

## **Modifications au Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité**



# Projet QC-2020-04

## Modifications au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux normes de fiabilité

### 1. Survol des modifications proposées au Glossaire

Les modifications au *Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité* (le « Glossaire ») sont résumées au tableau suivant :

Terme	Nature de la modification	Raison pour le changement
Actif électronique temporaire	Correction	Mise en forme
<del>Alimentation électrique externe de centrale nucléaire</del>	<del>Retrait</del>	<del>Non applicable au Québec</del>
Chemin ATC	Retrait	Non approuvé par la FERC (Ordonnance 729) <sup>1</sup>
Client d'un service de transport	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>2</sup>
Coordonnateur de la fiabilité	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>3</sup>
Déclenchements en cascade	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>4</sup>
Élément	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>5</sup>
Énergie électrique	Ajout	Projet Version 0 des normes <sup>6</sup>
Engagements de transport en vigueur (Quantité de services de transport déjà engagés)	Correction	Coquille
Évaluation en temps réel	Modification	Projet NERC 2014-03 <sup>7</sup>
<del>Exigences de délivrance d'un permis de centrale nucléaire</del>	<del>Retrait</del>	<del>Non applicable au Québec</del>

<sup>1</sup> Ordonnance 729 de la FERC, consultée le 15 décembre 2020 au : [https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/20091124-3045\\_Order\\_on\\_ATC.pdf](https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/20091124-3045_Order_on_ATC.pdf)

<sup>2</sup> [Projet NERC 2015-04 Alignment of Terms, consulté le 13 mai, 2021](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project201504AlignmentofTermsNERCRSRPDL/2015-04_Glossary%20Revisions_Redline_090415.pdf)  
 au [https://www.nerc.com/pa/Stand/Project201504AlignmentofTermsNERCRSRPDL/2015-04\\_Glossary%20Revisions\\_Redline\\_090415.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project201504AlignmentofTermsNERCRSRPDL/2015-04_Glossary%20Revisions_Redline_090415.pdf)

<sup>3</sup> [Idem](#)

<sup>4</sup> [Idem](#)

<sup>5</sup> [Idem](#)

<sup>6</sup> [NERC Project 000-Version 0 Reliability Standards, Version 0 Glossary, consultée le 13 mai 2021 au :](https://www.nerc.com/pa/Stand/Version%200%20Reliability%20StandardsRD/Glossary_Clean_1-07-05.pdf)  
[https://www.nerc.com/pa/Stand/Version%200%20Reliability%20StandardsRD/Glossary\\_Clean\\_1-07-05.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Version%200%20Reliability%20StandardsRD/Glossary_Clean_1-07-05.pdf)

<sup>7</sup> [Projet NERC 2014-03 Revisions to TOP and IRO Standards, consulté le 13 mai 2021 au :](https://www.nerc.com/pa/Stand/Prjct201403RvsnstoTOPandIROStndrds/2014_03_second_posting_implementation_plan_20140728_clean.pdf)  
[https://www.nerc.com/pa/Stand/Prjct201403RvsnstoTOPandIROStndrds/2014\\_03\\_second\\_posting\\_implementation\\_plan\\_20140728\\_clean.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Prjct201403RvsnstoTOPandIROStndrds/2014_03_second_posting_implementation_plan_20140728_clean.pdf)

<del>Exigences relatives à l'interface de centrale nucléaire</del>	Retrait	Non applicable au Québec
<del>Exploitant de centrale nucléaire</del>	Retrait	Non applicable au Québec
Exploitant d'installation de production	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>8</sup>
Exploitant de réseau de transport	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>9</sup>
Fournisseur de service de transport	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>10</sup>
Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.	Ajout	Projet NERC 2007-07 <sup>1112</sup>
Interconnexion	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>13</sup>
Limite d'exploitation du réseau	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>14</sup>
<del>Limite d'exploitation pour la fiabilité de l'interconnexion</del>	Correction	Coquille Aucun changement en français. « Outage » en minuscule en anglais.
Norme de fiabilité	Ajout	Projets NERC 2012-08.1 <sup>15</sup> et 2015-04 <sup>16</sup>
Obligation de réponse en fréquence	Correction	Coquille
Pratiques commerciales	Retrait	Non approuvé par la FERC (Ordonnance 729) <sup>17</sup>
Propriétaire d'installation de production	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>18</sup>
Propriétaire d'installation de transport	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>19</sup>
Réaffectation (de transactions)	Retrait	Retiré de la norme IRO-006 du glossaire NERC <sup>20</sup>
Registre TLR	Modification	Projet Version 0 des normes, Clarification de l'acronyme <sup>21</sup>
Responsable de la planification	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>22</sup>

<sup>8</sup> Idem

<sup>9</sup> Idem

<sup>10</sup> Idem

<sup>11</sup> Projet NERC 2007-07 Transmssion Vegetation Management, consulté en ligne le 13 mai 2021 au :

<https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/VegetationManagementProject2007-7.aspx>

<sup>12</sup> Ordonnance 693 de la FERC, consulté en ligne le 13 mai 2021 au : <https://www.ferc.gov/sites/default/files/2020-04/E-13.pdf#page=86>

<sup>13</sup> Idem

<sup>14</sup> Idem

<sup>15</sup> Projet NERC 2012-08.1 Phase 1 Glossary Updates: Statutory Reivisions, consulté le 13 mai 2021 au :

[https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%202012081%20Phase%201%20of%20Glossary%20Updates%20Statut/2012-08.1\\_Implementation\\_Plan\\_Clean.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%202012081%20Phase%201%20of%20Glossary%20Updates%20Statut/2012-08.1_Implementation_Plan_Clean.pdf)

<sup>16</sup> Idem

<sup>17</sup> Idem

<sup>18</sup> Idem

<sup>19</sup> Idem

<sup>20</sup> Document consulté le 13 mai 2021 au : <https://www.npec.org/content/docs/public/program-areas/standards-and-criteria/regional-standards/documents/2012/rsc-11-29-12-meeting-materials-nerc-glossary-thru-item-5-13-11-20-12.pdf>

<sup>21</sup> Idem

<sup>22</sup> Idem

Responsable de l'approvisionnement	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>23</sup>
Responsable des mesures pour assurer la conformité, Responsable de la surveillance de l'application des normes de fiabilité	Modification	Terme défini « norme de fiabilité » en italique <i>et améliorations grammaticales suggérées par le Coordonnateur</i>
Ressource à démarrage autonome	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>24</sup>
Services d'exploitation en réseaux interconnectés	Modification	Projet NERC 2015-04 <sup>25</sup>

