

# **Registre des entités visées par les normes de fiabilité**

**Décembre 2012**

**Version élaguée**

## TABLE DES MATIÈRES

1.	OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES.....	3
2.	ENTITÉS VISÉES .....	3
2.1	FACTEURS D'INCLUSION.....	3
2.2	IDENTIFICATION DES ENTITÉS VISÉS PAR LES NORMES DE FIABILITÉ .....	5
3.	LISTE DES ANNEXES .....	8
4.	HISTORIQUE DES VERSIONS .....	9
	ANNEXE A – FICHES DES ENTITÉS VISÉES.....	10
	ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT .....	75
	ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION.....	88
	ANNEXE D – INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS .....	92
	ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU.....	98
	ANNEXE F – CENTRES DE CONTRÔLE ET D'EXPLOITATION .....	100

## 1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES

Le registre des entités visées par les normes de fiabilité a pour objectif de déterminer et d'identifier les entités visées par les normes de fiabilité en vertu des fonctions du modèle de fiabilité de la NERC qu'elles assument, de façon à établir les normes de fiabilité auxquelles elles sont assujetties.

De plus, afin de circonscrire adéquatement l'applicabilité des normes au Québec, le registre dresse la liste des éléments suivants en lien avec chacune des entités visées :

- Installations du réseau de transport principal ;
- Installations du réseau bulk ;
- Actifs critiques ;
- Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus ;
- Centrales nucléaires ;
- Installations et appareils requis pour la remise en charge du réseau ;
- Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC.

## 2. ENTITÉS VISÉES

### 2.1 Facteurs d'inclusion

Les entités considérées pour l'application des normes de fiabilité sont les entités qui sont susceptibles d'être soumises à l'application de ces normes selon l'article 85.3 de la Loi sur la Régie de l'énergie (« la Loi ») :

- 1° un propriétaire ou exploitant d'une installation d'une tension de 44 kV et plus raccordée à un réseau de transport d'électricité ;
- 2° un propriétaire ou exploitant d'un réseau de transport d'électricité ;
- 3° un propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance d'au moins 50 MVA ou plus, raccordée à un réseau de transport d'électricité ;
- 4° un distributeur dont la puissance de pointe dépasse 25 mégawatts (MW) et dont les installations sont raccordées à un réseau de transport d'électricité ;
- 5° 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.

#### Réseau de transport d'électricité

Le coordonnateur de la fiabilité désigne le réseau de transport principal (RTP) sous sa supervision comme étant le réseau de transport d'électricité auquel la Loi fait référence aux paragraphes 1° et 2° de l'article 85.3. Ceci permet d'exclure les clients industriels et les propriétaires ou exploitants de centrales de moins de 50 MVA, généralement raccordés à 49 kV, 69 kV ou 120 kV, qui n'ont pas d'impact sur la fiabilité du réseau de transport principal.

**Installations de production**

Les installations de production d'une puissance de 50 MVA ou plus (identifiées au paragraphe 3° de l'article 85.3) font partie du réseau de transport principal (RTP) sous la supervision du coordonnateur de fiabilité. Les propriétaires et exploitants de ces dernières installations sont alors visés par l'application des normes de fiabilité, sans égard à la nature du réseau de raccordement, étant donné que ces entités ont un impact sur la fiabilité en matière de maintien de l'équilibre offre/demande dans l'Interconnexion du Québec.

**Distributeurs**

Aux fins de maintien de l'équilibre offre-demande, les distributeurs identifiés au paragraphe 4° de l'article 85.3 sont également inclus au registre des entités visées par les normes de fiabilité sans égard à la nature du réseau de raccordement, qu'il soit principal ou régional.

**Négociants**

Les entités identifiées au paragraphe 5° de l'article 85.3 qui effectuent des activités de courtage d'énergie en gros sont considérées aux fins de l'application des normes de fiabilité visant les négociants (PSE) au sens du modèle de fiabilité de la NERC.

## 2.2 Identification des entités visés par les normes de fiabilité

Le tableau suivant présente la liste des entités visées par les normes de fiabilité ainsi que leurs fonctions conformément au modèle de fiabilité de la NERC. Les informations détaillées pour chacune des entités sont présentées à l'annexe A.

# <sup>1</sup>	NOM DE L'ENTITÉ (par ordre alphabétique)	ACRONYME	NERC ID <sup>2</sup>	Fonction(s) assumée(s) selon le modèle fonctionnel de la NERC													
				RC	BA	IA	TOP	TO	TP	TSP	PA	GO	GOP	RP	LSE	DP	PSE
1	Arcelor Mittal Montréal (Usine De Longueuil)	AMM						TO									
2	Canadian Hydro Developers Inc. (Kenwind Industries Ltd)	CHD										GO	GOP				
3	Cargill Energy Trading Canada Inc.	CET															PSE
4	Cartier Énergie Éolienne (AAV) Inc.	AAV										GO	GOP				
5	Cartier Énergie Éolienne (BDS) Inc.	BDS										GO	GOP				
6	Cartier Énergie Éolienne (CAR) Inc.	CAR										GO	GOP				
7	Cartier Énergie Éolienne (GM) Inc.	GM										GO	GOP				
8	Cartier Énergie Éolienne (MS) Inc.	MS										GO	GOP				
9	Citigroup Energy Canada ULC	CEC															PSE
10	Constellation Energy Commodities Group	CECG															PSE
11	DC Energy, LLC	DCE															PSE
12	Direction Contrôle des mouvements d'énergie, une direction d'HQT	CMÉ		RC	BA	IA	TOP										
13	Domtar Inc. (Lebel-sur-Quévillon)	DOM										GO	GOP				
14	EEN CA Lac Alfred L.P. et Enbridge Lac-Alfred Wind Project L.P.	LA						TO				GO	GOP				
15	EEN CA Massif-Du-Sud L.P.	MDS										GO	GOP				
16	EEN CA Saint-Robert-Bellarmin L.P.	SRB										GO	GOP				
17	Emera Energy Inc..	EEI															PSE

<sup>1</sup> Le numéro correspond à la page de l'annexe A où se situe la fiche détaillée de l'entité.

<sup>2</sup> Numéro d'identification à assigner par la NERC lors de l'inscription des entités à son registre de conformité (NERC Compliance Registry - NCR).

				Fonction(s) assumée(s) selon le modèle fonctionnel de la NERC													
# <sup>1</sup>	NOM DE L'ENTITÉ (par ordre alphabétique)	ACRONYME	NERC ID <sup>2</sup>	RC	BA	IA	TOP	TO	TP	TSP	PA	GO	GOP	RP	LSE	DP	PSE
18	Énergie Brookfield Marketing Inc.	ÉBM															PSE
19	Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.	MOU										GO	GOP				
20	Énergie éolienne Le Plateau s.e.c (Invenergy)	ÉLP						TO				GO	GOP				
21	Énergie La Lièvre s.e.c.	ÉLL						TO		TSP		GO	GOP				
22	Éoliennes de l'Érable Inc.	ÉÉR										GO	GOP				
23	EPCOR Merchant and Capital L.P.	EMC															PSE
24	Green Mountain Power Corporation	GMP															PSE
25	Hydro-Québec Distribution	HQD	NCR07110											RP	LSE	DP	
26	Hydro-Québec Production - Marché de gros	HQM	NCR11162														PSE
27	Hydro-Québec Production	HQP	NCR07111									GO	GOP				
28	Hydro-Québec TransÉnergie	HQT	NCR07112					TO	TP	TSP	PA						
29	Hydro-Saguenay (Produits forestiers Résolu)	HS										GO	GOP				
30	Infrastructures OVH Canada Inc.	OVH						TO									
31	Integrus Energy Services, Inc.	IES															PSE
32	Kruger Énergie Montérégie S.E.C.	MON										GO	GOP				
33	Kruger Inc. (Trois-Rivières)	KRU						TO									
34	La Société d'Énergie du Nouveau-Brunswick	SENB															PSE
35	La Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan	SCHM						TO		TSP		GO	GOP				
36	MAG Energy Solutions	MES															PSE
37	Merrill Lynch Capital Services, inc.	MLC															PSE
38	Morgan Stanley Capital Group inc.	MSC															PSE
39	Newfoundland and Labrador Hydro	NLH															PSE
40	NextEra Energy Resources (FPL Group)	NER										GO	GOP				
41	NextEra Energy Resources, Power Marketing, LLC	NPM															PSE
42	Northland Power Inc.	NLP										GO	GOP				

