

As of 2017-09-20, this is the most current version available. It is current for the period set out in the footer below.

Last amendment included: M.R. 45/2017.

Le texte figurant ci-dessous constitue la codification la plus récente en date du 2017-09-20. Son contenu était à jour pendant la période indiquée en bas de page.

Dernière modification intégrée : R.M. 45/2017.

---

THE MANITOBA HYDRO ACT  
(C.C.S.M. c. H190)

**Reliability Standards Regulation**

---

Regulation 25/2012  
Registered March 26, 2012

TABLE OF CONTENTS

Section

- 1 Definitions
- 2 Adoption of reliability standards for Manitoba
- 3 Designation of compliance body for Manitoba
- 4 Registration on the compliance registry
- 5 Who must comply with reliability standards
- 6 Transferring the duty to comply
- 7 PUB authorized to resolve disputes
- 8 No disclosure of confidential information
- 9 Fees payable to compliance body
- 10 Reliability standards made by Manitoba Hydro
- 11 Transitional
- 12 Coming into force

Schedule 1 — Reliability Standards  
Schedule 2 — Compliance Monitoring and Enforcement Program (Manitoba)

---

LOI SUR L'HYDRO-MANITOBA  
(c. H190 de la C.P.L.M.)

**Règlement sur les normes de fiabilité**

---

Règlement 25/2012  
Date d'enregistrement : le 26 mars 2012

TABLE DES MATIÈRES

Article

- 1 Définitions
- 2 Adoption de normes de fiabilité
- 3 Désignation des organismes de contrôle au Manitoba
- 4 Inscription au registre de conformité
- 5 Assujettissement aux normes de fiabilité
- 6 Transfert d'une obligation
- 7 Pouvoirs de la Régie
- 8 Renseignements confidentiels
- 9 Paiement des droits
- 10 Établissement de normes par Hydro-Manitoba
- 11 Disposition transitoire
- 12 Entrée en vigueur

Annexe 1 — Norme de fiabilité  
Annexe 2 — Programme de surveillance de la conformité et d'exécution (Manitoba)

**Definitions**

**1** The following definitions apply in this regulation.

"**Act**" means *The Manitoba Hydro Act*. (« *Loi* »)

"**bulk power system**" means the electrical generation facilities, transmission facilities, interconnections with neighbouring systems and associated equipment that are generally operated at voltages of 100 kilovolts or higher, excluding radial transmission facilities serving load with only one transmission source. (« réseau de distribution électrique en blocs »)

"**Compliance Monitoring and Enforcement Program**" means the North American Electric Reliability Corporation Compliance Monitoring and Enforcement Program (Province of Manitoba) set out in Schedule 2. (« Programme de surveillance de la conformité et d'exécution »)

"**designee**" means a person to whom a requirement of a reliability standard has been transferred under section 6. (« délégué »)

"**MRO**" means Midwest Reliability Organization. (« MRO »)

"**NERC**" means North American Electric Reliability Corporation. (« NERC »)

"**NERC Compliance Registry**" means the registry established and maintained by the NERC that

(a) lists owners, operators and users of the bulk power system in North America, and any designees, who are subject to reliability standards; and

(b) indicates the functions in respect of which the owners, operators and users and any designees are registered. (« registre de conformité de la NERC »)

"**Public Utilities Board**" means The Public Utilities Board continued under *The Public Utilities Board Act*. (« Régie des services publics »)

**Définitions**

**1** Les définitions qui suivent s'appliquent au présent règlement.

« **délégué** » Personne à qui est une obligation que prévoit une norme de fiabilité est transférée conformément à l'article 6. ("designee")

« **entité enregistrée** » Tout propriétaire, exploitant ou utilisateur du réseau de distribution électrique en blocs au Manitoba, ou son délégué, qui :

a) d'une part, satisfait aux critères énoncés dans les règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe 3(3) en vue de l'inscription au registre de conformité de la NERC;

b) d'autre part, est forcé par un organisme de contrôle ou à la suite d'une décision de la Régie des services publics à être inscrit à ce registre. ("registered entity")

« **Loi** » *La Loi sur l'Hydro-Manitoba*. ("Act")

« **MRO** » La Midwest Reliability Organization. ("MRO")

« **NERC** » La North American Electric Reliability Corporation. ("NERC")