## 2. Modifications proposées au Glossaire (français)

Terme	Acronyme	Définition
<b>Actif électronique temporaire</b>	<b>TCA</b>	<p><b>Ancienne définition :</b>  <i>Actif électronique</i> qui i) est capable de transmettre ou de transférer du code exécutable, ii) ne fait pas partie d'un <i>système électronique BES</i>, iii) n'est pas un <i>actif électronique protégé (PCA)</i> associé à des <i>systèmes électroniques BES</i> catégorisés élevés ou moyen et iv) est relié directement (par exemple au moyen d'une connexion Ethernet, série ou USB, ou encore d'une liaison sans fil, y compris une communication en champ proche ou Bluetooth) pendant au maximum 30 jours civils consécutifs à un <i>actif électronique BES</i>, à un réseau situé dans un <i>périmètre de sécurité électronique</i> qui contient des <i>systèmes électroniques BES</i> catégorisés élevés ou moyens ou à un <i>actif électronique protégé</i> associé à des <i>systèmes électroniques BES</i> catégorisés élevés ou moyens. Exemples non limitatifs : <i>actifs électroniques</i> utilisés pour le transfert de données, l'analyse de vulnérabilité, la maintenance ou le dépannage.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b>  <i>Actif électronique</i> qui :  <ol style="list-style-type: none"> <li>1. est capable de transmettre ou de transférer du code exécutable, ii)</li> <li>2. ne fait pas partie d'un <i>système électronique BES</i>, iii)</li> <li>3. n'est pas un <i>actif électronique protégé (PCA)</i> associé à des <i>systèmes électroniques BES</i> catégorisés à <b>impact</b> élevés ou moyen et iv)</li> <li>4. est relié directement (par exemple au moyen d'une connexion Ethernet, série ou USB, ou encore d'une liaison sans fil, y compris une</li> </ol></p>

<sup>23</sup> Idem

<sup>24</sup> Idem

<sup>25</sup> Idem

Terme	Acronyme	Définition
		<p>communication en champ proche ou Bluetooth) pendant au maximum 30 jours civils consécutifs à- :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• un <i>actif électronique BES</i>,</li> <li>• à un réseau situé dans un <i>périmètre de sécurité électronique</i> qui contient des systèmes électroniques BES catégorisés à <i>impact</i> élevés ou moyens ou</li> <li>• à un <i>actif électronique protégé</i> associé à des systèmes électroniques BES catégorisés à <i>impact</i> élevés ou moyens.</li> </ul> <p>Exemples non limitatifs : <i>actifs électroniques</i> utilisés pour le transfert de données, l'analyse de vulnérabilité, la maintenance ou le dépannage.</p> <p><b>(Transient Cyber Asset)</b></p>
<p><b>Client d'un service de transport</b></p>		<p><b>Ancienne définition :</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de service de transport, ou qui peut utiliser ou utilise effectivement un service de transport.</li> <li>2. L'une ou l'autre des entités responsables suivantes : <i>propriétaire d'installation de production, responsable de l'approvisionnement</i> ou <i>négociant</i>.</li> </ol> <p><b>Nouvelle définition :</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de <del>service de transport</del> <i>service de transport</i>, ou qui peut utiliser ou utilise effectivement un <del>service de transport</del> <i>service de transport</i>.</li> <li>2. L'une ou l'autre des entités <del>responsables</del> suivantes : <i>propriétaire d'installation de production, responsable de l'approvisionnement</i> ou <i>négociant</i>.</li> </ol> <p><b>(Transmission Customer)</b></p>
<p><b>Coordonnateur de la fiabilité</b></p>	<p><b>RC</b></p>	<p><b>Ancienne définition :</b></p> <p>L'entité qui a le plus haut pouvoir de décision pour assurer la fiabilité de l'exploitation du système de production-transport d'électricité, et qui dispose pour ce faire d'une vue de la zone étendue de ce système et a les outils, les processus et les procédures nécessaires, de même que le pouvoir, pour empêcher, ou du moins atténuer, les situations d'exploitation d'urgence apparaissant dans l'analyse des conditions d'exploitation du lendemain aussi bien que dans l'exploitation en temps réel. Le coordonnateur de la fiabilité dispose de l'information d'une portée suffisamment large pour pouvoir calculer les limites d'exploitation pour la fiabilité</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>de l'Interconnexion, limites qui peuvent être basées sur les paramètres d'exploitation des réseaux de transport qu'aucun exploitant de réseau de transport n'est en mesure d'appréhender.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> L'entité qui a le plus haut pouvoir de décision pour assurer <del>la fiabilité de</del> l'exploitation <i>fiable</i> du <u> système de production-transport d'électricité </u>, et qui dispose pour ce faire d'une vue de la <i>zone étendue</i> de ce système et a les outils, les processus et les procédures nécessaires, de même que le pouvoir, pour empêcher, ou du moins atténuer, les situations d'exploitation d'urgence apparaissant dans l'analyse des conditions d'exploitation du lendemain aussi bien que dans l'exploitation en temps réel. Le <u>coordonnateur de la fiabilité</u> dispose de l'information d'une portée suffisamment large pour pouvoir calculer les <i>limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i>, limites qui peuvent être basées sur les paramètres d'exploitation des réseaux de transport qu'aucun <u>exploitant de réseau de transport</u> n'est en mesure d'appréhender.</p> <p><b>(Reliability Coordinator)</b></p>
<p><b>Déclenchements en cascade</b></p>		<p><b>Ancienne définition :</b></p> <p>Pertes successives non maîtrisées d'éléments du réseau déclenchées par un incident, peu importe où il se produit. Ce phénomène entraîne une interruption généralisée du service électrique qui ne peut être empêchée de se propager au-delà d'une zone prédéterminée par des études.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b></p> <p>Pertes successives non maîtrisées d'<u>éléments éléments</u> du <u>réseau-réseau</u> déclenchées par un incident, peu importe où il se produit. Ce phénomène entraîne une interruption généralisée du service électrique qui ne peut être empêchée de se propager au-delà d'une zone prédéterminée par des études.</p> <p><b>(Cascading)</b></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
<p><b>Élément</b></p>		<p><b>Ancienne définition :</b></p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>Tout dispositif électrique dont les bornes peuvent être raccordées à d'autres dispositifs électriques, tels qu'un groupe de production, un transformateur, un disjoncteur, un tronçon de barres ou une ligne de transport. Un élément peut être constitué d'un ou de plusieurs composants.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b>            Tout dispositif électrique dont les bornes peuvent être raccordées à d'autres dispositifs électriques, tels qu'un groupe de production, un transformateur, un disjoncteur, un tronçon de barres ou une ligne de transport. Un <del>élément</del> peut être constitué d'un ou de plusieurs composants.</p> <p><b>(Element)</b></p>
Énergie électrique		<p><u>Quantité d'énergie produite ou consommée pendant une période donnée par un équipement électrique, exprimée en kilowattheures (kWh), en mégawattheures (MWh) ou en gigawattheures (GWh).</u></p> <p><b>(Electrical Energy)</b></p>
Engagements de transport en vigueur (Quantité de services de transport déjà engagés)	ETC	<p><b>Ancienne définition :</b>            Utilisations convenues du réseau d'un <i>fournisseur de service de transport</i> prises en considération lors de la détermination de la <i>capacité de transfert disponible</i> (ATC) ou de la <i>capacité disponible d'une interface de transit</i> (AFT).</p> <p><b>Nouvelle définition :</b>            Utilisations convenues du réseau d'un <i>fournisseur de service de transport</i> prises en considération lors de la détermination de la <i>capacité de transfert disponible</i> (ATC) ou de la <i>capacité disponible d'une interface de transit</i> <del>(AFT)</del> <u>(AFC)</u>.</p> <p><b>(Existing Transmission Commitments)</b></p>
Évaluation en temps réel		<p><b>Ancienne définition :</b>            Étude des conditions du réseau à partir de données en temps réel, visant à évaluer les conditions d'exploitation existantes (précontingence) et potentielles (postcontingence). Cette évaluation doit prendre en compte les intrants applicables, notamment la charge, les niveaux de production, les états ou dégradations connus des systèmes de protection et des automatismes</p>



