

рекомендованное Проектом, составляет 8,43-11,27 МПа – для фаменского комплекса, 2,9-10,4 МПа – для окско-серпуховского комплекса.

Подготовленные с учетом рекомендаций государственной геологической экспертизы проектные решения являются обоснованными.

Комиссия обращает внимание недропользователя на необходимость соблюдения требований, установленных «Положением о порядке размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых пользователем недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья», утвержденным приказом Минприроды России от 02.12.2015 № 522, и осуществления мероприятий по предупреждению загрязнения, засорения подземного водного объекта, истощения запасов, а также ликвидации последствий указанных процессов в соответствии с «Правилами охраны подземных водных объектов», утвержденными постановлением Правительства РФ от 11.02.2016 г. № 94.

Комиссия заостряет внимание недропользователя на тот факт, что предусмотренный проектом ГРП комплекс работ выполнен не в полном объеме, именно поэтому обязательно выполнение всех видов исследований в период проведения опытно-промышленной эксплуатации полигона (окско-серпуховские отложения). По результатам гидродинамических исследований, включающих и опытно-фильтрационные работы, должны быть получены достоверные расчетные гидрогеологические параметры окско-серпуховского комплекса. СФР необходимо проводить при максимально запланированном расходе закачки. Решение о бурении проектных скважин №№ 2006 и 2007 (местоположение, конструкция и т.д.) необходимо принимать по результатам гидродинамических исследований в скважинах, расположенных на Радаевском куполе №№ 1031, 217, 199 (С<sub>1</sub>ок-с).

При изменении условий размещения на Радаевском участке в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья, недропользователю необходимо обеспечить своевременную корректировку проектной документации и ее согласование в установленном порядке.

**П. Комиссией принято решение о согласовании представленного технического проекта: «Корректировка проекта подземного размещения попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области» со следующими основными параметрами:**

- Проект подлежит согласованию на срок до 2030 г. включительно;
- до 2030 года включительно продолжить промышленное размещение попутных вод с суммарной производительностью до 9250 м<sup>3</sup>/сут в четыре поглощающие скважины №№ 2001, 2003, 2004, 2005, оборудованных на фаменский пласт-коллектор, рекомендуемое рабочее давление нагнетания на устье скважин – 8,43-11,27 МПа при предельно допустимом устьевом давлении нагнетания – 11,36-11,88 МПа;
- с 2017 по 2019 гг. при суммарном запланированном объеме сброса до 5600 м<sup>3</sup>/сут осуществлять размещение попутных вод в поглощающие скважины №№ 2, 3, 4, 1031, 1150, 217, 199 с нагрузкой на скважину 300-1100 м<sup>3</sup>/сут;
- в период 2020-2021 гг. ввести в эксплуатацию поглощающие скважины №№ 2006 и 2007 с суммарной производительностью – до 1600 м<sup>3</sup>/сут в обе скважины (по 800 м<sup>3</sup>/сут в каждую скважину);
- рекомендуемое рабочее давление нагнетания для скважин, оборудованных под размещение попутных вод в окско-серпуховский пласт-коллектор, составляет 2,9-10,4 МПа при максимально-допустимом значении (расчетном) – 9,66-10,52 МПа;
- скважину № 51 использовать в качестве наблюдательной за фаменским пластом-коллектором, скважину № 197 – в качестве наблюдательной за «буферным» горизонтом в отложениях московского яруса;
- в период эксплуатации полигона до 2021 г. (включительно) максимальный суммарный расход закачки на полигоне не должен превышать 16 450 м<sup>3</sup>/сут.

Комиссия рекомендует недропользователю обеспечить строительство новой поглощающей скважины взамен подлежащей ликвидации скважины № 2002, оборудовав ее под размещение попутных вод на фаменский или окско-серпуховский пласты-коллекторы или предусмотреть перевод под поглощение одной из скважин эксплуатационного фонда.

Секретарь Комиссии



Сапожников А.В.

**Приложение Л Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности АО «Самаранефтегаз»**

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

серия 63 № ОТ-0050 от 17 июля 2018 г.

