



# Compte rendu sommaire de décision

DEC 25-H12

à l'égard de

Demandeur NexGen Energy Ltd

Objet Demande de permis pour la préparation de  
l'emplacement et la construction visant le projet  
de mine et d'usine de concentration d'uranium  
Rook I

Dates de 19 novembre 2025  
l'audience 9 au 12 février 2026  
publique

Date du 4 mars 2026  
compte  
rendu  
sommaire de  
décision

## **COMPTE RENDU SOMMAIRE DE DÉCISION – DEC 25-H12**

Demandeur :	NexGen Energy Ltd
Adresse :	3150 – 1021, rue Hastings Ouest, Vancouver (Colombie-Britannique) V6E 0C3
Objet :	Demande de permis pour la préparation de l’emplacement et la construction visant le projet de mine et d’usine de concentration d’uranium Rook I
Évaluation environnementale commencée le :	2 mai 2019
Demande de permis reçue le :	30 juin 2023
Dates de l’audience publique	Partie 1 : 19 novembre 2025 Partie 2 : du 9 au 12 février 2026
Lieu de l’audience publique :	Partie 1 : 140, promenade du Portage, Gatineau (Québec) et virtuellement (sur Zoom)  Partie 2 : Hôtel Sheraton Cavalier Saskatoon, 405, 20e rue Est, Saskatoon (Saskatchewan) et virtuellement (sur Zoom)
Date du compte rendu sommaire de décision :	4 mars 2026
Formation de la Commission :	P. Tremblay A. Hardie V. Remenda
Registraire de la Commission :	C. Salmon
Rédactrice du compte rendu :	C. Zou
Avocate de la Commission :	C. Maheux

Représentants du demandeur		Numéro du document
L. Curyer	Président et directeur général	CMD 25-H12.1 CMD 25-H12.1A CMD 25-H12.1B CMD 25-H12.1C
L. Moger	Vice-président, Environnement, permis et autorisation	
A. Swerhone	Responsable de l'environnement	
A. Engdahl	Vice-président, Communauté	
M. Scansen	Directrice, Mobilisation	
J. Henderson	Directeur, Conformité	
F. Halliday	Gestionnaire, Évaluation environnementale	
J. Vandenberg	Responsable technique de l'énoncé des incidences environnementales/responsable de l'eau	
R. Parker	Directeur, Énergie nucléaire	
D. Smart	Vice-président, Développement régional	
T. McPherson	Dirigeant principal des affaires	
N. Bezuidenhout	Boursier, Géochimie	
B. Dyck	Responsable, Traitement et métallurgie	
C. Copley	Directeur de projet	
B. Ting	Ingénieur principal	
Personnel de la CCSN		Numéro du document
R. Jammal	Premier vice-président et chef de la réglementation des opérations, Direction générale de la réglementation des opérations	CMD 25-H12 CMD 25-H12.A CMD 25-H12.B CMD 25-H12.C CMD 25-H12.D
K. Campbell	Directrice générale, Direction de la réglementation du cycle et des installations nucléaires (DRCIN)	
P. Burton	Conseiller stratégique, Bureau de la directrice générale, DRCIN	
D. Pandolfi	Agente de projet principale, Division des mines et des usines de concentrations d'uranium (DMUCU), DRCIN	
J. Thelen	Directeur, Division des grands projets et du soutien stratégique, DRCIN	
A. Levine	Directeur, Division de la consultation et de la mobilisation des Autochtones (DCPI), Direction de la planification stratégique (DPS)	
H. Hunter	Conseillère principale, DCPI, DPS	
J. McKeown	Chef d'équipe, régions de l'ouest et du nord, DCPI, DPS	
D. Beaton	Directrice générale, Direction de l'évaluation et de la protection environnementales et radiologiques (DEPER)	
M. Fabian Mendoza	Directrice, Division de l'évaluation des risques environnementaux (DERE), DEPER	
M. McConnell	Spécialiste de l'évaluation des risques environnementaux, DERE, DEPER	
V. Segin	Spécialiste de l'évaluation des risques environnementaux, DERE, DEPER	

