

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 2014. 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 2014
(Perte 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	16	06:55:24	501		Déclenchement du groupe lors de la mise à la terre du stator. Perte de production de 1 groupe à la centrale Churchill Falls	49%	01:07	01:08	59,69 Hz	2,26%	100%		Mise à la terre	3	2014-02-11
Février	19	23:20:59	626		Déclenchement des groupes avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2A	63%	00:30	01:58	59,78 Hz	15,86%	100%		Régulateur de vitesse défectueux	3	2014-03-07
	25	14:18:19	736		Déclenchement des groupes avec perte de production de 2 groupes à la centrale Saint-Marquerite-3	72%	s/o	01:34	59,77 Hz	4,41%	100%		Onduleurs	3	
Mars	9	13:40:20	997		Déclenchement du transformateur T73 à Churchill Falls avec perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	100%	02:22	02:23	59,55 Hz	5,26%	100%		Câble de l'enroulement tertiaire (service auxiliaire)	3	2014-04-02
	13	16:05:57	981		Déclenchement de la ligne L7033 au poste Montagnais avec rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	86%	06:14	06:41	59,43 Hz	2,43%	100%		Incident d'exploitation : Automatisation SPSR	2	
Avril		Aucun													
Mai		Aucun													
Juin	18	13:48:14	898		L'automatisme RPTC du poste Montagnais a amorcé le rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	88%	s/o	02:20	59,35 Hz	2,33%	100%		Incident d'exploitation : Automatisation RPTC	2	2014-07-04
	18	14:07:05	1515	817	Déclenchement du groupe convertisseur Pôle 1 du RMCC au poste Radisson avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2A suivi de la réduction des exports vers Sandy Pond	68%	s/o	01:37	59,47 Hz	2,08%		100%	Déclenchement du transformateur T11 au poste Radisson	3	
	21	00:31:47	533		Surtension de la ligne L7073 aux postes Tilly/LG4 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	69%	01:25	01:30	59,43 Hz	4,74%	100%		Incident d'exploitation : Ouverture du disjoncteur D700-35	2	
	30	10:32:10	519		Déclenchement de la ligne L7071 aux postes Tilly/LG4 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	39%	s/o	01:40	59,57 Hz	2,68%	100%		Incident d'exploitation : Protections du groupe A2	2	
Juillet	30	15:13:20	1476		Déclenchement de la ligne L7082 aux postes Abitibi-Nemiscau avec perte de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2C	131%	s/o	04:24	58,96 Hz	3,02%		100%	Déclenchement du disjoncteur D700-1 par manque de pression hydraulique	3	2014-08-08

Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2014
(Perte 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)				
Août	5	12:52:51	1393	860	Déclenchement des lignes L7033, L7052 et L7053 aux postes Montagnais, Arnaud et Churchill avec rejet de production de 3 groupes à la centrale Churchill Falls suivi du télédélestage et de la perte des charges	55%	s/o	03:29	59,34 Hz	4,62%		100%	Mises à la terre sur alimentation	3	2014-09-10
	6	11:22:42	665		Déclenchement du transformateur T7 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2C	58%	01:14	01:15	59,49 Hz	3,23%	100%		Alarme : Transformateur T7	3	
	10	14:42:18	627		Déclenchement de 2 groupes suivi du rejet de production à la centrale La Grande-2C	64%	01:16	01:20	59,50 Hz	3,84%	100%		Incident d'exploitation : Pendant la mise en service du disjoncteur D700-5 au poste Nemiscau	2	
	14	13:54:39	1351		Déclenchement des lignes L7033 et L7052 aux postes (Montagnais, Arnaud et Churchill) avec rejet de production de 3 groupes à la centrale Churchill Falls	99%	s/o	13:08	58,99 Hz	2,21%		100%	Mises à la terre sur alimentation	3	
	14	13:55:59	1461	200	Déclenchement des lignes L7031 et L7051 aux postes (Montagnais, Arnaud et Churchill) avec rejet de production de 3 groupes à la centrale Churchill Falls suivi d'une perte de charge locale au poste Montagnais	93%	09:43	11:48	58,87 Hz	2,46%		100%	Mises à la terre sur alimentation	3	
	19	12:17:11	1242		Déclenchement de 4 groupes suivi du rejet de production à la centrale La Grande-2C	96%	s/o	03:48	59,09 Hz	2,98%		100%	Incident d'exploitation : Automatisation RPTC	2	
	22	01:06:12	889	4	Déclenchement du transformateur T3 et des lignes (L3152 et L3153) au poste Radisson avec rejet de production de 8 groupes à la centrale La Grande-1	96%	04:26	04:38	59,26 Hz	2,97%	100%		Défaut sur une traversée du transformateur T3	3	
	22	06:38:00	537		Déclenchement du groupe A12 à la centrale La Grande-2C et du groupe A8 à La Grande-4 avec perte de production	60%	s/o	02:16	59,65 Hz	2,36%	100%		Problèmes avec l'alimentation en courant continu	3	

Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2014
(Perte 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)				
Septembre	5	11:37:18	1458		Déclenchement de la ligne L7062 aux postes Nemiscau-Radisson avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2C	152%	05:39	05:40	59,00 Hz	3,45%		100%	Foudre	1	2014-10-07
	5	12:26:15	1293		Déclenchement de la ligne L7059 aux postes Chissibi-Albanel avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-4	134%	s/o	05:05	59,14 Hz	2,72%		100%	Foudre	1	
Octobre		Aucun													
Novembre		Aucun													
Décembre	2	18:43:12	500		Déclenchement du groupe A9 avec perte de production de 1 groupe à la centrale Churchill Falls	58%	s/o	01:08	59,74 Hz	3,45%	100%		Problème d'excitation	3	2015-01-10
	4	15:05:56	1476	505	Déclenchement des lignes L7044 et L7047 entre les postes La Vérendrye et Grand-brulé/Chénier avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2, suivi d'une perte de charge	113%	s/o	01:44	59,63 Hz	4,59%		100%	Conducteur en contact avec une ligne	3	
	6	07:37:35	1033		Déclenchement du transformateur de puissance T75 avec perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	101%	s/o	03:02	59,49 Hz	2,17%		100%	Déclenchement par relai de gaz	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