

Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité

Octobre 2021 Mois 20xx

Terme	Acronyme	Définition
Caractéristiques assignées en situation d'urgence		<p>Caractéristiques assignées par le propriétaire de l'équipement qui définissent la charge électrique ou la puissance qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter, produire ou tolérer pour une période déterminée; habituellement exprimée en mégawatts (MW), en mégavars (Mvar) ou en toute autre unité de mesure appropriée. Ces caractéristiques assignées tiennent compte d'une diminution acceptable de la durée de vie de l'équipement ou d'autres limitations physiques ou de sécurité de l'équipement considéré.</p> <p>(Emergency rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Caractéristiques assignées en situation normale		<p>Caractéristiques assignées par le propriétaire de l'équipement, qui définissent la charge électrique qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter ou tolérer au cours des évolutions de la demande quotidienne sans perte de durée de vie de l'équipement; habituellement exprimées en mégawatts (MW) ou en toute autre unité de mesure appropriée.</p> <p>(Normal Rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Centre de contrôle		<p>Une ou plusieurs installations (y compris les centres informatiques connexes) qui hébergent un personnel d'exploitation qui surveille et contrôle le <i>système de production-transport d'électricité</i> (BES) en temps réel afin d'effectuer les tâches de fiabilité de : 1) un <i>coordonnateur de la fiabilité</i> ; 2) un <i>responsable de l'équilibrage</i> ; 3) un <i>exploitant de réseau de transport</i> pour des <i>installations</i> de transport à deux endroits ou plus ; 4) un <i>exploitant d'installation de production</i> pour des <i>installations</i> de production à deux endroits ou plus.</p> <p>(Control Center)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge		<ol style="list-style-type: none"> 1. Dispositif ou consommateur final qui reçoit de l'électricité du réseau électrique. 2. Puissance consommée par un client. (voir <i>Demande</i>) <p>(Load)</p> <p>Sources : 1. Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC). 2. Direction—Contrôle des mouvements d'énergie (HQT) Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HQCF).</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>(Base Load)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge locale		<p>Consommateurs finaux que le <i>responsable de l'approvisionnement</i> est obligé d'approvisionner.</p> <p>(Native Load)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge ou demande		<p><i>Demande</i> que le consommateur final, par contrat ou</p>

Terme	Acronyme	Définition
interruptible		entente, met à la disposition de son <i>responsable de l'approvisionnement</i> en vue d'une réduction de charge. (Interruptible Load, Interruptible Demand) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Charge répartie par poste		Information sur la charge des postes structurée de manière à représenter un réseau aux fins de la modélisation des écoulements de puissance et/ou du comportement dynamique du réseau. (Dispersed Load by Substations) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Chemin de démarrage		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. (Cranking Path) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Chemin programmé		<i>Services de transport de point à point</i> réservés par un <i>négociant</i> en vue d'une <i>transaction</i> . (Scheduling Path) Source : Adaptation de la Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) Direction – Contrôle des mouvements d'énergie (HQT) à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Chemin réservé		Chemin électrique convenu pour le transit continu d'électricité entre les parties d'une <i>transaction d'échange</i> . (Contract path) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Circonstance CIP exceptionnelle		Situation qui entraîne ou menace d'entraîner une ou plusieurs des conditions suivantes (ou des conditions semblables) mettant en cause la sécurité ou la fiabilité du BES : un risque de blessure ou de décès ; une catastrophe naturelle ; des troubles civils ; une panne imminente ou existante de matériel, de logiciel ou d'équipement ; un <i>incident de cybersécurité</i> nécessitant une aide d'urgence ; une intervention des services d'urgence ; l'adoption d'une entente d'assistance mutuelle ; une indisponibilité de main-d'œuvre à grande échelle. (CIP Exceptional Circumstance) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Client d'un service de transport		En vigueur jusqu'au 30 septembre 2021 : 1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de service de transport, ou qui peut utiliser ou utilise effectivement un service de transport. 2. L'une ou l'autre des entités responsables suivantes : propriétaire d'installation de production, responsable de l'approvisionnement ou négociant. En vigueur au 1^{er} octobre 2021 : 1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut

Terme	Acronyme	Définition
		(Existing Transmission Commitments) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Entente		Contrat ou arrangement, écrit ou verbal, qui a parfois force exécutoire. (Agreement) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Entité responsable de la programmation (des échanges)		Entité responsable de l'approbation et de la mise en œuvre des <i>programmes d'échange</i> . (Scheduling Entity) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Entité visée		Toute personne morale inscrite au « registre des entités visées par les normes de fiabilité » approuvé par la Régie de l'énergie du Québec en vertu de l'article 85.13 de la Loi sur la Régie de l'énergie. (Registered Entity) Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) Direction – Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)
Équipement de surveillance des perturbations	DME	Dispositifs capables de surveiller et d'enregistrer les données de réseau relatives à une <i>perturbation</i> . De tels dispositifs comprennent les catégories d'enregistreurs suivants ⁴ : <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 des oscillations de basse fréquence (0,1 Hz – 3 Hz) et des excursions anormales de fréquence ou de tension. (Disturbance Monitoring Equipment) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Erreur de comptage d'échange	IME	En vigueur au 1^{er} juillet 2021 : Terme utilisé dans le calcul de l' <i>ACE déclaré</i> afin de compenser toute erreur de données ou d'équipement touchant d'autres éléments du calcul de l' <i>ACE déclaré</i> . (Interchange Meter Error) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Étiquette de transaction		Détails d'une <i>transaction d'échange</i> nécessaires à la mise en œuvre physique de celle-ci.

