



РЕГИОН

проектно-строительная компания

Адрес: 650000, г. Кемерово, ул. Красная, д.5, кв.63, тел.: 8-905-912-05-55, +
email: kemerovoregion@mail.ru, ИНН КПП: 4205309076 420501001, ОГРН: 1154205008176

Заказчик: ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

ПРОЕКТ

ликвидации артезианских водозаборных скважин №№ 1, 2, 3, 4 ООО «АНГК»
(Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)

Директор

Силонов А.В.

Инженер-гидрогеолог

Берлюков С.Л.

Кемерово - 2020

Содержание

1. Общая пояснительная записка. Обоснование критериев ликвидации скважин.....	3
2. Технологические и технические решения по ликвидации скважин.....	7
3. Порядок организации работ по ликвидации скважин.....	8
4. Мероприятия по охране недр, окружающей среды и обеспечению промышленной безопасности.....	11

Список литературы.....	14
------------------------	----

Приложения:.....	15
------------------	----

1. Паспорта скважин
2. Лицензия на право пользования недрами КЕМ 01879 от 06.05.2015 г.
3. Приказ о создании комиссии по ликвидации скважин №№ 1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)
4. Приказ на ликвидацию скважин №№ 1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)
5. Акт обследования водозаборных скважин
6. Образец Акта ликвидационного тампонажа
7. Образец репера над ликвидированной скважиной
8. Локальный сметный расчет

1. Общая пояснительная записка. Обоснование критериев ликвидации скважин

Рабочий проект на ликвидационный тампонаж артезианских скважин №№ 1, 2, 3, 4 ООО «АНГК» составлен на основании договора №1/20-П от 22 января 2020 г.

Район работ расположен пределах листа О-45-XXXIII, в его юго-западной части. По административному делению горный отвод находится на территории муниципального образования «Яйский район» Кемеровской области, в 3,3 км от северо-восточной окраины г. Анжеро-Судженск (рис.1.).

В рассматриваемом районе имеется хорошо развитая сеть асфальтированных, гравийных и грунтовых дорог. В 7,0 км юго-восточнее участка работ проходит Транссибирская железнодорожная магистраль, в 1,5 км западнее – расположен нефтепровод Омск-Иркутск.

Территория вокруг водозабора окружена редколесьем.

Земельный участок на котором расположены водозаборные скважины, арендуется ООО «Анжерская нефтегазовая компания» у муниципального образования «Яйский район».



Рис. 1. Обзорная карта района М 1:250000

■ Участок работ

Настоящий проект составлен в соответствии с требованиями «Правил ликвидационного тампонажа буровых скважин различного назначения, засыпки горных

выработок и заброшенных колодцев, для предотвращения загрязнения подземных вод», Мингео СССР, Москва, 1998 г., «Инструкции о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов», РД 08-492-02 от 22.05.2002 г.

В структурном отношении район водозабора находится в северо-восточной части Кузнецкой котловины. По морфометрическим и морфологическим признакам процессов рельефообразования на исследуемой территории развиты денудационно-аккумулятивные формы рельефа, который представляет собой полого-увалистую, слаборасчлененную равнину, имеющую пологий уклон на северо-восток с преобладанием вытянутых, увалистых водоразделов (абс.отм. 180-220 м). Относительные превышения водоразделов составляют 20-40 м. Склоны водоразделов крупные, изрезанные системой логов и балок. Модуль эрозионного расчленения составляет $0,4 \text{ км/км}^2$.

В геоморфологическом отношении рассматриваемый участок расположен в верховье ручья Агеевский. Абсолютная отметка поверхности на участке размещения скважин 200-205 м абс.

Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой и коротким летом. Характерны резкие колебания суточных и сезонных температур. Среднегодовая температура воздуха составляет $+0,1^\circ\text{C}$, средняя зимняя $-18,6^\circ\text{C}$ с абсолютным минимумом в декабре $-50,6^\circ\text{C}$, а средняя летняя $+16,9^\circ\text{C}$ с абсолютным максимумом в июле $+34,9^\circ\text{C}$. Годовая амплитуда температуры воздуха достигает $85-86^\circ\text{C}$ (рис.2).

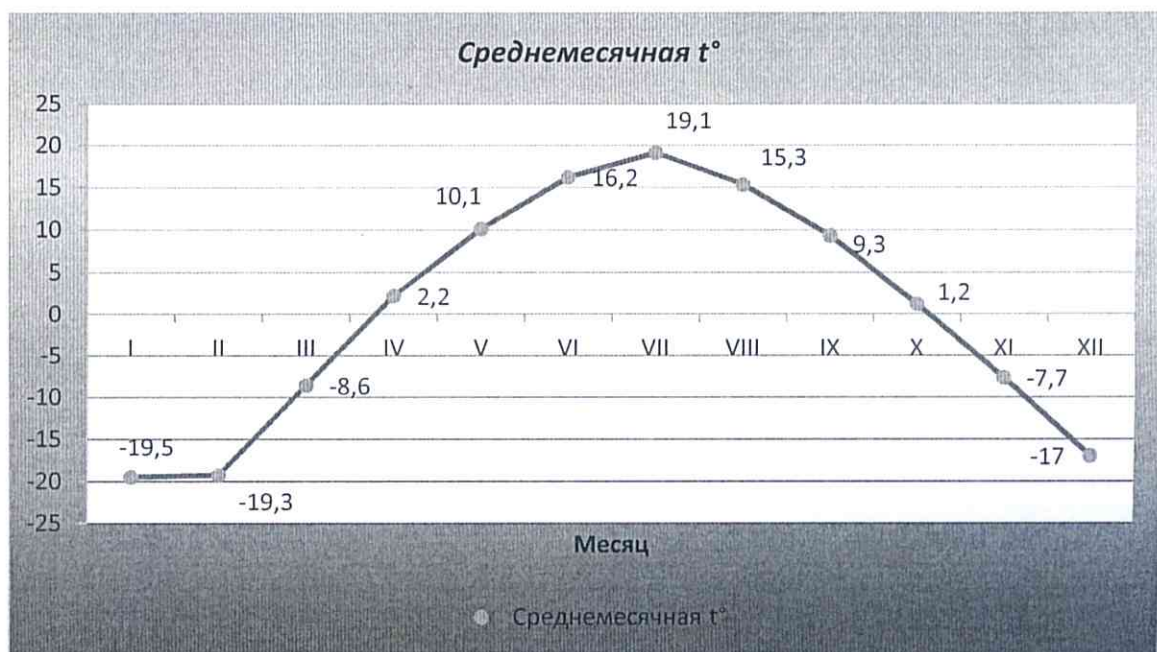


Рис. 2. График колебания среднепогодной среднемесячной температуры воздуха, $^\circ\text{C}$ (ГМС п.Яя).

Среднее многолетнее количество осадков за год составляет 449 мм. Наибольшее количество осадков приходится на лето (июнь-август), меньшее на зимний период (январь-

февраль) и весну (март-апрель). В январе-апреле выпадает 84 мм, а в июне-августе – 174 мм (рис.3). Снежный покров ложится в конце октября – начале ноября.

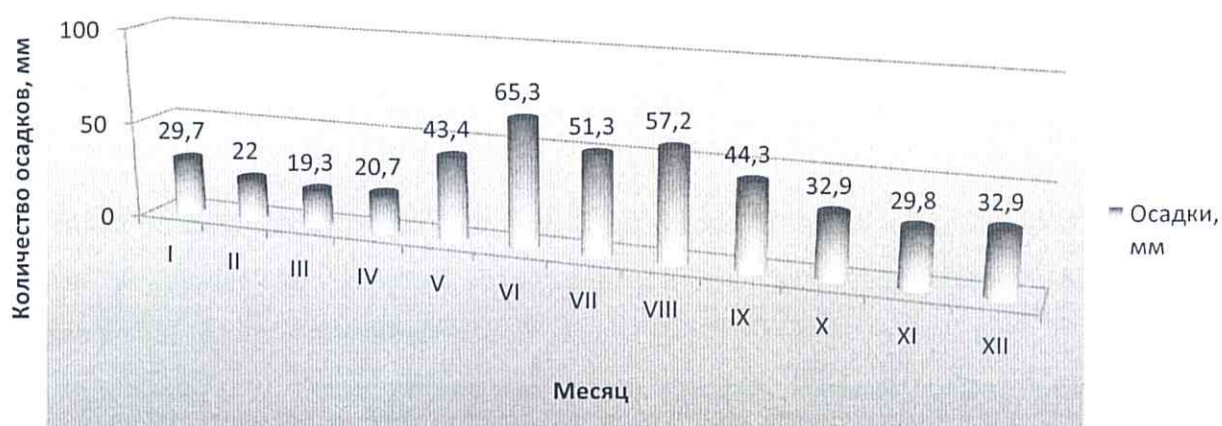


Рис.3. Среднемесячное многолетнее количество осадков, мм (ГМС п.Яя)

Наибольшей величины снежный покров достигает в первой декаде марта: среднее значение его 500 мм, максимальное - 1200 мм, минимальное – 330 мм.

Разрушение устойчивого снежного покрова наблюдается в конце марта - середине апреля.

Преобладающим направлением ветров является юго-западное. Среднегодовая скорость ветра в многолетнем плане изменяется от 2,9 до 4,9 м/с. В зимние месяцы скорость ветра наибольшая – 5,4-6,6 м/с. В отдельные дни марта, ноября скорость ветра увеличивается до 15 м/с и более. В летний период скорость ветра наименьшая: в июле-августе она уменьшается до 2,0-3,0 м/с.

Гидрографическая сеть района представлена, рч. Агеевский, который является правым притоком реки Китат. Река Китат относится к бассейну р.Яя, это ее левый приток. По характеру режима реки относятся к равнинному типу. Уровенный режим рек зависит от времени года, интенсивности и количества выпадающих осадков.

По геолого-гидрогеологическому районированию участок проектируемого водозабора расположен на сочленении юго-западной части Чулымо-Енисейского бассейна пластовых вод, Кузнецкого бассейна пластово-блоковых вод и бассейна трещинно-пластовых вод Кузнецкого Алатау, на площади распространения водоносного комплекса верхнемеловых отложений симоновской и сымской свит ($K_2smn+sm$) и водоносной зоны нижнекаменноугольных отложений турней-визейского яруса (C_{1t-v}). В кровле водоносных комплексов залегают верхнечетвертичные-современные отложения мощностью до 20 м.

Водоносная зона нижнекаменноугольных отложений турней-визейского яруса (C_{1t-v})

Водовмещающие отложения представлены песчаниками, алевролитами, сланцами, прослоями известняков. Глубина их залегания под чехлом верхнемеловых отложений составляет от 20 до 50 м. Наиболее трещиноватая часть пород в большинстве случаев определяется положением местного базиса эрозии и редко превышает 100 м. Вскрытая мощность водоносной зоны нижнекаменноугольных отложений турней-визейского яруса изменяется от 50 до 100 м. Статические уровни устанавливаются на глубинах от 4-8 до 12-18 м.

