



Guide de transmission des interruptions d'approvisionnement 1/2023

Obligations des gestionnaires de réseau relatives au relevé et à la communication des données concernant la qualité de l'approvisionnement

03.04.2023

1 Situation de départ

Les gestionnaires de réseau sont tenus de communiquer à l'ElCom les chiffres usuels, sur le plan international, concernant la qualité de l'approvisionnement (article 6, alinéa 2 de l'ordonnance sur l'approvisionnement en électricité [OApEl ; RS 734.71]). Pour des raisons de comparaison, l'ElCom calcule les chiffres-clés elle-même et a besoin pour ce faire des données brutes des gestionnaires de réseau concernant les coupures de courant. Le relevé des interruptions de l'approvisionnement vise à observer l'évolution temporelle de la qualité de l'approvisionnement en Suisse.

2 Relevé des interruptions de l'approvisionnement

2.1 Informations

Le guide de transmission des interruptions d'approvisionnement 1/2023 intègre les informations relatives à la saisie des données de la directive 1/2017 "Obligation des gestionnaires de réseau relatives au relevé et à la communication des données concernant la qualité de l'approvisionnement " et complète, dans la partie Transmission des données, les caractéristiques spécifiques du nouveau système de transmission (EDES). Ce sont toujours les mêmes données qui sont collectées et soumises.

2.2 Obligation de relevé des gestionnaires de réseau

Seuls les 100 plus grands gestionnaires de réseau parmi les quelque 600 gestionnaires de réseau suisses ont été soumis à l'obligation de relever les interruptions de l'approvisionnement. Ces gestionnaires de réseau couvrent un prélèvement d'énergie annuel de quelque 100 GWh (ou plus), remplissent la version complète du fichier de calcul des coûts (comptabilité analytique) et ont été informés par l'ElCom par écrit avant la nouvelle période de relevé (1^{er} janvier au 31 décembre).

Les gestionnaires de réseau, qui ont un prélèvement de moins de 100 GWh ou qui ont rempli la version allégée (« light ») du fichier de calcul des coûts (comptabilité analytique), sont exempts de l'obligation de relevé et ne doivent fournir aucune donnée à l'EiCom. Le formulaire de relevé de l'EiCom reste toutefois à leur disposition sur le site web de l'EiCom.

https://www.elcom.admin.ch/elcom/fr/home/themes/prix-de-l_electricite/edes.html

2.3 Période de relevé et communication des données

La période de relevé débute chaque année le 1er janvier et prend fin le 31 décembre. Les données doivent être communiquées à l'EiCom au plus tard au **1 mars de l'année suivante**.

2.4 Relevé des données

Il s'agit d'enregistrer pour une période de relevé **toutes** les coupures de courant d'une **durée de trois minutes ou plus** survenues dans une zone d'approvisionnement et affectant le consommateur final. Pour chaque coupure, il faut indiquer le nombre de consommateurs finaux affectés (dans l'approvisionnement direct) et celui des consommateurs finaux affectés chez les gestionnaires de réseau en aval (approvisionnement indirect).

Il faut également indiquer pour chaque coupure l'énergie qui aurait normalement pu être fournie (exception : les gestionnaires du niveau de réseau 7 n'ont pas à calculer ni à indiquer l'énergie non fournie ; cf. chap. 4.5). Par ailleurs, la cause ainsi que le dommage causé par la coupure doivent être indiqués (cf. chap. 4.6 et 4.7).

Les chapitres 3 et 4 expliquent en détail les données à relever.

2.5 Données à communiquer aux gestionnaires de réseau en amont

La zone d'approvisionnement d'un gestionnaire de réseau comprend non seulement les consommateurs finaux propres (directement approvisionnés par le gestionnaire de réseau), mais aussi les consommateurs finaux approvisionnés par des gestionnaires de réseau en aval (indirectement approvisionnés). Les gestionnaires de réseau doivent donc transmettre les données suivantes à tous leurs gestionnaires de réseau en amont :

- le nombre total de consommateurs finaux directement et indirectement approvisionnés
- en cas d'interruption provoquée au niveau d'un réseau en amont, le nombre total de consommateurs finaux directement et indirectement concernés
- la surface de la zone d'approvisionnement propre ainsi que la surface de la zone d'approvisionnement des réseaux en aval. La surface attribuée aux gestionnaires de réseau par les cantons fait référence.

3 Données à communiquer

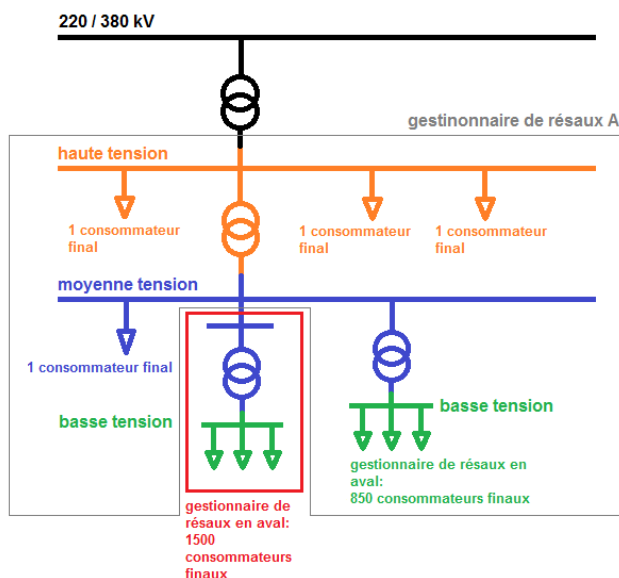
3.1 « Nombre total de consommateurs finaux de la zone d'approvisionnement »

Le nombre total de consommateurs finaux directement et indirectement approvisionnés dans la zone d'approvisionnement doit être déclaré. A cet égard, il convient de déterminer le nombre total de consommateurs finaux (indirects) approvisionnés par des gestionnaires de réseau en aval et de l'ajouter au nombre de consommateurs finaux propres (indirects). Il faut indiquer séparément le nombre de consommateurs finaux (directs et indirects) par niveau de tension. Si l'on ne couvre pas, à un niveau de réseau donné, de consommateurs finaux, ni directement, ni indirectement, un 0 doit être saisi (la présence de cellules vides empêchent l'importation).

En cas de modification considérable du nombre de consommateurs finaux pendant l'année de relevé, le 30 juin tient lieu de date de référence. Pour une question de cohérence, nous vous prions d'indiquer le **nombre de compteurs sous le nombre de consommateurs finaux**.

Le nombre total des consommateurs finaux est à indiquer selon l'exemple ci-dessous :

Situation initiale : structure des consommateurs finaux du gestionnaire de réseau A



Pour le classement des consommateurs finaux indirects, le niveau de tension sur le point de raccordement du gestionnaire de réseau en aval fait foi.

Dans l'exemple, les 1500 consommateurs finaux du gestionnaire de réseau en aval doivent être attribués en tant que consommateurs indirects en moyenne tension du gestionnaire de réseau A.

