

## **Rapports au NPCC**



- 1 Le Transporteur présente, au tableau 1, la liste des événements rapportables<sup>1</sup> ayant causé
- 2 une perte de production de 500 MW et plus en 2016 et, au tableau 2, la liste des
- 3 événements ayant entraîné une perte de charge de 300 MW et plus au cours de cette
- 4 même année.

---

<sup>1</sup> Événements pour chacune des occasions où une indisponibilité rencontre les critères « d'événement rapportable », soit une perte de production de 500 MW et plus ou une perte de charge de 300 MW et plus, tels que rapportés au *Northeast Power Coordinating Council* («NPCC»).



**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2016  
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Catégories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charge/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Janvier	18	16 :24 :56	620		Déclenchement du transformateur T4 au poste Micoua avec perte de production de deux groupes au poste aux Outardes-4.	60%	s/o	01 :23	59,69 Hz	2,21%	100%		Température élevée de la traversée de la phase B.	3	2015-02-04
Février	14	11 :05 :26	500		Déclenchement d'un groupe à la centrale des Churchill Falls.	49%	s/o	01 :43	59,72 Hz	1,40%	100%		Cause inconnue.	RV	2016-03-04
Mars	10	02 :10 :17	1103	0 / 657	Déclenchement du pôle 1 au poste de Radisson avec perte d'exportation à NEPEX et rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2-A.	51%	01 :08	01 :12	59,67 Hz	21,75%	100%		Défaut sur la ligne 4003.	3	2016-04-07
	15	14 :28 :59	1424	0 / 664	Déclenchement du pôle 2 au poste de Radisson avec perte d'exportation à NEPEX et rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2-A.	95%	s/o	02 :24	59,56 Hz	2,09%	100%		Incident d'exploitation durant des travaux.	2	
Avril	1	20 :48 :33	603		Déclenchement du transformateur T5 au poste La Grande-2-C.	71	02 :38	02 :38	59,58 Hz	2,27%	100%		Température élevée de l'huile des 3 phases.	3	2016-05-10
Mai	3	13 :44 :39	884		Déclenchement du disjoncteur D700-13 au poste La Vérendrye avec un rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2.	86	s/o	03 :16	59,29 Hz	2,84%	100%		Incident d'exploitation durant des travaux au poste La Vérendrye.	2	2016-06-13
	24	16 :23 :09	522		Déclenchement de la ligne L3162 au poste de Radisson avec un rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2-A.	41	00:23	00 :24	59,62 Hz	13,91%	100%		Incident d'exploitation durant des essais au poste Radisson.	2	
	24	18 :37 :05	718		Déclenchement de la ligne L3162 au poste de Radisson avec un rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2-A.	70	02:37	02 :38	59,49 Hz	2,52%	100%		Incident d'exploitation durant des essais au poste Radisson.	2	
	25	16 :22 :14	518		Déclenchement de la ligne L3162 au poste de Radisson avec un rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2-A.	50	00:44	01 :02	59,70 Hz	8,98%	100%		Incident d'exploitation durant des essais au poste Radisson.	2	
Juin	2	19 :51 :33	1022		Déclenchement de la ligne 7084 avec un rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-4.	114%	s/o	03 :56	59,29 Hz	1,27%	100%		Orages.	1	2016-07-07
	27	13 :26 :27	592		Déclenchement des lignes 3191 et 3177 avec un rejet de production de 3 groupes aux centrales de l'Eastmain-1 et de l'Eastmain-1-A.	61%	01:06	01 :35	59,52 Hz	3,36%	100%		Orages.	1	
Juillet	Aucun														2016-08-08