« **Programme de surveillance de la conformité et d'exécution** » Le Programme de surveillance de la conformité et d'exécution de la North American Electric Reliability Corporation (province du Manitoba) qui figure à l'annexe 2. ("Compliance Monitoring and Enforcement Program")

« **Régie des services publics** » La Régie des services publics prorogée sous le régime de la *Loi sur la Régie des services publics*. ("Public Utilities Board")

« **registre de conformité de la NERC** » Registre qu'établit et que tient la NERC et qui indique :

a) les propriétaires, les exploitants et les utilisateurs du réseau de distribution électrique en blocs en Amérique du Nord, ainsi les délégués, qui sont tenus d'observer les normes de fiabilité;

"**registered entity**" means an owner, operator or user of the bulk power system in Manitoba, and any designee who

(a) meets the criteria in the NERC Rules of Procedure adopted under subsection 3(3) to be listed on the NERC Compliance Registry; and

(b) is required to be listed on that registry by a compliance body or as a result of a decision of the Public Utilities Board. (« entité enregistrée »)

### **Adoption of reliability standards for Manitoba**

**2** A reliability standard made by the MRO or the NERC that is listed in Schedule 1 is adopted as a reliability standard for Manitoba, and takes effect on the date listed opposite the standard.

### **Designation of compliance body for Manitoba**

**3(1)** For the purpose of clause 15.0.1(1)(d) of the Act, the MRO and the NERC are authorized to monitor compliance with reliability standards adopted for Manitoba.

**3(2)** A compliance body is responsible for carrying out the Compliance Monitoring and Enforcement Program.

**3(3)** Despite any provision to the contrary in an agreement between a compliance body and an owner, operator or user of the bulk power system in Manitoba, the following NERC Rules of Procedure in effect on April 12, 2011 are adopted as the rules of procedure for the operation of a compliance body in Manitoba:

(a) Sections 201, 202, 301-312, 315-321, 501-508, 601-606, 801-805, 901, 902, 1003, 1101-1106, 1108, 1301-1305, 1401 and 1402;

(b) Appendices 3A, 3B, 4B (excluding Sections 1, 2, 3.1-3.7, 3.20, 3.21, 6.5 and 6.6), 5A, 5B and 6.

b) les fonctions pour lesquelles les propriétaires, les exploitants, les utilisateurs et les délégués sont inscrits. ("NERC Compliance Registry")

« **réseau de distribution électrique en blocs** » Installations de production et de transport d'énergie, interconnexions avec les réseaux voisins et équipement associé qui sont généralement exploités à une tension d'au moins 100 kilovolts. La présente définition exclut les installations de transport radiales qui alimentent une charge au moyen d'une seule source de transport. ("bulk power system")

### **Adoption de normes de fiabilité**

**2** Les normes de fiabilité établies par la MRO ou la NERC et figurant à l'annexe 1 sont adoptées à titre de normes de fiabilité pour le Manitoba. La date d'entrée en vigueur est précisée en regard du titre de chaque norme.

### **Désignation des organismes de contrôle au Manitoba**

**3(1)** Pour l'application de l'alinéa 15.0.1(1)d) de la *Loi*, la MRO et la NERC sont autorisées à surveiller l'observation des normes de fiabilité adoptées pour le Manitoba.

**3(2)** Un organisme de contrôle est chargé de la mise en œuvre du Programme de surveillance de la conformité et d'exécution.

**3(3)** Malgré toute disposition contraire contenue dans un accord conclu entre un organisme de contrôle et un propriétaire, un exploitant ou un utilisateur du réseau de distribution électrique en blocs au Manitoba, les règles de procédure de la NERC qui sont indiquées ci-dessous et qui sont en vigueur le 12 avril 2011 sont adoptées à titre de règles de procédure d'un organisme de contrôle au Manitoba :

a) les articles 201, 202, 301 à 312, 315 à 321, 501 à 508, 601 à 606, 801 à 805, 901, 902, 1003, 1101 à 1106, 1108, 1301 à 1305, 1401 et 1402;

b) les appendices 3A, 3B, 4B (sauf les articles 1, 2, 3.1 à 3.7, 3.20, 3.21, 6.5 et 6.6), 5A, 5B et 6.

**3(4)** If there is a conflict between the NERC Rules of Procedure adopted under subsection (3) and the Compliance Monitoring and Enforcement Program, the Program prevails.

