

**ORDONNANCE RELATIVE  
AU RACCORDEMENT  
DES INSTALLATIONS DE  
PRODUCTION D'ÉNERGIE  
ET À LA REPRISE DE  
L'ÉNERGIE PRODUITE (OIPE)**

Entrée en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2023

## Table des matières

<b>I. DISPOSITIONS GENERALES</b> .....	4
Champ d'application .....	4
<b>II. RACCORDEMENT</b> .....	5
<b>A. Généralités</b> .....	5
Règles applicables .....	5
Devoir d'annonce .....	5
<b>B. Modalités du raccordement et travaux</b> .....	6
Raccordement .....	6
Niveau de tension .....	6
Puissance d'injection de l'installation de production .....	6
Limite de propriété .....	7
Propriété distincte de l'installation de production et du bien-fonds .....	7
Travaux .....	7
Coûts de raccordement et modification du raccordement .....	8
<b>C. Prescriptions techniques</b> .....	8
Point de sectionnement .....	8
Dispositif de mise en parallèle avec le réseau .....	8
Protection de l'installation de production .....	9
Mise en service .....	9
<b>D. Exigences relatives aux perturbations de réseaux</b> .....	9
Paramètres de qualité et de tension .....	9
Energie réactive .....	10
<b>III. MESURE</b> .....	10
Systèmes de mesure .....	10
Fonctionnement défectueux .....	10
Protection des données personnelles .....	11
<b>IV. CONSOMMATION PROPRE</b> .....	11
<b>A. Dispositions générales</b> .....	11
Délai et conditions .....	11
<b>B. Regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP)</b> .....	11
Annonce .....	11
Conditions à la constitution des regroupements dans le cadre de la consommation propre .....	12
Représentant et rapports internes .....	12
Changements dans la composition et fin des regroupements .....	12
<b>C. Communautés d'autoconsommation</b> .....	13
Principe de base .....	13
Annonce .....	13
Conditions à la constitution d'une communauté d'autoconsommation .....	13
Facturation .....	14
Changements dans la composition et fin des communautés d'autoconsommation .....	14
<b>V. REPRISE DE L'ENERGIE</b> .....	15
Préavis .....	15
Décompte et facturation .....	15

Garanties d'origine .....	15
<b>VI. DIRECTIVES TECHNIQUES</b> .....	15
Compétences des Services techniques.....	15
<b>X. DISPOSITIONS FINALES</b> .....	16
Abrogation .....	16
Entrée en vigueur.....	Erreur ! Signet non défini.
Liste des abréviations.....	17

**Toutes les désignations de personnes au masculin s'appliquent par analogie aux personnes du sexe féminin.**

Le Conseil municipal de Tramelan,  
vu

- le Règlement relatif au raccordement des installations de production d'énergie et à la reprise de l'énergie produite (RIPE) adopté par le Conseil général le XX,
- l'art. 60 du Règlement sur l'acheminement et la fourniture d'électricité (RAFEL) adopté par le Conseil général le 23 juin 2008,
- l'Ordonnance relative aux conditions générales pour l'acheminement et la fourniture d'énergie électrique adoptée par le Conseil municipal le 1<sup>er</sup> janvier 2011
- L'ordonnance tarifaire des contributions pour raccordement basse tension au réseau de distribution du SET adoptée par le Conseil municipal le 1<sup>er</sup> août 2022

arrête :

## I. DISPOSITIONS GENERALES

### Art. 1

Champ d'application La présente ordonnance a pour objet l'application du Règlement relatif au raccordement des installations de production d'énergie et à la reprise de l'énergie produite (RIPE).

Elle s'applique :

- au raccordement des installations de production d'énergie électrique (ci-après : installations de production) au réseau de distribution d'électricité (ci-après : réseau de distribution) de Tramelan en sa qualité de gestionnaire de réseau de distribution (GRD) ;
- au raccordement des installations de stockage d'énergie électrique (ci-après : installations de stockage) au réseau de distribution ;
- à la mesure de l'énergie électrique produite et refoulée sur le réseau de distribution ;
- à la reprise et à la rétribution de l'énergie électrique refoulée sur le réseau de distribution.