На осуществление

**Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности**

(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**сбор отходов III-IV класса опасности, обработка отходов III-IV класса опасности, утилизация отходов III-IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, размещение (в части хранения) отходов III класса опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), устанавливаемым постановлением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Акционерное общество «Самаранефтегаз»**

(полное и исключительное участие) акционерное общество (в том числе фирменное наименование),

**АО «Самаранефтегаз»**

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуальности акционерного общества,

**Акционерное общество «Самаранефтегаз»**

наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1026300956990

Идентификационный номер налогоплательщика 6315229162

**0005861 \***



Место нахождения юридического лица	443071, Самарская область, г. Самара, Волжский проспект, 50
Место осуществления лицензируемого вида деятельности	в соответствии с приложением к настоящей лицензии
Настоящая лицензия предоставлена на срок	бессрочно
<p>Лицензия № ОТ-53-002752 (63) предоставлена Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области на основании решения лицензирующего органа – приказа от 06.09.2009 г. № 516-09</p> <p>Лицензия № 63-00105 предоставлена Управлением Росприроднадзора по Самарской области на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26.10.2011 г. № 630</p> <p>Лицензии № ОТ-53-002752 (63) и № 63-00105 переоформлены Управлением Росприроднадзора по Самарской области на лицензию № 63-00105 на основании решения лицензирующего органа – приказа от 31.07.2014 г. № 762</p> <p>Лицензия № 63-00105 переоформлена Управлением Росприроднадзора по Самарской области на настоящую лицензию на основании решения лицензирующего органа – приказа от 19 января 2016 г. № 57</p> <p>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 15 июня 2016 № 935</p> <p>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 17 июля 2018 № 787</p> <p>Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 3 листах</p>	
Руководитель Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской области	  М.М. Калиматов

Лист 1 из 3  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензиям Федеральной службы  
 по надзору в сфере природопользования  
 серии 63 № ОТ-0050 от 17 июля 2018 г.  
 (без лицензии недействительно)

Наименование отходов	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в целях ликвидации или утилизации	Адрес места осуществления деятельности
отходы минеральных масел промышленного	4 06 130 01 31 3	III	Сбор отходов III класса опасности	Самарская область, Нефтегорский район, 6,3 км северо-восточнее г. Нефтегорск, кустовая насосная станция КНС-2
			Утилизация отходов III класса опасности	- Самарская область, Нефтегорский район, 6,5 км северо-восточнее г. Нефтегорск, кустовая насосная станция КНС-2; - Самарская область, Кинель-Черкасский район, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2; кустовая насосная станция КНС-9; - Самарская область, г. Похвистнево, в. Восток, установка комплексной очистки нефти УКОИ; -443071, г. Самара, Волжский проспект, 50
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Утилизация отходов III класса опасности	- Самарская область, г. Отрядный, Промышлен -2, проектно-ремонтный цех электрооборудования и электромонтажа (ПРЕЭЭ) №1; - Самарская область, г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.19, ПРЕЭЭ №2; - Самарская область, в.г.т. Сызрань, Промышлен ПРЕЭЭ №3; - Самарская область, г. Похвистнево, ул. Ибраймова, ПРЕЭЭ №5; - Самарская область, Бельгуловский район, в. Сызрань, Покровское месторождение АО «Самаранефтегаз» ПРЕЭЭ №6; -443071, г. Самара, Волжский проспект, 50
воды от промывки оборудования для транспортировки и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов не более 1%)	9 11 200 62 31 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	Самарская область, г. Отрядный, ул. Промышлен, Мушкетерское месторождение нефти, УКПН-1, Пруд дополнительного отвода №1 (МГ РОРО 62-00082-Х-00500-250514)
остатки дисперсных топлив, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	III	Утилизация отходов III класса опасности	Самарская область, Кинель-Черкасский район, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2, кустовая насосная станция КНС-9

