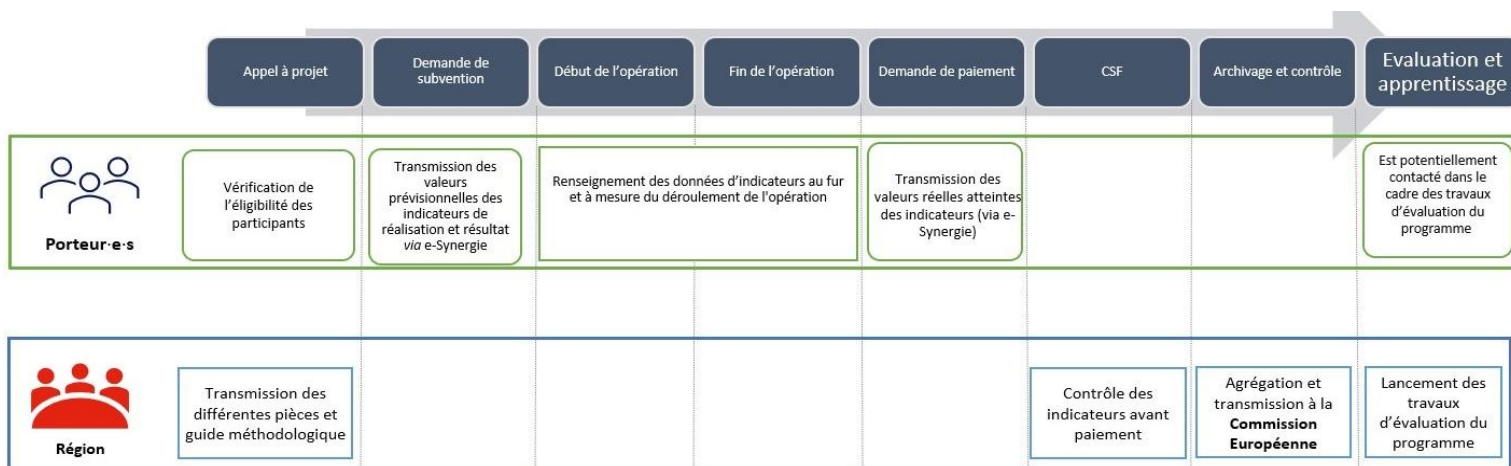




Annexe 5 - Obligation de transmission des données et guide d'utilisation des indicateurs de suivi

Schéma de synthèse



Recueillir des informations quantifiées : une obligation réglementaire

La Commission européenne a renforcé les exigences en matière de suivi des objectifs à atteindre par les programmes cofinancés par les fonds européens structurels et d'investissement (FESI). Ces objectifs se traduisent par des indicateurs de suivi à l'échelle des projets portés par les bénéficiaires.

Ces indicateurs sont de deux types :

- **réalisation** : "livrables" de l'opération, soit les investissements dans des installations de collecte sélective des déchets et la quantité de déchets préparés pour être réutilisés ;
- **résultat** : effets directs des réalisations des projets cofinancés par le FEDER, à savoir la quantité de déchets recyclés, utilisés comme matières premières ou collectés séparément.

La Région, en tant qu'autorité de gestion des fonds européens, rend compte deux fois par an de ces indicateurs de suivi à la Commission européenne. Ce suivi est central car la Région :

- s'est engagée à atteindre des objectifs en 2024 et 2029 et votre projet participe directement à l'atteinte de ces cibles ;
- doit s'assurer que la donnée est cohérente, exacte et qu'elle répond aux exigences de la Commission européenne en termes de qualité et de fiabilité (article 69 paragraphe 4 du règlement 2021/1060).