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2016  
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charge/ 0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Août	4	02 :07 :48	895		Perte de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	87%	s/o	03:27	59,26 Hz	1,39%	100%		Inconnue	RV	2016-09-08
	4	14 :56 :36	946		Déclenchement de la ligne 7052 avec perte de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	92%	s/o	01:32	59,25 Hz	1,28%	100%		Orages.	1	
	11	09 :12 :51	706		Déclenchement du disjoncteur D700-45 au poste de Chibougamau avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4.	69%	s/o	01:39	59,52 Hz	1,40%	100%		Incident d'exploitation lors de travaux de câblage.	2	
	15	20 :22 :05	527		Déclenchement de la ligne 7067 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-3.	52%	s/o	01:12	59,64 Hz	1,54%	100%		Incident d'exploitation durant des travaux.	2	
	24	12 :26 :48	1423	1 / 0	Rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2-C.	139%	05:46	05:49	59,11 Hz	1,62%	100%		Déclenchement provoqué par un mauvais fonctionnement de la protection B au poste La Vérendrye	3	
	29	09 :21 :03	513		Déclenchement de la ligne 7067 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-3.	57%	01:08	01 :11	59,66 Hz	1,64%	100%		Erreur humaine.	2	
Septembre	2	17 :50 :45	1176		Rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2-C.	115%	s/o	02 :46	59,26 Hz	1,70%	100%		Déclenchement provoqué par un mauvais fonctionnement de la protection B au poste La Vérendrye	3	2016-10-07
	15	09 :35 :21	952		Déclenchement de la ligne 7053 avec perte de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	80%	03:44	03 :45	59,25 Hz	1,44%	100%		Détection de ligne ouverte (DLO) sur la ligne 7053.	3	
	16	19 :50 :32	850		Déclenchement du transformateur T76 avec perte de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	81%	s/o	02 :01	59,38 Hz	1,56%	100%		Incident d'exploitation lors d'essais.	2	
	26	16 :27 :15	584	465 / 978	Perte du sous-réseau Outaouais et perte d'exportation à IESO avec rejet de production de 2 groupes à La Grande-2-C.	-84%	02:21	02 :20	60,91	6,80%	100%		Incident d'exploitation lors de travaux au poste Outaouais.	2	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2016  
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charge/ 0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Octobre	21	13 :28 :48	516		Baisse de production d'un groupe à la centrale des Churchill Falls.	50%	01:07	01 :07	59,71 Hz	2,06%	100%		Inconnue	RV	2016-11-11
	26	09 :08 :30	1141		Déclenchement de la ligne 7059 au poste Chissibi avec rejet de production de 4 groupes à La Grande-4.	126%	11:47	12 :23	59,24 Hz	1,38%	100%		Déclenchement intempestif de l'automatisme RPTC.	3	
	26	17 :49 :06	859		Déclenchement du CLC12 au poste Albanel avec rejet de production de 3 groupes à La Grande-4.	84%	02:08	02 :45	59,45 Hz	1,27%	100%		Incident d'exploitation durant la mise en service du CLC12 au poste Albanel.	2	
Novembre	4	02 :30 :45	788		Déclenchement de la ligne 7051 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	96%	s/o	02 :01	59,44 Hz	1,66%	100%		Erreur d'opération lors du retrait de la ligne 7051.	2	2016-12-14
	23	09 :48 :15	1637		Déclenchement du transformateur T2 au poste de Radisson avec perte de production de 4 groupes à la centrale La Grande-1 et de 4 groupes à la centrale La Grande-2-A.	95%	s/o	03 :54	59,09 Hz	3,83%	100%		Défaut provoqué par un mauvais branchement dans un panneau.	2	
	30	13 :47 :36	706		Perte de production de 3 groupes à la centrale Manic-5-PA.	52%	02:35	02:35	59,56 Hz	2,43%	100%		Déclenchement des groupes lors du transfert de batterie de condensateur.	2	
Décembre	1	14 :56 :42	1335	769	Déclenchement du pôle 2 au poste Sandy Pond avec une perte d'exportation à NEPEX et rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2-A.	55%	s/o	01 :31	59,64 Hz	2,91%	100%		Déclenchement du pôle lors d'une mise à jour logiciel du côté de Sandy Pond.	RV	2017-01-10
	12	10 :22 :54	695		Déclenchement de la ligne 3015 avec perte de production de 2 groupes à la centrale de la Sainte-Marguerite 3C.	69%	s/o	02 :02	59,61 Hz	2,32%	100%		Travaux des opérateurs sur les protections.	2	
	14	15 :44 :51	680		Perte de production de 3 groupes à la centrale Manic-5-PA.	67%	01:28	01 :58	59,61 Hz	2,32%	100%		Transfert d'onduleur.	3	

s/o : sans objet car ACE à T-4 est positif

\* 1 : causes naturelles (météo) 2 : incident, intervention humaine 3 : bris d'appareillage/défaut logiciel RV : Réseau voisin





**Tableau 2 : LISTE DES RAPPORTS DE PERTURBATION FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2016  
(Perte de charge de 300 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	Cause	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement		
Septembre	26	16:27:15	584	465	Perte du sous-réseau Outaouais et perte d'exportation à IESO avec rejet de production de 2 groupes à La Grande-2-C.	Incident d'exploitation lors de travaux au poste de l'Outaouais.	2016-09-27