**3(5)** If there is a conflict between the NERC Rules of Procedure adopted under subsection (3) and any other Manitoba law, Manitoba law prevails.

**3(6)** Manitoba Hydro must publish the NERC Rules of Procedure adopted under subsection (3) on its website.

#### **Registration on the compliance registry**

**4(1)** For the purpose of establishing and maintaining the NERC Compliance Registry, the MRO must identify every owner, operator and user of the bulk power system in Manitoba that may be required to be listed on the NERC Compliance Registry.

**4(2)** On receiving notice from the MRO, an owner, operator or user identified under subsection (1) must

(a) submit to the MRO an application for a determination as to whether the person should be listed on the NERC Compliance Registry; and

(b) provide the MRO with the information required by the NERC Rules of Procedure adopted under subsection 3(3) to allow a determination to be made as to whether the person should be listed on the NERC Compliance Registry.

**4(3)** A registered entity has the rights and obligations of a registered entity set out in the Compliance Monitoring and Enforcement Program.

#### **Who must comply with reliability standards**

**5** A registered entity must comply with each adopted reliability standard in Manitoba that is stated to apply to that entity or category of entities.

M.R. 98/2014

**3(4)** Les dispositions du Programme de surveillance de la conformité et d'exécution l'emportent sur les dispositions incompatibles des règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe (3).

**3(5)** Les règles de droit du Manitoba l'emportent sur les dispositions incompatibles des règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe (3).

**3(6)** Hydro-Manitoba est tenue de publier sur son site Web les règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe (3).

#### **Inscription au registre de conformité**

**4(1)** Aux fins de l'établissement et de la tenue du registre de conformité de la NERC, la MRO désigne les propriétaires, les exploitants et les utilisateurs du réseau de distribution électrique en blocs au Manitoba qui pourraient être tenus de s'inscrire à ce registre.

**4(2)** Sur réception d'un avis de la MRO, les propriétaires, les exploitants ou les utilisateurs concernés :

a) lui présentent une demande afin que soit déterminé s'ils devraient être inscrits au registre;

b) lui communiquent les renseignements que prévoient les règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe 3(3) et qui sont nécessaires à la détermination.

**4(3)** Les entités enregistrées ont les droits et les obligations indiqués dans le Programme de surveillance de la conformité et d'exécution.

#### **Assujettissement aux normes de fiabilité**

**5** Les entités enregistrées sont tenues de se conformer aux normes de fiabilité adoptées au Manitoba qui s'appliquent à elles ou aux catégories d'entités dont elles font partie.

R.M. 98/2014

**Transferring the duty to comply**

**6(1)** Despite section 5, an owner, operator or user of the bulk power system in Manitoba who is otherwise required to comply with a reliability standard may enter into a transfer agreement with another person (a "designee") to transfer the obligation to comply with a requirement of the standard to that person.

**6(2)** A transfer referred to in subsection (1)

(a) must take place in accordance with this section and the NERC Rules of Procedure adopted under subsection 3(3); and

(b) may be made only to a person listed on the NERC Compliance Registry.

**6(3)** A designee must comply with each requirement of a reliability standard for which compliance has been transferred to it, and has the rights and obligations of a registered entity set out in the Compliance Monitoring and Enforcement Program with respect to each transferred requirement.

**6(4)** While a transfer agreement is in effect, the owner, operator or user who made the transfer need not comply with the requirement that has been transferred.

**6(5)** A requirement may not be transferred if the reliability standard itself prohibits the transfer.

**PUB authorized to resolve disputes**

**7(1)** The Public Utilities Board is authorized to consider and resolve the following matters:

1. If a compliance body has found that a person should be listed on the NERC Compliance Registry, that person may apply to the board to challenge the finding. After considering the application, the board may either confirm the finding or decide that the person is not required to be listed.
2. If a compliance body has found that a person is subject to a particular reliability standard, that person may apply to the board to challenge the finding. After considering the application, the board may either confirm the finding or decide that the person is not subject to the reliability standard.

**Transfert d'une obligation**

**6(1)** Malgré l'article 5, les propriétaires, les exploitants ou les utilisateurs du réseau de distribution électrique en blocs au Manitoba qui sont par ailleurs tenus d'observer une norme de fiabilité peuvent conclure avec une autre personne (le « délégué ») un accord de transfert afin que l'obligation d'observer la norme lui soit transférée.

