

Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité

Octobre 2010
(version 2.4)

1. INTRODUCTION

Ce glossaire présente, en ordre alphabétique, la définition des termes et la signification des acronymes utilisés dans les normes de fiabilité et dans les documents produits par le coordonnateur de la fiabilité relativement aux normes de fiabilité. Il est pour l'essentiel, une traduction du *NERC Glossary of Terms Used in Reliability Standards, April 20, 2009*, approuvé par le conseil d'administration de la NERC.

2. DÉFINITIONS ET ACRONYMES

Note : les termes et acronymes en anglais sont identifiés par l'utilisation de l'*italique*.

Terme	Acronyme	Définition
Actifs critiques		Installations, systèmes et équipements dont la destruction, la dégradation ou toute autre forme d'indisponibilité affecterait la fiabilité ou l'exploitabilité du réseau de transport principal. <i>(Critical Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs électroniques		Dispositifs électroniques programmables et réseaux de communication, y compris le matériel, les logiciels et les données. <i>(Cyber Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs électroniques critiques		Actifs électroniques essentiels à l'exploitation fiable des actifs critiques. <i>(Critical Cyber Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Adéquation (de l'équilibre offre-demande)		Aptitude du réseau électrique à répondre en tout temps à l'ensemble de la demande électrique globale et des besoins énergétiques des consommateurs finaux, compte tenu des indisponibilités programmées et des indisponibilités non programmées raisonnablement prévisibles des éléments constituant le réseau. <i>(Adequacy) (Resources Adequacy)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Ajustement de fiabilité d'une demande d'échange		Demande de modification d'un programme d'échange en vigueur pour raisons de fiabilité. <i>(Reliability Adjustment RFI)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Alimentation électrique externe de centrale nucléaire		Alimentation fournie par le réseau électrique aux services auxiliaires d'une centrale nucléaire, conformément au permis d'exploitation de cette dernière. <i>(Nuclear Plant Off-site Power Supply [Off-site Power])</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Analyse de la planification opérationnelle		<p>Analyse des caractéristiques du réseau à prévoir pour l'exploitation du lendemain (Cette analyse peut être faite pour un jour d'avance ou jusque pour les 12 prochains mois). Les conditions anticipées du réseau en question comprennent la charge prévue, les niveaux de production et les contraintes connues (retraits d'installations de transport ou de groupes de production, limitations de l'équipement, etc.).</p> <p><i>(Operational Planning Analysis)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Après le fait	ATF	<p>Qualifie une demande d'échange soumise plus de 60 minutes après l'heure prévue de son exécution.</p> <p><i>(After the Fact)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Automatisme de réseau (plan de défense)	SPS	<p>Système automatique de protection conçu pour détecter des conditions réseau anormales ou prédéterminées et prendre des mesures correctives autres que l'isolement des éléments en défaut ou qui s'y ajoutent de façon à maintenir la fiabilité du réseau. Parmi ces mesures figurent des changements dans la demande, la production (MW et Mvar) ou la configuration du réseau pour maintenir la stabilité du réseau, une tension acceptable ou les transits de puissance. Un automatisme de réseau ne comprend pas : a) le délestage en cas de sous-fréquence ou de sous-tension; b) l'isolement des défauts; la protection contre les ruptures de synchronisme (qui ne fait pas partie intégrante d'un automatisme de réseau). Appelé aussi plan de défense.</p> <p><i>(Special Protection System)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Automatisme de réseau de type I		<p>Automatisme de réseau qui reconnaît ou anticipe les conditions anormales de réseau résultant des contingences prévues aux critères de conception et d'exploitation, et dont un mauvais fonctionnement ou un défaut de fonctionnement peut avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale.</p> <p>Les actions correctives prises par l'automatisme de réseau ainsi que les actions correctives prises par les autres systèmes de protection sont destinées à ramener les paramètres du réseau électrique dans un état stable et récupérable.</p> <p><i>(SPS type I)</i></p> <p>Source : Répertoire D7 (<i>Special Protection System</i>) du NPCC.</p>

Terme	Acronyme	Définition
Automatisme de réseau de type II		<p>Automatisme de réseau qui reconnaît ou anticipe les conditions anormales de réseau résultant de contingences extrêmes ou d'autres causes extrêmes, et dont un mauvais fonctionnement ou un défaut de fonctionnement peut avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale.</p> <p><i>(SPS type II)</i></p> <p>Source : Répertoire D7 (<i>Special Protection System</i>) du NPCC.</p>
Automatisme de réseau de type III		<p>Automatisme de réseau dont un mauvais fonctionnement ou un défaut de fonctionnement n'entraîne pas d'effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale.</p> <p>Les actions correctives prises par l'automatisme de réseau ainsi que les actions correctives prises par les autres systèmes de protection sont destinées à ramener les paramètres du réseau électrique dans un état stable et récupérable.</p> <p><i>(SPS type III)</i></p> <p>Source : Répertoire D7 (<i>Special Protection System</i>) du NPCC.</p>
Capacité d'importation de production requise	GCIR	<p>Quantité de production de sources externes déterminée par le responsable de l'approvisionnement ou le planificateur des ressources comme pouvant satisfaire aux exigences de fiabilité de la production ou d'adéquation des ressources en lieu et place des moyens internes.</p> <p><i>(Generation Capability Import Requirement)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité de transfert		<p>Mesure de la capacité des réseaux électriques interconnectés à acheminer ou à transporter de l'électricité de façon fiable, dans des conditions d'exploitation déterminées, d'une zone à une autre sur toutes les lignes de transport ou sur tous les chemins d'interconnexion les reliant. L'unité de mesure de la capacité de transfert a trait à la puissance électrique et est généralement exprimée en mégawatts (MW). La capacité de transfert de la zone A vers la zone B n'est généralement pas égale à la capacité de transfert de la zone B vers la zone A.</p> <p><i>(Transfer Capability)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Capacité de transfert disponible	<i>ATC</i>	Mesure de la capacité de transfert résiduelle du réseau physique de transport permettant d'assurer une activité commerciale en sus des utilisations déjà convenues. Elle est définie comme étant la capacité de transfert totale (<i>TTC</i>), moins les engagements de transport en vigueur (<i>ETC</i>), moins la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>), moins la marge de fiabilité du transit (<i>TRM</i>), plus les libérations de capacité et les contre-transits. <i>(Available Transfer Capability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Capacité disponible du point de transit	<i>AFC</i>	Mesure de la capacité de transit résiduelle d'un point de transit permettant d'assurer une activité commerciale en sus des utilisations déjà convenues. Elle est définie comme étant la capacité totale du point de transit (<i>TFC</i>), moins les engagements de transport en vigueur (<i>ETC</i>), moins la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>), moins la marge de fiabilité du transit (<i>TRM</i>), plus les libérations de capacité et les contre-transits. <i>(Available Flowgate Capability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Capacité totale de transfert	<i>TTC</i>	Mesure de la capacité totale d'électricité qui, dans des conditions réseau déterminées, peut être acheminée ou transférée de façon fiable d'une zone à une autre zone des réseaux de transport interconnectés par toutes les lignes (ou chemins) de transport entre ces zones. <i>(Total Transfer Capability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Capacité totale du point de transit	<i>TFC</i>	Capacité de transit maximale d'un point de transit qui ne dépassera pas sa capacité thermique ou – si le point de transit sert à représenter une contrainte d'exploitation particulière (limite de tension ou de stabilité, par exemple) – la limite d'exploitation du réseau (<i>SOL</i>) associée. <i>(Total Flowgate Capability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales		Limites d'exploitation d'un élément du réseau électrique dans un ensemble de conditions définies. <i>(Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales d'une installation		Valeur maximale ou minimale de la tension, du courant, de la fréquence, de la puissance réelle et de la puissance réactive transitant par une installation qui ne dépasse pas les caractéristiques nominales de tout équipement faisant partie de cette installation. <i>(Facility Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Caractéristiques nominales de l'équipement		Valeurs maximale et minimale permises, ou assignées par le propriétaire de l'équipement, de la tension, du courant, de la fréquence, de la puissance réelle et de la puissance réactive transitant par un équipement individuel en régime permanent ou transitoire ou en cas de court-circuit. <i>(Equipment Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales d'urgence		Caractéristiques nominales définies par le propriétaire de l'équipement qui indique la charge électrique ou la puissance qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter, tolérer ou produire au cours d'une période déterminée; exprimée habituellement en mégawatts (MW), en Mvar ou en d'autres unités de mesure appropriées. Les caractéristiques nominales tiennent compte d'une diminution acceptable de la durée de vie de l'équipement ou d'autres limitations physiques ou sécuritaires de l'équipement considéré. <i>(Emergency rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales normales		Caractéristiques nominales définies par le propriétaire de l'équipement, qui indiquent la charge électrique qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter ou tolérer au cours de la demande quotidienne sans perte de durée de vie de l'équipement; exprimées le plus souvent en mégawatts (MW) ou en d'autres unités de mesure appropriées. <i>(Normal Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales thermiques		Quantité maximale du courant électrique qu'une ligne de transport ou une installation électrique peut acheminer sur une période déterminée avant qu'il ne subisse un dommage permanent causé par un échauffement ou avant que la flèche ne dépasse les limites définies pour la sécurité publique. <i>(Thermal Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Centre de conduite des télécommunications	CCT	Lieu où s'effectue la conduite du réseau de télécommunication d'Hydro-Québec. <small>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</small>
Centre de conduite du réseau	CCR	Lieu où s'effectue la conduite du réseau de transport principal et où s'exercent, en temps réel, les fonctions de coordonnateur de la fiabilité, responsable de l'équilibrage, exploitant du réseau de transport et responsable des échanges. <small>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Centre de contrôle		<p>Endroit où sont hébergés les systèmes informatiques, les applications, systèmes et les terminaux essentiels au respect des critères de fiabilité du réseau de transport principal tel que les limites de transit, la fréquence, la tension, les réserves et les automatismes de réseau qui permettent l'acquisition de données, la supervision et la commande de plus d'une installation géographiquement distincte, dont au moins deux font partie du réseau de transport principal.</p> <p>Le centre de contrôle permet au coordonnateur de la fiabilité, au responsable de l'équilibrage, à l'exploitant du réseau de transport ou au responsable des échanges d'accomplir ses tâches en temps réel.</p> <p><i>(Control Center)</i></p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Centre de relève du centre de conduite du réseau	RCCR	<p>Centre d'exploitation alternatif qui permet la conduite du réseau en cas d'indisponibilité du centre principal (CCR) ou de ses systèmes.</p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Centre de téléconduite	CT	<p>Groupe de places d'affaires, incluant les systèmes et équipements informatiques permettant la conduite des réseaux régionaux et la télécommande des installations de ces réseaux et du réseau de transport principal.</p> <p>(Exemple : les places d'affaires (PA) St-Jérôme et Montréal constitue le Centre de téléconduite (CT) Sud)</p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Charge		<p>Quantité de puissance consommée ou dispositif ou consommateur final qui reçoit de l'électricité du réseau électrique.</p> <p><i>(Load)</i></p> <p>Source : Adaptation de la Direction Contrôle et exploitation du réseau à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge de base		<p>Quantité minimale de puissance électrique livrée ou requise à un taux constant au cours d'une période donnée.</p> <p><i>(Base Load)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge dispersée, par poste		<p>Information sur la charge des postes structurée de manière à représenter le réseau aux fins de la modélisation des transits de puissance et/ou du comportement dynamique du réseau.</p> <p><i>(Dispersed Load by Substations)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Charge locale		<p>Consommateurs finals que le responsable de l'approvisionnement est obligé d'approvisionner. <i>(Native Load)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge ou demande interruptible		<p>Charge que le consommateur final, par contrat ou entente, met à la disposition de son responsable de l'approvisionnement en vue d'une réduction de charge. <i>(Interruptible Load, Interruptible Demand)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin ATC		<p>Toute combinaison point de réception – point de livraison pour laquelle on calcule la capacité de transfert disponible (ATC) ; tout trajet publié¹. <i>(ATC Path)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin de démarrage		<p>Partie du réseau électrique qui peut être isolée, puis mise sous tension pour fournir de l'électricité à partir d'une source de production afin de permettre le démarrage d'un ou de plusieurs autres groupes de production. <i>(Cranking Path)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Client du service de transport		<ol style="list-style-type: none"> Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de service de transport, ou qui utilise les services d'un transporteur. L'une ou l'autre des entités responsables suivantes : propriétaire d'installations de production, responsable de l'approvisionnement ou négociant. <p><i>(Transmission Customer)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Cogénération		<p>Production d'électricité à partir de la vapeur, de la chaleur ou d'autres formes d'énergie résultant d'un autre processus. <i>(Cogeneration)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Conditionnement par ligne d'interconnexion		<p>Mode de réglage automatique de la production qui permet au responsable de l'équilibrage a) de maintenir son programme d'échange et b) de réagir à un écart de fréquence de l'Interconnexion. <i>(Tie Line Bias)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

