

ANNUAL REPORT 2018 2019



ORGO

NWT OFFICE OF THE REGULATOR OF OIL AND GAS OPERATIONS

*Front Cover: Service rig, Cameron Hills, February 2019.
(Credit: OROGO)*

TABLE OF CONTENTS

Message from the Regulator	2
Message from the Executive Director	3
The Regulator	5
Mandate.....	5
Jurisdiction.....	5
Responsibilities.....	6
Delegations and Appointments	6
The Office of the Regulator of Oil and Gas Operations	7
Role	7
Strategic Plan.....	7
Staff.....	8
Location	8
2018-2019 Activities	9
Applications	9
Inspections	15
Incident Response	16
Other Initiatives.....	18

MESSAGE FROM THE REGULATOR

I am pleased to present this Annual Report on the activities of the Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) for 2018-2019.

OROGO was established in April 2014 as a result of devolution. 2018-2019 was the fifth year of OROGO's operations and this Annual Report celebrates that milestone. Congratulations!

This year saw a change in the leadership of OROGO. James Fulford, the founding Executive Director of OROGO, left the organization. I thank Jamie for his years of dedication to OROGO and his

steadfast vision for the organization. Pauline de Jong took on the role of Executive Director on February 4, 2019. Pauline has worked for OROGO since 2014 as the Senior Advisor, Legislation and Policy, ensuring continuity and capacity during a time of increased activity. I am happy to welcome her to this leadership role.

As the risks associated with long-term suspended wells and unused oil and gas infrastructure across Canada become more evident, I am pleased to see the *Well Suspension and Abandonment Guidelines and Interpretation Notes* bearing fruit in our jurisdiction. I look forward to continued reductions in the risks associated with unused wells and infrastructure in the coming years.

OROGO continues to prioritize efforts to promote accessibility to the regulatory system and build resilient working relationships with stakeholders. Well history records can now be obtained digitally from the Information Office and digital geophysical program records will be coming soon. OROGO staff are actively engaged in educational activities through events such as the Geoscience Forum in Yellowknife and the Resource and Energy Development Information (REDI) shows in Norman Wells, Fort Simpson and Yellowknife.

The publication of the *Environmental Protection Plan Guidelines and Interpretation Notes* and the *Safety Plan Guidelines and Interpretation Notes*, as well as other policy documents, supports OROGO's ongoing commitment to transparency, and to certainty and predictability in its regulatory decisions.

I congratulate OROGO on its accomplishments over the past five years and look forward to another successful year in 2019-2020, continuing to deliver on OROGO's mission: regulating oil and gas activities to keep people safe and protect the environment where we live and work.



Louis Sebert, GNWT Regulator
(Credit: GNWT)



MESSAGE FROM THE EXECUTIVE DIRECTOR

I am pleased to offer this Annual Report on the activities of the Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) for the 2018-2019 fiscal year.

The 2018-2019 Annual Report is my first as Executive Director of OROGO. It is also the fifth Annual Report since OROGO was established in April 2014 as a result of devolution. The years have flown by, punctuated by many firsts – first application, first inspection, first guidelines and many others. This Annual Report contains a special section celebrating OROGO's achievements and showcases a refreshed design to carry us through the next five years.

This year saw a significant increase in oil and gas activity in OROGO's jurisdiction associated with the maintenance and abandonment of suspended wells. This activity was largely driven by OROGO's *Well Suspension and Abandonment Guidelines and Interpretation Notes*, issued in 2017, which establish timeframes for operators to bring suspended wells into compliance with the Guidelines and to permanently plug, cut and cap suspended wells. It is satisfying to see the reduction in risk associated with suspended wells resulting from the implementation of the Guidelines.

In 2018-2019, OROGO accomplished a great deal in its efforts to make information more easily accessible to stakeholders. All well history files are now digitized and available through the Information Office, and geophysical program (seismic) files will be available early in the 2019-2020 fiscal year.



*Pauline de Jong, Executive Director,
OROGO (Credit: Angela Gzowski)*

ENGLISH

The Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) ensures oil and gas activities are conducted in a safe and environmentally responsible manner that conserves oil and gas resources.

For more information, visit www.orogo.gov.nt.ca

In December 2018, the Regulator issued *Environmental Protection Plan Guidelines and Interpretation Notes* and *Safety Plan Guidelines and Interpretation Notes*. These Guidelines are based on those issued by the National Energy Board prior to devolution, but have been updated to remove unnecessary or incorrect references and reformatted to meet OROGO's standard. This year, OROGO also developed a Compliance and Enforcement Policy, a Well Material and Core Sampling Policy and a roadmap to the Operations Authorization and Well Approval application process. All of these documents are available on OROGO's website.

OROGO continues to prioritize strong working relationships with other regulators and open communications with stakeholders. In 2018, OROGO was accepted as an International Affiliate of the Interstate Oil and Gas Compact Commission (IOGCC), taking its place alongside several other Canadian jurisdictions, and deepened its engagement with other western Canadian regulators through the Western Regulators Forum. OROGO also continues to receive valuable technical support from the Alberta Energy Regulator and the National Energy Board through its service agreements.

I would like to thank James Fulford, who served as OROGO's first Executive Director from its creation in 2014 to February 2019. Jamie worked extremely hard to establish OROGO as a credible, professional regulatory body and I am grateful to him for building such a strong foundation for the organization. I would also like to thank all of OROGO's staff, who have risen to the challenge of our increased activity level and made my transition into the role of Executive Director as smooth as possible. I look forward to continuing our work together in the coming years.



THE REGULATOR

MANDATE

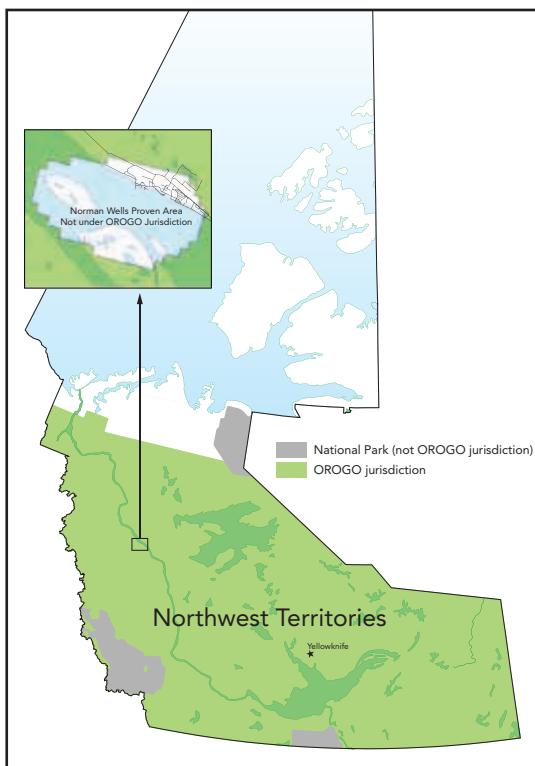
The Regulator is designated by the Commissioner in Executive Council under the *Oil and Gas Operations Act* (OGOA). The Minister of Justice was designated as the Regulator, effective February 22, 2016.

The Regulator's mandate is to regulate the exploration for and exploitation of oil and gas resources for the primary purposes of ensuring human safety, environmental protection and the conservation of those resources. The Regulator's mandate does not include promoting oil and gas-related development.

The Regulator's activities are governed by OGOA, the *Petroleum Resources Act* (PRA) and the regulations under those Acts as well as the *Mackenzie Valley Resource Management Act*.

JURISDICTION

The Regulator has jurisdiction for the regulation of oil and gas works and activities in the onshore Northwest Territories (NWT), with the exception of the Inuvialuit Settlement Region and lands that were not transferred from the Government of Canada to the Government of the Northwest Territories with devolution on April 1, 2014. Within these boundaries, the Regulator has jurisdiction over oil and gas activities on Aboriginal settlement lands as well as other private lands.



CREE

Ôma masinahikew kamikos ohci ôma nahaw isihcikewin ohci pimiy mîna pahkitewipimiy pimpayhcikewin (OGOO) kehcinahiwewin pimiy mina pahkitewipimiy waskawiwin mîna kîkway ka nikaniskamihk eta kanaweyihtâmihk mîna isi nakayâskamowin kîkway ka nâkateyihâmihk tansi kesâyahk nema nahascikewin pahkitewipimiy isihcikewin

ohci ayiwak kwayaskomowewin kiyokata www.orogo.gov.nt.ca

RESPONSIBILITIES

The Regulator is responsible for:

- Considering applications for and issuing Operations Authorizations (including geophysical operations authorizations);
- Considering applications for and issuing Well Approvals for activities, including drilling, re-entry, work overs, completion, recompletion, suspension and abandonment of a well or part of a well;
- Inspecting active and historic oil and gas facilities;
- Responding to incidents and spills at regulated oil and gas facilities;
- Considering applications for and issuing Significant Discovery Declarations and Commercial Discovery Declarations; and
- Issuing Operating Licences.

DELEGATIONS AND APPOINTMENTS

Delegations

OGOA allows the Regulator to delegate his powers to issue Operating Licences, Operations Authorizations and Well Approvals, including the consideration of safety factors and the determination of the nature and amount of proof of financial responsibility (security) required.

The Regulator delegated these powers to James Fulford, Chief Conservation Officer, from June 16, 2014 to February 3, 2019. On February 4, 2019, the Regulator delegated these powers to Pauline de Jong, Chief Conservation Officer.

The PRA allows the Regulator to delegate his powers to issue Significant Discovery Declarations and Commercial Discovery Declarations. These delegations are made on a case-by-case basis.

No new delegations were made under the PRA in 2018-2019.

Appointments

Section 4 of OGOA requires the Regulator to appoint a Chief Conservation Officer and a Chief Safety Officer.

Pauline de Jong, Executive Director, was appointed Chief Conservation Officer, effective February 4, 2019. James Fulford's appointment as Chief Conservation Officer was revoked the same day.

Brian Heppelle, Senior Technical Advisor, was appointed Chief Safety Officer, effective February 23, 2015.

The Regulator also appointed Michael Martin, Senior Technical Advisor, as Safety Officer, effective November 5, 2018.

THE OFFICE OF THE REGULATOR OF OIL AND GAS OPERATIONS

ROLE

The role of the Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) is to support the Regulator in carrying out his statutory responsibilities under OGOA and the PRA.

STRATEGIC PLAN

OROGO's strategic plan, established in 2016-2017, sets out its mission, vision and strategic objectives.

Mission

We regulate oil and gas activities to keep people safe and protect the environment where we live and work.

Strategic Objectives



To enhance certainty and predictability in our actions and in regulatory decisions.



To promote accessibility and transparency in our work.



To build and maintain resilient working relationships.



To grow oil and gas regulatory capacity in the Northwest Territories.

Vision

OROGO is a respected and effective regulator grounded in the values of Northerners.

GWICH'IN

Aii Khaii akoo ts'at Nan T'at Guk'atr'inaatii kat (OROGO) nits'ò khaii gòò nan t'at hàò goo'aii danh ttak lòò nan diinagòò'ee gwà'àn ttak gwijzrii hàò gwint'àntr'ahkaii ji' geenjít guk'andehtr'inaatih.

