

---

THE OIL AND GAS PRODUCTION TAX ACT  
(C.C.S.M. c. O37)

**Oil and Gas Production Tax Regulation,  
amendment**

---

Regulation 157/2018  
Registered November 23, 2018

**Manitoba Regulation 28/97 amended**

**1 The Oil and Gas Production Tax Regulation, Manitoba Regulation 28/97, is amended by this regulation.**

**2 The following is added after section 4:**

**No tax re injection well**

**4.1** No tax is payable in respect of oil produced from a well that would be subject to an exemption provided under section 2 of Schedule E of the *Crown Royalty and Incentives Regulation*, Manitoba Regulation 109/94, if the oil produced from the well was produced from a spacing unit or unit tract in which the Crown holds all or part of the oil and gas rights.

---

LOI DE LA TAXE SUR LA PRODUCTION DE  
PÉTROLE ET DE GAZ  
(c. O37 de la C.P.L.M.)

**Règlement modifiant le Règlement de la taxe  
sur la production de pétrole et de gaz**

---

Règlement 157/2018  
Date d'enregistrement : le 23 novembre 2018

**Modification du R.M. 28/97**

**1 Le présent règlement modifie le Règlement de la taxe sur la production de pétrole et de gaz, R.M. 28/97.**

**2 Il est ajouté, après l'article 4, ce qui suit :**

**Exemption visant les puits d'injection**

**4.1** Aucune taxe n'est exigible à l'égard du pétrole extrait d'un puits qui ferait l'objet de l'exemption visée à l'article 2 de l'annexe E du *Règlement sur les redevances pétrolières de la Couronne et les mesures d'encouragement du secteur pétrolier*, R.M. 109/94, dans la mesure où le pétrole extrait du puits l'a été depuis une surface unitaire ou une parcelle unitaire dans laquelle la Couronne détient la totalité ou une partie des droits gaziers et pétroliers.

**3 Section 6.1 of the Schedule is replaced with the following:**

**Oil subject to minimum production tax rate**

**6.1(1)** Despite any other provision of this regulation, the following initial volume of oil produced from the following wells is subject to the minimum production tax rate specified in subsection (2):

(a) for a well drilled after December 31, 2013 but before January 1, 2021:

(i) 8 000 m<sup>3</sup>, if, in the opinion of the director, the well is

(A) a horizontal well,

(B) a deep development well completed for production in the Birdbear Formation or a deeper formation, or

(C) a deep exploratory well drilled below the Birdbear Formation, or

(ii) 4 000 m<sup>3</sup>, if, in the opinion of the director, the well is a non-deep exploratory well drilled more than 1.6 km from a well cased for production from the same or deeper zone, or

(iii) 500 m<sup>3</sup>, if, in the opinion of the director, the well is a vertical oil well that is not subject to subclauses (i) or (ii);

(b) 500 m<sup>3</sup>, if, in the opinion of the director, the well was a marginal oil well that undergoes a major workover after December 31, 2013 but before January 1, 2021.

**6.1(2)** For the purposes of subsection (1), the minimum production tax rate is the lesser of

(a) 1%; or

(b) the rate that would be payable if the oil was not holiday oil.

**3 L'article 6.1 de l'annexe est remplacé par ce qui suit :**

**Taux minimal de la taxe sur la production de pétrole**

**6.1(1)** Malgré les autres dispositions du présent règlement, les volumes initiaux de pétrole indiqués ci-dessous sont assujettis au taux minimal de la taxe sur la production précisé au paragraphe (2) :

a) dans le cas de puits forés après le 31 décembre 2013, mais avant le 1<sup>er</sup> janvier 2021 :

(i) 8 000 m<sup>3</sup> si, selon le directeur, le puits présente l'une ou l'autre des caractéristiques suivantes :

(A) il est horizontal,

(B) il s'agit d'un puits de développement profond mis en production dans la formation de Birdbear ou dans une formation plus profonde,

(C) il s'agit d'un puits d'exploration profond foré sous la formation de Birdbear,

(ii) 4 000 m<sup>3</sup> si, selon le directeur, il s'agit d'un puits d'exploration non profond qui est foré à plus de 1,6 km d'un puits tubé mis en production dans la même zone ou dans une zone plus profonde,

(iii) 500 m<sup>3</sup> si, selon le directeur, il s'agit d'un puits de pétrole vertical qui n'est pas visé aux sous-alinéas (i) et (ii);

b) 500 m<sup>3</sup> si, selon le directeur, il s'agit d'un puits de pétrole marginal qui a fait l'objet d'un reconditionnement important après le 31 décembre 2013, mais avant le 1<sup>er</sup> janvier 2021.

**6.1(2)** Pour l'application du paragraphe (1), le taux de la taxe minimale sur la production correspond à la moins élevée des valeurs suivantes :

a) 1 %;

b) le taux qui serait exigible s'il ne s'agissait pas de pétrole exempté.

**6.1(3)** No minimum production tax is payable under this section in respect of oil produced from a well for which no tax is payable under section 4.1 of this regulation.

**6.1(3)** Aucune taxe minimale sur la production n'est exigible au titre du présent article relativement au pétrole extrait d'un puits à l'égard duquel aucune taxe n'est exigible en vertu de l'article 4.1 du présent règlement.