 2.10	Exigences minimales ProKilowatt	Réduction des pertes en % en comparaison avec l'étape 2 des exigences légales
	Étape 2 (1er juillet 2021)		
50	180	108	
100	252	151	
160	360	216	
250	468	281	
400	675	405	
630	990	594	
800	1170	702	
1000	1395	837	
1250	1620	972	
1600	1980	1188	
2000	2340	1404	
2500	2790	1674	
3150	3420	2052	

Tableau 33 : Exigences minimales pour les pertes maximales à vide (en W) pour les transformateurs triphasés de moyenne puissance de type sec avec un enroulement avec $U_m \leq 24 \text{ kV}$ et un avec $U_m \leq 1,1 \text{ kV}$

4.10.4. Exigences minimales pour le remplacement de câbles

La classe de la section de conducteur des câbles nouvellement installés doit être supérieure à celle définie dans la norme IEC 60228.

4.11. Production d'électricité

L'installation d'équipements pour la production d'électricité à partir de sources renouvelables (par ex. énergie hydraulique, solaire ou éolienne) n'est pas éligible.

Dans les entreprises industrielles, les mesures visant à autoproduire de l'électricité à partir de rejets thermiques, comme p. ex. l'installation d'ORC (Organic Rankine Cycle), sont éligibles. De telles mesures ne sont pas encouragées si l'électricité produite est directement injectée dans le réseau électrique public (injection dans le réseau).

Pour le calcul du payback, il convient d'utiliser le prix standard de l'électricité de CHF 0.15 /kWh ou, au choix, un prix individuel de l'électricité justifié par des factures d'électricité (coûts annuels complets, y compris la TVA et toutes les taxes/redevances, divisés par la consommation annuelle d'électricité). Le payback est calculé en divisant les coûts d'investissement pour la nouvelle installation par les économies financières réalisées grâce à l'électricité économisée sur le réseau.

Les coûts totaux, y compris les coûts accessoires, sont imputables comme investissements. Il s'agit notamment des coûts de planification et d'établissement du projet, des frais de personnel pour l'installation électrique, des frais de matériel pour l'installation électrique et des frais de suivi. Les frais de personnel internes doivent être comptabilisés à un taux interne et justifiés.

4.11.1. Exigences pour les installations de production d'électricité à partir de rejets de chaleur

L'utilisation des rejets de chaleur pour la production d'électricité contribue à réduire la consommation d'électricité du réseau et donc à augmenter l'efficience énergétique de l'entreprise. De plus, cela permet de décharger le réseau électrique.

Pour que l'installation d'une centrale de production d'électricité à partir de rejets de chaleur puisse être soutenue par ProKilowatt, les exigences suivantes doivent être remplies :

- La demande doit démontrer, sur la base des résultats d'une analyse Pinch, que les rejets de chaleur utilisés pour la production d'électricité ne peuvent pas être utilisés autrement de manière rentable. Les résultats de l'analyse Pinch doivent être joints à la demande.
- L'électricité produite par le rejet de chaleur doit en principe être consommée par l'entreprise elle-même. La part de la production d'électricité qui est directement injectée dans le réseau ne doit pas être prise en compte pour le calcul des économies d'électricité prises en compte par ProKilowatt.
- La demande doit démontrer que les composants de l'installation de production d'électricité répondent aux exigences minimales de ProKilowatt pour les différentes technologies, conformément au chapitre 4 des conditions. Cela s'applique aux composants pour lesquels ProKilowatt définit des exigences minimales, tels que les pompes, les ventilateurs ou les composants de refroidissement de retour.
- La construction et l'exploitation de telles installations nécessitent l'accord du fournisseur d'électricité. Une confirmation du fournisseur d'électricité doit être jointe à la demande.

5. Organisation de l'exécution

5.1. Décision

En soumettant vos offres, vous reconnaissiez, en votre qualité de propriétaires de projet, les conditions de l'appel à projets concurrentiels. Ces conditions font partie intégrante de la décision que l'OFEN adresse aux propriétaires de projet.

La décision d'adjudication précise notamment les conditions financières, la forme à donner aux preuves de réalisation, y compris les valeurs éventuelles à mesurer à titre de preuve, si elles sont exigées, d'éventuelles obligations et les conditions de paiement.