Terme	Acronyme	Définition
		<p>de réseau, les retraits de transport ou de production, les échanges, les caractéristiques assignées des installations et les limitations décelées en rapport avec l'angle de phase ou les équipements. (L'évaluation en temps réel peut être assurée par des systèmes internes ou être confiée à des tiers.)</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Étude des conditions du réseau à partir de données en <del>temps réel</del><u>temps réel</u>, visant à évaluer les conditions d'exploitation existantes (<del>précontingence</del>) (<u>précontingence</u>) et potentielles (<del>postcontingence</del>) (<u>postcontingence</u>). Cette évaluation doit prendre en compte les intrants applicables, notamment la charge, les niveaux de production, les états ou dégradations connus des <del>systèmes de protection</del><u>systèmes de protection</u> et des <del>automatismes de réseau</del><u>automatismes de réseau</u>, les retraits de <del>transport</del><u>transport</u> ou de production, les <del>échanges</del><u>échanges</u>, les <del>caractéristiques assignées des installations</del><u>caractéristiques assignées des installations</u> et les limitations décelées en rapport avec l'angle de phase ou les équipements. (L'<del>évaluation en temps réel</del> <u>évaluation en temps réel</u> peut être assurée par des systèmes internes ou être confiée à des tiers.)</p> <p><b>(Real-time Assessment)</b></p>
Exploitant d'installation de production	<u>GOP</u>	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité qui exploite des groupes de production et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des services d'exploitation en réseaux interconnectés.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Entité qui exploite des <del>groupes de production</del><u>installations de production</u> et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des <del>services d'exploitation en réseaux interconnectés</del><u>services d'exploitation en réseaux interconnectés</u>.</p> <p><b>(Generator Operator)</b></p>
Exploitant de réseau de transport	TOP	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité qui est responsable de la fiabilité de son réseau de transport « local » et qui exploite ou dirige l'exploitation des installations de transport.</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p><b>Nouvelle définition :</b></p> <p>Entité qui est responsable de la fiabilité de son réseau de transport « local » et qui exploite ou dirige l'exploitation des <del>installations</del> <u>installations</u> de transport.</p> <p><b>(Transmission Operator)</b></p>
<p><b>Fournisseur de service de transport</b></p>	<p><b>TSP</b></p>	<p><b>Ancienne définition :</b></p> <p>Entité qui administre le tarif de transport et qui fournit le <i>service de transport</i> aux <i>clients d'un service de transport</i> en vertu des conventions de service de transport qui s'appliquent.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b></p> <p>Entité qui administre le tarif de transport et qui fournit le <i>service de transport</i> aux <i>clients d'un service de transport</i> en vertu des conventions de <del>service de transport</del> <u>services de transport</u> qui s'appliquent.</p> <p><b>(Transmission Service Provider)</b></p>
<p><b>Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.</b></p>	<p><b>IEEE</b></p>	
<p><b>Interconnexion</b></p>		<p><b>Ancienne définition :</b></p> <p>Écrit avec une majuscule initiale, ce mot désigne un des quatre grands réseaux électriques en Amérique du Nord : <i>Interconnexion</i> de l'Est, <i>Interconnexion</i> de l'Ouest, <i>Interconnexion</i> ERCOT et <i>Interconnexion</i> du Québec.</p> <p><b>Nouvelle définition:</b></p> <p><u>Zone géographique dans laquelle les éléments composantes du système électrique interconnecté fonctionnent en synchronisme, de sorte que la défaillance d'une ou de plusieurs de ces éléments composantes peut nuire à la capacité qu'ont les exploitants d'autres éléments composantes du système à assurer une exploitation fiable des installations qu'ils commandent dont ils assurent la commande.</u> Écrit avec une majuscule initiale, ce mot désigne un des quatre grands réseaux électriques en Amérique du Nord : <i>Interconnexion</i> de l'Est, <i>Interconnexion</i> de l'Ouest, <i>Interconnexion</i> ERCOT et <i>Interconnexion</i> du Québec.</p> <p><b>(Interconnection)</b></p>

Terme	Acronyme	Définition
<b>Limite d'exploitation du réseau</b>	<b>SOL</b>	<p><b>Ancienne définition :</b> Valeur (en mégawatts, mégavars, ampères, hertz, volts, etc.) qui satisfait le plus limitatif des critères d'exploitation prescrits pour une configuration donnée de réseau afin d'assurer une exploitation à l'intérieur de critères de fiabilité acceptables. Les <i>limites d'exploitation du réseau</i> sont basées sur certains critères d'exploitation qui comprennent, notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>Caractéristiques assignées des installations</i> (caractéristiques assignées des installations ou des équipements applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <i>Caractéristiques assignées de stabilité</i> transitoire (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <i>Caractéristiques assignées de stabilité en tension</i> (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <i>Caractéristiques assignées de tension du réseau</i> (limites de tension applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> </ul> <p><b>Nouvelle définition :</b> Valeur (en mégawatts, mégavars, ampères, hertz, volts, etc.) qui satisfait le plus limitatif des critères d'exploitation prescrits pour une configuration donnée de réseau afin d'assurer une exploitation à l'intérieur de critères de fiabilité acceptables. Les <i>limites d'exploitation du réseau</i> sont basées sur certains critères d'exploitation qui comprennent, notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>caractéristiques assignées des installations</i> (<i>caractéristiques assignées des installations</i> ou des équipements applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <del>Caractéristiques assignées</del> <u>caractéristiques assignées</u> de <del>stabilité</del> <u>stabilité</u> transitoire (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <del>Caractéristiques assignées</del> <u>caractéristiques assignées</u> de <del>stabilité</del> <u>stabilité</u> en tension (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> <li>• <del>Caractéristiques assignées</del> <u>caractéristiques assignées limites</u> de tension du <del>réseau</del> <u>réseau</u> (limites de tension applicables avant et après une <i>contingence</i>)</li> </ul> <p><b>(System Operating Limit)</b></p>