0044624 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



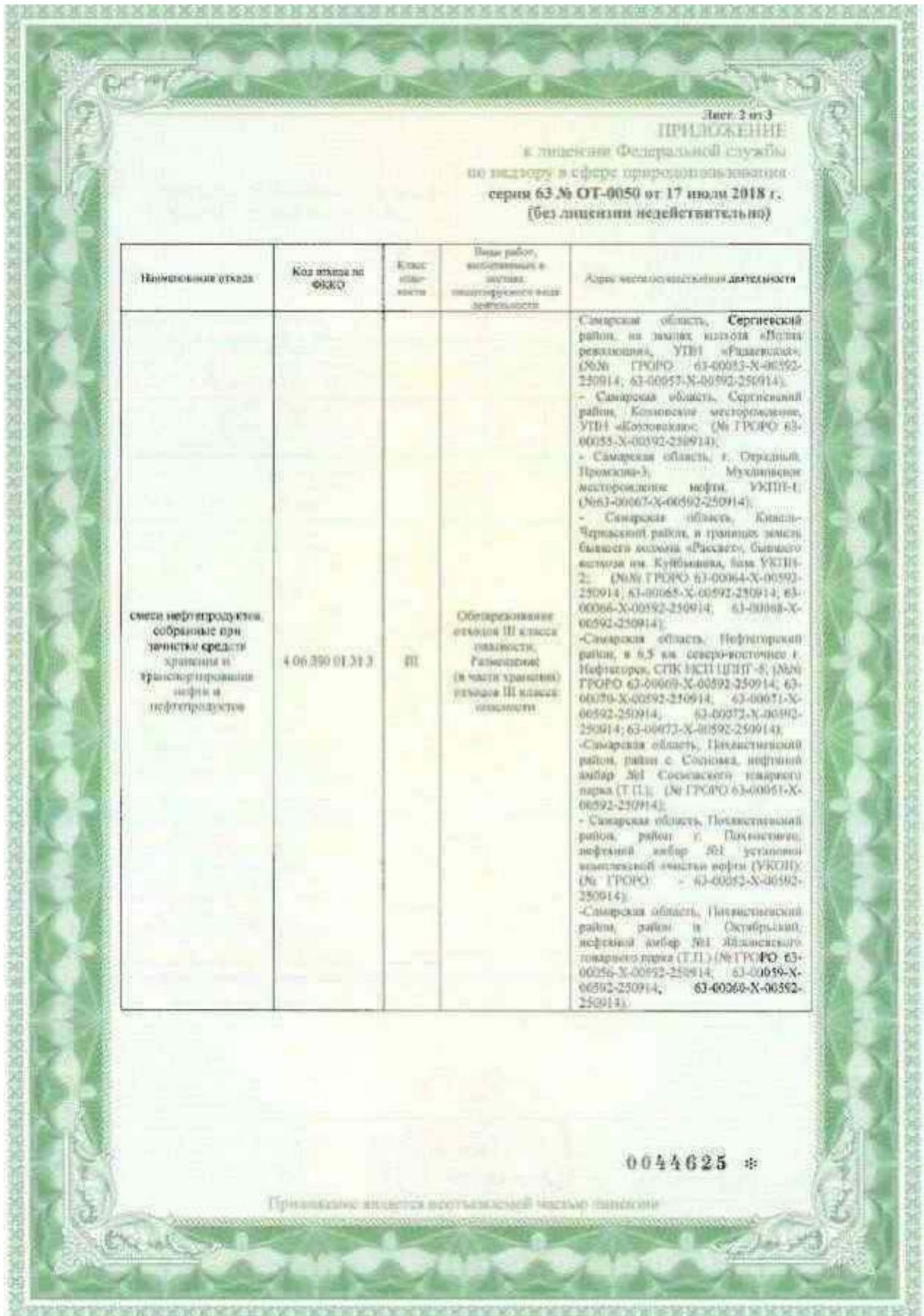
серия 63 № СТ-0050 от 17 июля 2018 г.  
(без лицензии недействительно)

Наименование отходов	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в системе лицензированной деятельности	Адрес места осуществления деятельности
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	Сбор отходов III класса опасности	Самарская область, Нефтегорский район, 6,5 км северо-восточнее г. Нефтегорска, кустовая насосная станция КНС-2;
			Утилизация отходов III класса опасности	- Самарская область, Нефтегорский район, 6,5 км северо-восточнее г. Нефтегорска, кустовая насосная станция КНС-2; - Самарская область, Кинель-Черкасский район, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2, кустовая насосная станция КНС-9; - Самарская область, г. Похвистнево, п. Венера, установка комплексной очистки нефти УКОБ; -44071, г. Самара, Волжской проспект 50
всплывшие нефтепродукты на нефтепродуктах и дисперсных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Утилизация отходов III класса опасности	- Самарская область, Кинель-Черкасский район, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2, кустовая насосная станция КНС-9; - Самарская область, Нефтегорский район, 6,5 км северо-восточнее г. Нефтегорска, кустовая насосная станция КНС-2; - Самарская область, г. Похвистнево, п. Венера, установка комплексной очистки нефти УКОБ;
отходы от завершения оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтяного конденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III	Сбор отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	Самарская область, в 4,25 км. от г. Отрадной, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2, кустовая насосная станция КНС-9, Пруды дополнительного отстоя №1-2 (№ ГРОРО 63-00061-X-00392-230914); Пруды дополнительного отстоя №3-4 (№ ГРОРО 63-00063-X-00392-230914)
отходы очистки природный, нефтяных воздушных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 41 111 11 32 3	III	Сбор отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	Самарская область, в 4,25 км. от г. Отрадной, установка комплексной подготовки нефти УКПН-2, кустовая насосная станция КНС-9, Пруды дополнительного отстоя №1-2 (№ ГРОРО 63-00061-X-00392-230914), Пруды дополнительного отстоя №3-4 (№ ГРОРО 63-00063-X-00392-230914)

