



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Юридический/фактический адрес:
443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
Телефоны: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01,
e-mail: snipioil@samnipi.rosneft.ru

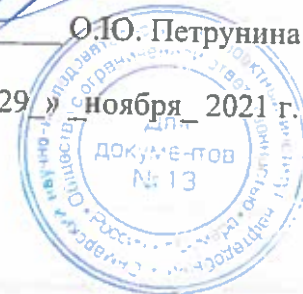
Лаборатория радиационной экологии
отдела исследований для поддержки проектирования
Фактический адрес места осуществления деятельности:
443036, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1
Телефон: (846) 205 87 49, e-mail: PetruninaOYu@samnipi.rosneft.ru

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий лабораторией
радиационной экологии
ООО «СамараНИПИнефть»

О.Ю. Петрунина

« 29 » ноября 2021 г.



ПРОТОКОЛ

результатов измерений параметров радиационной безопасности

№ 2.1-2/129 от « 29 » ноября 2021 г.

Заказчик: ООО «СамараНИПИнефть»

(юридическое лицо, организация)

Юридический/фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18 **ИНН 6316058992**

Контролируемый объект: АО «Оренбургнефть», 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»

Место проведения измерений: Оренбургская область, Сорочинский район, Сорочинский городской округ, территория обустройства скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

Дата (ы) проведения измерений: 16.11.2021

Вид исследований (измерений): измерение мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения, гамма-съемка.

Измерения МАЭД гамма-излучения, гамма-съемка на местности проведены в соответствии с техническим заданием на выполнение работ по определению радиоактивности территорий объекта

Условия проведения измерений:

Температура воздуха: +22 °С,

Атмосферное давление: 758 мм. рт. ст.

Высота снежного покрова: менее 0,1м

Наименование средств измерений и сведений о государственной поверке:

№ п/п	Средства измерения		Свидетельство о поверке		
	Наименование прибора	Зав.№	№ свидетельства о поверке, дата	Срок действия свидетельства	Основная погрешность измерения
1	Дозиметр-радиометр МКГ-01-1/1	7921	С-БЯ/20-10- 2021/103103657 от 20.10.2021	19.10.2023	15%

Нормативные документы:

1. СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).
2. СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ -99/2010).
3. МУ 2.6.1.2398-08 Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности
4. МВК 2.2.3(67)-15 Методика дозиметрического контроля территории на участках застройки в испытательной лаборатории ООО «СамараНИПИнефть».
5. МВИ 1.2.5(28)-15 Методика измерений мощности амбиентного эквивалента дозы фотонного излучения в контрольных точках объектов испытательной лабораторией ООО «СамараНИПИнефть».

Результаты измерений:

1. Поиск и выявление радиационных аномалий.
 - 1.1. Гамма-съемка территории проведена по маршрутным профилям в масштабе 1:1000 (с шагом сетки 10 м) с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.
 - 1.2. Показания поискового прибора: среднее значение 0,12 мкЗв/ч, диапазон 0,10 – 0,15 мкЗв/ч.
 - 1.3. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальными показаниями поискового прибора 0,15 мкЗв/ч.
 - 1.4. Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено.
2. Мощность амбиентного эквивалента дозы (МАЭД) внешнего гамма-излучения (1 м от поверхности земли, сетка 10 × 10 м)

Место измерения	Среднее значение Н, мкЗв/ч	Минимальное значение Н, мкЗв/ч	Максимальное значение Н, мкЗв/ч	Погрешность Δ, мкЗв/ч	Площадь, га / кол-во измерений
Нормируемое значение - 0,6 мкЗв/ч					
Площадка скважины №813, СУДР, станция управления, площадка шламоприёмного амбара в районе скважины №813 Проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813; площадка проектируемой ИУ-34; проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34; проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН; проектируемая ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская»; проектируемый подъездной путь к скважине №813; проектируемый подъездной путь к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34	0,12	0,10	0,15	0,07	5,705/58

Примечание. Схема проведения измерения МАЭД гамма-излучения в контрольных точках, отбор проб почв, воды на объекте и показания измерительного прибора в контрольных точках (МАЭД гамма-излучения) приведены в приложение 1 к протоколу.

Копирование или частичная перепечатка протокола без разрешения ООО «СамараНИПИнефть» категорически запрещаются и являются недействительным.

Протокол составил инженер 1 категории Коновалова М.В.