**6(2)** Le transfert est effectué conformément au présent article ainsi qu'aux règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe 3(3) et ne peut être destiné qu'aux personnes inscrites au registre de conformité de la NERC.

**6(3)** Le délégué se conforme à chaque exigence d'une norme de fiabilité ayant fait l'objet d'un transfert et a les droits et les obligations d'une entité enregistrée. Les droits et les obligations applicables à chaque exigence ayant fait l'objet d'un transfert sont indiqués dans le Programme de surveillance de la conformité et d'exécution.

**6(4)** Pendant la période de validité de l'accord de transfert, le propriétaire, l'exploitant ou l'utilisateur ayant accordé le transfert n'est pas tenu de respecter l'exigence ayant fait l'objet du transfert.

**6(5)** Une exigence ne peut être transférée si la norme de fiabilité l'interdit.

**Pouvoirs de la Régie**

**7(1)** La Régie des services publics est autorisée à examiner et à régler les questions suivantes :

1. Si un organisme de contrôle a conclu qu'une personne devrait être inscrite au registre de conformité de la NERC, cette personne peut contester cette décision auprès de la Régie. Après avoir examiné la demande, la Régie peut confirmer la décision ou statuer que l'inscription n'est pas nécessaire.
2. Si un organisme de contrôle a conclu qu'une norme de fiabilité s'applique à une personne, cette personne peut contester cette décision auprès de la Régie. Après avoir examiné la demande, la Régie peut confirmer la décision ou statuer que la norme ne s'applique pas.

3. A person may apply to the board to challenge the application in Manitoba of a by-law or a rule of procedure or practice of the compliance body that directly affects that person. After considering the application, including what is in the public interest, the board may decide that the by-law or rule of procedure or practice

(a) is in effect in Manitoba; or

(b) is not in effect in Manitoba.

**7(2)** In addition, the board may resolve the following disputes:

(a) a dispute about a matter arising under the NERC Rules of Procedure adopted under subsection 3(3), on the application of a compliance body or a registered entity;

(b) any dispute that the Compliance Monitoring and Enforcement Program states is to be resolved by the board.

**7(3)** The board may make a decision under this section despite any other provision of this regulation.

#### **No disclosure of confidential information**

**8** Any information that a registered entity provides to a compliance body is confidential, and a compliance body must not release or disclose such information to a third party without the written consent of the registered entity that provided it. However, consent of the registered entity is not required for the MRO or the NERC to

(a) release or disclose such information to each other; or

(b) release or disclose to the Public Utilities Board any information that may be required for the MRO or the NERC to make an application to the board.

3. Une personne peut contester auprès de la Régie l'application au Manitoba d'un règlement administratif ou d'une règle de procédure ou de pratique d'un organisme de contrôle qui la touche directement. Après avoir examiné la demande et tenu compte de l'intérêt public, la Régie statue sur l'application ou la non-application dans la province du règlement ou de la règle.

**7(2)** La Régie peut également trancher les litiges suivants :

a) tout litige au sujet d'une question découlant des règles de procédure de la NERC adoptées en vertu du paragraphe 3(3), sur présentation d'une demande par un organisme de contrôle ou une entité enregistrée;

b) tout litige dont elle doit être saisie dans le cadre du Programme de surveillance de la conformité et d'exécution.

**7(3)** Malgré les autres dispositions du présent règlement, la Régie peut rendre une décision sous le régime du présent article.

#### **Renseignements confidentiels**

**8** Les renseignements qu'une entité enregistrée fournit à un organisme de contrôle sont confidentiels. Il est donc interdit à un organisme de contrôle de les transmettre ou de les communiquer à un tiers sans avoir obtenu le consentement écrit de l'entité enregistrée concernée. Toutefois, la MRO ou la NERC n'ont pas à obtenir un tel consentement dans les cas suivants :

a) elles s'échangent entre elles les renseignements;

b) elles transmettent ou elles communiquent à la Régie des services publics des renseignements pouvant être nécessaires à la présentation d'une demande à celle-ci.

**Fees payable to compliance body**

**9(1)** Manitoba Hydro must pay to the NERC the fees, based on the principle of net energy for load, related to making or enforcing reliability standards and other associated activities of a standards body or compliance body.