Заместитель руководителя Управления  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования  
по Самарской области



Д.М. Шинкевич





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Продолжение листа 2

серия 63 № ОТ-0050 от 17 июля 2018 г.  
(без лицензии недействительно)

Наименование отхода	Код отхода по ОККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемой деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Взрывоопасные отходы и трубопроводы от нефти и нефтепродуктов	9.11.200.02.39.3	III	Обезвреживание отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Размещение в части хранения отходов III класса опасности	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Самарская область, Сергиевский район, 4 км западнее р.д. Сергиевск, площадка временного хранения и переработки замученных грунтов УПН «Радикал» (№ ГРОРО 63-00075-X-00592-250914);</li> <li>- Самарская область, Сергиевский район, 2 км западнее с. Сидоровка, площадка временного хранения и переработки замученных грунтов на Кооперативе Г.С. (№ ГРОРО 63-00074-X-00592-250914);</li> <li>- Самарская область, Волжский район, 4 км севернее с. Дювашино Вершины, площадка временного хранения и переработки замученных грунтов «Утровка» (№ ГРОРО 63-00077-X-00592-250914);</li> <li>- Самарская область, Красноярский район, 2 км от п. Подлесный А, площадка временного хранения и переработки замученных грунтов в районе с. Подлесный (№ ГРОРО 63-00076-X-00592-250914);</li> <li>- Самарская область, Кинель-Чернышский район, 3,4 км к северо-востоку от п. Первомайский, площадка временного хранения и переработки замученных грунтов Мещайловский-Колхозного месторождения (№ ГРОРО 63-00083-X-00592-250914);</li> <li>- Самарская область, Волжский район, в 2,5 км к востоку от с. Ровно-Владимировка, площадка для размещения и переработки нефтесодержащих отходов и пункта приема и очистки жидкой фракции с переработкой трубопроводов на Горбатковском месторождении (№ ГРОРО 63-00086-X-00645-031916);</li> </ul>
			Утилизация отходов III класса опасности	Самарская область, Нефтегорский район, в 6 км к северу от г. Нефтегорск, площадка переработки нефтесодержащих отходов на Кудашовском месторождении

Заместитель руководителя Управления  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования  
по Самарской области



Д.М. Шинкевич



Лист 3 из 3  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
серия 63 № ОТ-0050 от 17 июля 2018 г.  
(без лицензии недействительно)

Наименование отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемой вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
группа: загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 01 100 01 38 3	III	Обезвреживание отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Размещение (в части захоронения) отходов III класса опасности	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Самарская область, Сергиевский район, 4 км западнее р.п. Сергиевск, площадка временного хранения и переработки замученных грузов УПН «Равенство» (№ ГРОРО 63-00073-X-00592-250914),</li> <li>- Самарская область, Сергиевский район, 2 км западнее с. Сидорова, площадка временного хранения и переработки замученных грузов на Козловском Г.С. (№ ГРОРО 63-00074-X-00592-250914),</li> <li>- Самарская область, Волжский район, 4 км севернее с. Домашинки Вершины, площадка временного хранения и переработки замученных грузов «Турокан» (№ ГРОРО 63-00077-X-00592-250914),</li> <li>- Самарская область, Красноармейский район, 2 км от п. Подлесный, площадка временного хранения и переработки замученных грузов в районе п. Подлесный (№ ГРОРО) 63-00076-X-00592-250914),</li> <li>- Самарская область, Бийско-Червакский район, 3,4 км к северу-востоку от п. Первомайский, площадка временного хранения и переработки замученных грузов Мехайловско-Козловского месторождения (№ ГРОРО) 63-00083-X-00592-250914),</li> <li>- Самарская область, Волжский район, в 2,5 км к востоку от с. Рязань-Владимиртка, площадка для размещения и переработки нефтегазовых отходов в пункте приема и очистки жидкой фракции с перекачкой трубопровода на Горбатовском месторождении (№ ГРОРО) 63-00088-X-00545-251036),</li> </ul>
			Утилизация отходов III класса опасности	Самарская область, Нефтегорский район, в 6 км к северу от г. Нефтегорск, площадка переработки нефтегазовых отходов на Кулиничском месторождении

Заместитель руководителя Управления  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования  
по Самарской области



**Д.М. Шинкевич**

0044626 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

# Приложение М Договор на оказание услуг с АО «ЭкоСфера»

## ДОГОВОР №3229918/1109Э /

г. Самара

« \_ » \_\_\_\_\_ 2019г.

