

24.08.2022

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Правительство РФ разрешит закачку отработанных подземных вод в пласты

Правительство РФ предложило разрешить недропользователям размещать в пластах горных пород подземные воды после извлечения полезных компонентов. Соответствующий законопроект опубликован в электронной базе данных нижней палаты парламента.

Как следует из пояснительной записки, владельцы лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу подземных вод извлекают из них йод, бром, окись бора, магний, калий, литий и другие перспективные компоненты. При этом действующее законодательство не предусматривает размещение подземных вод в пластах после извлечения полезных компонентов.

Согласно законопроекту технологический процесс предусматривает переработку подземных вод в замкнутом цикле с последующей закачкой в подземные горизонты. Это позволит оптимальным образом использовать созданную инфраструктуру месторождений, а также сохранить данные компоненты для последующей их добычи по мере достижения рентабельности отработки.

Так, подземные воды имеют высокую концентрацию с солесодержанием от 200 до 500 кг на куб. м с преимущественным содержанием хлоридных компонентов. Содержание лития и брома составляет соответственно сотые и десятые доли процента от общего

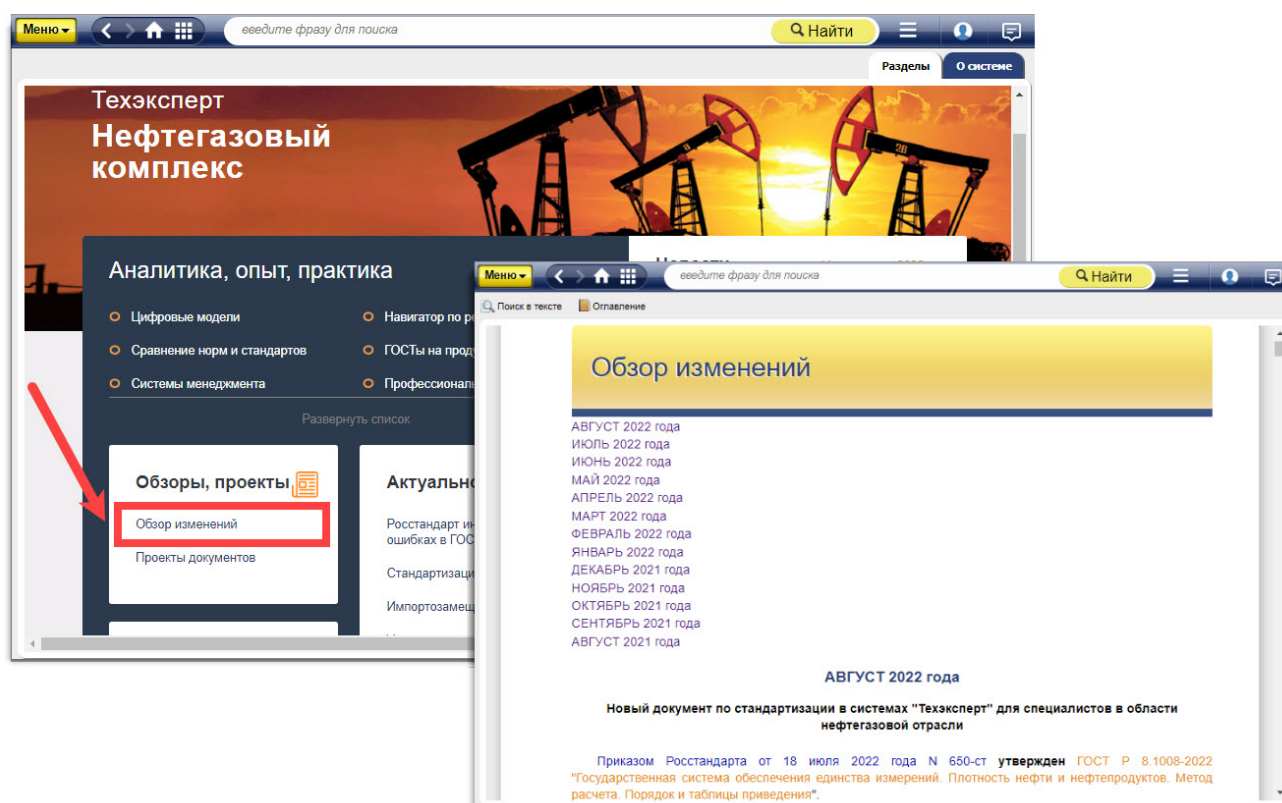
солесодержания. Для промышленного и рентабельного производства лития, брома, бора, йода и других микрокомпонентов потребуется ежегодная добыча от 0,5 до 10 млн. куб. м подземных вод с одного месторождения.

Размещение подземных вод после извлечения в пластах горных пород позволит избежать загрязнения земель солями.

Источник: <https://nedradv.ru/>, www.lawtek.ru

В законодательном регулировании нефтегазовой отрасли постоянно происходят изменения: появляются инициативы о создании НТД, вводятся новые документы, изменяются и прекращают действие ранее принятые. Специалистам нефтегазовой промышленности необходимо постоянно отслеживать новости, чтобы не пропускать важные нововведения, которые повлияют на рабочие задачи. Отследить все изменения и своевременно к ним подготовиться поможет сервис «Обзор изменений» системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс». В сервисе реализована навигация по месяцам, которая поможет быстро найти актуальную информацию обо всех изменениях нефтегазовой отрасли за текущий год и выстроить работу в соответствии с действующим законодательством.