**9(2)** In this section, "**net energy for load**" means Manitoba's power requirement expressed in megawatt hours calculated as gross power generation in Manitoba, plus power imported into Manitoba at interchange, less power exported from Manitoba at interchange.

**Reliability standards made by Manitoba Hydro**

**10** In making standards for the electricity system in Manitoba under section 15.0.2 of the Act, Manitoba Hydro must not make standards that are less stringent than or not compatible with the reliability standards adopted for Manitoba.

**Transitional**

**11** A person who is an owner, operator or user of the bulk power system in Manitoba and who is not listed on the NERC Compliance Registry on the day this regulation comes into force

(a) is not required to submit an application to the MRO under subsection 4(2) until 60 days after the day this regulation comes into force or, if the owner, operator or user has applied to the Public Utilities Board under item 1 of subsection 7(1), until the board has resolved the matter; and

(b) is not required to comply with the reliability standards adopted under section 2 until 180 days after this regulation comes into force or, if the owner, operator or user has applied to the Public Utilities Board under item 2 of subsection 7(1), until the board has resolved the matter.

**Coming into force**

**12** This regulation comes into force on the day that *The Manitoba Hydro Amendment and Public Utilities Board Amendment Act (Electricity Reliability)*, S.M. 2009, c. 17, comes into force.

**Paiement des droits**

**9(1)** Hydro-Manitoba paie à la NERC les droits ayant trait à l'établissement ou à l'application de normes de fiabilité ou aux activités connexes des organismes des normes ou des organismes de contrôle. Ces droits sont fondés sur le principe de l'énergie disponible nette.

**9(2)** Au présent article, « **énergie disponible nette** » s'entend des besoins en énergie au Manitoba indiqués en mégawattheures et correspondant à l'énergie brute produite dans la province et à l'énergie qui y est importée au moment de l'échange moins l'énergie exportée de la province à ce moment-là.

**Établissement de normes de fiabilité par Hydro-Manitoba**

**10** Les normes visant le réseau électrique dans la province qu'Hydro-Manitoba établit sous le régime de l'article 15.0.2 de la *Loi* ne peuvent être moins rigoureuses que les normes de fiabilité adoptées pour la province et doivent être compatibles avec elles.

**Disposition transitoire**

**11** Les propriétaires, les exploitants ou les utilisateurs du réseau de distribution électrique en blocs au Manitoba qui ne sont pas inscrits au registre de conformité de la NERC à la date d'entrée en vigueur du présent règlement :

a) ne sont pas tenus de présenter une demande à la MRO sous le régime du paragraphe 4(2) tant qu'un délai de 60 jours ne s'est pas écoulé après cette date ou, s'ils ont présenté une demande au titre du point 1 du paragraphe 7(1), tant que la Régie des services publics n'a pas statué sur celle-ci;

b) ne sont pas tenus de se conformer aux normes de fiabilité adoptées sous le régime de l'article 2 tant qu'un délai de 180 jours ne s'est pas écoulé après cette date ou, s'ils ont présenté une demande au titre du point 2 du paragraphe 7(1), tant que la Régie des services publics n'a pas statué sur celle-ci.

**Entrée en vigueur**

**12** Le présent règlement entre en vigueur en même temps que la *Loi modifiant la Loi sur l'Hydro-Manitoba et la Loi sur la Régie des services publics (fiabilité du réseau électrique)*, c. 17 des *L.M. 2009*.

SCHEDULE 1  
(Section 2)