La présente ordonnance est complémentaire à l'Ordonnance relative aux conditions générales pour l'acheminement et la fourniture d'énergie électrique, qui est applicables par analogie dans la mesure où la présente ordonnance n'y déroge pas.

La présente ordonnance peut être modifiée en tout temps, notamment dans le but de l'adapter à des évolutions des règles légales ou des normes, directives ou recommandations de la branche de l'électricité.

En cas de contradiction entre la présente ordonnance et le droit de rang supérieur, celui-ci prime.

## II. RACCORDEMENT

### A. Généralités

#### Art. 2

Règles applicables

Le raccordement des installations de production et des installations de stockage doit être conforme aux normes, directives et recommandations de la branche en la matière, notamment :

- La « Recommandation pour le raccordement au réseau des installations de production d'énergie » (RR/IPE-CH) de l'AES ;
- Les règles techniques en vigueur relatives à l'évaluation des perturbations de réseau et à la stabilité de la fréquence, en particulier les « Règles techniques pour l'évaluation des perturbations de réseaux D-A-CH-CZ » (document AES 301/004) ;
- Le « Manuel Dispositifs de stockage d'électricité » (MDSE-CH) de l'AES ;
- Les « Prescriptions (PDIE) CTR des exploitants de réseaux de distribution des cantons de Berne, Jura et Soleure ».

En cas de révision ou d'adaptation de ces normes et recommandations par les milieux concernés, les nouvelles versions doivent être appliquées. Le GRD peut fixer une période transitoire jusqu'à l'application des nouvelles dispositions.

Les Services techniques peuvent modifier en tout temps la liste des normes, directives et recommandations de la branche mentionnée ci-dessus.

#### Art. 3

Devoir d'annonce

Les installations de production et les installations de stockage doivent être annoncées au GRD préalablement aux travaux d'installation, à l'aide des documents suivants :

- Formulaire de demande de raccordement pour l'installation de production et/ou de stockage d'énergie ;
- Avis d'installation établi par un installateur-électricien au bénéfice d'une autorisation d'installer octroyée par l'inspection fédérale des installations à courant fort (ESTI) ;
- Schéma de comptage de l'installation.

Le GRD peut également demander au producteur tout autre document utile à l'examen de la demande de raccordement, notamment pour en vérifier la conformité. S'il met à disposition un formulaire ad hoc, il doit être obligatoirement utilisé.

A réception des documents, le GRD établit un calendrier pour la réalisation du raccordement et des éventuels renforcements de réseau.

A l'issue des travaux d'installation, un rapport de sécurité doit être remis au GRD, conformément aux dispositions du droit fédéral applicable.

Le producteur est seul responsable du respect de tout autre devoir d'annonce ou d'approbation prévu par le droit applicable, notamment à l'inspection fédérale des installations à courant fort (ESTI) ou à l'organe d'exécution (Pronovo), qui gère le système de rétribution de l'injection, la rétribution unique et le système suisse des garanties d'origine.

#### *B. Modalités du raccordement et travaux*

##### **Art. 4**

Raccordement

En principe chaque bien-fonds dispose d'un seul raccordement au réseau de distribution. Cela étant, le GRD peut décider dans certains cas d'ajouter, aux frais du producteur, un nouveau raccordement (borne ou coffret de raccordement), en fonction de la recherche de la meilleure solution technico-économique.

En cas de mise en place d'un raccordement souterrain, le producteur doit, à ses frais et sous sa responsabilité mais selon les instructions du GRD, installer la ou les conduites souterraines permettant le raccordement et entreprendre sous sa responsabilité et à ses frais les travaux de fouille et de génie civil nécessaires. Il doit également mettre à disposition l'emplacement nécessaire pour l'installation du coffret de raccordement.

Le GRD est en droit de décider que le point d'injection du producteur se situera sur une ligne de raccordement d'un tiers. Dans ce cas, cette ligne sera considérée comme faisant partie du réseau de distribution dès ce point.

##### **Art. 5**

Niveau de tension

Pour les petites installations de production d'une puissance nominale inférieure à 3.6 kVA, des raccordements monophasés peuvent être tolérés. Le GRD choisit librement sur quelle phase le raccordement est effectué afin d'assurer l'équilibre au point de transformation.