Tth'ahih hee ji' geenjít gavlidàndai' yinohthan ji', ji' gwits'at gwino'h'i: www.orogo.gov.nt.ca

STAFF

Six staff members make up OROGO: the Executive Director; the Office Administrator; the Senior Advisor, Legislation and Policy; two Senior Technical Advisors; and the Manager, Information Office.

On November 4, 2018, Mike Martin joined the OROGO team as Senior Technical Advisor on a transfer assignment from the Department of Environment and Natural Resources. OROGO said farewell to Ed Hardy, Technical Specialist, at the end of his transfer assignment on January 2, 2019. On February 4, 2019, Jamie Fulford left the position of Executive Director and Pauline de Jong took on the role.

OROGO receives technical advice and support from the National Energy Board and the Alberta Energy Regulator through service agreements. OROGO is also able to access support from other regulators or consultants as may be required.

LOCATION

OROGO's offices are located on the 4th floor of the Northwest Tower in Yellowknife. The public is invited to visit during working hours, weekdays between 8:30 am and 5:00 pm, except statutory holidays.



The OROGO Team, December 2018: Ed Hardy (Safety Officer), Mike Martin (Safety Officer), Kristen Cameron (Manager, Information Office), James Fulford (Executive Director), Donna Schear (Office Administrator), Brian Heppelle (Chief Safety Officer) and Pauline de Jong (Senior Advisor, Legislation and Policy). (Credit: Angela Gzowski)

2018-2019 ACTIVITIES

APPLICATIONS

In 2018-2019, OROGO received:

- Five applications for operations authorizations;
- Twenty applications for well approvals;
- Six applications to amend an existing operations authorization or approval;
- One application to change a well name (to reflect a change in ownership);
- One core sample request covering four wells; and
- All annual reporting requirements for continued compliance, including production reports, environmental reports and safety reports.

These applications represent a significant increase in oil and gas activity in OROGO's jurisdiction. As shown in the following table, the activity revolves primarily around well suspension and abandonment. It is largely driven by the *Well Suspension and Abandonment Guidelines and Interpretation Notes* (the Guidelines), which came into effect on February 1, 2017, establishing requirements for suspended and abandoned wells under OROGO's jurisdiction and deadlines for the safe abandonment of inactive wells.

INUINNAQTUN

Uqhuryuaplu Gaasiliplu Aulapkiayiit Munaqhiyiita Havakviat (OROGO) hapkunanik munaqhivaktuq uqhuryuaplu gaasiliplu hulilukaarutait aulatdjutainniklu ihuangnikkut aanningniattukkut nunaplu immaplu itdjuhiit ihmagittiaqhugit, uqhuryuaqarvigigamikkik gaasiliqarvigigamikiklu munarittiaqhugit atungniit pivaktut.

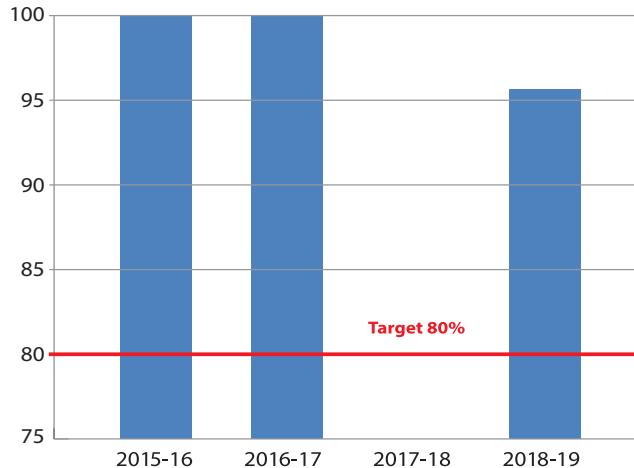
Appiqhuitqaruvit ilihimattiarumaguvitluunniit hapkuninga, una takuurvia qaritauyakkut pulaanginiarialik:
www.orogo.gov.nt.ca

2018-2019 OA and Well Approval Applications

Type of Application	Application #	Purpose	Region
Operations Authorization	OA-2018-001	Well Maintenance	Dehcho
Operations Authorization	OA-2018-002	Well Abandonment	Sahtu
Operations Authorization	OA-2018-003	Ongoing Operations	South Slave
Operations Authorization	OA-2018-004	Well Abandonment	Dehcho
Operations Authorization	OA-2018-005	Well Abandonment	Dehcho
Well Approval	ACW-2018-002	Well Abandonment	Sahtu
Well Approval	ACW-2018-003	Well Abandonment	Sahtu
Well Approval	ACW-2018-004	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-005	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-006	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-007	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-008	Well Abandonment	Dehcho
Well Approval	ACW-2018-009	Well Abandonment	Dehcho
Well Approval	ACW-2018-010	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-011	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-012	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-013	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-014	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-015	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2018-016	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2019-001	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2019-002	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2019-003	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2019-004	Well Suspension	South Slave
Well Approval	ACW-2019-005	Well Suspension	South Slave

Despite the increased level of activity, OROGO processed 96% of the applications received within its established service standards, well above its target of 80%.

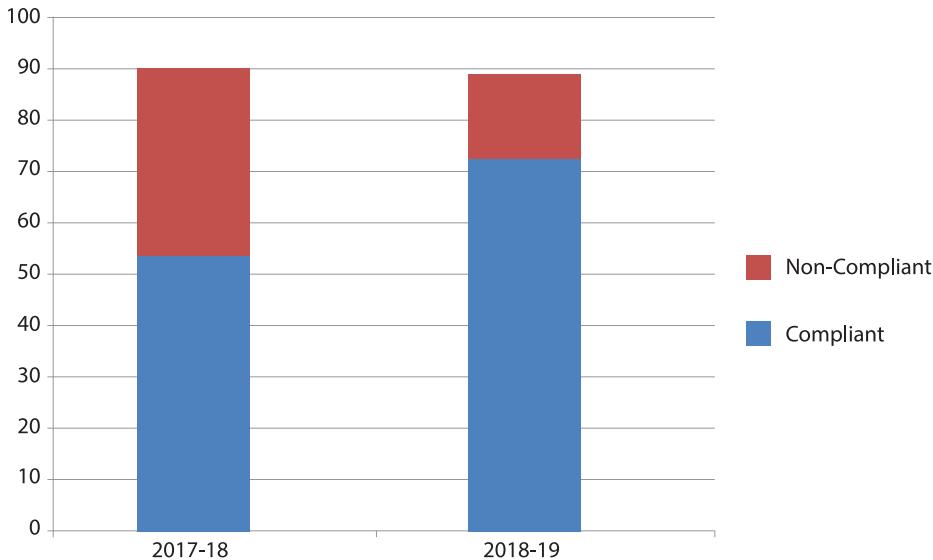
Applications Processed within Service Standard (%)



Since 2015-2016, OROGO has processed more than 80% of all applications for Operations Authorizations and Well Approvals within its established service standard.

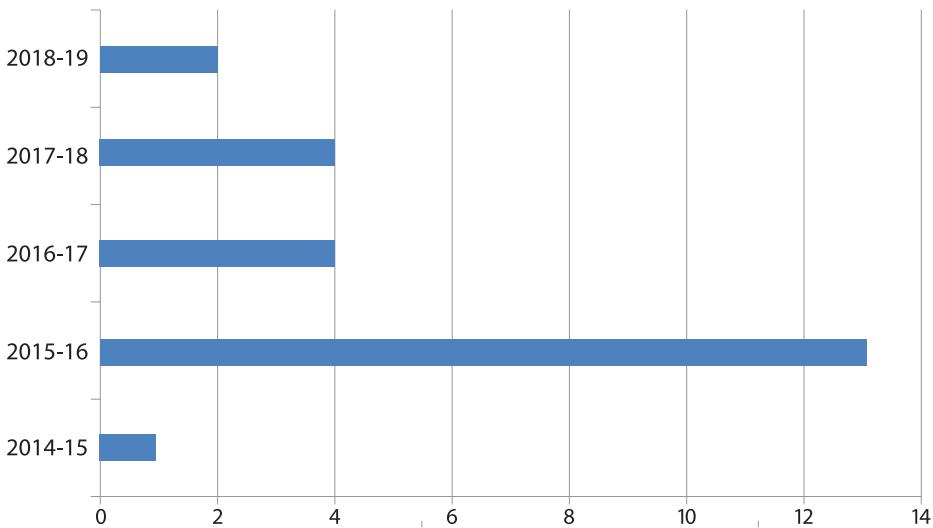
As a result of the activity during the winter 2019 work season, there has been an increase in both the number of suspended wells that are compliant with the Guidelines and the number of inactive wells safely abandoned in OROGO's jurisdiction.

Suspended Well Status



In 2018-2019, 20 suspended wells were brought into compliance with the Guidelines through service rig or slickline interventions or by the completion of inspections by operators.

Inactive Wells Safely Abandoned

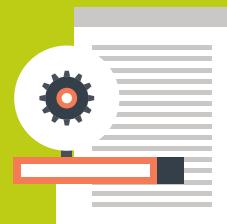


Oil and gas wells safely abandoned under OROGO jurisdiction since April 1, 2014.

INUKTITUT

8 Oil and Gas Capacity E

6 Guidelines Issued



4

Memoranda of
Understanding
with Partner
Regulators



2

Significant
Discovery
Declarations



OROC
NWT OFFICE OF THE REGULATOR OF OIL AND GAS

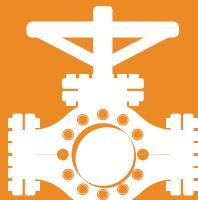
5

ANNIVERSARY
MILESTONES

12

s Regulatory
Building Events

24 Inactive Wells
Safely Abandoned



49 Applications
Processed



2K+
(2,000 Plus)
Historical Files
Converted to
Digital Format



GO
ND GAS OPERATIONS

TH

GARY
EVES

Although 2018-2019 saw many wells brought into compliance with the Guidelines, there is still work to be done on a number of non-compliant suspended wells. OROGO anticipates that this work will occur in the winter 2020 work season. In accordance with the Guidelines, wells that were brought into a compliant suspended state in 2019 must be abandoned within six years, by the end of the 2025 winter work season. In addition, operators of suspended wells that were found to be in compliance with the guidelines in 2017 have until January 31, 2023, to bring them back into production or abandon them. In order to manage the volume of applications expected, operators must provide a plan for their activities to OROGO by January 31, 2021.

OROGO also accepted the 2018 annual report from Imperial Oil Resources Limited on progress toward a “Final Decision to Construct” for the authorization applicable to the Mackenzie Gathering System component of the proposed Mackenzie Gas Project. The proponents indicated that the construction of the Mackenzie Gas Project is unlikely to begin prior to December 31, 2022.



*Fuel and chemical tanks cleaned out and tagged as out of service, Cameron Hills, March 2019.
(Credit: GNWT Lands)*

INSPECTIONS

OROGO's inspection activities in 2018-2019 fell into two categories:

- On-site inspections of authorized oil and gas activities; and
- Review of operator inspections of suspended wells.

OROGO staff conducted six on-site inspections in 2018-2019, including inspections of all authorized activities.