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды Смородина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности № 44/19 от 01.01.2019, с одной стороны, и Акционерное общество «ЭкоСфера» (АО «ЭкоСфера»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дорднова Дениса Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель принимает на себя обязательство оказывать Заказчику услуги по погрузке, перевозке и захоронению на санкционированных полигонах бытовых и промышленных отходов с объектов СГМ, ЦГМ, ЮГМ и энергетики Заказчика, а также оказывать услуги по сбору и передаче на переработку в специализированную организацию ГУП «Экология» отработанных ртутьсодержащих ламп и термометров, далее - услуги, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.

1.2. Содержание, объем услуг, требования к услугам определены в Техническом задании (Приложение № 1).

1.3. Объекты Заказчика, с которых вывозятся отходы, указаны в Приложениях №№ 2-5 к настоящему договору.

1.4. Услуги оказываются в период с 01.01.2019 по 31.12.2021.

1.5. Исполнитель осуществляет деятельность на основании лицензии серия 63 № ОТ-0008 от 02.12.2015 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

### 2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг по договору составляет **31 841 265,04 руб.** (тридцать один миллион восемьсот сорок одна тысяча двести шестьдесят пять рублей четыре копейки), в т.ч. НДС (20%) **5 306 877,51 руб.** (пять миллионов триста шесть тысяч восемьсот семьдесят семь рублей пятьдесят одна копейка)

Стоимость и объем услуг на один календарный год и на весь период оказания услуг указаны в Приложении № 6-10 к настоящему договору.

2.2. Стоимость услуг по вывозу и захоронению одного кубического метра отходов, а также вывозу и утилизации одной отработанной ртутьсодержащей лампы (термометра) с НДС определяется в соответствии с Приложениями № 6-10 к настоящему Договору.

2.3. Оплата за оказанные в отчетный период (этап) услуги производится на основании подписанного Сторонами акта сдачи-приемки услуг не ранее 60 (шестидесяти), но не позднее 90 (девяносто) календарных дней после предоставления Исполнителем счета-фактуры.

Исполнитель предоставляет Заказчику счет-фактуру и надлежащим образом заверенные копии приказов, подтверждающих право подписи уполномоченных лиц в выставляемых счетах-фактурах, не позднее 2-го числа месяца следующего за месяцем, в котором были оказаны услуги.

2.4. Не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в котором оказывались услуги, Стороны обязаны провести квартальную сверку взаиморасчетов по настоящему договору с составлением акта сверки.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ



3.1. Оказать услуги, предусмотренные п.1.1. Договора, в полном объеме в соответствии с Приложениями № 2-5 и с надлежащим качеством. Качество оказываемых Исполнителем услуг должно соответствовать условиям настоящего договора, включая требования, установленные Техническим заданием, локальными нормативными документами Заказчика и ПАО «НК «Роснефть».

3.2. В соответствии с действующим законодательством РФ на время оказания услуг иметь действующую лицензию на предоставление услуг, предусмотренных п.1.1. Договора и своевременно продлять срок её действия.

3.3. Самостоятельно заключать договоры на захоронение отходов с организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности, в соответствии с лимитами на размещение отходов Заказчика с предоставлением Заказчику копий соответствующих договоров и дополнительных соглашений к ним.

3.4. Раз в квартал осуществлять сбор с производственных объектов СГМ, ЦГМ, ЮГМ и энергетики Заказчика, указанных в Приложениях № 2- 5, и передачу на переработку в специализированную организацию отработанных ртутьсодержащих ламп и термометров. Работы должны проводиться с соблюдением норм и правил, установленных действующим законодательством.

3.5. Ежемесячно, до 2 числа месяца, следующего за отчётным, предоставлять Заказчику информацию об объёме переданных на захоронение отходов, в виде справок в электронном виде (не являются первичной бухгалтерской документацией).

3.6. Ежеквартально, в срок до 2 числа месяца, следующего за отчётным кварталом, предоставлять Заказчику справки с отметкой полигонов о количестве сданных отходов за отчётный период.

3.7. Заключать договоры для транспортировки отходов с организациями, имеющими в наличии специализированный автотранспорт для вывоза отходов, и осуществлять транспортировку отходов Заказчика только специализированным автотранспортом.

3.8. Осуществлять работы по загрузке отходов с соблюдением норм и требований природоохранного законодательства. Загрузка контейнеров в специализированный транспорт Исполнителем осуществляется в присутствии представителя Заказчика от производственного подразделения, с территории которого осуществляется вывоз отходов. Объём заполнения стандартного контейнера указывается в приложении к товарно-транспортной накладной и заверяется ответственным лицом за обращение с отходами от производственного подразделения Заказчика.