				Fonction(s) assumée(s) selon le modèle fonctionnel de la NERC													
# <sup>1</sup>	NOM DE L'ENTITÉ (par ordre alphabétique)	ACRONYME	NERC ID <sup>2</sup>	RC	BA	IA	TOP	TO	TP	TSP	PA	GO	GOP	RP	LSE	DP	PSE
43	Ontario Power Generation inc.**	OPG															PSE
44	Powerex Corp.	POW															PSE
45	PPG Canada Inc.	PPG						TO									
46	PPL EnergyPlus, LLC	PPL															PSE
47	Rainbow Energy Marketing Corp.	REM															PSE
48	Rio Tinto Alcan	RTA						TO		TSP		GO	GOP				
49	Rolls-Royce Canada Limitée	RRC										GO	GOP				
50	Royal Bank of Canada	RBC															PSE
51	Shell Energy North America (Canada) Inc.	SEN															PSE
52	Silverhill Ltd.	SIL															PSE
53	Société de transmission électrique de Cedars Rapids Limitée	CRT						TO		TSP							
54	Société en commandite Produits Chimiques Canexus Canada	PCC						TO									
55	TransAlta Energy Marketing Corp.	TEM															PSE
56	TransCanada Power Marketing Ltd	TPM															PSE
57	TransCanada Québec Inc. (Centrale Cogénération Bécancour)	TCQ										GO	GOP				
58	Venterre NRG Inc.	VEN										GO	GOP				
59	Vermont Public Power Supply Authority	VPA															PSE
60	Ville de Baie-Comeau	BAI													LSE	DP	
61	Ville de Joliette (Hydro-Joliette)	JOL													LSE	DP	
62	Ville de Magog (Hydro-Magog)	MAG													LSE	DP	
63	Ville de Saguenay (Hydro-Jonquière)	JON													LSE	DP	
64	Ville de Sherbrooke (Hydro-Sherbrooke)	SHER													LSE	DP	

### 3. LISTE DES ANNEXES

- **ANNEXE A : Fiches des entités visées**
- **ANNEXE B : Liste des installations de transport**
- **ANNEXE C : Liste des installations de production**
- **ANNEXE D : Liste des installations de télécommunications**
- **ANNEXE E : Liste des automatismes de réseau**
- **ANNEXE F : Liste des centres de contrôle et d'exploitation**

#### 4. HISTORIQUE DES VERSIONS

Version	Modifications
2012-12-18	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ajout des nouvelles entités suivantes : <ul style="list-style-type: none"> <li>EEN CA Lac Alfred L.P. et Enbridge Lac-Alfred Wind Project L.P. (p. 5 et A-14);</li> <li>EEN CA Massif-Du-Sud L.P. (p. 5 et A-15);</li> <li>EEN CA Saint-Robert-Bellarmin L.P. (p. 5 et A-16);</li> <li>Énergie éolienne Des Moulins S.E.C. (p. 6 et A-19);</li> <li>Éoliennes de l'Érable Inc. (p. 6 et A-22);</li> <li>Infrastructures OVH Canada Inc. (p. 6 et A-30);</li> <li>Kruger Énergie Montérégie S.E.C. (p. 6 et A-32);</li> <li>Rainbow Energy Marketing Corp. (p. 7 et A-47);</li> <li>Venterre NRG Inc. (p. 7 et A-58).</li> </ul> </li> <li>Modification à la liste des installations de transport (Annexe B) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Lac Alfred »;</li> <li>Ajout de l'installation « Infrastructures OVH Canada Inc. ».</li> </ul> </li> <li>Modification à la liste des installations de production (Annexe C) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien De l'Érable »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Lac Alfred »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Massif-Du-Sud »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Montérégie »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Des Moulins »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien Saint-Robert-Bellarmin »;</li> <li>Ajout de l'installation « Parc éolien New Richmond ».</li> </ul> </li> </ul>
2012-12-07	<ul style="list-style-type: none"> <li>Retrait de la fonction « Négociant »(PSE) de l'entité Hydro-Québec Distribution (p. 6 et p. A-20)</li> <li>Modifications à la liste des installations de transport (Annexe B) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Retrait du poste Cadillac d'Hydro-Québec TransÉnergie suite à l'arrêt définitif de la centrale du même nom.</li> </ul> </li> <li>Modifications à la liste des installations de production (Annexe C) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Retrait de la centrale Cadillac d'Hydro-Québec Production suite à son arrêt définitif;</li> <li>Retrait de la centrale Gentilly-2 d'Hydro-Québec Production suite à son arrêt définitif;</li> <li>Modification de la puissance et du nombre de groupe de la centrale Shipshaw de Rio Tinto Alcan.</li> </ul> </li> <li>Modifications à la fiche de l'entité Hydro-Québec Production (p. A-22) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Retrait des mentions relatives à la centrale nucléaire;</li> <li>Modification de la puissance totale installée conséquemment au retrait de deux centrales.</li> </ul> </li> <li>Modifications à la fiche de l'entité Rio Tinto Alcan (p. A-40) : <ul style="list-style-type: none"> <li>Retrait du niveau de tension « 120 kV »;</li> <li>Modification de la puissance totale installée.</li> </ul> </li> </ul>
2012-06-08	<ul style="list-style-type: none"> <li>Correction de coquilles : <ul style="list-style-type: none"> <li>Suppression des astérisques associées à « Ontario Power Generation inc. » (p. 6)</li> <li>Modification de « La » pour « Le » dans l'expression « Le numéro » (p. 5)</li> </ul> </li> </ul>
2012-04-04	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ajout de la mention « Seule la portion au Québec est visée » pour toutes les installations dont une portion se situe à l'extérieur du Québec.</li> <li>Suppression de toutes les installations qui ne sont pas situées au Québec.</li> </ul>

## ANNEXE A – FICHES DES ENTITÉS VISÉES

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Arcelor Mittal Montréal (Usine de Longueuil)** Acronyme **AMM**

### Adresse corporative

Rue 2555 Chemin du lac  
Ville Longueuil  
Province/État Québec  
Code postal J4N 1C1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.arcelormittal.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 0 MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Installation raccordée en dérivation sur la ligne 3061.
- Appareillage à 315 kV incluant les transformateurs T1 et T2.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Canadian Hydro Developers Inc.** Acronyme **CHD**  
(Kenwind Industries Ltd.)