The *Oil and Gas Drilling and Production Regulations* also require operators to regularly monitor and inspect their suspended wells to ensure they are in good condition and are not leaking. OROGO staff reviewed the resulting inspection reports and followed up with operators to address any potential issues, which may involve applying to OROGO for permission to conduct remedial work, to re-suspend or to abandon the well in question.

OROGO's
*Compliance and
Enforcement Policy*
is available on its
website.



Brian Heppelle (Chief Safety Officer) and Mike Martin (Safety Officer), Cameron Hills, February 2019. (Credit: AER)

FRANÇAIS

Le Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières (BOROPG) veille à ce que les activités pétrolières et gazières soient menées d'une manière sécuritaire et respectueuse de l'environnement en préservant les ressources en pétrole et en gaz naturel.

Pour en savoir plus, consultez le www.orogo.gov.nt.ca.

INCIDENT RESPONSE

Oil and gas incidents are reported to the Regulator in two ways. If the incident results in a spill over a certain threshold from OROGO-regulated facilities or pipelines, the incident must be reported through the NWT-Nunavut Spill Line, which then routes the information to OROGO. All incidents must also be reported directly to OROGO through a dedicated 24/7 phone line, even if the incident results in a spill below the threshold or is a non-spill incident or a near miss.

The increase in activity in winter 2019 resulted in an increase in incidents reported to OROGO. A total of ten incidents and one near-miss were reported in 2018-2019. The reports required under the *Oil and Gas Drilling and Production Regulations* were received and reviewed by OROGO.

As part of its commitment to regulatory transparency, Summary Incident Reports are available on OROGO's public registry.

2018-2019 Incidents

Incident #	Nature of the Incident
INC-2019-001-HUS-OA-2018-002	Inconsistent pressure reading/leaking primary controls during accumulator function test – no injury
INC-2019-002-HUS-OA-2018-002	Improper functioning of accumulator – no injury
INC-2019-004-HUS-OA-2018-002	Spill – fresh water with trace KCl (salt)
INC-2019-005-HUS-OA-2018-002	Injured worker – struck by low pressure hose
INC-2019-006-SOG-OA-1237-001	Injury – twisted knee
INC-2019-007-HUS-OA-2018-002	Spill – cement/water release
INC-2019-008-HUS-OA-2018-002	Over pressurized well – jacking of tubing – no injury
INC-2019-009-SOG-OA-1237-001	Uncontrolled release of sour gas from a well head – no injury
N/A*	Dripping methanol tank – no injury
N/A*	Uncontrolled release of sour gas from well head – no injury

*Incidents reported prior to January 2019 do not have a number.



OROGO continues to participate in the NWT-Nunavut Spills Working Group, a group of agencies that have signed the NWT-Nunavut Spills Working Agreement. In keeping with OROGO's strategic goals of growing northern capacity and building resilient working relationships, in 2018 OROGO coordinated and funded the delivery of a table-top emergency response exercise.



Brian Heppelle (Chief Safety Officer), Natalie Burge (AER) and Mike Martin (Safety Officer), Sahtu, February 2019. (Credit: AER)

CHIPEWYAN

T'q Beghár Ní Ts'j Gáslin chu Tłesdógh chu Náltsi T'at'ú Beghálada Hałní Jä ?egħálana Kýé sí (OROGO), deni t'a ní ts'j gáslin chu tħesdógh chu náltsi begħálada sí, raté nezú begħálada-u, bet'á ní ts'édhir chà xa yałni-u, tħiġi yunéth haża xa bek'enélha

Taħu begħaq bekk' ērlyaq rīlnej dé, computer yé ja niħqi, www.orogo.gov.nt.ca

OTHER INITIATIVES

Promoting Open and Transparent Regulation

OROGO continues to focus on increasing the openness and transparency of the oil and gas regulatory system. This work is shaped by section 91 of the *Petroleum Resources Act* (PRA), which places significant limits on the type of information that OROGO can make available about the applications it receives and its interactions with operators.

On May 10, 2016, the Regulator approved OROGO's *Information Disclosure Guidelines*. The objective of the Guidelines is to encourage transparency by obtaining advance permission from applicants to disclose as much information relating to an application as possible, while maintaining each operator's right to confidentiality under section 91 of the PRA. All applications to the Regulator for Operation Authorizations and Well Approvals must include a completed and signed *Information Disclosure Consent Form*.

OROGO also asks all operators conducting a hydraulic fracturing operation to consent to the disclosure of information related to hydraulic fracturing operations. Disclosure can include the well name and identifiers, the well total vertical depth and data on the hydraulic fracturing operations such as the fracture data, the total water volume, hydraulic fracture fluid ingredients, and the combinations and concentrations of chemicals. The information provided by operators who have consented is then posted on FracFocus.ca, a website established to provide public information on hydraulic fracturing for participating Canadian jurisdictions.

Making Information Available

OROGO is a repository for information collected during oil and gas activities and maintains an Information Office that makes non-privileged (non-confidential) information about oil and gas activities in the Regulator's jurisdiction publicly available. This data is particularly valuable to companies and researchers evaluating oil and gas potential. It can be accessed by contacting the Information Office.



OROGO is increasingly able to make this information available in electronic form, which improves its usefulness for industry, researchers and other stakeholders. Historical files for all wells in OROGO's jurisdiction, dating back to the 1920s, are now available electronically through the Information Office. Geophysical information has also been digitized and is being prepared for public availability.

In 2018-2019, OROGO received:

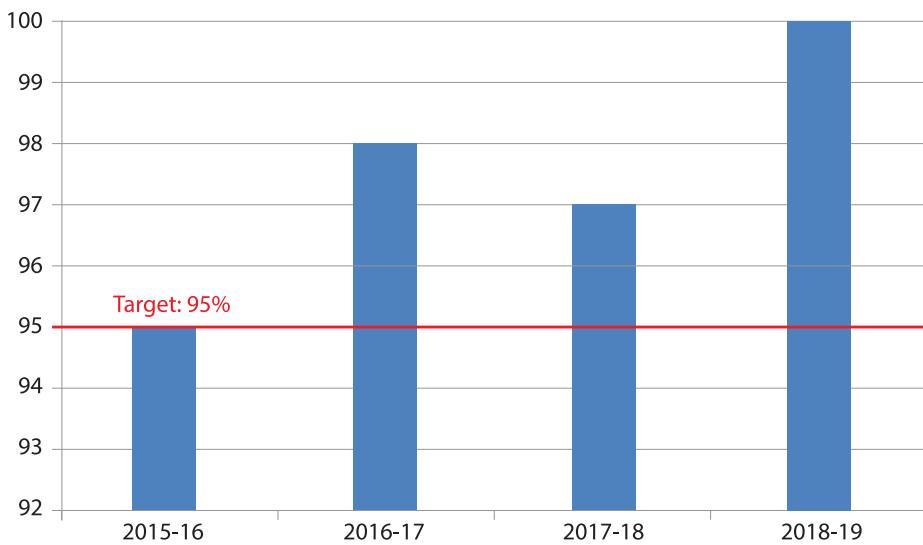
- 15 different requests for well information, resulting in 183 files sent;
- Six requests for seismic information, resulting in 57 files sent; and
- 128 other public inquiries.

Access to well materials (cuttings, fluid samples and core samples) is also available by applying to the Information Office. These materials are located at the Geological Survey of Canada core facility in Calgary, Alberta.

In keeping with its objective of accessibility, OROGO places a high priority on responsiveness to public inquiries. In 2018-2019, OROGO responded to 149 public inquiries, all but one within one business day.

*OROGO's
Well Material and
Core Sampling Policy
is available on
its website.*

Response to Public Inquiries within Service Standards (%)



Since 2015-2016, OROGO has provided a preliminary response to at least 95% of all public inquiries within one business day.

NORTH SLAVEY

Din Tlehgot'ine Gozeghálaeda k'é eyia areyqné Tiehret'o hé Tleh dek'ale hé areyqné asáodé lé, nezq bet'á, ghqedí (OROGO) goredi qt'e bek'eodí gha yeghokedi qt'e.

Waa begodi k'eoruzhá nahwhé nídé ejó www.orogo.gov.nt.ca k'e dat'l'e qt'e

Guidelines and Interpretation Notes

OROGO continues to seek out opportunities to provide more certainty and predictability in key areas of the regulatory process. The issuance of guidelines by the Regulator under section 18 of OGOA is one tool that can be used for this purpose.

In 2018-2019, the Regulator issued:

- *Safety Plan Guidelines and Interpretation Notes*; and
- *Environmental Protection Plan Guidelines and Interpretation Notes*.

These guidelines are updated versions of those issued by the National Energy Board and carried over under section 123(5) of the *Oil and Gas Operations Act* with devolution in 2014.

In September 2018, OROGO began a public engagement process on the possible costs associated with spills and debris from oil and gas activities and the Proof of Financial Responsibility held by the Regulator for Operations Authorizations. The public engagement period ended on February 28, 2019. Responses were received from government, Indigenous organizations and industry. A report summarizing the responses will be published in the first quarter of 2019-2020.



Kristen Cameron (Manager, Information Office) at REDI in Norman Wells, February 2019.
(Credit: OROGO)

Relationships with Other Regulators

OROGO prioritizes building and maintaining resilient working relationships with other regulators. It participates in organizations that bring regulators from different jurisdictions together as well as establishing direct, one-on-one relationships through Memoranda of Understanding and other tools.

In 2018-2019, OROGO was accepted as an International Affiliate member of the Interstate Oil and Gas Compact Commission (IOGCC), which allows OROGO to participate on committees, join in oil and gas studies, and access international best practices. Seven other Canadian provinces and territories are IOGCC International Affiliates. In September 2018, OROGO participated in its first IOGCC annual meeting.

OROGO is a member of the Western Regulators Forum (WRF), which focuses on facilitating the exchange of information and discussion of ideas about oil and gas regulation, collaborating on research into issues of common interest, and supporting inter-organizational communications and engagement. The WRF includes representation from Saskatchewan, Alberta and British Columbia, as well as the National Energy Board. In 2018-2019, OROGO participated in WRF activities on incident reporting, Indigenous engagement and the use of standards in regulation.



Brian Heppelle (Chief Safety Officer), Sheena Jensen (WSCC), Matthew Ewasuik (AER), Ed Hardy (Safety Officer) and Ken Fortin (NEB) conducting a joint inspection at Cameron Hills, September 2018. (Credit: OROGO)

SOUTH SLAVEY

Godj Tleh Det'q gots'eh Tleh Niht's'j eghalagenda k'éé (OROGO) la daqndih t'áh tleh det'q gots'eh tleh niht's'j t'áh eghalagenda sii, seqe nezü zheehéh eghalagenda gots'eh zhaat'aq ts'eh k'eh chu nezü k'éogeah gha gots'eh azhii kii tleh det'q gots'eh tleh niht's'j t'áh eghalaenda le, sii kaqndih t'áh chu k'éogeah gha.

K'éndah keodahshá enahthé enidé, satso ahsii lo kenandih k'eh gots'é gondi nínáhza, www.orogo.gov.nt.ca

OROGO participates actively in the NWT Board Forum, which brings together resource management organizations in the territory, and strives to improve and maintain effective lines of communication between its members, resolve common issues and share expertise. In 2018-2019, the NWT Board Forum held its September meeting in Yellowknife and Behchokǫ.

