(cc) BY

Дьяченко Екатерина Сергеевна
студентка
Братуха Инна Витальевна
студентка
Журба Сергей Сергеевич
студент
ФГБОУ ВО «Оренбургский государственный
педагогический университет»
г. Оренбург, Оренбургская область

ДОБЫЧА НЕФТИ В НАЦИОНАЛЬНОМ ПАРКЕ «БУЗУЛУКСКИЙ БОР»

Аннотация*: в статье рассматривается хронология принятия решения добычи нефти в национальном парке «Бузулукский Бор». В работе указано, что объемы добычи на месторождении через пять лет составят около четырех миллионов тонн.*

Ключевые слова*: национальный парк «Бузулуксий Бор», добыча нефти.*

Национальный парк Бузулукский бор раскинулся на две соседние области. На момент 2014 года в бору было 50 мин замедленного действия старых законсервированных скважин. На сколько она опасны показал август этого года когда практически в черте Бугуруслана произошел разлив нефтепродуктов из такого же привета из прошлого.

«– Я не нефтяник, но насколько я знаю, давление пластов нефти составляет порядка 400 атмосфер. Это очень много» – заявлял директор ФГБУ «национальный парк «Бузулукский бор».

На территории бора, расположенном в Самарской области, скважины находятся в управлении компании «Смаранефтьгаз». Надзорные органы контролируют выполнение ею по содержанию объектов нефтедобычи. А вот полуразрушенные скважины Оренбургской стороны просто бесхозные. Едва не единственный вариант который предлагался, чтоб исправить ситуацию – возобновление

Content is licensed under the Creative Commons Attribution 4.0 license (CC-BY 4.0)

добычи нефти в лесном массиве. Это позволило бы обрести ответственную за скважины структуру с которой можно будет спросить за безопасность бора.

На совещании 14 ноября 2014 года было озвучено, что вопрос с разработкой скважин практически решен.

Нефтяные компании страны готовились к конкурсу, предлагая новейшие методы отбора нефти, в условиях особо охраняемой территории. Но все же по мнению специалистов природоохранных ведомств, нефтедобыча приведет к необратимым последствиям для парка. Некоторые эксперты считали, что это может обернуться экологической катастрофой. Но силовые структуры готовы были приложить все силы, чтобы это происходило строго в рамках природоохранного законодательства.

В Бузулукском бору уже есть около 200 нефтяных скважин, которые были пробурены еще в 60–70 годах прошлого века. Около 50 скважин, законсервированных более 40 лет назад, находятся в аварийном состоянии и требуют срочной ликвидации или переконсервации. Нефтяники, предлагавшие свои методы отбора нефти, заверяли, что для поддержания скважин в безопасном состоянии нужно снизить межпластовое давление, а для этого требуется откачать часть нефти. Они настаивали на том, чтобы им разрешили начать разработку месторождений, расположенных под национальным парком.

Запасы нефти под Бузулукским бором могут достигать по разным данным 80 млн. тонн. Это сравнительно небольшое месторождение, но гораздо важнее, что здесь нефть очень высокого качества, при этом ее будет несложно добывать за счет высокого межпластового давления.

В начале 2000-х активные попытки к началу нефтедобычи предпринимала компания ТНК-ВР. Тогда ее планам помешало создание на территории Бузулукского бора национального парка. Для придания такого высокого статуса Бузулукскому бору в течение пяти лет была проделана большая работа. В этом процессе принимали самое активное участие лично губернатор Оренбургской области, региональное правительство, депутаты Государственной Думы, жители

Содержимое доступно по лицензии Creative Commons Attribution 4.0 license (CC-BY 4.0)

области, ученые, журналисты. В этот период много говорилось об уникальности этой территории. Бузулукский бор называли «природной жемчужиной» России.

