

ONTARIO REGULATION
made under the
ENVIRONMENTAL PROTECTION ACT
CLOSURE OF THE WHITE PINES WIND FACILITY

Interpretation

1. (1) In this Regulation,

“Company” means wpd White Pines Wind Incorporated and includes its successors and assignees; (“compagnie”)

“Director” means,

- (a) the Director appointed under section 5 of the Act in respect of the section of this Regulation in which the reference appears, or
- (b) if no Director described in clause (a) has been appointed, any Director appointed under section 5 of the Act in respect of section 47.5 of the Act; (“directeur”)

“District Manager” means the Ministry’s District Manager of the district office of the district in which the project location is situated; (“chef de district”)

“facility” means the White Pines wind facility described in Schedule A to this Regulation; (“centrale”)

“project location” means,

- (a) the land on which the facility is located, and

- (b) the land and all or part of any building or structure in, on or over which a person is engaging in or proposes to engage in an activity to carry out the closure of the facility, where the land, building or structure is adjacent to the land on which the facility is located; (“emplacement du projet”)

“technical closure document” means the document entitled “Technical Requirements for the Closure of the White Pines Wind Facility” published by the Ministry and available on a Government of Ontario website, as amended from time to time; (“document d’exigences techniques pour la fermeture”)

“wind facility” has the same meaning as in Ontario Regulation 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act) made under the Act; (“centrale éolienne”)

“wind turbine” means any of the components listed in subsection (2), whether or not they are constructed or installed. (“éolienne”)

(2) The following are the components referred to in the definition of “wind turbine” in subsection (1):

1. A structure that supports an electrical generator used to convert wind energy into electricity.
2. Electrical and mechanical equipment, including electrical generators, used to convert wind energy into electricity.
3. The base and foundation of a structure described in paragraph 1.

Closure of White Pines facility

2. (1) The Company shall carry out the closure of the facility in accordance with,

- (a) this Regulation;
- (b) the technical closure document; and
- (c) the technical reports listed in Schedule B to this Regulation.

(2) The Company is not required to comply with a requirement of this Regulation, the technical closure document, the technical reports listed in Schedule B to this Regulation or a report or document submitted in accordance with the requirements of this Regulation if,

- (a) the Company has made reasonable attempts to negotiate access to land to carry out the requirement but has been unable to obtain access from the owner of the land to do so;

- (b) the Company has notified the Director of the attempts that have been made and the requirement that the Company will not be able to comply with as a result of the inability to access the land in question; and
- (c) the Director has provided written confirmation that the Company has made reasonable attempts to negotiate access and is unable to comply with the requirement as a result.

Exemption, s. 47.3 (1) of the Act

3. Subsection 47.3 (1) of the Act does not apply to the Company when it is engaging in a renewable energy project in respect of the closure of the facility.

No final disposal of waste

4. No waste generated as part of the closure of the facility shall remain at the project location after the Company has submitted the final closure report to the Director under subsection 8 (1) unless the waste,

- (a) is in respect of electrical collector or distribution lines; and
- (b) is dealt with in accordance with the technical closure document.

Notice re change of ownership

5. (1) The Company shall immediately notify the Director and the District Manager, in writing, of the following:

1. Any change in the facility's ownership.
2. Any change in the Company's address.
3. If the Company becomes a partnership, the name of the partners. The notification must also include a copy of either the most recent registration filed under the *Business Names Act* or the most recent declaration filed under the *Limited Partnerships Act*, whichever applies.
4. Any change in the name of the Company. The notification must also include a copy of the Company's most recent return filed under the *Corporations Information Act*.

(2) The requirement in subsection (1) ceases to apply 90 days after the Company submits the final closure report to the Director under subsection 8 (1).

Requirements re making information public

6. (1) The Company shall maintain a public-facing website about the facility, including making copies of the documents described in subclauses 12 (1) (b) (i) and (ii) of Ontario Regulation 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act), made under the Act, available to the public on its website.

(2) On or before the 15th day of each month, the Company shall publish a report on its website describing the activities it took to carry out the closure of the facility, including any monitoring activities during the preceding month.

(3) The Company shall publish on its website the documents listed in Schedule B to this Regulation, other than those in paragraphs 5 to 9 of that Schedule, until no further activities are required to carry out the closure of the facility or to carry out any monitoring.