Précisions concernant le formulaire ElCom : dans la feuille de calcul « Coupures » les renseignements doivent être saisis comme suit :

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement (directive 1/2017 chap. 3.1)			
	Consommateurs finaux directs	Consommateurs finaux indirects	Σ
Très haute tension (220 kV < U < 380 kV)	0	0	0
Haute tension (36 kV < U < 220 kV)	3	0	3
Moyenne tension (1 kV U < 36 kV)	1	1500	1501
Basse tension (U < 1 kV)	850	0	850
		Total (directs et indirects)	2354

Le nombre de **consommateurs finaux** (directs et indirects) total dans l'exemple est de **2354**.

3.2 « Énergie totale fournie pendant la période de relevé »

Il s'agit du volume total d'énergie fourni à des consommateurs finaux et à des gestionnaires de réseau en aval pendant la période de relevé.

- Les gestionnaires de réseau qui sont actifs sur le niveau de réseau 5 à 1 doivent relever et communiquer l'énergie totale fournie.
- Les gestionnaires de réseau qui sont actifs uniquement sur le niveau de réseau 7 (et 6) ne doivent **pas** relever **ni** communiquer l'énergie totale fournie.
- Les gestionnaires de réseau, actifs sur le niveau de réseau 5 ainsi que sur le niveau de réseau 7 (et 6), doivent comptabiliser l'énergie soutirée du niveau de réseau 5 et injectée dans leur **propre** réseau et dans le réseau **d'autres gestionnaires** ainsi que l'énergie fournie aux consommateurs finaux sur le niveau de réseau 5. L'énergie soutirée du niveau de réseau 7 ne doit **pas** être décomptée.

3.3 « Taille de la zone d’approvisionnement »

La taille de la zone d’approvisionnement d’un gestionnaire de réseau correspond à la somme de la surface de la zone d’approvisionnement propre et de la surface des zones d’approvisionnement des gestionnaires de réseau en aval. La surface attribuée aux gestionnaires de réseau par les cantons fait référence.

4 Données concernant les interruptions

4.1 « Interruptions et étapes d’interruption »

Il faut relever toutes les interruptions d’une **durée de trois minutes ou plus** et affectant les consommateurs directs et indirects. Des temps de rétablissement de l’approvisionnement différents doivent être relevés séparément.

Exemple : Une coupure de courant concernant 700 consommateurs finaux survient le 11 février 2018 (incident 1) à 8:05. À 8:13, l’approvisionnement est rétabli pour 550 de ces consommateurs finaux. À 8:35, l’approvisionnement est rétabli pour les 150 consommateurs finaux restant. Il convient de procéder aux **deux** entrées suivantes dans le formulaire de relevé Excel :

Evène- ment (directive 1/2017 chap. 4.1)	Etape d’inter- ruption	Début		Fin		Durée d’inter- ruption [min]	Niveau de ten- sion le plus élevé interrompu [kv] (directive 1/2017 chap. 4.3)	Nombre de consomma- teurs finaux concernés (directive 1/2017 chap. 4.4)
		Date [tt.mm.jj]	Heure [hh:mm]	Date [tt.mm.jj]	Heure [hh:mm]			
1	1	11.02.18	08:05	11.02.18	08:13	8 min	U jusqu’à 1 kV	550
1	2	11.02.18	08:05	11.02.18	08:35	30 min	U jusqu’à 1 kV	150

4.2 « Début », « Fin », « Durée d’interruption »

Seules les interruptions de l’approvisionnement qui affectent des consommateurs finaux et durent trois minutes ou davantage doivent être relevées et communiquées à l’ElCom. Le début et la fin de l’événement doivent être saisis. La durée d’interruption est ensuite calculée automatiquement (cf. chap. 4.1).

4.3 « Niveau de tension le plus élevé interrompu »

Pour chaque interruption, le niveau de tension le plus élevé interrompu doit être indiqué (cf. chap. 4.1).

4.4 « Nombre de consommateurs finaux concernés »

Le nombre total de consommateurs finaux directement et indirectement concernés doit être relevé pour chaque interruption, quel que soit le niveau de réseau. A cet égard, il convient de déterminer le nombre de consommateurs finaux des gestionnaires de réseau en aval concernés directement et indirectement et de l’ajouter au nombre de consommateurs finaux propres. Les gestionnaires de réseau en aval doivent systématiquement communiquer aux gestionnaires de réseau en amont le nombre de consommateurs finaux concernés (cf. chap. 4.1).

Conformément à l’article 4, alinéa 1, lettre b de la loi sur l’approvisionnement en électricité (LApEl ; RS 734.7), un consommateur final est un client achetant de l’électricité pour ses propres besoins. Pour une

question de cohérence, nous vous prions d'indiquer le **nombre de compteurs sous le nombre de consommateurs finaux**.

4.5 « Énergie non fournie »

L'énergie non fournie est l'énergie qui aurait pu être fournie à des consommateurs finaux et à des gestionnaires de réseau en aval pendant une interruption. Elle correspond à l'énergie fournie durant une période de temps identique à celle de l'interruption, pour un jour présentant une courbe de demande comparable.

- L'énergie non fournie doit à chaque fois être déterminée pour les interruptions occasionnées aux niveaux de réseau 1 à 5.
- Pour les interruptions occasionnées au niveau de réseau 7 (et 6), l'énergie non fournie ne doit **pas** être déterminée.
- Les gestionnaires de réseau qui sont actifs uniquement sur le niveau de réseau 7 (et 6) n'ont **pas** besoin de déterminer l'énergie non fournie.
- Les gestionnaires de réseau, actifs sur le niveau de réseau 5 ainsi que sur le niveau de réseau 7 (et 6), doivent comptabiliser l'énergie qui aurait pu être soutirée du niveau de réseau 5 et injectée dans leur **propre** réseau et dans le réseau **d'autres gestionnaires** ainsi que l'énergie qu'ils auraient dû fournir aux consommateurs finaux sur le niveau de réseau 5. L'énergie qui aurait pu être soutirée du niveau de réseau 7 ne doit **pas** être déterminée.

4.6 « Cause de la coupure »

La cause de chaque coupure doit être précisée dans la colonne « Description de la cause » en indiquant l'**une** des huit catégories suivantes :

- **Coupure planifiée** - Une coupure planifiée doit être annoncée au moins 24 heures à l'avance aux consommateurs finaux concernés.

Les changements de compteurs chez les consommateurs finaux sont aussi assimilés à des coupures planifiées. Nous vous prions d'indiquer de telles interruptions dans la colonne « Description de la cause » avec la raison correspondante, soit « remplacement de compteur électrique ». Les remplacements de compteurs électriques peuvent aussi être saisis globalement à la fin de l'année en tant que « Saisie collective ». Il est alors possible d'indiquer une valeur unique pour la durée d'interruption, évaluée par expérience (p. ex. 20 min) :

Début		Fin		Durée d'interruption [min]	Niveau de tension le plus élevé interrompu [kv] (directive 2/2017 chap. 4.3)	Cause de la coupure	
Date [tt.mm.jj]	Heure [hh:mm]	Date [tt.mm.jj]	Heure [hh:mm]			Liste de choix	Description de la cause
31.12.	10:00	31.12	10:20	20 min	U>1kV	Coupure planifiée	Compteur électrique

- **Répercussion** - Doivent être indiquées toutes les coupures qui sont causées par la faute d'un autre gestionnaire de réseau ou d'une centrale électrique. Le gestionnaire de réseau ou l'exploitant de la centrale électrique qui a provoqué la coupure doit être indiqué dans la colonne « Description de la cause ».
- **Événement naturel** - Doivent être indiquées toutes les coupures qui sont causées par des intempéries, une tempête, de la glace, de la neige, des éboulements et chutes de pierres, mais aussi

celles causées par des animaux et des chutes de branches ou d'arbres. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ».