Z. Li	Agent en évaluation géoscientifique, DERE, DEPER	
T. Tarekegn	Agent en évaluation géoscientifique, DERE, DEPER	
M. Yu	Spécialiste de l'évaluation des risques environnementaux, DERE, DEPER	
N. Frigault	Spécialiste de l'examen de l'environnement, Division de l'examen de l'environnement (DER), DEPER	
R. Froess	Agent d'examen de l'environnement, DER, DEPER	
J. Lam	Spécialiste des programmes environnementaux, Division des sciences de la santé et de la conformité environnementale, DEPER	
C. Dodkin	Spécialiste en radioprotection, Division de la radioprotection, DEPER	
G. Cornett	Agent d'évaluation de programmes de formation, Division de l'évaluation des programmes de formation, Direction de la gestion de la sûreté (DGS)	
G. Giobbe	Spécialiste principale des systèmes de gestion, Division des systèmes de gestion, DGS	
L. Nicolai	Spécialiste des facteurs humains et organisationnels, Division du rendement humain et organisationnel, DGS	
C. Androuet	Spécialiste technique, Division de l'évaluation de la conception technique, Direction de l'évaluation et de l'analyse	
B. Holland	Conseiller en communications, Division des communications organisationnelles et réglementaires, Direction des communications stratégiques	
Intervenants		
Voir l'annexe A		
Autres représentants du gouvernement		
Ministère de l'Environnement de la Saskatchewan : A. Rempel, S. Wilkie, T. Charabin, K. Webb, W. Kotyk, C. Piper, T. Moulding et S. Francis		
Saskatchewan Health Authority : H. MacDonald, B. Quinn, K. Chokani et D. Sampson		
Ministère des Relations et de la Sécurité en milieu de travail de la Saskatchewan : D. Rezansoff et B. Preston		
Ministère de l'Énergie et des Ressources de la Saskatchewan : K. Brecht		
Environnement et Changement climatique Canada : C. Epp, O. O'Sullivan, J. Sabourin, D. Kim, R. Ejeckam, A. Calderhead, A. Bugajski et J. Small		
Santé Canada : A. James, P. Partridge, D. Kitchen et C. Dutchak		
Ressources naturelles Canada : N. Robinson et R. Holmberg		
Ministère de la Voirie de la Saskatchewan : J. Kotylak et J. Fertuck		
Transports Canada : J. Barker		
Pêches et Océans Canada : B. Schmidt et L. Phalen		

**Décision en vertu du paragraphe 52(1) de la LCEE 2012 :**

Le projet n'est pas susceptible d'entraîner des effets négatifs importants sur l'environnement