Воды по типу циркуляции трещинные, напорные. В зависимости от местных условий рельефа и мощности рыхлых отложений чехла величина напора над кровлей водовмещающих пород достигает порой 61 м.

Водообильность отложений по площади и в разрезе неравномерная. Дебиты скважин изменяются от 4,2 до 12,0 л/сек при понижениях соответственно 30,0 и 4,0 м. Удельные дебиты скважин варьируются в пределах 0,14-3,0 л/сек. Коэффициенты водопроницаемости колеблются от 10 до 390 м²/сутки, составляя в среднем 20-100 м²/сутки.

По химическому составу подземные воды гидрокарбонатные кальциево-магниевые, магниевые-кальциевые с минерализацией 0,4-0,7 г/дм³. Воды прозрачные, без запаха и вкуса, слабощелочные (рН 7,2-7,9), от мягких до умеренно жестких (общая жесткость 1,0-6,9°Ж). Санитарно-эпидемиологическое состояние подземных вод соответствует нормам СанПиН 2.1.4.1074-01.

Питание подземных вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков. Области питания расположены за пределами рассматриваемой территории. Нельзя исключить возможность питания за счет вышележащего водоносного комплекса верхнемеловых отложений. Разгрузка подземных вод происходит в местную гидросеть или в перекрывающие водоносные горизонты отложений верхнего мела.

Граничные условия водоносного комплекса следует рассматривать как неограниченный в плане пласт напорных подземных вод.

Характеристики артезианских водозаборных скважин №1, 2, 3, 4 представлены в паспортах скважин (приложение 1).

Как видно по результатам опытно-фильтрационных работ на водозаборе водоотдача водоносного горизонта не велика. Скважины практически не эксплуатировались с момента их сдачи и постановки на учет (по условиям Лицензии КЕМ 01879 от 06.05.2015 г.). По результатам осмотра скважин (приложение 4) было принято решение о нецелесообразности их использования и дальнейшей ликвидации.

2. Технологические и технические решения по ликвидации скважин

Поскольку все четыре скважины находятся в аналогичных геолого-гидрогеологических условиях, то технологические решения приводятся для одной скважины и применимы для остальных.

Проводится обследование скважин геофизическими методами с целью:

- уточнения глубины скважины;
- состояния обсадных труб;
- состояния затрубной цементации;
- наличия посторонних предметов.

Из скважины (по возможности) извлекаются обсадные трубы и фильтрационная колонна труб.

Далее скважина прорабатывается буровым инструментом буровой установки до забоя.

Производится промывка скважины раствором хлорной извести.

Ствол скважины в интервале эксплуатационного водоносного горизонта (комплекса) засыпается фильтрующим материалом – гравием или известковистым щебнем.

Поверх гравия или щебня насыпается 2-хметровый слой песка. Для предотвращения утечки цементного раствора в водоносный горизонт песок необходимо плотно утрамбовать.

Нерабочая часть скважины заливается цементно-песчаным раствором в соотношении 1:0,77:0,33 (цемент : песок : вода).

Для цементации необходимо применять тампонажный цемент М 500 по ГОСТу 1581-96.

Цементный раствор нагнетается в скважину под давлением с помощью цементировочного агрегата ЦА-320.

Примечание:

- Скорость вращения ротора при прочистке скважины – 30 об/мин.
- Скорость подачи инструмента рассчитывается из условия 20-кратного скребка по одному и тому же интервалу ствола скважины для надежной его очистки:

$$V_{\text{пог.инт.}} = 30/20 = 1,5 \text{ м/мин} = 90 \text{ м/час}$$

- Подача насоса при чистке ствола должна быть максимально возможной.
- Технологические режимы при цементировании определяются по соответствующим геолого-техническим регламентам и требованиям Ростехнадзора.

3. Порядок организации работ по ликвидации скважин

Перед началом работ по тампонированию скважин необходимо произвести перегон бурового станка к месту производства работ, предварительно подготовив площадку под установку бурового станка для выполнения работ по ликвидационному тампонажу скважин №№ 1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» и убедиться в исправности узлов и механизмов станка, с помощью которого будут выполняться данные работы.

Буровая скважина устанавливается над устьем скважины, в случае необходимости павильоны над устьем скважины должны быть предварительно демонтированы.

Рабочие места должны удовлетворять требованиям ГОСТ 12.2.032-78, ГОСТ 12.2.033-78, ГОСТ 12.2.031-81. Уровень вибрации на рабочих местах должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.012-2004. Ширина прохода на буровой установке должна быть не менее:

- 0,6 м – для доступа к оборудованию;
- 0,7 м – для наблюдения и технического обслуживания, переноса технологического инструмента в передвижных и самоходных установках.

Высота прохода на буровой установке должна быть не менее 2,1 м.

Площадка для выполнения работ на высоте 1,6 м и более должна иметь надежно закрепленный настил, обеспечивающий безопасность при прохождении по нему и исключающий скопление на нем жидкости; перила высотой не менее 1 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга; прилегающий к настилу борт высотой не менее 0,1 м. Полезная площадь площадки на каждого работающего должна быть не менее 0,6 м². Ширина кронблочной площадки должна быть не менее 0,5 м.

Освещенность органов управления станка, насоса, двигателя, а также слесарного верстака, рабочего стола и шкал приборов при использовании искусственных источников освещения должна быть от ламп накаливания не менее 100 лк, от люминесцентных ламп – не менее 150 лк. Светильники следует устанавливать так, чтобы исключалось их слепящее действие. Аварийное освещение должно обеспечивать освещенность не менее 10% от указанной.

Буровым снарядам на всю глубину производится проработка ствола скважины, а также прочистка стенок скважины от наростов, коррозии и заиливания металлическими щетками и скребками.

С помощью аварийного инструмента – метчика (правого) поэтапно извлекаются обсадные колонны. В случае невозможности извлечения обсадных труб из скважины

(завал, искривление ствола и т.д.) работы по тампонажу проводятся непосредственно в колонне. После проведения работ по очистке скважины и извлечения обсадных труб в скважине проводится откачка воды эрлифтом до полного осветления воды. Глубина спуска водоподъемных труб эрлифта должна быть не более 5-10 м от забоя скважины.

Далее производится дезинфекция скважины раствором хлористой извести с последующей откачкой продолжительностью не менее 1-х суток. Контакт воды с хлорной известью должна быть не менее 4-х часов. Расчеты проводятся с коэффициентом 1,1 на уплотнение материалов.

Необходимое количество хлорной извести рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{хл}} = \frac{m \cdot 3 \cdot 1,1 V}{S \cdot 10000}$$

где m – концентрация хлора в растворе, 125 мг/л;

V – объем воды в скважине;

S – содержание хлора в хлорной извести, 25%

Данные по объемам каждой скважины и необходимое для этого количество хлорной извести приведены в таблице 1.

Таблица 1. Расчет количества хлорной извести

Параметры	Скв. №1 (086-14)	Скв. №2 (089-14)	Скв. №3 (090-14)	Скв. №4 (091-14)	Итого
Объем обводненного ствола скважины, л	10 785,6	4215,3	7079,5	10555,7	
Количество хлорной извести, кг	16,18	6,32	10,62	15,83	48,95

Рабочая часть скважины (ствол скважины без обсадки) заполняется фильтрующим материалом (гравий или щебень). Объемы необходимого материала приведены в таблице 2.

Таблица 2. Расчет количества щебня (гравия)

Параметры	Скв. №1 (086-14)	Скв. №2 (089-14)	Скв. №3 (090-14)	Скв. №4 (091-14)	Итого
Объем инертного материала, м ³	1,67	0,81	1,45	8,72	12,65

Поверх инертного материала устанавливается цементная пробка мощностью 5 м. Для цементации применяется тампонажный портландцемент ГОСТ 1581-96 марки М-500.

Цементный раствор состава «цемент-вода» подготавливается в соотношении 1:0,5. Объем цементного раствора определяется по формуле:

$$V = (\pi \cdot D^2 / 4) \cdot H \cdot 1,1 = 0,785 \cdot D^2 \cdot H \cdot 1,1$$

где D – диаметр скважины, заполняемый цементным раствором, м;

H – длина заполняемого объема скважины, 5 м;

1,1 – коэффициент, учитывающий потери сухого цемента при затворении раствора.

Объемы материалов, необходимые для подготовки раствора по каждой скважине представлены в таблице 3.

Таблица 3. Расчет количества цемента и воды

Параметры	Скв. №1 (086-14)	Скв. №2 (089-14)	Скв. №3 (090-14)	Скв. №4 (091-14)	Итого
Объем портландцемента, тн	0,45	0,2	0,2	0,2	1,05
Объем воды, м ³	0,22	0,12	0,12	0,12	0,58

Далее ствол скважины заполняется промытым песком мелко- и среднезернистым от верха цементной пробки не доходя 5 м до устья скважины.

Объем песка, необходимого для заполнения ствола каждой скважины представлены в таблице 4.

Таблица 4. Расчет количества песка

Параметры	Скв. №1 (086-14)	Скв. №2 (089-14)	Скв. №3 (090-14)	Скв. №4 (091-14)	Итого
Объем инертного материала, м ³	8,7	5,32	5,85	3,28	23,15

Выше устанавливается цементная пробка. Количество необходимых материалов для ее приготовления приведены в таблице 5.

Таблица 5. Расчет количества цемента и воды

Параметры	Скв. №1 (086-14)	Скв. №2 (089-14)	Скв. №3 (090-14)	Скв. №4 (091-14)	Итого
Объем портландцемента, тн	0,72	0,45	0,46	0,45	2,08
Объем воды, м ³	0,36	0,225	0,23	0,225	1,04

Вокруг устья скважины оборудуется шурф и устанавливается бетонная плита размером 1х1х1 м. На устье скважины устанавливается репер (приложение 7) высотой 0,5 м с металлической табличкой, на которой указываются номер скважины, водопользователь, дата выполнения тампонажа и организация, выполнившая тампонаж.

О тампонаже составляется отчет с приложением исполнительного чертежа и актов производства ликвидационного тампонажа (приложение 5).

Все указанные операции производятся с соблюдением СНиПов, требований правил техники безопасности, пожарной безопасности и иных нормативных документов.

Все используемые в процессе работ материалы должны быть сертифицированы.

После ликвидационного тампонажа скважин проводится рекультивация прилегающей территории.

Примечание: Предусмотренный комплекс работ по тампонажу скважин может уточняться в процессе производства работ.

