



10.4 Подрядчик несет все расходы по ремонту и восстановлению поврежденных во время выполнения работ существующих объектов, близлежащих трубопроводов, сетей электроснабжения, связи и прочих коммуникаций, покрытий дорог и других сооружений, а также по компенсации вреда, причиненного окружающей среде, если этот вред нанесен в результате его действий (бездействия).

10.5 Подрядчик гарантирует, что в случае предъявления к Заказчику со стороны третьих лиц документированных претензий, требований, судебных исков и т. п., которые могут возникнуть вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору, Подрядчик примет на себя оплату убытков, издержек и расходов, возникших у Заказчика и/или третьей стороны.

10.6 Уплата неустойки и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по договору.

10.7 В случае отказа Подрядчика от предоставления Информации, согласно п.13.7. настоящего Договора, фактического непредоставления такой Информации, предоставления Информации с нарушением сроков, установленных в настоящем Договоре, или предоставления недостоверной Информации, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

10.8 В случае предоставления Информации не в полном объеме (т.е. непредоставление какой-либо информации), Заказчик направляет повторный запрос о предоставлении Информации по форме, указанной в п.13.7 настоящего Договора, дополненной отсутствующей информацией с указанием сроков ее предоставления. В случае непредоставления такой информации, нарушения сроков ее предоставления, а также предоставления недостоверной информации Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

10.9 Подрядчик не вправе без предварительного письменного согласования с Заказчиком размещать или иным образом предоставлять в средства массовой информации (СМИ) интервью, статьи, рекламу, иную информацию о факте заключения настоящего договора и любом его условии, а также о работе с Заказчиком и/или ОАО «НК «Роснефть», а равно не вправе упоминать наименования Заказчика и/или ОАО «НК «Роснефть» в течение срока исполнения настоящего договора и в течение 3-х лет с даты его прекращения. В случае нарушения Подрядчиком настоящего условия Заказчик вправе потребовать уплаты штрафа в размере 15 000 рублей за каждый факт нарушения и возмещения убытков в полном объеме.

11. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий или явлений чрезвычайного характера, которые соответствующая Сторона Договора не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К таким событиям и явлениям чрезвычайного характера относятся: наводнение, землетрясение, взрыв, шторм, оседание почвы, эпидемия, иные природные явления, война, военные действия, введение на соответствующей территории чрезвычайного или военного положения, изменения действующего законодательства, препятствующие исполнению обязательств по договору, иные события непредсказуемого характера, предотвратить которые имеющимися в распоряжении Сторон силами и средствами не представлялось возможным.

11.2. Факт возникновения обстоятельств, указанных в п. 11.1. Договора, должен быть подтвержден соответствующим актом компетентного государственного органа.

11.3. Сторона, для которой создавалась невозможность надлежащего исполнения обязательств по Договору ввиду наступления вышеуказанных обстоятельств непреодолимой силы, обязана немедленно, однако не позднее 5 (пяти) дней с момента их наступления или с момента, когда соответствующей Стороне стало или должно было стать известно об их наступлении, в письменной форме известить другие Стороны о наступлении и прекращении таких обстоятельств. Несвоевременное извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую

Сторону права ссылаться на них в будущем, как на основание для освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору.

11.4. Если невозможность надлежащего исполнения обязательств будет существовать свыше трех месяцев подряд, любая из Сторон может в одностороннем порядке расторгнуть Договор без обязанности по возмещению возникших вследствие этого убытков, предварительно уведомив в письменной форме другие Стороны о расторжении Договора.

12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ. ПРАВО НА АУДИТ

12.1. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям действующего законодательства.

12.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскрывает только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

12.3. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

12.4. Для целей настоящего Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в не обеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

12.5. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

12.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

12.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

12.8. Подрядчик обязан поддерживать, хранить и обязывать всех субподрядчиков поддерживать и хранить в соответствии с Российским законодательством, точную документацию и данные (включая, но, не ограничиваясь этим, письменные и электронные записи, бухгалтерские книги, корреспонденцию, планы, разрешения, лицензии, чертежи, учетную документацию по заработной плате, меморандумы, квитанции и документацию по соответствующим системам и



контролю), имеющие отношение к выполнению работ по настоящему Договору, а также ко всем расходам на любые подарки или развлечения, понесенные Подрядчиком или его субподрядчиков и имеющим отношение к выполнению работ по настоящему Договору.