- **Erreur humaine** - Doivent être indiquées toutes les coupures dues à un acte humain (chez le gestionnaire de réseau), notamment erreur de connexion, mauvaise manœuvre, ouverture d'un sectionneur sous tension, mise à terre d'une installation sous tension, manœuvre non intentionnelle, erreur de planification ou de montage. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ».
- **Cause fonctionnelle** - Doivent être indiquées toutes les coupures qui font suite à une défaillance d'un appareil ou d'une installation, au vieillissement, à une surcharge, à un dysfonctionnement du système de protection ou à un défaut de maintenance. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ».
- **Influence/dommage de tiers** - Doivent être indiquées toutes les coupures qui sont notamment dues à des travaux de construction, agricoles ou forestiers, à un incendie ou qui sont causées par un véhicule ou un engin volant. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ».
- **Autre cause** - Doivent être indiquées dans cette catégorie toutes les coupures qui n'ont pas pu être attribuées à une autre cause. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ».
- **Force majeure** - Une coupure peut être attribuée à cette catégorie aux conditions précisées ci-dessous. La cause doit être précisée dans la colonne « Description de la cause ». Les quatre conditions doivent être remplies **cumulativement** :
 1. les événements ne surviennent qu'avec une très faible probabilité, et
 2. il est rationnellement impossible de les prévoir et de les éviter par des moyens économiques raisonnables, et
 3. ils causent une interruption de longue durée pour beaucoup de consommateurs finaux, et
 4. les événements font partie d'une des catégories suivantes :
 - conditions météorologiques extrêmes (par exemple tempête, glace, neige, orage, précipitations, froid, canicule) qui dépassent les critères de planification prescrits (par exemple par l'ordonnance sur les lignes électriques),
 - catastrophes naturelles, par exemple tremblement de terre, inondation, avalanche, éboulement de rochers, glissement de terrains,
 - décisions des autorités, par exemple interruption ou rétablissement retardé pour permettre les secours en cas de catastrophes,
 - mouvements sociaux et désordres, par exemple grève, agitation, émeute, fermeture d'usines,
 - catastrophes, par exemple explosion, grand incendie, incendie de forêts, chute d'avion, guerre, avaries sur des installations de tiers,
 - influence extérieure / terrorisme, par exemple dommage sur des installations de tiers, terrorisme, sabotage,
 - déclaration d'état de crise par une cellule de crise compétente.

Exemple :

Une interruption est liée à une tempête. On choisira « Événement naturel (orage, verglas, animaux, chute de branches ...) » comme catégorie de cause dans la liste et on précisera la cause sous « Description de la cause » :

Cause de la coupure (directive 1/2017 chap. 4.6)	
Liste de choix	Description de la cause
Événement naturel (intempérie, animaux, chute de branches)	Chute d'un arbre

4.7 Dommage causé par l'interruption

Chaque dommage causé doit être attribué à l'**une** des huit catégories de dommages brièvement présentées ci-après. Le dommage doit être précisé dans la colonne « Description du dommage » du formulaire.

- **Pas de dommage**
- **Dommage aux installations/transformateurs** - dommage au disjoncteur, au sectionneur, au transformateur. Le dommage doit être précisé dans la colonne « Description du dommage ».
- **Dommage aux lignes aériennes** - dommage à la ligne, aux isolateurs, aux manchons, aux mâts. Le dommage doit être précisé dans la colonne « Description du dommage ».
- **Dommage aux réseaux souterrains** - dommage au câble, au manchon. Le dommage doit être précisé dans la colonne « Description du dommage ».
- **Combinaison des catégories de dommage 2, 3 et 4** – les dommages aux équipements / transformateurs, aux lignes électriques aériennes, ainsi qu'aux câbles peuvent être sélectionnés et combinés. Le dommage doit être décrit dans la colonne « Description du dommage ».
- **Autres dommages** - Le dommage doit être précisé dans la colonne « Description du dommage ».

Exemple :

Une interruption fait suite à un dommage à une ligne aérienne causé par une tempête. On choisira « Dommage aux lignes aériennes (ligne, isolateurs,...) » comme catégorie de dommage dans la liste et on précisera la cause sous « Description du dommage » :

Dommage (directive 1/2017 chap. 4.7)	
Liste de choix	Description du dommage
Dommage aux lignes aériennes (ligne, connexion, isolateur...)	Isolateurs brisés

5 Examen des données transmises

L'EiCom se réserve le droit de vérifier par sondages les données relatives aux interruptions de l'approvisionnement d'un gestionnaire de réseau.

6 Communication des interruptions de l'approvisionnement à l'EiCom

La remise des données s'effectue via le "portail eGovernment DETEC" (www.uvek.egov.swiss). Après l'enregistrement unique sur le portail et la demande ou l'attribution des autorisations pour le traitement ou la remise des relevés de l'EiCom, les interruptions d'approvisionnement peuvent être livrées via les nouveaux formulaires en ligne de la manière suivante :

- Saisie manuelle
- Interface XML
- Interface CSV
- Fichier NeDisp
- Fichier Excel

Vous trouverez en annexe de plus amples renseignements concernant la communication des données à l'EiCom.

7 Support

En cas de questions techniques concernant le relevé des données, veuillez-vous adresser à Monsieur Markus Howald, secrétariat technique de l'EiCom, 058 467 16 56, « markus.howald@elcom.admin.ch ».

En cas de problèmes techniques liés à la transmission des données, veuillez-vous adresser à notre support informatique, 058 462 50 97, « data@elcom.admin.ch »

DRAFT

Annexe 1 : Transmission des interruptions d'approvisionnement enregistrées à l'EiCom

1. Introduction

Tout en sachant que le système n'est pas encore une solution parfaite, les données relatives aux interruptions de l'approvisionnement peuvent désormais être livrées avec le présent système de dépôt. Si vous avez des questions, contactez le support. Veuillez signaler les erreurs, si possible par e-mail, en joignant une capture d'écran.

Dans un premier temps, la "saisie manuelle" est décrite. En complément, les autres variantes de saisie seront décrites ultérieurement.

La soumission des données se fait via le portail du DETEC (www.uvek.egov.swiss).

2. Enregistrement

La première étape consiste à s'enregistrer sur le portail du DETEC.



Image 1

L'image 1 sous "Avez-vous des questions à ce sujet ?" décrit comment procéder à l'enregistrement.

3. Demander des droits

Comme plusieurs services sont proposés via le portail du DETEC, vous devez demander les droits en tant que gestionnaire de réseau. Pour ce faire, veuillez suivre les instructions du [lien](#) suivant. Après avoir demandé les droits, un administrateur du gestionnaire de réseau déjà saisi (ou un représentant de l'EiCom) doit accepter ou refuser les droits. Le résultat est communiqué au demandeur par e-mail.

Les deux étapes "Enregistrement" et "Demande de droits" sont identiques pour l'envoi des autres formulaires EiCom (tarifs, comptabilité analytique, changement dans la clientèle).