Des adaptations ultérieures peuvent être arrêtées sous forme d'avenants à la décision (p. ex. échéances, concept de monitorage, communication, comptes rendus).

5.2. Voies de recours

Vous avez la possibilité de faire recours contre la décision concernant des appels d'offres publics dans les 30 jours suivant sa décision auprès du Tribunal administratif fédéral. La décision mentionne les voies de recours.

5.3. Réductions possibles des contributions de ProKilowatt

L'OFEN attend de vous que vous fournissiez, en tant que propriétaires de projet, les prestations prévues aux échéances définies. Il est possible que nous vous accordions des délais pour y suppléer. Si vous ne les utilisez pas, l'OFEN peut retirer la promesse de contribution au projet.

Veuillez noter que l'OFEN peut réduire les contributions de soutien d'un projet au bénéfice d'une adjudication si celui-ci n'atteint pas les gains d'efficience ou les réductions de consommation prévus. La diminution est généralement effectuée proportionnellement au ratio entre les réductions de la consommation d'électricité visées et effectives.

Si les coûts de mise en œuvre du projet sont inférieurs aux prévisions, la contribution de soutien absolue est réduite en conséquence. Le taux d'aide reste en revanche inchangé. Si la réduction des coûts ou l'augmentation des économies d'électricité ont pour conséquence que la durée de retour sur investissement du projet est inférieure à la limite requise pour le critère de rentabilité, l'intégralité du montant peut être supprimée.

En cas d'interruption d'un projet, ou si un projet n'est pas complètement mis en œuvre, l'OFEN peut demander le remboursement des contributions de soutien déjà versées. Veuillez noter qu'en tant que propriétaires de projet, vous êtes tenu de présenter au bureau et à l'OFEN toutes les données importantes pour l'évaluation de la mise en œuvre.

5.4. Vérification et documentation requise à cette fin

L'OFEN peut contrôler ou faire contrôler par des tiers les projets soutenus dans le cadre des appels d'offres publics (loi sur les subventions, LSu, art. 11).

Pour le bon déroulement de cette vérification, vous êtes tenu, en tant que propriétaires de projet, de fournir sous forme numérique les données de l'ancienne installation et de la nouvelle installation, ainsi que les documents prouvant les économies d'électricité.

À la demande du bureau ou de l'OFEN, vous devez également fournir d'autres documents pertinents concernant le projet dans un format numérique adéquat (p. ex. xls, PDF) :

Données concernant l'installateur/le planificateur de l'objet en question :

Société, adresse, interlocuteur, contact (n° de téléphone, e-mail)

Données concernant le soutien :

Montant des économies d'électricité imputables par an, factures de tiers et preuves des coûts accessoires

Données concernant les composants, les appareils et les installations :

Fabricant et type des composants, appareils ou installations à remplacer ou nouveaux

5.5. Exigences concernant la preuve des coûts

Pour prouver les coûts effectifs liés au projet, vous devez fournir dans le cadre du monitorage toutes les factures concernant l'ensemble des investissements susceptibles de recevoir une aide qui sont liés à la mise en œuvre du projet.

5.6. Entreprises avec convention d'objectifs ou audit énergétique ou gros consommateurs

Les entreprises qui, en raison d'obligations légales (article sur les gros consommateurs ou remboursement du supplément réseau), ont conclu une convention d'objectifs (CO) avec un objectif d'efficacité énergétique contraignant, ou se soumettent à un audit énergétique (AE) pour fixer un objectif d'efficacité énergétique contraignant, ne peuvent être soutenues par ProKilowatt que pour les mesures mises en œuvre en plus de l'objectif d'efficacité énergétique. Cela signifie :

- Seules les mesures qui n'ont pas été prises en compte dans le calcul de l'objectif d'efficacité énergétique de la CO ou de l'AE peuvent bénéficier du soutien de ProKilowatt (garantie du principe d'additionnalité).