RELIABILITY STANDARDS

<b>Standard Number</b>	<b>Standard Name</b>	<b>Effective Date</b>
BAL-001-2	Real Power Balancing Control Performance	July 1, 2017
BAL-002-1	Disturbance Control Performance	July 1, 2016
BAL-003-1.1	Frequency Response and Frequency Bias Setting	July 1, 2017
BAL-004-0	Time Error Correction	April 1, 2012
BAL-005-0.2b (Excl. R2)	Automatic Generation Control	July 1, 2016
BAL-006-2	Inadvertent Interchange	July 1, 2016
CIP-002-5.1	Cyber Security—BES Cyber System Categorization	July 1, 2017
CIP-003-6 (Excl. R1.2, R1.2.1, R1.2.2, R1.2.3, R1.2.4, R2)	Cyber Security—Security Management Controls	July 1, 2017
CIP-004-6	Cyber Security—Personnel & Training	July 1, 2017
CIP-005-5	Cyber Security—Electronic Security Perimeter(s)	July 1, 2017
CIP-006-6	Cyber Security—Physical Security of BES Cyber Systems	July 1, 2017
CIP-007-6 (Excl. R1.2)	Cyber Security—System Security Management	July 1, 2017
CIP-008-5	Cyber Security—Incident Reporting and Response Planning	July 1, 2017
CIP-009-6	Cyber Security—Recovery Plans for BES Cyber Systems	July 1, 2017
CIP-010-2 (Excl. R4)	Cyber Security—Configuration Change Management and Vulnerability Assessments	July 1, 2017
CIP-011-2	Cyber Security—Information Protection	July 1, 2017
CIP-014-2	Physical Security	July 1, 2017
COM-001-2.1	Communications	July 1, 2017
COM-002-4	Operating Personnel Communications Protocols	July 1, 2017
EOP-004-2	Event Reporting	July 1, 2016
EOP-005-2 (Excl. R3.1)	System Restoration from Blackstart Resources	July 1, 2016
EOP-006-2	System Restoration Coordination	July 1, 2016
EOP-008-1	Loss of Control Center Functionality	July 1, 2016
EOP-010-1	Geomagnetic Disturbance Operations	July 1, 2016
EOP-011-1	Emergency Operations	July 1, 2017
FAC-001-2	Facility Interconnection Requirements	July 1, 2017
FAC-002-2	Facility Interconnection Studies	July 1, 2017

<b>Standard Number</b>	<b>Standard Name</b>	<b>Effective Date</b>
FAC-003-4	Transmission Vegetation Management	July 1, 2017
FAC-008-3 (Excl. R4, R5)	Facility Ratings	July 1, 2016
FAC-010-2.1 (Excl. R5)	System Operating Limits Methodology for the Planning Horizon	July 1, 2016
FAC-011-2 (Excl. R5)	System Operating Limits Methodology for the Operations Horizon	July 1, 2016
FAC-013-2 (Excl. R3)	Assessment of Transfer Capability for the Near-Term Transmission Planning Horizon	July 1, 2016
FAC-014-2	Establish and Communicate System Operating Limits	July 1, 2016
INT-004-3.1	Dynamic Transfers	April 1, 2012
INT-006-4	Evaluation of Interchange Transactions	July 1, 2016
INT-009-2.1	Implementation of Interchange	July 1, 2016
INT-010-2.1	Interchange Initiation and Modification for Reliability	July 1, 2016
INT-011-1.1	Intra-Balancing Authority Transaction Identification	July 1, 2016
IRO-001-4	Reliability Coordination—Responsibilities	July 1, 2017
IRO-002-4	Reliability Coordination—Monitoring and Analysis	July 1, 2017
IRO-006-5	Reliability Coordination—Transmission Loading Relief (TLR)	April 1, 2012
IRO-006-EAST-2	Transmission Loading Relief Procedure for the Eastern Interconnection	July 1, 2017
IRO-008-2	Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments	July 1, 2017
IRO-009-2	Reliability Coordinator Actions to Operate Within IROs	July 1, 2017
IRO-010-2	Reliability Coordinator Data Specification and Collection	July 1, 2017
IRO-014-3	Coordination Among Reliability Coordinators	July 1, 2017
IRO-017-1	Outage Coordination	July 1, 2017
MOD-020-0	Providing Interruptible Demands and Direct Control Load Management Data to System Operators and Reliability Coordinators	April 1, 2012
MOD-031-2	Demand and Energy Data	July 1, 2017
MOD-032-1	Data for Power System Modeling and Analysis	July 1, 2016
PER-003-1	Operating Personnel Credentials	February 14, 2014
PER-004-2	Reliability Coordination—Staffing	February 14, 2014
PER-005-2	Operations Personnel Training	July 1, 2017
PRC-001-1.1(ii)	System Protection Coordination	July 1, 2016
PRC-004-4(i)	Protection System Misoperation Identification and Correction	July 1, 2017
PRC-005-1.1b	Transmission and Generation Protection System Maintenance and Testing	July 1, 2016
PRC-006-2	Automatic Underfrequency Load Shedding	July 1, 2017
PRC-008-0	Implementation and Documentation of Underfrequency Load Shedding Equipment Maintenance Program	April 1, 2012