Окончание протокола

Приложение 1
(продолжение)

Схема измерения МАЭД гамма-излучения в контрольных точках и отбора проб почвы, воды на объекте 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»

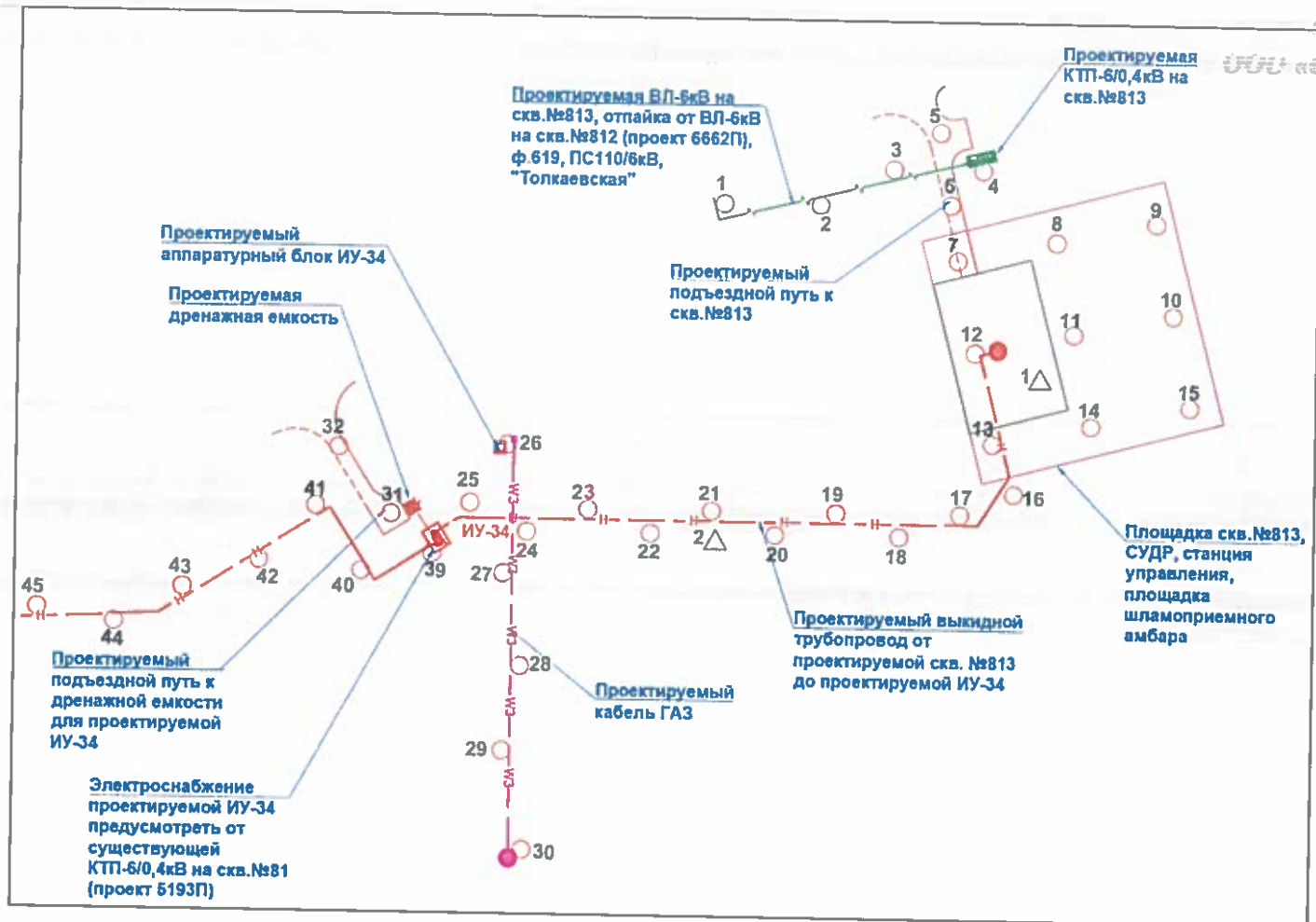


Схема 1

- - точки замера МАЭД гамма-излучения
- △ - место отбора проб почвы

Приложение 1
(продолжение)

Схема измерения МАЭД гамма-излучения в контрольных точках и отбора проб почвы, воды на объекте 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»