**Permis : Délivré**

**Table des matières**

1.0	INTRODUCTION .....	1
2.0	DÉCISION .....	3
	Annexe A – Intervenants .....	A

## 1.0 INTRODUCTION

1. Le 30 juin 2023, NexGen Energy Ltd (NexGen) a présenté à la Commission canadienne de sûreté nucléaire<sup>1</sup> (CCSN), en vertu du paragraphe 24(2) de la [Loi sur la sûreté et la réglementation nucléaires](#)<sup>2</sup> (LSRN), [une demande](#) pour obtenir un permis de préparation de l'emplacement et de construction visant son [projet de mine et d'usine de concentration d'uranium Rook I](#) (le projet). Ce projet est situé dans le nord de la Saskatchewan, dans le bassin d'Athabasca sud, à côté du lac Patterson le long de la partie supérieure du bassin versant de la rivière Clearwater, à environ 155 km au nord de la ville de La Loche. Le projet se trouve également sur le territoire visé par le Traité historique no 8 (1899), sur le territoire de la patrie métisse et sur les territoires traditionnels des Denesūliné, des Cris et des Métis.
2. Le projet proposé consiste en une mine et une usine de concentration d'uranium qui serviraient à extraire et traiter l'uranium du gisement Arrow, un gisement d'uranium à haute teneur découvert par NexGen en 2014. Le projet proposé permettrait de produire jusqu'à 14 millions de kilogrammes d'octaoxyde de triuranium (U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>) par an pendant 24 ans.
3. NexGen demande un permis de préparation de l'emplacement et de construction pour le projet, ainsi que l'autorisation de posséder, d'utiliser et d'entreposer des substances nucléaires et des appareils à rayonnement pour les activités connexes. Un permis de préparation de l'emplacement et de construction pour le projet n'autoriserait pas l'exploitation de l'installation.
4. NexGen propose d'utiliser la méthode conventionnelle d'extraction par trous profonds pour le projet. Le minerai extrait des ouvrages souterrains serait traité au moyen d'une dés extraction à l'acide fort pour produire, au final, du U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>. Les résidus seraient stockés définitivement sous terre afin de réduire au minimum l'empreinte en surface.
5. Le projet est assujéti à une évaluation environnementale (EE) sous le régime de la [Loi canadienne sur l'évaluation environnementale \(2012\)](#)<sup>3</sup> (LCEE 2012). L'EE a débuté le 2 mai 2019, après que NexGen ait présenté sa description de projet. La CCSN est l'autorité responsable de l'EE aux termes de la LCEE 2012, et la Commission doit rendre une décision sur l'EE avant de prendre une décision de permis en vertu de la LSRN<sup>4</sup>.

---

<sup>1</sup> On désigne la Commission canadienne de sûreté nucléaire comme « la CCSN » lorsqu'on renvoie à l'organisation et à son personnel en général, et comme « la Commission » lorsqu'on renvoie à la composante tribunal.

<sup>2</sup> *Loi sur la sûreté et la réglementation nucléaires*. L.C. 1997, ch. 9.

<sup>3</sup> L.C. 2012, ch. 19, art. 52.

<sup>4</sup> En août 2019, la [Loi sur l'évaluation d'impact](#) (LEI) est entrée en vigueur, remplaçant la LCEE 2012. L'article 182 de la LEI comprend des dispositions transitoires qui stipulent que les évaluations environnementales de projets désignés commencées sous le régime de la LCEE 2012, et pour lesquelles la CCSN est l'autorité responsable, se poursuivront sous le régime de la LCEE 2012 si aucune déclaration n'a été remise avant la date d'entrée en vigueur de la LEI.

6. Le présent compte rendu sommaire de décision expose la décision de la Commission à l'égard de la demande de permis de préparation de l'emplacement et de construction visant le projet. Les motifs détaillés de la décision de la Commission seront présentés dans un compte rendu de décision détaillé qui sera publié à une date ultérieure.

#### Questions à l'étude

7. Conformément à l'article 52 de la LCEE 2012, la Commission doit décider si, compte tenu de l'application des mesures d'atténuation qu'elle juge appropriées, le projet est susceptible d'entraîner des effets négatifs importants sur l'environnement, tels que définis aux paragraphes 5(1) et (2) de la LCEE 2012.
8. Si la Commission détermine que le projet n'est pas susceptible d'entraîner des effets négatifs importants sur l'environnement, elle pourra alors envisager l'examen de la demande de permis, au titre de la LSRN.
9. Conformément aux alinéas 24(4)a) et b) de la LSRN, pour délivrer le permis de préparation de l'emplacement et de construction, la Commission doit être convaincue que NexGen :
  - a) est compétente pour exercer les activités visées par le permis
  - b) prendra, dans le cadre de ces activités, les mesures voulues pour préserver la santé et la sécurité des personnes, pour protéger l'environnement, pour maintenir la sécurité nationale et pour respecter les obligations internationales que le Canada a assumées
10. En tant que mandataire de la Couronne, la Commission reconnaît son rôle consistant à préserver l'honneur de la Couronne, à respecter les obligations constitutionnelles de la Couronne et à promouvoir la réconciliation avec les peuples autochtones du Canada. Les responsabilités de la Commission comprennent l'obligation de consulter les Autochtones et, le cas échéant, de prendre des mesures d'accommodement à l'égard de leurs intérêts lorsque la Couronne envisage une mesure qui pourrait avoir des répercussions sur leurs droits ancestraux ou issus de traités<sup>5</sup>.
11. La Commission doit déterminer si l'obligation de consulter est déclenchée, et dans l'affirmative, si cette obligation a été remplie. Cette détermination, qui porte sur les conditions à remplir pour satisfaire à l'obligation de consulter, est éclairée par les principes et les dispositions de la [Déclaration des Nations Unies sur les droits des peuples autochtones](#)<sup>6</sup> (DNUDPA), en raison de son adoption dans le droit canadien par l'entremise de la [Loi sur la Déclaration des Nations Unies sur les droits des peuples autochtones](#)<sup>7</sup> (LDNU)<sup>8</sup>.