(4) The requirements in subsections (1), (2) and (3) cease to apply 90 days after the Company submits the final closure report to the Director under subsection 8 (1).

Plan for ongoing monitoring

7. (1) Within 90 days after this section comes into force, the Company shall submit a monitoring plan to the Director and to the clerk of the County of Prince Edward.

(2) The monitoring plan must describe the actions the Company will take, or processes the Company will implement, to monitor the project location after removing the components of the facility and carrying out any site restoration activities required under the technical closure document, including

- (a) actions to monitor natural features, cultural heritage resources, agricultural land and municipal road allowances affected by the construction and closure of the facility; and
- (b) processes to assess and determine appropriate actions to address any negative environmental effects that may be noted during the monitoring activities described in clause (a).

(3) Following a review of the monitoring plan the Director shall either,

- (a) notify the Company that the Director has accepted the plan; or
- (b) provide the Company with any amendments to the plan that the Director determines are appropriate.

(4) If the Director has not provided the notification of the acceptance of the monitoring plan under clause (3) (a) or provided any amendments to the plan under clause (3) (b) within 45 days following its submission, the plan is deemed to have been accepted by the Director.

(5) Once the plan has been accepted or amended by the Director, the Company shall carry out the actions and implement the processes described in it for at least one year after all components of the facility have been removed and all site restoration activities have been completed.

(6) In this section,

“negative environmental effects” has the same meaning as in section 2 of Ontario Regulation 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act) made under the Act.

Final closure report

8. (1) The Company shall submit a final closure report to the Director, the District Manager and the clerk of the County of Prince Edward after it has completed the monitoring described in subsection 7 (2).

(2) The final report must contain, at minimum,

(a) a description of,

(i) the activities that were carried out as part of the closure of the facility, and

(ii) the actions that were carried out and the processes that were implemented in respect of the monitoring described in subsection 7 (2); and

(b) a statement provided by an officer or director who has authority to bind the Company that to the best of their knowledge the report is complete and accurate.

(3) The final report must include copies of the records the Company is required to retain in accordance with the technical closure document.

(4) Following a review of the final closure report, the Director shall either,

(a) notify the Company that the Director has accepted the report; or

(b) provide the Company with a list of any deficiencies in respect of whether the closure of the facility was carried out in accordance with subsection 2 (1).

(5) If the Director has not provided the notification of the acceptance of the report under clause (4) (a) or provided a list of deficiencies under clause (4) (b) within 90 days following the submission of the report, the report is deemed to have been accepted by the Director.

(6) For greater certainty, the acceptance of the final closure report does not relieve the Company of any obligations that arise under the Act.

Conflicts

9. (1) In the event of a conflict between a requirement imposed under this Regulation and a requirement imposed in a regulation, permit, approval or licence made or issued under another Act, the requirement in the other regulation, permit, approval or licence shall prevail.

(2) In the event of a conflict between or among requirements set out in two or more of the following documents, such conflicting provisions shall take precedence in the following order of priority and the Company shall be relieved from complying with the lower priority requirement to the extent of the conflict:

1. This Regulation.
2. The technical closure document.
3. A report or document submitted in accordance with the requirements of this Regulation.
4. The technical reports listed in Schedule B to this Regulation.

(3) In the event of a conflict between one or more documents or reports submitted in accordance with the requirements of this Regulation, the report or document most recently submitted shall take precedence.

Commencement

10. (1) Subject to subsection (2), this Regulation comes into force on the day it is filed.

(2) Section 6 comes into force 30 days after this Regulation is filed.

SCHEDULE A WHITE PINES WIND FACILITY

1. (1) The White Pines wind facility consists of the following components:

1. A total of nine wind turbines and one transformer substation at the locations set out in the Table.
2. Any associated ancillary equipment, systems and technologies, including on-site access roads, underground cabling, distribution or transmission lines and storage areas.

(2) The co-ordinates of the wind turbines and transformer substation in the Table are listed on the UTM grid coordinate system identifying easting, northing and zone based on a Z18-NAD83 projection.

