



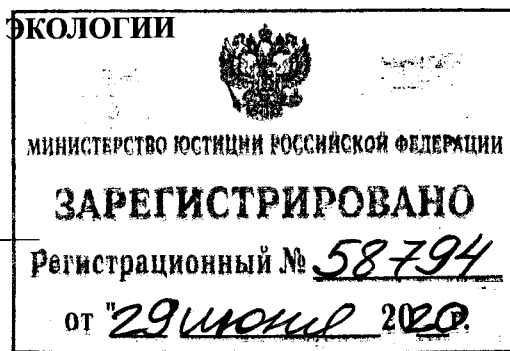
МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З

г. МОСКВА

19.06.2020

№ 368



О внесении изменений в Правила разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденные приказом Минприроды России от 14 июня 2016 г. № 356

В соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2015 г. № 1384 «О федеральных органах исполнительной власти, уполномоченных на установление правил разработки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, правил подготовки технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, а также на согласование этих правил» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 52, ст. 7609) и абзацем вторым пункта 5 постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2020 г. № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 06.04.2020) п р и к а з ы в а ю:

утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденные приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14 июня 2016 г. № 356 (зарегистрирован Минюстом России 26 августа 2016 г., регистрационный № 43415), с изменениями, внесенными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 20 сентября 2019 г. № 638 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2019 г., регистрационный № 56102).

Министр

Д.Н. Кобылкин

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минприроды
России
от 19.06.2020 № 368

**Изменения,
которые вносятся в Правила разработки месторождений углеводородного
сырья, утвержденные приказом Министерства природных ресурсов и экологии
Российской Федерации от 14 июня 2016 г. № 356**

1. Пункт 5.5 дополнить абзацами вторым и третьим следующего содержания:
«На период до конца 2020 года и на период подготовки и согласования новой проектной документации или дополнения к утвержденной проектной документации допускаются отклонения фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа по месторождению углеводородов в сторону уменьшения от проектной величины сверх установленных приложением к настоящим Правилам на основании письменного уведомления пользователя недр, в котором указываются сроки начала и предлагаемые уровни снижения добычи ниже установленных ограничений, а также обязательство пользователя недр по недопущению снижения количества технологически извлекаемых запасов УВС по месторождению, утвержденных на момент представления пользователем недр уведомления.»

Уведомление представляется недропользователем в Федеральное агентство по недропользованию до 1 декабря 2020 года. Федеральное агентство по недропользованию в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления либо осуществляет регистрацию уведомления и информирует об этом недропользователя, либо отказывает в регистрации. Основанием для отказа в регистрации уведомления является отсутствие в уведомлении сведений о сроках начала и предлагаемых уровнях снижения добычи ниже установленных ограничений, а также обязательства пользователя недр по недопущению снижения количества технологически извлекаемых запасов УВС по месторождению, утвержденных на момент представления пользователем недр уведомления.»

2. В пункте 5.6:

а) в абзаце первом слово «установить» заменить словом «обосновать»;

б) дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«В случае отклонения уровня фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа в сторону уменьшения от проектной величины сверх допустимых значений на основании зарегистрированного уведомления, указанного в пункте 5.5

настоящих Правил, недропользователь обязан до 31 декабря 2021 года подготовить и утвердить новый технический проект или дополнение к утвержденному техническому проекту в установленном порядке.».

3. Пункт 5.11 дополнить новым абзацем следующего содержания:

«В случае отклонения фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа от проектной величины на основании зарегистрированного уведомления, указанного в пункте 5.5 настоящих Правил, отклонения в сторону уменьшения количества вводимых новых скважин устанавливаются в соответствии с фактически достигнутым количеством.».

4. Пункт 5.12 дополнить новым абзацем следующего содержания:

«В случае отклонения фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа от проектной величины на основании зарегистрированного уведомления, указанного в пункте 5.5 настоящих Правил, отклонения по действующему фонду добывающих скважин относительно установленных в ТСП, ТПР и дополнениях к ним устанавливаются в соответствии с фактически достигнутым количеством.».

5. Пункт 5.13 дополнить новым абзацем следующего содержания:

«В случае отклонения фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа от проектной величины на основании зарегистрированного уведомления, указанного в пункте 5.5 настоящих Правил, отклонения количества нагнетательных скважин в действующем фонде относительно установленных в ТСП, ТПР и дополнениях к ним устанавливаются в соответствии с фактически достигнутым количеством.».

6. Пункт 9.8 дополнить новым абзацем следующего содержания:

«В случае отклонения фактической годовой добычи нефти и (или) свободного газа от проектной величины на основании зарегистрированного уведомления, указанного в пункте 5.5 настоящих Правил, допустимая величина бездействующего фонда скважин относительно установленных в ТСП, ТПР и дополнениях к ним устанавливаются в соответствии с фактически достигнутым количеством.».