⁴ 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
		(Reliability Standard) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Norme de performance du réglage	CPS	Norme de fiabilité qui définit les limites de l' <i>écart de réglage de la zone</i> d'un responsable de l'équilibrage au cours d'une période donnée. (Control Performance Standard) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Obligation de réponse en fréquence	FRO	En vigueur jusqu'au 30 septembre 2021 : La part de la <i>réponse en fréquence</i> d'un responsable de l'équilibrage nécessaire pour l'exploitation fiable d'une Interconnexion. Elle est exprimée en MW/0,1Hz. En vigueur au 1^{er} octobre 2021 : La part de la <i>réponse en fréquence</i> d'un responsable de l'équilibrage nécessaire pour l'exploitation fiable d'une Interconnexion. Elle est exprimée en MW/0,1Hz. (Frequency Response Obligation) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Organisation régionale de fiabilité ⁶ (Entité régionale)	RRO	1. Entité qui s'assure qu'une zone définie du <i>système de production-transport d'électricité</i> est fiable, adéquate et sécurisée. 2. Membre de la North American Electric Reliability Corporation (NERC). L' <i>organisation régionale de fiabilité</i> peut agir comme <i>responsable de la surveillance de la conformité</i> . (Regional Reliability Organization) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Périmètre de sécurité électronique		Frontière logique qui entoure le réseau sur lequel les <i>système électronique BES</i> sont connectés au moyen d'un protocole routable. (Electronic Security Perimeter) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Périmètre de sécurité physique		Frontière physique qui entoure les lieux où se trouvent des <i>actifs électroniques BES</i> , des <i>systèmes électroniques BES</i> ou des <i>systèmes de contrôle ou de surveillance des accès électroniques</i> , et dont l'accès est contrôlé. (Physical Security Perimeter) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Période de rétablissement après contingence		En vigueur au 1^{er} avril 2021 : Frontière physique qui entoure les lieux où se trouvent des <i>actifs électroniques BES</i> , des <i>systèmes électroniques BES</i> ou des <i>systèmes de contrôle ou de surveillance des accès électroniques</i> , et dont l'accès est contrôlé. (Contingency Event Recovery Period)

⁶ Note de la direction – Contrôle des mouvements d'énergie du Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) : L'organisation régionale de fiabilité (entité régionale) pour le Québec est le Northeast Power Coordinating Council (NPCC).

Terme	Acronyme	Définition
		Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Raccordée au RTP		Un élément est « raccordé au RTP » s'il existe au moins une succession continue d'éléments RTP le raccordant au RTP. Connected to the RTP Source : Coordonnateur de fiabilité du Québec.
Rapport de gestion des congestions		Rapport produit par le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges</i> lorsqu'un <i>coordonnateur de la fiabilité</i> déclenche la procédure d'allègement de la <i>charge</i> de transport (TLR). Ce rapport indique les transactions ainsi que les réductions de la charge locale et de la charge en réseau que l'on doit mettre en œuvre pour réaliser l'allègement de charge demandé par ce <i>coordonnateur de la fiabilité</i> . (Congestion Management Report) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Réduction		Diminution, dans le cadre d'une <i>transaction d'échange</i> , de la livraison de puissance ou d'énergie programmée. (Curtailement) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Registre des entités visées par les normes de fiabilité (Registre des entités visées)		Document approuvé par la Régie de l'énergie, identifiant les entités visées par les normes de fiabilité ainsi que leurs fonctions et leurs installations. (Register of Entities Subject to Reliability Standards) (Register of Entities) Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HCCF) Direction – Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)
Registre TLR (Transmission Loading Relief) (À des fins de clarification, la NERC a ajouté la signification de TLR.)		Rapport qui doit être déposé, dans une forme prescrite, après chaque allègement de la charge de transport (TLR) de niveau 2 ou plus. Le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges (IDC)</i> de la NERC prépare le rapport en vue de son examen par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur. Après l'approbation du rapport par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur, le rapport est déposé électroniquement dans une zone publique du site Internet de la NERC. (TLR (Transmission Loading Relief) Log) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Réglage automatique de la production	AGC	En vigueur jusqu'au 30 juin 2021 : 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 la compensation en fréquence. L'AGC peut aussi comprendre la remise automatique d'échanges involontaires et la correction de l'écart de temps. En vigueur au 1^{er} juillet 2021 : Automatisme conçu et utilisé pour ajuster la <i>demande</i> et les ressources d'une <i>zone d'équilibrage</i> afin d'aider à maintenir l' <i>ACE déclaré</i> de cette <i>zone d'équilibrage</i> sous les limites prescrites par les normes de fiabilité de la NERC