**TABLE
CO-ORDINATES OF WIND TURBINES AND TRANSFORMER SUBSTATION**

Column 1 Item	Column 2 Source ID	Column 3 Easting (m)	Column 4 Northing (m)
1.	WTG 1	331,642	4,865,658
2.	WTG 2	331,865	4,865,330

3.	WTG 3	332,014	4,864,994
4.	WTG 4	333,433	4,866,108
5.	WTG 5	332,520	4,864,336
6.	WTG 6	333,551	4,864,775
7.	WTG 8	329,738	4,862,665
8.	WTG 9	330,014	4,863,071
9.	WTG 10	330,179	4,863,665
10.	TS2	332,911	4,862,991

SCHEDULE B TECHNICAL REPORTS

1. Additional Avoidance and Mitigation Measures to Minimize Potential Impacts to Blanding's Turtle (*Emydoidea blandingii*), prepared by Natural Resources Solutions Inc. dated July 22, 2016.
2. Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report submitted by the Company to the Director dated December 9, 2015.
3. Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report submitted by the Company to the Director dated January 14, 2016.
4. Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report submitted by the Company to the Director dated February 23, 2016.
5. Species at Risk Report White Pines Wind Project, prepared by Stantec Consulting Ltd. dated August 2012.
6. Stage 1 Archaeological Assessment, White Pines Wind Project, Prince Edward County, ON. Twp Lots A-Q; Various Lots in: West Bay; Lake Ontario W of Point Traverse; Con 1 S of Black River, Twp of S Marysburgh; and Various Lots in: Cons 2-5 S Side of E Lake, historic Twp of Athol in Prince Edward County, ON., filed with the Ministry of Tourism, Culture and Sport on January 18, 2012 by Stantec Consulting Ltd.
7. Stage 2 Archaeological Assessment, Proposed White Pines Wind Project and Stage 1 & 2 Transmission Line and Substation Additions and Modifications, Prince Edward County, Ontario, filed with the Ministry of Tourism, Culture and Sport on June 25, 2012 by Adams Heritage.
8. Stage 1 and 2 Archaeological Assessment - White Pines Wind Project - Transmission Line, Milford to Gorsline Road, filed with the Ministry of Tourism, Culture and Sport on December 28, 2012 by Adams Heritage.
9. Stage 2 Archaeological Assessment Proposed White Pines Wind Project and Stage 1 and 2 Transmission Line and Substation WPWF (1-41-013) Stage 2 Archaeological

Report January 11 2012, Prince Edward County, Ontario, filed with the Ministry of Tourism, Culture and Sport on December 18, 2013 by Adams Heritage.

RÈGLEMENT DE L'ONTARIO

pris en vertu de la

LOI SUR LA PROTECTION DE L'ENVIRONNEMENT

FERMETURE DE LA CENTRALE ÉOLIENNE WHITE PINES

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

«centrale» La centrale éolienne White Pines visée à l'annexe A du présent règlement.
(«facility»)

«centrale éolienne» S'entend au sens que le Règlement de l'Ontario 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act) pris en vertu de la Loi donne à l'expression «wind facility». («wind facility»)

«chef de district» Le chef de district du ministère du bureau du district où se situe l'emplacement du projet. («District Manager»)

«compagnie» La compagnie appelée wpd White Pines Wind Incorporated, y compris ses successeurs et ayants droit. («Company»)

«directeur» S'entend :

- a) du directeur nommé en vertu de l'article 5 de la Loi pour l'application de l'article du présent règlement où figure la mention;
- b) si aucun directeur visé à l'alinéa a) n'a été nommé, du directeur nommé en vertu de l'article 5 de la Loi pour l'application de l'article 47.5 de la Loi. («Director»)

«document d'exigences techniques pour la fermeture» Le document intitulé *Technical Requirements for the Closure of the White Pines Wind Facility*, publié par le ministère et

accessible sur un site Web du gouvernement de l'Ontario, dans ses versions successives.
(«technical closure document»)

«emplacement du projet» S'entend de ce qui suit :

- a) le terrain sur lequel se trouve la centrale;
- b) le terrain et l'ensemble ou une partie de tout édifice ou ouvrage dans lequel, sur lequel ou au-dessus duquel une personne exerce ou projette d'exercer une activité visant à fermer la centrale, lorsque ce terrain, cet édifice ou cet ouvrage est adjacent au terrain sur lequel se trouve la centrale. («project location»)

«éolienne» L'une ou l'autre des composantes énumérées au paragraphe (2), qu'elles aient ou non été construites ou installées. («wind turbine»)

(2) Les composantes visées à la définition de «éolienne» au paragraphe (1) sont les suivantes :

1. Un ouvrage qui soutient une génératrice électrique servant à convertir l'énergie éolienne en électricité.
2. L'équipement électrique et mécanique, y compris les génératrices électriques, servant à convertir l'énergie éolienne en électricité.
3. La base et la fondation de l'ouvrage visé à la disposition 1.