Par conséquent, les indicateurs font l'objet d'un contrôle au même titre que l'ensemble du projet :

- lors de l'instruction de votre dossier, les instructeurs vérifieront la bonne adéquation du choix des indicateurs retenus pour l'opération avec l'action concernée, des valeurs prévisionnelles ainsi que des pièces justificatives que le porteur sera en mesure de fournir ;
- lors de la demande de paiement les instructeurs valideront les valeurs des indicateurs retenues à la fin de l'exécution physique et financière du projet.

La non-communication de ces éléments sera susceptible d'empêcher le versement du solde et le reversement des avances et acomptes.

Informations collectées auprès des porteurs de projets

Il est demandé à chaque bénéficiaire d'une aide européenne de s'engager sur une valeur cible pour certains indicateurs. Au titre de cet appel, les valeurs prévisionnelles (dites valeurs cibles) sont les indicateurs suivants :

Référence de l'indicateur e-Synergie	Définition	Type de collecte
RCO22	Capacité de production supplémentaire d'énergies renouvelables (dont : électricité, thermique)	Valeur à transmettre
RCR29	Émissions estimées de gaz à effet de serre	Calcul automatisé
RCR31	Total de l'énergie renouvelable produite (dont : électricité, chaleur)	Calcul automatisé

Suivi et valorisation des données

La transmission des données des indicateurs se fait à deux moments dans la plateforme [e-Synergie](#) :

- **lors du dépôt du dossier : transmission des valeurs prévisionnelles** (objectifs du projet) ;
- **lors de la demande de paiement de solde : transmission des valeurs réelles atteintes** ;

Le service instructeur effectuera un contrôle de ces données lors du contrôle de service fait (CSF).

Présentation détaillée des indicateurs

Indicateur de réalisation :

RCO22	Capacité de production supplémentaire d'énergies renouvelables (dont : électricité, thermique)
<i>Précisions méthodologiques</i>	<p>Capacité de production supplémentaire d'énergie renouvelable financée par le projet. L'indicateur mesure la capacité de production additionnelle pour les énergies renouvelables construites et/ou accrues à travers les projets soutenus. L'indicateur peut également couvrir une capacité de production qui a été construite ou étendue et qui n'est pas encore connectée au réseau (le cas échéant) ou pas encore entièrement prête à produire de l'énergie.</p> <p>La capacité de production est mesurée comme la puissance installée maximale. D'après Eurostat, il s'agit de « la puissance active maximale qui peut être fournie, en continu, avec toutes les installations en fonctionnement, au point de sortie (c'est-à-dire après avoir pris les alimentations des auxiliaires de la station et en tenant compte des pertes dans les transformateurs considérés comme faisant partie intégrante de la station) ».</p> <p>L'énergie renouvelable signifie « l'énergie provenant de sources renouvelables non fossiles, à savoir l'énergie éolienne, solaire (thermique et photovoltaïque) et géothermique, l'énergie ambiante, les marées, les vagues et d'autres énergies océaniques, l'hydroélectricité, la biomasse, les gaz de décharge, les gaz d'usine de traitement des eaux usées et le biogaz. " (voir Directive 2018/2011).</p> <p>La désagrégation des capacités en électricité et en thermique fait référence au type d'énergie produite.</p>
<i>Unité de mesure</i>	Mégawatt (MW)
<i>Types d'actions concernées</i>	<ul style="list-style-type: none"> – Les installations de distribution et de production de chaleur et/ou électricité à base d'énergie issue de la géothermie de surface et de la géothermie profonde ; – Les installations dédiées à la production et la distribution d'hydrogène produit par électrolyse à partir d'électricité d'origine renouvelable. L'eau utilisée dans le cadre de la production d'hydrogène provient directement du site sur lequel est implanté l'électrolyseur. Une partie de l'eau utilisée est ensuite rejetée dans le respect du cadre réglementaire en vigueur, notamment concernant la gestion de l'eau.
<i>Source de la donnée</i>	Projets
<i>Pièces justificatives</i>	Diagnostic de Performance énergétique (DPE) et/ou étude thermique et/ou audit énergétique
<i>Stade de la collecte</i>	A l'achèvement du projet ou lors d'une demande de paiement (acompte/solde), ou dès que les pièces justificatives sont disponibles.