Terme	Acronyme	Définition
<p><b>Limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</b></p>	<p><b>IROL</b></p>	<p><b>Ancienne définition :</b>  <i>Limite d'exploitation du réseau dont le dépassement pourrait entraîner l'instabilité, une séparation non maîtrisée ou des déclenchements en cascade dont l'effet serait néfaste pour la fiabilité du système de production-transport d'électricité.</i></p> <p><b>Nouvelle définition :</b>  <i>Limite d'exploitation du réseau dont le dépassement pourrait entraîner l'instabilité, une séparation non maîtrisée ou des déclenchements en cascade dont l'effet serait néfaste pour la fiabilité du système de production-transport d'électricité.</i></p> <p><b>(Interconnection Reliability Operating Limit)</b></p>
<p><b>Norme de fiabilité</b></p>		<p><u>Exigence approuvée par la Federal Energy Regulatory Commission des États-Unis en vertu de l'article 215 de la <i>Federal Power Act</i>, ou approuvée ou reconnue par un organisme gouvernemental pertinent dans un territoire juridique autre que les États-Unis, et visant à assurer l'exploitation fiable du système électrique interconnecté. Ce terme inclut les exigences visant l'exploitation d'installations existantes du système électrique interconnecté, notamment la cybersécurité, ainsi que la conception des ajouts ou modifications planifiés à ces installations dans la mesure où ces ajouts ou modifications sont nécessaires pour assurer l'exploitation fiable du système électrique interconnecté ; toutefois, ce terme n'inclut pas les exigences visant l'agrandissement de ces installations ou la construction de nouvelles capacités de transport ou de production.</u></p> <p><b>(Reliability Standard)</b></p>
<p><b>Obligation de réponse en fréquence</b></p>		<p><b>Ancienne définition :</b>            La part de la <i>réponse en fréquence</i> d'un responsable de l'équilibrage nécessaire pour l'exploitation fiable d'une Interconnexion. Elle est exprimée en MW/0,1Hz.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b>            La part de la <i>réponse en fréquence</i> d'un <u>responsable de l'équilibrage</u> <del>responsable de l'équilibrage</del> nécessaire pour l'exploitation fiable d'une <u>Interconnexion</u> <del>Interconnexion</del>. Elle est exprimée en MW/0,1Hz.</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<b>(Frequency Response Obligation)</b>
Propriétaire d'installation de production	GO	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité qui possède et entretient des groupes de production d'électricité.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Entité qui possède et entretient des <del>groupes de production</del> <u>installations de production</u> d'électricité.</p> <p><b>(Generator Owner)</b></p>
Propriétaire d'installation de transport	TO	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité qui possède et entretient des installations de transport.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Entité qui possède et entretient des <del>installations</del> <u>installations</u> de transport.</p> <p><b>(Transmission Owner)</b></p>
Registre TLR <u>(Transmission Loading Relief)</u>  <u>(À des fins de clarification, la NERC a ajouté la signification de TLR.)</u>		<p>Rapport qui doit être déposé, dans une forme prescrite, après chaque allègement de la charge de transport (TLR) de niveau 2 ou plus. Le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges</i> (IDC) de la NERC prépare le rapport en vue de son examen par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur. Après l'approbation du rapport par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur, le rapport est déposé électroniquement dans une zone publique du site Internet de la NERC.</p> <p><b><u>(TLR (Transmission Loading Relief) Log)</u></b></p>
Responsable de la planification	PA	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité responsable qui coordonne et intègre la planification des installations et des services de transport, la planification des ressources et des systèmes de protection.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Entité responsable qui coordonne et intègre la planification des <del>installations</del> <u>installations</u> et des services de transport, <del>la planification</del> des ressources et des <del>systèmes de protection</del> <u>systèmes de protection</u>.</p> <p><b>(Planning Authority)</b></p>

Terme	Acronyme	Définition
<b>Responsable de l'approvisionnement</b>	<b>LSE</b>	<p><b>Ancienne définition :</b> Entité qui s'assure de disposer de l'énergie et du service de transport (ainsi que des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i>) pour répondre aux besoins en puissance et en énergie de ses consommateurs finaux.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Entité qui s'assure de disposer de l'énergie et du <b>service de transport</b> <i>service de transport</i> (ainsi que des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i>) pour répondre aux besoins en puissance et en énergie de ses consommateurs finaux.</p> <p><b>(Load-Serving Entity)</b></p>
<b>Responsable des mesures pour assurer la conformité</b>  <del>(Responsable de la surveillance de l'application des normes de fiabilité)</del> <u>(terme désuet)</u>	<u><b>CEA</b></u>	<p><b>Ancienne définition :</b> Réfère à la Régie de l'énergie dans son rôle visant à surveiller la conformité aux normes de fiabilité et à leurs annexes, et à assurer l'application de celles-ci.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> <del>Désignation de Réfère</del> à la Régie de l'énergie dans son rôle visant à surveiller la conformité <del>aux avec les normes de fiabilité</del> <i>normes de fiabilité</i> et à leurs annexes, et à <del>leurs annexes et</del> assurer l'application de celles-ci.</p> <p><b>(Compliance Enforcement Authority)</b></p>
<b>Ressource à démarrage autonome</b>		<p><b>Ancienne définition :</b> Un groupe de production, et son ensemble d'équipements associés, qui a la capacité d'être démarré sans contribution du <i>réseau</i> ou qui est conçu pour demeurer alimenté sans raccordement au reste du <i>réseau</i>, avec la capacité d'alimenter une barre, et respectant les besoins en capacité de puissance active et réactive, et en réglage de la fréquence et de la tension du plan de remise en charge de l'<i>exploitant de réseau de transport</i> et qui a été inclus au plan de remise en charge de l'<i>exploitant de réseau de transport</i>.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Un groupe de production, et son ensemble d'équipements associés, qui a la capacité d'être démarré sans contribution du <i>réseau</i> ou qui est conçu pour demeurer alimenté sans raccordement au reste du <i>réseau</i>, avec la capacité d'alimenter une barre, et respectant les besoins en capacité de <u>puissance active</u> <del>puissance active</del> et <u>de puissance réactive</u> <del>réactive</del>,</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>et en réglage de la fréquence et de la tension du plan de remise en charge de l'<i>exploitant de réseau de transport</i> et qui a été inclus au plan de remise en charge de l'<i>exploitant de réseau de transport</i>.</p> <p><b>(Blackstart Resource)</b></p>
<b>Services d'exploitation en réseaux interconnectés</b>		<p><b>Ancienne définition:</b> Services (à l'exclusion de l'énergie de base et du service de transport) requis pour assurer l'exploitation fiable des <i>systèmes de production-transport d'électricité</i> interconnectés.</p> <p><b>Nouvelle définition :</b> Services (à l'exclusion de l'énergie de base et <del>du des service de transport</del> <i>services de transport</i>) requis pour assurer l'<del>exploitation fiable</del> <i>exploitation fiable</i> des <i>systèmes de production-transport d'électricité</i> interconnectés.</p> <p><b>(Interconnected Operations Service)</b></p>

### 3. Overview of the modifications to the Glossary

The modifications to the Glossary of Terms and Acronyms used in Reliability Standards (the « Glossary ») are summarized in the following table

Term	Modification	Reason for change
ATC Path	Retired	Not FERC approved, Order 729 <sup>26</sup>
Blackstart Resource	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>27</sup>
Business Practices	Retired	Not FERC approved, Order 729 <sup>28</sup>
Cascading	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>29</sup>
Cyber Assets	Correction	Typographic errors
Demand	Correction	Typographic errors
Distribution Provider	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>30</sup>

<sup>26</sup> FERC Order 729, consulted on December 15, 2020 at : [https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/20091124-3045\\_Order\\_on\\_ATC.pdf](https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/20091124-3045_Order_on_ATC.pdf)