OROGO also participates in the NWT-NU Spills Working Group, FracFocus.ca, CAMPUS (a non-profit organization of Canada's energy and utilities regulators) and the Professional Petroleum Data Management Association (PPDM).

OROGO has Memoranda of Understanding with the Mackenzie Valley Land and Water Board, the Workers' Safety and Compensation Commission, the National Energy Board and the Government of Yukon.

Outreach and Engagement

In April 2018, OROGO presented its Well Watch program to the Tulita Renewable Resources Council. Well Watch is an opportunity for OROGO to further engage with NWT communities on old, abandoned well sites. The program is designed to encourage local land users to report concerns with historic, abandoned well sites to OROGO so that any risks can be identified and assessed. Well Watch has already resulted in one historic abandoned well, near Jean Marie River, being identified for further research by the operator in the summer and fall of 2019.

In January 2019, Trails in Tandem (TT) launched *In the Footsteps of Our Ancestors*, a documentary about the Canol Trail. OROGO contributed to this project by funding interviews with Sahtu elders, who were present during the construction of the project, in order to help document both the positive and negative aspects of the North's first energy megaproject. OROGO also provided funding for public screenings of the film in Tulita and Norman Wells.



Nicholas Castel (TT), Jordan Lennie (TT), Donna Shear (Office Administrator), Pauline de Jong (Senior Advisor, Legislation and Policy) and Erin Drage (TT) at the Norman Wells premiere of *In the Footsteps of Our Ancestors*, January 2019. (Credit: OROGO)

In 2018-2019, OROGO made particular efforts to connect with operators with respect to the implementation of the *Well Suspension and Abandonment Guidelines and Interpretation Notes*. In June 2018, OROGO held one-on-one meetings with the operators of non-compliant suspended wells in Calgary as well as an open house for all operators. OROGO continued to meet regularly with operators on a one-on-one basis throughout the year.

OROGO participated in a number of other community outreach and stakeholder engagement activities in 2018-2019, including:

- A Petroleum Technology Alliance of Canada (PTAC) workshop on wellbore integrity research in Calgary;
- The Government of the Northwest Territories (GNWT) Resource and Energy Development Information (REDI) sessions Fort Simpson, Norman Wells and Yellowknife;
- A presentation to the Environmental Studies Research Fund Management Board in Yellowknife;
- The Geoscience Forum in Yellowknife;
- The annual meeting of GNWT petroleum-related divisions in Yellowknife;
- A resource co-management workshop titled “Fostering Integrated Decision-making in Resource Management”, hosted by the Gwich'in Settlement Area co-management boards and the GNWT in Inuvik; and
- The Arctic Oil and Gas Symposium in Calgary.



Gladys Norwegian (Grand Chief, Dehcho First Nations), Jamie Fulford (Executive Director) and Mike Mageean (Regional Superintendent, ITI) at REDI in Fort Simpson, October 2018.
(Credit: OROGO)

Follow OROGO
on Twitter:
@OROGO_NWT

OROGO has developed a one-page Roadmap for Operations Authorization and Well Approval applications to improve understanding of the regulatory requirements.

TŁICHO

Tłeh eyits'q Tłehtsj Wehöidì t'à Eghälageedaa Wenjħitl'èkò (OROGO) dè gots'q tleet'o eyits'q tłeh xè eghałagiidèe sii edete ts'a kehogħiħi xè dè gomqo għoqq tsġowwii ts'a k'ehogħza, hani-żdè dè gots'q tleet'o eyits'q dègħtlee għolaa sii deq' wek'ehowi ha-le.

Deq' wegodji k'eahsq ha njiżdè satsq t'à asir häetaa www.orogo.gov.nt.ca k'eyahaati.

For the fifth consecutive year, OROGO has published an Annual Report for tabling in the Legislative Assembly. While this is not a requirement of the legislation, OROGO sees this as an effective way to share information about its work and maintain accountability to the public and legislators.

Capacity Building

OROGO continues to enhance its own capacity to regulate oil and gas activities and to promote oil and gas regulatory capacity building across northern organizations.

OROGO staff participated in formal and informal learning opportunities throughout the year, including:

- Emergency and spill readiness training – both operator-specific and in cooperation with other regulators;
- Job-shadowing field compliance activities of other regulators;
- A familiarization visit to a hydraulic fracturing site in Alberta;
- Incident Command System (ICS) training;
- A workshop on geothermal energy in conjunction with the Geoscience Forum;
- The Professional Petroleum Data Management Symposium;
- Society of Exploration Geophysicists online training;
- Administrative justice training through the Foundation of Administrative Justice; and
- Energy Safety Canada Training.

OROGO has established a tradition of making training and educational events available to others. In November 2018, in conjunction with the Geoscience Forum, OROGO organized a workshop on hydraulic fracture behaviour by Professor Maurice Dusseault of the University of Waterloo. The workshop was attended by staff from the National Energy Board, the Petroleum Resources Division, the Northwest Territories Geological Survey and the Mackenzie Valley Land and Water Board, along with OROGO staff.



Donna Schear (Office Administrator) and Ed Hardy (Safety Officer) answering students' questions at the Geoscience Forum in Yellowknife, November 2018. (Credit: OROGO)

*Back Cover: Slickline truck, Cameron Hills, February 2019.
(Credit: AER)*

CROGO

NWT OFFICE OF THE REGULATOR OF OIL AND GAS OPERATIONS

Contact Information

Office of the Regulator of Oil and Gas Operations
(OROGO)

Government of the Northwest Territories

P.O. Box 1320, Yellowknife NT X1A 2L9

Phone: 867-767-9097

Email: orogo@gov.nt.ca

Website: www.orogo.gov.nt.ca

OROGO Information Office

Phone: 867-767-9097 x 78004

Email: orogo@gov.nt.ca

Incident Response

NWT Spill Line: 1-867-920-8130 (phone);
1-867-873-6924 (fax)

OROGO Incident Response Line (24/7):
1-867-445-8551



If you would like this information in another official language, contact us at (867) 767-9097.

RAPPORT ANNUEL 2018 2019



BOROPG

BUREAU DE L'ORGANISME DE RÉGLEMENTATION DES OPERATIONS PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES DES TN-O

*Page couverture: Plateforme de maintenance, collines Cameron,
février 2019. (Photo : BOROPG)*

TABLE DES MATIÈRES

Message du chargé de la réglementation	2
Message de la directrice générale	3
Chargé de la réglementation.....	5
Mandat	5
Gouvernement	5
Responsabilités	6
Délégations et nominations	6
Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières.....	7
Rôle	7
Plan stratégique	7
Personnel	8
Emplacement	8
Activités en 2018-2019	9
Demandes.....	9
Inspections	15
Intervention en cas d'incident	16
Autres initiatives	18

MESSAGE DU CHARGÉ DE LA RÉGLEMENTATION

Je suis heureux de vous présenter le rapport d'activité annuel du Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières (BOROPG) pour 2018-2019.

Le BOROPG a été créé en avril 2014 à la suite du transfert des responsabilités. L'année 2018-2019 a marqué la cinquième année d'existence du BOROPG, et le présent rapport annuel célèbre cette étape importante.

Nous avons été témoins, cette année, d'un changement à la direction du BOROPG : James Fulford, le directeur général fondateur, a quitté l'organisation. Je le remercie pour ses années de dévouement envers le BOROPG et pour sa vision inébranlable

à l'endroit de l'organisation. Pauline de Jong a pris les rênes de la direction générale le 4 février 2019. Pauline travaillait pour le BOROPG depuis 2014 à titre de conseillère principale en matière de législation et de politiques; sa nomination assure donc une continuité et un bon fonctionnement à l'intérieur du BOROPG à un moment où le niveau d'activité est en hausse. Je suis heureux de l'accueillir à ce poste de direction.

Tandis que les risques sont plus manifestes que jamais au Canada du point de vue des infrastructures pétrolières et gazières inutilisées et des puits dont l'exploitation est suspendue à long terme, je suis heureux de constater que le *Bulletin d'application et directives pour la suspension de l'exploitation et l'abandon d'un puits* porte fruit sur notre territoire. J'espère que les risques associés aux puits et aux infrastructures inutilisés continueront de diminuer au cours des prochaines années.

Le BOROPG continue de concentrer ses efforts sur la promotion de l'accessibilité au système de réglementation et sur le développement de relations de travail solides avec les différents intervenants. Il est maintenant possible d'obtenir l'historique des registres de puits sous forme numérique auprès du Bureau d'information, et les rapports numérisés des programmes géophysiques seront également bientôt disponibles. Le personnel du BOROPG participe activement à des activités éducatives dans le cadre d'événements tels que le Colloque sur les sciences de la terre à Yellowknife et les présentations de Informati PRÊT (préparation sur les ressources et l'énergie pour les Ténois) à Norman Wells, Fort Simpson et Yellowknife.

La publication de divers documents stratégiques, comme le *Bulletin d'application et directives – plan de protection de l'environnement* et le *Bulletin d'application et directives – plan de sécurité*, témoigne de l'engagement continu du BOROPG à faire preuve de transparence, de cohérence et de prévisibilité dans ses décisions de réglementation.

Je tiens à féliciter le BOROPG pour ses accomplissements au cours des cinq dernières années. J'espère qu'il connaîtra une autre année fructueuse en 2019-2020 et qu'il continuera de remplir sa mission : réglementer les activités pétrolières et gazières pour assurer la sécurité des gens et protéger l'environnement dans lequel nous vivons et travaillons.



Louis Sebert, chargé de la réglementation du GTNO. (Photo : GTNO)



MESSAGE DE LA DIRECTRICE GÉNÉRALE

C'est avec plaisir que je vous présente le rapport d'activité annuel du Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières (BOROPG) pour l'exercice 2018-2019.

Ce rapport annuel 2018-2019 est mon premier en tant que directrice générale du BOROPG. Il s'agit également du cinquième rapport du genre depuis la création du BOROPG en avril 2014, à la suite du transfert des responsabilités. Les années ont passé et ont été ponctuées de nombreuses premières – première demande, première inspection, premières directives... Le présent rapport contient une section spéciale qui célèbre les réussites du BOROPG, et il a été actualisé pour nous projeter dans les cinq prochaines années.

Cette année, les activités pétrolières et gazières sur le territoire relevant du BOROPG ont connu une augmentation significative en raison de l'entretien et de l'abandon des puits dont l'exploitation est suspendue. Ces activités ont été en grande partie motivées par le *Bulletin d'application et directives pour la suspension de l'exploitation et l'abandon d'un puits* du BOROPG, publié en 2017, qui établit des échéanciers pour que les exploitants veillent à ce que les puits dont l'exploitation est suspendue soient conformes aux Directives, et pour qu'ils bouchent, coupent et recouvrent de façon permanente ces puits. Il est satisfaisant de constater que les risques associés aux puits dont l'exploitation est suspendue ont pu être réduits grâce à la mise en œuvre de ces Directives.

En 2018-2019, le BOROPG a déployé des efforts considérables et accompli un travail remarquable afin de rendre l'information plus facilement accessible aux intervenants. En effet, tous les fichiers de l'historique des puits sont maintenant numérisés et disponibles au Bureau d'information, et les fichiers des programmes géophysiques (sismiques) seront disponibles au début de l'exercice 2019-2020.