4. Мероприятия по охране недр, окружающей среды и обеспечению промышленной безопасности

Комплекс природоохранных мероприятий разработан с учетом почвенно-ландшафтных, гидрологических и климатических условий района производства работ, охватывает все виды потенциальных источников загрязнения окружающей среды и направлен на предотвращение ухудшения состояния экосистемы, на снижение его до уровня, регламентируемого соответствующими нормами, правилами и стандартами.

Осуществление комплекса буровых работ сопровождается воздействием технических сооружений и технологических процессов на природную среду. Состав работ по тампонажу скважин включает монтаж бурового станка, испытание и ликвидацию скважин.

Работы по подготовке территории для производства работ следует начинать с разметки места сбора и обвалования растительного грунта. В качестве подстилающих грунтов допускается использовать дренирующие и недренирующие песчаные, супесчаные и глинистые грунты всех разновидностей, а также шлаки, золошлаковые смеси.

Плодородный и потенциально-плодородный слой почв следует снимать для землевания малопродуктивных угодий и биологической рекультивации земель. Снятие плодородного и потенциально-плодородного слоев почвы следует производить селективно.

Плодородный слой почвы должен быть использован — для землевания малопродуктивных угодий и биологической рекультивации земель; потенциально-плодородный — для биологической рекультивации земель. Плодородный и потенциально-плодородный слой почв, используемые для землевания и биологической рекультивации земель, должны соответствовать требованиям ГОСТ 17.5.3.05-84.

Плодородный слой почвы, не использованный сразу в ходе работ, должен быть сложен в бурты, соответствующие требованиям ГОСТ 17.5.3.05-84. Поверхность бурта и его откосы должны быть засеяны многолетними травами, если срок хранения плодородного слоя почвы превышает 2 года. При работе с растительным грунтом следует предохранять его от смешивания с нижележащим нерастительным грунтом, от загрязнения, размыва и выветривания. Растительный грунт, используемый для озеленения территории, должен заготавливаться путем снятия верхнего покрова земли на глубину 5-10 см. Пригодность растительного слоя для озеленения должна быть установлена лабораторными анализами. Проведение земляных работ необходимо вести с применением малой техники и ручного труда. После завершения работ должно быть проведено компенсационное озеленение.

В период производства работ по ликвидационному тампонажу скважин происходит воздействие:

✓ на атмосферу. При проведении тампонажных работ на рассматриваемом участке основное негативное влияние на атмосферу будет оказано при работе буровой техники. Воздействие будет кратковременным.

✓ акустическое воздействие. При проведении тампонажных работ будет шумовое воздействие от работы техники на участке.

✓ воздействие на поверхностные воды. Поскольку скважины практически находятся на водоразделе, негативного влияния на ближайшие ручьи оказано не будет.

✓ возможен кратковременный контакт с грунтовыми водами в период интенсивного выпадения атмосферных осадков.

✓ воздействие на почвы. Нарушение поверхностных почв в результате отсыпок технологических площадок и производства ликвидационного тампонажа.

Для снижения влияния тампонажных работ на рассматриваемой территории необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

1. Обозначение и закрепление на местности границ зоны производства работ.
2. Плодородный растительный слой снимать и складировать в специально отведенные места.
3. Работы производить только в отведенной на площадке зоне, которую предварительно оградить переносными щитами, территорию оборудовать контейнерами для мусора.
4. После завершения работ предусмотреть планировку территории и отсыпку сверху ранее снятого почвенно-растительного слоя.
5. Предусмотреть использование биотуалетов, позволяющих предотвратить загрязнение грунта и поверхностных водоисточников хозяйственными стоками.
6. Площадка временной стоянки производственного автотранспорта должна иметь твердое обвалованное покрытие, транспортировка и складирование сыпучих и жидких материалов должна быть упорядочена.
7. Предусмотреть обязательную мойку колес, в специально отведенном месте, оборудованную грязеотстойником, при выезде с площадки производства работ.
8. После завершения работ территория должна быть очищена от всех посторонних предметов. Производственные и твердые бытовые отходы необходимо собирать в закрытые емкости и вывозить на полигон для захоронения. Сбор и захоронение регламентируется документом «Регламент на утилизацию и захоронение отходов», суть которого заключается в том, что при применении регламентированных тампонажных растворов, обработанных реагентами с известными и допустимыми санитарно-технологическими характеристиками образуются отходы, которые накапливаются и

захораниваются в амбарах-накопителях специальной конструкции, не допускающей фильтрации флюидов за пределы дна и стенок амбара-накопителя. Конструктивная прочность амбара-накопителя и предотвращение фильтрации жидкой фазы за пределы накопителя обеспечивается геометрией боковых стенок, применением синтетического нетканого материала (СНМ) и созданием на внутренней поверхности амбара-накопителя противофильтрационных экранов из глинистого материала (суглинистых грунтов).

9. Недропользователь отвечает за сохранность и безопасность подземных вод от загрязнения, поэтому необходимо вести постоянный контроль за выполнением работ по ликвидации скважин.

По окончании производства работ производится рекультивация площадки, которая включает в себя:

- засыпку шламовых амбаров грунтом обваловки;
- вывоз металлолома, отработанных масел на базу предприятия с последующей сдачей в специализированные предприятия.

Безопасному ведению работ должно уделяться большое внимание.

Для безопасного ведения работ на рабочих местах имеются инструкции по охране труда для работников. Периодически, в соответствии с «Положением по организации обучения по безопасности труда», проводится инструктаж и проверка знаний работников по соответствующим инструкциям.

Безопасность на опасных производственных объектах создается и контролируется в соответствии с «Положением о производственном контроле на ОПО». Весь инженерно-технический состав ОПО должен быть аттестован по промышленной безопасности, соблюдая требования.

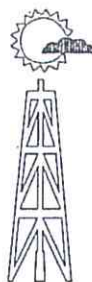
Список литературы

1. «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации скважин и оборудования их устьев и стволов», РД 08-492-02 от 22.05.2002 г.
2. Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недр за №33 от 02.06.1999 г.
3. «Правила ликвидационного тампонажа буровых скважин различного назначения, засыпки горных выработок и заброшенных колодцев, для предотвращения загрязнения подземных вод», Мингео СССР, Москва, 1998 г.
4. Справочник по бурению и оборудованию скважин на воду под ред. В.В.Дубровского. Изд. 2-е, М., «Недра», 1972 г.
5. ГОСТ 12.01.012-2004 ССБТ. Вибрационная безопасность. Общие требования.
6. ГОСТ 1581-96 Портландцементы тампонажные. Технические условия.
7. ГОСТ 23633-91 Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия.
8. ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы (ССОП). Земли. Общие требования.
9. ППБ-01-03. Правила пожарной безопасности.

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Паспорта скважин
Скважина № 1 (по лицензии)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Специализированное геологическое предприятие
ООО «СПЕЦГЕОСТРОЙ»



Экз. № 1

П А С П О Р Т
РАЗВЕДОЧНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ
СКВАЖИНЫ
№ 086-14 СГС

г. Анжеро-Судженск, Анжерская нефтегазовая компания
(Кемеровская область, Яйский район)

г. Томск, 2014

СКВАЖИНА № 086-14 СГС

1. Местоположение:

область: Кемеровская

район: Яйский

город (село, поселок): НПЗ «Анжерский»

2. Заказчик: ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

3. Абсолютная отметка устья скважины: нет данных

4. Координаты или привязка скважины: _____ с.ш. _____ в.д.

5. Начало работ: 22 декабря 2013 г. Окончание работ: 08 февраля 2014 г.

Бурение производилось роторным способом буровым станком УРБ-3А3

Под руководством бурового мастера: А.Е. Астанин

6. Конструкция скважины:

Общая глубина скважины от поверхности земли: 117,8 м

Санитарная колонна (кондуктор) Ø 426,0 мм в интервале от +0,4 до 20,05 м;

Эксплуатационная колонна Ø 324,5 мм в интервале от +0,7 до 72,0 м;

Фильтрующая часть (без обсадки) бурение Ø 215,0 мм в интервале от 72,0 до 117,8 м;

Отстойник нет

7. Конструкция фильтра:

естественный (устойчивые трещиноватые породы)

8. Цементирование скважины: затрубный и приустьевой цементаж санитарной колонны Ø 426,0 мм в интервале от 20,05 до 0,0 м;

затрубный цементаж эксплуатационной колонны Ø 324,5 мм в интервале от 72,0 до 0,0 м.

9. Данные пробной откачки скважины:

Затрачено на откачку: 44 часа

Откачка производилась: насос ЭЦВ 5-6,5-80; загрузка 63,09 м

Замеры уровня производились: электроуровнемер KL-010

Статический уровень перед началом откачки (I): 6,25 м от устья скважины.

Статический уровень перед началом откачки (II): 6,55 м от устья скважины.

Результаты испытания скважины

Понижение	Динамический уровень, м	Понижение уровня (S), м	Дебит (Q), м³/час (л/с)	Удельный дебит (q) м³/ч (л/с)	Количество затраченных часов
I	63,09	56,84	5,26 (1,46)	0,09 (0,03)	22
II	63,09	56,54	2,81 (0,78)	0,05 (0,01)	22

Достигнуто полное осветление воды через 15 минут после начала откачки.

СПЕЦГЕОСТРОЙ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ



Общество с ограниченной ответственностью «Спецгеострой»

634029, Россия, г. Томск, ул. Советская 26, тел., факс (3822)- 53-43-29, 8-923-402-40-55; 8-903-953-87-47;
бухгалтерия, тел. факс (3822)- 53-42-67 E-mail: sgs@mail.tomsknet.ru www.sgstomsk.ru

Акт сдачи-приёмки разведочно-эксплуатационной скважины

ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

(наименование объекта водоснабжения)

"11" февраля 2014г.

Мы, нижеподписавшиеся: комиссия

в лице: Представителя "Заказчика" ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

1. Главный инженер Монахов. АН.

2. _____

3. _____

с одной стороны, и Представителя "Подрядчика"

ООО "Спецгеострой"

1. Бур. мастер Астакин АЕ

2. _____

3. _____

с другой стороны, произвели приём-передачу скважины 086-14 сгс

для целей Тех водопользования

сооруженной по договору _____

заключённого между _____

и ООО "Спецгеострой" на территории _____

расположенной в Ясском районе Кемеровской области

Бурение начато: 22 декабря 2013 г.; окончено: 8 января 2014г.

Координаты скважины: X (С.Ш.) _____; Y (В.Д.) _____

Абсолютная отметка устья скважины: _____ м.

Бурение производилось ротационным способом буровым станком УРБ-3А3

под руководством ст. бурового мастера Астакин АЕ

Общая глубина скважины от поверхности земли 117,8 м

Конструкция скважины:

Кондуктор Ø 426 мм интервале от +0,4 до 20,05 м;

Эксплуатационная колонна Ø 324,5 мм интервале от +0,7 до 72 м;

Фильтровая колонна Ø 215 мм интервале от открытый до сгс м;

Глухая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Сальниковое устройство в интервале от _____ до _____ м;

Фильтрующая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Отстойник Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м; заканчивается

Конструкция фильтра: фильтр (тип) _____ кол-во отверстий Ø _____ мм на 1 пог.м. _____ шт.