3.9. Соблюдать «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Компании», изложенные в **Приложении №12** к настоящему договору. Соблюдение данных требований стороны признают существенным условием договора, и в случае их неоднократного нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право отказаться от исполнения договора.

3.10. В случае возникновения производственной необходимости оказывать услуги по разовым заявкам Заказчика на вывоз отходов с объектов, переданным по телефонной связи от представителей управления экологической безопасности Заказчика, в сроки, указанные в заявке Заказчика.

3.11.

Неукоснительно соблюдать требования действующего законодательства, настоящего договора, а также локальных нормативных документов Заказчика и Компании (ПАО «НК «Роснефть») (ЛНД) в актуальной версии, переданных по акту приема-передачи ЛНД по форме **Приложения №11** к настоящему договору..

Подрядчик обязан до начала работ ознакомить свой персонал с содержанием и требованиями ЛНД, принятых от Заказчика по акту приема-передачи ЛНД.

В случае внесения Заказчиком, после заключения настоящего договора, изменений в ЛНД, Подрядчик обязан принять актуализированные версии ЛНД по акту приема-передачи



ЛНД и в течение 10 рабочих дней, с момента получения акта приема-передачи ЛНД от Заказчика, ознакомить свой персонал с актуализированными версиями ЛНД Заказчика.

По требованию Заказчика, Подрядчик обязан представить документацию, подтверждающую ознакомление персонала Подрядчика с ЛНД, переданными по акту приема-передачи ЛНД.

3.12. Привлекать для оказания услуг на объектах Заказчика только согласованных с Заказчиком конкретных физических лиц (работников). Перед началом оказания услуг Исполнитель обязан представить Заказчику список своих работников с указанием Ф.И.О. и приложением копий паспортов и документов, подтверждающих образование и наличие соответствующей для оказания услуг квалификации (специализации). Заказчик вправе отклонить любую кандидатуру работника Исполнителя. Замена работников в процессе оказания услуг также осуществляется после предварительного согласования с Заказчиком. В случае нарушения указанных условий Заказчик вправе не допускать Исполнителя к оказанию услуг, а начатые услуги приостановить и указать срок для устранения нарушения. Если Исполнитель не устраняет допущенное нарушение в указанный Заказчиком срок, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке без возмещения убытков.

3.13. При привлечении для оказания услуг иностранных граждан обеспечить соблюдение требований Федерального Закона от 25.07.2002г. №115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации». В случае нарушения Исполнителем установленных в настоящем пункте требований Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штрафы, предусмотренные в указанном Перечне нарушений (приложение №14).

3.14. В течение 5 рабочих дней с даты заключения настоящего Договора предоставить Заказчику договор добровольного страхования от несчастных случаев работников Исполнителя, со страховой суммой не менее 400 000 рублей, с включением рисков:

3.15. - смерти от несчастного случая;

- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности, заключенный на срок не менее срока оказания услуг по настоящему Договору.

В случае неисполнения Исполнителем указанной обязанности в установленный срок, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 0,1 % от суммы Договора за каждый день просрочки. В случае неисполнения Исполнителем указанной обязанности более чем 15 рабочих дней, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о расторжении Договора в срок, указанный в уведомлении.

3.16. При обнаружении Заказчиком нарушений в процессе контроля за ходом оказания услуг выполнить все его предписания;

3.17. Ежемесячно, не позднее 05 числа месяца, следующего за отчетным, предоставлять Заказчику информацию по охране труда и транспортной безопасности по форме **Приложения №16** к настоящему Договору. В случае если Исполнителем для исполнения обязательств по Договору привлекаются субисполнители, информация, предоставляемая Исполнителем, должна содержать данные по каждому привлеченному субисполнителю с указанием наименования субисполнителя.