<sup>27</sup> NERC Project 2015-04 Alignment of Terms, consulted online May 13, 2021 at [https://www.nerc.com/pa/Stand/Project201504AlignmentofGlossaryofTermsNERCRSRPDL/2015-04\\_Glossary%20Revisions\\_Redline\\_090415.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project201504AlignmentofGlossaryofTermsNERCRSRPDL/2015-04_Glossary%20Revisions_Redline_090415.pdf)

<sup>28</sup> Idem

<sup>29</sup> Projet NERC Alignment of Terms, consulted online May 13, 2021 at : [https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2015-04-Alignment-of-Glossary-of-Terms-\(NERC-Reliability-Standards-and-the-Rules-of-Procedure\).aspx](https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2015-04-Alignment-of-Glossary-of-Terms-(NERC-Reliability-Standards-and-the-Rules-of-Procedure).aspx)

<sup>30</sup> Idem

Term	Modification	Reason for change
Electrical Energy	Term added	Version 0 Reliability Standards <sup>31</sup>
Electronic Access Control or Monitoring Systems	Correction	Correction
Element	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>32</sup>
External Routable Connectivity	Modification	NERC Project 2008-06 <sup>33</sup>
Generator Operator	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>34</sup>
<u>Generator Owner</u>	<u>Modification</u>	<u>NERC Project 2015-04<sup>35</sup></u>
<del>Institute</del> Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc. (IEEE)	Term added	NERC Project 2007-07 <sup>3637</sup>
Interchange Authority	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>38</sup>
Interconnected Operations Service	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>39</sup>
Interconnection	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>40</sup>
Interconnection Reliability Operating Limit	Correction	Typographic errors
Load-Serving Entity	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>41</sup>
Minimum Vegetation Clearance Distance	Correction	Typographic errors
<del>Nuclear Plan Generator Operator</del>	<del>Retired</del>	<del>Not applicable in Québec</del>
<del>Nuclear Plan Interface Requirements</del>	<del>Retired</del>	<del>Not applicable in Québec</del>
<del>Nuclear Plan Licensing Requirements</del>	<del>Retired</del>	<del>Not applicable in Québec</del>
<del>Nuclear Plant Off-site Power Supply (Off-site Power)</del>	<del>Retired</del>	<del>Not applicable in Québec</del>
Planning Authority	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>42</sup>
Point of Receipt	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>43</sup>
Reallocation	Retired	<u>Retired from NERC Glossary<sup>44</sup>No longer used in IRO-006</u>

<sup>31</sup> NERC Project 000-Version 0 Reliability Standards, Version 0 Glossary, consulted online on May 13 2021 at : [https://www.nerc.com/pa/Stand/Version%200%20Reliability%20StandardsRD/Glossary\\_Clean\\_1-07-05.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Version%200%20Reliability%20StandardsRD/Glossary_Clean_1-07-05.pdf)

<sup>32</sup> Idem

<sup>33</sup> NERC Project 2008-06, Définitions, consulted online May 13, 2021 at : [https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%20200806%20Cyber%20Security%20Order%20706%20DL/CIP\\_V5\\_Definitions\\_redline\\_4\\_\(2012-1024-1613\).pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%20200806%20Cyber%20Security%20Order%20706%20DL/CIP_V5_Definitions_redline_4_(2012-1024-1613).pdf)

<sup>34</sup> Idem

<sup>35</sup> Idem

<sup>36</sup> NERC 2007-07 Project Transmssion Vegetation Management, consulté en ligne le 13 mai 2021 au : <https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/VegetationManagementProject2007-7.aspx>

<sup>37</sup> FERC Order 693, consulted online on May 13, 2021 at : <https://www.ferc.gov/sites/default/files/2020-04/E-13.pdf#page=86>

<sup>38</sup> Idem

<sup>39</sup> Idem

<sup>40</sup> Idem

<sup>41</sup> Idem

<sup>42</sup> Idem

<sup>43</sup> Idem

<sup>44</sup> Document consulted online on May 13, 2021 at : <https://www.npec.org/content/docs/public/program-areas/standards-and-criteria/regional-standards/documents/2012/rsc-11-29-12-meeting-materials-nerc-glossary-thru-item-5-13-11-20-12.pdf>



Term	Modification	Reason for change
Real-time Assessment	Modification	NERC Project 2014-03 <sup>45</sup>
Reliability Coordinator	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>46</sup>
Reliability Standard	Term added	Project 2012-08.1 <sup>47</sup> and Projet NERC 2015-04 <sup>48</sup>
Reserve Sharing Group	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>49</sup>
Resource Planner	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>50</sup>
System Operating Limit	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>51</sup>
TLR Log	Modification	<del>Acronym</del> <u>Acronym</u>
Transient Cyber Asset	Correction	Formatting
Transmission Customer	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>52</sup>
Transmission Operator	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>53</sup>
Transmission Owner	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>54</sup>
Transmission Planner	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>55</sup>
Transmission Service Provider	Modification	NERC Project 2015-04 <sup>56</sup>

<sup>45</sup> NERC Project 2014-03 Revisions to TOP and IRO Standards, consulted online May 13, 2021 at :  
[https://www.nerc.com/pa/Stand/Prjct201403RvsnstoTOPandIROStndrds/2014\\_03\\_second\\_posting\\_implementation\\_plan\\_20140728\\_clean.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Prjct201403RvsnstoTOPandIROStndrds/2014_03_second_posting_implementation_plan_20140728_clean.pdf)

<sup>46</sup> Idem

<sup>47</sup> NERC Project 2012-08.1 Phase 1 Glossary Updates: Statutory Revisions, consulted online May 13, 2021 at :  
[https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%202012081%20Phase%201%20of%20Glossary%20Updates%20Statut/2012-08.1\\_Implementation\\_Plan\\_Clean.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%202012081%20Phase%201%20of%20Glossary%20Updates%20Statut/2012-08.1_Implementation_Plan_Clean.pdf)

<sup>48</sup> Idem

<sup>49</sup> Idem

<sup>50</sup> Idem

<sup>51</sup> Idem

<sup>52</sup> Idem

<sup>53</sup> Idem

<sup>54</sup> Idem

<sup>55</sup> Idem

<sup>56</sup> Idem

#### 4. Proposed modifications to the Glossary (English)

Term	Acronym	Definition
<p><b>Blackstart Resource</b></p>		<p><b>Old definition:</b>            A generating unit(s) and its associated set of equipment which has the ability to be started without support from the System or is designed to remain energized without connection to the remainder of the System, with the ability to energize a bus, meeting the Transmission Operator’s restoration plan needs for real and reactive power capability, frequency and voltage control, and that has been included in the Transmission Operator’s restoration plan.</p> <p><b>New definition:</b>            A generating unit(s) and its associated set of equipment which has the ability to be started without support from the System or is designed to remain energized without connection to the remainder of the System, with the ability to energize a bus, meeting the Transmission Operator’s restoration plan needs for <del>real</del><u>Real</u> and <del>reactive</del><u>Reactive power</u><del>Power</del> capability, frequency and voltage control, and that has been included in the Transmission Operator’s restoration plan.</p> <p><b>(Ressource à démarrage autonome)</b></p>
<p><b>Cascading</b></p>		<p><b>Old definition :</b>            The uncontrolled successive loss of system elements triggered by an incident at any location. Cascading results in widespread electric service interruption that cannot be restrained from sequentially spreading beyond an area predetermined by studies.</p> <p><b>New definition:</b>            The uncontrolled successive loss of <del>system</del><u>System elements</u><del>Elements</del> triggered by an incident at any location. Cascading results in widespread electric service interruption that cannot be restrained from sequentially spreading beyond an area predetermined by studies.</p> <p><b>(Analyse de planification opérationnelle <u>Déclenchements en cascade</u> )</b></p>