Сетка № _____ плетение: _____ материал: _____

Данные пробной откачки скважины:

Откачка начата: _____ окончена: _____

Затрачено на откачку 44 часов;

Откачка производилась сгс 5-6,5-80 загрузка 63,09 м;

Статический уровень 6,25 м;

Динамический уровень при I понижении 63,7 м;

Динамический уровень при II понижении 63,7 м;

Дебит при I понижении 5,26 м³;

Дебит при II понижении 2,81 м³;

Полное осветление воды достигнуто через _____

Представитель "Заказчика"

Гл. инж. Монахов. АН.

2. _____

3. _____

Представитель "Подрядчика"

Бур. м. Астакин. АЕ

2. _____

3. _____

"11" февраля 2014г.

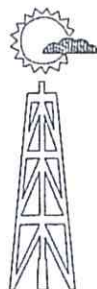
Геолого-технический разрез разведочно-эксплуатационной скважины № 086-14 СГС
ООО "Анжерская нефтяная компания" (Кемеровская область, Яйский район)

Гидрогеолог II кат. Е. А. Назаренко

Скважина № 2 (по лицензии)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Специализированное геологическое предприятие

ООО «СПЕЦГЕОСТРОЙ»



Экз. № 1

П А С П О Р Т
ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ
№ 089-14 СГС

г. Анжеро-Судженск, Анжерская нефтегазовая компания
(Кемеровская область, Яйский район)

г. Томск, 2014

СКВАЖИНА № 089-14 СГС

1. Местоположение:

область: Кемеровская

район: Яйский

город (село, поселок): НПЗ «Анжерский»

2. Заказчик: ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

3. Абсолютная отметка устья скважины: нет данных

4. Координаты или привязка скважины: 56°09'56" с.ш. 86°05'35" в.д.

5. Начало работ: 19 мая 2014 г. Окончание работ: 16 июня 2014 г.

Бурение производилось ротаторным способом буровым станком УРБ-3А3

Под руководством бурового мастера: А.Е. Астанина

6. Конструкция скважины:

Общая глубина скважины от поверхности земли: 100,0 м;

Санитарная колонна (кондуктор) Ø 325 мм в интервале от 0,0 до 32,9 м;

Эксплуатационная колонна Ø 219 мм в интервале от +0,4 до 71,5 м;

Фильтрующая часть (без обсадки) бурение Ø 190 мм в интервале от 71,5 до 100,0 м;

Отстойник нет

7. Конструкция фильтра:

естественный (устойчивые трещиноватые породы)

8. Цементирование скважины: затрубный и приустьевой цементацией санитарной колонны Ø325 мм в интервале от 32,9 до 0,0 м;

затрубный цементацией эксплуатационной колонны Ø325 мм в интервале от 71,5 до 0,0 м.

9. Данные пробной откачки скважины:

Затрачено на откачку: 96 часов

Откачка производилась: насос ЭЦВ 5-6,5-80; загрузка 79 м

Замеры уровня производились: электроуровнемер KL-010

Статический уровень перед началом откачки: 6,77 м от устья скважины.

Результаты испытания скважины

Понижение	Динамический уровень, м	Понижение уровня (S), м	Дебит (Q), м³/ч (л/с)	Удельный дебит (q) м³/ч (л/с)	Количество затраченных часов
I	65,20	58,43	4,55 (1,26)	0,08 (0,02)	96

Достигнуто полное осветление воды через 2 часа после начала откачки.

По окончании откачки (16.06.2014г) отобрана проба воды на общий химический, бактериологический анализ и радиологию общим объемом 7 л.

СПЕЦГЕОСТРОЙ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ



Общество с ограниченной ответственностью «Спецгеострой»

634029, Россия, г. Томск, ул. Советская 26, тел., факс (3822)- 53-43-29, 8-923-402-40-55; 8-903-953-87-47;
бухгалтерия, тел. факс (3822)- 53-42-67 E-mail: sgs@mail.tomsknet.ru www.sgstomsk.ru

Акт сдачи-приёмки разведочно-эксплуатационной скважины

ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

(наименование объекта водоснабжения)

" 16 " 06 2014 г.

Мы, нижеподписавшиеся: комиссия

в лице: Представителя "Заказчика" ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

1. Гл. инж. Монахов А.И.

2. _____

3. _____

с одной стороны, и Представителя "Подрядчика"

ООО "Спецгеострой"

1. Бур. мастер Асташиев А.С.

2. _____

3. _____

с другой стороны, произвели приём-передачу скважины ОРБ-14 СТ

для целей хозяйственного и технического водопользования

сооруженной по договору _____

заключённому между _____

и ООО "Спецгеострой" на территории _____

ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

расположенной в Яйском районе Кемеровской области

Бурение начато: 20.05 2014 г.; окончено: 9.06 2014 г.

Координаты скважины: X (С.Ш.) _____; Y (В.Д.) _____

Абсолютная отметка устья скважины: _____ м.

Бурение производилось ручным способом буровым станком УРБ 3А3

под руководством ст. бурового мастера Асташиев А.С.

Общая глубина скважины от поверхности земли 100 м

Конструкция скважины:

Кондуктор Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Санитарная колонна Ø 525 мм интервале от 0 до 32.9 м;

Эксплуатационная колонна Ø 219 мм интервале от +0.4 до 71.5 м;

Фильтровая колонна Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Глухая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Открыт. сг. всл Ø 150 мм интервале от 71.5 до 100 м;

Сальниковое устройство в интервале от _____ до _____ м;

Фильтрующая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Отстойник Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м; заканчивается _____

Конструкция фильтра: фильтр (тип) _____ кол-во отверстий Ø _____ мм на 1 пог.м. _____ шт.

Сетка № _____ плетение: _____ материал: _____

Данные пробной откачки скважины:

Откачка начата: 12.06.2014 14-00 окончена: 15.06.2014 14-00

Затрачено на откачку 96 ч;

Откачка производилась ЭЦВ 5-6,5-80 загрузка 79 м;

Статический уровень 6.77 м;

Динамический уровень при I понижении 65.20 м;

Динамический уровень при II понижении _____ м;

Дебит при I понижении 4.55 м³/ч м;

Дебит при II понижении _____ м;

Полное осветление воды достигнуто через 2 часа

Представитель "Заказчика"

Представитель "Подрядчика"

1. Гл. инж. Монахов А.И.

1. Бур. мастер Асташиев А.С.

2. _____

2. _____

3. _____

3. _____

" 16 " 06 2014 г.

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ООО "СПЕЦГЕОСТРОЙ"
Геолого-технический разрез разведочно-эксплуатационной скважины № 089-14 СГС
ООО "Анжерская нефтяная компания" (Кемеровская область, Яйский район)

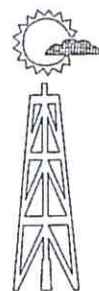
Масштаб	Метров	Степень наклона	Степень наклона	Литографическое описание поуровневому	Категория бурения	Мощность слоя, м	Горизонт поверхности слоя, м	Геологический разрез	Конструкция скважины	Статический уровень воды, м	Описание
									бурение		
10	1	Q _{1n}	II	ПРС (0,7 м), глина	II	4,0	4,0		бурение	6,77	Санитарная колонна: Ø325 мм интервал +0,0-32,9 м. Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Промывка глинистым раствором. Цементирование затрубное и приуступное в интервале 32,9-0,0 м
20	2	Is Q _{1n} pt		Глина коричневая плотная, в интервале 12-13 м мелкий гравий. В интервале 17-21 и 22-27 м песок с включением гравия	II	23,0	27,0		бурение	325,0-32,9	Эксплуатационная колонна: Ø219 мм, интервал +0,7-72,0 м бурение долотом С-ЦВ-269 Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Нип - стальной башмак. Цементирование затрубное в интервале 71,5-0,0 м
30											
40	3	N		Глина серая плотная, в интервале 30-37 щебнисто-глибовые отложения, в интервале 43-51 м глина серо-белая с песком	II	24,0	51,0		бурение	219,0-71,5	Фильтрующая часть: открытый ствол Ø190,5 мм - интервал 71,5-100,0 м бурение Т-ЦВ 190,5 без крепления стенок обсадными трубами
50											
60	4	K-P		Кора пилеитрипсия, глина серая, сланцы	III-IV	20,5	71,5		бурение	219,0-71,5	Основание скважины: промывка ствола чистой технической водой, прокачка до чистой воды насосом ЭЦВ 5-6,5-80
70											
80											
90	5	Pz		Сланцы трещиноватые углесто-глинистые	VII-VIII	28,5	100,0		бурение	219,0-71,5	Откачка пробой на I ступени понижения с последующим восстановлением уровня. Дебит - 4,55 м ³ /час (1,26 л/с), достигнутое понижение 58,43 м. Откачка проведена насосом типа ЭЦВ 5-6,5-80 с глубиной загрузки 79,0 м.
100											

Гидрогеолог II кат. Е. А. Лазаренко

Скважина № 3 (по лицензии)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Специализированное геологическое предприятие

ООО «СПЕЦГЕОСТРОЙ»



Экз. № 1

П А С П О Р Т
ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ
№ 090-14 СГС

г. Анжеро-Судженск, Анжерская нефтегазовая компания
(Кемеровская область, Яйский район)

г. Томск, 2014

СКВАЖИНА № 090-14 СГС

1. Местоположение:

область: Кемеровская
район: Яйский
город (село, поселок): НПЗ «Анжерский»

2. Заказчик: ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

3. Абсолютная отметка устья скважины: нет данных

4. Координаты или привязка скважины: 56°09'53" с.ш. 86°05'23" в.д.

5. Начало работ: 03 июля 2014 г. Окончание работ: 23 июля 2014 г.

Бурение производилось ротормым способом буровым станком УРБ-3А3

Под руководством бурового мастера: А.Е. Астанина

6. Конструкция скважины:

Общая глубина скважины от поверхности земли: 125,0 м;

Санитарная колонна (кондуктор) Ø 325 мм в интервале от 0,4 до 37,0 м;

Эксплуатационная колонна Ø 219 мм в интервале от +0,7 до 73,7 м;

Фильтрующая часть (без обсадки) бурение Ø 190,5 мм в интервале от 73,7 до 125,0 м;

Отстойник нет

7. Конструкция фильтра:

естественный (устойчивые трещиноватые породы)

8. Цементирование скважины: затрубный и приустьевой цементазс санитарной колонны Ø325 мм в интервале от 37,0 до 0,0 м;

затрубный цементазс эксплуатационной колонны Ø219 мм в интервале от 73,7 до 0,0 м.