<b>Standard Number</b>	<b>Standard Name</b>	<b>Effective Date</b>
PRC-010-0 (Excl. 2)	Technical Assessment of the Design and Effectiveness of Undervoltage Load Shedding Program	July 1, 2016
PRC-011-0	Undervoltage Load Shedding System Maintenance and Testing	April 1, 2012
PRC-015-0	Special Protection System Data and Documentation	April 1, 2012
PRC-016-0.1	Special Protection System Misoperations	February 14, 2014
PRC-017-0	Special Protection System Maintenance and Testing	April 1, 2012
PRC-018-1	Disturbance Monitoring Equipment Installation and Data Reporting	April 1, 2012
PRC-021-1	Under-Voltage Load Shedding Program Data	April 1, 2012
PRC-022-1 (Excl. R2)	Under-Voltage Load Shedding Program Performance	July 1, 2016
PRC-023-1	Transmission Relay Loadability	April 1, 2012
TOP-001-3	Transmission Operations	July 1, 2017
TOP-002-4	Operations Planning	July 1, 2017
TOP-003-3	Operational Reliability Data	July 1, 2017
VAR-001-4.1	Voltage and Reactive Control	July 1, 2017
VAR-002-4	Generator Operation for Maintaining Network Voltage Schedules	July 1, 2016

M.R. 98/2014; 26/2016; 45/2017

ANNEXE 1  
(article 2)

NORME DE FIABILITÉ

<b>Numéro de la norme</b>	<b>Titre de la norme</b>	<b>Date d'entrée en vigueur</b>
BAL-001-2	Real Power Balancing Control Performance	1 <sup>er</sup> juillet 2017
BAL-002-1	Disturbance Control Performance	1 <sup>er</sup> juillet 2016
BAL-003-1.1	Frequency Response and Frequency Bias Setting	1 <sup>er</sup> juillet 2017
BAL-004-0	Time Error Correction	1 <sup>er</sup> avril 2012
BAL-005-0.2b (sauf R2)	Automatic Generation Control	1 <sup>er</sup> juillet 2016
BAL-006-2	Inadvertent Interchange	1 <sup>er</sup> juillet 2016
CIP-002-5.1	Cyber Security—BES Cyber System Categorization	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-003-6 (sauf R1.2, R1.2.1, R1.2.2, R1.2.3, R1.2.4, R2)	Cyber Security—Security Management Controls	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-004-6	Cyber Security—Personnel & Training	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-005-5	Cyber Security—Electronic Security Perimeter(s)	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-006-6	Cyber Security—Physical Security of BES Cyber Systems	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-007-6 (sauf R1.2)	Cyber Security—System Security Management	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-008-5	Cyber Security—Incident Reporting and Response Planning	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-009-6	Cyber Security—Recovery Plans for BES Cyber Systems	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-010-2 (sauf R4)	Cyber Security—Configuration Change Management and Vulnerability Assessments	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-011-2	Cyber Security—Information Protection	1 <sup>er</sup> juillet 2017
CIP-014-2	Physical Security	1 <sup>er</sup> juillet 2017
COM-001-2.1	Communications	1 <sup>er</sup> juillet 2017
COM-002-4	Operating Personnel Communications Protocols	1 <sup>er</sup> juillet 2017
EOP-004-2	Event Reporting	1 <sup>er</sup> juillet 2017
EOP-005-2 (sauf R3.1)	System Restoration from Blackstart Resources	1 <sup>er</sup> juillet 2016
EOP-006-2	System Restoration Coordination	1 <sup>er</sup> juillet 2016
EOP-008-1	Loss of Control Center Functionality	1 <sup>er</sup> juillet 2016
EOP-010-1	Geomagnetic Disturbance Operations	1 <sup>er</sup> juillet 2016
EOP-011-1	Emergency Operations	1 <sup>er</sup> juillet 2017
FAC-001-2	Facility Interconnection Requirements	1 <sup>er</sup> juillet 2017

