



Coordonnateur de la fiabilité au Québec

Registre des entités visées par les normes de fiabilité

Déposé le 5 janvier 2023

3. INSTALLATIONS VISÉES – SPÉCIFICITÉS

3.1. POSTE DE DÉPART

Le poste de départ d'une installation de production *RTP* appartient à différentes *entités visées*, selon le propriétaire de l'installation de production. Le propriétaire d'un poste de départ, y compris le transformateur élévateur, est

soit Hydro-Québec, pour les postes de départ des installations de production appartenant au *RTP* d'Hydro-Québec;

soit le *propriétaire d'installation de production* pour tous les postes de départs des installations de production *RTP* qui n'appartiennent pas à Hydro-Québec.

Les postes de départ pour les installations de production d'Hydro-Québec à l'Annexe C sont identifiés comme des installations de *transport* appartenant à Hydro-Québec à l'Annexe B. Autre que pour Hydro-Québec, aucun poste de départ des installations de production *RTP* n'est inclus dans l'Annexe C aux fins de l'application des *normes de fiabilité*.

(21 avril 2021)	
D-2021-110 (27 août 2021)	<p>Mise à jour statutaire de 2020 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1^{er} février 2021</p> <p>Sommaire des modifications (R-4154-2021, B-0018)</p> <p>Suivi des modifications (R-4154-2021, B-0019)</p>
D-2022-085 (28 juin 2022)	Ajout de la fonction Distributeur DSF au chapitre 2
D-2022-146 (12 décembre 2022)	<p>Mise à jour annuelle statutaire de 2021 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1^{er} octobre 2021</p> <p>Sommaire des modifications (R-4179-2021, B-0035)</p> <p>Suivi des modifications (R-4179-2021, B-0043)</p> <p>Établissement, depuis le 28 février 2022, d'une nouvelle structure organisationnelle chez Hydro-Québec faisant en sorte que les trois divisions d'Hydro-Québec (Hydro-Québec Distribution (HQD), Hydro-Québec Production (HQP) et Hydro-Québec TransÉnergie (HQT)) ont pris fin et n'ont pas été remplacées par de nouvelles structures. Comme conséquence au Registre, une seule entité nommée Hydro-Québec (HQ) regroupe maintenant les trois divisions mentionnées ainsi que leurs fonctions de fiabilité.</p> <p>De plus, l'entité Hydro-Québec – Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT) se nomme dorénavant, Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF) 🟡</p>



Reliability Coordinator in Québec

Register of Entities Subject to Reliability Standards

Filed January 5, 2023

The other appendices identify facilities and other characteristics necessary for the application of the Reliability Standards in effect in Québec.

3. FACILITIES SUBJECT TO RELIABILITY STANDARDS – SPECIFICITIES

3.1. GENERATOR SUBSTATION

The ownership of the generator substation associated with an RTP generation facility can differ depending on the Registered Entity owning the RTP generation facility. The owner of the generator substation, including the step-up transformer, is either:

Hydro-Québec, for all generator substations associated with the RTP generation facilities of Hydro-Québec, or

The Generator Owner of all the generator substations associated with RTP generation facilities not owned by Hydro-Québec.

The generator substations for Hydro-Québec RTP generation facilities are identified as distinct Transmission facilities belonging to Hydro-Québec in Appendix B. Except for Hydro-Québec, no RTP generation facility's substation are included in Appendix C for the application of Reliability Standards.

	<p>Identification of Registered Entities that may own a RAS.</p> <p>Removal of the distinctions between types of RAS in Appendix E.</p>
<p>D-2021-050 (April 21, 2021)</p>	<p>Removal of 56 “partially Bulk” lines in Appendix B following the revision of NPCC criteria A-10.</p>
<p>D-2021-110 (August 27, 2021)</p>	<p>2020 statutory update (per decision D-2018-149)</p> <p>System as of February 1, 2021</p> <p>Summary of modifications (in French only) (R-4154-2021, B-0018)</p> <p>Redline to previous version (R-4154-2021, B-0020)</p>
<p>D-2022-085 (June 28, 2022)</p>	<p>Added UFLS-Only DP entity to Chapter 2.</p>
<p>D-2022-146 (December 12, 2022)</p>	<p>2021 annual statutory update (per decision D-2018-149)</p> <p>System as of October 1, 2021</p> <p>Summary of modifications (in French only) (R-4179-2021, B-0035)</p> <p>Redline to previous version (R-4179-2021, B-0043)</p> <p>On February 28, 2022, a new organizational structure came into effect at Hydro-Québec. The three Hydro-Québec divisions (Hydro-Québec Distribution (HQD), Hydro-Québec Production (HQP) and Hydro-Québec TransÉnergie (HQT)) were abolished and have not been replaced with new structures. With respect to the Register, a single entity named Hydro-Québec (HQ) now encompasses the three divisions mentioned above, including their reliability functions.</p> <p>In addition, the entity Hydro-Québec – Contrôle des mouvements d’énergie (under HQT) is now called Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF).</p>

Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité

Janvier 2023

Date	Intervention / Modifications	Décision
28 mai 2021	Modification des termes suivants : <ul style="list-style-type: none"> • Analyse de planification opérationnelle • Évaluation en temps réel 	D-2021-070 et D-2021-070R
22 mars 2022	Ajout des termes suivants : <ul style="list-style-type: none"> • Échange net programmé • Échange net réel Modification des termes suivants : <ul style="list-style-type: none"> • ACE déclaré • Échange programmé net • Échange réel net • Pseudo-interconnexion • Programme d'échange dynamique 	D-2021-126 D-2022-039
1 ^{er} septembre 2022	Ajout du terme suivant : <ul style="list-style-type: none"> • Étude de coordination des systèmes de protection 	D-2022-108
5 janvier 2023	Remplacement de toute référence à la « Direction – Contrôle des mouvements d'énergie (HQT) » ou au « Coordonnateur de fiabilité du Québec » par « Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF) ». Mise à jour de la définition du terme « Période de rétablissement après contingence » en suivi de la décision D-2020-067	D-2022-146



Reliability Coordinator in Québec

Glossary of Terms and Acronyms used in Reliability Standards

January 2023

Term	Acronym	Definition
		Interchange Schedules. (Entité responsable de la programmation) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Scheduling Path		The Point to Point Transmission Service arrangements reserved by the Purchasing-Selling Entity for a Transaction. (Chemin programmé) Source : Adapted by Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF) from the Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Sending Balancing Authority		The Balancing Authority exporting the Interchange. (Zone d'équilibrage expéditrice) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Sink Balancing Authority		The Balancing Authority in which the load (sink) is located for an Interchange Transaction and any resulting Interchange Schedule. (Responsable de l'équilibrage consommateur) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Source Balancing Authority		The Balancing Authority in which the generation (source) is located for an Interchange Transaction and for any resulting Interchange Schedule. (Responsable de l'équilibrage producteur) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Special Protection System (Remedial Action Scheme)	SPS	See "Remedial Action Scheme". (Automatisme de réseau) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Spinning Reserve		Unloaded generation that is synchronized and ready to serve additional demand. (Réserve tournante) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Stability		The ability of an electric system to maintain a state of equilibrium during normal and abnormal conditions or disturbances. (Stabilité) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Stability Limit		The maximum power flow possible through some particular point in the system while maintaining stability in the entire system or the part of the system to which the stability limit refers. (Limite de stabilité) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards
Supervisory Control and Data Acquisition	SCADA	A system of remote control and telemetry used to monitor and control the transmission system. (Télésurveillance et acquisition de données) Source : Glossary of Terms Used in NERC Reliability Standards

Date	Action / Modifications	Decision
	<ul style="list-style-type: none"> • Real-time Assessment • Reliability Coordinator • Reserve Sharing Group • Resource Planner • System Operating Limit • TLR Log • Transient Cyber Asset • Transmission Customer • Transmission Operator • Transmission Owner • Transmission Planner • Transmission Service Provider <p>Retired the following definitions:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ATC Path • Business Practices • Reallocation 	
May 28, 2021	<p>Modified the following definitions:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Operational Planning Analysis • Real-time Assessment 	D-2021-070 and D-2021-070R
March 22, 2022	<p>Modified the following definitions:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actual Net Interchange • Scheduled Net Interchange <p>Added the following definitions:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Net Actual Interchange • Net Scheduled Interchange 	D-2021-126 D-2022-039
September 1, 2022	<p>Added the following definition:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Protection System Coordination Study 	D-2022-108
January 5, 2023	<p>Replacement of any reference to the “Direction – Contrôle des mouvements d’énergie (HQT)” or “Québec’s Reliability Coordinator” to “Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF)”</p>	D-2022-146