9. Данные пробной откачки скважины:

Затрачено на откачку: 135 часов

Откачка производилась: насос ЭЦВ 5-6,5-80; загрузка 72,5 м

Замеры уровня производились: электроуровнемер KL-010

Статический уровень перед началом откачки: 9,48 м от устья скважины.

Результаты испытания скважины

Понижение	Динамический уровень, м	Понижение уровня (S), м	Дебит (Q), м³/ч (л/с)	Удельный дебит (q) м³/ч (л/с)	Количество затраченных часов
I	23,20	13,72	7,54 (2,09)	0,55 (0,15)	135

Достигнуто полное осветление воды через 2 часа после начала откачки.

СПЕЦГЕОСТРОЙ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ



Общество с ограниченной ответственностью «Спецгеострой»

634029, Россия, г. Томск, ул. Советская 26, тел., факс (3822)- 53-43-29, 8-923-402-40-55; 8-903-953-87-47;

бухгалтерия, тел. факс (3822)- 53-42-67

E-mail: sgs@mail.tomsknet.ru

www.sgstomsk.ru

Акт сдачи-приёмки разведочно-эксплуатационной скважины

ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

(наименование объекта водоснабжения)

" 30 " 07 2014 г.

Мы, нижеподписавшиеся: комиссия

в лице: Представителя "Заказчика" ООО Анжерская Нефтегазовая Компания

1. Тяб. 7 нар. Монахов АН

2. _____

3. _____

с одной стороны, и Представителя "Подрядчика" ООО "Спецгеострой"

1. Бур. мастер Асташиев АЕ

2. _____

3. _____

с другой стороны, произвели приём-передачу скважины 090-14 стс

для целей хоз. нужд и тех. водопользования

сооруженной по договору

заключённому между

и ООО "Спецгеострой" на территории _____

расположенной в Анжерском районе Кемеровской области

Бурение начато: 3 07 2014 г.; окончено: 25 07 2014 г.

Координаты скважины: X (С.Ш.) _____; Y (В.Д.) _____

Абсолютная отметка устья скважины: _____ м.

Бурение производилось ротаторным способом буровым станком УРБ 3А3

под руководством ст. бурового мастера Асташиев АЕ

Общая глубина скважины от поверхности земли 125 м

Конструкция скважины:

Кондуктор Ø 325 мм интервале от +0,4 до 37 м;

Эксплуатационная колонна Ø 279 мм интервале от +0,7 до 73,7 м;

Фильтровая колонна: стс 601 мм интервале от 73,7 до 125 м;

Глухая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Сальниковое устройство в интервале от _____ до _____ м;

Фильтрующая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Отстойник Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м; заканчивается

Конструкция фильтра: фильтр (тип) _____ кол-во отверстий Ø _____ мм на 1 пог.м. _____ шт.

Сетка № _____ плетение: _____ материал: _____

Данные пробной откачки скважины:

Откачка начата: 25.07.2014 21⁰⁰ окончена: 31.07.2014 13⁰⁰

Затрачено на откачку 135 часов;

Откачка производилась ЗСБ-5-6,5-80 загрузка 72,5 м;

Статический уровень 4,48 м;

Динамический уровень при I понижении 23,20 м;

Динамический уровень при II понижении _____ м;

Дебит при I понижении 4,54 м³/с

Дебит при II понижении _____ м³/с

Полное осветление воды достигнуто через _____

Представитель "Заказчика"

1. Т.Э.Н. Монахов АН

2. _____

3. _____

Представитель "Подрядчика"

1. Бур. м. Асташиев АЕ

2. _____

3. _____

" 30 " 07 2014 г.

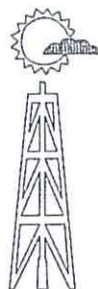
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ООО "СПЕЦИЕСТОЙ"
Голово-технический разрез разведочно-эксплуатационной скважины № 090-14 С1С
ООО "Анжерская нефтегазовая компания" (Кемеровская область, Янжский район)

Масштаб	Стратиграфический индекс	Литологическое описание пород	Мощность, м	Глубина, м	Геологический разрез	Конструкция скважины		Описание
						ротационное бурение	бурение диаметром, мм интервал, м	
10	1	ПРС (0,5 м), глина коринтевая вязкая	11,4	11,4			393,7 0-37,0	Санитарная колонна: Ø325 мм интервал +0,4-37,0 м, бурение долотом С-1В 393,7 мм. Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Промывка чистой водой. Цементирование затрубное и приуступное в интервале 37,0-0,0 м
20	2	Глина серая плотная	20,6	32,0				Эксплуатационная колонна: Ø219 мм, интервал +0,7-73,7 м, бурение долотом С-1В 269 мм. Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Нит - стальной балласт. Цементирование затрубное в интервале 73,7-0,0 м
30								Филтратурующая часть: открытый стол Ø190,5 мм - интервал 73,7-125,0 м, бурение Т-1В 190,5 без крепления стенок обсадными трубами
40								Основание скважины: промывка ствола чистой технической водой, промывка до чистой воды насосом ЭИВ 5-6,5-80
50	3	Глина плотная серая с включением известняков, в интервале 42,5-55,2 глина серая плотная с включениями гравия	34,0	66,0			219 0,0-73,7	Отсечка пробой на I ступень: поплавок с последующим восстановлением уровня Дебит - 7,54 м³/час (2,09 л/с), достигнутое понижение 13,72 м. Удельный дебит - 0,15 л/с. Отсечка проведена насосом типа ЭИВ 5-6,5-80 с глубиной загрузки 72,5 м.
60								
70	4	Кора известняковая, глины серые, сланцы	7,7	73,7				
80								
90								
100	5	Сланцы трещиноватые углесто-глинистые, с глубиной 103,2 м слабое поглощение					190,5 73,7-125,0 (открытый стол)	
110								
120				125,0				Гидрогеолог II кат. Е. А. Назаренко

Скважина № 4 (по лицензии)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Специализированное геологическое предприятие

ООО «СПЕЦГЕОСТРОЙ»



Экз. №

П А С П О Р Т
ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ
№ 091-14 СГС

г. Анжеро-Судженск, Анжерская нефтегазовая компания
(Кемеровская область, Яйский район)

г. Томск, 2014

СКВАЖИНА № 091-14 СГС

1. Местоположение:

область: Кемеровская
район: Яйский
город (село, поселок): НПЗ «Анжерский»
2. Заказчик: ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

3. Абсолютная отметка устья скважины: нет данных

4. Координаты или привязка скважины: 56°09'53" с.ш. 86°05'23" в.д.

5. Начало работ: 09 августа 2014 г. Окончание работ: 10 сентября 2014 г.

Бурение производилось роторным способом буровым станком УРБ-3А3

Под руководством бурового мастера: А.Е. Астанина

6. Конструкция скважины:

Общая глубина скважины от поверхности земли: 140,0 м;

Санитарная колонна (кондуктор) Ø 325 мм в интервале от +0,3 до 37,0 м;

Эксплуатационная колонна Ø 219 мм в интервале от +0,6 до 75,0 м;

Фильтрующая часть (без обсадки) бурение Ø 190,5 мм в интервале от 75,0 до 140,0 м;

Отстойник нет

7. Конструкция фильтра:

естественный (устойчивые трещиноватые породы)

8. Цементирование скважины: затрубный и приустьевой цементаж санитарной колонны Ø325 мм в интервале от 37,0 до 0,0 м;

затрубный цементаж эксплуатационной колонны Ø219 мм в интервале от 75,0 до 0,0 м.

9. Данные пробной откачки скважины:

Период проведения 08-10.09.2014 г.

Откачка производилась: насос ЭЦВ 5-6,5-80; загрузка 85 м

Замеры уровня производились: электроуровнемер KL-010

Статический уровень перед началом откачки: 7,50 м от устья скважины.

Результаты испытания скважины

Понижение	Динамический уровень, м	Понижение уровня (S), м	Дебит (Q), м³/ч (л/с)	Удельный дебит (q) м³/ч (л/с)	Количество затраченных часов
1	63,20	55,70	3,9 (1,08)	0,07 (0,02)	72

Достигнуто полное осветление воды через 2 часа после начала откачки.

СПЕЦГЕОСТРОЙ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Спецгеострой»

634029, Россия, г. Томск, ул. Советская 26, тел., факс (3822)- 53-43-29, 8-923-402-40-55; 8-903-953-87-47;

бухгалтерия, тел. факс (3822)- 53-42-67

E-mail: sgs@mail.tomsknet.ru

www.sgstomsk.ru

Акт сдачи-приёмки разведочно-эксплуатационной скважины

ООО Инженерская Нептнегазовая компания

(наименование объекта водоснабжения)

" 12 " 09 2014 г.

Мы, нижеподписавшиеся: комиссия

в лице: Представителя "Заказчика" ООО Инженерская Нептнегазовая компания

1. Гл. инж. Монахов АН

2. _____

3. _____

с одной стороны, и Представителя "Подрядчика"

ООО "Спецгеострой"

1. Бур. мастер Асташик АЕ

2. _____

3. _____

с другой стороны, произвели приём-передачу скважины

для целей хоз. и тех. водопользования

сооруженной по договору _____

заключенному между _____

и ООО "Спецгеострой" на территории _____

расположенной в Яйском районе Кошаровской области

Бурение начато: 9 08 2014 г.; окончено: 6 09 2014 г.

Координаты скважины: X (С.Ш.) _____; Y (В.Д.) _____

Абсолютная отметка устья скважины: _____ м.

Бурение производилось ротационным способом буровым станком УРБ 3А5

под руководством ст. бурового мастера Асташик АЕ

Общая глубина скважины от поверхности земли 140 м

Конструкция скважины:

Кондуктор Ø 325 мм интервале от +0,3 до 37 м;

Эксплуатационная колонна Ø 219 мм интервале от +0,6 до 75 м;

Фильтровая колонна Ø 190 мм интервале от 75 до 140 м;

Глухая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Сальниковое устройство в интервале от _____ до _____ м;

Фильтрующая часть Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м;

Отстойник Ø _____ мм интервале от _____ до _____ м; заканчивается _____

Конструкция фильтра: фильтр (тип) _____ кол-во отверстий Ø _____ мм на 1 пог.м. _____ шт.

Сетка № _____ плетение: _____ материал: _____

Данные пробной откачки скважины:

Откачка начата: 8.09.2014 окончена: 10.09.2014

Затрачено на откачку 48 часов;

Откачка производилась ЭСЦВ 5-6,5-80 загрузка 85 м;

Статический уровень 7,5 м;

Динамический уровень при I понижении 61,2 м;

Динамический уровень при II понижении _____ м;

Дебит при I понижении 4,2 м³;

Дебит при II понижении _____ м³;

Полное осветление воды достигнуто через _____

Представитель "Заказчика"

1. Гл. инж. Монахов АН

2. _____

3. _____

Представитель "Подрядчика"

1. Бур. м. Асташик АЕ

2. _____

3. _____

" 12 " 09 2014 г.