4. Lancer le formulaire de relevé des interruptions d'approvisionnement

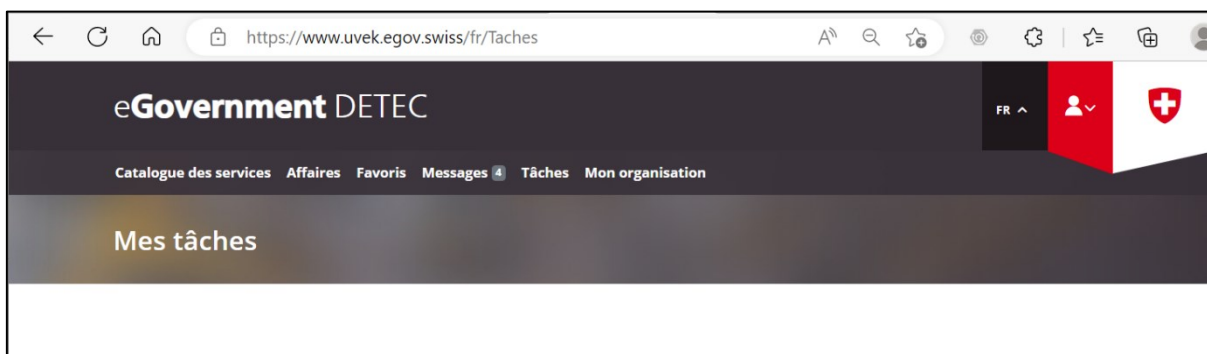


Image 2

Sous Tâches, il faut démarrer le relevé des interruptions d'approvisionnement de l'année correspondante en sélectionnant "Traiter une affaire".

5. Saisir les données de base du gestionnaire de réseau relatives aux interruptions d'approvisionnement.

Tous les champs de saisie blancs doivent impérativement être remplis. Les quatre champs de saisie relatifs à la " Personne de contact pour renseignements", les quatre champs de saisie relatifs au nombre de "Consommateurs finaux directs", les quatre champs de saisie relatifs au nombre de "Consommateurs finaux indirects", le champ de saisie relatif à " Energie totale fournie pendant la période de relevé (en MWh)" et le champ de saisie relatif à la "Superficie de la zone d'approvisionnement (en km²)". Si les prescriptions de forme ne sont pas respectées, un message d'erreur s'affiche.



Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Clôture

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.

En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Gestionnaire de réseau

Nom du gestionnaire de réseau *	Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom - TEST 1		
Numéro d'identification du gestionnaire de réseau			
Rue *	Christoffelgasse		
Compléments d'adresse	5		
NPA *	3003	Lieu *	Bern
Raison sociale du GRD			
UID *	CHE-288.910.965		
Période de relevé		jusqu'à	

Personne de contact pour renseignements

Prénom *		Nom *	
Téléphone *		E-Mail *	

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement

	Consommateurs finaux directs *	Consommateurs finaux indirects *	Somme
Très haute tension (220/380 kV)			0
Haute tension (U > 36kV jusqu'à < 220kV)			0
Moyenne tension (U > 1kV jusqu'à < 36kV)			0
Basse tension (U jusqu'à < 1kV)			0
Sommes totales des utilisateurs finaux			0
Energie totale fournie pendant la période de relevé			
Superficie de la zone d'approvisionnement			

Annuler

Sauvegarder

Import XML

Import Excel

Retour

Suivant

AFS - VU_2022

Image 3 Formulaire vide

Remarque :

L'année du formulaire est indiquée en bas à gauche. Par exemple, AFS VU **2022**. Toutes les dates saisies doivent être comprises dans l'année mentionnée.



Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Clôture

Vos données ont été mises en cache avec succès.

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.
En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Gestionnaire de réseau

Nom du gestionnaire de réseau *	Eidgenössische Elektrizitätskommission ECom - TEST 1		
Numéro d'identification du gestionnaire de réseau			
Rue *	Christoffelgasse		
Compléments d'adresse	5		
NPA *	3003	Lieu *	Bern
Raison sociale du GRD			
UID *	CHE-288.910.965		
Période de relevé		jusqu'à	

Personne de contact pour renseignements

Prénom *	Markus	Nom *	Howald
Téléphone *	+41584671656	E-Mail *	markus.howald@elcom.admin.ch

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement

	Consommateurs finaux directs *	Consommateurs finaux indirects *	Somme
Très haute tension (220/380 kV)	0	0	0
Haute tension (U > 36kV jusqu'à < 220kV)	0	0	0
Moyenne tension (U > 1kV jusqu'à < 36kV)	9	0	9
Basse tension (U jusqu'à < 1kV)	20'000	0	20'000
Sommes totales des utilisateurs finaux			20'009
Energie totale fournie pendant la période de relevé			105
Superficie de la zone d'approvisionnement			30

Annuler

Sauvegarder

Import XML

Import Excel

Retour

Suivant


AFS - VU_2022

Image 4 Formulaire rempli

Les champs grisés dans la partie supérieure du formulaire sont remplis par le système.

En cliquant sur "Suivant", on passe à la page des interruptions d'approvisionnement.

6. Remplir les interruptions d'approvisionnement



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Closure

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.
En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Interruption de l'approvisionnement

Événement *	Étape d'interruption *	Début *	Heure de début *	Fin *	Heure de fin *	Durée d'interruption	Niveau de tension le plus élevé interrompu *	Nombre de consommateurs finaux concernés *	Énergie non fournie en kWh	Cause *	Description de la cause	Domages *	Description des dommages
1	1	03.03.2022	08.00	03.03.2022	14.00	360	U jusqu'à	8		Cause fo		Domma	
2	1	04.04.2022	18.30	04.04.2022	18.45	15	U > 1kV	150	200	Evéneme		pas de d	
3	1	05.05.2022	22.00	05.05.2022	22.15	15	U > 36 kV	1'000	800	Erreur hu		pas de d	

1

Ajouter

Supprimer les lignes sélectionnées

Importer des données à partir de CSV

Exporter les données au format CSV

<<

<

1 - 3

>

>>

Vous pouvez remplir un maximum de 5000 Blocs

Annuler

Sauvegarder

Vue PDF

Export XML

Export Excel

Retour

Suivant


AES - VU_2022

Image 5

Tous les champs de saisie sur fond blanc avec "*" après le nom de la colonne doivent obligatoirement être remplis. La forme de l'écriture de la date et de l'heure doit être effectuée selon l'exemple. D'autres lignes peuvent être ajoutées en appuyant sur le bouton correspondant. Pour effacer les lignes, il faut sélectionner le champ à la fin de la ligne et cliquer sur le bouton "Supprimer les lignes sélectionnées". Une fois que toutes les interruptions d'approvisionnement ont été saisies, le bouton "Suivant" permet de passer à la page suivante.

7. SAIDI, SAIFI Paramètres

Les indicateurs SAIDI et SAIFI par gestionnaire de réseau sont calculés sur la base des données d'entrée saisies, des clients finaux directs et indirects par niveau de tension ainsi que des interruptions d'approvisionnement saisies. Les causes d'erreur qualifiées de "force majeure" et de "rétroactivité" ne sont pas prises en compte dans le calcul.