Au-delà de 3.6 kVA, les installations de production sont raccordées en polyphasé. Le GRD décide du niveau de tension sur lequel les installations de production sont raccordées.

Pour des raisons techniques et économiques, le GRD peut élever la tension d'exploitation de son réseau moyenne tension. Dans ce cas, le producteur dont l'installation de production est impactée est tenu d'exécuter à ses frais les modifications nécessaires sur son installation.

##### **Art. 6**

Puissance d'injection de l'installation de production

Si le producteur souhaite raccorder une installation de production avec une puissance nominale supérieure à la puissance d'injection maximale

fixée par le GRD, il doit mettre en place toutes les mesures techniques nécessaires au respect de la puissance maximale d'injection et suivre les instructions éventuelles du GRD.

Cas échéant, le protocole de mise en service mentionne la puissance de production et les moyens mis en place pour respecter la puissance d'injection maximale.

#### Art. 7

Limite de propriété

Sauf accord exprès contraire, (i) la limite de propriété entre les installations du GRD et celles du producteur se situe au niveau des bornes d'entrée du coupe-surintensité général (point de raccordement), (ii) le producteur est propriétaire des tubes de protection de la ligne de raccordement et des caniveaux sur sa parcelle privée.

S'agissant des installations raccordées en moyenne tension, les limites de propriété sont fixées d'entente entre le GRD et le producteur. A défaut d'accord, le Conseil municipal tranche.

#### Art. 8

Propriété distincte de l'installation de production et du bien-fonds

Lorsque le producteur d'énergie n'est pas propriétaire du bien-fonds sur lequel se trouve l'installation de production, il doit fournir au préalable au GRD un exemplaire du contrat qui le lie au propriétaire du bien-fonds. L'installation de production ne peut être raccordée au réseau qu'à la condition que le contrat précité prévoit un droit d'accès en tout temps au bien-fonds et aux installations techniques, en faveur du GRD et de ses mandataires, de même qu'un engagement ferme du propriétaire actuel du bien-fonds d'assumer solidairement avec le producteur les obligations de celui-ci envers le GRD. Ces conditions doivent être satisfaites en permanence pendant toute la durée pendant laquelle l'installation de production est raccordée au réseau, à défaut de quoi le GRD peut refuser le raccordement de l'installation de production ou y mettre fin.

Le GRD peut exiger l'inscription de servitude sur le bien-fonds concerné pour garantir ces droits.

#### Art. 9

Travaux

Toute personne physique ou morale qui souhaite faire exécuter des travaux de fouilles sur un terrain privé ou sur le domaine public est tenue de s'informer au préalable auprès du GRD au sujet de la position des conduites souterraines qui peuvent s'y trouver, cas échéant en adressant au GRD une demande de permis de fouille sur le domaine public.

Avant les travaux de remblayage, la personne concernée doit informer le GRD, afin que les conduites mises à jour puissent être contrôlées, mesurées et protégées.

Elle est responsable de tout dommage causé aux installations du GRD.

#### Art. 10

Coûts de  
raccordement et  
modification du  
raccordement

Les coûts de raccordement sont à la charge du producteur conformément au droit supérieur et selon les modalités fixées dans l'ordonnance tarifaire.

Les demandes d'augmentation de la puissance ou de l'intensité du raccordement sont soumises aux mêmes conditions financières qu'un nouveau raccordement. La réduction de la puissance ou de l'intensité ne donne droit à aucun remboursement des montants versés à titre de coûts de raccordement.

Le producteur assume les coûts liés à toute modification du raccordement causée par des travaux de construction ou de modification entrepris sur le bien-fonds sur lequel se trouve l'installation de production.

Dans le cas d'un raccordement aérien, le propriétaire est tenu de passer à un raccordement souterrain. Il prend en charge les coûts de démontage et les coûts de mise en place du nouveau raccordement.

#### C. Prescriptions techniques

##### Art. 11

Point de  
sectionnement

Le dispositif de sectionnement permettant de séparer en tout temps l'installation de production du réseau de distribution doit être visible et comporter un dispositif de verrouillage mécanique.