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ООО "СПЕЦГЕОСТРОЙ"
Геолого-технический разрез разведочно-эксплуатационной скважины № 091-14 СГС
ООО "Анжерская нефтегазовая компания" (Кемеровская область, Яйский район)

Масштаб	№ слоя	Стратиграфический индексы (свита)	Литологическое описание пород	Мощность, слой, м	Глубина, м	Геологический разрез	Конструкция скважины			Уровень воды, м	Описание
							роторное бурение	диаметры, мм, интервалы, м	бурение		
10	1	Q _{1-ш}	ПС (0,5 м), глина коричневая вязкая	13,8	13,8			393,7	бурение	7,50	Санитарная колонна: Ø325 мм интервал +0,4-37,0 м, бурение долотом С-1ДВ 393,7 мм. Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Промывка чистой водой. Цементирование затрубное и приустевое в интервале 37,0-0,0 м
20	2	N	песок с гравием, в интервале 13,8-15,0 м грубообломочные фракции	5,8	19,6			325	обсадка		
30								0-37,0			
40	3	K-P	Кора выветривания, глина серая	17,4	37,0			269			Эксплуатационная колонна: Ø219 мм, интервал +0,7-75,0 м, бурение долотом С-1ДВ 269 мм. Крепление: трубы стальные бесшовные со сварным соединением. Низ - стальной башмак.
50								0,0-75,0			Фильтрующая часть: открытый ствол Ø190,5 мм - интервал 75,0-140,0 м, бурение Т-1ДВ - 190,5 без крепления стенок обсадными трубами
60								219			Освещение скважины: промывка ствола чистой технической водой, прокачка до чистой воды насосом ЭЦВ 5-6,5-80
70								0,0-75,0			
80											
90	4	Pz	Алевриты крепкие, слабо трещиноватые в интервалах глубин (м): 45,4-66,7; 88,0-93,2; 104,0-107,5; 116,8-120,2.					190,5	без обсадки (открытый ствол)		Откачка пробная на I ступень понижения с последующим восстановлением уровня. Дебит - 4,2 м³/час (1,17 л/с), достигнутое понижение 53,70 м. Удельный дебит - 0,02 л/с. Откачка проведена насосом типа ЭЦВ 5-6,5-80 с глубиной загрузки 85,0 м.
100								75,0-140,0			
110											
120											
130											
140				103,0	140,0						Гидрогеолог II кат. Е. А. Лазаренко

Лицензия на право пользования недрами КЕМ 01879 от 06.05.2015 г.



Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

К Е М

серия

0 1 8 7 9

номер

В Э

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«Анжерская нефтегазовая компания»
данную лицензию)

в лице генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Гаранева Айрата Мирзиевиче

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение
участка "Агеевский", в целях поисков и оценки подземных вод и
их добычи

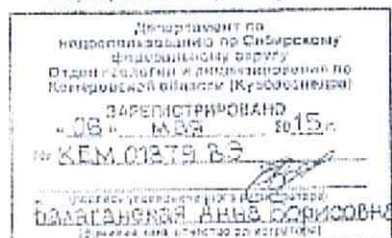
Участок недр расположен на территории Яйского муниципального
(наименование населенного пункта,
района Кемеровской области Российской Федерации
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 3

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 06 мая 2025 года
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 3 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на ----- л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(называть документы, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Заместитель начальника департамента-начальник отдела
(должность, ф.и.о. лица, выдавшего лицензию)

Гермаханов Асгамбек Асхатович

Подпись

М.п., дата



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Пользователь недр: *Общество с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания».*

1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: *участок «Анжерский», расположенный на территории Яйского муниципального района Кемеровской области Российской Федерации.*

1.3. Вид пользования недрами: *геологическое изучение участка недр в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи.*

1.4. Орган, предоставивший лицензию: *Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу.*

1.5. Основание предоставления права пользования недрами: *пункт 3 статьи 16.1 Закона Российской Федерации «О недрах», на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензию и переоформление лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Кемеровской области, полномочиям к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (протокол от 26.03.2015 № КЕМ-6).*

1.6. Основание оформления лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 06.04.2015 № 146 (приложение 2 к лицензии).*

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержится в приложении № 3 к лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недр

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недр, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

Срок действия лицензии – 06 мая 2025 года.

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 6 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных

ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее 18 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено;

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено;

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 24 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

4.2. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 2 месяцев с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию: не позднее 2 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 0 (ноль) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 0 (ноль) рублей, в течение 30 дней

с даты государственной регистрации лицензии.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. на стадии поисков и оценки устанавливаются следующие ставки регулярного платежа (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей разведываемых месторождений).

Период действия лицензии	Ставка платежа за 1 км ² в год
1-й год	88 (восемьдесят восемь) рублей
2-й год	93 (девяносто три) рубля
3-й год	99 (девяносто девять) рублей
4-й год	104 (сто четыре) рубля
5-й год	135 (сто тридцать пять) рублей
Далее при необходимости	135 (сто тридцать пять) рублей

6.2.2. на стадии разведки, за площадь участка недр, на который запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Стадия разведки не предусмотрена.

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Планируемый уровень добычи минерального сырья (подземных вод) составляет не более 501,1 м³/сут., 182,8 тыс. м³/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью *Общества с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания»*. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь

недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит в Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

10.1. Пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почвы, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено,

приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами;

12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части:

- срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;
- сроков и объема выполнения буровых, горных и геофизических работ.


12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:

- срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;
- уровня добычи полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

Дополнительные условия не установлены.

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела геологии и лицензирования
по Кемеровской области


"06"  2015 г.
М.П.





Приложение № 7
к лицензии КЕМ 01879 ВЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. Новосибирск

26.03.2015

№ 146

**Об оформлении лицензии на пользование недрами
для осуществления геологического изучения участка «Агеевский» в
целях поисков и оценки подземных вод и их добычи**

На основании решения (протокол от 26.03.2015 № КЕМ-6) Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Кемеровской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (образована приказом Роснедра от 23.10.2014 № 632), п р и к а з ы в а ю:

Отделу геологии и лицензирования по Кемеровской области (А.А. Гермаханов) обеспечить в установленном порядке оформление (включая подписание), государственную регистрацию и выдачу Обществу с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» (ООО «АНГК») лицензии на пользование недрами для осуществления геологического изучения участка «Агеевский», в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи, расположенном на территории Яйского муниципального района Кемеровской области.

Начальник

А.И. Неволько

А.И. Неволько

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра)

Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Департамента по
недропользованию по Сибирскому
федеральному округу

А.И. Невелько

«*27*» *03* 2015 г.

ПРОТОКОЛ № КЕМ-6

заседания Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесенных изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Кемеровской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (образована приказом Роснедра от 23.10.2014 № 632)

г. Кемерово

26 марта 2015 года

Присутствовали:

Председатель:

Гермаханов Асламбек Асхатович

заместитель начальника Департамента - начальник отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Заместитель председателя:

Пах Инна Эльмаровна

заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Секретарь комиссии:

Новиков Владимир Владимирович

главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Члены Комиссии:

Балаганская Анна Борисовна

главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Гуков Сергей Викторович

заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по Сибирскому федеральному округу

Гладченко Ольга Борисовна

консультант отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Прядкин Юрий Борисович

заместитель начальника департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА В ЧАСТИ ЗАЯВКИ ООО «АНЖЕРСКАЯ
НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ» НА УЧАСТКЕ «АГЕЕВСКИЙ»**

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1.4. Рассмотрение заявки ООО «АНГК» на получение права пользования недрами на участке «Агеевский» для геологического изучения и добычи подземных вод.

В Комиссию передана заявка Общества с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» (ООО «АНГК») вх. Кузбассендра от 27.02.2015 № 832-з) на получение права пользования недрами на участке «Агеевский» для геологического изучения добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности.

Участок «Агеевский» расположен в Яйском муниципальном районе Кемеровской области в 3,3 км юго-западнее п. Новостройка. Участок ограничен контуром, в котором отмечено бурение водозаборных скважин; действующие скважины на участке отсутствуют.

Обоснованная расчетная потребность заявителя в подземных водах составляет 501,1 м³/сут., 182,8 тыс. м³/год. В составе заявочных материалов представлено экспертное заключение ФБУ «ГФИ» по Сибирскому федеральному округу о наличии подземных вод для хозяйственно-питьевого производственно-технического водоснабжения ООО «Анжерская нефтегазовая компания».

На основании анализа заявочных материалов и имеющейся геологической информации Кузбассендра сделано заключение о необходимости предварительного проведения поисков и оценки подземных вод на участке недр в целях уточнения возможности добычи подземных вод надлежащего качества в требуемом количестве.

Участок находится в нераспределенном фонде недр, ранее не лицензировался.

В целом заявочные материалы соответствуют установленным требованиям. Предлагается принять решение о предоставлении права пользования недрами для осуществления геологического изучения участка недр, не отнесенного к участкам недр местного значения, в целях поисков и оценки подземных вод и их последующей добычи.

ПРОЦЕДУРА ГОЛОСОВАНИЯ:

Председателем Комиссии поставлен на голосование вопрос о предоставлении права пользования недрами ООО «АНГК» для осуществления геологического изучения участка «Агеевский», не отнесенного к участкам недр местного значения, в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи.

Результаты голосования: за – 7, против – нет, воздержавшихся – нет.

КОМИССИЯ РЕШИЛА:

4. Предоставить Обществу с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» право пользования недрами для осуществления геологического изучения участка «Агеевский», не отнесенного к участкам недр местного значения, в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи.

Председатель

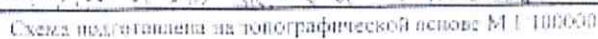



Герасимов А.А.

Секретарь

Новиков В.В.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР
(М 1:50000)



Пространственные границы и статус участка недр

Границами Участка недр являются 5 окружностей радиусом 30 м, имеющих следующие географические координаты центров:

Номер центра окружности	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	10	02	86	05	32
2	56	09	58	86	05	34
3	56	09	57	86	05	20
4	56	09	53	86	05	10
5	56	09	54	86	03	26

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница – дневная поверхность.

Нижняя граница – ограничение по глубине 100 м от дневной поверхности.

Статус участка недр: горный отвод.

Подлежащие исключению из участка недр «Агеевский» площади отсутствуют.

Площадь Участка недр за исключением площадей с ограничением права пользования недрами составляет 0,014 км².

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела



А.А. Гермашинов

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования.

Участок «Агеевский» расположен в Яйском муниципальном районе Кемеровской области в 3,3 км юго-западнее п. Новостройка. Участок ограничен контуром, в котором намечено бурение водозаборных скважин; действующие скважины на участке отсутствуют.