¹ Information à publier dans l'OASIS.

Terme	Acronyme	Définition
Conditions d'exploitation électriques nominales		Conditions définies ou raisonnablement prévues en fonction desquelles un réseau électrique ou un circuit électrique individuel est conçu pour fonctionner. <i>(Rated Electrical Operating Conditions)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Contingence		Défaillance ou indisponibilité imprévue d'un composant du réseau, tel qu'un groupe de production, une ligne de transport, un disjoncteur, un sectionneur ou tout autre élément électrique. <i>(Contingency)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Contournement électrique		Décharge électrique dans l'air autour ou à la surface d'un isolateur, entre des objets de potentiel différent, provoquée par la présence, dans la lame d'air, d'une tension qui entraîne l'ionisation de celle-ci. <i>(Flashover)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Contrainte de transport		Restriction dont peuvent faire l'objet un ou plusieurs éléments de transport dans l'exploitation du réseau en situation normale ou en situation de contingence. <i>(Transmission Constraint)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Contrôle et exploitation du réseau	CER	Direction d'Hydro-Québec TransÉnergie qui a été désignée par la Régie de l'énergie du Québec comme coordonnateur de la fiabilité (RC) au Québec. La direction CMÉ assume aussi les fonctions de responsable de l'équilibrage (BA), d'exploitant du réseau de transport (TOP) et de responsable des échanges (JA). Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)
Convention de service de transport type		Désigne habituellement les tarifs et conditions standard des services de transport et/ou les droits de transport associés exigés par la <i>Federal Energy Regulatory Commission</i> des États-Unis dans son ordonnance 888. <i>(Pro Forma Tariff)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Coordonnateur de la fiabilité	RC	<p>L'entité du plus haut niveau d'autorité qui a la responsabilité du fonctionnement fiable du réseau de transport principal, possède la vue étendue de ce réseau et dispose des outils, processus et procédures d'exploitation, y compris l'autorité d'empêcher ou d'atténuer les situations d'exploitation d'urgence autant dans l'analyse du lendemain 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 – fiabilité des réseaux interconnectés, limites qui peuvent être basées sur les paramètres d'exploitation des réseaux de transport au-delà de la vision de n'importe quel exploitant de réseau.</p> <p><i>(Reliability Coordinator)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Coordonnateur de la planification	PC	<p>Entité responsable qui coordonne et intègre la planification et la maintenance des installations de transport, la planification des ressources et des systèmes de protection.</p> <p>Synonyme : responsable de la planification.</p> <p><i>(Planning Coordinator)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Correction de l'écart de temps		<p>Décalage apporté à la fréquence programmée de l'Interconnexion pour ramener l'écart de temps à une valeur prédéterminée.</p> <p><i>(Time Error Correction)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Cyberincident de sécurité		<p>Tout acte malveillant ou incident suspect qui :</p> <ul style="list-style-type: none"> • compromet ou avait pour but de compromettre le périmètre de sécurité électronique ou le périmètre de sécurité physique d'un actif électronique critique, ou • interrompt ou avait pour but d'interrompre le fonctionnement d'un actif électronique critique. <p><i>(Cyber Security Incident)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Déclenchement définitif		<p>État hors tension d'une ligne de transport découlant d'un défaut ou d'une perturbation à la suite d'une séquence de réenclenchement automatique non réussie et/ou d'une manœuvre de réenclenchement manuel non réussie.</p> <p><i>(Sustained Outage)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Déclenchements en cascade		<p>Pertes successives non contrôlées d'éléments du réseau déclenchées par un incident, peu importe où il se produit. Ce phénomène entraîne une interruption généralisée du service électrique qu'on ne peut empêcher de se propager au-delà d'une zone prédéterminée par des études.</p> <p><i>(Cascading)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Défaillance en énergie		<p>Situation survenant lorsqu'un responsable de l'approvisionnement a épuisé toutes les autres options et n'est plus en mesure de répondre aux besoins énergétiques prévus de ses clients.</p> <p><i>(Energy Emergency)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Défaillance en puissance		<p>Une défaillance en puissance survient lorsque la capacité de production d'une zone d'équilibrage ainsi que les achats fermes effectués auprès d'autres réseaux, dans la mesure de leur disponibilité et des limites imposées par la capacité de transfert, ne suffisent pas à satisfaire à la demande et aux exigences de la réglementation.</p> <p><i>(Capacity Emergency)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Défaut		<p>Événement se produisant dans un réseau électrique : court-circuit, rupture de fil, connexion intermittente, etc.</p> <p><i>(Fault)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Délai de rétablissement de l'état de conformité		<p>Délai pendant lequel l'entité en cours d'évaluation doit fonctionner, sans autres violations, pour rétablir à zéro le niveau de non-conformité.</p> <p><i>(Performance-Reset Period)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Demande		<ol style="list-style-type: none"> 1. Puissance électrique qui est fournie par un réseau ou une portion de réseau, ou qui lui est livrée, à un moment donné, ou une moyenne des puissances fournies ou livrées réparties sur une période désignée; exprimé en général en kilowatts ou en mégawatts. 2. Quantité d'énergie consommée par un client. <p><i>(Demand)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Demande d'échange	<i>RFI</i>	Ensemble de données, défini dans la fiche de données du <i>NAESB (North American Energy Standards Board)</i> pour les demandes d'échange, à présenter au responsable des échanges (<i>IA</i>) aux fins de la mise en place d'un échange bilatéral entre une zone productrice et une zone consommatrice. <i>(Request for Interchange)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande d'échange d'urgence		Demande d'échange d'énergie soumise en situation d'urgence ou en cas de défaillance en énergie. <i>(Emergency RFI)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande de pointe		1. Quantité d'énergie disponible nette la plus élevée, à l'intérieur d'une zone d'équilibrage au cours d'une période donnée (à savoir un jour, un mois, une saison, une année), et calculée sur une base horaire 2. Demande instantanée la plus élevée à l'intérieur de la zone d'équilibrage. <i>(Peak Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande ferme		Partie de la demande qu'un fournisseur d'électricité est tenu de fournir, sauf lorsque la fiabilité du réseau est menacée ou dans les situations d'urgence. <i>(Firm Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Déviations de fréquence		Changement dans la fréquence de l'Interconnexion. <i>(Frequency Deviation)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Distributeur	<i>DP</i>	Entité qui fournit et exploite les « fils » entre le réseau de transport et les consommateurs finals. Pour les consommateurs finals desservis aux tensions de transport, le propriétaire du réseau de transport agit également comme distributeur. Ainsi, ce n'est pas une tension particulière qui définit le distributeur, mais le fait d'exécuter la fonction de distribution à n'importe quelle tension. <i>(Distribution Provider)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Document de mise en œuvre de la capacité de transfert disponible	<i>ATCID</i>	Document expliquant comment appliquer la méthodologie de calcul de la capacité de transfert disponible (<i>TTC</i>) ou de la capacité disponible du point de transit (<i>AFC</i>) et contenant des informations sur le calcul de ces deux valeurs par un fournisseur de services de transport. <i>(Available Transfer Capability Implementation Document)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Document de mise en œuvre de la marge de fiabilité de transport	<i>TRMID</i>	Document expliquant comment appliquer la méthode de calcul de la marge de fiabilité de transport (<i>TRM</i>) et contenant des informations sur le calcul de la marge de fiabilité de transport par l'exploitant du réseau de transport. <i>(Transmission Reliability Margin Implementation Document)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Document de mise en œuvre de la marge de partage de capacité	<i>CBMID</i>	Document expliquant comment appliquer la méthodologie de calcul de la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>). <i>(Capacity Benefit Margin Implementation Document)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Donnée horaire		Donnée mesurée sur la base de l'heure civile. <i>(Hourly Value)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Écart de fréquence		Différence entre la fréquence réelle du réseau et la fréquence programmée ($F_R - F_P$). <i>(Frequency Error)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Écart de réglage de la zone	<i>ACE</i>	Différence instantanée entre les échanges réels nets et les échanges programmés nets d'une zone d'équilibrage, compte tenu des effets du gain de fréquence et de la correction des erreurs de compteur. <i>(Area Control Error)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Écart de temps		Différence entre le temps de l'Interconnexion mesuré au niveau d'un ou de plusieurs responsables de l'équilibrage et le temps indiqué par le <i>National Institute of Standards and Technology</i> . L'écart de temps est causé par l'accumulation d'écarts de fréquence sur une période donnée. <i>(Time Error)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Échange		Transferts d'énergie au-delà de la zone d'un responsable de l'équilibrage. <i>(Interchange)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Échange confirmé		État résultant de la vérification, par le responsable des échanges, de l'échange convenu. <i>(Confirmed Interchange)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Échange convenu		État résultant de la réception, par le responsable des échanges, des informations (initiales ou révisées) sur l'échange. <i>(Arranged Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange involontaire		Différence entre l'échange réel net et l'échange programmé net de la zone du responsable de l'équilibrage. $(I_R - I_P)$ <i>(Inadvertent Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange mis en œuvre		Situation suivant laquelle le responsable de l'équilibrage inscrit l'échange confirmé dans son équation de l'écart de réglage de la zone. <i>(Implemented Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange programmé net		Somme algébrique de tous les programmes d'échange le long d'un trajet donné ou entre deux zones d'équilibrage pour une période ou à un instant donné. <i>(Net Scheduled Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange réel net		Somme algébrique de tous les échanges mesurés sur toutes les interconnexions entre deux zones d'équilibrage physiquement adjacentes. <i>(Net Actual Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Élément		Tout dispositif électrique dont les bornes peuvent être raccordées à d'autres dispositifs électriques, tels qu'un groupe de production, un transformateur, un disjoncteur, une section de barres ou un circuit. Un élément peut être constitué d'un ou de plusieurs composants. <i>(Element)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Élément limiteur		Élément qui : a) est exploité en deçà des caractéristiques nominales qui lui ont été assignées ou b) qui le serait après une contingence limitative et donc, qui établit de ce fait une limite dans le réseau. <i>(Limiting Element)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Élimination normale d'un défaut		Situation où un système de protection fonctionne comme prévu et le défaut est éliminé dans le délai normalement prévu, à la faveur du fonctionnement adéquat des systèmes de protection en place. <i>(Normal Clearing)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Élimination retardée d'un défaut		Élimination d'un défaut dans la mesure du fonctionnement adéquat d'un système de protection, et de ses disjoncteurs associés, ou d'un groupe de protection de réserve doté d'une temporisation intentionnelle. <i>(Delayed Fault Clearing)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Emprise	<i>ROW</i>	Corridor de terrains à l'intérieur duquel des lignes électriques peuvent être situées. Le propriétaire du réseau de transport peut posséder les terrains en fief, disposer d'une servitude ou avoir des droits de franchise, de prescription ou de licence pour la construction et l'entretien des lignes. <i>(Right-of-Way)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
En pointe		Heures ou autres périodes que les pratiques commerciales du <i>NAESB (North American Energy Standards Board)</i> , les contrats, les ententes ou les lignes directrices définissent comme des périodes de plus grande demande d'électricité. <i>(On-Peak)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Énergie disponible nette	<i>NEL</i>	Production nette d'une zone d'équilibrage, plus l'énergie reçue d'autres zones d'équilibrage et moins l'énergie qui leur est livrée dans le cadre d'un échange. Cela inclut les pertes de la zone d'équilibrage, mais exclut l'énergie requise pour le stockage d'énergie dans les installations prévues à cette fin. <i>(Net Energy for Load)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Énergie électrique		Quantité de puissance utilisée ou produite par un appareil sur une certaine période, exprimée en kilowattheures (kWh), en mégawattheures (MWh) ou en gigawattheures (GWh). <i>(Electrical Energy)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Engagements de transport en vigueur	<i>ETC</i>	Utilisations convenues du réseau d'un fournisseur de services de transport prises en considération lors de la détermination de la capacité de transfert disponible (<i>ATC</i>) ou de la capacité disponible du point de transit (<i>AFT</i>). <i>(Existing Transmission Commitments)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Entente		<p>Contrat ou arrangement, écrit ou verbal, qui a parfois force de loi. (<i>Agreement</i>)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Entité		<p>Dans les documents relatifs aux normes de fiabilité, toute personne morale qui :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Exerce une des fonctions prévues au modèle de fiabilité de la NERC et qui répond aux critères de la Loi sur la Régie de l'énergie (chapitre VI.1, section 1, article 85.3.), soit : <ul style="list-style-type: none"> • un propriétaire ou exploitant d'une installation d'une tension de 44 kV et plus raccordée à un réseau de transport d'électricité; • un propriétaire ou exploitant d'un réseau de transport d'électricité; • un propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance d'au moins 50 mégavolts ampères (MVA), raccordée à un réseau de transport d'électricité; • un distributeur dont la puissance de pointe dépasse 25 mégawatts (MW) et dont les installations sont raccordées à un réseau de transport d'électricité. • une personne qui utilise un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention de service de transport d'électricité intervenue avec le transporteur d'électricité ou avec tout autre transporteur au Québec. <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Entité responsable de la programmation (des échanges)		Entité responsable de l'approbation et de la mise en œuvre des programmes d'échange. (<i>Scheduling Entity</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Équipement de surveillance des perturbations	DME	Dispositifs capables de surveiller et d'enregistrer les données réseau relatives à une perturbation. De tels dispositifs comprennent les catégories d'enregistreurs suivants : ² <ul style="list-style-type: none"> • Enregistreurs chronologiques d'événements, qui enregistrent la réponse de l'équipement à l'événement; • Enregistreurs de défauts, qui enregistrent les données oscillographiques réelles reproduisant les tensions et courants primaires du réseau. Les relais de protection peuvent en faire partie. • Enregistreurs de perturbations dynamiques (DDR). Ces appareils enregistrent les incidents qui décrivent le comportement du réseau électrique au cours d'événements dynamiques tels que de faibles oscillations de fréquence (0,1 Hz – 3 Hz) et des excursions anormales de fréquence ou de tension. (<i>Disturbance Monitoring Equipment</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Étiquette de transaction d'échange ou Étiquette		Détails d'une transaction d'échange nécessaires à la mise en Les physique de celle-ci. (<i>Interchange Transaction Tag, Tag</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Évaluation en temps réel		Étude des conditions actuelles et à prévoir du réseau reposant sur la collecte et l'analyse des données disponibles dans l'immédiat. (<i>Real-time Assessment</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