---

<sup>5</sup> *Nation Haïda c. Colombie-Britannique (Ministre des Forêts)*, 2004 CSC 73; *Première Nation Tlingit de Taku River c. Colombie-Britannique (Directeur d'évaluation de projet)*, 2004 CSC 74.

<sup>6</sup> Nations Unies. *Déclaration des Nations Unies sur les droits des peuples autochtones*, septembre 2007.

<sup>7</sup> L.C. 2021, ch. 14.

<sup>8</sup> *Première Nation de Kebaowek c. Laboratoires Nucléaires Canadiens*, 2025 CF 319.



### Audience publique

12. Le 11 mars 2025, la Commission a publié à l'égard de cette demande un [avis d'audience publique et de financement des participants](#)<sup>9</sup> qui sollicitait le dépôt de demandes d'intervention avant le 9 janvier 2026. La Commission a, par la suite, publié deux avis révisés. Le premier, publié le [20 août 2025](#)<sup>10</sup>, précisait le lieu de la Partie 1 de l'audience. Le second, publié le [23 janvier 2026](#)<sup>11</sup>, précisait le lieu et les dates de la Partie 2 de l'audience, et énonçait clairement le fait que l'objet et la portée de l'audience incluaient les obligations de la Commission en tant que mandataire de la Couronne.
13. Pour examiner la demande de NexGen, le président de la Commission a établi une formation de la Commission, qu'il a présidée, et qui était également composée des commissaires Andrea Hardie et Victoria Remenda (Ph. D.)<sup>12</sup>.
14. L'audience s'est déroulée conformément aux [Règles de procédure de la Commission canadienne de sûreté nucléaire](#)<sup>13</sup> (les Règles). Au cours de l'audience publique en deux parties, la Commission a examiné les mémoires et entendu les exposés oraux de NexGen, du personnel de la CCSN et de 48 intervenants<sup>14</sup>. L'interprétation était offerte en anglais, en français, en déné et en cri. L'audience a été diffusée en direct, et les archives vidéo peuvent être consultées sur le [site Web de la CCSN](#).

## **2.0 DÉCISION**

15. La Commission a déterminé que les décisions relatives à l'EE et à la délivrance d'un permis ont déclenché l'obligation de consulter les détenteurs de droits suivants et, le cas échéant, de prendre des mesures d'accommodement à leur égard :
  - Nation dénée de Clearwater River (NDCR)
  - Nation métisse de la Saskatchewan (NMS)<sup>15</sup>
  - Nation dénée de Birch Narrows (NDBN)
  - Nation dénée de Buffalo River (NDBR)
16. La Commission reconnaît que, même si l'obligation de consulter n'est pas déclenchée à l'égard des Nations et communautés autochtones énumérées ci-dessous, ces Nations et

---

<sup>9</sup> CCSN. *Avis d'audience publique et de financement des participants*, 11 mars 2025.

<sup>10</sup> CCSN. *Avis révisé d'audience publique et de financement des participants*, 20 août 2025.

<sup>11</sup> CCSN. *Avis révisé d'audience publique*, 23 janvier 2026.

<sup>12</sup> Conformément à l'article 22 de la LSRN.

<sup>13</sup> *Règles de procédure de la Commission canadienne de sûreté nucléaire*, DORS/2000-211.

