

Rapports au NPCC

- 1 Le Transporteur présente, au tableau 1, la liste des événements rapportables¹ ayant causé
- 2 une perte de production de 500 MW et plus en 2015. Aucun événement rapportable ayant
- 3 entraîné une perte de charge de 300 MW et plus n'a eu lieu au cours de cette même année.

¹ 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 2015
(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	Produc- tion	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		Aucun														
Février		Aucun														
Mars	10	05:11:12	555		Déclenchement du transformateur T5 à la centrale La Grande-2 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2	51%	s/o	00:51	59,68 Hz	5,89%	100%			Problème avec la protection de secours du groupe A9	3	2015-04-08
	18	21:32:27	521		Déclenchement du groupe 10 suivi de la perte de production à la centrale Churchill Falls	40%	01:33	01:37	59,71 Hz	2,78%	100%			Ouverture intempestive du disjoncteur D230-10 au poste Churchill Falls causé par un court-circuit	3	
Avril	6	08:05:59	781		Déclenchement des lignes L7072 et du transformateur T2 au poste La Grande-4 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	65%	s/o	02:25	59,35 Hz	2,03%	100%			Incident d'exploitation: Lors des travaux sur la protection de secours du groupe A4 à la centrale La Grande-4	2	2015-05-08
Mai		Aucun														
Juin	27	18:46:39	580		Déclenchement du transformateur T3 au poste La Grande-2 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2	60%	01:44	01:44	59,55 Hz	3,22%	100%			Pression anormale de gaz (Phase B de T3)	3	2015-07-13
	28	05:40:08	829		L'automatisme RPTC du poste Arnaud a amorcé intempestivement le rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	81%	s/o	04:31	59,25 Hz	1,41%	100%			Opération intempestive de l'automatisme RPTC lors des travaux de la mise sous tension de la ligne L7033	3	
	29	11:04:03	507		Déclenchement du transformateur T1 au poste La Grande-4 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	52%	s/o	01:09	59,66 Hz	2,26%	100%			Incident d'exploitation : Lors des travaux d'entretien, le technicien a oublié un couteau de bornier à la position "Fermé"	2	
	29	14:42:11	630		Déclenchement des lignes L3170 et L3173 au poste Nikamo et de la ligne L3171 au poste LA Forge-1 avec perte de production de 5 groupes à la centrale La Forge-1	65%	s/o	01:22	59,55 Hz	2,91%	100%			Foudre	1	

Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2015
(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	Produ- ction	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charge/ 0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Juillet	30	19:21:06	881	5	Déclenchement de la ligne L3152 au poste Radisson avec perte de production de 8 groupes à la centrale La Grande-1	86%	03:15	03:15	58,96 Hz	3,24%	100%		Incident d'exploitation : Lors des travaux d'entretien sur la protection du disjoncteur D300-64 au poste Radisson, le technicien a accidentellement activé le relai de protection de la ligne L3152	2	2015-08-06
	30	20:25:54	960		Déclenchement de la ligne L3152 au poste Radisson avec perte de production de 9 groupes à la centrale La Grande-1	94%	s/o	04:08	58,38 Hz	2,37%	100%		Opération de la protection de surintensité de neutre de la ligne L3152	3	
Août	4	14:28:00	635		Déclenchement des lignes L3030 et L3029 au poste Manicouagan avec perte de production de 3 groupes à la centrale Outarde-3	68%	s/o	01:48	59,54 Hz	2,21%	100%		Foudre	1	2015-09-08
	10	10:59:59	525		Déclenchement des lignes L3115 et L3116 au poste Sainte-Marguerite-3 avec perte de production de 2 groupes à la centrale Sainte-Marguerite-3	51%	s/o	01:38	59,61 Hz	2,00%	100%		Déclenchement pendant la séquence du démarrage des groupes	3	
Septembre	22	05:17:06	564		Déclenchement de la Barre B2 au poste La Grande-2A avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2A	58%	01:42	01:44	59,53 Hz	2,87%	100%		Court-circuit phase C-Neutre sur l'isolateur du sectionneur (23B2)	3	2015-10-08
Octobre	3	09:49:17	672		Déclenchement de la ligne L3163 au poste La Grande-2A avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2A	73%	s/o	01:43	59,49 Hz	3,39%	100%		Court-circuit phase C-Neutre pendant la mise sous tension de la ligne L3162	3	2015-11-10
	4	11:15:23	501		Déclenchement du groupe A4 à la centrale Churchill Falls avec perte de production du groupe	49%	s/o	01:34	59,60 Hz	2,27%	100%		Problème avec le système d'excitation du groupe A4 à la centrale Churchill Falls	3	
	21	11:16:26	941		Déclenchement des groupes A2, A3 et A14 à la centrale La Grande-2 avec rejet de production	92%	s/o	02:00	59,37 Hz	2,81%	100%		Opération du RPTC lors des travaux de maintenance sur le système de contrôle du RTPC de la ligne L7016 au poste Duvernay	3	

Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2015
(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	Produ- ction	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charge/ 0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Novembre	1	17:44:23	896		Déclenchement du transformateur T75 au poste Churchill Falls avec perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	99%	01:43	02:04	59,39 Hz	2,84%	100%		Court-circuit durant la manœuvre de transfert sur la ligne L3162	3	2015-12-09
	5	16:30:08	956		Déclenchement des convertisseurs GC1 et GC2 au poste Radisson avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2A	93%	04:08	04:14	59,39 Hz	2,38%	100%		Défaut pendant les tests	3	
	6	13:43:05	682		Déclenchement de la ligne L7084 au poste Chibougamau et Chamouchouane avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	77%	01:51	02:11	59,51 Hz	3,66%	100%		Forts vents et fortes pluies	1	
	20	06:29:23	882		Déclenchement de la ligne L7033 au poste montagnais avec rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	110%	04:10	04:40	59,47 Hz	1,66%	100%		Accumulation de pluie verglaçante	1	
	22	10:06:03	776		Déclenchement de la ligne L7069 au poste Albanel avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	97%	04:48	04:51	59,47 Hz	0,97%	100%		Défaut détecté par le système de protection de la ligne pendant les travaux de maintenance	3	
Décembre	3	05:27:15	813		Déclenchement des groupes A1 et A10 avec perte de production à la centrale Churchill Falls	48%	01:50	02:14	59,49 Hz	2,66%	100%		Déclenchement lors de la mise hors tension de la ligne L7031	3	2016-01-08
	28	08:04:20	1709		Déclenchement du transformateur de puissance T2 au poste Radisson avec rejet de production de tous les groupes la centrale La Grande-1 et baisse de production de 6 groupes à la centrale La Grande-2A	184%	05:32	05:45	59,08 Hz	1,09%	100%		Défaut sur la tête de câbles du tertiaire du transformateur T2	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