² Les phasemètres et tout autre dispositif satisfaisant aux exigences de fonctionnement des équipements de surveillance des perturbations peuvent être considérés comme tels.

Terme	Acronyme	Définition
Exigences de délivrance d'un permis de centrales nucléaires	<i>NPLRs</i>	Exigences contenues dans le cahier des charges d'une centrale nucléaire et que la législation impose de satisfaire dans le cadre de l'exploitation, s'agissant notamment : 1) de l'alimentation électrique externe fournie afin de permettre un arrêt sécuritaire de la centrale en cas d'événement affectant de cette dernière ou le réseau électrique ; 2) des atteintes évitables à la sûreté nucléaire découlant d'une perturbation, d'un défaut transitoire ou de la condition du réseau électrique. <i>(Nuclear Plant Licensing Requirements)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exigences relatives à l'interface de centrale nucléaire	<i>NPIRs</i>	Exigences basées sur les exigences de délivrance d'un permis de centrale nucléaire et sur les exigences du réseau de transport principal, qui ont été convenues mutuellement entre l'exploitant de centrale nucléaire et les entités de transport concernées. <i>(Nuclear Plant Interface Requirements)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant de centrale nucléaire	<i>NUC OP</i>	Tout exploitant d'installations de production ou propriétaire d'installation de production titulaire d'un permis d'exploitation de centrale nucléaire pour la production commerciale d'énergie électrique. <i>(Nuclear Plant Generator Operator)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant d'installations de production	<i>GOP</i>	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. <i>(Generator Operator)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant du réseau de transport	<i>TOP</i>	Entité qui est responsable de la fiabilité de son réseau de transport « local » et qui exploite ou dirige l'exploitation des installations de transport. <i>(Transmission Operator)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de changement de charge	<i>LSF</i>	Facteur que l'on applique à un changement de charge prévu dans la demande afin de déterminer l'importance de la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une installation de transport donnée ou à un point de transit surveillé. <i>(Load Shift Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Facteur de changement de la production	<i>GSF</i>	Facteur que l'on applique à un changement de production prévu d'une installation de production afin de déterminer l'importance de la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une installation ou à un point de transit donné. <i>(Generator Shift Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de correction en fonction de l'altitude		Multiplicateur qui corrige les distances en fonction de la densité de l'air (DA), qui fluctue suivant l'altitude, et dont on se sert pour déterminer une distance spécifique. Les facteurs de correction en fonction de l'altitude s'appliquent aux distances minimales de travail ainsi qu'aux distances minimales de dégagement de la végétation. <i>(Altitude Correction Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition	<i>DF</i>	Portion d'une transaction d'échange exprimée en général « par unité » qui transite par une installation de transport (point de transit). <i>(Distribution Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition de puissance	<i>PTDF</i>	En configuration de précontingence d'un réseau à l'étude, mesure de la réactivité ou de la variation de la charge des installations de transport à la suite d'un changement dans le transfert de puissance d'une zone à une autre, exprimée en pourcentage de la variation de transfert (jusqu'à 100 %) <i>(Power Transfer Distribution Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition du transport		Voir Facteur de répartition. <i>(Transfer Distribution Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition en cas de panne	<i>OTDF</i>	En configuration de postcontingence d'un réseau à l'étude, facteur de répartition de la puissance entre une ou plusieurs installations devenues indisponibles (en raison de pannes). <i>(Outage Transfer Distribution Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition production-charge	<i>GLDF</i>	Somme algébrique d'un facteur de changement de la production et d'un facteur de changement de charge servant à déterminer l'impact total d'une transaction d'échange sur une installation de transport ou un point de transit donné. <i>(Generator-to-Load Distribution Factor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Facteurs de participation		Ensemble de règles de répartition définies de telle sorte que, pour une charge donnée à alimenter, on peut déterminer la réaffectation approximative de la production. Pour cela, les groupes de production se voient attribuer un pourcentage de contribution à l'alimentation de la charge. <i>(Participation Factors)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Filtre antirepliement		Filtre analogique installé à un point de mesure pour éliminer les composantes à haute fréquence du signal sur la période d'échantillonnage du réglage automatique de la production. <i>(Anti-Aliasing Filter)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Fournisseur de services de transport	<i>TSP</i>	Entité qui administre le tarif de transport et qui fournit le service de transport aux clients du service de transport en vertu des contrats de service de transport qui s'appliquent. <i>(Transmission Service Provider)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Fréquence programmée		60,0 Hertz, sauf au cours d'une correction du temps. <i>(Scheduled Frequency)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Gain de fréquence		Valeur associée à une zone d'équilibrage qui correspond à peu près à la réponse de celle-ci à une erreur de fréquence de l'Interconnexion; exprimée généralement en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz). <i>(Frequency Bias)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Gestion de la demande	<i>DSM</i>	Toutes les activités et tous les programmes mis en œuvre par le responsable de l'approvisionnement ou ses clients pour agir sur la quantité d'électricité qu'ils utilisent ou le moment auquel ils la consomment. <i>(Demand-Side Management)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Gestion des charges modulables	<i>DCLM</i>	Mode de gestion de la demande qui est sous le contrôle direct du répartiteur. La gestion des charges modulables peut réguler la fourniture d'électricité à des appareils ou à des équipements individuels dans les installations du client. La présente définition de la gestion des charges modulables n'inclut pas la demande interruptible. <i>(Direct Control Load Management)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Groupe de partage des réserves	RSG	<p>Groupe formé de deux responsables de l'équilibrage ou plus qui, collectivement, maintiennent, répartissent et fournissent les réserves d'exploitation nécessaires à chacun d'eux pour rétablir le réseau après des contingences à l'intérieur du groupe. La programmation d'énergie provenant d'une zone d'équilibrage pour aider au rétablissement du réseau n'a pas besoin d'être effectuée dans le cadre d'un partage des réserves, à la condition que la transaction soit réalisée en une rampe au cours de laquelle la partie agissant comme fournisseur serait raisonnablement tenue de mobiliser la production requise (ex. : 10 minutes). Si la transaction est réalisée plus rapidement (ex. : entre zéro et dix minutes), les zones deviennent un groupe de partage des réserves pour les besoins de la performance du réglage de la fréquence en régime perturbé.</p> <p><i>(Reserve Sharing Group)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Heure civile		<p>Période de 60 minutes qui se termine à l'heure pile (à 0 seconde de l'heure suivante). Toutes les inspections, toutes les mesures et tous les rapports sont basés sur une telle période, sauf indication contraire.</p> <p><i>(Clock Hour)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Hors pointe		<p>Heures ou autres périodes que les pratiques commerciales du NAESB (<i>North American Energy Standards Board</i>), les contrats, les ententes ou les lignes directrices définissent comme des périodes de plus faible demande d'électricité.</p> <p><i>(Off-Peak)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Hydro-Québec Distribution	HQD	<p>Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité et d'approvisionnement pour satisfaire la demande.</p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Hydro-Québec Production	HQP	<p>Hydro-Québec dans ses activités de production et de commerce d'électricité.</p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Hydro-Québec TransÉnergie	HQT	<p>Hydro-Québec dans ses activités de transport d'électricité.</p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Impact négatif sur la fiabilité		Effet d'un événement qui entraîne une instabilité liée aux fréquences, un délestage intempestif de charge ou de production; ou encore une séparation non maîtrisée ou des pannes en cascade qui affectent une grande partie de l'Interconnexion. <i>(Adverse Reliability Impact)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Indisponibilité fortuite		1. Retrait de l'exploitation d'un groupe de production, d'une ligne de transport ou de toute autre installation pour des raisons d'urgence. 2. Situation dans laquelle l'équipement n'est pas disponible à cause d'une défaillance imprévue. <i>(Forced Outage)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Installation		Ensemble d'équipements électriques qui fonctionnent comme un seul élément du réseau de transport principal (Exemples : ligne, groupe de production, compensateur shunt, transformateur, etc.). <i>(Facility)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Installation encombrée		Équipement de transport (ligne, transformateur, disjoncteur, etc.) qui approche de sa limite d'exploitation – réseau ou de sa limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés, qui l'a atteint ou qui l'a dépassée. <i>(Constrained facility)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