Fermeture de la centrale White Pines

2. (1) La compagnie réalise la fermeture de la centrale conformément à ce qui suit :

- a) au présent règlement;
- b) au document d'exigences techniques pour la fermeture;
- c) aux rapports techniques figurant à l'annexe B du présent règlement.

(2) La compagnie n'est pas tenue de se conformer à une exigence du présent règlement, du document d'exigences techniques pour la fermeture, des rapports techniques figurant à l'annexe B du présent règlement ou d'un rapport ou document présenté conformément aux exigences du présent règlement si les conditions suivantes sont réunies :

- a) la compagnie a fait des tentatives raisonnables pour négocier l'accès au terrain afin de remplir l'exigence, mais a été incapable de se voir accorder l'accès pour ce faire de la part du propriétaire du terrain;

- b) la compagnie a informé le directeur des tentatives faites et de l'exigence à laquelle elle ne pourra pas se conformer par suite de l'impossibilité d'accéder au terrain en question;
- c) le directeur a donné une confirmation écrite portant que la compagnie a fait des tentatives raisonnables pour négocier l'accès et que, par conséquent, elle est incapable de se conformer à l'exigence.

Exemption : paragraphe 47.3 (1) de la Loi

3. Le paragraphe 47.3 (1) de la Loi ne s'applique pas à la compagnie lorsqu'elle entreprend un projet d'énergie renouvelable dans la foulée de la fermeture de la centrale.

Pas d'élimination définitive des déchets

4. Aucun déchet produit dans le cadre de la fermeture de la centrale ne doit demeurer à l'emplacement du projet après que la compagnie a présenté au directeur le rapport final de fermeture en application du paragraphe 8 (1) à moins que les déchets :

- a) d'une part, émanent des lignes collectrices ou des lignes de distribution d'électricité;
- b) d'autre part, soient traités conformément au document d'exigences techniques pour la fermeture.

Avis : changement qui survient dans la propriété

5. (1) La compagnie avise immédiatement le directeur et le chef de district par écrit de ce qui suit :

1. Tout changement de propriétaire de la centrale.
2. Tout changement d'adresse de la compagnie.
3. Si la compagnie devient une société de personnes, le nom des associés. L'avis doit également comprendre soit une copie du plus récent enregistrement déposé en application de la *Loi sur les noms commerciaux*, soit une copie de la plus récente déclaration déposée en application de la *Loi sur les sociétés en commandite*, selon le cas.
4. Tout changement relatif à la dénomination sociale de la compagnie. L'avis doit également comprendre une copie du plus récent rapport de la compagnie déposé en application de la *Loi sur les renseignements exigés des personnes morales*.

(2) L'exigence prévue au paragraphe (1) cesse de s'appliquer 90 jours après que la compagnie présente au directeur le rapport final de fermeture en application du paragraphe 8 (1).

Exigences : renseignements rendus publics

6. (1) La compagnie doit tenir à jour un site Web accessible au public au sujet de la centrale, y compris y mettre à la disposition du public les documents visés aux sous-alinéas 12 (1) b) (i) et (ii) du Règlement de l'Ontario 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act) pris en vertu de la Loi.

(2) Au plus tard le 15^e jour de chaque mois, la compagnie publie sur son site Web un rapport faisant état des mesures qu'elle a prises au cours du mois précédent pour réaliser la fermeture de la centrale, y compris les activités de surveillance, s'il y a lieu.

(3) La compagnie publie sur son site Web les documents figurant à l'annexe B du présent règlement, sauf ceux qui figurent aux dispositions 5 à 9 de cette annexe, jusqu'à ce qu'aucune autre mesure ne doive être prise pour réaliser la fermeture de la centrale ou mener des activités de surveillance, s'il y a lieu.

(4) Les exigences prévues aux paragraphes (1), (2) et (3) cessent de s'appliquer 90 jours après que la compagnie présente au directeur le rapport final de fermeture en application du paragraphe 8 (1).