<sup>14</sup> Une liste des participants à l'audience et des mémoires soumis dans le cadre de l'audience figure à l'annexe A du présent compte rendu sommaire de décision.

<sup>15</sup> La NMS est une organisation autochtone qui représente des détenteurs de droits.

communautés ont manifesté leur intérêt pour le projet et, conformément à la condition de permis 15.1, NexGen devra poursuivre sa collaboration avec elles :

- le Bureau des terres et des ressources de Ya'thi Néné (BTRYN), qui représente les communautés de la Première Nation de Hatchet Lake, de la Première Nation de Black Lake et de la Première Nation de Fond-du-Lac, ainsi que les municipalités de Camsell Portage, d'Uranium City, de Stony Rapids et de Wollaston Lake
  - la Première Nation des Chipewyan d'Athabasca (PNCA)
  - la Nation métisse de Willow Lake (NMWL)
  - la Première Nation crie Mikisew (PNCM)
17. La responsabilité de la Commission de préserver l'honneur de la Couronne et son obligation légale de consulter les Autochtones et, s'il y a lieu, de prendre des mesures d'accommodement à l'égard de leurs intérêts, conformément à l'article 35 de la [Loi constitutionnelle de 1982](#)<sup>16</sup>, ont été satisfaites pour toutes les Nations et communautés autochtones mentionnées aux paragraphes 15 et 16. La Commission estime que les mesures prises et celles proposées satisfont à l'obligation de consultation et, le cas échéant, d'accommodement.
18. La Commission conclut également que le projet n'est pas susceptible d'entraîner des effets négatifs importants sur l'environnement, tels que définis aux paragraphes 5(1) et 5(2) de la LCEE 2012, compte tenu des mesures d'atténuation et des mesures de surveillance et de suivi proposées.
19. Elle est également d'avis que NexGen est compétente pour exercer les activités que le permis autorisera et que, dans l'exercice de ces activités, NexGen prendra les mesures voulues pour préserver la santé et la sécurité des personnes, protéger l'environnement, maintenir la sécurité nationale et respecter les obligations internationales que le Canada a assumées.
20. Compte tenu de ce qui précède, la Commission délivre à NexGen un permis de préparation de l'emplacement et de construction pour une période de 10 ans. Le permis, UML-MINEMILL-ROOK1.00/2036, est valide du 4 mars 2026 au 31 mars 2036.
21. La Commission délivre le permis tel que proposé par le personnel de la CCSN dans le CMD 25-H12.D, avec les changements suivants :
- L'activité autorisée IV)a) est modifiée comme suit (la modification n'a pas d'impact sur la formulation de la version française, donc seule la modification à la version anglaise est présentée), passant de :  
  
*“prepare site and construct a nuclear facility (hereinafter, “the facility”) for the mining of uranium ore and the production of uranium concentrate at a site*

---

<sup>16</sup> Loi constitutionnelle de 1982, annexe B de la Loi de 1982 sur le Canada (R.-U.), 1982, ch. 11.

*known as the Rook-I Project in the province of Saskatchewan, as shown on the drawings referenced in appendix A to this licence”*

à


*“prepare a site **for** and construct a nuclear facility (hereinafter, “the facility”) for the mining of uranium ore and the production of uranium concentrate at a site known as the Rook-I Project in the province of Saskatchewan, as shown on the drawings referenced in appendix A to this licence”*