В любое разумное время Подрядчик предоставляет и обязывает своих субподрядчиков предоставить работникам и контрагентам, уполномоченным Заказчиком, доступ в свой или их офисы, на рабочие места для целей проверки, копирования и сохранения копий таких документов и данных и для проведения собеседований с сотрудниками Подрядчика и Субподрядчика по этим вопросам, насколько это необходимо Заказчику для проверки и контроля правильности расчета договорной стоимости, наличия и эффективности практики ведения деловых операций Подрядчиком и субподрядчиков, и соблюдения Подрядчиком условий настоящего Договора.

Положения настоящего пункта применяются в течение срока действия настоящего Договора и в период трех (3) лет по его истечении. При обнаружении в ходе аудиторской проверки или другим путем ошибок или недостатков, Подрядчик по требованию Заказчика в указанный Заказчиком срок производит исправление недостатков (перерасчеты и т.д.) и возмещает Заказчику убытки, которые Заказчик понес вследствие недостатков работы Подрядчика.

13. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не упомянутыми в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

13.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выступающее в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

13.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях



предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

13.7. В целях проведения антикоррупционных проверок Подрядчик обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с момента заключения настоящего Договора, а также в любое время в течение действия настоящего Договора по письменному запросу Заказчика предоставить Заказчику информацию о цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе, конечных), по форме согласно Приложению №4 к настоящему Договору с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

В случае изменений в цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах, Подрядчик обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию Заказчику.

Информация предоставляется на бумажном носителе, заверенная подписью Генерального директора (или иного должностного лица, являющегося единоличным исполнительным органом контрагента) или уполномоченным на основании доверенности лицом, и направляется в адрес Заказчика путем почтового отправления с описью вложения. Датой предоставления Информации является дата получения Заказчиком почтового отправления. Дополнительно Информация предоставляется на электронном носителе.

Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

13.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего Договора.

13.9. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

13.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

14. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

14.1. Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору.

14.2. Договор может быть расторгнут досрочно по письменному соглашению «Сторон», а также по иным основаниям, предусмотренным Договором и законодательством РФ.

14.3. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Подрядчика. При этом наступают последствия, предусмотренные ст.717 Гражданского кодекса РФ.

14.4. Заказчик также вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке посредством направления Уведомления о расторжении, как это предусмотрено в настоящем договоре, в том числе по любой из нижеследующих причин или по всем этим причинам одновременно:

- если Подрядчик выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку становится явно невозможным;
- если во время выполнения работы станет очевидным, что она не будет выполнена надлежащим образом и в назначенный Заказчиком срок Подрядчик не выполнит требования по устранению недостатков;
- если отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы не были устранены Подрядчиком в установленный Заказчиком разумный срок;



- если отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы являются существенными и неустранимыми, в частности, такие ухудшения и недостатки результата работ, которые делают его непригодным для предусмотренного в Договоре использования;

- в случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Подрядчика или заключения Подрядчиком мирового соглашения с кредиторами или принятия решения уполномоченным государственным органом о ликвидации Подрядчика или принятия решения о добровольной ликвидации Подрядчика.

14.5. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в Уведомлении как дата расторжения Договора. Заказчик обязан уведомить Подрядчика о расторжении Договора не позднее, чем за 15 (пятнадцать) дней до даты расторжения.

С даты расторжения Договора Подрядчик незамедлительно:

- прекращает Работы и удаляет свое оборудование с места проведения работ как указано в таком Уведомлении о расторжении, но не ранее момента, когда производственный объект может быть оставлен в безопасном состоянии, позволяющим продолжить безаварийную работу;

- предоставляет Заказчику или назначенному им лицу полное право доступа для приема работ или соответствующей их части;

- по требованию Заказчика осуществляет в пользу Заказчика уступку прав и обязанностей по договорам субподряда в связи с исполнением настоящего Договора, при наличии согласия субподрядчиков.

14.6. В случае расторжения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику денежные средства за работы, фактически выполненные до даты расторжения Договора, с учетом любых взаимозачетов, предусмотренных положениями настоящего Договора.

15. РЕШЕНИЕ СПОРОВ

15.1. Все споры и разногласия, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, Стороны разрешают путем переговоров.

15.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров, они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области, с обязательным соблюдением претензионного порядка досудебного урегулирования споров. Срок рассмотрения и ответа на претензию - 30 (тридцать) календарных дней с даты ее получения Стороной.

16. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

16.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями сторон.

16.2. Во всем ином, что не оговорено условиями настоящего Договора, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.

16.3. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, при этом каждый экземпляр имеет одинаковую юридическую силу – один экземпляр передается Заказчику, один экземпляр – Подрядчику.