Pauline de Jong, directrice générale du BOROPG. (Photo : Angela Gzowski)

ENGLISH

The Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) ensures oil and gas activities are conducted in a safe and environmentally responsible manner that conserves oil and gas resources.

For more information, visit www.orogo.gov.nt.ca

En décembre 2018, l'organisme de réglementation a publié le *Bulletin d'application et directives – plan de protection de l'environnement* et le *Bulletin d'application et directives – plan de sécurité*. Ces Directives sont fondées sur celles qui avaient été publiées par l'Office national de l'énergie avant le transfert des responsabilités, mais elles ont été mises à jour afin d'éliminer les renvois inutiles ou incorrects et ont été reformatées pour respecter les normes du BOROPG. Cette année, le BOROPG a également élaboré une politique de conformité et d'application de la loi, une politique sur les échantillons de puits et le prélèvement de carottes, ainsi qu'une feuille de route pour le processus de demande d'autorisation d'exploitation et d'approbation des puits. Tous ces documents sont disponibles sur le site Web du BOROPG.

Le BOROPG continue de privilégier les bonnes relations de travail avec les autres organismes de réglementation et une communication ouverte avec les intervenants. En 2018, le BOROPG a été nommé à titre d'affilié international de l'Interstate Oil and Gas Compact Commission (IOGCC), rejoignant plusieurs autres affiliés canadiens, et a renforcé son engagement auprès d'autres organismes de réglementation de l'Ouest canadien par le biais du Forum des organismes de réglementation de l'Ouest canadien. Le BOROPG continue également de bénéficier de la précieuse assistance technique de l'Alberta Energy Regulator (AER) (organisme de réglementation de l'énergie de l'Alberta) et de l'Office national de l'énergie en vertu d'ententes de services.

J'aimerais remercier James Fulford, le tout premier directeur général du BOROPG, qui a quitté son poste en février 2019 après l'avoir occupé depuis la création de l'organisme, en 2014. James a travaillé extrêmement fort pour faire du BOROPG un organisme de réglementation crédible et professionnel, et je lui suis reconnaissante d'avoir établi une base aussi solide pour l'organisation. J'aimerais également remercier tout le personnel du BOROPG, qui a su relever le défi de la hausse de notre niveau d'activité et qui a fait en sorte que ma transition au poste de directrice générale se fasse le plus harmonieusement possible. Je me réjouis à l'idée de poursuivre notre collaboration au cours des prochaines années.



CHARGÉ DE LA RÉGLEMENTATION

MANDAT

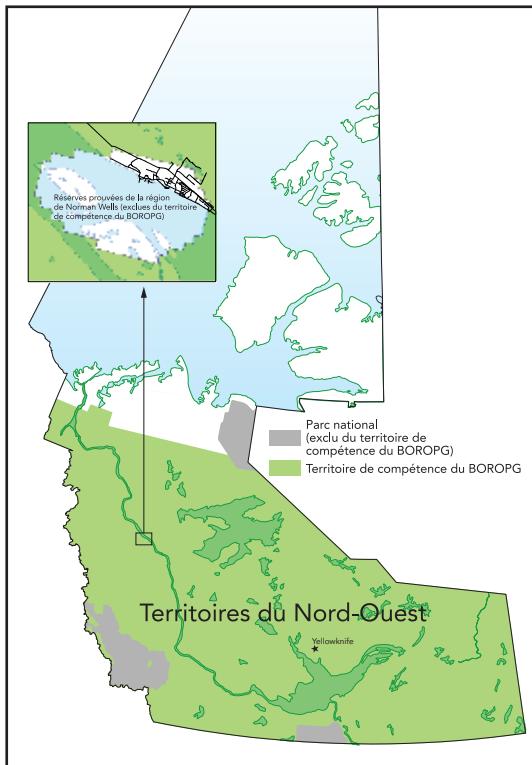
Le chargé de la réglementation est désigné par le commissaire en Conseil exécutif en vertu de la *Loi sur les opérations pétrolières* (LOPTNO). Le ministre de la Justice a été nommé chargé de la réglementation à partir du 22 février 2016.

Son mandat consiste à réglementer les opérations d'exploration et d'exploitation des ressources pétrolières et gazières dans le but premier d'assurer la sécurité publique, la protection de l'environnement et la conservation de ces ressources. La promotion des projets de développement gazier et pétrolier n'entre pas dans son mandat.

Les activités du chargé de la réglementation sont régies par la LOPTNO, la *Loi sur les hydrocarbures* (LHTNO), les règlements qui découlent de ces lois, et la *Loi sur la gestion des ressources de la vallée du Mackenzie*.

GOUVERNEMENT

Le chargé de la réglementation a compétence pour la réglementation de toutes les activités pétrolières et gazières dans la région côtière des Territoires du Nord-Ouest (TNO), à l'exception de la région désignée des Inuvialuits et des terres que le gouvernement du Canada n'a pas transférées au gouvernement des Territoires du Nord-Ouest dans le cadre du transfert des responsabilités, le 1^{er} avril 2014. À l'intérieur de ces limites, le chargé a compétence pour les activités pétrolières et gazières sur les terres revendiquées par les Autochtones, de même que sur d'autres terres privées.



CREE

Ôma masinahikew kamikos ohci ôma nahaw isihcikewin ohci pimiy mîna pahkitewipimiy pimpayihcikewin (OROGO) kehcinahiwewin pimiy mina pahkitewipimiy waskawiwin mîna kîkway ka nikaniskamihk eta kanawayihtâmihk mîna isi nakayâskamowin kîkway ka nâkateyihâmihk tansi kesâyahk nema nahascikewin pahkitewipimiy isihcikewin

ohci ayiwak kwayaskomowewin kiyokata www.orogo.gov.nt.ca

RESPONSABILITÉS

Le chargé de la réglementation doit :

- examiner les demandes d'autorisation d'exploitation et accorder les autorisations (y compris celles ayant trait aux activités géophysiques);
- examiner les demandes de travaux relatifs aux puits et octroyer les autorisations pour le forage, la rentrée, la modification, la complétion, la remise en production, la suspension de l'exploitation et l'abandon d'un puits ou d'une partie d'un puits;
- inspecter les installations pétrolières et gazières anciennes et actuelles;
- intervenir en cas d'incidents ou de déversements dans les installations pétrolières et gazières réglementées;
- traiter les demandes de déclaration de découverte importante et de déclaration de découverte exploitable;
- octroyer les permis d'exploitation.

DÉLÉGATIONS ET NOMINATIONS

Délégations

En vertu de la LOPTNO, le chargé de la réglementation peut déléguer ses pouvoirs d'octroyer des permis d'exploitation, des autorisations d'exploitation et des approbations relatives aux puits, y compris l'évaluation des facteurs liés à la sécurité et à la responsabilité financière requise (nature et quantité des preuves).

Du 16 juin 2014 au 3 février 2019, le chargé de la réglementation a délégué ces pouvoirs à James Fulford, le délégué à l'exploitation. Depuis le 4 février 2019, c'est à Pauline de Jong, déléguée à l'exploitation, que ces pouvoirs ont été confiés.

En outre, la LHTNO permet au chargé de déléguer ses pouvoirs d'accorder des déclarations de découverte importante et de découverte exploitable. Ces délégations sont accordées de manière ponctuelle.

Aucune nouvelle délégation n'a été octroyée en vertu de la LHTNO en 2018-2019.

Nominations

L'article 4 de la LOPTNO exige que le chargé de la réglementation nomme un délégué à l'exploitation et un délégué à la sécurité.

Pauline de Jong, directrice générale, a été nommée déléguée à l'exploitation le 4 février 2019. L'ancien délégué à l'exploitation, James Fulford, lui a cédé son titre le jour même.

Brian Heppelle, conseiller technique principal, a été nommé délégué à la sécurité le 23 février 2015.

Le chargé de la réglementation a également nommé Michael Martin, conseiller technique principal, au poste d'agent de la sécurité, le 5 novembre 2018.

BUREAU DE L'ORGANISME DE RÉGLEMENTATION DES OPÉRATIONS PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES

RÔLE

Le rôle du Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières (BOROPG) est de soutenir le chargé de la réglementation dans les responsabilités qui lui incombent en vertu de la LOPTNO et de la LHTNO.

PLAN STRATÉGIQUE

Le plan stratégique du BOROPG, mis en place en 2016-2017, définit la mission, la vision et les objectifs stratégiques du Bureau.

Mission

Nous réglementons les activités pétrolières et gazières de manière à protéger les personnes et leur environnement.

Objectif stratégique



Rendre nos actions et nos décisions réglementaires plus cohérentes et prévisibles.



Travailler dans un esprit d'accessibilité et de transparence.



Bâtir et entretenir des relations de travail solides.



Accroître la capacité de réglementation des opérations pétrolières et gazières aux Territoires du Nord-Ouest.

Vision

Le BOROPG est un régulateur efficace et respecté, qui incarne les valeurs des habitants du Nord.

GWICH'IN

Aii Khaii akoo ts'at Nan T'l'at Guk'atr'inaatii kat (OROGO) nits'òo khaii göò nan t'l'at häh goo'yii danh ttak lòo nan diinagöò'ee gwà'àn ttak gwijzrii häh gwint'àntr'ahkaii jii' geenjít guk'andehtr'inaatih.

Tth'ahh hee jii geenjít gavlidàndai' yinohthan jii', jii gwits'at gwino'hii: www.orogo.gov.nt.ca

PERSONNEL

Le BOROPG compte six employés, soit une directrice générale, une administratrice de bureau, une conseillère principale en matière de législation et de politiques, deux conseillers techniques principaux et une directrice de l'information.

Le 4 novembre 2018, Mike Martin s'est joint à l'équipe du BOROPG à titre de conseiller technique principal dans le cadre d'une mutation du ministère de l'Environnement et des Ressources naturelles. Le BOROPG a fait ses adieux à Ed Hardy, spécialiste technique, à la fin de sa mutation, le 2 janvier 2019. Le 4 février 2019, James Fulford a quitté le poste de directeur général et a été remplacé par Pauline de Jong.

Grâce à des ententes de services, le BOROPG reçoit du soutien et des conseils techniques de l'Office national de l'énergie et de l'Alberta Energy Regulator. Au besoin, le BOROPG est également en mesure de solliciter l'aide de consultants ou d'autres organismes de réglementation.

EMPLACEMENT

Les bureaux du BOROPG sont situés au 4^e étage de la tour Northwest, à Yellowknife. Le public peut nous rendre visite entre 8 h 30 et 17 h du lundi au vendredi, sauf les jours fériés.



L'équipe du BOROPG en date de décembre 2018 – Ed Hardy (agent de la sécurité), Mike Martin (agent de la sécurité), Kristen Cameron (directrice de l'information), James Fulford (directeur général), Donna Schear (administratrice de bureau), Brian Heppelle (délégué à la sécurité) et Pauline de Jong (conseillère principale en matière de législation et de politiques). (Photo : Angela Gzowski)

ACTIVITÉS EN 2018-2019

DEMANDES

En 2018-2019, le BOROPG a reçu :

- cinq demandes d'autorisation d'exploitation;
- vingt demandes d'approbation de puits;
- six demandes de modification d'une autorisation ou d'une approbation d'exploitation existante;
- une demande pour changer le nom d'un puits (en raison du changement de propriétaire);
- une demande de carottes de forage dans quatre puits;
- tous les rapports annuels pour vérifier leur conformité continue, y compris les rapports sur la production, les rapports environnementaux et les rapports sur la sécurité.