<i>Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.</i>	<i>IEEE</i>	<i>(Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.)</i>
Interconnexion		Écrit avec une majuscule initiale, désigne n'importe lequel des quatre grands réseaux électriques de l'Amérique du Nord : l'Interconnexion de l'Est, l'Interconnexion de l'Ouest, l'Interconnexion ERCOT et l'Interconnexion du Québec. <i>(Interconnection)</i> <small>Source : Adaptation de la Direction Contrôle et exploitation du réseau à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Libération de capacité		Rectification positive de la capacité de transfert disponible (ATC) ou de la capacité disponible du point de transit (AFC), conformément aux pratiques commerciales. Ces dernières peuvent comprendre le traitement des réacheminements et des services non programmés. <i>(Postback)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Ligne d'interconnexion		Circuit raccordant deux zones d'équilibrage. (<i>Tie Line</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Ligne de transport		Ensemble d'ouvrages, de fils, d'isolateurs et d'accessoires associés qui achemine de l'énergie électrique d'un point à un autre d'un réseau électrique. Les lignes fonctionnent à des tensions relativement élevées, de 69 kV jusqu'à 765 kV, et peuvent transporter d'importantes quantités d'électricité sur de grandes distances. (<i>Transmission Line</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Limite d'exploitation du réseau	SOL	Valeur (MW, Mvar, ampères, fréquence, volts, etc.) qui satisfait aux plus limitatifs des critères d'exploitation prescrits pour une configuration donnée de réseau afin d'assurer une exploitation conforme à des critères de fiabilité acceptables. Les limites d'exploitation du réseau sont basées sur certains critères d'exploitation qui comprennent, notamment : <ul style="list-style-type: none"> • Caractéristiques nominales de l'équipement ou des installations (qui s'appliquent à l'équipement ou aux installations avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de stabilité transitoire (limites de stabilité qui s'appliquent avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de stabilité en tension (qui s'appliquent avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de tension du réseau (limites de tension qui s'appliquent avant et après une contingence) (<i>System Operating Limit</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Limite de stabilité		Puissance maximale qui peut transiter par un point particulier du réseau tout en maintenant la stabilité dans tout le réseau ou de la partie du réseau où cette limite s'applique. (<i>Stability Limit</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés	IROL	Limite d'exploitation d'un réseau qui, si elle est dépassée, pourrait entraîner l'instabilité, une séparation non contrôlée ou des pannes en cascade qui ont un effet négatif sur la fiabilité du réseau de transport principal. (<i>Interconnection Reliability Operating Limit</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Logiciel de calcul de la répartition des échanges	<i>IDC</i>	<p>Mécanisme utilisé par les coordonnateurs de la fiabilité dans l'Interconnexion de l'Est pour calculer la répartition des transactions d'échange entre les différents points de transit. Il comprend une base de données de toutes les transactions d'échange et une matrice des facteurs de répartition pour l'Interconnexion de l'Est.</p> <p><i>(Interchange Distribution Calculator)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Marge de fiabilité de transport	<i>TRM</i>	<p>Portion de la capacité de transfert nécessaire pour donner l'assurance raisonnable que le réseau de transport interconnecté sera sûr. La marge de fiabilité de transport (<i>TRM</i>) tient compte de l'incertitude inhérente aux conditions réseau et de la nécessité d'une flexibilité d'exploitation pour assurer un fonctionnement fiable du réseau quand les conditions du réseau changent.</p> <p><i>(Transmission Reliability Margin)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Marge de partage de capacité	<i>CBM</i>	<p>Capacité de transfert ferme préservée par le fournisseur de services de transport à l'intention des responsables de l'approvisionnement (<i>LES</i>), dont les charges sont situées sur le réseau de ce fournisseur de services de transport, de façon que les <i>LES</i> puissent avoir accès à la production des réseaux interconnectés afin de satisfaire aux exigences en matière de fiabilité de la production. La préservation d'une <i>CBM</i> à l'intention d'un <i>LES</i> permet à celui-ci de réduire sa puissance installée sous un niveau qui, autrement, aurait pu être nécessaire, sans interconnexions, pour répondre à ses exigences en matière de fiabilité de la production. La capacité de transfert préservée à titre de <i>CBM</i> est conçue pour n'être utilisée par le <i>LES</i> qu'en cas de périodes de déficit de la production d'urgence.</p> <p><i>(Capacity Benefit Margin)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Mauvais fonctionnement		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Incapacité d'un élément de système de protection à fonctionner dans le délai prescrit lorsqu'un défaut se produit ou une condition anormale existe à l'intérieur d'une zone de protection. ▪ Tout fonctionnement qui découle d'un défaut hors d'une zone de protection (à l'exception d'un fonctionnement comme protection de réserve qui découle d'un défaut dans une zone adjacente qui n'est pas éliminé dans le délai prescrit pour la protection dans cette zone). ▪ Tout fonctionnement intempestif d'un système de protection lorsqu'aucun défaut ni aucune condition anormale ne se sont produits sans être reliés à une activité de maintenance et d'essai sur les lieux. <p><i>(Misoperation)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Méthodologie des points de transit		<p>Méthode de calcul de capacité qui identifie en tant que point de transit des installations clés. Les capacités totales de chaque point de transit sont déterminées en fonction des valeurs nominales de l'installation ainsi que de ses limites de tension et de stabilité. L'incidence des engagements de transport en vigueur (<i>ETCs</i>) est déterminée par simulation. L'incidence des engagements de transport (<i>ETCs</i>) en vigueur, de la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>) et de la marge de fiabilité du transit (<i>TRM</i>) est soustraite de la capacité totale du point de transit (<i>TFC</i>) et les libérations de capacité et les contre-transits y sont ajoutés afin de déterminer la valeur de la capacité disponible du point de transit (<i>AFC</i>) pour ce point de transit. Les capacités disponibles des points de transit peuvent être utilisées pour calculer la capacité de transfert disponible (<i>ATC</i>).</p> <p><i>(Flowgate Methodology)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Méthodologie du trajet de réseau nominal		<p>Méthode de calcul selon laquelle la capacité de transfert totale (<i>TTC</i>) initiale est déterminée au moyen de simulations. La capacité de transfert disponible (<i>ATC</i>) s'obtient en retranchant de la capacité de transfert totale (<i>TTC</i>) la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>), la marge de fiabilité du transit (<i>TRM</i>) et les engagements de transport en vigueur (<i>ETC</i>), puis en ajoutant les libérations de capacité et les contre-transits s'il y a lieu. Dans le cadre de cette méthode, les résultats publiés du calcul de la capacité de transfert totale (<i>TTC</i>) se rapportent généralement à des trajets de transport particuliers.</p> <p><i>(Rated System Path Methodology)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Méthodologie relative aux échanges de la zone		<p>Méthode établie par la zone selon laquelle on calcule, à l'aide de simulations, la capacité incrémentale totale de transfert, d'où la capacité totale de transfert (<i>TTC</i>) peut être dérivée mathématiquement. La capacité de transfert disponible (<i>TTC</i>) s'obtient en retranchant de la capacité de transfert totale la marge de partage de capacité (<i>CBM</i>), la marge de fiabilité du transit (<i>TRM</i>) et les engagements de transport en vigueur (<i>ETC</i>), puis en ajoutant les libérations de capacité et les contre-transits. Les résultats du calcul de la capacité de transfert totale (<i>TTC</i>) obtenus par cette méthode sont généralement rapportés sur une base de zone à zone.</p> <p><i>(Area Interchange Methodology)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Mettre à risque (Mise à risque)		<p>Exploiter le réseau de transport principal de façon qu'il y a ou qu'il y aura vraisemblablement non-respect d'une limite d'exploitation du réseau ou d'une limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés au sein de l'Interconnexion, ou de toute autre norme ou critère de fiabilité d'exploitation du NERC, d'une organisation régionale de fiabilité ou d'une entité locale.</p> <p><i>(To burden, burden)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Négociant	<i>PSE</i>	<p>Entité qui achète ou vend de l'énergie, de la puissance et des services d'exploitation en réseaux connectés, ou acquiert un titre à leur égard. Les négociants peuvent être des marchands affiliés ou non affiliés et posséder ou non leurs propres installations de production.</p> <p><i>(Purchasing-Selling Entity)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Norme de contrôle de la fréquence en régime perturbé	<i>DCS</i>	<p>Norme de fiabilité qui fixe le délai post-perturbation à l'intérieur duquel un responsable de l'équilibrage doit rétablir l'écart de réglage de sa zone dans une plage définie.</p> <p><i>(Disturbance Control Standard)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Norme de performance du réglage	<i>CPS</i>	<p>Norme de fiabilité qui définit les limites de l'écart de réglage d'une zone d'équilibrage au cours d'une période donnée.</p> <p><i>(Control Performance Standard)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Norme de performance du réglage-1	<i>CPS-1</i>	<p>Indicateur qui démontre la capacité de réponse du réseau à maintenir la fréquence à 60 Hz lors d'une variation subite de charge.</p> <p><small>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</small></p>