### Adresse corporative

Rue 149 rue Savard C.P. 485  
Ville Matane  
Province/État Québec  
Code postal G4W 3P5  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.transalta.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 64 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Le Nordais (2) Cap-Chat.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cargill Energy Trading Canada Inc.** Acronyme **CET**

### Adresse corporative

Rue 9350 Excelsior Boulevard MS 150  
Ville Hopkins  
Province/État Minnesota  
Code postal 55343  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.cargill.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cartier Énergie Éolienne (AAV) Inc.** Acronyme **AAV**

### Adresse corporative

Rue 1201 boul. Anse-à-Valleau  
Ville Gaspé  
Province/État Québec  
Code postal G4X 4A1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 115 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Anse-à-Valleau

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cartier Énergie Éolienne (BDS) Inc.** Acronyme **BDS**

### Adresse corporative

Rue 9 Route du cimetière  
Ville Baie-des-Sables  
Province/État Québec  
Code postal G0J 1C0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 125 MVA		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Baie-des-Sables

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cartier Énergie Éolienne (CAR) Inc.** Acronyme **CAR**

### Adresse corporative

Rue 328 Boul. Perron  
Ville Carleton-sur-Mer  
Province/État Québec  
Code postal G0C 1J0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 125 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Carleton

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cartier Énergie Éolienne (GM) Inc.** Acronyme **GM**

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles  
Ville Longueuil  
Province/État Québec  
Code postal J4K 5G4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 115 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Gros-Morne

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Cartier Énergie Éolienne (MS) Inc.** Acronyme **MS**

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles  
Ville Longueuil  
Province/État Québec  
Code postal J4K 5G4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 67 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Montagne Sèche

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Citigroup Energy Canada ULC** Acronyme **CEC**

### Adresse corporative

Rue 2800 Post Oak Blvd  
Ville Houston  
Province/État Texas  
Code postal 77056  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.citi.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Constellation Energy Commodities Group** Acronyme **CECG**

### Adresse corporative

Rue 100 Constellation Way  
Ville Baltimore  
Province/État Maryland  
Code postal 21202  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.constellation.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **DC Energy, LLC** Acronyme **DCE**

### Adresse corporative

Rue 8065 Leesburg Pike, Suite 500  
Ville Vienna  
Province/État Virginia  
Code postal 22182  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.dc-energy.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Direction - Contrôle des mouvements d'énergie** Acronyme **CMÉ**

### Adresse corporative

Rue Complexe Desjardins C.P. 10000 succ. Pl. Desjardins, 19ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H5B 1H7  
 Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/transenergie/fiabilite/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input checked="" type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input checked="" type="checkbox"/>	735	<input checked="" type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>

### Notes

- Coordonnateur de la fiabilité
- Responsable de l'équilibrage
- Exploitant du réseau de transport principal
- Responsable des échanges
- Centre de conduite du réseau (CCR)
- Centre de conduite du réseau de relève (RCCR)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Domtar Inc. (Usine de Lebel-sur-Quévillon)** Acronyme **DOM**

### Adresse corporative

Rue 30, chemin du Moulin  
Ville Lebel-sur-Quévillon  
Province/État Québec  
Code postal J0Y 1X0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.domtar.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 55 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

– Cogénération de plus de 50 MVA presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de Domtar.

**Note :** Suspension des opérations (Les normes de fiabilité seront applicables à la reprise des opérations. Le cas échéant, les normes de fiabilité seront également applicables à l'entité qui acquerra les installations sujettes aux normes et qui reprendra les opérations).

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative EEN CA Lac Alfred L.P. et Enbridge Lac-Alfred Wind Project L.P. Acronyme LA

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Sainte-Catherine Ouest, bureau 910  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3B 1H4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.edf-en.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 315.8 MVA		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien Lac Alfred

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EEN CA Massif-Du-Sud L.P.** Acronyme **MDS**

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Sainte-Catherine Ouest, bureau 910  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3B 1H4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.edf-en.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 157,9 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien Massif-Du-Sud

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EEN CA Saint-Robert-Bellarmin L.P.** Acronyme **SRB**

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Sainte-Catherine Ouest, bureau 910  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3B 1H4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.edf-en.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 84,2 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien Saint-Robert-Bellarmin

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Emera Energy Inc.** Acronyme **EEI**

### Adresse corporative

Rue 1894 Barrington St.  
Ville Halifax  
Province/État Nova Scotia  
Code postal B3J 2A8  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.emera.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie Brookfield Marketing s.e.c. Acronyme ÉBM

### Adresse corporative

Rue 480, boul. de la Cité  
Ville Gatineau  
Province/État Québec  
Code postal J8T 8R3  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.brookfieldpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie éolienne Des Moulins S.E.C. Acronyme MOU

### Adresse corporative

Rue 1 S. Wacker Drive suite 1900  
Ville Chicago  
Province/État Illinois  
Code postal 60606  
Pays Etats-Unis

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 136 MW		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien Des Moulins

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie éolienne Le Plateau s.e.c Acronyme ÉLP

### Adresse corporative

Rue 42 Rang de l'Église Nord  
Ville L'Ascension-de-Patapédia  
Province/État Québec  
Code postal G0J 1R0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.invenegyllc.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 138 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Parc éolien de 50 MVA ou plus :
  - Le Plateau
- Raccordé au RTP en dérivation sur la ligne L3089 (Matapédia - Rimouski)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie La Lièvre s.e.c. Acronyme ÉLL

### Adresse corporative

Rue 2 Chemin Montréal Ouest  
Ville Gatineau  
Province/État Québec  
Code postal J8M 2E1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.brookfieldpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 236 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de transport interconnecté au réseau d'HQT au Québec et d'Hydro-One en Ontario.
- Centrales de 50 MVA ou plus : Masson et High-Falls.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Éoliennes de l'Érable Inc. Acronyme ÉÉR

### Adresse corporative

Rue 2075 rue Université Bureau 1105  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3A 2L1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 100 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien De l'Érable

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EPCOR Merchant and Capital L.P.** Acronyme **EMC**

### Adresse corporative

Rue 8th Flr 505 - 2 Street SW  
Ville Calgary  
Province/État Alberta  
Code postal T2P 1N8  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.epcor.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Green Mountain Power Corporation** Acronyme **GMP**

### Adresse corporative

Rue 163 Acom Lane  
Ville Colchester  
Province/État Vermont  
Code postal 5546  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.greenmountainpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Québec Distribution** Acronyme **HQD**

### Adresse corporative

Rue 75, Boulevard René-Lévesque Ouest, 22ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H2Z 1A4  
 Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseaux de distribution desservant la majorité de la clientèle au Québec.
- Planificateur des ressources.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Québec Production - Marché de gros (HQM)** Acronyme **HQM**

### Adresse corporative

Rue 75 René-Lévesque Ouest, 18ième étage  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H2Z 1A4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Québec Production** Acronyme **HQP**

### Adresse corporative

Rue 75 René-Lévesque Ouest, 10<sup>ème</sup> étage  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H2Z 1A4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 36018 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

– 50 installations de production (hydrauliques, thermiques, à gaz) de plus de 50 MVA.

**Note** : 3 centrales hydrauliques en construction.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Québec TransÉnergie** Acronyme **HQT**

### Adresse corporative

Rue Complexe Desjardins C.P. 10000 succ. Pl. Desjardins, 9ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H5B 1H7  
 Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/transenergie/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input checked="" type="checkbox"/>	735	<input checked="" type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>

### Notes

- |   |   |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>– Réseau de transport principal.</li> <li>– Réseau « bulk ».</li> <li>– Réseaux régionaux exploités à 200 kV ou plus.</li> <li>– 15 points de livraison/réception.</li> <li>– Réseau de télécommunications.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>– Automatismes de réseau.</li> <li>– Coordonnateur de la planification du transport.</li> <li>– 3 centres de téléconduite opérés à partir de 7 places d'affaires.</li> </ul> |
|---|---|

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Saguenay (Produits forestiers Résolu)** Acronyme **HS**

### Adresse corporative

Rue 3750, rue Champlain  
Ville Jonquière  
Province/État Québec  
Code postal G7S 5J7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.resolutefp.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 118 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Centrales de 50 MVA ou plus presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de Produits Forestiers Résolu :