Plan de surveillance continue

7. (1) Dans les 90 jours qui suivent l'entrée en vigueur du présent article, la compagnie présente un plan de surveillance au directeur et au secrétaire du comté de Prince Edward.

(2) Doivent être énoncées dans le plan de surveillance les mesures que prendra la compagnie ou les procédés qu'elle mettra en oeuvre afin de surveiller l'emplacement du projet, après avoir retiré les composantes de la centrale et réalisé les activités de remise en état du site exigées aux termes du document d'exigences techniques pour la fermeture, y compris :

- a) des mesures de surveillance des éléments naturels, des ressources en patrimoine culturel, des terres agricoles et des réserves routières municipales touchées par la construction et la fermeture de la centrale;
- b) des procédés d'évaluation et de détermination des mesures appropriées pour réagir aux effets environnementaux négatifs qui pourraient être relevés pendant les activités de surveillance visées à l'alinéa a).

(3) Après avoir examiné le plan de surveillance, le directeur :

- a) soit avise la compagnie qu'il a accepté le plan;
- b) soit remet à la compagnie les modifications au plan qu'il juge appropriées.

(4) Si le directeur ne remet pas l'avis de l'acceptation du plan de surveillance comme le prévoit l'alinéa (3) a) ou ne remet pas de modifications au plan comme le prévoit l'alinéa (3) b)

dans les 45 jours qui suivent la présentation du plan, celui-ci est réputé avoir été accepté par le directeur.

(5) Une fois le plan accepté ou modifié par le directeur, la compagnie prend les mesures et met en oeuvre les procédés qui y sont énoncés pendant au moins un an après que toutes les composantes de la centrale auront été retirées et que toutes les activités de remise en état du site auront été achevées.

(6) La définition qui suit s'applique au présent article.

«effets environnementaux négatifs» S'entend au sens que l'article 2 du Règlement de l'Ontario 359/09 (Renewable Energy Approvals under Part V.0.1 of the Act) pris en vertu de la Loi donne à l'expression «negative environmental effects».

Rapport final de fermeture

8. (1) La compagnie présente un rapport final de fermeture au directeur, au chef de district et au secrétaire du comté de Prince Edward une fois qu'elle a terminé la surveillance visée au paragraphe 7 (2).

(2) Le rapport final doit comprendre à tout le moins ce qui suit :

a) une description des éléments suivants :

(i) les activités réalisées dans le cadre de la fermeture de la centrale,

(ii) les mesures qui ont été prises et les procédés qui ont été mis en oeuvre à l'égard de la surveillance visée au paragraphe 7 (2);

b) une déclaration d'un dirigeant ou d'un administrateur qui a le pouvoir de lier la compagnie selon laquelle, au mieux de sa connaissance, le rapport est complet et exact.

(3) Le rapport final doit comprendre des copies des dossiers que la compagnie est tenue de conserver conformément au document d'exigences techniques pour la fermeture.

(4) Après avoir examiné le rapport final de fermeture, le directeur :

a) soit avise la compagnie qu'il a accepté le rapport;

b) soit remet à la compagnie une liste des lacunes entourant la réalisation de la fermeture de la centrale conformément au paragraphe 2 (1).

(5) Si le directeur ne remet pas l'avis de l'acceptation du rapport comme le prévoit l'alinéa (4) a) ou ne remet pas une liste de lacunes comme le prévoit l'alinéa (4) b) dans les 90 jours qui suivent la présentation du rapport, celui-ci est réputé avoir été accepté par le directeur.

(6) Il est entendu que l'acceptation du rapport final de fermeture ne dispense pas la compagnie des obligations qui naissent en application de la Loi.

Incompatibilité

9. (1) En cas d'incompatibilité entre une exigence imposée en application du présent règlement et une exigence imposée dans un règlement pris en vertu d'une autre loi ou dans un permis, une approbation ou une licence délivré en application d'une autre loi, l'exigence imposée dans l'autre règlement, permis, approbation ou licence l'emporte.