Ces demandes témoignent d'une augmentation importante des activités pétrolières et gazières sur le territoire relevant du BOROPG. Comme le montre le tableau suivant, les activités tournent principalement autour de la suspension et de l'abandon des puits. Cette situation est largement attribuable au document *Bulletin d'application et directives pour la suspension de l'exploitation et l'abandon d'un puits*, qui est entré en vigueur le 1^{er} février 2017; ce dernier fixe les exigences pour les puits abandonnés ou dont l'exploitation est suspendue sous la compétence du BOROPG, ainsi que les échéances pour l'abandon sécuritaire des puits inactifs.

INUINNAQTUN

Uqhuryuaplu Gaasiliplu Aulapkiayiit Munaqhiyiita Havakviat (OROGO) hapkunanik munaqhvaktuq uqhuryuaplu gaasiliplu hulilukaarutait aulatdjutainniklu ihuangnikkut aanningniattukkut nunaplu immaplu itdjuhiit ihmagittiaqhugit, uqhuryuaqarvigigamikkik gaasiliqarvigigamikiklu munarittiaqhugit atungniit pivaktut.

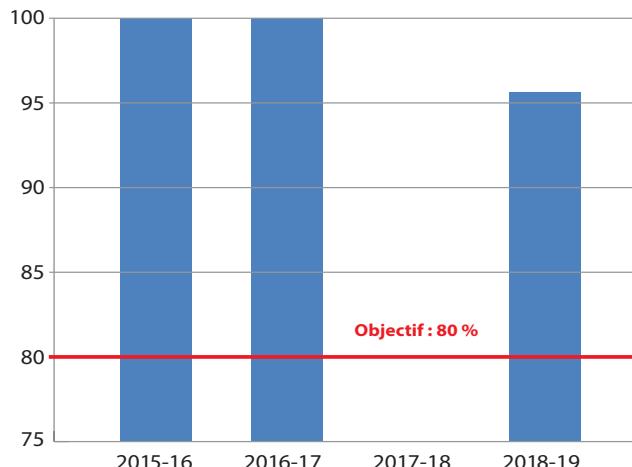
Appiqhuitqaruvit ilihimattiarumaguvitluunniit hapkuninga, una takuurvia qaritauyakkut pulaanginiarialik:
www.orogo.gov.nt.ca

Demandes d'autorisation d'exploitation et d'approbation de puits en 2018-2019

Type de demande	N° de demande #	Objet	Région
Autorisation d'exploitation	OA-2018-001	Entretien de puits	Dehcho
Autorisation d'exploitation	OA-2018-002	Abandon de puits	Sahtu
Autorisation d'exploitation	OA-2018-003	Exploitation continue	Slave Sud
Autorisation d'exploitation	OA-2018-004	Abandon de puits	Dehcho
Autorisation d'exploitation	OA-2018-005	Abandon de puits	Dehcho
Approbation de puits	ACW-2018-002	Abandon de puits	Sahtu
Approbation de puits	ACW-2018-003	Abandon de puits	Sahtu
Approbation de puits	ACW-2018-004	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-005	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-006	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-007	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-008	Abandon de puits	Dehcho
Approbation de puits	ACW-2018-009	Abandon de puits	Dehcho
Approbation de puits	ACW-2018-010	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-011	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-012	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-013	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-014	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-015	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2018-016	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2019-001	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2019-002	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2019-003	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2019-004	Suspension d'exploitation	Slave Sud
Approbation de puits	ACW-2019-005	Suspension d'exploitation	Slave Sud

Malgré la hausse du niveau d'activité, le BOROPG a traité 96 % des demandes reçues conformément à ses normes de service établies, ce qui est nettement supérieur à son objectif de 80 %.

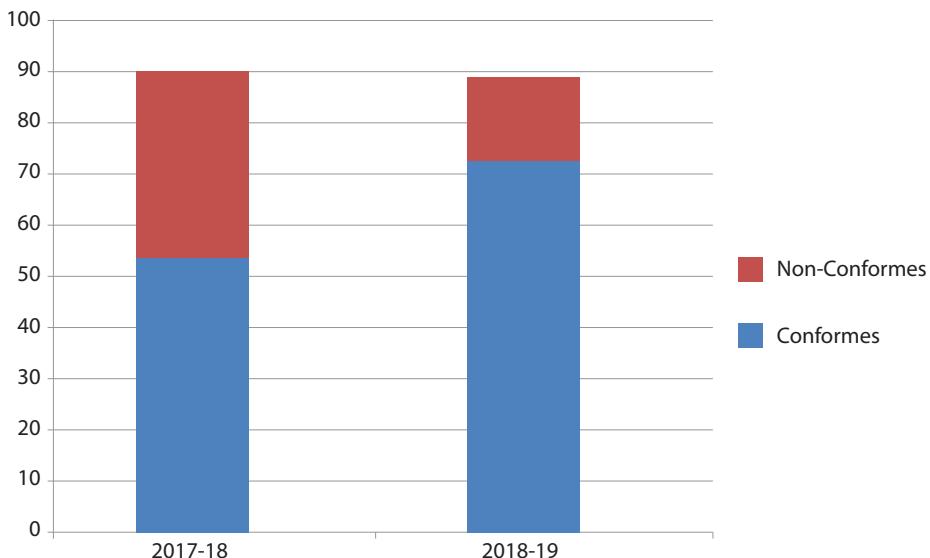
Demandes traitées conformément aux normes de service (en %)



Depuis 2015-2016, le BOROPG a traité plus de 80 % de toutes les demandes d'autorisation d'exploitation et d'approbation de puits en respectant ses normes de service.

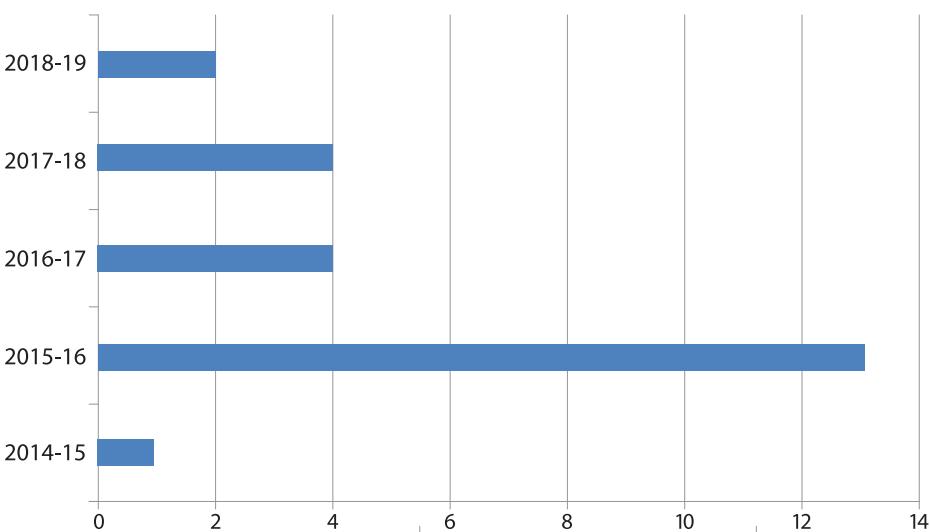
En raison des activités de la saison de travail de l'hiver 2019, il y a eu une augmentation à la fois du nombre de puits dont l'exploitation est suspendue qui étaient conformes aux Directives et du nombre de puits inactifs abandonnés de façon sécuritaire sur le territoire du BOROPG.

État des puits dont l'exploitation est suspendue



En 2018-2019, 20 puits dont l'exploitation est suspendue ont été rendus conformes aux Directives grâce à des interventions sur les plateformes de maintenance ou les câbles lisses, ou à des inspections réalisées par les exploitants.

Puits inactifs abandonnés de façon sécuritaire



Puits pétroliers et gaziers abandonnés de façon sécuritaire sous la compétence du BOROPG depuis le 1^{er} avril 2014.

8

activités de renforcement des capacités de régulation et d'opérations pétrolières

6

publications de lignes directrices



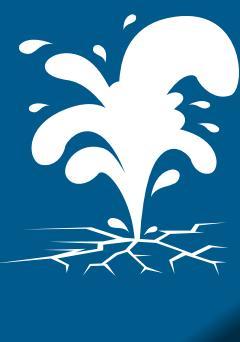
4

protocoles d'entente avec des organismes de réglementation partenaires



2

déclarations de découvertes importantes



BORC

BUREAU DE L'ORGANISME DE RÉGLEMENTATION DES OPERATEURS

**ÉTAP
IMPORTANT**

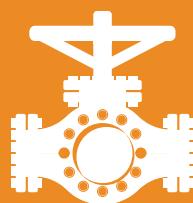
5

ANNIVERSAIRE

12

forcement des
lementation des
olières et gazières

24 puits inactifs abandonnés
de façon sécuritaire



49
processus de
demande



2K+
(2 000 et plus)
dossiers d'historique
convertis en format
numérique



OPG
TIONS PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES DES TN-O

PES
TES DU

e

SAIRE

Bien que de nombreux puits aient été rendus conformes aux Directives en 2018-2019, il y a encore du travail à faire sur un certain nombre de puits dont l'exploitation est suspendue et qui ne sont toujours pas conformes. Le BOROPG prévoit que ces travaux auront lieu au cours de la saison de travail de l'hiver 2020. Conformément aux Directives, les puits dont l'exploitation a été suspendue de façon conforme en 2019 devront être abandonnés dans un délai de six ans, soit d'ici la fin de la saison de travail de l'hiver 2025. De plus, les exploitants qui respectaient en 2017 les exigences concernant leur puits dont l'exploitation est suspendue ont jusqu'au 31 janvier 2023 pour remettre leur puits en production ou pour l'abandonner. Afin que le BOROPG puisse traiter le volume de demandes attendues, les exploitants doivent faire parvenir leur plan d'activités au BOROPG d'ici le 31 janvier 2021.

Le BOROPG a aussi accepté le rapport annuel 2018 de la compagnie Impériale sur les avancées vers une « décision ultime de construire » concernant l'autorisation applicable au réseau de collecte Mackenzie du projet gazier Mackenzie. Les promoteurs ont indiqué que la construction du projet gazier Mackenzie ne commencera vraisemblablement pas avant le 31 décembre 2022.



Réservoirs de carburant et de produits chimiques nettoyés et étiquetés comme étant hors service, collines Cameron, mars 2019. (Photo : Ministère de l'Administration des terres – GTNO)

INSPECTIONS

Les inspections menées par le BOROPG en 2018-2019 se répartissaient en deux catégories :

- les inspections sur place des activités gazières et pétrolières autorisées;
- l'examen des inspections de puits dont l'exploitation a été suspendue.

L'équipe du BOROPG a réalisé six inspections sur place en 2018-2019, notamment des inspections de toutes les activités autorisées.

