

Управление нераспределенным федеральным фондом скважин

Научный руководитель – Белов Владимир Владимирович

Ермак Александр Денисович

Студент (специалист)

Югорский государственный университет, Ханты-Мансийск, Россия

E-mail: ermak.aleksandr94@mail.ru

Стратегической целью управления имуществом в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре является обеспечение сохранности, развития, эффективного функционирования и использования всей совокупности объектов государственной собственности в общенациональных интересах российского народа как первичного собственника.

Особенностью распоряжением скважинами пробуренными за счет бюджета РФ является то, что их реализация выведена из под действия закона о приватизации. Сегодня распоряжение государственными объектами недропользования осуществляется посредством только передачи в аренду и на контроль предприятиям.

Таким образом, на сегодня сложилась ситуация при которой часть скважин (распределенный фонд) переданы на контроль за техническим состоянием недропользователям, а другая часть (нераспределенный фонд) осталась в наблюдении у Росимущества.

На сегодня в округе находится 929 скважин пробуренных за счет средств бюджета РФ, находящихся на нераспределенном фонде недр и подлежащих приватизации. Значительная часть скважин пробурена в 60-70 годы и в настоящее время имеют нарушения герметичности скважин. Исходя из статистики как минимум 25-30% скважины представляют собой опасность, как для окружающей среды, так и для жизни человека [1,4,5].

В связи с тем, что скважины находятся в собственности РФ (в казне), то бремя содержания, в том числе ликвидация последствий разливов нефти, лежит на собственнике. В соответствии с требованиями инструкций Ростехнадзора требуется проводить контроль за ликвидированными скважинами не реже 1 раза в год и контроль за консервированными - 2 раза в год. Стоимость одного обследования скважины составляет 78,6 тысяч рублей, таким образом ежегодные затраты на контроль со стороны государства составили б 73019,4 тыс.р. и это без учета того, что скважины не отвечающие техническим требованиям должны быть переконсервированы или переликвидированы [2,3]. Однако, вследствие того что функции по контролю за техническим состоянием небыли законодательно закреплены за федеральными ведомствами, то финансовые средства для осуществления данных контрольных мероприятий государством не выделяются и какие-либо технические мероприятия по ликвидации опасных воздействий не проводятся.

Проблему управления скважинами глубокого бурения можно решить следующим образом, приватизация скважин исходя из противоречивости сегодняшнего законодательства в целом представляется нецелесообразной. Вместо приватизации непосредственно самим Росимуществом, который исходя из законодательства не может осуществлять продажу упомянутого имущества, предлагаю создать автономное учреждение и закрепить за ним скважины глубокого бурения. Правоспособность автономного учреждения позволяет ему распоряжаться закрепленным за ним имуществом (продажа, сдача в аренду), с согласия собственника и использовать полученные средства на содержание ликвидированных скважин.

Особую ценность представляют разведочные консервированные скважины, которые с точки зрения геолого-технических стадий разработки месторождения бурятся в структуры с уже установленной нефтеносностью для оконтуривания залежи, а значит имеют

либо приток флюида, либо связаны с нефтенасыщенными пластами и могут использоваться для наблюдения за пластом или проведения других технологических операций. На сегодняшний день в собственности у Российской Федерации находится 1679 таких скважин при сегодняшней средней годовой арендной цене в 1 290 000 рублей за скважину, ежегодные поступления в бюджет могут составить 2 165 910 000 рублей. Причем, часть из этих скважин можно было бы реализовать посредством продажи, что несомненно увеличило бы поступления в бюджет.

Таким образом, за счет полученных можно попробовать решить проблему технической неисправности скважин глубокого бурения находящихся на нераспределенном фонде недр.

Источники и литература

- 1) Письмо Департамента по нефти, газу и минеральным ресурсам Ханты-Мансийского автономного округа руководителю геологической службы ГУПР и ООС МПР России по Ханты-Мансийскому автономному округу И.С. Бакаю от 14.02.2003, № 278
- 2) Инструкция Госгортехнадзора Российской Федерации от 22.05.2002, № РД08-492-02 «О порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов»
- 3) Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013, № 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
- 4) Акты проверки скважин глубокого бурения, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2015 год
- 5) Акты проверки скважин глубокого бурения, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2016 год