Те участки, где расположены нефтяные скважины, в территорию национального парка не попали. Как неоднократно пояснял член-корреспондент РАН Александр Чибилев, скважины нужно было точечно исключить из территории парка, чтобы провести их переконсервацию или ликвидацию. И только после экологической реабилитации этих участков их можно будет включить обратно в состав парка. Именно этот факт и давал нефтяникам реальные перспективы для начала нефтедобычи. Ведь формально то место, где находится скважина, не является национальным парком. Однако на практике, чтобы добраться до некоторых скважин, нужно заехать вглубь особо охраняемой территории на несколько десятков километров.

14 ноября 2014 года на межрегиональном совещании, прокуроры говорили о функционировании и защите национального парка в условиях развивающегося топливно-энергетического комплекса. Если судить о тематике совещания, получается, что прокуратура уже перешла к работе, с учетом, что активность добывающих компаний в национальном парке будет только возрастать. Прокуроры из Самары и Оренбурга настаивают на проведении ликвидации и переконсервации скважин. Но кто обязан провести эти работы, не сообщается.

Отметим, что в 2015 году компания «Новый Поток» получила право пользования недрами на 20 лет. Как писал портал Neftegaz.RU, продуктивные площади находятся на территории Бузулукского бора, но частью национального парка не являются. Трубопровод будет выведен за пределы бора. Максимальный уровень добычи запланирован в объеме до 4,8 млн т.

В настоящее время ведутся проектно-изыскательские работы на Могутовском, части Воронцовского и Гремяческого месторождений. Кроме того, по заявлению компании «Новый Поток», здесь организован мониторинг окружающей среды, определяются подрядчики для выполнения соответствующего функционала. В частности, разработкой проектно-изыскательской документации будет

Content is licensed under the Creative Commons Attribution 4.0 license (CC-BY 4.0)

заниматься ООО «ВолгоУралНИПИгаз» – дочернее предприятие ООО «Газпром добыча Оренбург».

На Гремячевское месторождении углеводородов в Оренбургской области началась добыча нефти. Первая партия нефтепродуктов уже отправилась на Антипинский НПЗ.

О начале добычи заявил учредитель группы компаний «Новый поток» Дмитрий Мазуров. – Первая разведочная скважина у нас заработала на Гремячевском месторождении в конце сентября, это 50 тонн в сутки, первый вагон уже уехал на Антипинский НПЗ, – сказал он журналистам в Москве.

– На остальных месторождениях в бору мы провели изыскательские работы, нам было поручено отремонтировать старый фонд скважин, мы его отремонтировали. Мы или ликвидировали их, или переконсервировали скважины, некоторые скважины даже были признаны рабочими, – отметил Мазуров.

Весь следующий год будут обустраиваться все три месторождения. К бурению новых скважин мы приступим где-то во втором квартале следующего года и весь год будем обустраивать, – добавил бизнесмен. Первые значительные партии нефтепродуктов на Антипинском НПЗ ждут в 2020 году.

Предполагается, что объемы добычи на месторождении через пять лет составят около четырех миллионов тонн.

Список литературы

1. Официальный сайт «Свобода Радио» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.svoboda.org/a/27175800.html

2. Официальный сайт «Риа-Новости» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.ria.ru

3. Официальный сайт «Интерфакс» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://echo-oren.ru/2018/10/19/51076

4. Кин Н.О. Флора Бузулукского бора (сосудистые растения). – Екатеринбург, 2009.

5. Географический атлас Оренбургской области. – М.: Изд-во ДИК, 1999. – 96 с.

Содержимое доступно по лицензии Creative Commons Attribution 4.0 license (CC-BY 4.0)

6. Бузулукский бор // Энциклопедический словарь Брокгауза и Ефрона: В 86 т. (82 т. и 4 доп.). – СПб., 1890–1907.

7. Что там внутри – неизвестно [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://orenburg.rusplt.ru/index/chem_grozit_dobycha_nefti_v_buzukukskom_boru-14818.html (дата обращения: 24.12.2018).

Content is licensed under the Creative Commons Attribution 4.0 license (CC-BY 4.0)