Terme	Acronyme	Définition
		<p>réagir ou à répondre à un changement dans la fréquence du réseau. (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). (Frequency Response) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau		<p>Ensemble de composants de production, de transport et de distribution d'énergie électrique. (System) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau « bulk » ⁷ (NPCC)	BPS	<p>Réseaux électriques interconnectés à l'intérieur du Nord-Est de l'Amérique du Nord et comprenant des éléments de réseau sur lesquels des défauts ou perturbations peuvent avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale. (Bulk Power System) ou (Bulk Power-System) Source : Critère A-07 (Glossaire de termes du NPCC) (NPCC)</p>
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>(Main Transmission System) Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HCCF) Direction – Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Réseau interconnecté d'Amérique du Nord		<p>Voir la définition de « <i>système de production-transport d'électricité</i> ». (North American Interconnected Power System) Source : Coordonnateur de la fiabilité au Québec</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>(Non-Spinning Reserve)</p>

⁷ Terme et acronyme utilisés dans les Annexes Québec.

Terme	Acronyme	Définition
		<p><i>transport.</i></p> <p>(Blackstart Resource) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Ressources de production décentralisées		<p>Les <i>ressources de production décentralisées</i> sont des équipements de production d'énergie à petite échelle qui utilisent un système conçu principalement pour regrouper leur production afin de constituer une solution de rechange ou un apport supplémentaire au réseau électrique traditionnel. Exemples non limitatifs : production solaire, production géothermique, stockage d'énergie, volants d'inertie, production éolienne, microturbinés et piles à combustible.</p> <p>Lorsqu'une installation de production incluse au <i>RTP</i> est constituée de <i>ressources de production décentralisées</i> qui sont reliées au moyen d'un système conçu principalement pour livrer la production de ces ressources à un point commun de raccordement, alors les installations désignées comme faisant partie du <i>RTP</i> sont :</p> <p>a) les ressources de production individuelles ; et</p> <p>b) le système conçu principalement pour livrer la production de ces ressources depuis le point où cette production combinée dépasse 75 MVA jusqu'à un point commun de raccordement pour une installation de production ayant une puissance nominale brute de plus de 75 MVA ; OU</p> <p>le système conçu principalement pour livrer la production de ces ressources depuis le point où cette production combinée atteint ou dépasse 50 MVA jusqu'à un point commun de raccordement pour une installation de production ayant une puissance nominale brute de 50 MVA ou plus et de 75 MVA ou moins.</p> <p>(Dispersed Power Producing Resources) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Risque d'incendie		<p>Probabilité qu'un feu s'allume ou se propage dans un secteur géographique particulier.</p> <p>(Fire Risk) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Sabotage		<p>Acte malveillant perpétré dans le but de nuire aux opérations ou de les interrompre.</p> <p>(Sabotage) Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) Direction—Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Salle de commande		<p>Endroit où sont localisés les systèmes, terminaux ou tableaux de commande permettant la supervision et la commande d'une installation de production ou de transport. La salle de commande, située à même l'installation qu'elle</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>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>(Control Room)</p> <p>Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) Direction—Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Scénario		<p>Événement possible.</p> <p>(Scenario)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de régulation		<p>Processus par lequel un <i>responsable de l'équilibrage</i> s'engage par contrat à fournir une réponse corrective à la totalité ou à une partie de l'<i>écart de réglage de la zone (ACE)</i> d'un autre <i>responsable de l'équilibrage</i>. Le <i>responsable de l'équilibrage</i> fournissant la réponse corrective est tenu de respecter tous les critères de réglage applicables qui ont été définis par la NERC, pour lui-même comme pour l'autre <i>responsable de l'équilibrage</i> à qui il offre le <i>service de régulation</i>.</p> <p>(Regulation Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport		<p>Services fournis au <i>client d'un service de transport</i> par le <i>fournisseur de service de transport</i> en vue de transporter de l'énergie d'un <i>point de réception</i> à un <i>point de livraison</i>.</p> <p>(Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport de point à point	PTP	<p>Réservation et transport de puissance et d'énergie, sur une base ferme ou non ferme, du ou des <i>point(s) de réception</i> au ou aux <i>point(s) de livraison</i>.</p> <p>(Point to Point Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport en réseau intégré		<p>Service qui permet à un client d'un service de 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 utilisée par le <i>propriétaire d'installation de transport</i> pour desservir les clients de la <i>charge locale</i>.</p> <p>(Network Integration Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport ferme		<p>Service de la plus haute qualité (priorité) offert à des clients en vertu d'un barème tarifaire déposé qui ne prévoit aucune interruption planifiée.</p> <p>(Firm Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport non ferme		<p>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.</p> <p>(Non-Firm Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service étendu de		<p>Méthode permettant d'assurer un service de régulation selon</p>