- Jim-Gray;
- Murdock-Wilson.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Infrastructures OVH Canada Inc.** Acronyme **OVH**

### Adresse corporative

Rue 50, rue de l'Industrie  
Ville Beauharnois  
Province/État Québec  
Code postal J6N 0C2  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 0 MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Integrus Energy Services, Inc.** Acronyme **IES**

### Adresse corporative

Rue 1716 Lawrence Drive  
Ville DePere  
Province/État Wisconsin  
Code postal 54115  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Kruger Énergie Montérégie S.E.C.** Acronyme **MON**

### Adresse corporative

Rue 202, boulevard Saint-Rémi  
Ville Saint-Rémi  
Province/État Québec  
Code postal J0L 2L0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 101,2 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien Montérégie

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Kruger Inc. (Usine de Trois-Rivières)** Acronyme **KRU**

### Adresse corporative

Rue 3735, boul. Royal  
Ville Trois-Rivières  
Province/État Québec  
Code postal G9A 5P6  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.kruger.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Raccordée au poste de Trois-Rivières par la ligne 2389;
- Alimentation de relève par la ligne 2385.
- Appareillage à 230 kV incluant les transformateurs T1, T2 et T3.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **La Société d'Énergie du Nouveau-Brunswick** Acronyme **SENB**

### Adresse corporative

Rue 515 King Street  
Ville Fredericton  
Province/État New Brunswick  
Code postal E3B 4X1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.nbpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Société en commandite Hydroélectrique Manicouagan** Acronyme **SCHM**

### Adresse corporative

Rue 3860, Blvd Laflèche  
Ville Baie-Comeau  
Province/État Québec  
Code postal G5C 3X4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 454 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Installations raccordées au RTP.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.
- N'offre pas de service de transport de point à point.
- Centrale de 50 MVA ou plus : McCormick

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **MAG Energy Solutions** Acronyme **MES**

### Adresse corporative

Rue 1010 Sherbrooke Ouest, bureau 800  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3A 2R7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Merrill Lynch Capital Services, inc.** Acronyme **MLC**

### Adresse corporative

Rue 4 World Financial Center  
Ville New York  
Province/État New York  
Code postal 10081  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet \_\_\_\_\_

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Morgan Stanley Capital Group Inc.** Acronyme **MSC**

### Adresse corporative

Rue 2000 Westchester Avenue  
Ville Purchase  
Province/État New York  
Code postal 10577  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.morganstanley.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Newfoundland and Labrador Hydro** Acronyme **NLH**

### Adresse corporative

Rue P.O.Box 12400  
Ville St.John's  
Province/État Newfoundland  
Code postal A1B 4K7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **NextEra Energy Resources Inc.** Acronyme **NER**

### Adresse corporative

Rue 700 Universe Boulevard  
Ville Juno Beach  
Province/État Florida  
Code postal 33408  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.nexteraenergyresources.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 114 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Mont Copper  
- Mont Miller

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **NextEra Energy Resources, Power Marketing, LLC** Acronyme **NPM**

### Adresse corporative

Rue 700 Universe Boulevard  
Ville Juno Beach  
Province/État Florida  
Code postal 33408  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.nexteraenergy.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Northland Power Inc.** Acronyme **NLP**

### Adresse corporative

Rue 30 St-Clair ave West, 12th floor  
Ville Toronto  
Province/État Ontario  
Code postal M4V 3A1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.northlandpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 261 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Mont-Louis  
- St-Ulric/St-Léandre

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Ontario Power Generation Inc.** Acronyme **OPG**

### Adresse corporative

Rue 700 University avenue  
Ville Toronto  
Province/État Ontario  
Code postal M5G 1X6  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.opg.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Powerex Corp.** Acronyme **POW**

### Adresse corporative

Rue 1400 - 666 Burrard Str  
Ville Vancouver  
Province/État British-Columbia  
Code postal V6C 2X8  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.powerex.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **PPG Canada Inc. (Usine de Beauharnois)** Acronyme **PPG**

### Adresse corporative

Rue C.P 2010  
Ville Beauharnois  
Province/État Québec  
Code postal J6N 3C3  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.ppg.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Raccordée aux postes De Léry et Beauharnois-Est (L1437);
- Alimentation de relève par la ligne 1436.
- Appareillage à 120 kV incluant les transformateurs T1 & T2.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **PPL EnergyPlus, LLC** Acronyme **PPL**

### Adresse corporative

Rue 2 North 9th Street  
Ville Allentown  
Province/État Pennsylvania  
Code postal 18101  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Rainbow Energy Marketing Corp. Acronyme REM

### Adresse corporative

Rue 919 S. 7th St. Ste. 405  
Ville Bismarck  
Province/État North Dakota  
Code postal 58504  
Pays United States of America

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Rio Tinto Alcan** Acronyme **RTA**

### Adresse corporative

Rue 1954, rue Davis  
Ville Jonquière  
Province/État Québec  
Code postal G7S 4R5  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.riotinto.com/riotintoalcan>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	345 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 3540 MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Centrales presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de RTA.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.
- N'offre pas de service de transport de point à point.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Rolls-Royce Canada Limitée (Banc d'essai de Montréal) Acronyme RRC

### Adresse corporative

Rue 9500, Côte-de-Liesse  
Ville Lachine  
Province/État Québec  
Code postal H8T 1A2  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
Site Internet <http://www.rolls-royce.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 112 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Banc d'essai pour turbine à gaz d'une capacité maximale de 93 MW au point de raccordement.
- Usine raccordée en dérivation par la ligne 1200 (Aqueduc / Atwater)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Royal Bank of Canada** Acronyme **RBC**

### Adresse corporative

Rue 200 Bay Street, South Tower, 2nd floor  
Ville Toronto  
Province/État Ontario  
Code postal M5J 2W7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.rbc.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Shell Energy North America (Canada) Inc.** Acronyme **SEN**

### Adresse corporative

Rue 400 - 4th Avenue S.W.  
Ville Calgary  
Province/État Alberta  
Code postal T2P 2H5  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Silverhill Ltd.** Acronyme **SIL**

### Adresse corporative

Rue 280 King St East, 4th floor  
Ville Toronto  
Province/État Ontario  
Code postal M5A 1K7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Société de transmission de Cedars Rapids Limitée** Acronyme **CRT**

### Adresse corporative

Rue 944, rue Principale  
Ville Rivière-Beaudette  
Province/État Québec  
Code postal J0P 1R0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/crt/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de transport interconnecté au réseau d'HQT au Québec et au réseau Niagara Mohawk aux États-Unis et alimentant des charges en Ontario.
- 2 points de livraison/réception.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **S.E.C. Produits chimiques Canexus** Acronyme **PCC**

### Adresse corporative

Rue 75 Chemin des hauts fourneaux 801 7ième avenue s.w. suite 800  
Ville Beauharnois (usine) Calgary (siège social)  
Province/État Québec Alberta  
Code postal J6N 3C1 T2P 3P7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.canexus.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Raccordée au poste du client PPG Canada (Barre B1 raccordée au RTP via L1437);
- Alimentation de relève par la ligne 1436;
- Appareillage à 120 kV incluant le transformateur T3.
- Ne possède pas de systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **TransAlta Energy Marketing Corp.** Acronyme **TEM**

### Adresse corporative

Rue Box 1900, Station M, 110-12 Ave S.W.  
 Ville Calgary  
 Province/État Alberta  
 Code postal T2P 2M1  
 Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)  
 Site Internet <http://www.transalta.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **TransCanada Power Marketing Ltd** Acronyme **TPM**

### Adresse corporative

Rue 110, Turnpike Road, suite 203  
Ville Westborough  
Province/État Massachusetts  
Code postal 01581-2863  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.transcanada.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **TransCanada Québec Inc.** Acronyme **TCQ**

### Adresse corporative

Rue 7005, boul. Raoul Duchesne  
Ville Bécancour  
Province/État Québec  
Code postal G9H 4X6  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.transcanada.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 748 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Centrale de 50 MVA ou plus :

- Centrale Cogénération Bécancour

**Note** : Contrat avec HQD suspendu pour 2011 et 2012 (les normes de fiabilité seront applicables à la reprise des opérations. Le cas échéant, les normes de fiabilité seront également applicables à l'entité qui acquerra les installations sujettes aux normes et qui reprendra les opérations).