16.4. Приложения к Договору:

16.4.1. Производственная программа, Сводный сметный расчет ССР-1, Локальные сметные расчеты – Приложения №№1, 1.1 – 1.9;

16.4.2. Акт приема-передачи локальных нормативных документов (форма) – Приложение №2;

16.4.3. Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Компании – Приложение №3;

16.4.4. Информация о цепочке собственников (форма) – Приложение №4;

16.4.5. Перечень форм первичной отчетности – Приложения №5, № 6, № 7;

16.4.5. Перечень штрафных санкций в области ПБОТОС – Приложения №8.




**17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА
РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**


Подрядчик:

Заказчик:

ООО «Новые Технологии»
Юридический адрес: 443122, г. Самара, ул.
Ташкентская, д.169, офис 310
ИНН: 7313006853 КПП: 631201001
р/сч: 40702810700120002120
к/сч: 30101810400000000876 в ГРКЦ г.
Самара
БИК: 043601876
БАНК: Самарский филиал Банка "ВБРР"
(АО) г. Самара
ОКВЭД: 45.31
ОГРН: 1107313000222 выдан 10.08.2010 г.
ОКПО: 87765872

АО «Самаранефтегаз»,
443071, г. Самара, Октябрьский район,
Волжский проспект, д.50
ИНН 6315229162 КПП 997150001;
ОКВЭД 11.10.11 ОКПО 05013846; ОГРН
1026300956990
Р/с 40702810300000001981
в Банк «ВБРР» (АО) г. Москва,
БИК 044525880
к/с 3010181090000000880

(подпись)  Копылов А.А.

(подпись)  Бакин А.В.

Приложение Р Лицензия на осуществление деятельности по обращению с опасными отходами от 06.02.17 № 63 ОТ-0275, выданная ООО «Новые технологии»

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1>ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
серия 63 № ОТ-0275	от 06 февраля 2017 г.
На осуществление Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности <small>(лицензируемый вид деятельности)</small>	
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 класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности <small>(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным Положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small>	
Настоящая лицензия предоставлена	
Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» <small>(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя)</small>	
Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» <small>наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность</small>	
Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица	1107313000222
Идентификационный номер налогоплательщика	7313006853
КОПИЯ ВЕРНА 0005745 *	

Место нахождения юридического лица	443122, г. Самара, ул. Ташкентская, д. 169, офис 310
Место осуществления лицензируемого вида деятельности	443122, г. Самара, ул. Ташкентская, д. 169, офис 310
Настоящая лицензия предоставлена на срок	бессрочно

Лицензия серия 63 № ОТ-0275 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 06 февраля 2017 № 105

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 1 листе

Руководитель Управления
Федеральной службы
по надзору в сфере
природопользования
по Самарской области

  М.М. Калиматов



КОПИЯ ВЕРНА
подпись: 

Лист 1 из 1
ПЕРИОДИЧЕСКИЙ

К. лицензия Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
серии 63 № ОТ-0275 от 06 февраля 2017 г.
(без лицензии недействительно)

Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых и состав лицензируемого вида деятельности
Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 443122, г. Самара, ул. Ташкентская, д. 169, офис 310			
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности

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



Д.М. Шинкевич



КОПИЯ ВЕРНА

Подпись:  0021160

(Принимается в качестве действительной при наличии лицензии)

Приложение С

Договор на оказание услуг с ООО «ЭкоСтройРесурс»

ДОГОВОР № ТКО-1 /19-00148-010/32.23018/4239D

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

г. Самара

«01» января 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСтройРесурс», именуемое в дальнейшем региональным оператором, в лице директора Лобанова Виктора Юрьевича, действующего на основании Устава, в соответствии с Соглашением об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на всей территории Самарской области от 01 ноября 2018 года, с одной стороны, и Акционерное Общество «Самаранефтегаз», именуемое в дальнейшем потребителем, в лице заместителя генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды Смородина Дмитрия Владимировича действующего на основании доверенности № СНГ-176/18 от 01.01.2018г, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО) региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза ТКО, а также информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению к настоящему договору.

3. Способ складирования ТКО – в контейнеры, расположенные на контейнерной площадке, в том числе крупногабаритных отходов - на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО "01" января 2019 г.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области, в установленном законом порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора. Единый тариф на услугу регионального оператора доступен на официальном сайте регионального оператора и уполномоченного органа исполнительной власти.

5.1. Начисление платы по договору производится с даты начала оказания услуг, указанной в пункте 4 настоящего договора.