<b>Numéro de la norme</b>	<b>Titre de la norme</b>	<b>Date d'entrée en vigueur</b>
FAC-002-2	Facility Interconnection Studies	1 <sup>er</sup> juillet 2017
FAC-003-4	Transmission Vegetation Management	1 <sup>er</sup> juillet 2017
FAC-008-3 (sauf R4, R5)	Facility Ratings	1 <sup>er</sup> juillet 2016
FAC-010-2.1 (sauf R5)	System Operating Limits Methodology for the Planning Horizon	1 <sup>er</sup> juillet 2016
FAC-011-2 (sauf R5)	System Operating Limits Methodology for the Operations Horizon	1 <sup>er</sup> juillet 2016
FAC-013-2 (sauf R3)	Assessment of Transfer Capability for the Near-Term Transmission Planning Horizon	1 <sup>er</sup> juillet 2016
FAC-014-2	Establish and Communicate System Operating Limits	1 <sup>er</sup> juillet 2016
INT-004-3.1	Dynamic Transfers	1 <sup>er</sup> avril 2012
INT-006-4	Evaluation of Interchange Transactions	1 <sup>er</sup> juillet 2016
INT-009-2.1	Implementation of Interchange	1 <sup>er</sup> juillet 2016
INT-010-2.1	Interchange Initiation and Modification for Reliability	1 <sup>er</sup> juillet 2016
INT-011-1.1	Intra-Balancing Authority Transaction Identification	1 <sup>er</sup> juillet 2016
IRO-001-4	Reliability Coordination—Responsibilities	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-002-4	Reliability Coordination—Monitoring and Analysis	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-006-5	Reliability Coordination—Transmission Loading Relief (TLR)	1 <sup>er</sup> avril 2012
IRO-006-EAST-2	Transmission Loading Relief Procedure for the Eastern Interconnection	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-008-2	Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-009-2	Reliability Coordinator Actions to Operate Within IROs	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-010-2	Reliability Coordinator Data Specification and Collection	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-014-3	Coordination Among Reliability Coordinators	1 <sup>er</sup> juillet 2017
IRO-017-1	Outage Coordination	1 <sup>er</sup> juillet 2017
MOD-020-0	Providing Interruptible Demands and Direct Control Load Management Data to System Operators and Reliability Coordinators	1 <sup>er</sup> avril 2012
MOD-031-2	Demand and Energy Data	1 <sup>er</sup> juillet 2017
MOD-032-1	Data for Power System Modeling and Analysis	1 <sup>er</sup> juillet 2016
PER-003-1	Operating Personnel Credentials	14 février 2014
PER-004-2	Reliability Coordination—Staffing	14 février 2014
PER-005-2	Operations Personnel Training	1 <sup>er</sup> juillet 2017
PRC-001-1.1(ii)	System Protection Coordination	1 <sup>er</sup> juillet 2016
PRC-004-4(i)	Protection System Misoperation Identification and Correction	1 <sup>er</sup> juillet 2017
PRC-005-1.1b	Transmission and Generation Protection System Maintenance and Testing	1 <sup>er</sup> juillet 2016
PRC-006-2	Automatic Underfrequency Load Shedding	1 <sup>er</sup> juillet 2017

<b>Numéro de la norme</b>	<b>Titre de la norme</b>	<b>Date d'entrée en vigueur</b>
PRC-008-0	Implementation and Documentation of Underfrequency Load Shedding Equipment Maintenance Program	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-010-0 (sauf 2)	Technical Assessment of the Design and Effectiveness of Undervoltage Load Shedding Program	1 <sup>er</sup> juillet 2016
PRC-011-0	Undervoltage Load Shedding System Maintenance and Testing	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-015-0	Special Protection System Data and Documentation	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-016-0.1	Special Protection System Misoperations	14 février 2014
PRC-017-0	Special Protection System Maintenance and Testing	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-018-1	Disturbance Monitoring Equipment Installation and Data Reporting	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-021-1	Under-Voltage Load Shedding Program Data	1 <sup>er</sup> avril 2012
PRC-022-1 (sauf R2)	Under-Voltage Load Shedding Program Performance	1 <sup>er</sup> juillet 2016
PRC-023-1	Transmission Relay Loadability	1 <sup>er</sup> avril 2012
TOP-001-3	Transmission Operations	1 <sup>er</sup> juillet 2017
TOP-002-4	Operations Planning	1 <sup>er</sup> juillet 2017
TOP-003-3	Operational Reliability Data	1 <sup>er</sup> juillet 2017
VAR-001-4.1	Voltage and Reactive Control	1 <sup>er</sup> juillet 2017
VAR-002-4	Generator Operation for Maintaining Network Voltage Schedules	1 <sup>er</sup> juillet 2016

R.M. 98/2014; 26/2016; 45/2017