(2) En cas d'incompatibilité entre les exigences énoncées dans deux ou plusieurs des documents suivants, les dispositions incompatibles l'emportent selon l'ordre de priorité suivant et la compagnie est soustraite à l'obligation de se conformer à l'exigence la moins prioritaire dans la mesure de l'incompatibilité :

1. Le présent règlement.
2. Le document d'exigences techniques pour la fermeture.
3. Un rapport ou un document présenté conformément aux exigences du présent règlement.
4. Les rapports techniques figurant à l'annexe B du présent règlement.

(3) En cas d'incompatibilité entre un ou plusieurs documents ou rapports présentés conformément aux exigences du présent règlement, le dernier rapport ou document présenté l'emporte.

Entrée en vigueur

10. (1) Sous réserve du paragraphe (2), le présent règlement entre en vigueur le jour de son dépôt.

(2) L'article 6 entre en vigueur 30 jours après le dépôt du présent règlement.

ANNEXE A CENTRALE ÉOLIENNE WHITE PINES

1. (1) La centrale éolienne White Pines est constituée des composantes suivantes :

1. Un total de neuf éoliennes et d'un poste de transformation aux endroits indiqués dans le tableau.

2. Les équipements, systèmes et technologies auxiliaires associés, dont des voies d'accès sur place, des câbles souterrains, des lignes de distribution ou de transmission et des lieux d'entreposage.

(2) Les coordonnées des éoliennes et du poste de transformation dans le tableau sont indiquées sur la grille de Mercator transverse universelle, qui précise l'abscisse, l'ordonnée et la zone en se fondant sur une projection Z18-NAD83.

TABLEAU
COORDONNÉES DES ÉOLIENNES ET DU POSTE DE TRANSFORMATION

Colonne 1 Point	Colonne 2 Identification de source	Colonne 3 Abscisse (mètres)	Colonne 4 Ordonnée (mètres)
1.	WTG 1	331 642	4 865 658
2.	WTG 2	331 865	4 865 330
3.	WTG 3	332 014	4 864 994
4.	WTG 4	333 433	4 866 108
5.	WTG 5	332 520	4 864 336
6.	WTG 6	333 551	4 864 775
7.	WTG 8	329 738	4 862 665
8.	WTG 9	330 014	4 863 071
9.	WTG 10	330 179	4 863 665
10.	TS2	332 911	4 862 991

ANNEXE B
RAPPORTS TECHNIQUES

1. *Additional Avoidance and Mitigation Measures to Minimize Potential Impacts to Blanding's Turtle (Emydoidea blandingii)*, rédigé par Natural Resources Solutions Inc., daté du 22 juillet 2016.
2. *Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report*, présenté par la compagnie au directeur, daté du 9 décembre 2015.
3. *Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report*, présenté par la compagnie au directeur, daté du 14 janvier 2016.
4. *Erosion and Sediment Control and Stormwater Management Plan Report*, présenté par la compagnie au directeur, daté du 23 février 2016.
5. *Species at Risk Report White Pines Wind Project*, rédigé par Stantec Consulting Ltd., daté d'août 2012.
6. *Stage 1 Archaeological Assessment, White Pines Wind Project, Prince Edward County, ON. Twp Lots A-Q; Various Lots in: West Bay; Lake Ontario W of Point Traverse; Con 1 S of Black River, Twp of S Marysburgh; and Various Lots in: Cons 2-5 S Side of E Lake, historic Twp of Athol in Prince Edward County, ON.*, déposé

auprès du ministère du Tourisme, de la Culture et du Sport le 18 janvier 2012 par Stantec Consulting Ltd.

7. *Stage 2 Archaeological Assessment, Proposed White Pines Wind Project and Stage 1 & 2 Transmission Line and Substation Additions and Modifications, Prince Edward County, Ontario*, déposé auprès du ministère du Tourisme, de la Culture et du Sport le 25 juin 2012 par Adams Heritage.
8. *Stage 1 and 2 Archaeological Assessment - White Pines Wind Project - Transmission Line, Milford to Gorsline Road*, déposé auprès du ministère du Tourisme, de la Culture et du Sport le 28 décembre 2012 par Adams Heritage.
9. *Stage 2 Archaeological Assessment Proposed White Pines Wind Project and Stage 1 and 2 Transmission Line and Substation WPWF (1-41-013) Stage 2 Archaeological Report January 11 2012, Prince Edward County, Ontario*, déposé auprès du ministère du Tourisme, de la Culture et du Sport le 18 décembre 2013 par Adams Heritage.