Terme	Acronyme	Définition
Norme de performance du réglage-2	<i>CPS-2</i>	Indicateur qui démontre la capacité moyenne de correction de la fréquence du système de régulation par rapport à des constantes prédéterminées. <small>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</small>
Organisation régionale de fiabilité	<i>RRO</i>	1. Entité qui s'assure qu'une zone définie du réseau « bulk » est fiable, adéquate et sécurisée. 2. Membre du North American Electric Reliability Council (NERC) ³ . L'organisation régionale de fiabilité peut agir comme vérificateur de la conformité. <i>(Regional Reliability Organization)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Périmètre de sécurité électronique		Frontière logique qui entoure le réseau sur lequel les actifs électroniques critiques sont connectés et pour laquelle les accès sont contrôlés. <i>(Electronic Security Perimeter)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Périmètre de sécurité physique		Frontière physique complètement fermée (six côtés) qui entoure les salles d'ordinateurs, les salles de télécommunications, les centres d'exploitation et les autres endroits hébergeant des actifs électroniques critiques, et dont l'accès est contrôlé. <i>(Physical Security Perimeter)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Perturbation		1. Tout événement imprévu qui provoque une condition anormale du réseau. 2. Tout dérangement du réseau électrique. 3. Changement non prévu dans l'écart de réglage d'une zone qui est causé par une défaillance de production ou une interruption de charge soudaine. <i>(Disturbance)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Perturbation à déclarer		Tout événement qui provoque une variation de l'écart de réglage d'une zone supérieure ou égale à 80 % de la contingence la plus grave d'un responsable de l'équilibrage ou d'un groupe de partage des réserves. La définition d'une perturbation à déclarer est prescrite par chaque organisation régionale de fiabilité et ne peut pas être rajustée de façon rétroactive en réponse à une performance observée. <i>(Reportable Disburbance)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

³ Depuis le 1^{er} janvier 2007, l'appellation officielle de l'organisme est North American Electric Reliability Corporation par suite de la fusion du North American Electric Reliability Council avec la North American Electric Reliability Corporation.

Terme	Acronyme	Définition
Place d'affaires (d'un centre de téléconduite)	PA	Lieu où s'effectuent la conduite des réseaux régionaux et la télécommande des installations de ces réseaux et du réseau de transport principal à l'aide de terminaux reliés à un centre de téléconduite. Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)
Plan d'aptitude au démarrage autonome (des groupes de production)		Procédure documentée qui indique comment faire passer un groupe de production ou une centrale d'un état d'arrêt complet à un état de fonctionnement permettant la livraison d'électricité sans l'assistance du réseau électrique. Cette procédure ne constitue qu'une partie du plan global de remise en charge du réseau. <i>(Blackstart Capability Plan)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Plan d'exploitation		Document qui désigne un groupe d'activités pouvant servir à l'atteinte d'un objectif. Uplan d'exploitation peut contenir des procédures et des processus d'exploitation. Constitue un exemple de plan d'exploitation tout plan de remise en charge du réseau propre à une compagnie et comprenant notamment une procédure d'exploitation pour les groupes de production ayant l'aptitude de démarrage autonome ainsi que des processus d'exploitation pour communiquer à d'autres entités la progression de la remise en charge. <i>(Operating Plan)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Plan de défense	RAS	Voir « Automatisation de réseau ». <i>(Remedial Action Scheme)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Plan de fiabilité régional	RRP	Plan qui désigne les coordonnateurs de la fiabilité et les responsables de l'équilibrage à l'intérieur de l'organisation régionale de fiabilité, et qui explique comment se fera la coordination de la fiabilité. <i>(Regional Reliability Plan)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Plan de mesures correctives		Liste des actions, avec échéancier, à mettre en œuvre pour remédier à un problème particulier. <i>(Corrective Action Plan)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Planificateur des ressources	RP	Entité qui élabore un plan à long terme (généralement d'un an et plus) pour l'adéquation des ressources à des charges spécifiques (demande des clients et besoins énergétiques) à l'intérieur du territoire d'un responsable de la planification. <i>(Resource Planner)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Planificateur du réseau de transport	<i>TP</i>	Entité qui élabore un plan à long terme (en général d'un an et plus), pour assurer la fiabilité (l'adéquation) des réseaux de transport d'électricité interconnectés à l'intérieur de sa partie dans le territoire d'un responsable de la planification. <i>(Transmission Planner)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de livraison	<i>POD</i>	Endroit que le fournisseur de services de transport désigne sur son réseau de transport comme point de sortie d'une transaction d'échange ou comme endroit où un responsable de l'approvisionnement reçoit son énergie. <i>(Point of Delivery)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de réception	<i>POR</i>	Endroit que le fournisseur de services de transport désigne sur son réseau de transport comme point d'entrée d'une transaction d'échange ou comme endroit où un producteur livre l'électricité qu'il produit. <i>(Point of Receipt)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de transit		1. Partie du réseau de transport pour laquelle le logiciel de calcul de la répartition des échanges (<i>IDC</i>) calcule l'écoulement de puissance d'une transaction. 2. Modélisation mathématique comprenant une ou plusieurs installations de transport supervisée – et, le cas échéant, une ou plusieurs installations de relève – permettant d'analyser l'incidence des transits de puissance sur le réseau de transport principal. <i>(Flowgate)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Pratiques commerciales		Pratiques d'affaires énoncées dans la convention de service pertinente, les règles ou les procédures du fournisseur de services de transport ; pratiques commerciales de l'organisation régionale de fiabilité ou de l'entité régionale; pratiques commerciales du <i>North American Energy Standards Board (NAESB)</i> . <i>(Business Practices)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Procédure d'exploitation		<p>Document qui décrit les étapes que doivent suivre ou les tâches que doivent accomplir un ou plusieurs titulaires de postes d'exploitation pour atteindre des objectifs d'exploitation particuliers. Les étapes d'une procédure d'exploitation doivent être suivies dans l'ordre de leur présentation et réalisées par les titulaires de poste désignés. Constitue un exemple de procédure d'exploitation tout document qui indique les étapes précises que doit suivre un répartiteur pour retirer de l'exploitation une ligne de transport.</p> <p><i>(Operating Procedure)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Processus d'exploitation		<p>Document qui décrit les grandes étapes à réaliser pour atteindre un objectif général d'exploitation. Un processus d'exploitation comporte des options que l'on peut choisir en fonction de conditions en temps réel. Constitue un exemple de processus d'exploitation une ligne directrice pour le contrôle de la haute tension.</p> <p><i>(Operating Process)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Producteur indépendant	IPP	<p>Entité qui possède ou exploite une installation de production d'électricité qui n'est pas comprise dans la base tarifaire d'un service public. Ce terme désigne, mais sans s'y limiter, les coproducteurs, les petits producteurs d'électricité et tous les autres producteurs d'électricité sans vocation de service public, tels les producteurs grossistes, qui vendent de l'électricité.</p> <p><i>(Independent Power Producer)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Programme d'échange		<p>La quantité (en mégawatts), les moments de début et de fin ainsi que la période et le taux de rampe initiale et finale d'une transaction d'échange convenue, y compris le type de transaction nécessaire pour assurer la livraison et la réception de la puissance et de l'énergie échangées entre le responsable de l'équilibrage de la zone productrice et celui de la zone consommatrice.</p> <p><i>(Interchange Schedule)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>