Concernant le soutien de projets, les cas suivants sont possibles :

- Une mesure n'a pas été prise en compte pour le calcul de l'objectif d'efficacité énergétique d'une CO/d'un AE. La mesure peut faire l'objet d'une demande de projet auprès de ProKilowatt. En cas d'attribution, la mesure peut être mise en œuvre grâce au soutien de ProKilowatt.
- Une mesure a été prise en compte pour le calcul de l'objectif d'efficacité énergétique d'une CO/d'un AE. Dans ce cas, seules les éventuelles économies d'électricité supplémentaires par rapport aux économies d'électricité déjà prises en compte pour le calcul de l'objectif d'efficacité peuvent être soutenues par ProKilowatt.

Pour les entreprises ayant conclu une convention d'objectifs pour le remboursement du supplément réseau (RSR), il convient de noter que les mesures encouragées par ProKilowatt ne peuvent pas être prises en compte pour la réalisation des objectifs de la convention d'objectifs RSR.

En tant que propriétaires de projet avec une convention d'objectifs/un audit énergétique pour atteindre un objectif d'efficacité énergétique contraignant, vous devez vous assurer que les règles expliquées dans ce chapitre sont respectées pour les mesures contenues dans votre projet ProKilowatt.

5.7. Taxe sur la valeur ajoutée

La contribution totale de ProKilowatt est une subvention au sens de l'art. 18, al. 2, let. a, LTVA. En tant que propriétaires du projet et bénéficiaires de la subvention, vous devez réduire le montant de la déduction de l'impôt préalable en proportion (art. 33, al. 2, LTVA).

6. Glossaire

Additionalité	Les économies d'électricité sont réputées additionnelles si elles n'auraient pas été mises en œuvre en l'absence du soutien financier fourni par les appels d'offres publics.
Coûts accessoires	Font partie des coûts accessoires imputables à un investissement : coûts de planification, coûts d'approbation, coûts de surveillance de la construction en rapport direct avec l'investissement. Ne font pas partie des coûts accessoires : coûts de financement, coûts résultant d'un retard, manque à gagner, coût du terrain.
Décision	Avis transmis par l'OFEN à la personne ou à l'organisme porteur du projet ou du programme concernant l'adjudication dans le cadre de la procédure d'appel d'offres en cours. Il indique les motifs de la décision et précise, en cas d'adjudication, toutes les conditions de mise en œuvre connues à ce stade ainsi que les exigences ou réserves éventuelles.
Efficacité des coûts	Rapport entre les coûts et les effets obtenus. S'agissant des appels d'offres publics, l'efficacité des coûts concerne la relation entre la contribution financière sollicitée et les kWh économisés. [ct./kWh].
Heures à pleine charge	Les heures à pleine charge désignent le temps durant lequel une installation devrait être exploitée à puissance nominale pour mettre en œuvre le même travail électrique que celui mis effectivement en œuvre par l'installation pendant un laps de temps donné pendant lequel des périodes d'arrêt ou un fonctionnement en charge partielle peuvent aussi se produire.
Heures de fonctionnement	Nombre d'heures par an pendant lesquelles une installation est en service, indépendamment de son taux d'utilisation.
Investissements	Tous les coûts enregistrés en rapport avec la mise en œuvre de la mesure font partie des investissements, c'est-à-dire aussi les coûts accessoires des investissements.
Investissement supplémentaire	Investissement consacré à l'ajout d'un élément à un appareil existant ou à une installation existante afin de réduire de manière significative la consommation d'énergie de l'appareil ou de l'installation. Exemples : ajout d'un convertisseur de fréquence pour adapter le régime d'un moteur électrique en fonction de la charge ou modernisation d'un système de gestion des installations d'un bâtiment afin de garantir un pilotage de la climatisation ou de l'éclairage adapté aux besoins.
Mesure	On entend par mesure une activité définie destinée à atteindre une économie d'électricité dans un projet. Une seule ou plusieurs mesures peuvent être mises en œuvre dans un projet.
Substitution	La substitution se réfère ici au remplacement de l'électricité par des sources d'énergie renouvelables ou des rejets de chaleur. Un exemple de mesure d'efficience éligible avec substitution est l'utilisation des eaux souterraines pour le refroidissement de processus ou la climatisation, de sorte que les installations de réfrigération ou de climatisation existantes puissent être mises hors service. L'utilisation elle-même entraîne également une consommation d'énergie, bien que beaucoup plus faible, par exemple par les pompes électriques, qui doit être prise en compte par rapport aux économies réalisées.