Une plaquette « Attention tension étrangère, installation de production » doit être apposée à ce point de sectionnement.

##### Art. 12

Dispositif de mise en  
parallèle avec le  
réseau

Un dispositif de mise en parallèle à verrouillage mécanique doit être appliqué en tant que couplage entre l'installation de production, respectivement l'installation de stockage, et le réseau de distribution. Cette exigence est également valable lorsque plusieurs groupes de production travaillent en parallèle. Ce dispositif doit permettre de :

- séparer immédiatement l'installation de production ou de stockage du réseau de distribution d'électricité en cas de défaut dans l'installation ;
- déconnecter automatiquement l'installation de production ou de stockage en cas d'une défaillance du réseau et, en ce qui concerne les générateurs asynchrones, de déclencher aussi leur installation de compensation ;
- assurer que le réseau ne puisse pas être remis sous tension par l'installation de production en cas de travaux sur le réseau hors tension ;

- découpler l'installation de production ou de stockage du réseau sur toutes les phases. Lorsque le réseau est hors tension, le dispositif de mise en parallèle ne doit pas pouvoir être enclenché.

De plus, le dispositif de mise en parallèle doit pouvoir couper la puissance de court-circuit au point d'injection en cas de défaut amont ou aval. La puissance du court-circuit du réseau au point de raccordement est calculée et communiquée par le GRD.

Le dispositif de mise en parallèle doit être désigné comme tel.

### Art. 13

Protection de l'installation de production

En complément de l'avis d'installation, le producteur doit présenter un concept comprenant les données techniques des dispositifs de mise en parallèle et de protection.

Les dispositifs de protection prévus par le producteur doivent permettre de découpler l'installation de production du réseau de distribution instantanément ou après temporisation en cas de conditions anormales d'exploitation.

Le concept de protection contient les éléments suivants :

- détection d'absence de tension sur le réseau de distribution ;
- protection en cas de surintensité ;
- protection à maximum et minimum de tension et de fréquence ;
- contrôle de la mise en parallèle (synchronisation) ;
- alimentation des systèmes de protection.

Le concept de protection doit être validé et accepté par le GRD. Celui-ci peut demander des modifications du concept soumis. Le raccordement de l'installation de production ne peut pas avoir lieu avant validation du concept de protection par le GRD. Nonobstant cette validation, le producteur assume seul la responsabilité du concept de protection et les conséquences qui en découlent.

Tous les coûts, y compris ceux liés à la mise en place et aux essais des protections, sont à la charge du producteur.

### Art. 14

Mise en service

Le GRD peut exiger d'assister aux tests de mise en service. La mise en parallèle de l'installation de production ne peut se faire qu'avec son accord, et une fois tous les tests de mise en service réussis.

### *D. Exigences relatives aux perturbations de réseaux*

#### Art. 15

Paramètres de qualité et de tension

Le producteur doit respecter les règles techniques D-A-CH-CZ pour l'évaluation des perturbations des réseaux (document AES 301/004).

Pour les installations importantes, le GRD évalue l'impact de l'installation de production sur la qualité de l'énergie de son réseau de distribution en analysant notamment les points suivants :

- variation de tension lors des manœuvres « EN/HORS » ;
- sévérité du flicker ;
- compensation de puissance réactive (souvent nécessaire en présence de machines asynchrones) ;
- niveau des harmoniques ;
- variation stationnaire de la tension ;
- perturbation des signaux de télécommande.

#### Art. 16

Energie réactive

La valeur du  $\cos \phi$  minimal à respecter est fixée par le GRD et se monte à 0,9.

Subsidiairement, la valeur prescrite par les normes et recommandations de la branche – en particulier la « Recommandation pour le raccordement technique au réseau des installations de production d'énergie » de l'AES (RR/IPE-CH) – doit être respectée.

Les installations de compensation d'une puissance réactive doivent être amorties (filtrées selon les règles techniques D-A-CH-CZ pour l'évaluation des perturbations des réseaux - document AES 301/004).