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Venterre NRG Inc.** Acronyme **VEN**

### Adresse corporative

Rue 308 A, Chemin St-Edgard  
Ville New Richmond  
Province/État Québec  
Code postal G0C 2B0  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet [www.transalta.com](http://www.transalta.com)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)													
<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 67.8 MVA		Client industriel <input type="checkbox"/>			Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>								

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input checked="" type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

Parc éolien New Richmond

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Vermont Public Power Supply Authority** Acronyme **VPA**

### Adresse corporative

Rue P.O.Box 298, Rt.100, Stowe Rd.  
Ville Waterbury Center  
Province/État Vermont  
Code postal 05677-0298  
Pays United States

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.vppsa.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input checked="" type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Activités de courtage.
- Ne participe pas à des programmes d'échange dynamique.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Baie-Comeau Acronyme BAI

### Adresse corporative

Rue 19, avenue Marquette  
Ville Baie-Comeau  
Province/État Québec  
Code postal G4Z 1K5  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.ville.baie-comeau.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le Poste Bégin raccordé à 69 kV au réseau de SCHM (L3 et L4)
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Joliette - Hydro-Joliette Acronyme JOL

### Adresse corporative

Rue 614 Manseau  
Ville Joliette  
Province/État Québec  
Code postal J6E 3E4  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.ville.joliette.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le poste Alpha raccordé en dérivation aux lignes 1411 et 1412 (Joliette / Lanaudière)
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Ville de Magog (Hydro-Magog)** Acronyme **MAG**

### Adresse corporative

Rue 520, St-Luc  
Ville Magog  
Province/État Québec  
Code postal J1X 2X1  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.ville.magog.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le poste Hydro-Magog raccordé en dérivation aux lignes 1386 (Sherbrooke / Magog) et 1387 (Sherbrooke)
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Ville de Saguenay service Hydro-Jonquière** Acronyme **JON**

### Adresse corporative

Rue 1710 rue Sainte-Famille C.P. 2000  
Ville Jonquière  
Province/État Québec  
Code postal G7X 7W7  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://www.ville.saguenay.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par :
  - Le poste Jean-Dechêne raccordé en dérivation aux lignes 1642 et 1643 (Saguenay / Simard).
  - Des départs de ligne à 25 kV du poste Jonquière (HQT).
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Ville de Sherbrooke (Service d'Hydro-Sherbrooke)** Acronyme **SHER**

### Adresse corporative

Rue 1800, rue Roy, C.P. 610  
Ville Sherbrooke  
Province/État Québec  
Code postal J1H 5H9  
Pays Canada

Identification NERC (Numéro à assigner ultérieurement par la NERC)

Site Internet <http://sherbrooke.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>IA</b> <input type="checkbox"/>
<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>PSE</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Centrales nucléaires	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input checked="" type="checkbox"/>

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par :
  - Le poste Galt raccordé aux lignes 1189 et 1191
  - Le poste Orford raccordé aux lignes 1189 et 1175
  - Le poste St-François raccordé aux lignes 1189 et 1191
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
Arcelor Mittal Montréal (Usine de Longueuil)	35282	AMM	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
CD11	50111	CRT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
CD22	50122	CRT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
D5A	50153	ÉLL	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
H9A	50154	ÉLL	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Masson Nord	32229	ÉLL	Poste		X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Masson Sud	32227	ÉLL	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
MATI	50010	ÉLL	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
Le Plateau	38290	ÉLP	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
A41T	50151	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
A42T	50152	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Abitibi	37122	HQT	Poste	X		X		X		X	735 - 315 - 16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Alain-Grandbois	34626	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Albanel	37120	HQT	Poste	X						X	735 - 22	735	XXXX	-	XXXX	
Alma	36261	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le départ de la ligne L2325 est inclus au RTP
Appalaches	35722	HQT	Poste				X			X	735 - 230	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Arnaud	39232	HQT	Poste			X		X		X	735 - 315 - 161	735 - 315 - 161	XXXX	-	XXXX	
B31L	50131	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
B5D	50150	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Baie-D'Urfé	33104	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Beauharnois	35101	HQT	Poste	X	X						120 - 12	120	XXXX	-	XXXX	
Beauharnois 230 kV	35110	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Beaumont	34408	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP
Bécancour	35451	HQT	Poste		X		X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bécancour (poste de la centrale)	35463	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bedford	35343	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bergeronnes	39158	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Bersimis-1	39101	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bersimis-2	39102	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Boucherville	35208	HQT	Poste				X	X		X	735 - 315 -230	735 - 315 -230	XXXX	-	XXXX	
Bout-de-L'île	33206	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Brisay	37211	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bryson	32105	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Buckingham	32236	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Cadieux	32163	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Carignan	35234	HQT	Poste				X			X	735 - 230	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Carillon	34101	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6, T7, T8, T9, T10, T11, T12, T13, T14) sont inclus au RTP
Chamouchouane	36221	HQT	Poste	X						X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Châteauguay	35109	HQT	Poste		X			X		X	765 - 735 -315 -120	765 - 735 -315 -120	XXXX	-	XXXX	
Chelsea	32103	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5) ainsi que le départ de la ligne L1114 sont inclus au RTP.