В пределах Участка недр другие месторождения полезных ископаемых, особо охраняемые природные территории, а также участки ограниченного и запрещенного землепользования отсутствуют.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

Исправляемый участок находится в пределах листа N-45-XXXIII.

В геоморфологическом плане предполагаемая площадка под проектные скважины находится в верховье ручья Агеевский.

По геолого-гидрогеологическому районированию участок будущего водозабора расположен на сочленении юго-западной части Чулымно-Енисейского бассейна пластовых вод, Кузнецкого бассейна пластово-блоковых вод и бассейна трещинно-пластовых и трещинно-блоковых вод Кузнецкого Алатау, на площади распространения воденосного комплекса верхнемеловых отложений симоновской и емской свит ($K_{\text{симоновская}}$) и водоносной зоны нижнекаменноугольных отложений турне-визейского яруса ($C_{\text{турне-визейский}}$).

Площадка под скважины находится вне площадей месторождений с разведанными или запасаемыми запасами подземных вод.

Водоносный горизонт верхнечетвертичных-современных отложений ($Q_{\text{верхне-четв.}}$).

Подземные воды отложений картированы на значительной территории, но выдержанного водоносного горизонта они не образуют. Основным коллектором подземных вод является легкие суглинки с прослоями и линзами песков и суплей.

III. Сведения о действующих технических проектах по состоянию на 06.04.2015 на участке недр.

Этап освоения	Наименование проекта или указание на его отсутствие	Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы)	Сроки проведения работ (с дата по дата)
Геологическое изучение (поиски и оценка)	отсутствует	-	-
Разведка месторождений	отсутствует	-	-

Разработка месторождений и иные виды пользования недрами	отсутствует	-	-
--	-------------	---	---

IV. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

Сведения о добыче полезных ископаемых на Участке недр и об объемах добытых подземных вод за период пользования участком недр «Агесвский» отсутствуют.

V. Наличие других пользователей недр в границах данного участка недр по состоянию на 06.04.2015:

В пределах предоставленного участка недр другие пользователи недр отсутствуют.

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела



А.А. Гермаханов

Приказ о создании комиссии по ликвидации скважин №№ 1, 2, 3, 4 участка «Агеевский»
(Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)



Общество с ограниченной ответственностью
«Анжерская нефтегазовая компания»

ПРИКАЗ

« 18 » 02 20 20

№ 47

г. Анжеро-Судженск

О создании комиссии по ликвидации
скважин №1,2,3,4 участка «Агеевский»
(Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)

В связи с разработкой проектной документации по ликвидации скважин №1,2,3,4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать комиссию по ликвидации скважин №1,2,3,4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.), подлежащих ликвидации в установленном порядке, расположенные на участке недр на территории Яйского муниципального района Кемеровской области» (далее – «Комиссия»).
2. Утвердить Положение о комиссии (приложение 1).
3. Утвердить состав комиссии (приложение 2).
4. Комиссии в срок до 28.02.2020 г. подготовить акт обследования водозаборных скважин и предоставить на утверждение генеральному директору решение о ликвидации скважин №1,2,3,4 участка «Агеевский» или иное обоснованное решение.
5. Делопроизводителю Шевченко А.С. довести настоящий приказ до сведения лиц, согласно листу рассылки.
6. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на и.о. директора технического Кузнецова Г.Е.

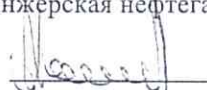
Генеральный директор

А.В. Истамгулов

И.А. Федюшина
8 960 904 33 79

Приложение 1 к приказу
от «18» 02 20 20 г № 47

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

 А.В. Истамгулов
«___» _____ 20__

Положение о комиссии по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский», подлежащие ликвидации в установленном порядке, расположенные на участке недр на территории Яйского муниципального района Кемеровской области» (далее – «Комиссия»)

1. Комиссия по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский», расположенные на участке недр на территории Яйского муниципального района Кемеровской области». (далее – «Комиссия») создается решением генерального директора ООО «Анжерская нефтегазовая компания».

2. К основным функциям комиссии относятся:

2.1 обоснование и подготовка решения о ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский» или иного обоснованного решения в отношении водозаборных скважин;

2.2 подготовка предложений по использованию горных выработок (скважин), зданий, сооружений ликвидируемых водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский» по добыче подземных вод;

2.3 разработка предложений по обеспечению промышленной безопасности, безопасности населения, охраны недр и окружающей среды, зданий и сооружений в связи с ликвидацией водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский»;

2.4 подготовка замечаний и предложений по проектным решениям по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский»;

2.5 приемка работ по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский»;

2.6 осуществление контроля за качеством проводимых работ по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский», соблюдением проектных решений, реализацией рекомендаций экспертизы (в случае их наличия);

2.7 подготовка актов приемки выполненных работ при ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский» и проекта акта о ликвидации Объекта.

3. Решение о прекращении работы Комиссии принимается генеральным директором ООО «Анжерская нефтегазовая компания» после выполнения комиссией возложенных на неё функций.

Приложение 2 к приказу
от «18» 02 2020 № 47

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

 А.В. Истамгулов

«___» _____ 20__

Состав Комиссии по ликвидации водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский», подлежащих ликвидации в установленном порядке, расположенные на участке недр на территории Яйского муниципального района Кемеровской области»:

Председатель Комиссии - и.о. директора технического Кузнецов Г.Е.

Заместитель председателя Комиссии - главный энергетик Вичканов В.И.

Члены Комиссии:

- директор по капитальному строительству Ульяновский Э.Ю.
- руководитель службы охраны труда Терешонок В.М.
- инженер по охране окружающей среды Федюшина И.А.
- инженер по промышленной безопасности Карина О.А.
- ведущий инженер по надзору за строительством Шакиров Р.Н.

Приказ на ликвидацию скважин №№ 1, 2, 3, 4 участка «Агеевский»
(Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)



Общество с ограниченной ответственностью
«Анжерская нефтегазовая компания»

ПРИКАЗ

« 10 » 03 20 20

№ 73

г. Анжеро-Судженск

О ликвидации скважин №№1, 2, 3, 4
участка «Агеевский»
(Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)

В связи с нецелесообразностью использования, нестабильного дебета скважин №№1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Руководителю службы охраны труда Терешонку В.М. организовать подготовку технического задания и работу по заключению договора с проектной организацией на разработку проектной документации «Ликвидация водозаборных скважин №№1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)».
2. Директору по капитальному строительству Ульяновскому Э.Ю. после получения проектной документации выполнить работы по ликвидации водозаборных скважин №№1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.), согласно разработанного проекта.
3. Общую координацию по выполнению и подтверждению демонтажных работ, в рамках реализации проекта «Ликвидация водозаборных скважин №№1, 2, 3, 4 участка «Агеевский» (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015 г.)», возложить на директора по капитальному строительству Ульяновского Э.Ю.
4. Делопроизводителю Шевченко А.С. довести настоящий приказ до сведения лиц, согласно листу рассылки и ознакомления.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на и.о. директора технического Кузнецова Г.Е.

Генеральный директор

А.В. Истамгулов

И.А. Федюшина
8 960 904 33 79

АКТ обследования водозаборных скважин



Общество с ограниченной ответственностью
«Анжарская нефтегазовая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Анжарская нефтегазовая компания»

«___» _____ 20__ г. А.В. Истамгулов

АКТ обследования водозаборных скважин

Мы, комиссия в составе:

Председатель Комиссии - и.о. директора технического Кузнецов Г.Е.

Заместитель председателя Комиссии - главный энергетик Вичканов В.И.

Члены Комиссии:

- директор по капитальному строительству Ульяновский Э.Ю.

- руководитель службы охраны труда Терешонок В.М.

- инженер по охране окружающей среды Федюшина И.А.

- инженер по промышленной безопасности Карина О.А.

- ведущий инженер по надзору за строительством Шакиров Р.Н.

Провели обследование артезианских водозаборных скважин и установили:

1. Бурение водозаборных скважин №№1,2,3,4 участка «Агеевский» производилось ООО «Спецгеострой» в 2014 году:

Номер скважины	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	10	02	86	05	32
2	56	09	58	86	05	34
3	56	09	57	86	05	20
4	56	09	53	86	05	10

2. После окончания буровых работ в скважинах были проведены опытные откачки и прокачки до полного осветления воды, отобраны пробы на химический и бактериологический анализы.

3. По окончании всех буровых и гидрогеологических работ на скважины была оформлена Лицензия (КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015). При этом скважины в эксплуатацию не вводились.

4. Крепление стенок скважин осуществлено стальными бесшовными трубами со сварным соединением. Для обеспечения изоляции продуктивной толщи от возможного

попадания некондиционных вод с поверхности и грунтовых вод вышележащего четвертичного горизонта, предусмотрена двухколонная конструкция скважин с выводом верха на поверхность. Санитарные колонны и эксплуатационные зацементированы и обеспечивают надежную защищенность водоносной зоны.

5. Удельный дебет скважин очень низкий.

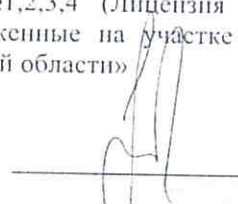
6. Участок расположения скважин очень удален от предприятия и в целом, оценивается как малоперспективный для организации водоснабжения.

7. С 2014 года водозаборные скважины после бурения не были введены в эксплуатацию.


Решение комиссии:

Заклучить договор с проектной организацией на разработку проекта «Ликвидация водозаборных скважин №№1,2,3,4 (Лицензия КЕМ 01879 ВЭ от 06.05.2015) участка «Агеевский», расположенные на участке недр на территории Яйского муниципального района Кемеровской области»

Председатель Комиссии
и.о. директора технического



Г.Е. Кузнецов Г.Е.

Заместитель председателя Комиссии
главный энергетик

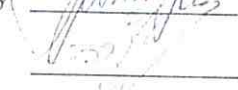

В.И. Вичканов

Члены Комиссии:

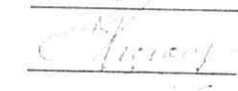
Директор по капитальному строительству


Э.Ю. Ульяновский

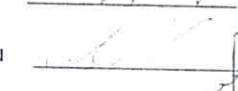
Руководитель службы охраны труда


В.М. Терешонок

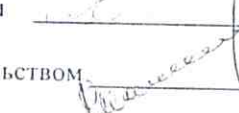
Инженер по охране окружающей среды


И.А. Федюшина

Инженер по промышленной безопасности


О.А. Карина

Ведущий инженер по надзору за строительством


Р.Н. Шакиров

Образец Акта ликвидационного тампонажа

«Акт о ликвидации скважины»

АКТ №. _____ от _____

О ликвидации скважины №. _____

(месторождение, предприятие)

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Скважина №. _____, построенная _____ в _____ году в соответствии с проектом №. _____ от _____ г., разработанным _____, находящаяся на балансе _____, ликвидирована _____ по категории _____ в соответствии с п. 2 "Инструкции о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов".