### III. MESURE

#### Art. 17

Systèmes de mesure

Les Services techniques définissent les schémas de comptage pour les différents cas de figure, en fonction notamment de la puissance de l'installation, d'une éventuelle consommation propre et du type de compteur à installer.

Les Services techniques peuvent modifier en tout temps les schémas de comptage, pour tenir compte de l'évolution légale et technique et des besoins de l'exploitation du réseau.

#### Art. 18

Fonctionnement  
défectueux

Si le producteur constate que les indications d'un compteur sont erronées ou que l'appareil dysfonctionne, il en informe immédiatement le GRD. Celui-ci prend les mesures adéquates.

L'arrêt ou le dysfonctionnement des appareils de mesure ne donne droit à aucune indemnité au producteur au titre de l'énergie qu'il aurait refoulé dans le réseau mais qui n'aurait pas été mesurée.

Le GRD peut, selon sa libre appréciation et sans obligation de sa part, estimer la quantité d'énergie qui a été refoulée dans le réseau et verser

une indemnité compensatoire au producteur sur la base de cette estimation.

#### Art. 19

Protection des  
données personnelles

Le GRD traite les données personnelles recueillies dans le cadre de la mise en œuvre de la présente ordonnance conformément au droit en vigueur. Les données recueillies comprennent les données relatives à la fourniture, au développement et à la promotion des prestations prévues en la matière, de même que les données relatives à la sécurité de l'exploitation du réseau de distribution.

Le GRD peut confier à des tiers l'exécution de certaines tâches liées aux prestations couvertes par la présente ordonnance. Ceux-ci doivent respecter les dispositions relatives à la protection des données personnelles et se conformer aux instructions du GRD.

Le producteur a le droit d'accéder aux données personnelles qui le concernent.

## IV. CONSOMMATION PROPRE

### A. Dispositions générales

#### Art. 20

Délai et conditions

Le producteur ou le propriétaire foncier qui souhaite exercer la consommation propre ou y mettre fin doit en aviser le GRD avec un préavis de trois mois pour la fin d'un mois.

Une consommation propre n'est admise que si l'électricité peut être consommée par le producteur, le propriétaire ou les membres d'un regroupement ou d'une communauté d'autoconsommation sans qu'elle n'utilise le réseau de distribution du GRD entre l'installation de production et chaque lieu où elle est consommée.

Toute autre condition fixée par le droit fédéral est réservée.

### B. Regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP)

#### Art. 21

Annonce

Si des propriétaires fonciers souhaitent constituer un regroupement dans le cadre de la consommation propre (ci-après : regroupement), ils doivent faire parvenir au GRD, dans le délai de trois mois pour la fin d'un mois, les documents suivants :

- Une demande de constitution de regroupement, qui doit spécifier notamment l'identité des propriétaires qui intègrent le regroupement, l'identité d'éventuels locataires ou fermiers qui intègrent le regroupement, l'identité et les coordonnées du représentant du regroupement, la désignation des parcelles et du lieu de consommation concernés, les installations de production

intégrées au regroupement, leur emplacement et leur puissance, l'utilisation d'un éventuel accumulateur et le choix du produit (fourniture d'énergie et utilisation du réseau) souscrit par le regroupement ;

- Un document écrit attestant que chaque propriétaire et chaque locataire ou fermier déjà en place dans les locaux au moment de la constitution du regroupement consent à en faire partie ;
- Tous les documents techniques nécessaires, notamment un schéma électrique de principe.

Le GRD peut requérir l'utilisation d'un formulaire particulier.

Le GRD examine la demande de constitution du regroupement, de même que le respect de toutes exigences légales ou techniques.

#### Art. 22

Conditions à la constitution des regroupements dans le cadre de la consommation propre

La constitution du regroupement est soumise au respect des conditions prévues par le droit fédéral et des prescriptions du GRD, notamment en matière de puissance minimale de l'installation, de délimitation du lieu de la production et de modifications techniques requises (raccordement, systèmes de mesure, etc.).

Un regroupement dispose d'un point de raccordement unique au réseau de distribution du GRD.

Le GRD peut demander toute information ou document utile pour établir le respect des conditions applicables.