5.2. Размер ежемесячной платы по договору отражается в Универсальном передаточном документе (УПД), ежемесячно направляемым Потребителю.

5.3. Стороны согласовали, что стоимость услуг по настоящему договору подлежит изменению с момента вступления в силу нового тарифа для регионального оператора, утвержденного в установленном законом порядке Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о таком изменении с момента официального опубликования указанного тарифа на сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами.

6.1. Датой оплаты оказанных услуг считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Регионального оператора.

6.2. Региональный оператор ежемесячно направляет в адрес Потребителя УПД.

6.3. Потребитель обязан в течение трех рабочих дней с момента получения УПД, подписать его, скрепить печатью (при наличии) и один экземпляр вернуть Региональному оператору по адресу: 443063, Самара, ул. Сердобская, дом 8, ООО «ЭкоСтройРесурс». Если в указанный срок УПД не будет возвращен Региональному оператору, УПД будет считаться подписанным Потребителем.

6.4. В случае отсутствия со стороны Потребителя в соответствующем расчетном периоде мотивированных и документально подтвержденных возражений относительно объема и качества оказанных Региональным оператором услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами по настоящему договору, услуги считаются оказанными и подлежат оплате Потребителем в полном объеме.

Региональный оператор _____

Потребитель _____

32.23018/42.39D

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае не получения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов.

8. Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами отвечает за обращение с твердыми коммунальными отходами с момента загрузки таких отходов в мусоровоз в местах накопления ТКО и не несет ответственности за содержание контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов.

9. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в МКД, несут собственники помещений.

10. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов, не входящих в состав общего имущества собственников помещений в МКД несет орган местного самоуправления муниципальных образований, в границах которых расположены такие площадки.

IV. Права и обязанности сторон

11. Региональный оператор обязан:

- а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;
- б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;
- д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

12. Региональный оператор имеет право:

- а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;
- б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

13. Потребитель обязан:

- а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах накопления твердых коммунальных отходов, определенных договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;
- б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов";
- в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;
- г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;
- д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;
- е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения

Региональный оператор _____

Потребитель _____

ОО «Самаранифтегаз»
 отдел контроля контрактных
 обязательств, продукт

 Главный специалист
 Н.Г. Билкина

настоящего договора;

ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

14. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

15. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", следующим способом: расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО.

VI. Порядок фиксации нарушений по договору

16. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеосъемки и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

17. В случае если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

18. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

19. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес)

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

20. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VII. Ответственность сторон

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/150 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

23. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с Законодательством Российской Федерации.

Региональный оператор _____



Потребитель _____



VIII. Обстоятельства непреодолимой силы

24. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

25. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

IX. Действие договора

26. Настоящий договор заключается по 31.12.2027 года включительно, т.е. на срок действия Соглашения об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на всей территории Самарской области. Настоящий договор вступает в силу с даты начала оказания услуг - 01 января 2019г.

27. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

28. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

X. Прочие условия

29. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатами обеих сторон (при их наличии).

30. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

31. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 года "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

32. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

33. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

XI. Реквизиты и подписи сторон

<p>Региональный Оператор: Наименование (фирменное наименование): Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСтройРесурс» Место государственной регистрации: 443083, г. Самара, ул. Победы, 14, офис 1. ИНН/КПП: 6316186232/631701001 ОГРН: 1136316004747 Р/счёт: 40702810154400044834 БИК: 043601607 Наименование Банка: Поволжский Банк ПАО «Сбербанк» К/с: 30101810200000000607</p>	<p>Потребитель: Наименование (фирменное наименование): Акционерное Общество «Самаранефтегаз» Место государственной регистрации: 443071, г. Самара, Волжский проспект, д. 50 ИНН/КПП: 6315229162/997250001 ОГРН: 1026300956990 Р/счёт: 40702810300000001983 БИК: 044525880 Наименование Банка: АО «ВБРР» г. Москва ю/с 30101810900000000880</p>
---	--

от ООО «ЭкоСтройРесурс»

от АО «Самаранефтегаз»

Директор

 Любанов В.Ю.
 Региональный оператор

Заместитель Генерального директора

 Смородин Д.В.
 Потребитель

АО «Самаранефтегаз»
 Отдел маркетинга, контрактного
 и сбытового продаж
 Т.Иванов, старший


по номерности 217-4419
 от 04.01.2019
 по номерности 46319-11/63-2018-12-274
 от 21.12.2018

Приложение №1
к договору на оказание
услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
19-00148-0101622-0018/42-090