Term	Acronym	Definition
Cyber Assets <sub>s</sub>		<p><b>Old definition :</b>            Programmable electronic devices and including hardware, software, and data in those devices.</p> <p><b>New definition:</b>            Programmable electronic devices <del>and,</del> including <u>the</u> hardware, software, and data in those devices.</p> <p><b>(Actifs électroniques)</b></p>
Demand		<p><b>Old definition :</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. The rate at which electric energy is delivered to or by a system or part of a system, generally expressed in kilowatts or megawatts, at a given instant or averaged over any designated interval of time.</li> <li>2. The rate at which energy is being used by the customer.</li> </ol> <p><b>New definition:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. The rate at which electric energy is delivered to or by a system or part of a system, generally expressed in kilowatts or megawatts, at a given instant or averaged over any designated interval of time.</li> <li>2. The rate at which energy is being used by the <del>customer</del> <u>customer</u>.</li> </ol> <p><b>(Demande)</b></p>
Distribution Provider	DP	<p><b>Old definition :</b>            Provides and operates the “wires” between the transmission system and the end-use customer. For those end-use customers who are served at transmission voltages, the Transmission Owner also serves as the Distribution Provider. Thus, the Distribution Provider is not defined by a specific voltage, but rather as performing the Distribution function at any voltage.</p> <p><b>New definition:</b>            Provides and operates the “wires” between the transmission system and the end-use customer. For those end-use customers who are served at transmission voltages, the Transmission Owner also serves as the Distribution Provider. Thus, the Distribution Provider is not defined by a specific voltage, but rather as performing the <u>Distribution distribution</u> function at any voltage.</p> <p><b>(Distributeur)</b></p>

Term	Acronym	Definition
<b>Electrical Energy</b>		<p><u>The generation or use of electric power by a device over a period of time, expressed in kilowatthours (kWh), megawatthours (MWh), or gigawatthours (GWh).</u></p> <p><b>(Energie électrique)</b></p>
<b>Electronic Access Control or Monitoring Systems</b>	<b>EACMS</b>	<p><b>Old definition :</b> Cyber Assets that perform electronic access control or electronic access monitoring of the Electronic Security Perimeter(s) or BES Cyber Systems. This includes Intermediate Devices.</p> <p><b>New definition:</b> Cyber Assets that perform electronic access control or electronic access monitoring of the Electronic Security Perimeter(s) or BES Cyber Systems. This includes Intermediate <del>Devices</del><u>Systems</u>.</p> <p><b>(Systèmes de contrôle ou de surveillance des accès électroniques)</b></p>
<b>Element</b>		<p><b>Old definition :</b> Any electrical device with terminals that may be connected to other electrical devices such as a generator, transformer, circuit breaker, bus section, or transmission line. An element may be comprised of one or more components.</p> <p><b>New definition :</b> Any electrical device with terminals that may be connected to other electrical devices such as a generator, transformer, circuit breaker, bus section, or transmission line. An <del>element</del> <u>Element</u> may be comprised of one or more components.</p> <p><b>(Élément)</b></p>
<b>External Routable Connectivity</b>		<p><b>Old definition :</b> The logical border surrounding a network to which BES Cyber Systems are connected using a routable protocol.</p> <p><b>New definition:</b> <u>The ability to access a BES Cyber System from a Cyber Asset that is outside of its associated Electronic Security Perimeter via a bi-directional routable protocol connection.</u></p> <p><b>(Connectivité externe routable)</b></p>
<b>Generator <del>Operaer</del><u>Operator</u></b>	<b>GOP</b>	<p><b>Old definition:</b></p>

Term	Acronym	Definition
		<p>The entity that operates generating unit(s) and performs the functions of supplying energy and Interconnected Operations Services.</p> <p><b>New definition:</b> The entity that operates generating <del>unit(s)</del> <u>Facility(ies)</u> and performs the functions of supplying energy and Interconnected Operations Services.</p> <p><b>(Exploitant d'installation de production)</b></p>
<b>Generator Owner</b>	<b>GO</b>	<p><b>Old definition:</b> Entity that owns and maintains generating units.</p> <p><b>New definition:</b> Entity that owns and maintains generating <del>units</del> <u>Facility(ies)</u>.</p> <p><b>(Propriétaire d'installation de production)</b></p>
<b>Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.</b>	<b>IEEE</b>	
<b>Interchange Authority</b>	<b>IA</b>	<p><b>Old definition:</b> The responsible entity that authorizes implementation of valid and balanced Interchange Schedules between Balancing Authority Areas, and ensures communication of Interchange information for reliability assessment purposes.</p> <p><b>New definition:</b> The responsible entity that authorizes <u>the</u> implementation of valid and balanced Interchange Schedules between Balancing Authority Areas, and ensures communication of Interchange information for reliability assessment purposes.</p> <p><b>(Responsable des échanges)</b></p>
<b>Interconnected Operations Service</b>		<p><b>Old definition:</b> A service (exclusive of basic energy and transmission services) that is required to support the reliable operation of interconnected Bulk Electric Systems.</p> <p><b>New definition:</b> A service (exclusive of basic energy and <del>transmission</del> <u>Transmission services</u> <del>Services</del>) that is required to support the <del>reliable</del> <u>Reliable operation</u> <del>Operation</del> of interconnected Bulk Electric Systems.</p>

Term	Acronym	Definition
		<b>(Services d'exploitation en réseaux interconnectés)</b>
<b>Interconnection</b>		<p><b>Old definition:</b> When capitalized, any one of the four major electric system networks in North America: Eastern, Western, ERCOT and Quebec.</p> <p><b>New definition:</b> <u>A geographic area in which the operation of Bulk Power System components is synchronized such that the failure of one or more of such components may adversely affect the ability of the operators of other components within the system to maintain Reliable Operation of the Facilities within their control.</u> When capitalized, any one of the four major electric system networks in North America: Eastern, Western, ERCOT and Quebec.</p> <p><b>(Interconnexion)</b></p>
<b>Interconnection Reliability Operating Limit</b>	<b>IROL</b>	<p><b>Old definition:</b> A System Operating Limit that, if violated, could lead to instability, uncontrolled separation, or Cascading Outages that adversely impact the reliability of the Bulk Electric System.</p> <p><b>New definition:</b> A System Operating Limit that, if violated, could lead to instability, uncontrolled separation, or Cascading <del>Outages</del> <u>outages</u> that adversely impact the reliability of the Bulk Electric System.</p> <p><b>(Limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion)</b></p>
<b>Load-Serving Entity</b>	<b>LSE</b>	<p><b>Old definition:</b> Secures energy and transmission service (and related Interconnected Operations Services) to serve the electrical demand and energy requirements of its end-use customers.</p> <p><b>New definition:</b> Secures energy and <del>transmission-service</del> <u>Transmission Service</u> (and related Interconnected Operations Services) to serve the electrical demand and energy requirements of its end-use customers.</p> <p><b>(Responsable de l'approvisionnement)</b></p>