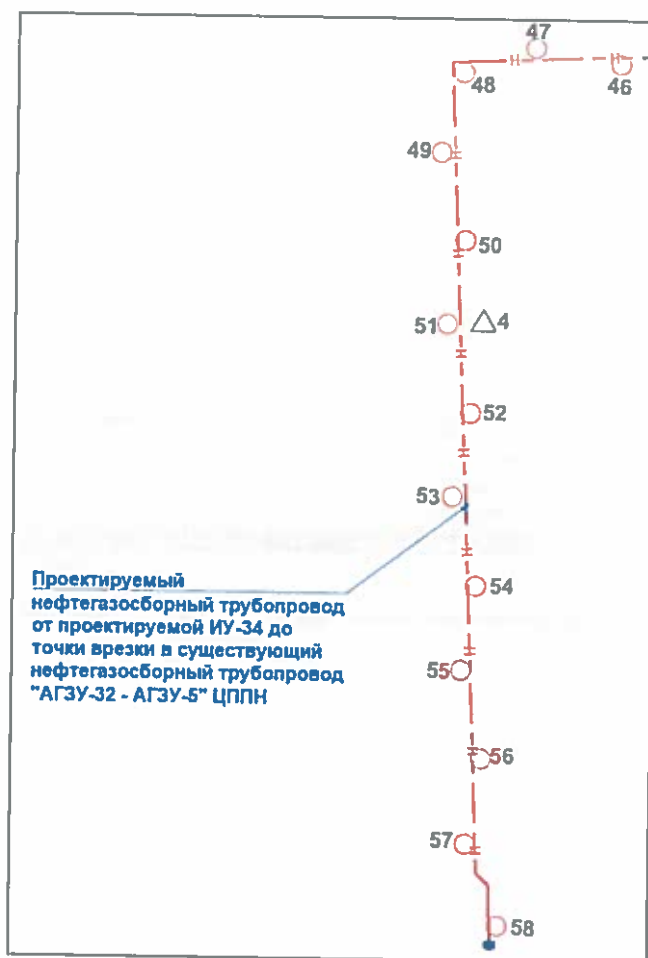


Схема 2

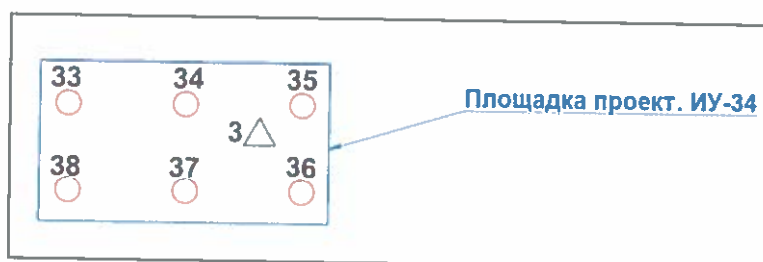


Схема 3

- - точки замера МАЭД гамма-излучения
- △ - место отбора проб почвы

Приложение 1
(продолжение)

Показания прибора в контрольных точках (МАЭД гамма-излучения)
МВК 2.2.3(67)-15, МВИ 1.2.5(28)-15

№ контрольной точки участка обследования	Результаты измерения, мкЗв/ч	Погрешность измерения, мкЗв/ч	№ контрольной точки участка обследования	Результаты измерения, мкЗв/ч	Погрешность измерения, мкЗв/ч
Территория объекта 8186П					
Точка 1	0,10	0,07	Точка 30	0,10	0,07
Точка 2	0,11	0,07	Точка 31	0,10	0,07
Точка 3	0,10	0,07	Точка 32	0,10	0,07
Точка 4	0,12	0,07	Точка 33	0,11	0,07
Точка 5	0,13	0,07	Точка 34	0,11	0,07
Точка 6	0,12	0,07	Точка 35	0,12	0,07
Точка 7	0,10	0,07	Точка 36	0,13	0,07
Точка 8	0,10	0,07	Точка 37	0,14	0,07
Точка 9	0,12	0,07	Точка 38	0,11	0,07
Точка 10	0,13	0,07	Точка 39	0,10	0,07
Точка 11	0,14	0,07	Точка 40	0,11	0,07
Точка 12	0,15	0,07	Точка 41	0,10	0,07
Точка 13	0,11	0,07	Точка 42	0,12	0,07
Точка 14	0,10	0,07	Точка 43	0,13	0,07
Точка 15	0,10	0,07	Точка 44	0,10	0,07
Точка 16	0,12	0,07	Точка 45	0,11	0,07
Точка 17	0,12	0,07	Точка 46	0,11	0,07
Точка 18	0,10	0,07	Точка 47	0,10	0,07
Точка 19	0,13	0,07	Точка 48	0,12	0,07
Точка 20	0,10	0,07	Точка 49	0,13	0,07
Точка 21	0,11	0,07	Точка 50	0,15	0,07
Точка 22	0,11	0,07	Точка 51	0,14	0,07
Точка 23	0,13	0,07	Точка 52	0,11	0,07
Точка 24	0,14	0,07	Точка 53	0,10	0,07
Точка 25	0,14	0,07	Точка 54	0,10	0,07
Точка 26	0,11	0,07	Точка 55	0,12	0,07
Точка 27	0,10	0,07	Точка 56	0,11	0,07
Точка 28	0,15	0,07	Точка 57	0,13	0,07
Точка 29	0,11	0,07	Точка 58	0,10	0,07

Окончание приложения



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Юридический/фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
Телефоны: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: snipioil@samnipi.rosneft.ru
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631050001

Лаборатория радиационной экологии
отдела исследований для поддержки проектирования
Фактический адрес: 443036, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1

АКТ ОТБОРА ПРОБ
почвы

почвы, грунты, отходы

№ 2-2.129 от “ 16 ” ноября 202 1 г.