Информация
по предмету договора

I. Объем и место накопления твердых коммунальных отходов

8.	БКНС 1 сб.пункт Радаевская м/р	0,87	53,945111	50,914194	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
9.	ППД БКНС « Радаевская»	0,97	53,950889	51,018417	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
10.	Тер. бр. ЦДНГ-1 Ивановского м/р	0,68	53,897694	50,626806	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
11.	Тер.УПСВ «Ивановская»	0,58	53,897694	50,626806	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
12.	Тер.уч.№1 ЦЛАП п.Суходол	0,77	53,909889	51,230694	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
13.	Территория I Сборный УПСВ "Радаевская"	0,97	53,945111	50,914194	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
14.	Территория I Сборный пункт УПСВ "Радаевская"	0,77	53,945111	50,914194	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
15.	ТИУ трубная база ЦДНГ-1	0,97	53,889111	51,242111	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
16.	ТП «Сергиевые Воды»	1,16	53,892694	51,182889	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
17.	ЦСП «Радаевка»	4,54	53,949694	51,068722	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район
18.	Административное здание УДНГ №2 ЦДНГ №1	11,21	54,175889	51,152222	В соответствии и с СанПиНом 42-128- 4690-88	Сергиевский район

Региональный оператор



Потребитель



АО «Самарнефтегаз»
отдел контроля качества
и соблюдения экологии



Главный специалист
Н.Г. Биликина

Приложение Т Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ЭкоСтройРесурс»


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

серия 63 № ОТ-0155 от 05 октября 2016 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 II - IV класса опасности, транспортирование отходов II - IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III – IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСтройРесурс»
(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),
ООО «ЭкоСтройРесурс»
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя,
наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1136316004747

Идентификационный номер налогоплательщика 6316186232



0008881 *

Место нахождения юридического лица	443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, д.14, офис 1
Место осуществления лицензируемого вида деятельности	443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, д.14, офис 1
Настоящая лицензия предоставлена на срок	бессрочно

Лицензия серия 63 № ОТ-0155 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 05 октября 2016 № 1547

Лицензия серия 63 № ОТ-0155 переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 29 января 2019 № 22

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 14 листах.

Руководитель Управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
по Самарской области

 М.М. Калиматов



Приложение У

Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов)

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПИСЬМО
от 20 февраля 2018 г. N 05-12-32/5143

О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 N 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений о наличии или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47/13330.2016 "Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения", утвержденных приказом Министра России от 30.12.2016 N 1033/пр (далее - СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел "Изученность экологических условий" включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе "Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)" раздела "Результаты инженерно-экологических работ и исследований" должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 N 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее - Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oort.kosmosnimki.ru>

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 N 20, от 05.03.2007 N 145, от 18.02.2008 N 8/ любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит

оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местобитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 N 52 "О животном мире".

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

М.К.КЕРИМОВ

			заказник	
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Сужский
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский
63	Самарская область	Староитольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Стрелкина
	Самарская область	Богатовский, Горский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Староитольский, Сыранский	Национальный парк	Самарская Лука
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Маньчжурские Курилы
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский
	Свердловская область	Идель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Деляжский Камель
	Свердловская область	Гатинский, Губинский	Национальный парк	Пришмивские Боты
67	Смоленская область	Демидовский, Духовницкий	Национальный парк	Смоленские Поозерье
68	Тамбовская область	Ижвинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронцовский



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

06.02.2019 № ДРВ 18-02/663

на № 11164 от 21.12.2018

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

В.П. Кожину

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), рассмотрев Ваше обращение, сообщает следующее.

Для разработки проектной документации по объекту 5600П «Сбор нефти и газа со скважины № 81 Успенского месторождения», расположенному на территории Сергиевского района Самарской области и в радиусе 1000 м скотомогильники (биотермические ямы), санитарно-защитные зоны, сибирезвенные захоронения отсутствуют. Сообщаем координаты мест расположения ближайшей биотермической ямы к указанному участку: с. Спасское ш. 54*01'18,6" д. 50*51'45,8".

Заместитель руководителя

Ю.А. Максимов

Мецлер 3370806



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergiyevsk.ru adm2@samtel.ru

29.11.2018 № 5216

на № ИСХ-ПИР-21007 от 21 «декабря» 2018 г.

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д. А. Чечерину

443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д.18,
e-mail: snipr@samnipineft.ru
тел: 8(846)205-86-00, факс: 8(846) 205-86-01

Уважаемый Дмитрий Александрович!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе проведения работ по объекту: 5600 П «Сбор нефти и газа со скважины № 81 Успенского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский, особо охраняемые природные территории местного значения, находящиеся в радиусе 3 км от объекта отсутствуют.

Существующая и перспективная жилищная застройка в радиусе 1 км от места проведения работ – отсутствует.

Поверхностные источники водоснабжения в радиусе 3 км от объекта проведения работ – отсутствуют.

В радиусе 3 км от объекта находится водозаборная скважина в с. Успенка. Район проведения работ по объекту не попадает в зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.

Рекреационные зоны, зеленые зоны населенных пунктов, специально выделенные территории в пригородной местности или в городе, предназначенные для организации мест отдыха населения и включающие в себя парки, сады, городские леса, лесопарки, пляжи, иные объекты в радиусе 3 км от объекта – отсутствуют.

В радиусе 1000 м от проектируемых объектов территории лечебно-оздоровительной местности и курорты регионального значения, включая санитарно-курортные организации – отсутствуют.

Зоны с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, включающие в себя территории, на которых расположены леса, водные объекты или их части, природные ландшафты, и территории зеленого фонда в границах населенных пунктов, в радиусе 3 км от объекта – отсутствуют.

Объекты похоронного назначения, предназначенные для ритуального обслуживания населения в радиусе 3 км от объекта - отсутствуют.

Несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения вредных отходов производства в радиусе 3 км от объекта – отсутствуют.

Приаэродромные территории в радиусе 3 км от объекта - отсутствуют.

Информация об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях - отсутствует.

Также сообщаем, что в районе проведения работ находятся земли государственного лесного фонда.

Глава муниципального
района Сергиевский



А.А.Веселов

Полтавская М.Н. 8(846)5521162



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55

E-mail: MMR@samregion.ru

25.09.2019

№ *27.05.12/22.13*

Начальнику управления
землеустроительных работ по
доверенности № 138 от 08.04.2019
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В.Клименко
ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

На № ИСХ-ПДР-16528	от	17.09.2019
27/24471	от	19.09.2019

Ваш запрос о принадлежности земельного участка для размещения объекта строительства АО «Самаранефтегаз»: 560011 «Сбор нефти и газа со скважины № 81 Успенского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский в границах сельского поселения Сергиевск Самарской области, к лесным участкам земель лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

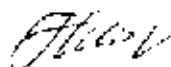
Согласно прилагаемой таблице координат в формате MIF/MIP на электронном носителе, указанный участок, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИНГЕО, частично относится к землям лесного фонда и находится в квартале № 46 выдел 13, в квартале № 48 выделы 1,2,3,4, в квартале № 49 выделы 1,2,3,6,11,13,21,22,23,26,28,59 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества.

Согласно пункту 1 статьи 87 Лесного кодекса РФ основой осуществления использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных в границах лесничества, лесопарка, является лесохозяйственный регламент лесничества, лесопарка.

В соответствии с лесохозяйственным регламентом Сергиевского лесничества, утвержденным приказом министерства от 31.07.2018 № 405 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств, расположенных на территории Самарской области», в квартале № 46 выдел 13, в квартале № 48 выделы 1,2,3,4, в квартале № 49 выделы 1,2,3,6,11,13,21,22,23,26,28,59 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества предусмотрено размещение объектов, связанных с выполнением работ по строительству, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, а также проведение работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых, прежде всего, на нелесных землях, а при отсутствии на лесном участке таких земель — участки не возобновившихся вырубок, гарей, пустырей, прогалины, а также площади, на которых произрастают низкополюсные и наименее ценные лесные насаждения.

С целью определения количественных и качественных характеристик насаждений, необходимых для определения возможности размещения испрашиваемого объекта на данной территории предлагаем Вам направить полномочного представителя к главному лесничему Сергиевского лесничества ГКУ СО «Самарские лесничества» по адресу: 446533, Сергиевский район, п. Сергиеводек, ул. Московская, 10, тел. 88465531454, 88465733666.

И.о.руководителя управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства



Н.Ф.Милонов

Соклахова 2541030



УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: ugookn@samregion.ru;
<http://nasledie.samregion.ru>
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631101001

30.07.2019 № 43/3590

ООО «СамараНИПИнефть»

ул. Вилюновская, д.18,
г. Самара, 443010

О выдаче заключения

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объекта культурного наследия на земельном участке, отводимом под объект: АО «Самаранефтегаз»: 5600П «Сбор нефти и газа со скважины №81 Успенского месторождения» в Сергиевском районе Самарской области» от 27.06.2019 г., подготовленный экспертом А.В. Ерохиным (далее – Акт), приложения к Акту и обращение, направленные письмом ООО «Георесурс-КБ» от 28.06.2019 № 01/1352 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту АО «Самаранефтегаз»: 5600П «Сбор нефти и газа со скважины №81 Успенского месторождения» в Сергиевском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных,

строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по АО «Самаранефтегаз»: 5600П «Сбор нефти и газа со скважины №81 Успенского месторождения» в Сергиевском районе Самарской области.