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Closure

Paramètres SAIFI

	Total	plannifié	non plannifié
Paramètre SAIFI	0.0579	0.0000	0.0579
SAIFI pour NR1	0.0000	0.0000	0.0000
SAIFI pour NR3	0.0500	0.0000	0.0500
SAIFI pour NR5	0.0075	0.0000	0.0075
SAIFI pour NR7	0.0004	0.0000	0.0004

Paramètres SAIDI

	Total	plannifié	non plannifié
Paramètre SAIDI	1.0061	0.0000	1.0061
SAIDI pour NR1	0.0000	0.0000	0.0000
SAIDI pour NR3	0.7497	0.0000	0.7497
SAIDI pour NR5	0.1124	0.0000	0.1124
SAIDI pour NR7	0.1440	0.0000	0.1440

Annuler

Sauvegarder

Vue PDF

Export XML

Export Excel

Retour

Suivant

AES - VU_2022

Image 6

8. Contrôle

La page de contrôle donne un aperçu des données saisies et des calculs SAIDI, SAIFI, dans le sens d'un dernier contrôle avant l'envoi.

En cliquant sur le bouton "Envoyer", le formulaire est soumis à l'EiCom et ne peut plus être modifié. Pour envoyer le formulaire, l'utilisateur doit disposer de droits de type "Administrateur" conformément au point "3. Demander des droits". Les droits de type "Collaborateur" permettent de remplir le formulaire de saisie, mais sans l'envoyer.

Les adaptations ultérieures (après l'envoi) nécessitent une demande par e-mail à l'adresse de contact du secrétariat technique de l'EiCom.

Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Closure

Veuillez vérifier à nouveau les informations ci-dessous. Si des corrections sont nécessaires, vous pouvez revenir en arrière avec "Retour". Si vos coordonnées sont correctes et complètes, vous pouvez envoyer les données de candidature en cliquant sur "Envoyer".

Identification

PEID 6207054

Gestionnaire de réseau

Nom du gestionnaire de réseau *

Eidgenössische Elektrizitätskommission EiCom - TEST 1

Numéro d'identification du gestionnaire de réseau

Rue *

Christoffelgasse

Compléments d'adresse

5

NPA *

3003

Lieu *

Bern

Raison sociale du GRD

UID *

CHE-288.910.965

Personne de contact pour renseignements

Prénom *

Markus

Nom *

Howald

Téléphone *

+41564671656

E-Mail *

markus.howald@elcom.admin.ch

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement

	Consommateurs finaux directs *	Consommateurs finaux indirects *	Somme
Très haute tension (220/380 kV)	0	0	0
Haute tension (U > 36kV jusqu'à < 220kV)	0	0	0
Moyenne tension (U > 1kV jusqu'à < 36kV)	9	0	9
Basse tension (U jusqu'à < 1kV)	20'000	0	20'000
Sommes totales des utilisateurs finaux			20'009
Energie totale fournie pendant la période de relevé			105
Superficie de la zone d'approvisionnement			30

Interruption de l'approvisionnement

Événement *	Étape d'interruption *	Début *	Heure de début *	Fin *	Heure de fin *	Durée d'interruption	Niveau de tension le plus élevé interrompu *	Nombre de consommateurs finaux concernés *	Energie non fournie en kWh	Cause *	Description de la cause	Domages *	Description des dommages
1	1	03.03.2022	08:00	03.03.2022	14:00	360	U jusqu'à 1	8		Cause form		Domage	
2	1	04.04.2022	18:30	04.04.2022	18:45	15	U > 1kV sur	150	200	Evénement		pas de dor	
3	1	05.05.2022	22:00	05.05.2022	22:15	15	U > 36 kV	1'000	800	Erreur hum		pas de dor	

1-3

<

>

>

Paramètres SAIFI

	Total	plannifié	non plannifié
Paramètre SAIFI	0.0579	0.0000	0.0579
SAIFI pour NR1	0.0000	0.0000	0.0000
SAIFI pour NR3	0.0500	0.0000	0.0500
SAIFI pour NR5	0.0075	0.0000	0.0075
SAIFI pour NR7	0.0004	0.0000	0.0004

Paramètres SAIDI

	Total	plannifié	non plannifié
Paramètre SAIDI	1.0061	0.0000	1.0061
SAIDI pour NR1	0.0000	0.0000	0.0000
SAIDI pour NR3	0.7497	0.0000	0.7497
SAIDI pour NR5	0.1124	0.0000	0.1124
SAIDI pour NR7	0.1440	0.0000	0.1440

Annuler

Autre ...

Retour

Envoyer

AFS - VU_2022

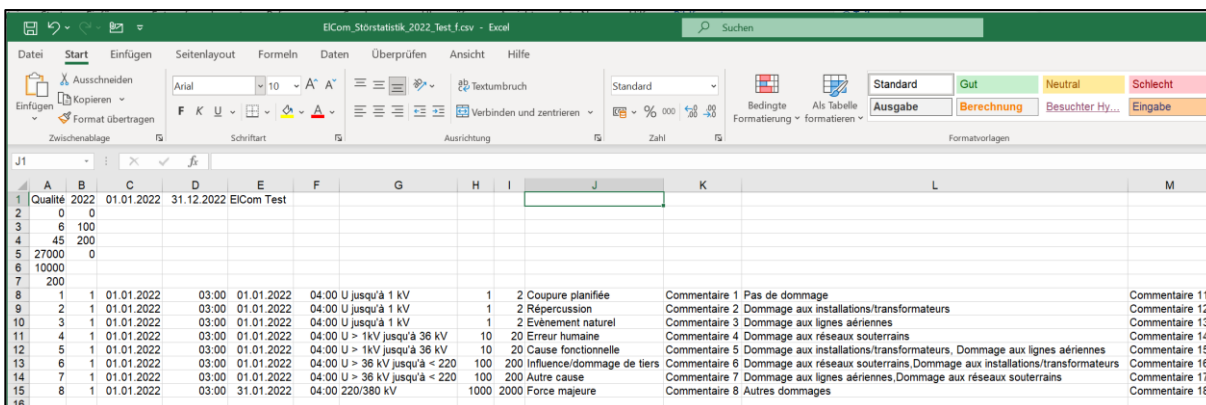
Image 7 Page de contrôle

09. Autres variantes de saisie

La "saisie manuelle" décrite ci-dessus convient aux exploitants de réseau qui n'ont que quelques entrées à saisir. Pour les exploitants de réseau qui saisissent leurs interruptions dans le NeDisp de l'AES, la variante fichier NeDisp est la plus avantageuse. Les gestionnaires de réseau qui ont l'habitude d'utiliser Excel peuvent choisir le fichier Excel.

10. Fichier CSV de NeDisp

Le logiciel NeDisp de l'AES permet de générer un rapport à partir du format CSV suivant.