Заказчик: ООО «СамараНИПИнефть»

Юридический/фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18

Наименование объекта: АО «Оренбургнефть», 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»

Отбор проб проведён в соответствии с техническим заданием на выполнение работ по определению радиоактивности территорий объекта

Дата отбора проб: 16.11.2021

Место отбора проб: Оренбургская область, Сорочинский район, Сорочинский городской округ, территория обустройства скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

Цель отбора пробы: определение параметров радиационной безопасности путем спектрометрического определения эффективной удельной активности почвы

Способ отбора проб, вид упаковки пробы: ручной, полиэтиленовые пакеты

Глубина отбора проб почвы: 5 – 20 см

(0 - 5 см, 5-20 см, и т. д.)

Кем отобрана проба ФИО, должность: инженер ООО «СамараНИПИнефть»

Условия транспортировки: автомобиль

Отбор образцов (проб) проведен в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ПНД Ф 12.1:2.2:2.3.2-2003 (издание 2014 года)

Всего отобрано для испытаний

Количество проб 4 Ед. измерений, кг 9,0

акт составлен в 2 экземплярах

Представитель Заказчика:

Ф.И.О.

подпись

Специалист ООО СамараНИПИнефть»

Ф.И.О.

подпись



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Юридический/фактический адрес:
443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
Телефоны: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01,
e-mail: snipioil@samnpi.rosneft.ru

Лаборатория радиационной экологии
отдела исследований для поддержки проектирования
Фактический адрес места осуществления деятельности:
443036, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1
Телефон: (846) 205 87 49, e-mail: PetruninaOYu@samnpi.rosneft.ru

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий лабораторией
радиационной экологии
ООО «СамараНИПИнефть»

О.Ю. Петрунина

« 29 » ноября 2021 г.



ПРОТОКОЛ
результатов измерений параметров радиационной безопасности

проб

почв

почв, грунтов, донных отложений

№ 2.2-2/129 от « 29 » ноября 2021 г.

Заказчик: ООО «СамараНИПИнефть»

(юридическое лицо, организация)

Юридический/фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18 **ИНН 6316058992**

Контролируемый объект: АО «Оренбургнефть», 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»

Дата (ы) отбора пробы (образца): 16.11.2021

Акт отбора проб №: 2-2.129 от 16.11.2021

Отбор проб проведён в соответствии с техническим заданием на выполнение работ по определению радиоактивности территорий объекта

Место отбора проб: Оренбургская область, Сорочинский район, Сорочинский городской округ, территория обустройства скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

Дата (ы) проведения измерений: 19.11.2021

Вид исследований (измерений): спектрометрический анализ проб почвы

Наименование средств измерений и сведений о государственной поверке:

№ п/п	Средства измерения		Свидетельство о поверке		
	Наименование прибора	Зав.№	№ свидетельства о поверке, дата	Срок действия свидетельства	Основная погрешность измерения
1	Установка спектрометрическая СКС-99 «Спутник»	1833	С-БЯ/21-04-2021/59149286 от 21.04.2020	20.04.2022	10%

Нормативные документы:

1. СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).
2. СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ -99/2010).
3. МУ 2.6.1.2398-08 Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности.

Результаты измерений:

№ п/п	№ (шифр) пробы	Удельная активность, $A_{уд}$, Бк/кг				Эффективная удельная активность $A_{эфф} \pm \Delta$ Бк/кг	НТД на метод определения
		(226)Ra	(232)Th	(40)K	(137)Cs		
Нормируемое значение эффективной удельной активности – 370 Бк/кг.							
1	2.2-2/129.1	<10	16,2	314,5	<10	50,9±20,4	ФР.1.40.2017.25774 Свидетельство об аттестации № 40151. 16397/ RA.RU.311243- 2015 от 05.09.2016
2	2.2-2/129.2	<10	18,1	356,8	<10	56,0±22,4	
3	2.2-2/129.3	<10	15,2	326,8	<10	48,4±19,4	
4	2.2-2/129.4	<10	14,7	354,2	<10	53,9±21,6	

Копирование или частичная перепечатка протокола без разрешения ООО «СамараНИПИнефть» категорически запрещаются и являются недействительным.

Протокол составил инженер 1 категории Коновалова М.В.

Окончание протокола