22. La Commission délègue ses pouvoirs aux membres du personnel de la CCSN suivants aux fins des conditions de permis 3.2 et 14.1 :
- directeur, Division des mines et des usines de concentration d’uranium
  - directrice générale, Direction de la réglementation du cycle et des installations nucléaires
  - premier vice-président et chef de la réglementation des opérations, Direction générale de la réglementation des opérations
23. La Commission accepte la garantie financière proposée par NexGen au montant de 61,848 millions de dollars sous forme d’un cautionnement, dont la province de la Saskatchewan est le bénéficiaire. La Commission accepte également le calendrier de mise en œuvre proposé pour la garantie financière, détaillé dans le tableau 6.5-1 du CMD 25-H12.1. Cette garantie financière sera mise en œuvre en 4 étapes et atteindra son plein montant au cours de la quatrième année de la période d’autorisation du permis de préparation de l’emplacement et de construction
24. Avec cette décision, NexGen est tenue de mettre en œuvre les engagements pris au cours du processus d’évaluation environnementale et d’examen réglementaire, notamment :
- remplir les 3 conditions de l’EE et s’acquitter des 6 engagements réglementaires décrits à l’annexe D de l’ébauche du Manuel des conditions de permis présentée dans le CMD 25H12.D, comme l’exige la condition de permis 14.1
  - s’acquitter de ses engagements indiqués dans le *Rapport sur les engagements fédéraux pour le projet Rook I* (le Registre des engagements)<sup>17</sup> qui s’appliquent aux activités de construction et aux activités préalables à l’exploitation et qui relèvent du mandat de la CCSN; conformément aux critères de vérification de la conformité indiqués dans la condition de permis 14.1
  - mettre en œuvre un programme de mobilisation des Autochtones, comme l’exige la condition de permis 15.1

---

<sup>17</sup> NexGen. *Rapport sur les engagements fédéraux pour le projet Rook I* (le Registre des engagements), novembre 2024 (joint au CMD 25-H12.1-Ref18).

- soumettre l'instrument finalisé de la garantie financière à la CCSN dans les 60 jours suivant la présente décision, comme l'exige la condition de permis 16.1
25. Avec cette décision, la Commission donne instruction au personnel de la CCSN de respecter ses engagements envers les Nations et communautés autochtones, y compris ceux décrits dans les évaluations des répercussions sur les droits de la NDCR, de la NMS et de la NDBN. La Commission s'attend également à ce que le personnel de la CCSN continue de collaborer avec toutes les Nations et communautés autochtones mentionnées dans la présente décision et qu'il fasse rapport à la Commission de ces activités de mobilisation tout au long des phases d'autorisation subséquentes du projet.
26. La Commission demande au personnel de la CCSN de lui rendre compte, chaque année, de l'état d'avancement des engagements qu'il a pris et des activités permanentes de consultation et de mobilisation.
27. La Commission donne également instruction au personnel de la CCSN d'inclure une mise à jour sur le rendement de NexGen à l'égard du projet dans ses rapports périodiques. Cette mise à jour devrait comprendre des renseignements sur les activités de mobilisation continue de NexGen auprès des Nations et communautés autochtones, et le personnel de la CCSN devrait informer la Commission, dans le cadre de ce rapport, de tout changement apporté au Manuel des conditions de permis de NexGen.
28. La Commission mentionne que le personnel de la CCSN peut, au besoin et en tout temps, porter toute question à son attention.
29. Les motifs détaillés de la décision de la Commission, ainsi que son examen des renseignements versés au dossier dans le cadre de la présente séance, seront expliqués dans un compte rendu de décision détaillé qui sera publié à une date ultérieure.

  
Digitally signed by Tremblay, Pierre  
DN: C=CA, O=GC, OU=CNSC-CCSN  
, CN="Tremblay, Pierre"  
Reason: I am approving this  
document  
Location:  
Date: 2026.03.04 11:09:26-05'00'  
Foxit PDF Editor Version: 13.0.1