Terme	Acronyme	Définition
Programme d'échange dynamique ou Programme dynamique		Relevé de télémesure mis à jour en temps réel et utilisé comme programme pour les besoins du réglage automatique de la production et dans l'équation de l'écart de réglage d'une zone; sa valeur intégrée est traitée comme un programme pour les besoins de la comptabilisation des échanges. Utilisé couramment pour la programmation de productions en copropriété à destination ou en provenance d'une autre zone d'équilibrage. <i>(Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Programme d'échange net		Somme algébrique de tous les programmes d'échange avec chaque zone d'équilibrage adjacente. <i>(Net Interchange Schedule)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Programmer Programme		(Verbe) Établir un plan ou une entente en vue de réaliser les transactions d'échange. (Nom) Programme d'échange. <i>(Schedule)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Propriétaire d'installations de production	GO	Entité qui possède et entretient des groupes de production d'électricité. <i>(Generator Owner)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Propriétaire du réseau de transport	TO	Entité qui possède et entretient des installations de transport. <i>(Transmission Owner)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Pseudo-interconnexion		Relevé ou valeur de télémesure mis à jour en temps réel et utilisé comme transit d'interconnexion « virtuelle » dans l'équation du réglage automatique de la production et dans l'équation de l'écart de réglage de la zone, mais pour lequel il n'existe en fait aucune interconnexion physique ni aucun comptage d'énergie. La valeur intégrée est utilisée comme une valeur en MWh mesurée par compteur pour les besoins de la comptabilisation des échanges. <i>(Pseudo-Tie)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Puissance active		Partie de l'électricité qui fournit de l'énergie à la charge. <i>(Real Power)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Puissance réactive		<p>Partie du courant électrique qui crée et maintient les champs magnétiques et électriques d'un équipement à courant alternatif. De la puissance réactive doit être fournie à la plupart des équipements magnétiques, comme les moteurs et les transformateurs. Cette puissance doit aussi compenser les pertes réactives dans les installations de transport. La puissance réactive est fournie par les groupes de production, les compensateurs synchrones et divers dispositifs électrostatiques, comme les condensateurs. Elle influence directement la tension du réseau électrique et s'exprime généralement en kilovars (kvar) ou en mégavars (Mvar).</p> <p><i>(Reactive Power)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Rapport de gestion des congestions		<p>Rapport émis par le logiciel de calcul de la répartition des échanges lorsqu'un coordonnateur de la fiabilité déclenche la procédure d'allègement de la charge de transport. Ce rapport indique les transactions ainsi que les réductions de la charge locale ou de la charge en réseau que l'on doit mettre en œuvre pour réaliser l'allègement de charge demandé par le coordonnateur de fiabilité à l'origine de l'initiative.</p> <p><i>(Congestion Management Report)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réaffectation (de transactions)		<p>Réduction totale ou partielle des transactions au cours d'un allègement de la charge de transport de niveau 3a ou 5a pour permettre l'exécution de transactions de plus grande priorité.</p> <p><i>(Reallocation)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réduction		<p>Diminution, dans le cadre d'une transaction d'échange, de la fourniture de puissance ou d'énergie programmée.</p> <p><i>(Curtailment)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Registre TLR		<p>Rapport qui doit être déposé, dans une forme prescrite, après chaque allègement de la charge de transport (<i>TLR</i>) de niveau 2 ou d'un niveau plus élevé. Le logiciel de calcul de la répartition des échanges du NERC (<i>IDC</i>) prépare le rapport en vue de son examen par le coordonnateur de la fiabilité émetteur. Après l'approbation du rapport par le coordonnateur de la fiabilité émetteur, le rapport est versé électroniquement dans une zone publique du site Web du NERC.</p> <p><i>(TLR Log)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réglage automatique de la production	AGC	Équipement qui règle automatiquement la production dans une zone d'équilibrage à partir d'un endroit central de façon à maintenir le programme d'échange du responsable de l'équilibrage ainsi que le gain de fréquence. L'AGC peut aussi intervenir en cas de remise automatique d'énergie involontaire et d'une correction d'écart de temps. <i>(Automatic Generation Control)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage conjoint		Réglage automatique de la production, par deux ou plusieurs responsables de l'équilibrage, sur des groupes détenus en copropriété. <i>(Joint Control)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage de la fréquence		Aptitude d'un responsable de l'équilibrage à aider l'Interconnexion à maintenir la fréquence programmée. Cette aide peut inclure à la fois la réponse du régulateur de vitesse (de la turbine) et le réglage automatique de la production. <i>(Frequency Regulation)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage du gain de fréquence		Valeur établie dans l'algorithme de l'écart de réglage de la zone d'un responsable de l'équilibrage, qui permet à sa zone de fournir sa part de la réponse en fréquence de l'Interconnexion, exprimée généralement en mégawatts par 0,1 Hertz (mégawatts/0,1 Hz). <i>(Frequency Bias Setting)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Répartiteur		Personne d'un centre de conduite (responsable de l'équilibrage, exploitant du réseau de transport, exploitant d'installations de production, coordonnateur de la fiabilité) dont la responsabilité est de surveiller et de contrôler le réseau électrique en temps réel. <i>(System Operator)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Répartition optimale de la production		Répartition de la demande parmi des groupes de production individuels en exploitation de façon à réaliser la production d'électricité la plus économique. <i>(Economic Dispatch)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Répartition par blocs		<p>Ensemble de règles de répartition, qui pour une charge donnée, déterminent une quantité de production à affecter. Pour accomplir ceci, la capacité d'un groupe de production est segmentée en « blocs » susceptibles d'alimenter la charge, chacun d'eux étant groupé et ordonnancé par rapport aux autres (suivant différents paramètres, notamment l'efficacité, le débit d'eau, l'approvisionnement en combustible et /ou l'état « requis aux fins de fiabilité»).</p> <p><i>(Block Dispatch)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réponse en fréquence		<p>(Équipement) Aptitude d'un réseau ou de ses éléments à réagir ou à répondre à un changement dans la fréquence du réseau.</p> <p>(Réseau) Somme du changement de la demande et du changement de la production, divisée par le changement de la fréquence; exprimée en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz).</p> <p><i>(Frequency Response)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau		<p>Combinaison de composants de production, de transport et de distribution d'énergie électrique.</p> <p><i>(System)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau « bulk » (NPCC)	BPS	<p>Réseaux électriques interconnectés à l'intérieur du Nord-Est de l'Amérique du Nord et comprenant des installations de production et de transport sur lesquels des défauts ou perturbations peuvent avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale. Dans le présent contexte, les zones locales sont déterminées par les membres du Conseil (NPCC)</p> <p><i>(Bulk Power System)</i></p> <p>Source : Critère A-07 (Glossaire de termes du NPCC) (NPCC)</p> <p>Note de la Direction Contrôle et exploitation du réseau : Le réseau « bulk » est un sous-ensemble du réseau de transport principal.</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réseau de transport principal	RTP	<p>Réseau de transport composé des appareils et des lignes transportant généralement des quantités importantes d'énergie et des installations de production de 50 MVA ou plus assurant le contrôle des paramètres de fiabilité :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Maintien de l'équilibre offre/demande; • Réglage de la fréquence; • Maintien des réserves d'exploitation; • Réglage de la tension du réseau et des interconnexions; • Maintien du transit dans les limites d'exploitation; • Coordination et supervision des transactions d'échanges; • Supervision des automatismes de réseau; • Remise en charge du réseau. <p>Le réseau de transport principal est sous la supervision du coordonnateur de la fiabilité du Québec (direction Contrôle des mouvements d'énergie (CMÉ), Hydro-Québec TransÉnergie).</p> <p><i>(Main Transmission System)</i></p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Réseau de transport principal (NERC)	BES	<p>Au sens de la définition qu'en donne l'organisation régionale de fiabilité (RRO), les ressources de production d'électricité, les lignes de transport, les interconnexions avec des réseaux voisins, et l'équipement qui s'y rattache, généralement exploités à des tensions de 100 kV et plus. Cette définition exclut en général les installations de transport radiales desservant un seul centre de consommation au moyen d'une seule source de transport.</p> <p><i>(Bulk Electric System)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve arrêtée		<ol style="list-style-type: none"> 1. Réserve de production qui n'est pas raccordée au réseau, mais qui peut répondre à la demande dans un délai déterminé. 2. Charge interruptible qui peut être retirée du réseau dans un délai déterminé. <p><i>(Non-Spinning Reserve)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réserve d'exploitation		Capacité au-delà de la demande ferme du réseau requise pour pourvoir à la régulation, à la marge d'erreur de prévision de la charge, aux indisponibilités provoquées par l'équipement, aux indisponibilités planifiées et à la protection de la zone locale. Elle comprend la réserve synchronisée et la réserve arrêtée. <i>(Operating Reserve)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réserve d'exploitation supplémentaire		Partie de la réserve d'exploitation constituée : <ul style="list-style-type: none"> de la production (synchronisée avec le réseau, ou capable de l'être) qui est pleinement disponible pour alimenter une charge à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence; ou de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence. <i>(Operating Reserve – Supplemental)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réserve d'exploitation synchronisée		Partie de la réserve d'exploitation constituée : <ul style="list-style-type: none"> de la production synchronisée avec le réseau et pleinement disponible pour l'alimentation d'une charge à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence; ou de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence. <i>(Operating Reserve – Spinning)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réserve pour contingence		Puissance déployée par le responsable de l'équilibrage pour satisfaire à la norme de contrôle de la fréquence en régime perturbé (DCS) et aux autres exigences en matière de contingence du NERC et des organisations régionales de fiabilité. <i>(Contingency Reserve)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réserve réglante		Quantité de réserve asservie au réglage automatique de la production, suffisante pour fournir une plage réglante normale. <i>(Regulating Reserve)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Réserve synchronisée		Production disponible qui est synchronisée et prête à répondre à la demande additionnelle. <i>(Spinning Reserve)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Responsable de l'approvisionnement	LES	Entité qui s'assure de l'énergie et du service de transport (ainsi que des services d'exploitation en réseaux interconnectés) pour répondre à la demande électrique et aux besoins énergétiques de ses consommateurs finals. <i>(Load-Serving Entity)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Responsable de l'équilibrage	BA	Entité responsable qui intègre d'avance les plans de ressources, maintient l'équilibre charge-échange-production à l'intérieur d'une zone d'équilibrage, et soutient en temps réel la fréquence de l'Interconnexion. <i>(Balancing Authority)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Responsable de l'équilibrage – hôte		<ol style="list-style-type: none"> 1. Responsable de l'équilibrage qui confirme et met en œuvre des transactions d'échange pour un négociant qui exploite des services de production ou dessert des clients directement à l'intérieur de la zone du responsable de l'équilibrage, délimitée par des compteurs. 2. Responsable de l'équilibrage dont la zone, délimitée par des compteurs, héberge physiquement un groupe en copropriété. <i>(Host Balancing Authority)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Responsable de la planification	PA	Entité responsable qui coordonne et intègre la planification et la maintenance des installations de transport, la planification des ressources et des systèmes de protection. Synonyme : coordonnateur de la planification. <i>(Planning Authority)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Responsable des échanges	IA	Entité responsable qui autorise la mise en œuvre de programmes d'échange équilibrés et valides entre des zones d'équilibrage, et veille à la communication de l'information sur les échanges pour les besoins de l'évaluation de la fiabilité. <i>(Interchange Authority)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Risque d'incendie		Probabilité qu'un feu s'allume ou se propage dans un secteur géographique particulier. <i>(Fire Risk)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Salle de commande		<p>Endroit où sont localisés les systèmes, terminaux ou tableau de commande permettant la supervision et la commande d'une installation de production ou de transport.</p> <p>La salle de commande, située à même l'installation qu'elle permet d'exploiter, peut également servir à la supervision ou à la commande d'autres installations situées sur le même site (poste de départ d'une centrale, centrale attenante).</p> <p><i>(Control Room)</i></p> <p>Source : Direction Contrôle et exploitation du réseau (HQT)</p>