3.18. при оказании услуг на объекте Заказчика:

- выполнять требования Положения АО «Самаранефтегаз» «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 Р-0771 ЮЛ-035, которое передается Исполнителю с оформлением Акта приема-передачи локальных нормативных документов по форме Приложения № 11. Соблюдение данного Положения стороны признают существенным условием договора и в случае его нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 100 000 руб.;

- предварительно согласовывать с Заказчиком субисполнителей, привлекаемых для оказания услуг по настоящему Договору на объектах Заказчика. Для получения согласования Исполнитель обязан предоставить Заказчику документы в отношении субисполнителя, согласно Альбому форм Компании (Блок 8) «Типовая документация о закупке» №П2-08 Ф-0002 версия 2.00, размещенному в сети Интернет на сайте <http://zakupki/rosneft.ru/> или полученному по запросу от Заказчика;

- при использовании в ходе оказания услуг собственных или привлеченных транспортных средств на объектах Заказчика проводить обучение водителей, машинистов и трактористов этих транспортных средств и иного персонала, ответственного за организацию и производство работ в охранных зонах ЛЭП на объектах Заказчика. Обучение персонала Исполнитель проводит не реже одного раза в полгода, для вновь прибывшего персонала - перед началом работ, с применением учебного фильма «Обеспечение безопасности при производстве работ в охранных зонах воздушных ЛЭП. Действия в аварийных ситуациях» либо Презентации «Обеспечение безопасности при производстве работ в охранных зонах воздушных ЛЭП», передаваемых Заказчиком по акту.

3.19. установить на всех транспортных средствах, задействованных в выполнении работ по Договору, БСМТС (бортовой системы мониторинга транспортных средств - аппаратно-программный навигационный комплекс технических средств, входящий в состав системы мониторинга, функционирующий с использованием навигационных сигналов ГЛОНАСС или ГЛОНАСС/GPS). До начала выполнения работ передать заблаговременно, Заказчику IP-адреса и пароли, необходимые для входа в систему навигации, с целью осуществления контроля передвижения и посещения сторонним транспортом объектов АО "Самаранефтегаз".

3.20. Исполнитель обязан выполнять работы не менее 80% собственными силами.

3.21. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг по Договору третьих лиц только при условии получения предварительного письменного согласия Заказчика.

3.22. Включить в состав водителей/машинистов транспортных средств при осуществлении перевозок пассажиров и грузов в ночное время суток (в условиях ограниченной видимости) второго водителя/машиниста.

3.23. АО «Самаранефтегаз» в целях достоверного представления информации о финансовом положении (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) вправе требовать предоставления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) обязан предоставить указанную информацию в электронном виде, по запросу по электронной почте, направленному по реквизитам, указанным в разделе настоящего Договора, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса. В случае отсутствия на момент получения запроса бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату предоставляется отчетность на предыдущую отчетную дату с последующим обязательным предоставлением отчетности на последнюю отчетную дату по факту её подготовки и подписания, но не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты её подписания.

3.24. Бухгалтерская (финансовая) отчетность предоставляется на последнюю отчетную дату (квартал, год) за подписью руководителя организации, заверенная печатью для резидентов РФ: по формам, установленным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»: Форма 0710001 по ОКУД, Форма 0710002 по ОКУД, Форма 0710003 по ОКУД, Форма 0710005 по ОКУД

3.25. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность предоставляется с отметкой налогового органа о принятии. В случае отсутствия на момент получения запроса (указывается обозначение "НК "Роснефть" или Общества Группы как стороны в договоре) отметки налогового органа о принятии годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, отчетность предоставляется без указанной отметки с последующим обязательным предоставлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности с отметкой налогового органа о её принятии, но не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения соответствующей отметки.

#### **4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА**



- 4.1. Своевременно принимать и оплачивать оказанные Исполнителем услуги.
- 4.2. Своевременно передавать Исполнителю необходимые документы для выполнения обязательств по Договору по его письменному требованию.
- 4.3. Предоставить Исполнителю копии собственных лимитов на размещение отходов, информировать Исполнителя обо всех изменениях в лимитах на размещение отходов.
- 4.4. Осуществлять контроль за состоянием площадок и контейнеров, с которых производится вывоз отходов:
- обеспечить все площадки стандартными контейнерами;
  - не допускать складирование крупногабаритных отходов в контейнеры.
- 4.5. **Заказчик вправе** в одностороннем порядке изменить условия договора, а именно: уменьшить или увеличить объем услуг, предусмотренный в Приложении № 12, не более чем на 30% с перерасчетом стоимости услуг путем направления Исполнителю письменного уведомления о таком изменении. Изменения в договор вступают в силу по истечении двух месяцев с момента получения Исполнителем уведомления от Заказчика, если иной срок не будет указан в уведомлении. Перерасчет стоимости услуг будет осуществляться на основании стоимости услуг за единицу измерения согласно Приложению № 12.
- Стороны договорились, что предусмотренное настоящим договором право на опцион предоставляется Заказчику без взимания дополнительной платы.
- 4.6. В случае внесения изменений в локальные нормативные документы Заказчика, после заключения настоящего договора, Заказчик обязан передать Исполнителю актуализированные версии ЛНД по акту приема-передачи ЛНД (форма акта приведена в Приложении № 13 к настоящему договору). Настоящее требование распространяется на весь период действия договора, и не требует подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя представить документацию, подтверждающую ознакомление персонала Исполнителя с ЛНД, переданными по акту приема-передачи ЛНД.