	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
1	Qualité	2022	01.01.2022	31.12.2022	ElCom Test								
2	0	0											
3	6	100											
4	45	200											
5	27000	0											
6	10000												
7	200												
8	1	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U jusqu'à 1 kV	1	2	Coupure planifiée	Commentaire 1	Pas de dommage		Commentaire 11
9	2	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U jusqu'à 1 kV	1	2	Répercussion	Commentaire 2	Domage aux installations/transformateurs		Commentaire 12
10	3	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U jusqu'à 1 kV	1	2	Evénement naturel	Commentaire 3	Domage aux lignes aériennes		Commentaire 13
11	4	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U > 1kV jusqu'à 36 kV	10	20	Erreur humaine	Commentaire 4	Domage aux réseaux souterrains		Commentaire 14
12	5	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U > 1kV jusqu'à 36 kV	10	20	Cause fonctionnelle	Commentaire 5	Domage aux installations/transformateurs, Domage aux lignes aériennes		Commentaire 15
13	6	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U > 36 kV jusqu'à < 220	100	200	Influence/dommage de tiers	Commentaire 6	Domage aux réseaux souterrains, Domage aux installations/transformateurs		Commentaire 16
14	7	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00 U > 36 kV jusqu'à < 220	100	200	Autre cause	Commentaire 7	Domage aux lignes aériennes, Domage aux réseaux souterrains		Commentaire 17
15	8	1	01.01.2022	03:00	31.01.2022	04:00 220/380 kV	1000	2000	Force majeure	Commentaire 8	Autres dommages		Commentaire 18
16													

Image 8 Exemple : rapport de NeDisp


Pour saisir le fichier CSV dans le système EDES, il faut suivre les étapes 1 à 5 de la "saisie manuelle". A l'étape 5, nombre total de consommateurs finaux dans la zone de desserte, les données du fichier CSV des lignes 2 à 7 doivent être saisies manuellement. Les champs sont attribués de la manière suivante :

CSV Champ Signification

- A2 Consommateurs finaux directs très haute tension
- B2 Consommateurs finaux indirects très haute tension
- A3 Consommateurs finaux directs haute tension
- B3 Consommateurs finaux indirects haute tension
- A4 Consommateurs finaux directs moyenne tension
- B4 Consommateurs finaux indirects moyenne tension
- A5 Consommateurs finaux directs basse tension
- B5 Consommateurs finaux indirects basse tension
- A6 Energie totale fournie (MWh)
- A7 Taille de la zone d'approvisionnement (en km2)

Les interruptions d'approvisionnement à partir de la ligne 8 dans le fichier CSV (image 8) peuvent maintenant être téléchargées automatiquement sous Interruptions d'approvisionnement, bouton "Charger les données du fichier CSV" (image 9). Il faut veiller à ce que le fichier CSV soit sélectionné avec l'option Charger le fichier NeDisp (image 10). Cette option permet de démarrer le processus d'importation à partir de la ligne 8. Après avoir sélectionné le fichier CSV correspondant avec "Sélectionner le fichier", il faut démarrer la lecture avec Charger. L'importation peut durer quelques minutes. En arrière-plan, les différentes valeurs sont placées. Le résultat est visible sur l'image 11. La durée de l'interruption n'est affichée que lorsque le curseur a été déplacé dans un autre champ ou que l'on passe à la page suivante avec "Suivant".

Les étapes 7 et 8 doivent être effectuées selon la "saisie manuelle".



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Clôture

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.
 En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Interruption de l'approvisionnement

Événement *	Étape d'interruption *	Début *	Heure de début *	Fin *	Heure de fin *	Durée d'interruption	Niveau de tension le plus élevé interrompu *	Nombre de consommateurs finaux concernés *	Énergie non fournie en kWh	Cause *	Description de la cause	Domages *	Description des dommages
1													

1
Ajouter
Importer des données à partir de CSV
Exporter les données au format CSV
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100 101 102 103 104 105 106 107 108 109 110 111 112 113 114 115 116 117 118 119 120 121 122 123 124 125 126 127 128 129 130 131 132 133 134 135 136 137 138 139 140 141 142 143 144 145 146 147 148 149 150 151 152 153 154 155 156 157 158 159 160 161 162 163 164 165 166 167 168 169 170 171 172 173 174 175 176 177 178 179 180 181 182 183 184 185 186 187 188 189 190 191 192 193 194 195 196 197 198 199 200 201 202 203 204 205 206 207 208 209 210 211 212 213 214 215 216 217 218 219 220 221 222 223 224 225 226 227 228 229 230 231 232 233 234 235 236 237 238 239 240 241 242 243 244 245 246 247 248 249 250 251 252 253 254 255 256 257 258 259 260 261 262 263 264 265 266 267 268 269 270 271 272 273 274 275 276 277 278 279 280 281 282 283 284 285 286 287 288 289 290 291 292 293 294 295 296 297 298 299 300 301 302 303 304 305 306 307 308 309 310 311 312 313 314 315 316 317 318 319 320 321 322 323 324 325 326 327 328 329 330 331 332 333 334 335 336 337 338 339 340 341 342 343 344 345 346 347 348 349 350 351 352 353 354 355 356 357 358 359 360 361 362 363 364 365 366 367 368 369 370 371 372 373 374 375 376 377 378 379 380 381 382 383 384 385 386 387 388 389 390 391 392 393 394 395 396 397 398 399 400 401 402 403 404 405 406 407 408 409 410 411 412 413 414 415 416 417 418 419 420 421 422 423 424 425 426 427 428 429 430 431 432 433 434 435 436 437 438 439 440 441 442 443 444 445 446 447 448 449 450 451 452 453 454 455 456 457 458 459 460 461 462 463 464 465 466 467 468 469 470 471 472 473 474 475 476 477 478 479 480 481 482 483 484 485 486 487 488 489 490 491 492 493 494 495 496 497 498 499 500 501 502 503 504 505 506 507 508 509 510 511 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 528 529 530 531 532 533 534 535 536 537 538 539 540 541 542 543 544 545 546 547 548 549 550 551 552 553 554 555 556 557 558 559 560 561 562 563 564 565 566 567 568 569 570 571 572 573 574 575 576 577 578 579 580 581 582 583 584 585 586 587 588 589 590 591 592 593 594 595 596 597 598 599 600 601 602 603 604 605 606 607 608 609 610 611 612 613 614 615 616 617 618 619 620 621 622 623 624 625 626 627 628 629 630 631 632 633 634 635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645 646 647 648 649 650 651 652 653 654 655 656 657 658 659 660 661 662 663 664 665 666 667 668 669 670 671 672 673 674 675 676 677 678 679 680 681 682 683 684 685 686 687 688 689 690 691 692 693 694 695 696 697 698 699 700 701 702 703 704 705 706 707 708 709 710 711 712 713 714 715 716 717 718 719 720 721 722 723 724 725 726 727 728 729 730 731 732 733 734 735 736 737 738 739 740 741 742 743 744 745 746 747 748 749 750 751 752 753 754 755 756 757 758 759 760 761 762 763 764 765 766 767 768 769 770 771 772 773 774 775 776 777 778 779 780 781 782 783 784 785 786 787 788 789 790 791 792 793 794 795 796 797 798 799 800 801 802 803 804 805 806 807 808 809 810 811 812 813 814 815 816 817 818 819 820 821 822 823 824 825 826 827 828 829 830 831 832 833 834 835 836 837 838 839 840 841 842 843 844 845 846 847 848 849 850 851 852 853 854 855 856 857 858 859 860 861 862 863 864 865 866 867 868 869 870 871 872 873 874 875 876 877 878 879 880 881 882 883 884 885 886 887 888 889 890 891 892 893 894 895 896 897 898 899 900 901 902 903 904 905 906 907 908 909 910 911 912 913 914 915 916 917 918 919 920 921 922 923 924 925 926 927 928 929 930 931 932 933 934 935 936 937 938 939 940 941 942 943 944 945 946 947 948 949 950 951 952 953 954 955 956 957 958 959 960 961 962 963 964 965 966 967 968 969 970 971 972 973 974 975 976 977 978 979 980 981 982 983 984 985 986 987 988 989 990 991 992 993 994 995 996 997 998 999 1000

Annuler
Sauvegarder
Vue PDF
Export XML
Export Excel
Retour
Suivant

AFS - VU_2022

Image 9

Importation CSV

La taille maximale dun fichier CSV ne doit pas dépasser {0} Kb.