---

Pierre F. Tremblay  
Président  
Commission canadienne de sûreté nucléaire

---

4 mars 2026

Date

## Annexe A – Intervenants

<b>Intervenants – Exposés oraux</b>	<b>Numéro du document</b>
Jamie Gailey	CMD 25-H12.2
Rise Air, représenté par D. Gold	CMD 25-H12.5 CMD 25-H12.5A
Morris Interactive Inc, représenté par L. Cey	CMD 25-H12.14 CMD 25-H12.14A CMD 25-H12.14B
Nation dénée de Buffalo River, représentée par le chef K. Montgrand et l'ainé E. Campbell	CMD 25-H12.17
Jimmy Montgrand	CMD 25-H12.19
Saskatchewan Mining Association, représentée par R. Morelli et P. Schwann	CMD 25-H12.22 CMD 25-H12.22A
Nation dénée de Birch Narrows, représentée par le chef J. Sylvestre, K. McGrath et R. Laprise	CMD 25-H12.26 CMD 25-H12.26A
Triall Consulting, représentée par V. Bachiu	CMD 25-H12.28 CMD 25-H12.28A
Nation métisse de la Saskatchewan, représentée par le président G. McCallum, B. Laroque, K. Shewchuk et l'ainé A. Lemaigre	CMD 25-H12.31 CMD 25-H12.31A
Nation dénée de Clearwater River, représentée par le chef T. Clark, J. Barretto, J. Hoher, Lester Herman, D. Lemaigre et C. Willier	CMD 25-H12.32 CMD 25-H12.32A
Marlene Hansen	CMD 25-H12.36
John Desjarlais	CMD 25-H12.37
Buffalo Narrows – Métis Community Council, représenté par le président Raymond Laliberte	CMD 25-H12.39
Village nordique de La Loche, représenté par le maire Lyle Herman	CMD 25-H12.41
Première Nation crie de Mikisew, représentée par E. Barnes	CMD 25-H12.42
Village nordique de Beauval, représenté par le maire Rick Laliberte	CMD 25-H12.44
Bureau des terres et des ressources de Ya'thi Néné, représenté par M. Denechezhe, A. Disain, M. MacDonald, l'ainé F. Throassie, L. Bougie-Still, B. Hanbidge, C. Toutsaint, E. Dzenlioun et G. Schmidt	CMD 25-H12.45 CMD 25-H12.45A
Trappeurs et pêcheurs traditionnels du secteur de piégeage N-19, représentés par D. Montgrand et l'ainé W. Herman	CMD 25-H12.46 CMD 25-H12.46A

Première Nation des Chipewyans d'Athabasca, représentée par C. Davies-Flett, M. Olsgard et M. Gerchikov	CMD 25-H12.47 CMD 25-H12.47A
Première Nation d'English River, représentée par C. Hunt, l'aîné I. Campbell et K. Maurice	CMD 25-H12.48
Nation métisse de Willow Lake, représentée par D. G. Roth, M. Michetti et K. Winnitoy	CMD 25-H12.49

<b>Intervenants – Mémoires</b>	<b>Numéro du document</b>
Association nucléaire canadienne	CMD 25-H12.3
École secondaire dénée	CMD 25-H12.4
Rebecca Sylvestre	CMD 25-H12.6
Barbara Hannah de l'école dénée de Clearwater River	CMD 25-H12.7
Saskatoon Industry Education Council	CMD 25-H12.8
Chambre de commerce de la grande région de Saskatoon	CMD 25-H12.9
North Saskatoon Business Association	CMD 25-H12.10
Roughriders de la Saskatchewan	CMD 25-H12.11
Chambre de commerce de la Saskatchewan	CMD 25-H12.12
Paul Haynes de l'école dénée de Clearwater River	CMD 25-H12.13
École primaire Nítélazētúé	CMD 25-H12.15
North American Young Generation in Nuclear – chapitre de l'Université de Regina	CMD 25-H12.16
École communautaire de Twin Lakes	CMD 25-H12.18
Institut indien des technologies de la Saskatchewan	CMD 25-H12.20
Institut technique Dumont	CMD 25-H12.21
Saskatchewan Industrial and Mining Suppliers Association	CMD 25-H12.23
Village nordique de Buffalo Narrows	CMD 25-H12.24
Canucks Sports & Entertainment	CMD 25-H12.25
Localité du nord de Bear Creek	CMD 25-H12.27
Chambre de commerce du Canada	CMD 25-H12.29
Ava Haynes	CMD 25-H12.30
Steve Lawrence	CMD 25-H12.33
La Loche Sport, Recreation & Culture	CMD 25-H12.34

Integral Ecology Group	CMD 25-H12.35
Le nucléaire au féminin Canada	CMD 25-H12.38
Northlands College	CMD 25-H12.40
North American Young Generation in Nuclear	CMD 25-H12.43