## 5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГ

- 5.1. Приемка оказанных услуг осуществляется ежемесячно с оформлением Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг по форме **Приложения №13** к Договору.
- 5.2. По окончании каждого месяца Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг за отчетный период (месяц) не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
- 5.3. В течение 3 (трех) календарных дней с даты получения от Исполнителя акта сдачи-приемки оказанных услуг Заказчик производит приемку услуг, и подписывает акт сдачи-приемки оказанных услуг либо, при наличии замечаний к оказанным услугам, направляет Исполнителю мотивированный отказ от его подписания с указанием замечаний к услугам и сроков их устранения.
- 5.4. Исполнитель, получив мотивированный отказ Заказчика от подписания акта сдачи-приемки услуг, обязан устранить недостатки, после чего Заказчик повторно рассматривает, и принимает услуги за соответствующий отчетный период.
- 5.5. Риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования или иного используемого для исполнения договора имущества несет Исполнитель.

### 6. Использование для осуществления расчетов счетов, открытых в АО «ВБРР»

- 6.1. Стороны договорились, что в целях настоящей статьи под субисполнителями понимаются непосредственные субисполнители исполнителя (субисполнители 1 уровня), а также субисполнители субисполнителя 1 уровня (субисполнители 2 уровня) и субисполнители субисполнителя 2 уровня (субисполнители 3 уровня).
- 6.2. Стороны договорились, что
- все расчеты по Договору между Заказчиком и Исполнителем;
  - все расчеты между Исполнителем и привлеченными им субисполнителями;



- все расчеты между субисполнителями любого уровня;  
- все платежи, осуществляемые Заказчиком в адрес любого субисполнителя, на основании статьи 313 ГК РФ в качестве исполнения обязательства третьим лицом осуществляются только с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

6.3. Исполнитель обязуется включить условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми субисполнителями, привлекаемыми Исполнителем для исполнения обязательств по Договору, а также обеспечить включение такого условия в договоры между субисполнителями всех уровней.

6.4. При запросе предварительного письменного согласия на привлечение конкретного субисполнителя Исполнитель обязуется в составе информации о проекте договора, планируемом к заключению с субисполнителем, предоставить информацию о наличии у субисполнителя счета в АО «ВБРР», а также подтверждение наличия в проекте договора с субисполнителем условий об осуществлении взаиморасчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

6.5. В случае, если к моменту наступления срока осуществления любого из платежей по Договору у Заказчика отсутствует подтверждение наличия у любого из привлеченных субисполнителей счета, открытого в АО «ВБРР», Заказчик имеет право приостановить оплату до получения такого подтверждения и не будет нести ответственность за просрочку оплаты. Приостановка оплаты не является основанием для корректировки сроков оказания услуг и не освобождает Исполнителя от ответственности за нарушение сроков оказания услуг по Договору.

6.6. В случае невыполнения Исполнителем обязанности по обеспечению наличия в договорах с/между субисполнителями условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 50 000,00 рублей за каждый такой факт.

6.7. Условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», является существенным условием Договора. В случае невыполнения Исполнителем любого из обязательств, перечисленных выше, в том числе обязательства обеспечить включение условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми субисполнителями, а также обязательств по наличию счетов в АО «ВБРР» как у Исполнителя, так и у субисполнителя любого уровня, Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителя, причиненных прекращением Договора.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, Стороны несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором.

7.2. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим договором, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя пени в размере 0,1% от стоимости просроченных услуг по договору за каждый день просрочки, за исключением случая, предусмотренного п. 7.4. Договора.

7.3. В случае нарушения сроков оплаты Заказчиком оказанных услуг Исполнитель имеет право взыскать с Заказчика пени в размере 0,1 (ноль целых одна десятую) процента от стоимости оказанных услуг за каждый день просрочки оплаты, но не более 5 % от суммы задолженности.

7.4. В случае нарушения Исполнителем сроков вывоза отходов по маршрутам, согласно п.1.3. Договора и Приложениям № 2 - 5, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 50 000 рублей за каждый случай нарушения обязательств (не вывоз с одного объекта маршрута).

7.5. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления Заказчику первичных документов бухгалтерского учёта, применяемых в процессе оказания услуг, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя пени в размере 0,1% от стоимости услуг, подтверждаемых