Seuls les formats de fichiers suivants peuvent être téléchargés: .csv


Fichier
Datei auswählen
ElCom_Störstatistik_2022_Test_f.csv

Ignorer la première ligne
☐

Télécharger NetDisp CSV
☒

charger

Image 10



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement

Interruption de l'approvisionnement

Paramètres SAIDI & SAIFI

Contrôle

Clôture

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.
 En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Interruption de l'approvisionnement

Événement *	Étape d'interruption *	Début *	Heure de début *	Fin *	Heure de fin *	Durée d'interruption	Niveau de tension le plus élevé interrompu *	Nombre de consommateurs finaux concernés *	Énergie non fournie en kWh	Cause *	Description de la cause	Domages *	Description des dommages
1	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U jusqu'à -	1	2	Coupure p	Commentaire 1	pas de dor	Commentaire 1
2	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U jusqu'à -	1	2	Répercuss	Commentaire 2	Domage	Commentaire 1
3	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U jusqu'à -	1	2	Evénemer	Commentaire 3	Domage	Commentaire 1
4	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U > 1kV la	10	20	Erreur hun	Commentaire 4	Domage	Commentaire 1
5	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U > 1kV la	10	20	Cause fon	Commentaire 4	Domage	Commentaire 1
6	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U > 36 kV	100	200	Influencé	Commentaire 6	Domage	Commentaire 1
7	1	01.01.2022	03:00	01.01.2022	04:00		U > 36 kV	100	200	Autre caus	Commentaire 7	Domage	Commentaire 1
8	1	01.01.2022	03:00	31.01.2022	04:00		220/380 kV	1'000	2'000	Force mai	Commentaire 8	Autres dor	Commentaire 1

1
Ajouter
Supprimer les lignes sélectionnées
Importer des données à partir de CSV
Exporter les données au format CSV
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100 101 102 103 104 105 106 107 108 109 110 111 112 113 114 115 116 117 118 119 120 121 122 123 124 125 126 127 128 129 130 131 132 133 134 135 136 137 138 139 140 141 142 143 144 145 146 147 148 149 150 151 152 153 154 155 156 157 158 159 160 161 162 163 164 165 166 167 168 169 170 171 172 173 174 175 176 177 178 179 180 181 182 183 184 185 186 187 188 189 190 191 192 193 194 195 196 197 198 199 200 201 202 203 204 205 206 207 208 209 210 211 212 213 214 215 216 217 218 219 220 221 222 223 224 225 226 227 228 229 230 231 232 233 234 235 236 237 238 239 240 241 242 243 244 245 246 247 248 249 250 251 252 253 254 255 256 257 258 259 260 261 262 263 264 265 266 267 268 269 270 271 272 273 274 275 276 277 278 279 280 281 282 283 284 285 286 287 288 289 290 291 292 293 294 295 296 297 298 299 300 301 302 303 304 305 306 307 308 309 310 311 312 313 314 315 316 317 318 319 320 321 322 323 324 325 326 327 328 329 330 331 332 333 334 335 336 337 338 339 340 341 342 343 344 345 346 347 348 349 350 351 352 353 354 355 356 357 358 359 360 361 362 363 364 365 366 367 368 369 370 371 372 373 374 375 376 377 378 379 380 381 382 383 384 385 386 387 388 389 390 391 392 393 394 395 396 397 398 399 400 401 402 403 404 405 406 407 408 409 410 411 412 413 414 415 416 417 418 419 420 421 422 423 424 425 426 427 428 429 430 431 432 433 434 435 436 437 438 439 440 441 442 443 444 445 446 447 448 449 450 451 452 453 454 455 456 457 458 459 460 461 462 463 464 465 466 467 468 469 470 471 472 473 474 475 476 477 478 479 480 481 482 483 484 485 486 487 488 489 490 491 492 493 494 495 496 497 498 499 500 501 502 503 504 505 506 507 508 509 510 511 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 528 529 530 531 532 533 534 535 536 537 538 539 540 541 542 543 544 545 546 547 548 549 550 551 552 553 554 555 556 557 558 559 560 561 562 563 564 565 566 567 568 569 570 571 572 573 574 575 576 577 578 579 580 581 582 583 584 585 586 587 588 589 590 591 592 593 594 595 596 597 598 599 600 601 602 603 604 605 606 607 608 609 610 611 612 613 614 615 616 617 618 619 620 621 622 623 624 625 626 627 628 629 630 631 632 633 634 635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645 646 647 648 649 650 651 652 653 654 655 656 657 658 659 660 661 662 663 664 665 666 667 668 669 670 671 672 673 674 675 676 677 678 679 680 681 682 683 684 685 686 687 688 689 690 691 692 693 694 695 696 697 698 699 700 701 702 703 704 705 706 707 708 709 710 711 712 713 714 715 716 717 718 719 720 721 722 723 724 725 726 727 728 729 730 731 732 733 734 735 736 737 738 739 740 741 742 743 744 745 746 747 748 749 750 751 752 753 754 755 756 757 758 759 760 761 762 763 764 765 766 767 768 769 770 771 772 773 774 775 776 777 778 779 780 781 782 783 784 785 786 787 788 789 790 791 792 793 794 795 796 797 798 799 800 801 802 803 804 805 806 807 808 809 810 811 812 813 814 815 816 817 818 819 820 821 822 823 824 825 826 827 828 829 830 831 832 833 834 835 836 837 838 839 840 841 842 843 844 845 846 847 848 849 850 851 852 853 854 855 856 857 858 859 860 861 862 863 864 865 866 867 868 869 870 871 872 873 874 875 876 877 878 879 880 881 882 883 884 885 886 887 888 889 890 891 892 893 894 895 896 897 898 899 900 901 902 903 904 905 906 907 908 909 910 911 912 913 914 915 916 917 918 919 920 921 922 923 924 925 926 927 928 929 930 931 932 933 934 935 936 937 938 939 940 941 942 943 944 945 946 947 948 949 950 951 952 953 954 955 956 957 958 959 960 961 962 963 964 965 966 967 968 969 970 971 972 973 974 975 976 977 978 979 980 981 982 983 984 985 986 987 988 989 990 991 992 993 994 995 996 997 998 999 1000

Annuler
Sauvegarder
Vue PDF
Export XML
Export Excel
Retour
Suivant

AFS - VU_2022

Image 11

11. Fichier Excel

Les données des modèles Excel connus peuvent être importées par le nouveau système EDES. Pour éviter les erreurs de saisie, le contenu des champs doit correspondre exactement aux listes de sélection, en particulier pour les colonnes "Niveau de tension le plus élevé interrompu", "Cause" et "Dommages".