Scénario		<p>Événement possible.</p> <p><i>(Scenario)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Séquence de répartition		<p>Ensemble de règles de répartition définies de telle sorte que, pour une charge donnée à alimenter, on peut déterminer la production approximative à réaffecter. Pour cela, chaque groupe de production est classé par niveau de priorité.</p> <p><i>(Dispatch Order)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de régulation		<p>Processus par lequel un responsable de l'équilibrage s'engage par contrat à fournir une réponse corrective à la totalité ou à une partie de l'écart de réglage de la zone d'un autre responsable de l'équilibrage. Le responsable de l'équilibrage fournissant la réponse corrective est tenu de respecter tous les critères de réglage applicables qui ont été définis par le NERC, pour lui-même comme pour l'autre responsable à qui il offre le service de régulation.</p> <p><i>(Regulation Service)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport		<p>Service fourni au client du service de transport par le fournisseur de services de transport en vue de transporter de l'énergie d'un point de réception à un point de livraison.</p> <p><i>(Transmission Service)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport de point à point	<i>PTP</i>	<p>Réservation et transport de puissance et d'énergie, sur une base ferme ou non ferme, du ou des points de réception au ou aux points de livraison.</p> <p><i>(Point to Point Transmission Service)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Service de transport en réseau intégré		Service qui permet à un client du transport d'électricité d'intégrer, de planifier, de répartir de façon optimale et de réguler les réserves de son réseau d'une manière comparable à celle dont le propriétaire du réseau de transport dessert les clients de sa charge locale. <i>(Network Integration Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport ferme		Service de la plus haute qualité (priorité) offert à des clients en vertu d'un barème tarifaire déposé qui ne prévoit aucune interruption planifiée. <i>(Firm Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport non ferme		Service de transport que l'on peut réserver, mais dont la prestation dépend de la disponibilité et qui peut faire l'objet d'une réduction ou d'une interruption. <i>(Non-Firm Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service étendu de régulation		Méthode permettant d'assurer un service de réglage dans lequel le responsable de l'équilibrage qui le fournit intègre, dans l'équation de son réglage automatique de la production et de son écart de réglage de la zone, l'échange réel, la réponse en fréquence et les programmes d'un autre responsable de l'équilibrage. <i>(Overlap Regulation Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service supplémentaire de régulation		Mode de prestation du service de régulation en vertu duquel le responsable de l'équilibrage qui le fournit reçoit un signal représentant la totalité ou une partie de l'écart de réglage de la zone de l'autre responsable de l'équilibrage. <i>(Supplemental Regulation Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Services complémentaires		Services qui sont nécessaires pour soutenir le transfert de puissance et d'énergie depuis les ressources jusqu'aux charges tout en maintenant la fiabilité de l'exploitation du réseau du fournisseur de services de transport, et ce, en conformité avec les règles de l'art de l'industrie. <i>(Extrait de la version anglaise de l'ordonnance 888-A du FERC.)</i> <i>(Ancillary Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Services d'exploitation en réseaux interconnectés		Services (à l'exclusion de l'énergie de base et du service de transport) requis pour assurer l'exploitation fiable des réseaux interconnectés. <i>(Interconnected Operations Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Seuil de réduction des transactions		Facteur de répartition minimum qui, s'il est dépassé, autorise la réduction d'une transaction d'échange de façon à alléger une contrainte dans les installations de transport. <i>(Curtailment Threshold)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Stabilité		Aptitude d'un réseau électrique à demeurer en état d'équilibre dans des conditions normales ou anormales, ou lors de perturbations. <i>(Stability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Surtension transitoire		Hausse transitoire de courant, de tension ou de puissance dans un circuit ou un réseau électrique. <i>(Surge)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Surveillance de la végétation		Examen systématique d'un corridor de transport en vue de documenter l'état de la végétation. <i>(Vegetation Inspection)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Système d'information des coordonnateurs de la fiabilité	RCIS	Système utilisé par les coordonnateurs de la fiabilité pour afficher des messages et partager en temps réel de l'information sur l'exploitation. <i>(Reliability Coordinator Information System)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Système d'information et de réservation des capacités de transport	OASIS	Système d'affichage électronique que le fournisseur de services de transport maintient à l'égard des données d'accès à de tels services, données que tous les clients du transport peuvent visionner en même temps. <i>(Open Access Same Time Information Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Système de protection		Relais de protection, systèmes de communication associés, capteurs de tension et de courant, batteries des installations et circuits de commande à courant continu. <i>(Protection System)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Tarifs et conditions des services de transport	OATT	Tarif électronique de transport accepté par la <i>Federal Energy Regulatory Commission</i> des Etats-Unis et exigeant que le fournisseur de services de transport offre à tous les expéditeurs un service non discriminatoire comparable à celui que s'offrent à eux-mêmes les propriétaires de réseau de transport. <i>(Open Access Transmission Tariff)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Taux de rampe		<p>(Programme) Taux (ascendant ou descendant) de mégawatts par minute suivant lequel le programme d'échange d'énergie est atteint au cours de la période de rampe.</p> <p>(Producteur) Taux (ascendant ou descendant) de mégawatts par minute avec lequel un producteur modifie sa production.</p> <p><i>(Ramp Rate, Ramp)</i></p> <p>Source : Adaptation de la Direction Contrôle et exploitation du réseau à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Taux de réponse		<p>Taux de rampe qu'un groupe de production peut atteindre dans des conditions normales d'exploitation; exprimé en mégawatts par minute (MW/min).</p> <p><i>(Response Rate)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Télémesure		<p>Processus par lequel des quantités électriques mesurables provenant des postes et des centrales sont transmises instantanément au centre de conduite, et par lequel les commandes d'exploitation du centre de conduite sont transmises aux postes et aux centrales.</p> <p><i>(Telemetry)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Télésurveillance et acquisition de données	SCADA	<p>Système de télécommande et de télémétrie utilisé pour la surveillance et le contrôle du réseau de transport.</p> <p><i>(Supervisory Control and Data Acquisition)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Temps réel		<p>Temps actuel, par opposition au temps futur. (Tiré de la norme sur les limites d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés.)</p> <p><i>(Real-time)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Tension d'exploitation		<p>Niveau de tension servant à désigner un réseau électrique et auquel certaines caractéristiques d'exploitation du réseau sont liées; également, différence de potentiel réelle (valeur efficace) entre deux conducteurs ou entre un conducteur et la terre. La tension réelle du circuit peut varier quelque peu par rapport à cette valeur.</p> <p><i>(Operating Voltage)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Trajet programmé		<p>Services de transport de point à point réservés par un négociant en vue d'une transaction.</p> <p><i>(Scheduling Path)</i></p> <p>Source : Adaptation de la Direction Contrôle et exploitation du réseau à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Trajet réservé		Chemin électrique convenu pour le transit continu d'électricité entre les parties à une transaction d'échange. <i>(Contract path)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transaction		Voir Transaction d'échange <i>(Transaction)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transaction d'échange		Entente en vue du transfert d'énergie d'un vendeur à un acheteur, lorsque l'énergie transférée traverse les limites d'une ou de plusieurs zones d'équilibrage. <i>(Interchange Transaction)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transfert dynamique		Contrôle en temps réel, de la télémessure, des logiciels et matériels informatiques, des communications, de l'ingénierie, de la comptabilité de l'énergie (y compris l'échange involontaire) et des activités administratives nécessaires au déplacement électronique, d'une zone d'équilibrage à une autre, d'une partie ou de la totalité des services énergétiques associés à un groupe de production ou à une charge. <i>(Dynamic Transfer)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transport		Groupe de lignes interconnectées et de leur équipement associé destiné au mouvement ou au transport d'énergie électrique entre points d'approvisionnement et points où cette énergie est transformée en vue de sa livraison à des clients ou livrée à d'autres réseaux électriques. <i>(Transmission)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
T _v de limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés	<i>IROL T_v</i>	Délai maximum pendant lequel la limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés peut être dépassée avant que le risque pour l'interconnexion ou une autre zone de fiabilité ne soit plus acceptable. Chaque T _v de limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés ne doit pas dépasser 30 minutes. <i>(Interconnection Reliability Operating Limit T_v)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Urgence ou urgence réseau		Toute condition anormale du réseau exigeant une action immédiate, automatique ou manuelle, afin de prévenir ou de limiter toute défaillance des installations de transport ou dans la fourniture de production qui pourrait affecter la fiabilité du réseau de transport principal. <i>(Emergency, BES Emergency)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Végétation		Tout organisme végétal en croissance ou non, vivant ou mort. <i>(Vegetation)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Vérificateur de la conformité		Entité qui surveille, revoit et assure la conformité des entités responsables aux normes de fiabilité. <i>(Compliance Monitor)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage		Ensemble des installations de production et de transport ainsi que des charges à l'intérieur du territoire délimité par des compteurs, qui relève du responsable de l'équilibrage. Le responsable de l'équilibrage maintient l'équilibre offre/demande à l'intérieur de cette zone. <i>(Balancing Authority Area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage consommatrice		Dans une transaction d'échange, zone du responsable de l'équilibrage où est située la charge (consommation). (Il s'agit aussi, pour le programme d'échange qui en résulte, de la zone d'équilibrage réceptrice.) <i>(Sink Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage expéditrice		Zone du responsable de l'équilibrage qui exporte l'énergie dans une transaction d'échange. <i>(Sending Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage intermédiaire		Zone d'équilibrage qui possède des installations de raccordement dans le trajet programmé entre la zone d'équilibrage expéditrice et la zone d'équilibrage réceptrice, ainsi que des ententes d'exploitation établissant les conditions d'emploi de telles installations. <i>(Intermediate Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage productrice		Dans une transaction d'échange, zone du responsable de l'équilibrage où est située la production. (Il s'agit aussi, pour le programme d'échange qui en résulte, de la zone d'équilibrage expéditrice.) <i>(Source Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage réceptrice		Zone du responsable de l'équilibrage qui importe l'échange. <i>(Receiving Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Zone de fiabilité		Ensemble des productions, transports et charges à l'intérieur du territoire du coordonnateur de la fiabilité, territoire qui comprend avec une ou plusieurs zones d'équilibrage. <i>(Reliability Coordinator Area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone de l'exploitant du réseau de transport		Ensemble des actifs de transport d'une zone dont la responsabilité de l'exploitation incombe à l'exploitant du réseau de transport de cette zone. <i>(Transmission Operator Area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage adjacente		Zone d'équilibrage d'un responsable de l'équilibrage qui est interconnectée avec une autre de ces zones soit directement ou en vertu d'une entente multipartite ou d'un tarif de transport. <i>(Adjacent Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone étendue		L'ensemble de la zone du coordonnateur de la fiabilité ainsi que de l'information critique de transit et d'état provenant des zones de fiabilité adjacentes et définie par des études détaillées du réseau pour permettre le calcul des limites d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés. <i>(Wide area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