Indicateurs de résultat :

RCR29		Émissions estimées de gaz à effet de serre
<i>Précisions méthodologiques</i>		L'indicateur mesure les émissions de GES estimées avant et après l'intervention, et il doit être utilisé chaque fois que la réduction des émissions de GES est l'un des objectifs de l'intervention (en l'occurrence, l'investissements dans les énergies propres).
		Autrement dit, l'indicateur constate une valeur d'émissions de CO ₂ atteinte après l'investissement.
<i>Unité de mesure</i>		Tonnes de CO ₂ eq / an (eq = équivalent).
<i>Types d'actions concernées</i>		Voir le tableau du RCO22 ci-avant
<i>Source de la donnée</i>		Projets
<i>Méthode de collecte</i>		Donnée renseignée par le porteur de projet et validée par le gestionnaire <i>via</i> le DPE
<i>Pièces justificatives</i>		Diagnostic de Performance énergétique (DPE) et/ou étude thermique et/ou audit énergétique
<i>Stade de la collecte</i>		A l'achèvement du projet ou lors d'une demande de paiement (acompte/solde), dès que les pièces justificatives sont disponibles
<i>Note pour les gestionnaires (SPPE)</i>		L'indicateur constate une valeur d'émissions de CO ₂ atteinte après l'investissement. Couplé à la valeur de référence, cet indicateur permet de calculer les émissions évitées. Pour rappel, la note méthodologique indique que le facteur d'émission moyen (FEM) ACV France serait de 62 g eq CO ₂ /kWh. Il faut donc ensuite comparer cette valeur à celle du DPE des projets. Pour les énergies considérées dans ce type d'action, on a un facteur d'émission moyen en ACV de 38 g eq CO ₂ /kWh pour la géothermie (bilan GES de l'ADEME) et 54 g eq CO ₂ /kWh pour l'hydrogène.
RCR31		Total de l'énergie renouvelable produite (dont: électricité, chaleur)
<i>Précisions méthodologiques</i>		L'indicateur mesure la production d'énergie renouvelable produite avant (le cas échéant) et après l'intervention, et il doit être utilisé pour des projets dont l'objectif principal est d'augmenter ou d'installer de nouvelles capacités de production d'énergie renouvelable. La référence se réfère à l'énergie annuelle produite l'année précédant le début de l'intervention, et elle peut être non nulle dans les cas où la capacité de production est étendue. La valeur atteinte est l'énergie annuelle produite dans l'année suivant la fin de l'intervention.
<i>Unité de mesure</i>		MWh/an
<i>Types d'actions concernées</i>		Voir le tableau du RCO22 ci-avant
<i>Source de la donnée</i>		Projets
<i>Méthode de collecte</i>		Les DPE (Diagnostics de Performance Energétique) ont pour but d'évaluer les consommations énergétiques d'un bâtiment et de poser un diagnostic sur les énergies produites par un bâtiment. En amont d'un projet, le diagnostic va donc renseigner sur l'état du bâtiment et le besoin éventuel de travaux. Cet indicateur prévoit la mesure de l'écart avant et après le diagnostic.
<i>Pièces justificatives</i>		Etude et certificat attestant de la mesure des capacités supplémentaires (e.g. le DPE)
<i>Stade de la collecte</i>		A l'achèvement du projet ou lors d'une demande de paiement (acompte/solde), dès que les pièces justificatives sont disponibles
<i>Note pour les gestionnaires (SPPE)</i>		Selon l'ADEME « Coûts des énergies renouvelables et de récupération en France » (données 2019), les facteurs de charge sont, pour la géothermie : 68,5 % soit 0,685 * 8 760 = 6 000 heures ; et pour l'hydrogène par électrolyse : 34,2 % soit 0,342 * 8 760 = 2 996 heures.