#### Art. 23

Représentant et rapports internes

Toute communication du GRD destinée au regroupement ou aux consommateurs qui en font partie est valablement adressée au représentant du regroupement, qui a la responsabilité de transmettre les informations aux personnes concernées.

Le regroupement est responsable de la mesure et de la facturation internes de chaque consommateur final ou point de mesure intégré au regroupement.

#### Art. 24

Changements dans la composition et fin des regroupements

Les changements dans la composition des propriétaires fonciers participant au regroupement, de même que la dissolution du regroupement, doivent être annoncés au GRD avec un préavis de trois mois pour la fin d'un mois.

A défaut d'annonce de la sortie d'un propriétaire du regroupement, le propriétaire en question reste débiteur solidaire avec les autres des factures du GRD adressées au regroupement.

### *C. Communautés d'autoconsommation*

#### **Art. 25**

Principe de base

Conformément au droit fédéral, le GRD autorise les producteurs, sur sa zone de desserte, à utiliser un modèle de consommation propre commune alternatif aux regroupements, la communauté d'autoconsommation (ci-après également désignée la « communauté »), aux conditions définies dans le droit supérieur et la présente ordonnance.

#### **Art. 26**

Annonce

Les consommateurs finaux qui souhaitent constituer une communauté d'autoconsommation doivent l'annoncer au GRD par écrit avec un préavis de trois mois pour la fin d'un mois. Ils doivent faire parvenir au GRD, dans le même délai, les documents suivants :

- Une demande de constitution d'une communauté d'autoconsommation, qui doit spécifier notamment l'identité des consommateurs finaux qui intègrent la communauté, l'identité et les coordonnées du représentant de la communauté, la désignation des parcelles et du lieu de consommation concernés, les installations de production intégrées au regroupement, leur emplacement et leur puissance, l'utilisation d'un éventuel accumulateur et le choix du produit (fourniture d'énergie et utilisation du réseau) souscrit par la communauté ;
- Un document attestant que chaque consommateur final membre de la communauté d'autoconsommation consent à en faire partie ;
- Tous documents techniques nécessaires, notamment un schéma électrique de principe.

Le GRD peut requérir l'utilisation d'un formulaire particulier.

Le GRD examine la demande de constitution d'une communauté d'autoconsommation, de même que le respect de toutes exigences légales ou techniques.

#### **Art. 27**

Conditions à la constitution d'une communauté d'autoconsommation

La constitution d'une communauté d'autoconsommation est soumise au respect des conditions techniques prévues par le droit fédéral et les prescriptions du GRD, notamment en matière de schéma de comptage. Elle nécessite en principe l'installation d'un compteur assurant l'interface entre la communauté d'autoconsommation et le réseau.

Les frais des mesures techniques nécessaires à la mise en œuvre de la communauté d'autoconsommation (installation ou remplacement de compteurs, modification du câblage, configuration des systèmes, etc.) sont à la charge de la communauté.

Les installations doivent être conformes aux schémas de comptage du GRD. Tous les consommateurs finaux membres de la communauté d'autoconsommation doivent se trouver derrière le même point de raccordement au réseau du GRD.

La communauté d'autoconsommation doit choisir un fournisseur unique et un produit unique pour la fourniture d'énergie électrique et l'utilisation du réseau.

La constitution d'une communauté d'autoconsommation ne met pas fin aux relations juridiques entre le GRD et chaque membre de la communauté en matière de fourniture d'énergie électrique et d'utilisation du réseau. Celles-ci perdurent et restent régies par les dispositions applicables du GRD, sous réserve des dérogations prévues dans la présente ordonnance.

La communauté d'autoconsommation désigne un représentant, qui sert notamment d'interlocuteur avec le GRD.

#### Art. 28

Facturation

La consommation de l'ensemble des membres de la communauté d'autoconsommation fait l'objet de factures périodiques uniques. Ces factures indiquent la consommation totale de la communauté et la consommation d'énergie de chaque point de mesure intégré à la communauté.

La répartition interne de la consommation entre chaque membre est de la responsabilité de la communauté d'autoconsommation. Chaque consommateur final membre de la communauté d'autoconsommation est débiteur solidaire des factures adressées par le GRD à la communauté.