Selon le *Règlement sur le forage et l'exploitation des puits de pétrole et de gaz*, les exploitants doivent également surveiller et inspecter régulièrement les puits dont l'exploitation a été suspendue pour s'assurer qu'ils sont en bon état et qu'ils ne fuient pas. Le personnel examine les rapports d'inspection et communique avec les exploitants pour résoudre tout problème potentiel; dans certains cas, on exige que l'exploitant fasse parvenir au BOROPG une demande de travaux d'assainissement, de suspension d'exploitation ou d'abandon d'un puits.

La politique de conformité et d'application de la loi du BOROPG est disponible sur son site Web.



Brian Heppelle (délégué à la sécurité) et Mike Martin (agent de la sécurité), collines Cameron, février 2019. (Photo : AER)

FRANÇAIS

Le Bureau de l'organisme de réglementation des opérations pétrolières et gazières (BOROPG) veille à ce que les activités pétrolières et gazières soient menées d'une manière sécuritaire et respectueuse de l'environnement en préservant les ressources en pétrole et en gaz naturel.

Pour en savoir plus, consultez le www.orogo.gov.nt.ca.

INTERVENTION EN CAS D'INCIDENT

Les incidents impliquant du pétrole ou du gaz sont signalés de deux façons au chargé de la réglementation. Si l'incident entraîne un déversement qui excède un certain seuil dans une installation ou un pipeline réglementé par le BOROPG, il doit être rapporté en appelant S.O.S.

Déversement, qui fait ensuite suivre l'information au BOROPG. Tous les incidents doivent également être signalés directement auprès du BOROPG en appelant en tout temps une ligne dédiée, même si le déversement est sous le seuil établi, si l'incident n'a pas provoqué de déversement ou s'il s'agit d'un quasi-incident.

L'augmentation de l'activité à l'hiver 2019 s'est traduite par une hausse du nombre d'incidents signalés au BOROPG. Au total, dix incidents et un quasi-incident ont été signalés en 2018-2019. Les rapports exigés en vertu du *Règlement sur le forage et l'exploitation des puits de pétrole et de gaz* ont été reçus et examinés par le BOROPG.

Dans le cadre de son engagement envers la transparence réglementaire, les rapports sommaires d'incidents sont publiés dans le registre public du BOROPG.

Incidents en 2018-2019

N° d'incident	Nature de l'incident
INC-2019-001-HUS-OA-2018-002	Lecture incohérente de la pression/fuite des commandes primaires pendant le test de fonctionnement de l'accumulateur – aucune blessure
INC-2019-002-HUS-OA-2018-002	Mauvais fonctionnement de l'accumulateur – aucune blessure
INC-2019-004-HUS-OA-2018-002	Déversement – eau douce avec traces de KCl (sel)
INC-2019-005-HUS-OA-2018-002	Travailleur blessé – heurté par un tuyau à basse pression
INC-2019-006-SOG-OA-1237-001	Blessure – entorse au genou
INC-2019-007-HUS-OA-2018-002	Déversement – déversement de ciment ou d'eau
INC-2019-008-HUS-OA-2018-002	Surpression du puits – soulèvement du tube de pompage – aucune blessure
INC-2019-009-SOG-OA-1237-001	Rejet incontrôlé de gaz acide d'une tête de puits – aucune blessure
S.O.*	Réservoir de méthanol qui coule – aucune blessure
S.O.*	Rejet incontrôlé de gaz acide d'une tête de puits – aucune blessure

*Les incidents signalés avant janvier 2019 n'ont pas de numéro d'incident.



Le BOROPG continue de participer au groupe de travail constitué des organismes signataires de l'Entente sur les déversements aux Territoires du Nord-Ouest et au Nunavut. Conformément à ses objectifs stratégiques qui consistent à promouvoir l'essor de l'industrie dans le Nord et à bâtir de solides relations de travail, le BOROPG a coordonné et financé en 2018 un exercice de simulation d'intervention en cas d'urgence.



Brian Heppelle (délégué à la sécurité), Natalie Burge (AER) et Mike Martin (agent de la sécurité), Sahtu, février 2019. (Photo : AER)

CHIPEWYAN

T'q Beghár Ní Ts'j Gáslin chu Tlesdógh chu Náltsi T'at'u Beghálada Hałní Jä ?eghálana Kýé sí (OROGO), deni t'a ní ts'j gáslin chu tlesdógh chu náltsi beghálada sí, raté nezý beghálada-u, bet'á ní ts'édhir chá xa yałni-u, th'h' yunéth haza xa bek'enéhá

Tałú begħaq bek'érlyaq rīlji dé, computer yé ja niħqi, www.orogo.gov.nt.ca

AUTRES INITIATIVES

Promouvoir une réglementation ouverte et transparente

Le BOROPG continue de se concentrer à améliorer l'ouverture et la transparence du système de réglementation des activités pétrolières et gazières. Ce travail s'articule autour de l'article 91 de la LHTNO, qui limite considérablement la quantité et le type de renseignements que le BOROPG peut divulguer sur les demandes qu'il reçoit et sur ses interactions avec les exploitants.

Le 10 mai 2016, le chargé de la réglementation a approuvé les *Directives sur la divulgation* du BOROPG. Ces directives visent à promouvoir la transparence en obtenant d'emblée, de la part des demandeurs, la permission de divulguer un maximum de renseignements relatifs à leur demande, tout en respectant leur droit à la confidentialité en vertu de l'article 91 de la LHTNO. Toutes les demandes d'autorisation d'exploitation et d'approbation de puits présentées au chargé de la réglementation doivent être accompagnées d'un Formulaire de consentement à la divulgation de renseignements rempli et signé.

Le BOROPG demande aussi à tous les exploitants menant des opérations de fracture hydraulique de consentir à la divulgation des renseignements liés à de telles opérations. Les renseignements divulgués peuvent être le nom du puits et son numéro d'identification, sa profondeur verticale totale et des données sur les opérations de fracturation hydraulique, comme les données sur la fracture, le volume total d'eau, les ingrédients des fluides de fracturation hydraulique utilisés, ainsi que la composition et les concentrations des composés chimiques. Les renseignements fournis par les exploitants qui ont consenti à la divulgation sont alors publiés sur FracFocus.ca, un site Web dont le but est de fournir au public des renseignements sur la fracturation hydraulique dans les territoires et provinces qui sont membres.

Accès à l'information

Le BOROPG sert de dépôt central pour les renseignements recueillis dans le cadre d'activités pétrolières et gazières. Son Bureau d'information rend publics les renseignements pertinents et non confidentiels relevant de la compétence de l'organisme. Ces données sont précieuses pour les chercheurs et les entreprises qui évaluent le potentiel pétrolier et gazier, et elles peuvent être obtenues en communiquant avec le Bureau d'information.



Le BOROPG est de plus en plus en mesure d'offrir ces renseignements sous forme électronique, ce qui est plus pratique pour l'industrie, les chercheurs et les autres intervenants. Les dossiers d'historique de tous les puits du territoire relevant du BOROPG, remontant jusqu'aux années 1920, sont maintenant disponibles sous forme électronique au Bureau d'information. L'information géophysique a également été numérisée et est en cours de préparation pour être accessible au public.

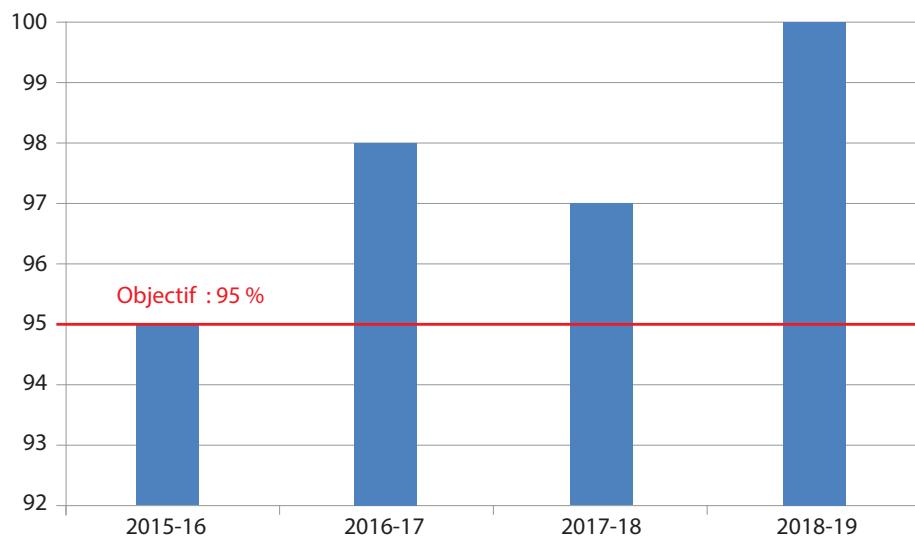
En 2018-2019, le BOROPG a reçu :

- 15 demandes différentes pour des renseignements sur des puits, qui ont généré l'envoi de 183 dossiers;
- 6 demandes pour des renseignements sur les séismes, qui ont généré l'envoi de 57 dossiers;
- 128 other public inquiries.

Le Bureau d'information reçoit aussi les demandes d'accès aux matières extraites des puits (carottes, déblais de forage et échantillons liquides). Ces matières sont préservées au laboratoire central de la Commission géologique du Canada à Calgary.

Conformément à son objectif d'améliorer l'accès à l'information, le BOROPG reconnaît l'importance de répondre rapidement aux demandes de renseignements du public. En 2018-2019, le BOROPG a répondu à 149 demandes de renseignements du public, chaque fois (sauf une) dans un délai d'un jour ouvrable.

Réponse aux demandes du public dans les délais prévus par les normes de service (en %)



Depuis 2015-2016, le BOROPG a apporté une réponse préliminaire dans la journée à au moins 95 % des demandes du public.

La politique sur les échantillons de puits et le prélèvement de carottes du BOROPG est disponible sur son site Web.

NORTH SLAVEY

Din Tlehgot'ine Gozegħalaeda k'ėyia areyqnej Tieħret'o hé Tleh dek'ale hé areyqnej asāodé li, neżo bet'ā, għoġed (OROGO) goredi q'te bekk'eod għa yegħokedi q'te.

Waa begodi k'eoruzħá nahwhu niddie ejj www.orogo.gov.nt.ca k'e dat t'ee q'te

Lignes directrices et bulletins d'application

Le BOROPG continue de chercher à améliorer continuellement la clarté et la cohérence des points importants du processus de réglementation. La publication de lignes directrices par le chargé de la réglementation en vertu de l'article 18 de la LOPTNO peut s'avérer pratique à cet égard.

En 2018-2019, l'organisme de réglementation a publié :

- le *Bulletin d'application et directives – plan de sécurité*;
- le *Bulletin d'application et directives – plan de protection de l'environnement*

Ces directives sont des versions mises à jour de celles publiées par l'Office national de l'énergie et ont été reportées en vertu du paragraphe 123(5) de la *Loi sur les opérations pétrolières* avec le transfert des responsabilités en 2014.

En septembre 2018, le BOROPG a amorcé un processus de consultation publique sur les coûts potentiels des rejets et des débris relatifs aux activités pétrolières et gazières, et sur la preuve de responsabilité financière détenue par l'organisme de réglementation pour les autorisations d'exploitation. La période de consultation publique a pris fin le 28 février 2019. Le gouvernement, l'industrie et certaines organisations autochtones ont fait part de leurs commentaires. Un rapport résumant ces commentaires sera publié au cours du premier trimestre de 2019-2020.