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
Chénier	34110	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Chibougamau	37124	HQT	Poste	X		X				X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Chissibi	37217	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Chomedey	33315	HQT	Poste	X	X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Chute-Allard	34444	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP
Coaticook	35562	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
D4Z	50140	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
De Léry	35116	HQT	Poste		X			X			315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Des Cantons	35502	HQT	Poste				X		X	X	735 - 230 - 450 c.c.	735 - 230 - 450 c.c.	XXXX	-	XXXX	
Des Cantons (230-120kV)	35506	HQT	Poste		X		X				230	230	XXXX	-	XXXX	
Deschambault	34628	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Du Tremblay	35255	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX		XXXX	
Duvernay	33316	HQT	Poste	X	X			X		X	735 - 315 -16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Eastmain-1	37256	HQT	Poste	X				X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Eastmain-1-A	37258	HQT	Poste	X				X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Électrode-des-Cantons	35505	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Électrode-Duncan	37220	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Farnham	35346	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Gentilly-2	35457	HQT	Poste	X			X				230 - 24	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Grand-Brûlé	34210	HQT	Poste		X					X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Grand-Mère	34410	HQT	Poste	X							69	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T4) sont inclus au RTP
Grondines	34627	HQT	Poste						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	-	XXXX	
H4Z	50141	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Hart-Jaune	39116	HQT	Poste	X		X					161	Aucun	XXXX		XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T4, T5) sont inclus au RTP
Hauterive	39126	HQT	Poste	X		X		X			315 - 161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Pour le niveau de tension 161 kV : seules les barres 43, 44, 45, 46 et leurs appareils de coupure sont inclus au RTP.
Hertel	35209	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Iberville	35262	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Interconnexion Maclaren	32228	HQT	Poste		X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Jacques-Cartier	34614	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Jean Lesage	39108	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Kamouraska	38115	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Kipawa	31142	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les départs des lignes L1332 et H4Z et le sectionneur L1L5 sont inclus au RTP
L0440	50440	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L0450	50450	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L0451	50451	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L0452	50452	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L0470	50470	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L1101	51101	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1104	51104	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1108	51108	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1110	51110	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1112	51112	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L1114	51114	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1123	51123	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1125	51125	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1133	51133	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1173	51173	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1201	51201	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1202	51202	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1256	51256	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1257	51257	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1260	51260	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1261	51261	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1263	51263	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1291	51291	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1292	51292	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1332	51332	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1333	51333	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1362	51362	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1363	51363	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1376	51376	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1398	51398	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1399	51399	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1400	51400	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L1401	51401	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1402	51402	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1424	51424	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1425	51425	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1426	51426	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1427	51427	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1428	51428	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1429	51429	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L1437	51437	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1438	51438	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1439	51439	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1470	51470	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1472	51472	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1614	51614	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1644	51644	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1645	51645	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L2101	52101	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L2102	52102	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L2304	52304	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2305	52305	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2306	52306	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2307	52307	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2308	52308	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2310	52310	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2311	52311	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L2312	52312	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2313	52313	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2314	52314	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2315	52315	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2316	52316	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2317	52317	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2318	52318	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2319	52319	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2320	52320	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2321	52321	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2322	52322	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2323	52323	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2324	52324	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2325	52325	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2326	52326	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2327	52327	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2328	52328	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2329	52329	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2330	52330	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2331	52331	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2332	52332	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2333	52333	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2334	52334	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2336	52336	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2337	52337	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2338	52338	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2340	52340	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2341	52341	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2342	52342	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2343	52343	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2344	52344	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2345	52345	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2346	52346	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2349	52349	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2350	52350	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2351	52351	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2352	52352	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2353	52353	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2354	52354	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2355	52355	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2356	52356	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2357	52357	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2358	52358	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2359	52359	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2360	52360	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2361	52361	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2363	52363	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L2364	52364	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2365	52365	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2366	52366	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2367	52367	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2369	52369	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2370	52370	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2371	52371	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2372	52372	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2373	52373	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2374	52374	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2375	52375	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2376	52376	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2377	52377	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2378	52378	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2379	52379	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2380	52380	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2381	52381	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2382	52382	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2383	52383	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2384	52384	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2385	52385	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2386	52386	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2387	52387	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2388	52388	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2389	52389	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2390	52390	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2392	52392	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2393	52393	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2395	52395	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2396	52396	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2397	52397	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2398	52398	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2399	52399	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2401	52401	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2402	52402	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3001	53001	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3002	53002	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3003	53003	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3004	53004	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3005	53005	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3006	53006	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3007	53007	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3008	53008	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3009	53009	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3010	53010	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3011	53011	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3012	53012	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L3013	53013	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3014	53014	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3015	53015	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3016	53016	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3017	53017	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3019	53019	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3020	53020	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3021	53021	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3022	53022	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3023	53023	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3024	53024	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3026	53026	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3027	53027	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3028	53028	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3029	53029	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3030	53030	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3031	53031	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3032	53032	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3033	53033	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3034	53034	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3035	53035	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3036	53036	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3039	53039	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3042	53042	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3043	53043	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3044	53044	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3045	53045	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3046	53046	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3047	53047	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3048	53048	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3049	53049	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3050	53050	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3052	53052	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3053	53053	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3054	53054	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3055	53055	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3056	53056	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3057	53057	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3058	53058	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3059	53059	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3061	53061	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3062	53062	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3063	53063	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3065	53065	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3066	53066	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3067	53067	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3068	53068	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L3069	53069	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3070	53070	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3071	53071	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3072	53072	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3073	53073	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3074	53074	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3075	53075	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3076	53076	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3078	53078	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3079	53079	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3080	53080	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3081	53081	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3082	53082	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3083	53083	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3084	53084	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3085	53085	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3086	53086	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3087	53087	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3088	53088	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3089	53089	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3090	53090	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3091	53091	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3092	53092	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3093	53093	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3094	53094	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3095	53095	HQT	Ligne					X			345	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3097	53097	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3098	53098	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3100	53100	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3101	53101	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3102	53102	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3104	53104	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3105	53105	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3106	53106	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3107	53107	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3108	53108	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3109	53109	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3110	53110	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3113	53113	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L3114	53114	HQT	Ligne					X			345	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L3115	53115	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3116	53116	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3117	53117	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3118	53118	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3121	53121	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3122	53122	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3123	53123	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L3145	53145	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3149	53149	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3150	53150	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3151	53151	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3152	53152	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3153	53153	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3154	53154	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3155	53155	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3162	53162	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3163	53163	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3166	53166	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3167	53167	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3168	53168	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3169	53169	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3170	53170	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3171	53171	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3172	53172	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3173	53173	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3176	53176	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3177	53177	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3189	53189	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3190	53190	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3191	53191	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L4003	54003	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4004	54004	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4005	54005	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4006	54006	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4007	54007	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4008	54008	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4009	54009	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4010	54010	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L7002	57002	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7004	57004	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7005	57005	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7006	57006	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7007	57007	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7008	57008	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7009	57009	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7010	57010	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7011	57011	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7014	57014	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7016	57016	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7017	57017	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7018	57018	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7019	57019	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7020	57020	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7023	57023	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L7024	57024	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7025	57025	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7026	57026	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7027	57027	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7028	57028	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7029	57029	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7031	57031	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7032	57032	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7033	57033	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7034	57034	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7035	57035	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7036	57036	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7038	57038	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7040	57040	HQT	Ligne							X	765	765	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L7042	57042	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7044	57044	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7045	57045	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7046	57046	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7047	57047	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7048	57048	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7049	57049	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7051	57051	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L7052	57052	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L7053	57053	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
L7054	57054	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7055	57055	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7056	57056	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7057	57057	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7059	57059	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7060	57060	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7061	57061	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7062	57062	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7063	57063	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7066	57066	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7067	57067	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7068	57068	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7069	57069	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7070	57070	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7071	57071	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7072	57072	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7073	57073	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7076	57076	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7077	57077	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7078	57078	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7079	57079	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7080	57080	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7081	57081	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
L7082	57082	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7084	57084	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7085	57085	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7086	57086	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7088	57088	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7089	57089	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7090	57090	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7092	57092	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7093	57093	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7094	57094	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7095	57095	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7096	57096	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7097	57097	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7099	57099	HQT	Ligne							X	Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
La Citière	35261	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
La Gabelle	34513	HQT	Poste	X			X				230 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	
La Grande-1	37201	HQT	Poste	X	X			X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	Les transformateurs élévateurs 12/120 ne sont pas inclus au RTP
La Grande-2-A	37205	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	315	XXXX	-	XXXX	
La Grande-3	37203	HQT	Poste	X						X	735 - 13,8	735	XXXX	-	XXXX	
La Grande-4	37204	HQT	Poste	X						X	735 - 13,8	735	XXXX	-	XXXX	
La Prairie	35218	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
La Tuque	34409	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T11, T12, T13) sont inclus au RTP
La Vérendrye	32120	HQT	Poste	X						X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Lac-des-Iles	32232	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laforge-1	37207	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laforge-2	37208	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lanaudière	34310	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Langlois	35117	HQT	Poste	X	X			X			315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laurentides	34712	HQT	Poste	X			X	X		X	735 - 345 - 315 - 230 - 39	735 - 345 - 315 - 230	XXXX	-	XXXX	
Lemoyne	37218	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Leneuf	34620	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Les Basques	39169	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Les Cèdres	35102	HQT	Poste	X	X						120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lévis	35617	HQT	Poste	X			X	X		X	735 - 315 - 230	735 - 315 - 230	XXXX	-	XXXX	
Lévis Déglaçeur	35627	HQT	Poste	X				X			315 - 43 -20	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lorrainville	31127	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lotbinière	35633	HQT	Poste							X	450 c.c.	450 c.c.	XXXX	-	XXXX	
Madawaska	38114	HQT	Poste					X			345 - 315 - 131 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic 1	39109	HQT	Poste	X		X					161 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic 5	39106	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic 5 PA	39115	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manicouagan	39127	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315 - 16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Matapédia	38213	HQT	Poste	X			X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Mauricie	34518	HQT	Poste				X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
Mercier	32100	HQT	Poste	X							69	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le transformateur élévateur (T1) est inclus au RTP
Micoua	39128	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Montagnais	39231	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Montréal	35317	HQT	Poste		X					X	735 - 120	735 - 120	XXXX	-	XXXX	
Nemiscau	37121	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315 - 22	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Nicolet	35404	HQT	Poste				X		X	X	735 - 230 - 450 c.c.	735 - 230 - 450 c.c.	XXXX	-	XXXX	
Nikamo	37213	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Notre-Dame	33207	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outaouais	32237	HQT	Poste	X			X	X			315 - 240	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes 2	39105	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes 3	39104	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes 4	39103	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
P33C	50133	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Paugan	32102	HQT	Poste	X	X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1A, T1, T2, T3, T4) sont inclus au RTP
Péribonka	36208	HQT	Poste	X		X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP
Périgny	36110	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Petite-Nation	32218	HQT	Poste		X			X			315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Première-Chute	31105	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4) sont inclus au RTP
Q4C	50142	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Québec	34710	HQT	Poste	X			X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Quyon	32123	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les barres B6 et B26, les transformateurs T2 et T3 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP
Radisson	37219	HQT	Poste					X	X	X	735 - 315 - 450 c.c.	735 - 315 - 450 c.c.	XXXX	-	XXXX	
Rapide-2	31102	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP
Rapide-7	31101	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP
Rapide-Blanc	34406	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP
Rapides-des-coeurs	34445	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP
Rapides-des-îles	31104	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4) ainsi que les départs des lignes D4Z et L1333 sont inclus au RTP.
Rapides-des-quinze	31103	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T2, T3, T5, T6) sont inclus au RTP
Rapides-Farmers	32104	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5) sont inclus au RTP
René-Lévesque	39107	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Rimouski	38119	HQT	Poste	X			X	X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Rivière-des-prairies	33301	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP
Rivière-du-Loup	38113	HQT	Poste		X		X	X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Robert-Bourassa	37202	HQT	Poste	X						X	735 - 12	735	XXXX	-	XXXX	
Rocher-de-Grand-Mère	34413	HQT	Poste	X							69	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP

## ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge?	Particularités
Saguenay	36120	HQT	Poste			X				X	735 - 161	735 - 161	XXXX	-	XXXX	
Saint-Césaire	35316	HQT	Poste	X	X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Sainte-Marguerite-3	39235	HQT	Poste	X				X			315 - 16	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Saint-Polycarpe	35143	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Saint-Sébastien	35259	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Shawinigan-2	34411	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP
Shawinigan-3	34412	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T9, T10, T11) sont inclus au RTP
Sherbrooke	35501	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Stanstead	35558	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Tilly	37225	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Toulnustouc	39111	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Trenche	34407	HQT	Poste	X				X			230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP
Trois-Rivières	34502	HQT	Poste				X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Vignan	32125	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	Les transformateurs 315/120 kV ne sont pas inclus au RTP
Wyman	32143	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls la barre B3 et les sectionneurs L1B3 et L2B3 sont inclus au RTP
X2Y	50120	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée
Papiers de publication Kruger Inc.	34592	KRU	Poste	X	X		X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les appareils suivants sont inclus au RTP: disjoncteur 230-1, barre B1, transformateurs T1, T2 et T3.
Parc éolien Lac Alfred	38235	LA	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Infrastructures OVH Canada Inc.	35132	OVH	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Produits chimiques Canexus Canada (s.e.c.)	35159	PCC	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le transformateur T3 est inclus au RTP.
P.P.G. Canada Inc.	35159	PPG	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les appareils suivants sont inclus au RTP: disjoncteur 120-1, barre B1, transformateurs T1 et T2.
Delisle	36294	RTA	Poste			X		X			345	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le départ de la ligne L3095 est inclus au RTP
Du Portage	36124	RTA	Poste			X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les sectionneurs 2321, 2421, 2322, 2422, 2323 et 2423 ne sont pas inclus au RTP
Isle-Maligne 240 kV	36295	RTA	Poste			X	X				240	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs T36, T38, la barre B25 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP.
L61	50061	RTA	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L62	50062	RTA	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L65	50065	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L66	50066	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1611	51611	SCHM	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1612	51612	SCHM	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
McCormick	39110	SCHM	Poste	X		X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.

## ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

## ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
Anse-à-Valleau	38246	AAV	Éolien	O	115	N	N	67	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Baie des Sables	38243	BDS	Éolien	O	125	N	N	73	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Carleton	38285	CAR	Éolien	O	125	N	N	73	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Le Nordais 2	38215	CHD	Éolien	O	63,9	N	N	75	0,852	XXXX	XXXX	XXXX	
Domtar	37190	DOM	Hydro	O	55	N	N	1	55	XXXX	XXXX	XXXX	Suspension des opérations
Parc éolien de l'Érable	35469	ÉÉR	Éolien	O	100 MW	N	N	50	2 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
High Falls	12221	ÉLL	Hydro	O	124	N	N	4	1x28 3x32	XXXX	XXXX	XXXX	
Masson	12227	ÉLL	Hydro	O	112	O	N	4	28	XXXX	XXXX	XXXX	
Le Plateau	38290	ÉLP	Éolien	O	138 MW	O	N	60	2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Gros-Morne	38253	GM	Éolien	O	115	N	N	67	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Beauharnois	15101	HQP	Hydro	O	2322	O	O	36	18x60 6x52,5 1x51,4 1x50 10x82,6	XXXX	XXXX	XXXX	
Beaumont	14408	HQP	Hydro	O	270	N	N	6	45	XXXX	XXXX	XXXX	
Bécancour	15463	HQP	Thermique	O	423	O	N	4	105,8	XXXX	XXXX	XXXX	
Bersimis-1	19101	HQP	Hydro	O	1128	O	N	8	4x138 4x144	XXXX	XXXX	XXXX	
Bersimis-2	19102	HQP	Hydro	O	840	O	N	5	168	XXXX	XXXX	XXXX	
Brisay	17211	HQP	Hydro	O	470	O	N	2	235	XXXX	XXXX	XXXX	
Bryson	12105	HQP	Hydro	O	70	O	N	3	1x25 2x22,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Carillon	14101	HQP	Hydro	O	770	N	N	14	55	XXXX	XXXX	XXXX	
Chelsea	12103	HQP	Hydro	O	180	N	N	5	36	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-Allard	14444	HQP	Hydro	O	69	N	N	6	11,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Eastmain-1	17256	HQP	Hydro	O	498	O	N	3	166	XXXX	XXXX	XXXX	
Eastmain-1-A	17258	HQP	Hydro	O	855	O	N	3	285	XXXX	XXXX	XXXX	
Grand-Mère	14410	HQP	Hydro	O	118	N	N	6	5x18,5 1x25	XXXX	XXXX	XXXX	
Hart-Jaune	19116	HQP	Hydro	O	57	N	N	3	19	XXXX	XXXX	XXXX	
Jean Lesage	19108	HQP	Hydro	O	1018	O	N	8	6x122,6 2x141	XXXX	XXXX	XXXX	
La Gabelle	14513	HQP	Hydro	O	165	O	N	5	33	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-1	17201	HQP	Hydro	O	1440	O	N	12	120	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-2-A	17205	HQP	Hydro	O	2220	O	O	6	370	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-3	17203	HQP	Hydro	O	2424	O	O	12	202	XXXX	XXXX	XXXX	

## ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
La Grande-4	17204	HQP	Hydro	O	2790	O	O	9	310	XXXX	XXXX	XXXX	
La Tuque	14409	HQP	Hydro	O	267	N	N	6	4x40 1x65 1x42	XXXX	XXXX	XXXX	
Laforge-1	17207	HQP	Hydro	O	882	O	N	6	147	XXXX	XXXX	XXXX	
Laforge-2	17208	HQP	Hydro	O	320	O	N	2	160	XXXX	XXXX	XXXX	
Les Cèdres	15102	HQP	Hydro	O	138	O	N	11	12,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic 1	19109	HQP	Hydro	O	205	O	N	3	68,3	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic 5	19106	HQP	Hydro	O	1496	O	N	8	187	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic 5 PA	19115	HQP	Hydro	O	1064	O	N	4	266	XXXX	XXXX	XXXX	
Mercier	12100	HQP	Hydro	O	53	N	N	5	10,6	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes 2	19105	HQP	Hydro	O	534	O	N	3	178	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes 3	19104	HQP	Hydro	O	1080	O	N	4	270	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes 4	19103	HQP	Hydro	O	832	O	N	4	208	XXXX	XXXX	XXXX	
Paugan	12102	HQP	Hydro	O	240	N	N	8	1x38 1x30,5 6x28,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Péribonka	16208	HQP	Hydro	O	429	N	N	3	143	XXXX	XXXX	XXXX	
Première-Chute	11105	HQP	Hydro	O	138	N	N	4	34,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-2	11102	HQP	Hydro	O	76	N	N	4	19	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-7	11101	HQP	Hydro	O	76	N	N	4	19	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-Blanc	14406	HQP	Hydro	O	216	N	N	6	36	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-des-Quinze	11103	HQP	Hydro	O	118	N	N	6	2x12,9 2x13,8 2x32,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapides-des-Cœurs	14445	HQP	Hydro	O	88	N	N	6	14,7	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapides-des-Îles	11104	HQP	Hydro	O	163	N	N	4	40,7	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapides-Farmers	12104	HQP	Hydro	O	125	N	N	5	25	XXXX	XXXX	XXXX	
René-Lévesque	19107	HQP	Hydro	O	1392	O	N	6	232	XXXX	XXXX	XXXX	
Rivière-des-prairies	13301	HQP	Hydro	O	60	N	N	6	10	XXXX	XXXX	XXXX	
Robert-Bourassa	17202	HQP	Hydro	O	5920	O	O	16	370	XXXX	XXXX	XXXX	
Rocher-de-Grand-Mère	14413	HQP	Hydro	O	264	N	N	3	88	XXXX	XXXX	XXXX	
Sainte-Marguerite-3	19235	HQP	Hydro	O	880	O	N	2	440	XXXX	XXXX	XXXX	
Shawinigan-2	14411	HQP	Hydro	O	242	N	N	8	2x17,5 2x18,8 1x17,9 3x50,4	XXXX	XXXX	XXXX	

## ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
Shawinigan-3	14412	HQP	Hydro	O	216	N	N	3	72	XXXX	XXXX	XXXX	
Toulnostouc	19111	HQP	Hydro	O	584	O	N	2	292	XXXX	XXXX	XXXX	
Trenche	14407	HQP	Hydro	O	318	N	N	6	53	XXXX	XXXX	XXXX	
Jim-Gray	16281	HS	Hydro	O	63 MW	N	N	2	31,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Murdock-Wilson	16282	HS	Hydro	O	55 MW	N	N	1	55 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Parc éolien Lac Alfred	38235	LA	Éolien	O	315,8	O	N	150	2,105	XXXX	XXXX	XXXX	
Parc éolien Massif-du-Sud	35702	MDS	Éolien	O	157,9	N	N	75	2,105	XXXX	XXXX	XXXX	
Parc éolien Montérégie	35170	MON	Éolien	O	101,2 MW	N	N	44	2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Parc éolien Des Moulins	35701	MOU	Éolien	O	136 MW	N	N	59	2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Montagne Sèche	38254	MS	Éolien	O	67	N	N	39	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont Copper	38230	NER	Éolien	O	57	N	N	30	1,887	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont Miller	38231	NER	Éolien	O	57	N	N	30	1,881	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont Louis	38252	NLP	Éolien	O	115	N	N	67	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
St-Ulric/St-Léandre	38247	NLP	Éolien	O	146	N	N	85	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Rolls-Royce	33123	RRC	Turbine à gaz	O	112	N	N	1	112	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-à-Caron	16106	RTA	Hydro	O	237	N	N	4	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-à-la-Savane	16204	RTA	Hydro	O	296	N	N	5	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-des-Passes	16206	RTA	Hydro	O	930	N	N	5	190	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-du-Diable	16107	RTA	Hydro	O	290	N	N	5	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Isle-Maligne	16205	RTA	Hydro	O	468	N	N	12	40	XXXX	XXXX	XXXX	
Shipshaw	16105	RTA	Hydro	O	1319	N	N	13	12x92 1x250	XXXX	XXXX	XXXX	
McCormick	19110	SCHM	Hydro	O	454	O	N	7	2x50 3x70 2x71,9	XXXX	XXXX	XXXX	
Parc éolien Saint-Robert-Bellarmin	35769	SRB	Éolien	O	84,2	N	N	40	2,105	XXXX	XXXX	XXXX	
TransCanada Energy (Cogénération de Bécancour)	15484	TCQ	Thermique	O	748	N	N	3	2x234 1x280	XXXX	XXXX	XXXX	Suspension des opérations
Parc éolien New Richmond	38287	VEN	Éolien	O	67,8	N	N	33	27x2 MW 6x2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.

## ANNEXE D – INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

## ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

[illegible]

## ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

[illegible]

## ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

[illegible]

## ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

[illegible]

## ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

[illegible]

## ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU

## ANNEXE E - AUTOMATISMES DE RÉSEAU

Automatisme	Nom complet	N° NPCC	Type	Entité	Localisation
<b>Rejet RMCC</b>	Rejet de production sur perte du bipôle en configuration synchrone (RPPB)	SPS #124	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>RPTC</b>	Rejet de production et télédélestage de charge	SPS #134	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>SPSR</b>	Solutions aux problèmes de la séparation du réseau	SPS #151	II	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXXXX	SPS #134	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances de la XXXXXX	SPS #134	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXXXX	SPS #134	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances de XXXXXX	SPS #134	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDXXXX</b>	Télédélestage de charge XXXXXX	SPS #114	II	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
<b>TDST</b>	Télédélestage en sous-tension	SPS #160	I	HQT	XXXXXXXXXXXXXXXXXX

## ANNEXE F – CENTRES DE CONTRÔLE ET D'EXPLOITATION

## ANNEXE F - CENTRES DE CONTRÔLE ET D'EXPLOITATION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Centre de conduite du réseau (CCR)	33199	CMÉ	N	N	XXXX	XXXX
Centre de conduite du réseau de relève (RCCR)	33193	CMÉ	N	N	XXXX	XXXX
Centre de conduite du réseau de télécommunications (CCT)	73199	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Baie-Comeau)	39198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Québec)	34799	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Trois-Rivières)	34498	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Nord (Place d'affaires Chicoutimi)	36198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Nord (Place d'affaires Rouyn-Noranda)	31198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Sud (Place d'affaires Montréal)	33198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Sud (Place d'affaires St-Jérôme)	34299	HQT	N	N	XXXX	XXXX

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.