Term	Acronym	Definition
<b>Minimum Vegetation Clearance Distance</b>	<b>MVCD</b>	<p><b>Old definition:</b> The calculated minimum distance stated in feet (meters) to prevent flash-over between conductors and vegetation, for various latitudes and operating voltages.</p> <p><b>New definition:</b> The calculated minimum distance stated in feet (meters) to prevent flash-over between conductors and vegetation, for various <del>latitudes</del> <u>altitudes</u> and operating voltages.</p> <p><b>(Distance de dégagement minimale de la végétation)</b></p>
<b>Planning Authority</b>	<b>PA</b>	<p><b>Old definition:</b> The responsible entity that coordinates and integrates transmission facility and service plans, resource plans, and protection systems.</p> <p><b>New definition:</b> The responsible entity that coordinates and integrates transmission <del>facility</del> <u>Facilities</u> and service plans, resource plans, and <del>protection systems</del> <u>Protection Systems</u>.</p> <p><b>(Coordonnateur de la planification )</b></p>
<b>Point of Receipt</b>	<b>POR</b>	<p><b>Old definition:</b> A location that the Transmission Service Provider specifies on its transmission system where an Interchange Transaction enters or a Generator delivers its output.</p> <p><b>New definition:</b> A location that the Transmission Service Provider specifies on its transmission system where an Interchange Transaction enters or a <del>Generator</del> <u>generator</u> delivers its output.</p> <p><b>(Point de <del>reception</del> <u>réception</u>)</b></p>
<b>Real-time Assessment</b>		<p><b>Old definition:</b> An evaluation of system conditions using real-time data to assess existing (pre-contingency) and potential (post-contingency) operating conditions. The evaluation shall reflect applicable inputs including, but not limited to, load, generation output levels, known protection system and special protection system status or degradation, transmission outages, generator outages, interchange, facility ratings, and identified phase angle and equipment limitations. (Real-time assessment may be provided through internal systems or through third-party services.)</p>

Term	Acronym	Definition
		<p><b>New definition:</b>            An evaluation of system conditions using <del>real</del>Real-time data to assess existing (pre-<del>contingency</del>Contingency) and potential (post-<del>contingency</del>Contingency) operating conditions. The <del>evaluation-assessment</del> shall reflect applicable inputs including, but not limited to, load, generation output levels, known <del>protection</del>Protection <del>system</del>System and <del>special</del>Special <del>protection</del>Protection <del>system</del>System status or degradation, <del>transmission</del>Transmission outages, generator outages, <del>interchange</del>Interchange, <del>facility</del>Facility <del>ratings</del>Ratings, and identified phase angle and equipment limitations. (Real-time <del>assessment</del>Assessment may be provided through internal systems or through third-party services.)</p> <p><b>(Évaluation en temps reel)</b></p>
<p><b>Reliability Coordinator</b></p>	<p><b>RC</b></p>	<p><b>Old definition:</b>            The entity that is the highest level of authority who is responsible for the reliable operation of the Bulk Electric System, has the Wide Area view of the Bulk Electric System, and has the operating tools, processes and procedures, including the authority to prevent or mitigate emergency operating situations in both next-day analysis and real-time operations. The Reliability Coordinator has the purview that is broad enough to enable the calculation of Interconnection Reliability Operating Limits, which may be based on the operating parameters of transmission systems beyond any Transmission Operator's vision.</p> <p><b>New definition:</b>            The entity that is the highest level of authority who is responsible for the <del>reliable-operation</del>Reliable Operation of the Bulk Electric System, has the Wide Area view of the Bulk Electric System, and has the operating tools, processes and procedures, including the authority to prevent or mitigate emergency operating situations in both next-day analysis and real-time operations. The Reliability Coordinator has the purview that is broad enough to enable the calculation of Interconnection Reliability Operating Limits, which may be based on the operating parameters of transmission systems beyond any Transmission Operator's vision.</p> <p><b>(Coordonnateur de la fiabilité)</b></p>



Term	Acronym	Definition
<p><b>Reliability Standard</b></p>		<p><u>A requirement, approved by the United States Federal Energy Regulatory Commission under Section 215 of the Federal Power Act, or approved or recognized by an applicable governmental authority in other jurisdictions, to provide for Reliable Operation of the Bulk-Power System. The term includes requirements for the operation of existing Bulk-Power System facilities, including cybersecurity protection, and the design of planned additions or modifications to such facilities to the extent necessary to provide for Reliable Operation of the Bulk-Power System, but the term does not include any requirement to enlarge such facilities or to construct new transmission capacity or generation capacity.</u></p> <p><b>(Norme de fiabilité)</b></p>
<p><b>Reserve Sharing Group</b></p>		<p><b>Old definition:</b>  A group whose members consist of two or more Balancing Authorities that collectively maintain, allocate, and supply operating reserves required for each Balancing Authority's use in recovering from contingencies within the group. Scheduling energy from an Adjacent Balancing Authority to aid recovery need not constitute reserve sharing provided the transaction is ramped in over a period the supplying party could reasonably be expected to load generation in (e.g., ten minutes). If the transaction is ramped in quicker (e.g., between zero and ten minutes) then, for the purposes of Disturbance Control Performance, the Areas become a Reserve Sharing Group.</p> <p><b>New definition:</b>  A group whose members consist of two or more Balancing Authorities that collectively maintain, allocate, and supply operating reserves required for each Balancing Authority's use in recovering from contingencies within the group. Scheduling energy from an Adjacent Balancing Authority to aid recovery need not constitute reserve sharing provided the transaction is ramped in over a period the supplying party could reasonably be expected to load generation in (e.g., ten minutes). If the transaction is ramped in quicker (e.g., between zero and ten minutes) then, for the purposes of <del>Disturbance-disturbance Control-control</del><u>Performance performance</u>, the <del>Areas-areas</del> become a Reserve Sharing Group.</p> <p><b>(Groupe de partage des <del>reserves</del><u>réserves</u>)</b></p>