2. Забой скважины _____ м.

3. В скважине установлены цементные мосты на глубинах _____ м.

4. На устье скважины установлены _____ и репер с надписью _____.

5. Из скважины демонтировано и извлечено следующее оборудование:

- фонтанная арматура и колонная головка _____

- ПКТ _____ в количестве _____ тн

- комплекс внутрискважинного оборудования _____

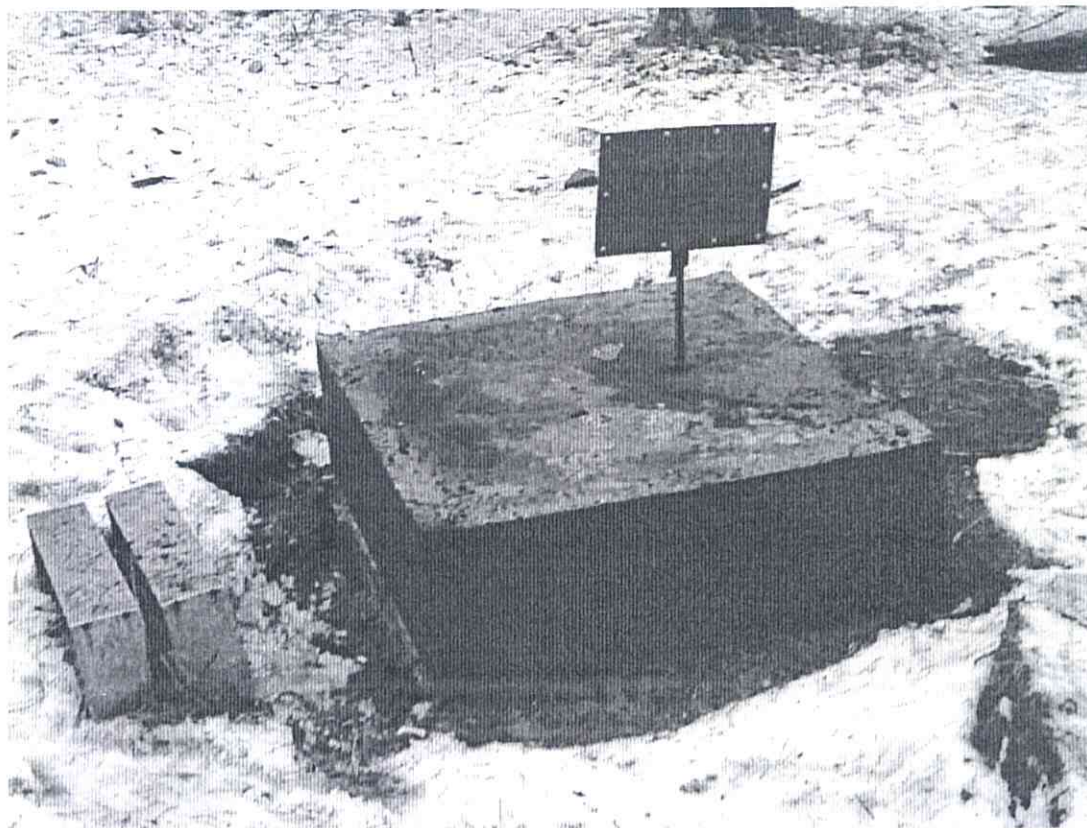
- обсадные трубы _____ в количестве _____ тн

6. Все материалы по ликвидированной скважине №. _____ сброшюрованы, заверены печатью, подписями и переданы на хранение _____.

Руководитель
территориального органа
Госгортехнадзора РФ

Руководитель
предприятия -
недропользователя

Образец репера над ликвидированной скважиной



ГРАНД-Смета 2020.1
СОГЛАСОВАНО:

16.06.2020

Приложение 8

УТВЕРЖДАЮ:

" " 2020 г.

" " 2020 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 16-06
(локальная смета)

на ликвидацию 4-х водозаборных скважин ООО «АНГК»

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: ведомость объемов работ

Сметная стоимость строительных работ 2237,198 тыс. руб.

Средства на оплату труда 387,721 тыс. руб.

Сметная трудоемкость 996,46 чел.час

Составлен(а) в ценах по состоянию на 01.01.2001 г. / 01.05.2020 г.

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб.на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего		
					Всего	В том числе		Всего	В том числе							
						Осн.З/п	Эк.Маш		З/пМех	Осн.З/п					Эк.Маш	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1.																
1	ТСЭМ-100203 Редакция 2014г.- И1	Перегон самоходной буровой установки к месту работы (Кемерово-Анжеро-Судженск) и обратно. Установки и агрегаты буровые на базе автомобилей для роторного бурения скважин на воду глубина бурения до 500 м, грузоподъемность 12,5 т ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	маш.-ч	7,3 ОКР(440/60;1)	477,08		477,08	16,21	3483		3483	118				
2	ТЕР04-01-074-01 Редакция 2014г.- И1 прим	Монтаж буровой установки ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	1 машина	4	1621,22	320,51	1300,71	84,29	6485	1282	5203	337	26,51	106,04	5,2	20,8

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	ТЕР04-01-075-01 Редакция 2014г.- И1 прим	Демонтаж буровой установки ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	1 машина	4	957,25	167,45	789,8	41,82	3829	670	3159	167	14,06	56,24	2,58	10,32
4	ТЕР04-02-011-02 Редакция 2014г.- И1 прим	Демонтаж обсадных труб. Свободный спуск или подъем обсадных труб (надфильтровых труб) в трубах большего диаметра: при шнековом бурении с соединением сварным (демонтаж ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,5; ТЗМ=0,5) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	10 м закреплен ной скважин ы	42,8 (68+253+107) / 10	160,68	25,78	134,9	9,32	6877	1103	5774	399	2,23	95,44	0,575	24,61
5	ТЕРр66-43-1 Редакция 2014г.- И1 прим	Промывка ствола скважины раствором хлорной извести и чистой водой. Промывка спецмашинами «СКАНИЯ» и «SISU» трубопроводов диаметром: 150-250 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	100 м трубопро вода	4,37 (72+100+125+140) / 100	16386,22	1531,12	14706,6	331,76	71608	6691	64268	1450	130,53	570,42	36,78	160,73
6	ТССЦ-405-1601 Редакция 2014г.- И1	Известь строительная негашеная хлорная, марки А ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	кг	48,95	2,56				125							
7	ТЕР01-02-061-01 Редакция 2014г.- И1 прим	Заполнение ствола скважины инертным (фильтрующим) материалом (гравием или щебнем) на глубину до 140 м. Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	100 м3 грунта	0,1265 12,65 / 100	797,39	797,39			101	101			88,5	11,2		
8	ТССЦ-408-0018 Редакция 2014г.- И1	Щебень из природного камня для строительных работ марка 600, фракция 10-20 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	м3	12,65	153,53				1942							
9	ТЕР04-03-006-01 Редакция 2014г.- И1	Подбашмачный тампонаж цементом при колонковом бурении ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	1 м тампона жа	20	119,48	35,95	83,53	12,29	2390	719	1671	246	3,11	62,2	1,01	20,2

16.06.2020

2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
10	ТССЦ-101-1348 Редакция 2014г.- И1	Портландцемент тампонажный бездобавочный ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	т	3,375 6,75/2	520,25			1756								
11	ТЕР01-02-061-01 Редакция 2014г.- И1 прим	Заполнение ствола скважины инертным (фильтрующим) материалом (гравием или щебнем) на глубину до 140 м. Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	100 м3 грунта	0,2315 23,15 / 100	797,39	797,39		185	185			88,5	20,49			
12	ТССЦ-408-0124 Редакция 2014г.- И1	Песок природный для строительных работ мелкий ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	м3	23,15	112,86			2613								
13	ТЕР04-03-006-01 Редакция 2014г.- И1	Подбашмачный тампонаж цементом при колонковом бурении ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	1 м тампона жа	20	119,48	35,95	83,53	12,29	2390	719	1671	246	3,11	62,2	1,01	20,2
14	ТССЦ-101-1348 Редакция 2014г.- И1	Портландцемент тампонажный бездобавочный ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	т	3,375 6,75/2	520,25			1756								
15	ТЕР01-02-055-02 Редакция 2014г.- И1	Оборудование шурфа вокруг устья скважины . Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной: до 2 м, группа грунтов 2 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	100 м3 грунта	0,04 4 / 100	1903,23	1903,23		76	76			189	7,56			
16	ТЕР06-01-001-15 Редакция 2014г.- И1	Устройство фундаментных плит бетонных плоских ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	100 м3 бетона, бутобето на и железоб етона в деле	0,04 4 / 100	4747,09	1197,41	2856,21	313,96	190	48	114	13	116,82	4,67	19,44	0,78
17	ТССЦ-401-0006 Редакция 2014г.- И1	Бетон тяжелый, класс В15 (М200) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 3.2.2.13Май 2020г Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216	м3	4,08	594,11			2424								

2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								108230	11594	85343	2976		996,46		257,64
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах (Индекс за Май 2020г к базе 2001г в редакции 2009, 2014гг ОЗП=26,611; ЭМ=7,238; ЗПМ=26,611; МАТ=7,216)								1007731	308527	617713	79194		996,46		257,64
Накладные расходы								422385							
В том числе, справочно:															
80% ФОТ (от 9633) (Поз. 7-8, 11-12, 15)								7706							
105% ФОТ (от 1623) (Поз. 6, 16-17)								1704							
108% ФОТ (от 216640) (Поз. 5)								233971							
112% ФОТ (от 159825) (Поз. 1-4, 9-10, 13-14)								179004							
Сметная прибыль								234216							
В том числе, справочно:															
45% ФОТ (от 9633) (Поз. 7-8, 11-12, 15)								4335							
51% ФОТ (от 159825) (Поз. 1-4, 9-10, 13-14)								81511							
65% ФОТ (от 1623) (Поз. 6, 16-17)								1055							
68% ФОТ (от 216640) (Поз. 5)								147315							
Итого по смете:															
Скважины								557137					382,12		96,13
Наружные инженерные сети: другие работы (ремонтно-строительные)								1029195					570,42		160,73
Бетонные и железобетонные монолитные конструкции в промышленном строительстве								23457					4,67		0,78
Земляные работы, выполняемые ручным способом								54543					39,25		
Итого								1664332					996,46		257,64
В том числе:															
Материалы								81491							
Машины и механизмы								617713							
ФОТ								387721							
Накладные расходы								422385							
Сметная прибыль								234216							
Отбор проб на химический и бактериологический анализы								200000							
Итого								1864332							
НДС 20%								372866,4							
ВСЕГО по смете								2237198,4					996,46		257,64

Составил: инженер: _____ Е.А. Королькова
(должность, подпись, расшифровка)