Relevé des interruptions de l'approvisionnement 2022
pour le calcul par l'EDCom selon les résultats à la qualité de l'approvisionnement

Commission fédérale de l'électricité (ECom)

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement
(directive 1/2017 chap. 3.1)

	Consommateurs finaux directs	Consommateurs finaux indirects	Σ
Tous haute tension (220/380 kV)	0	0	0
Haute tension (U > 36 kV jusqu'à < 220kV)	1	0	1
Moyenne tension (U > 1kV jusqu'à 36 kV)	2	0	2
Basse tension (U jusqu'à 1 kV)	10000	0	10000
Total			10002

Nombre total de consommateurs finaux direct et indirect

Energie totale fournie pendant la période de relevé
(uniquement pour les gestionnaires de réseau sur les niveaux 1 à 5 / directive 1/2017 chap. 3.2)

200 MWh

Superficie de la zone d'approvisionnement (directive 1/2017 chap. 3.3)

200 km²

Vous devez relever ci-dessous les interruptions d'approvisionnement durant l'année 2022. Ne laissez pas de lignes vides et ne modifiez pas le formatage.

Événement (directive 1/2017 chap. 4.1)	Étape d'interruption	Début		Fin		Durée d'interruption (en min) (est calculée automatique- ment)	Niveau de tension le plus élevé interrompu [kV] (directive 1/2017 chap. 4.3)	Nombre de consommateurs finaux concernés (directive 1/2017 chap. 4.4)	Energie non fournie [kWh] (directive 1/2017 chap. 4.5) uniquement pour les gestionnaires de réseau sur les niveaux 1 à 5	Cause de la coupure (directive 1/2017 chap. 4.6)		Dommages (directive 1/2017 chap. 4.7)	
		Date [jj.mm.aa]	Heure [hh:mm]	Date [jj.mm.aa]	Heure [hh:mm]					Liste de choix	Description de la cause	Liste de choix	Description du dommage
1	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U jusqu'à 1 kV	1	2000	Coupe planifiée		pas de dommages	
2	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U jusqu'à 1 kV	1	2000	Répercussion d'un autre gestionnaire de réseau d'une centrale		pas de dommages	
3	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U jusqu'à 1 kV	1	2000	Evénement naturel (intempérie, animaux, chute de branches)		Dommages aux lignes aériennes (ligne, connexion, isolateur...)	
4	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U > 1kV jusqu'à 36 kV	10	2000	Erreur humaine (faute de connexion, faute de montage)		Dommages aux réseaux souterrains (câble, connexion...)	
5	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U > 1kV jusqu'à 36 kV	10	2000	Cause fonctionnelle (dysfonction, vieillissement, surcharge...)		Dommages installation/transformation et aux lignes aériennes	
6	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	> 36 kV jusqu'à < 220kV	100	2000	Influence/dommages de tiers (travaux, véhicules, engin volant...)		Dommages installation/transformation et aux réseaux souterrains	
7	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	> 36 kV jusqu'à < 220kV	100	2000	Autre cause		Dommages aux lignes aériennes et aux réseaux souterrains	
8	1	01.01.22	03:00	31.01.22	04:00	43260	220/380 kV	1000	2000	Force majeure (conditions cumulatives)		Autres dommages	

Start Coordonnées Exemple **Coupages** Transfert des données

Image 12


Avant de télécharger le fichier Excel, il faut renommer les étiquettes des feuilles de calcul "Coordonnées" en "Kontakttdaten" et "Coupages" en "Unterbrueche". (Image 12 → Image 13)

5	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	U > 1kV jusqu'à 36 kV	10
6	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	> 36 kV jusqu'à < 220kV	100
7	1	01.01.22	03:00	01.01.22	04:00	60	> 36 kV jusqu'à < 220kV	100
8	1	01.01.22	03:00	31.01.22	04:00	43260	220/380 kV	1'000

Start Kontakttdaten Exemple **Unterbrueche** Transfert des données

Image 13

Pour la saisie dans le système EDES, il faut suivre les étapes 1 à 4 de la "saisie manuelle".



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Relevé des interruptions de l'approvisionnement

Coordonnées du gestionnaire de réseau pour les interruptions d'approvisionnement
Interruption de l'approvisionnement
Paramètres SAIDI & SAIFI
Contrôle
Clôture

Veuillez relever dans le formulaire les interruptions d'approvisionnement survenues durant l'année 2022.
 En cas de questions n'hésitez pas à nous contacter. Nous vous répondrons volontiers pendant les heures de bureau :

- Questions techniques: Markus Howald, Tel. 058 467 16 56 oder markus.howald@elcom.admin.ch
- Questions informatiques: Tel. 058 462 50 97 oder data@elcom.admin.ch

[directive 1/2017](#)

Gestionnaire de réseau

Nom du gestionnaire de réseau *
Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom - TEST 1

Numéro d'identification du gestionnaire de réseau

Rue *
Christoffelgasse

Compléments d'adresse
5

NPA *
3003
Lieu *
Bern

Raison sociale du GRD

UID *
CHE-288.910.965

Période de relevé
jusqu'à

Personne de contact pour renseignements

Prénom *
Nom *

Téléphone *
E-Mail *

Nombre total de consommateurs finaux dans la zone d'approvisionnement

	Consommateurs finaux directs *	Consommateurs finaux indirects *	Somme
Très haute tension (220/380 kV)			0
Haute tension (U > 36kV jusqu'à < 220kV)			0
Moyenne tension(U > 1kV jusqu'à < 36kV)			0
Basse tension (U jusqu'à < 1kV)			0
Sommes totales des utilisateurs finaux			0
Energie totale fournie pendant la période de relevé			
Superficie de la zone d'approvisionnement			

Annuler
Sauvegarder
Import XML
Import Excel
Retour
Suivant

AFS - VU_2022

Image 14

Sur l'image 14, il faut sélectionner le bouton "Import Excel" et importer le formulaire rempli. Les données de tous les champs sur fond jaune qui ont été remplis avec du contenu sont alors importées. Cela vaut pour la feuille de calcul "Interruptions". Seuls les quatre champs "Prénom", "Nom", "Téléphone" et "E-mail" de la fiche de travail "Coordonnées" (Image 15) sont importés. L'importation peut prendre quelques minutes. En arrière-plan, les différentes valeurs sont soumises à un contrôle de plausibilité.



Relevé des interruptions de l'approvisionnement 2022

pour le calcul par l'EiCom des chiffres usuels relatifs à la qualité de l'approvisionnement

Commission fédérale de l'électricité EiCom

Coordonnées

Gestionnaire de réseau

Nom du gestionnaire de réseau
Numéro d'identification du GRD selon AES
Rue/No.
Complément
NPA et lieu
Période de relevée

01.01.2022	31.12.2022

Entreprise de gestion commerciale (si différente de celle ci-dessus)

Nom de l'entreprise
Rue/No.
NPA et lieu

Personne de contact pour renseignements

Prénom et nom
Rue/No.
NPA et lieu
Téléphone
E-Mail

Markus	Howald
+41 77 535 57 06	
markus.howald@elcom.ch	

Image 15

Les étapes 7 et 8 doivent être exécutées conformément à la "saisie manuelle".

12. Exportation / importation CSV

La documentation de l'interface sera effectuée plus tard.

13. Exportation / importation XML

La documentation de l'interface sera disponible plus tard.