Term	Acronym	Definition
<b>Resource Planner</b>	<b>RP</b>	<p><b>Old definition :</b> The entity that develops a long-term (generally one year and beyond) plan for the resource adequacy of specific loads (customer demand and energy requirements) within a Planning Authority Area.</p> <p><b>New definition:</b> The entity that develops a long-term (generally one year and beyond) plan for the resource adequacy of specific loads (customer demand and energy requirements) within a Planning Authority <del>Area</del> <u>area</u>.</p> <p><b><u>(Planificateur des ressources)</u></b></p>
<b>System Operating Limit</b>	<b>SOL</b>	<p><b>Old definition :</b> The value (such as MW, MVar, Amperes, Frequency or Volts) that satisfies the most limiting of the prescribed operating criteria for a specified system configuration to ensure operation within acceptable reliability criteria. System Operating Limits are based upon certain operating criteria. These include, but are not limited to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Facility Ratings (Applicable pre- and post-Contingency equipment or facility ratings)</li> <li>• Transient Stability Rating (Applicable pre- and post-Contingency Stability Limits)</li> <li>• Voltage Stability Ratings (Applicable pre- and post-Contingency Voltage Stability)</li> <li>• System Voltage Limits (Applicable pre- and post-Contingency Voltage Limits)</li> </ul> <p><b>New definition :</b> The value (such as MW, <del>MVar</del> <u>Mvar</u>, <del>Amperes</del> <u>amperes</u>, <del>Frequency</del> <u>frequency</u> or <del>Volts</del> <u>volts</u>) that satisfies the most limiting of the prescribed operating criteria for a specified system configuration to ensure operation within acceptable reliability criteria. System Operating Limits are based upon certain operating criteria. These include, but are not limited to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Facility Ratings (<del>Applicable</del> <u>applicable</u> pre- and post-Contingency <del>equipment</del> <u>Equipment Ratings</u> or <del>facility ratings</del> <u>Facility Ratings</u>)</li> <li>• <del>Transient</del> <u>transient</u> <del>Stability</del> <u>stability</u> <del>Rating</del> <u>ratings</u> (<del>Applicable</del> <u>applicable</u> pre- and post-Contingency <del>Stability</del> <u>stability</u> <del>Limits</del> <u>limits</u>)</li> </ul>

Term	Acronym	Definition
		<ul style="list-style-type: none"> <li><del>Voltage-voltage Stability-stability Ratings-ratings</del> (<del>Applicable-applicable</del> pre- and post-Contingency <del>Voltage-voltage Stability-stability</del>)</li> <li><del>System-system Voltage-voltage Limits-limits</del> (<del>Applicable applicable</del> pre- and post-Contingency <del>Voltage-voltage Limits-limits</del>)</li> </ul> <p><b>(Limite d'exploitation du réseau)</b></p>
<p><b>TLR</b> <b><u>(Transmission Loading Relief) Log</u></b>  <b><u>(NERC added the spelled out term for TLR Log for clarification purposes.)</u></b></p>		<p>Report required to be filed after every TLR Level 2 or higher in a specified format. The NERC IDC prepares the report for review by the issuing Reliability Coordinator. After approval by the issuing Reliability Coordinator, the report is electronically filed in a public area of the NERC Web site.</p> <p><b><u>(Registre TLR)</u></b></p>
<p><b>Transient Cyber Asset</b></p>	<p><b>TCA</b></p>	<p><b>Old definition:</b> A Cyber Asset that is (i) capable of transmitting or transferring executable code, (ii) not included in a BES Cyber System, (iii) not a Protected Cyber Asset (PCA) associated with high or medium impact BES Cyber Systems, and (iv) is directly connected (e.g., using Ethernet, serial, Universal Serial Bus, or wireless, including near field or Bluetooth communication) for 30 consecutive calendar days or less to a BES Cyber Asset, a network within an ESP containing high or medium impact BES Cyber Systems, or a PCA associated with high or medium impact BES Cyber Systems. Examples include, but are not limited to, Cyber Assets used for data transfer, vulnerability assessment, maintenance, or troubleshooting purposes.</p> <p><b>New definition:</b> A Cyber Asset that is :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li><u>1.</u> <del>(i)</del> capable of transmitting or transferring executable code, <del>(ii)</del></li> <li><u>2.</u> not included in a BES Cyber System, <del>(iii)</del></li> <li><u>3.</u> not a Protected Cyber Asset (PCA) associated with high or medium impact BES Cyber Systems, and <del>(iv)</del></li> <li><u>4.</u> is directly connected (e.g., using Ethernet, serial, Universal Serial Bus, or wireless, including near field or Bluetooth communication) for 30 consecutive calendar days or less to a <u>a</u> <ul style="list-style-type: none"> <li><u>•</u> <u>-</u>BES Cyber Asset, <u>a</u></li> </ul> </li> </ol>

Term	Acronym	Definition
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• <u>    </u> network within an ESP containing high or medium impact BES Cyber Systems, or a</li> <li>• <u>    </u> PCA associated with high or medium impact BES Cyber Systems.</li> </ul> <p>Examples include, but are not limited to, Cyber Assets used for data transfer, vulnerability assessment, maintenance, or troubleshooting purposes.</p> <p><b>(Actif électronique temporaire) (Actif électronique transitoire)</b></p>
<p><b>Transmission Customer</b></p>		<p><b>Old definition:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Any eligible customer (or its designated agent) that can or does execute a transmission service agreement or can or does receive transmission service.</li> <li>2. Any of the following responsible entities: Generator Owner, Load-Serving Entity, or Purchasing-Selling Entity.</li> </ol> <p><b>New definition:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Any eligible customer (or its designated agent) that can or does execute a <u>Transmission Service</u><del>transmission service</del> agreement or can or does receive <u>Transmission Service</u><del>transmission service</del>.</li> <li>2. Any of the following <del>responsible</del> entities: Generator Owner, Load-Serving Entity, or Purchasing-Selling Entity</li> </ol> <p><b>(Client d'un service de transport)</b></p> <p><small>Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards</small></p>
<p><b>Transmission Operator</b></p>	<p><b>TOP</b></p>	<p><b>Old definition:</b></p> <p>The entity responsible for the reliability of its "local" transmission system, and that operates or directs the operations of the transmission facilities.</p> <p><b>New definition:</b></p> <p>The entity responsible for the reliability of its "local" transmission system, and that operates or directs the operations of the transmission <del>facilities</del> <u>Facilities</u>.</p> <p><b>(Exploitant de réseau de transport)</b></p>
<p><b>Transmission Owner</b></p>	<p><b>TO</b></p>	<p><b>Old definition:</b></p> <p>The entity that owns and maintains transmission facilities.</p> <p><b>New definition:</b></p> <p>The entity that owns and maintains transmission <del>facilities</del> <u>Facilities</u>.</p>

Term	Acronym	Definition
		<b>(Propriétaire d'installation de transport)</b>
<b>Transmission Planner</b>	<b>TP</b>	<p><b>Old definition:</b> The entity that develops a long-term (generally one year and beyond) plan for the reliability (adequacy) of the interconnected bulk electric transmission systems within its portion of the Planning Authority Area.</p> <p><b>New definition:</b> The entity that develops a long-term (generally one year and beyond) plan for the reliability (adequacy) of the interconnected bulk electric transmission systems within its portion of the Planning Authority <del>Area</del> <u>area</u>.</p> <p><b>(Planificateur de réseau de transport)</b></p>
<b>Transmission Service Provider</b>	<b>TSP</b>	<p><b>Old definition:</b> The entity that administers the transmission tariff and provides Transmission Service to Transmission Customers under applicable transmission service agreements.</p> <p><b>New definition:</b> The entity that administers the transmission tariff and provides Transmission Service to Transmission Customers under applicable <del>transmission-Transmission service-Service</del> agreements.</p> <p><b>(Fournisseur de service de transport)</b></p>