И.о. руководителя



С.Ф. Каштанов

Классен 3372690



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

29.04.2019 № *СМ-ПФО-13-00-36/003*
на № *исх-пир-03441* от 06.03.2019

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

ул. Вилюновская, д. 18,
г. Самара, 443010

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки**

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект АО «Самаранефтегаз» 5600П «Сбор нефти и газа со скважины № 81 Успенского месторождения», расположенный в Сергиевском районе Самарской области, с географическими координатами угловых точек:

№ п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	53	59	35,71	51	8	1,26
2	53	59	35,72	51	8	0,44
3	53	59	35,60	51	8	0,43
4	53	59	35,62	51	7	54,89
5	53	59	35,45	51	7	54,12
6	53	59	55,20	51	7	40,56
7	54	0	2,46	51	7	32,76
8	54	0	6,93	51	6	58,87
9	54	0	29,98	51	6	52,38
10	54	0	29,36	51	5	39,29
11	54	0	28,38	51	5	39,26
12	54	0	28,98	51	6	51,10
13	54	0	6,12	51	6	57,42
14	54	0	1,70	51	7	31,72
15	53	59	54,63	51	7	39,30
16	53	59	37,71	51	7	50,87
17	53	59	36,18	51	7	43,74
18	53	59	32,54	51	7	46,01
19	53	59	34,43	51	7	54,82
20	53	59	35,27	51	7	54,25
21	53	59	35,43	51	7	54,94
22	53	59	35,40	51	8	0,43

23	53	59	35,24	51	8	0,42
24	53	59	35,23	51	8	1,25
25	54	0	4,15	51	6	50,99
26	54	0	4,10	51	6	48,24
27	54	0	2,16	51	6	48,36
28	54	0	2,22	51	6	51,10

находится частично в пределах Успенского поднятия Радаевского месторождения нефти на Успенском участке недр, предоставленном в пользование АО «Самаранефтегаз» (лицензия СМР 02242 НР).

Для сведения: участок частично расположен в границах Денгизского участка недр, предоставленного в пользование АО «Самараинвестнефть» (лицензия СМР 02230 НР).

Любая деятельность, связанная с использованием недрами в границах горного отвода, может осуществляться только с согласия пользователя недр, которому он предоставлен (статья 7 Закона РФ «О недрах»).

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: ситуационная схема на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Юрков А.В.
(846) 333 56 66

**Ситуационная схема расположения земельного участка под объект АО "Самаранефтегаз":
5600П "Сбор нефти и газа со скважины №81 Успенского месторождения"
на территории Сергиевского района Самарской области**

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

- земельный участок
- контур нефтеносности Успенского поднятия Радаевского месторождения нефти. Источник информации - геологический отчет: Проект горного отвода Радаевского месторождения нефти и газа Радаевского лицензионного участка АО "САМАРАНЕФТЕГАЗ" 2016г.
- Успенский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02242 НР, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- Денгизский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02230 НР, владелец - АО "Самаранвестнефть")



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

10 АПР 2019

№ 1703-03/8334

На № ПИР-03443 от 06.03.2019

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И.Касаеву

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

На основании представленного Вами картографического материала и каталога координат на объекте строительства АО «Самаранефтегаз»: 5600П «Сбор нефти и газа со скважины № 81 Успенского месторождения», расположенном в муниципальном районе Сергиевский в границах сельского поселения Сергиевск:

Проектируемые сооружения:

1. ВЛ-6 кВ протяжённостью 3658 м;
2. Выкидной трубопровод от скважины № 81 протяжённостью 3654 м;
3. Подъездная дорога к скважине № 81 протяжённостью 240 м;
4. Анодное заземление скважины № 81 протяжённостью 168 м

особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Наличие и количество объектов растительного и животного мира, относящиеся к видам, занесённым в Красную книгу на запрашиваемом земельном участке, можно получить только в результате экологических изысканий.

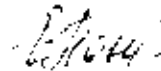
Согласно письму Минприроды России от 22.03.2018 № 05.12-53/7812 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий» на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка

сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

При наличии на проектируемом земельном участке или объекте видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Самарской области, вся полученная информация направляется в адрес министерства для получения разрешения на изъятие объектов растительного и животного мира, виды которых занесены в Красную книгу Самарской области.