#### Art. 29

Changements dans la composition et fin des communautés d'autoconsommation

Les changements dans la composition des consommateurs finaux membres de la communauté d'autoconsommation, de même que la dissolution de la communauté, doivent être annoncés au GRD avec un préavis de trois mois pour la fin d'un mois.

A défaut d'annonce de la sortie d'un consommateur final de la communauté d'autoconsommation, les membres de la communauté et le membre sortant restent débiteurs solidaires de l'ensemble des factures adressées à la communauté.

Les frais liés à l'exécution des mesures techniques nécessaires à l'entrée ou la sortie d'un membre de la communauté sont à la charge de celle-ci.

## V. REPRISE DE L'ENERGIE

### Art. 30

Préavis

Le producteur peut en tout temps renoncer à céder au GRD l'électricité ou les garanties d'origine produites par son installation de production. Il en informe cas échéant le GRD avec un préavis d'un mois pour la fin d'un mois.

Le producteur doit annoncer au GRD avec un préavis de trois mois pour la fin d'un mois sa volonté d'exercer la consommation propre ou de refouler sur le réseau l'intégralité de sa production nette.

Tous autres délais prévus par le droit fédéral sont réservés.

### Art. 31

Décompte et facturation

Le GRD fait parvenir au producteur un décompte périodique, qui mentionne la quantité d'électricité injectée sur le réseau, le tarif de reprise et le montant total de la rétribution de l'énergie.

En principe, la rétribution de l'énergie est décomptée du montant de la facture périodique d'électricité du producteur.

Le GRD et le producteur peuvent convenir spécifiquement d'autres modalités de facturation.

### Art. 32

Garanties d'origine

Toute reprise d'une garantie d'origine par le GRD nécessite que l'installation de production qui s'y rapporte soit enregistrée dans le système suisse des garanties d'origine et que les garanties d'origine soient effectivement transférées au GRD. Le producteur doit mettre en place un ordre permanent de transfert automatique au GRD des garanties d'origines générées par son installation de production.

## VI. DIRECTIVES TECHNIQUES

### Art. 33

Compétences des Services techniques

Les Services techniques sont compétents pour adopter des directives techniques en lien avec la mise en œuvre de la présente ordonnance.

## X. DISPOSITIONS FINALES

### Art. 34

#### Abrogation

Les documents suivants sont abrogés à l'entrée en vigueur de la présente ordonnance :

- L'arrêté fixant les tarifs de reprise de l'énergie des producteurs indépendants et des coûts liés aux infrastructures de saisies des données du 1<sup>er</sup> janvier 2013.

#### Approbation

La présente ordonnance a été acceptée par le Conseil municipal en séance du 18 octobre 2022.

Tramelan, le 19 octobre 2022

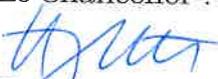
#### Au nom du Conseil municipal

Le Président :



Philippe Augsburgers

Le Chancelier :



Hervé Gullotti

#### Entrée en vigueur

Il est certifié que l'entrée en vigueur de la présente ordonnance au 1<sup>er</sup> janvier 2023 a été publiée dans la Feuille officielle d'avis du district de Courtelary no 39 du 28 octobre 2022. Aucun recours en matière communale n'a été formé contre cette ordonnance durant les 30 jours suivant la publication de son entrée en vigueur.

Tramelan, le 29 novembre 2022

#### Commune de Tramelan

Le Chancelier :



Hervé Gullotti

### Liste des abréviations

AES	Association des entreprises électriques suisses
ESTI	Inspection fédérale des installations à courant fort
GRD	Gestionnaire de réseau de distribution
IAP	Installation auto-productrice
kVA	Kilovoltampère
PDIE / CTR	Prescriptions des distributeurs d'électricité / conditions technique de raccordement
RAFEL	Règlement sur l'acheminement et la fourniture d'électricité adopté par le Conseil général le 1 <sup>er</sup> août 2008
RCP	Regroupement dans le cadre de la consommation propre
RIPE	Règlement relatif au raccordement des installations de production d'énergie et la reprise de l'énergie produite, adopté par le Conseil général le 26 septembre 2022