3. INDEX DES TERMES ET ACRONYMES ANGLAIS

A

ACE	13
Adequacy.....	2
Adjacent Balancing Authority.....	44
Adverse Reliability Impact	22
AFC.....	5
After the Fact	3
AGC	33
Agreement	16
Altitude Correction Factor.....	19
Ancillary Service	39
Anti-Aliasing Filter.....	20
Area Control Error	13
Area Interchange Methodology	26
Arranged Interchange.....	14
ATC.....	5
ATC Path	8
ATF.....	3
Automatic Generation Control	33
Available Flowgate Capability.....	5
Available Transfer Capability.....	5
Available Transfer Capability Implementation Document.....	12

B

BA	37
Balancing Authority.....	37
Balancing Authority Area	43
Base Load.....	7
BES.....	35
BES Emergency	42
Blackstart Capability Plan.....	28
Block Dispatch.....	34
BPS.....	34
Bulk Electric System.....	35
Bulk Power System	34
burden.....	26
Business Practices	29

C

Capacity Benefit Margin	24
Capacity Benefit Margin Implementation Document.....	13

Capacity Emergency.....	11
Cascading.....	11
CBM.....	24
CBMID	13
Clock Hour	21
Cogeneration	8
Compliance Monitor.....	43
Confirmed Interchange	13
Congestion Management Report.....	32
Constrained facility.....	22
Contingency	9
Contingency Reserve	36
Contract path	42
Control Center.....	7
Control Performance Standard	26
Control Room.....	38
Corrective Action Plan	28
CPS.....	26
CPS-1.....	26
CPS-2.....	27
Cranking Path	8
Critical Assets	2
Critical Cyber Assets.....	2
Curtailment.....	32
Curtailment Threshold	40
Cyber Assets.....	2
Cyber Security Incident.....	10

D

DCLM.....	20
DCS	26
Delayed Fault Clearing	15
Demand	11
Demand-Side Management.....	20
DF	19
Direct Control Load Management.....	20
Dispatch Order.....	38
Dispersed Load by Substations	7
Distribution Factor.....	19
Distribution Provider.....	12
Disturbance.....	27
Disturbance Control Standard	26
Disturbance Monitoring Equipment.....	17
DME.....	17
DP	12
DSM	20
Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule.....	31

Dynamic Transfer 42

E

Economic Dispatch 33
 Electrical Energy 15
 Electronic Security Perimeter 27
 Element 14
 Emergency 42
 Emergency rating 6
 Emergency RFI 12
 Energy Emergency 11
 Equipment Rating 6
 ETC 15
 Existing Transmission Commitments 15

F

Facility 22
 Facility Rating 5
 Fault 11
 Fire Risk 37
 Firm Demand 12
 Firm Transmission Service 39
 Flashover 9
 Flowgate 29
 Flowgate Methodology 25
 Forced Outage 22
 Frequency Bias 20
 Frequency Bias Setting 33
 Frequency Deviation 12
 Frequency Error 13
 Frequency Regulation 33
 Frequency Response 34

G

GCIR 4
 Generation Capability Import Requirement 4
 Generator Operator 18
 Generator Owner 31
 Generator Shift Factor 19
 Generator-to-Load Distribution Factor 19
 GLDF 19
 GO 31
 GOP 18
 GSF 19

H

Host Balancing Authority 37
 Hourly Value 13

I

IA 37
 IDC 24
 IEEE 22
 Implemented Interchange 14
 Inadvertent Interchange 14
 Independent Power Producer 30
 Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc. 22
 Interchange 13
 Interchange Authority 37
 Interchange Distribution Calculator 24
 Interchange Schedule 30
 Interchange Transaction 42
 Interchange Transaction Tag 17
 Interconnected Operations Service 39
 Interconnection 22
 Interconnection Reliability Operating Limit 23
 Interconnection Reliability Operating Limit T_v 42
 Intermediate Balancing Authority 43
 Interruptible Demand 8
 Interruptible Load 8
 IPP 30
 IROL 23
 IROL T_v 42

J

Joint Control 33

L

LES 37
 Limiting Element 14
 Load 7
 Load Shift Factor 18
 Load-Serving Entity 37
 LSF 18

M

Main Transmission System 35
 Misoperation 25

N

<i>Native Load</i>	8
<i>NEL</i>	15
<i>Net Actual Interchange</i>	14
<i>Net Energy for Load</i>	15
<i>Net Interchange Schedule</i>	31
<i>Net Scheduled Interchange</i>	14
<i>Network Integration Transmission Service</i>	39
<i>Non-Firm Transmission Service</i>	39
<i>Non-Spinning Reserve</i>	35
<i>Normal Clearing</i>	14
<i>Normal Rating</i>	6
<i>NPIRs</i>	18
<i>NPLRs</i>	18
<i>NUC OP</i>	18
<i>Nuclear Plant Generator Operator</i>	18
<i>Nuclear Plant Interface Requirements</i>	18
<i>Nuclear Plant Licensing Requirements</i>	18
<i>Nuclear Plant Off-site Power Supply</i>	2

O

<i>OASIS</i>	40
<i>OATT</i>	40
<i>Off-Peak</i>	21
<i>Off-site Power</i>	2
<i>On-Peak</i>	15
<i>Open Access Same Time Information Service</i>	40
<i>Open Access Transmission Tariff</i>	40
<i>Operating Plan</i>	28
<i>Operating Procedure</i>	30
<i>Operating Process</i>	30
<i>Operating Reserve</i>	36
<i>Operating Reserve – Spinning</i>	36
<i>Operating Reserve – Supplemental</i>	36
<i>Operating Voltage</i>	41
<i>Operational Planning Analysis</i>	3
<i>OTDF</i>	19
<i>Outage Transfer Distribution Factor</i>	19
<i>Overlap Regulation Service</i>	39

P

<i>PA</i>	37
<i>Participation Factors</i>	20
<i>PC</i>	10
<i>Peak Demand</i>	12
<i>Performance-Reset Period</i>	11
<i>Physical Security Perimeter</i>	27
<i>Planning Authority</i>	37

<i>Planning Coordinator</i>	10
<i>POD</i>	29
<i>Point of Delivery</i>	29
<i>Point of Receipt</i>	29
<i>Point to Point Transmission Service</i>	38
<i>POR</i>	29
<i>Postback</i>	22
<i>Power Transfer Distribution Factor</i>	19
<i>Pro Forma Tariff</i>	9
<i>Protection System</i>	40
<i>PSE</i>	26
<i>Pseudo-Tie</i>	31
<i>PTDF</i>	19
<i>PTP</i>	38
<i>Purchasing-Selling Entity</i>	26

R

<i>Ramp Rate, Ramp</i>	41
<i>RAS</i>	28
<i>Rated Electrical Operating Conditions</i>	9
<i>Rated System Path Methodology</i>	25
<i>Rating</i>	5
<i>RC</i>	10
<i>RCIS</i>	40
<i>Reactive Power</i>	32
<i>Real Power</i>	31
<i>Reallocation</i>	32
<i>Real-time</i>	41
<i>Real-time Assessment</i>	17
<i>Receiving Balancing Authority</i>	43
<i>Regional Reliability Organization</i>	27
<i>Regional Reliability Plan</i>	28
<i>Regulating Reserve</i>	36
<i>Regulation Service</i>	38
<i>Reliability Adjustment RFI</i>	2
<i>Reliability Coordinator</i>	10
<i>Reliability Coordinator Area</i>	44
<i>Reliability Coordinator Information System</i>	40
<i>Remedial Action Scheme</i>	28
<i>Reportable Disburbance</i>	27
<i>Request for Interchange</i>	12
<i>Reserve Sharing Group</i>	21
<i>Resource Planner</i>	28
<i>Resources Adequacy</i>	2
<i>Response Rate</i>	41
<i>RFI</i>	12
<i>Right-of-Way</i>	15
<i>ROW</i>	15
<i>RP</i>	28
<i>RRO</i>	27
<i>RRP</i>	28

RSG21

S

SCADA41
 Scenario.....38
 Schedule.....31
 Scheduled Frequency.....20
 Scheduling Entity.....17
 Scheduling Path41
 Sending Balancing Authority43
 Sink Balancing Authority.....43
 SOL.....23
 Source Balancing Authority43
 Special Protection System.....3
 Spinning Reserve37
 SPS.....3
 SPS type I.....3
 SPS type II.....4
 SPS type III.....4
 Stability40
 Stability Limit.....23
 Supervisory Control and Data Acquisition.....41
 Supplemental Regulation Service39
 Surge40
 Sustained Outage.....10
 System.....34
 System Operating Limit23
 System Operator.....33

T

Tag.....17
 Telemetry.....41
 TFC.....5
 Thermal Rating6
 Tie Line23
 Tie Line Bias.....8

Time Error.....13
 Time Error Correction10
 TLR Log.....32
 TO.....31
 To burden.....26
 TOP.....18
 Total Flowgate Capability5
 Total Transfer Capability.....5
 TP29
 Transaction42
 Transfer Capability.....4
 Transfer Distribution Factor19
 Transmission.....42
 Transmission Constraint.....9
 Transmission Customer.....8
 Transmission Line.....23
 Transmission Operator18
 Transmission Operator Area.....44
 Transmission Owner.....31
 Transmission Planner29
 Transmission Reliability Margin24
 Transmission Reliability Margin Implementation
 Document13
 Transmission Service38
 Transmission Service Provider.....20
 TRM24
 TRMID.....13
 TSP20
 TTC5

V

Vegetation.....43
 Vegetation Inspection40

W

Wide area.....44

4. HISTORIQUE DES VERSIONS

Date	Version	Modifications
2009-05-28	Mai 2009 (V1)	Version originale déposée à la Régie le 2 juin 2009 (R-3699-2009)
2009-10-02	Octobre 2009 (V2)	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout de la définition de « Centre de contrôle »; • Ajout de la définition de « Salle de commande »; • Modification de l'entrée « Actifs informatiques » pour « Actifs électroniques »; • Modification de l'entrée « Actifs informatiques critiques » pour « Actifs électroniques critiques »; • Remplacement de « Biens informatiques » par « Actifs électroniques » dans la définition de « Actifs électroniques critiques »; • Remplacement de « actif informatique essentiel » par « actif électronique critique » dans la définition de « Cyberincident de sécurité » (2 occurrences); • Remplacement de « actifs informatiques essentiels » par « actifs électroniques critiques » dans la définition de « Périmètre de sécurité électronique »; • Remplacement de « actifs informatiques essentiels » par « actifs électroniques critiques » dans la définition de « Périmètre de sécurité physique »; • Ajout de la section 4 (Historique des versions).
2009-11-03	Novembre 2009 (V2.1)	<ul style="list-style-type: none"> • Changement de « raison de la fiabilité » pour « raisons de fiabilité » dans la définition de « Ajustement de fiabilité d'une demande d'échange »; • Modification de la mention de la source à la définition d'« Interconnexion ».
2010-05-11	Mai 2010 (V2.2)	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout des définitions « Automatisation de réseau de type I », « Automatisation de réseau de type II » et « Automatisation de réseau de type III ».
2010-09-22	Septembre 2010 (V2.3)	<ul style="list-style-type: none"> • Remplacement de « Contrôle des mouvements d'énergie » par « Contrôle et exploitation du réseau dans tout le glossaire »; • Remplacement d'« essentiels » par « critiques » dans la définition d'« actif électronique critique »; • Modification de la définition de « charge locale »; • Retrait de la définition de « Contrôle des mouvements d'énergie » et remplacement de celle-ci par « Contrôle et exploitation du réseau »; • Correction de la définition de « convention de service de transport type »; • Correction de la définition de « Tarifs et conditions des services de transport »; • Modification de la définition d'« entité » afin de tenir compte du paragraphe 5 de l'article 85.3 de la Loi.
2010-10-21	Octobre 2010 (V2.4)	<ul style="list-style-type: none"> • Retrait du suivi des modifications.