Kristen Cameron (directrice de l'information) au salon PRÊT de Norman Wells, février 2019.
(Photo : BOROPG)

Relations avec d'autres organismes de réglementation

Le BOROPG accorde une grande importance à l'établissement et au maintien de bonnes relations de travail avec d'autres organismes de réglementation. Il fait partie de plusieurs organisations qui réunissent des organismes de réglementation de différents territoires et établit des relations directes et individuelles au moyen de protocoles d'entente et d'autres outils.

En 2018-2019, le BOROPG a été nommé à titre de membre affilié international de l'Interstate Oil and Gas Compact Commission (IOGCC), ce qui lui permet de participer à des comités et à des recherches sur le pétrole et le gaz, en plus de pouvoir prendre connaissance des pratiques exemplaires internationales. Sept autres provinces et territoires canadiens sont des affiliés internationaux de l'IOGCC. En septembre 2018, le BOROPG a participé à sa première réunion annuelle de l'IOGCC.

Le BOROPG est aussi membre du Forum des organismes de réglementation de l'Ouest canadien, qui vise à faciliter l'échange d'informations et d'idées sur la réglementation des activités pétrolières et gazières, à favoriser la collaboration sur des questions d'intérêt commun et à soutenir la communication active entre les organismes. Le Forum compte des représentants provenant de la Saskatchewan, de l'Alberta, de la Colombie-Britannique et de l'Office national de l'énergie. En 2018-2019, le BOROPG a participé aux activités du Forum qui concernaient la déclaration d'incidents, la mobilisation des Autochtones et l'usage des normes dans la réglementation.



Brian Heppelle (délégué à la sécurité), Sheena Jensen (Commission de la sécurité au travail et de l'indemnisation des travailleurs), Matthew Ewasuk (AER), Ed Hardy (agent de la sécurité) et Ken Fortin (Office national de l'énergie) effectuant une inspection conjointe aux collines Cameron, septembre 2018. (Photo : BOROPG)

SOUTH SLAVEY

Godj Tleh Det'q gots'eh Tleh Nihts'j eghalagenda k'éé (OROGO) la daqndih t'áh tleh det'q gots'eh tleh nihts'j t'áh eghalagenda sii, sęę nezü zeehöh eghalagenda gots'eh zhaat'aq ts'eh k'eh chu nezü k'ęogeah gha gots'eh azhii kii tleh det'q gots'eh tleh nihts'j t'áh eghalaenda le, sii kaqndih t'áh chu k'ęogeah gha.

K'ęndah keodahshá enahthé enidé, satso ahsii lq kenandih k'eh gots'ę gondi ninahža, www.orogo.gov.nt.ca

Le BOROPG participe activement au Forum des organismes des Territoires du Nord-Ouest, qui réunit les organismes de gestion des ressources du territoire et qui vise à améliorer et à maintenir des communications efficaces entre ses membres, à résoudre des problèmes communs et à partager des avis d'experts. En 2018-2019, le Forum des organismes des Territoires du Nord-Ouest a tenu sa réunion de septembre à Yellowknife et à Behchoko.

Le BOROPG a un protocole d'entente avec l'Office des terres et des eaux de la vallée du Mackenzie, la Commission de la sécurité au travail et de l'indemnisation des travailleurs, l'Office national de l'énergie et le gouvernement du Yukon.

Le BOROPG fait également partie du groupe de travail sur les déversements aux Territoires du Nord-Ouest et au Nunavut, du groupe en ligne FracFocus.ca, de CAMPUS (un organisme à but non lucratif regroupant des chargés de la réglementation de l'énergie et des services publics du Canada) et de la Professional Petroleum Data Management Association (PPDM).

Rayonnement et sensibilisation

En avril 2018, le BOROPG a présenté son Programme de surveillance des puits au Conseil des ressources renouvelables de Tulita. Ce programme donne l'occasion au BOROPG de collaborer de plus près avec les collectivités des TNO au sujet des vieux puits abandonnés. Il vise à inciter les personnes qui utilisent les terres à rapporter au BOROPG toute situation qui leur semble préoccupante concernant un ancien puits abandonné afin que le site puisse être inspecté et que les risques ciblés soient gérés. Le Programme de surveillance des puits a déjà permis de cibler un puits historique abandonné, près de Jean Marie River, qui fera l'objet de recherches plus approfondies par l'exploitant à l'été et à l'automne 2019.

En janvier 2019, Trails in Tandem (TT) a lancé *In the Footsteps of Our Ancestors*, un documentaire sur le sentier Canol. Le BOROPG a contribué à ce projet en finançant des entretiens avec des aînés du Sahtu qui étaient présents lors de l'aménagement de ce sentier, afin de faire ressortir aussi bien les aspects positifs que négatifs de ce premier projet énergétique d'ampleur dans le Nord. Le BOROPG a également financé la projection publique du film à Tulita et à Norman Wells.



Nicholas Castel (TT), Jordan Lennie (TT), Donna Schear (administratrice de bureau), Pauline de Jong (conseillère principale en matière de législation et de politiques) et Erinn Drage (TT) à la première du film *In the Footsteps of Our Ancestors*, à Norman Wells, janvier 2019.
(Photo : BOROPG)

En 2018-2019, le BOROPG a déployé des efforts particuliers pour entrer en contact avec les exploitants en ce qui concerne la mise en œuvre du *Bulletin d'application et directives pour la suspension de l'exploitation et l'abandon d'un puits*. En juin 2018, le BOROPG a tenu des rencontres individuelles avec des exploitants de puits non conformes dont l'exploitation est suspendue à Calgary, ainsi qu'une journée portes ouvertes pour tous les exploitants. Le BOROPG a continué d'organiser régulièrement des rencontres individuelles avec les exploitants tout au long de l'année.

Le BOROPG a participé à plusieurs autres activités de rayonnement et de sensibilisation en 2018-2019, notamment :

- un atelier de la Petroleum Technology Alliance of Canada (PTAC) concernant la recherche sur l'intégrité des puits de forage, à Calgary;
- des séances de l'initiative PRÊT (préparation sur les ressources et l'énergie pour les Ténois) du gouvernement des Territoires du Nord-Ouest (GTNO), à Fort Simpson, Norman Wells et Yellowknife;
- une présentation au Conseil de gestion du Fonds pour l'étude de l'environnement, à Yellowknife;
- le Colloque sur les sciences de la terre, à Yellowknife;
- la rencontre annuelle des divisions du GTNO concernées par le pétrole, à Yellowknife;
- un atelier sur la cogestion des ressources intitulé « Fostering Integrated Decision-Making in Resource Management », organisé par le GTNO et les comités de cogestion de la région visée par le règlement de la revendication des Gwich'in, à Inuvik;
- le Symposium sur le pétrole et le gaz dans l'Arctique, à Calgary.



Gladys Norwegian (grande chef, Premières Nations du Dehcho), James Fulford (directeur général) et Mike Mageean (surintendant régional, ministère de l'Industrie, du Tourisme et de l'Investissement) au salon PRÊT de Fort Simpson, octobre 2018.
(Photo : BOROPG)

Suivez le BOROPG
sur Twitter :
@OROGO_NWT

Le BOROPG a élaboré
une feuille de route
d'une page pour les
demandes d'autorisation
d'exploitation et
d'approbation de puits
afin d'améliorer la
compréhension des
exigences réglementaires.

TŁICHO

Tłeh eyits'q Tlehtsɬ Wehóidí t'à Eghálageedaa Wenjhtl'èkq (OROGO) dè gots'q tleet'o eyits'q tłeh xè eghałagiidèe sii edete ts'a kehogiihdí xè dè gomqò gó?qo tsjgwíi ts'a k'ehogea, hani-łdè dè gots'q tleet'o eyits'q dègotlee gölaa sii de?q wek'ehowi ha-le.

De?q wegodii k'eahsq ha njdè satsq t'à asii häetaa www.orogo.gov.nt.ca k'eyaahti.

Pour la cinquième année consécutive, le BOROPG a publié un rapport annuel à l'intention de l'Assemblée législative. Ce rapport n'est pas exigé par la loi, mais cela représente pour le BOROPG une manière efficace de partager des renseignements sur son travail et de rendre des comptes au public et aux législateurs.

Développement des capacités

Le BOROPG continue d'améliorer ses capacités à réglementer les activités pétrolières et gazières, ainsi qu'à promouvoir le renforcement des capacités en la matière auprès des organismes ténois.

Les employés du BOROPG ont participé à diverses formations officielles ou non pendant l'année :

- formation préparatoire aux urgences et aux déversements (à l'intention des exploitants, en collaboration avec d'autres organismes de réglementation);
- observation des activités de vérification de la conformité sur le terrain des autres organismes de réglementation;
- visite d'information sur un site de fracturation hydraulique, en Alberta;
- formation sur le système de commandement d'intervention (SCI);
- atelier sur l'énergie géothermique, en marge du Colloque sur les sciences de la terre;
- colloque sur la gestion professionnelle des données sur le pétrole;
- formation en ligne de la Société des géophysiciens prospecteurs (Society of Exploration Geophysicists);
- formation sur la justice administrative, par l'entremise de la Foundation of Administrative Justice;
- formation de l'organisme Energy Safety Canada.

Le BOROPG a instauré la tradition de proposer des formations et des événements pédagogiques. En novembre 2018, en marge du Colloque sur les sciences de la terre, le BOROPG a organisé un atelier sur le comportement des fractures hydrauliques, animé par le professeur Maurice Dusseault de l'Université de Waterloo. Des membres du personnel de l'Office national de l'énergie, de la Division des ressources pétrolières, de la Commission géologique des Territoires du Nord-Ouest et de l'Office des terres et des eaux de la vallée du Mackenzie ont assisté à cet atelier, conjointement avec des membres du personnel du BOROPG.



Donna Schear (administratrice de bureau) et Ed Hardy (agent de la sécurité) répondant aux questions des étudiants au Colloque sur les sciences de la terre, à Yellowknife, novembre 2018. (Photo : BOROPG)

Page couverture: Camion équipé d'une unité à câble lisse, collines Cameron, février 2019. (Photo : AER)

BOROPG

BUREAU DE L'ORGANISME DE RÉGLEMENTATION DES OPERATIONS PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES DES TNO

Coordonnées

Bureau de l'organisme de réglementation des opérations

pétrolières et gazières (BOROPG)

Gouvernement des Territoires du Nord-Ouest

C. P. 1320, Yellowknife NT X1A 2L9

Téléphone : 867-767-9097

Courriel : orogo@gov.nt.ca

Site Web : www.orogo.gov.nt.ca

Bureau d'information du BOROPG

Tél. : 867-767-9097, poste 78004

Courriel : orogo@gov.nt.ca

Intervention en cas d'incident

Ligne d'urgence en cas de déversement aux TNO –

téléphone : 1-867-920-8130

télécopieur : 1-867-873-6924

Ligne d'intervention du BOROPG en cas

d'incident (en tout temps) : 1-867-445-8551



Pour obtenir ces renseignements dans une autre langue officielle, veuillez composer le 867-767-9097.