В дополнение сообщаем, что при разработке проектной документации необходимо учесть, что она в обязательном порядке должна соответствовать требованиям статьи 28 Федерального закона «О животном мире» и пунктам 33, 34, 37 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997.

И.о. руководителя управления
региональной экологической полигика



Е.М.Пономарёва

Печерская 2637234

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного
водоснабжения по Самарской области»
(ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз»)

443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 17,
тел: (846) 337-07-47, факс: (846) 334-47-32

E-mail: info@smvh.ru
<http://www.smvh.ru>

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям и
землеустроительным работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И.Касаеву

№ 10 2019г. № 04-15/2064

В ответ на Ваш запрос № 132/121 от 22.10.2019г., сообщаем, что под объектом: 5600П «Сбор нефти и газа со скважин № 81 Успенского месторождения», район размещения объекта Самарская область, Сергиевский район, нет мелиорированных земель и мелиоративных систем.

Врио директора



А.П. Попов

С.А. Колчя 334-49-70

Приложение Ф
Расчет шумового воздействия на окружающую среду на период СМР
Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.2.4780 (от 21.09.2017) [3D]
Серийный номер 01-01-1542, ООО "СамараНИПНефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000						
001	Бульдозер	2240844.50	476192.50	0.00	12.57	7.5	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	4.	8.	85.4	81.0	Да	
002	Экскаватор	2240846.50	476185.50	0.00	12.57	7.5	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	4.	8.	85.4	81.0	Да	

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											t	T	La.экв	La.макс	В расчете
						Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000						
003	Внутренний проезд	(2240865.5, 476196.5, 0), (2240823.5, 476179, 0)	10.00		12.57	7.5	60.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	2.	8.	63.0	68.0	Да	

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)			
002	Расчетная точка	2237508.50	477854.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да	
3	Расчетная точка	2240849.50	476178.00	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да	

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
3	Расчетная точка	2240849.50	476178.00	1.50	55.4	55.4	60.4	57.4	54.4	54.4	51.3	45.1	43.1	58.70	65.80

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Расчетная точка	2237508.50	477854.50	1.50	8.8	8.5	12.4	3.7	0	0	0	0	0	0.00	8.80

Приложение X
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта,
 оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
 № ВФХФОQK5 от 2017-05-23

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Самаранефтегаз"
 ОГРН 1026300956990
 ИНН 6315229162
 Код ОКПО 05013846

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта



СИКН № 902 "Северная группа месторождений - СГМ"
 местонахождение объекта: Сергиевский район, Иса克林ский район, Челно-Вершинский район, Шенталинский район, Кинель-Черкасский район, Похвистневский район
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 1950-01-01
 тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	0	9	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

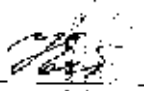
	 Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
	Кому выдан: Панфиленко Елена Витальевна Серийный номер: 1DC656 Кем выдан: УЦ Федерального казначейства

Приложение Ч


Титульный лист программы по ведению геоэкологического мониторинга при разработке Радаевского нефтяного месторождения

ООО «Центр мониторинга водной и геологической среды»

Согласовано:
Начальник Управления
по водропользованию
по Самарской области


Профессор Н.И.
«___» _____ 200__ г.

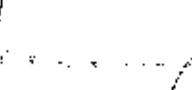
Утверждено:
Первый заместитель
Генерального директора
Главный инженер
ОАО «Самаранефтегаз»


Петров С.М.
_____ 200__ г.

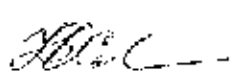
ПРОГРАММА ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ВЕДЕНИЮ ГЕОЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПРИ РАЗРАБОТКЕ РАДАЕВСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Генеральный директор
ООО «Центр мониторинга водной
и геологической среды»




Мужеский А.Н.

Начальник управления
экологической безопасности
ОАО «Самаранефтегаз»



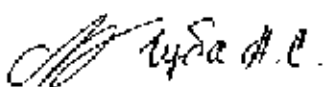
Хрюнина Н.В.

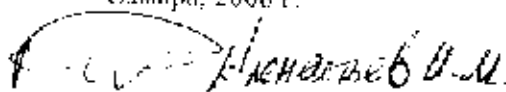
Начальник управления
разработки
ОАО «Самаранефтегаз»



Козин В.Н.

Самара, 2008 г.


Губа А.С.


Кузнецов В.М.