Подготовьтесь к изменениям вместе с «Техэксперт»!



Еще не работаете с «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»?



ПОПРОБОВАТЬ БЕСПЛАТНО

А знаете ли вы?

13 сентября состоится бесплатный вебинар для инженеров-конструкторов

Информационная сеть «Техэксперт» приглашает вас принять участие в вебинаре **«Использование пружинных аккумуляторов в системах уравнивания с целью снижения энергопотребления»**.

Это практический вебинар, на котором эксперт поделится ценным опытом и знаниями по оптимизации производственных процессов.

Мероприятие организовано для инженеров-конструкторов и проектировщиков. Обращаем внимание, что тема вебинара может быть интересна и другим специалистам технических отделов промышленных предприятий.

Вебинар состоится **13 сентября с 10:00 до 12:00** по московскому времени.

В программе вебинара:

- Задачи снижения энергетических затрат в технологическом оборудовании.
- Критерии энергетической эффективности технологического оборудования.
- Снижение затрат энергии в нефтедобыче, за счет применения пружинных приводов в системах уравнивания.
- Перспективы снижения энергопотребления за счет разработки принципиально нового вида привода для штанговых глубинных насосов.
- Разработка 3D-модели экспериментального образца штангового глубинного насоса.

Для вас выступит:

Жавнер Милана Викторовна — доцент Высшей школы машиностроения СПбПУ (Политех).

Как принять участие в вебинаре:

- Пройдите регистрацию по 12 сентября по [ссылке](#)
- ВАЖНО! При регистрации укажите КОД ДИСТРИБЬЮТОРА
- После регистрации вы получите письмо с подтверждением участия в вебинаре и ссылку для подключения.

Участие в вебинаре бесплатное.

Слушатели вебинара смогут получить **электронный сертификат участника**.

В случае возникновения вопросов по регистрации на вебинар свяжитесь с модератором, отправив запрос на адрес webinar@kodeks.ru

КОДЕКС | ТЕХЭКСПЕРТ

8-800-505-78-25 | spp@kodeks.ru Вход Регистрация

О компании Направления деятельности Онлайн-сервисы Новости

Вебинар Программа Спикеры Условия участия и регистрация Контакты

Использование пружинных аккумуляторов в системах уравнивания с целью снижения энергопотребления

Информационная сеть «Техэксперт» приглашает принять участие в **бесплатном** вебинаре

13 сентября 2022 года, 10:00 (мск)

Онлайн

Принять участие в вебинаре

Начало вебинара через:

25 : 21 : 52
дней час минуты

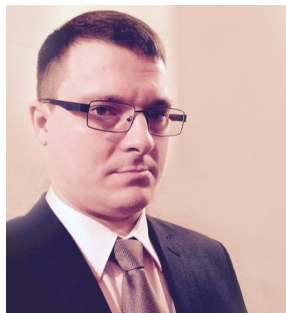
Напишите нам!

А также скорее присоединяйтесь к профессиональному сообществу для конструкторов t.me/teh_constr! Здесь вы и ваши коллеги можете общаться, обмениваться профессиональным опытом, обсуждать рабочие процессы и консультироваться по затруднительным вопросам.

Мы ждем вас на вебинаре: успеете зарегистрироваться и принять участие!

РЕГИСТРАЦИЯ →

Вопрос-ответ



*Воронков Алексей
Юрьевич*

Вопрос:

Прошу разъяснить допустимое расстояние от геофизической партии до устья ремонтируемой скважины при производстве геофизических исследовательских работ.

Ответ:

Минимальное расстояние от места работы геофизической партии до устья скважины определяется местом установки каротажного подъемника и лаборатории и составляет не менее 20 м (между площадкой для установки лаборатории и подъемника и устьем скважины).

Обоснование:

В соответствии с п.1303 ФНП НГП при каротаже пробуренного ствола скважины подъемник и лаборатория должны устанавливаться так, чтобы обеспечивались хороший обзор устья, свободный проход работников на мостки и сигнализационная связь между ними и устьем скважины.

Согласно п.1312 ФНП НГ с рабочего места оператора подъемника каротажной станции должны быть хорошо видны все элементы оборудования герметизации устья.

Требований к расстояниям между местом работы геофизической партии и устьем скважины ФНП НГП не устанавливает.

В то же время согласно п.6.2.3 РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах» (устанавливает для организаций топливно-энергетического комплекса единые требования проведения геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах приборами на кабеле и наземным оборудованием, обеспечивающим цифровую регистрацию данных измерений и сопутствующей информации) по прибытии на скважину персонал каротажной партии (отряда) в числе прочего:

— устанавливает каротажный подъемник в 25-40 м от устья скважины;

— устанавливает лабораторию в 5-10 м от подъемника таким образом, чтобы из ее окон и двери просматривались подъемник и устье скважины.

При этом пунктом Б.8 Приложения Б (справочное) «Технические условия на подготовку скважин для проведения промыслово-геофизических исследований и других работ приборами на кабеле в действующих скважинах» к данному РД площадка для размещения

каротажной лаборатории и подъемника размещается на расстоянии 20-30 м от устья скважины. Расстояние между лабораторией и подъемником («ширина прохода») должно быть не менее 3 м.

Таким образом, минимальное расстояние от места работы геофизической партии до устья скважины определяется местом установки каротажного подъемника и лаборатории и составляет не менее 20 м (между площадкой для установки лаборатории и подъемника и устьем скважины).

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных