



Рынок сервисных услуг по переработке нефтесодержащих отходов (нефтешламов) в РФ

8-е обновление

Россия, 121359,
Москва, ул. Оршанская,
дом 9, «АТ Консалтинг»

Тел.: 7 (495) 783-20-62

e-mail: mail@atconsult.ru
www.atconsult.ru



2008-2019 гг.

Российская Федерация

- Технологии в соответствии с НДТ
- Образование и утилизация нефтешламов в РФ
- Сервисные компании по переработки нефтешламов
- Схема работы компаний-утилизаторов
- Стоимость услуг по переработке нефтешламов по компаниям
- Образование и утилизация нефтешламов у основных заказчиков
- Барьеры входа на рынок
- Объем, структура и оценка развития рынка на среднесрочную перспективу



Содержание	2
Глава 1. Введение	5
Глава 2. Технологии переработки нефтешламов	6
2.1 Методы переработки нефтешламов, их сравнительные характеристики	6
1. Термический метод	7
2. Химический метод	9
3. Механический метод.....	10
4. Виброкавитационная экстракция.....	11
5. Закачка в пласт	13
6. Биологический метод утилизации (биоремедиация, фиторемедиация)	14
7. Рекультивация земель	15
8. Утилизация бурового шлама	15
9. Утилизация кислых гудронов	15
10. Комбинированные методы утилизации	16
2.2 Преимущества и недостатки различных методов	17
2.3 Применение нефтешламов в качестве сырья	18
Возможная номенклатура продуктов утилизации нефтешламов	19
1. Товарная нефть	19
2. Топочный мазут.....	19
3. Мелкогабаритные строительные изделия	19
4. Связующие смеси	19
5. Гранулированный наполнитель	19
6. Золошлаки	19
7. Торфобрикеты.....	19
8. Угольные брикеты	20
Удобрения из биоремедированного шлама	20
2.4 Выводы	21
Глава 3. Образование нефтешламов в Российской Федерации	22
3.1. Добыча нефти в РФ	22
3.2. Нефтеперерабатывающая промышленность.....	24
3.3. Прорывы трубопроводов	25
3.4. Парк РВС.....	27
3.5. Образование нефтешламов.....	29
Глава 4. Экологические платежи за размещение нефтешламов по регионам РФ	33
Глава 5. Различные аспекты деятельности компаний-утилизаторов нефтешламов	35
5.1. Схема работы компаний-утилизаторов нефтешламов	35
5.2. Стоимость утилизации нефтешламов.....	36
5.3. Факторы роста рынка сервисных услуг по утилизации нефтешламов	38
5.4. Федеральная целевая программа «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014-2025 гг.».....	39
Глава 6. Утилизация нефтешламов на нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятиях РФ	42
6.1 ПАО НК «Роснефть»	42
6.1.1 ООО «РН-Юганскнефтегаз»	45
6.1.2 ООО «РН-Ванкор».....	48
6.1.3 ООО «РН-Пурнефтегаз».....	49
6.1.4 АО «Самаранефтегаз»	50
6.1.5 ООО «РН-Северная нефть».....	52
6.1.6 ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».....	53
6.1.7 ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	54
6.1.8 ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	56



6.1.9	АО «Оренбургнефть»	56
6.1.10	АО «РН-Няганьнефтегаз»	58
6.1.11	АО «Самотлорнефтегаз»	59
6.1.12	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	61
6.1.13	АО «Куйбышевский НПЗ»	62
6.1.14	АО «Новокуйбышевский НПЗ»	63
6.1.15	АО «РНПК»	64
6.1.16	АО «Сызранский НПЗ»	66
6.1.17	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	67
6.1.18	АО «АНХК»	68
6.1.19	ООО «Комсомольский НПЗ»	69
6.1.20	ПАО «Саратовский НПЗ»	70
6.2	ПАО АНК «Башнефть» (ООО «Башнефть-Добыча», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-УНПЗ»)	71
6.3	ПАО «ЛУКОЙЛ»	73
6.3.1	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	75
6.3.2	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	77
6.3.3	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	78
6.3.4	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	79
6.3.5	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	80
6.3.6	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	82
6.3.7	ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»	83
6.4	ПАО «Сургутнефтегаз»	84
6.4.1.	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез» (ООО «КИНЕФ»)	86
6.5	ПАО «Газпром нефть»	88
6.5.1.	ООО «Газпромнефть-ННГ»	89
6.5.2.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	90
6.5.3.	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	91
6.5.4.	ООО «Газпромнефть - Ямал»	92
6.5.5.	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	92
6.5.6.	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	93
6.6	ПАО «Татнефть»	95
6.6.1.	АО «ТАНЕКО»	96
6.6.2.	АО «Татойлгаз»	96
6.7	ПАО «НГК «Славнефть»	97
6.7.1.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	98
6.7.2.	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	99
6.8	ПАО НК «Руснефть»	100
Глава 7. Барьеры входа на рынок сервисных услуг по утилизации нефтешламов		101
7.1.	Административные барьеры входа на рынок (перечень документов для получения лицензии Росприроднадзора)	101
7.2.	Барьеры входа на рынок со стороны нефтяных компаний	102
7.3.	Технологические барьеры	102
7.4.	Финансовые барьеры	102
7.5.	Конкурентные барьеры	103
7.6.	Географические барьеры	103
Глава 8. Сервисные компании, предоставляющие услуги по утилизации нефтешламов		104
8.1	ООО «Сибпромсервис» (ООО «СПС»)	104
8.2	ООО «МДМ-Транссервис»	105
8.3	ООО «СА-НЭКО»	106
8.4	ЗАО «Полигон ЛТД» г. Сургут	107
8.5	ООО КБ «Экология»	108
8.6	ООО «Искра»	108
8.7	ООО «НИП Технология»	109
8.8	ООО «Чистые технологии Байкала»	109



8.9	ООО «Эко-Норд».....	110
8.10	ООО СПАСФ «Природа»	111
8.11	ООО «Эмульсионные технологии» (ООО «ЭМТ»)	111
8.12	ООО «Газтурбо».....	112
8.13	ООО «НПК «Илма Эко»	113
8.14	ЗАО «Полиинформ».....	114
8.15	ЗАО «ЭККОС»	115
8.16	ООО «Гринтэк»	116
8.17	АО «Зеленый город»	116
8.18	ООО «Ламор-Югра».....	117
8.19	ООО «Югстрой»	118
8.20	ООО «РосЭкойл».....	119
8.21	ООО «НПП «ЭКОБИО».....	120
8.22	ООО «Алит М»	120
8.23	ООО «Природоохранный центр-Групп».....	121
8.24	ООО «МАСК».....	122
8.25	ООО «Биопотенциал»	123
8.26	ООО «Экопром-Холдинг»	123
8.27	ООО «Гидротехнологии Сибири» (ООО «ГТС»).....	124
8.28	ООО «Отряд «Союзспас»	125
8.29	ООО «Коммунальник».....	125
8.30	ООО «ЗападУралГео»	126
8.31	ООО «НаЦЭБиУР».....	127
8.32	ООО «Агентство «Ртутная безопасность»/ООО «УК «Экотехсервис»	128
8.33	ООО «Нижевартговская Экологическая Компания» (ООО «НЭК»)	128
8.34	ООО «СТП ПромЭко».....	129
8.35	ООО «Природа Пермь».....	130
8.36	ООО «Эко-Спас Батайск».....	132
8.37	ООО «Промышленно-Транспортная Корпорация».....	133
8.38	ООО «ИГЛ» г. Южно-Сахалинск	134
8.39	ООО «Сервис-экология».....	135
8.40	Прочие	136
Глава 9. Объем и структура рынка услуг утилизации нефтешламов.....		139
9.1.	Объем и структура рынка услуг по утилизации нефтешламов.....	139
9.2.	Анализ тендерных торгов по утилизации нефтешлама	142
Глава 10. Оценка развития рынка услуг по утилизации нефтешламов		145
Глава 11. Общие выводы по исследованию		148
Глава 12. Приложения		150
12.1.	Список опрошенных экспертов.....	150
12.2.	Список таблиц в исследовании	151
12.3.	Список диаграмм и рисунков в исследовании.....	153
12.4.	Другие исследования по схожей тематике.....	154



Таблица 16. Распределение стоимости утилизации нефтешламов по компаниям, руб./м3

Подрядчик	Заказчик	2018 г.	2019 г.	2020 г.
ООО «МДМ-Транссервис»	АО «Самотлорнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «Ламор-Югра»	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
	АО «Самотлорнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «МАСК»	ООО «Башнефть-Добыча»	-/-	-/-	-/-
	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новоил»	-/-	-/-	-/-
ООО «Отряд «Союзспас»	ООО «РН-Ванкор»	-/-	-/-	-/-
	ООО «РН-Сервис»	-/-	-/-	-/-
ООО «СА-НЭКО»	ООО «РН-Пурнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть- Уфанефтехим»	-/-	-/-	-/-
АО «ЭКОС»	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)	-/-	-/-	-/-
ООО «Нижневартовская Экологическая Компания»	АО «РН-Няганьнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «НПП «ЭКОБИО»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «Коммунальник»	ПАО «Варьеганнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «Эко-Спас Батайск»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «РосЭкойл»	АО «Оренбургнефть»	-/-	-/-	-/-
ООО «БИОЭКОПРОМ»	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «Эко-Норд»	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)	-/-	-/-	-/-
ООО «Югстрой»	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
ООО «Восток-экология»	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
АО «Зеленый город»	Прочие и нераспределенный	-/-	-/-	-/-
ООО «НИП Технология»	ООО «Газпром энерго»	-/-	-/-	-/-
ООО «ЭКОЙЛ»	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	-/-	-/-	-/-
	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	-/-	-/-	-/-
ООО «Природа-Пермь»	АО «Оренбургнефть»	-/-	-/-	-/-
ЗАО «Полигон-ЛТД»	ООО «Соровскнефть»	-/-	-/-	-/-
ООО «Экостандарт»	АО «Транснефть-Приволга»	-/-	-/-	-/-
ООО «Гринтэк»	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	-/-	-/-	-/-
	ООО «Транснефть-Балтика»	-/-	-/-	-/-
ООО «Нижегородский Институт Прикладных Технологий»	АО «Ачинский нефтеперерабатывающий завод ВНК»	-/-	-/-	-/-
ООО «Природа Оренбург»	АО «Оренбургнефть»	-/-	-/-	-/-
ООО «ЗападУралГео»	ООО «РН-Ванкор»	-/-	-/-	-/-
АО «НПК Клиринг Ойл»	АО «Транснефть-Приволга»	-/-	-/-	-/-
ООО «АЛИТ М»	ПАО «Мосэнерго»	-/-	-/-	-/-
ООО «Чистые технологии Байкала»	АО «Иркутскнефтепродукт»	-/-	-/-	-/-
	ООО «Транснефть-Восток»	-/-	-/-	-/-
ООО «Ремстрой Плюс»	ПАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»	-/-	-/-	-/-
ООО «Эмульсионные технологии»	АО «Транснефть-Приволга»	-/-	-/-	-/-
ООО «Промышленная Экология», Карабаш	АО «Транснефть-Прикамье»	-/-	-/-	-/-
ООО «Экологический центр»	ООО «Транснефть-Балтика»	-/-	-/-	-/-
ООО СПАСФ «Природа»	ООО «РН-Северная нефть»	-/-	-/-	-/-



Таблица 23. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Ванкор» в 2017-2019 гг.

Компания	2017 г.	2018 г.	2019 г.
м3			
ООО «Отряд «Союзспас»	-/-	-/-	-/-
ООО «Аварийно-Спасательный отряд «Союзспас»	-/-	-/-	-/-
ООО «ПЭК «Промышленная экология»	-/-	-/-	-/-
ООО «ЗападУралГео»	-/-	-/-	-/-
Общий итог	-/-	-/-	-/-
млн. руб.			
ООО «Отряд «Союзспас»	-/-	-/-	-/-
ООО «Аварийно-Спасательный отряд «Союзспас»	-/-	-/-	-/-
ООО «ПЭК «Промышленная экология»	-/-	-/-	-/-
ООО «ЗападУралГео»	-/-	-/-	-/-
Общий итог	-/-	-/-	-/-

Источник: AT Consulting

6.1.3 ООО «РН-Пурнефтегаз»

Контакты

Адрес: Адрес ЯНАО, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3
Телефон +7 (34936) 4-45-16
Адрес электронной почты: info@purneftegaz.ru

О компании

Производственное объединение «Пурнефтегаз» основано в 1986 году для освоения группы нефтегазовых месторождений в приполярной зоне Ямало-Ненецкого автономного округа. В качестве базового населённого пункта в основном силами «Пурнефтегаза» был построен посёлок Губкинский, который в 1996 году получил статус города. В 1995 году предприятие вошло в состав ПАО «НК «Роснефть».

С момента образования в ООО «РН-Пурнефтегаз» добыто более 260 млн т нефти и газового конденсата и свыше 110 млрд м3 газа. Утилизация попутного нефтяного газа с 2017 года превышает 99%.

В 2018 году ООО «РН-Пурнефтегаз» передал активы группы Харампурских месторождений и Северо-Комсомольское месторождение совместным предприятия ПАО «НК «Роснефть» и иностранных компаний – ООО «Харампурнефтегаз» и ООО «Севкомнефтегаз».

Таблица 24. Добыча углеводородов ООО «РН-Пурнефтегаз»

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Нефть, тыс. т.	4 966	4 941	4 303
Газовый конденсат, тыс. т.	263	198	191
Газ попутный, млн. куб. м	4 061	4 191	3 841
Газ природный, млн. куб. м	2 109	1 955	1 623

Источник: <https://purneftegaz.rosneft.ru/>

* без Харампурской группы месторождений, переданной в ООО «Харампурнефтегаз»

Образование

На предприятии ежегодно образуется более -/- тыс. м3 нефтешламов.



Таблица 73. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2017-2019 гг.

Компания	2017 г.	2018 г.	2019 г.
м3			
-//-	-//-	-//-	-//-
-//-	-//-	-//-	-//-
ООО «Эко-Норд»	-//-	-//-	-//-
-//-	-//-	-//-	-//-
Общий итог	-//-	-//-	-//-
млн. руб.			
-//-	-//-	-//-	-//-
ООО «ЭСР»	-//-	-//-	-//-
-//-	-//-	-//-	-//-
-//-	-//-	-//-	-//-
Общий итог	-//-	-//-	-//-

Источник: AT Consulting

6.7.2. ПАО «Славнефть-ЯНОС»

Контакты

Адрес: 150000, г. Ярославль, Московский проспект, д.130, ГКП
 Телефон: +7 (4852) 49-81-55
 e-mail:

О компании

ПАО «Славнефть-ЯНОС» - одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий центральной России – входит в состав вертикально-интегрированной нефтяной компании ПАО «НГК «Славнефть». По объемам первичной переработки нефти за 2018 год Общество входит в тройку ведущих нефтеперерабатывающих заводов России. Доля предприятия в общероссийском объеме переработки нефти в 1-м пол. 2019 года составила 5,1 %.

ПАО «Славнефть-ЯНОС» проводит последовательную экологическую политику, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения действующего природоохранного законодательства. В ПАО «Славнефть-ЯНОС» внедрена система экологического менеджмента (СЭМ), отвечающая требованиям МС ИСО 14001.

Показатели деятельности

За 2018 год компания увеличила объем переработки сырья на 234,9 тыс тонн относительно показателя 2017 года до 15,7 млн тонн нефти. Среднемесячная загрузка по нефти за 2018 год составила 1 309,6 тыс. тонн. Произведено 8 682,5 тыс. тонн светлых нефтепродуктов, что на 1,5 % выше показателя 2017 года. Выход светлых нефтепродуктов за 12 месяцев 2018 года составил 55,3 %. Показатель глубины переработки за отчетный период составил 66,6 %.

В 1-м полугодии 2019 года объем переработки нефти составил 7,0 млн. тонн (-8,8% к уровню 2018 года). Выпуск автомобильного бензина снизился на 10,8% до 1,1 млн. тонн, авиакеросина на 14,6% до 0,7 млн. тонн, производство дизельного топлива снизилось на 13,1% до 1,7 млн. тонн, топочного мазута на 1,0% до 2,4 млн. тонн.



№	Компания	2018 г.	2019 г.	Доля в 2018 г.	Доля в 2019 г.
21	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
22	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
23	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
24	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
25	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
26	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
27	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
28	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
29	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
30	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
31	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
32	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
33	ООО «БИОЭКОПРОМ»	-/-	-/-	-/-	-/-
34	ООО «ЭКОЙЛ»	-/-	-/-	-/-	-/-
35	ЗАО «Полигон-ЛТД»	-/-	-/-	-/-	-/-
36	ООО «Экостандарт»	-/-	-/-	-/-	-/-
37	ООО «НаЦЭБиУР»	-/-	-/-	-/-	-/-
38	ООО «Искра»	-/-	-/-	-/-	-/-
39	ООО «Нижегородский Институт Прикладных Технологий»	-/-	-/-	-/-	-/-
40	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
41	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
42	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
43	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
44	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
45	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
46	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
47	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
48	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
49	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
50	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
51	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
52	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
53	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
54	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
55	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
56	ПАО «НК «Роснефть»	-/-	-/-	-/-	-/-
57	Прочие и нераспределенные	-/-	-/-	-/-	-/-
58	Общий итог	-/-	-/-	-/-	-/-

Источник: AT Consulting

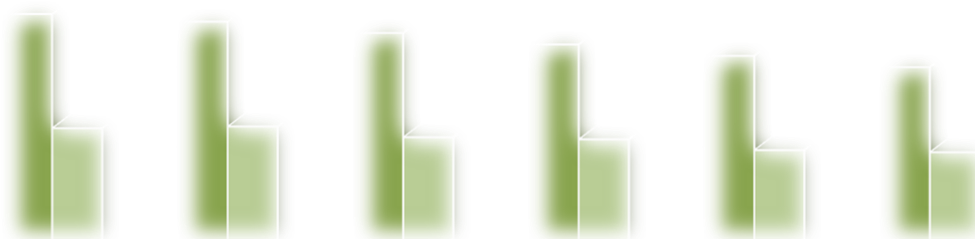
Крупнейшим игроком на рынке утилизации нефтешламов в России в 2019 году стала компания -/-, которая обрабатывает более -/- тыс. куб. м. нефтешлама (-/- % от совокупного объема) в основном по заказам «Роснефти».

При этом -/-% от общего объема услуг - «закрытый» рынок, где переработку осуществляют собственные подразделения нефтегазодобывающих компаний. Как правило, собственная переработка получила распространение в подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» и на нефтеперерабатывающих заводах.



Таким образом, объем рынка утилизации будет находится на уровне -//- млн. тонн или -//- млрд. руб.

Диаграмма 23. Прогноз образования и утилизации нефтешламов в 2019-2024 гг., тыс. тонн



Основная проблема в настоящее время – утилизация застарелых шламов, которые в ряде случаев «спеклись» до битума или «закислились». Нефтедобывающие и нефтеперерабатывающие компании не могут поставить на баланс данные нефтешламы, так как только объемы экологических платежей по ним значительно превысят показатели прибыли. В данном случае необходима поддержка государственных органов и частичное или полное финансирование утилизации данных нефтешламов из государственного бюджета.

Таблица 101. Объемы накопленных нефтешламов в РФ, тыс. м3

Регион	Объем, тыс. м3
Республика Башкортостан	-//-
Самарская область	-//-
Оренбургская область	-//-
Республика Татарстан	-//-
Пермский край	-//-
Южный Федеральный Округ	-//-
Республика Коми	-//-
Западная Сибирь	-//-
Восточная Сибирь	-//-
Нижегородская область	-//-
Ленининградская область	-//-
Московская область	-//-
Ярославская область	-//-
Итого	-//-

Источник: AT Consulting

Динамика накопления нефтешламов по ряду регионов отрицательная, то есть утилизируются не только образующиеся в этом году шламы, но и застарелые шламы.

Но в целом динамика накопления нефтешламов в России положительная, за счет недостаточных объемов утилизации нефтешламов в Западной Сибири. Как уже отмечалось выше, тяжелые географические условия, в которых пролегают магистральные и промысловые трубы, не позволяют оперативно



Глава 12. Приложения

12.1. Список опрошенных экспертов

№	Компания	ФИО	Должность	Телефон
1	ООО «Сибпромсервис» (ООО «СПС»)	-//-	-//-	-//-
2	ООО «МДМ- Транссервис»	-//-	-//-	-//-
3	ООО «СА-НЭКО»	-//-	-//-	-//-
4	ЗАО «Полигон ЛТД» г. Сургут	-//-	-//-	-//-
5	ООО КБ «Экология»	-//-	-//-	-//-
6	ООО «Искра»	-//-	-//-	-//-
7	ООО «НИП Технология»	-//-	-//-	-//-
8	ООО «Чистые технологии Байкала»	-//-	-//-	-//-
9	ООО СПАСФ «Природа»	-//-	-//-	-//-
10	ООО «Эмульсионные технологии» (ООО «ЭМТ»)	-//-	-//-	-//-
11	ООО «Газтурбо»	-//-	-//-	-//-
12	ООО «НПК «Илма Эко»	-//-	-//-	-//-
13	ЗАО «Полиинформ»	-//-	-//-	-//-
14	ООО «Гринтэк»	-//-	-//-	-//-
15	АО «Зеленый город»	-//-	-//-	-//-
16	ООО «РосЭкойл»	-//-	-//-	-//-
17	ООО «Алит М»	-//-	-//-	-//-
18	ООО «Природоохранный центр-Групп»	-//-	-//-	-//-



№	Компания	ФИО	Должность	Телефон
19	ООО «Биопотенциал»	-//-	-//-	-//-
20	ООО «Экопром-Холдинг»	-//-	-//-	-//-
21	ООО «Гидротехнологии Сибири» (ООО «ГТС»)	-//-	-//-	-//-
22	ООО «НаЦЭБиУР»	-//-	-//-	-//-
23	ООО «Агентство «Ртутная безопасность»	-//-	-//-	-//-
24	ООО «Сервис-экология»	-//-	-//-	-//-

Источник: AT Consulting

12.2. Список таблиц в исследовании

Таблица 1. Оборудование для термической утилизации нефтешламов.....	7
Таблица 2. Сводная таблица с преимуществами и недостатками методов переработки нефтешламов	17
Таблица 3. Таблица состава и свойств удобрения, получаемого из биоремедированного нефтешламов	20
Таблица 4. Динамика добычи нефти в России в 2008-2019 гг., тонн	22
Таблица 5. Показатели нефтеперерабатывающей промышленности России в 2014-2018 гг.	24
Таблица 6. Первичная переработка нефти основными компаниями в 2018-2019 гг., млн. тонн.....	24
Таблица 7. Структура резервуарного парка России по видам РВС.....	27
Таблица 8. Структура резервуарного парка России по федеральным округам.....	27
Таблица 9. Структура резервуарного парка России по сегментам	28
Таблица 10. Структура резервуарного парка России по основным компаниям.....	28
Таблица 11. Характеристика деятельности основных недропользователей в 2018 году	29
Таблица 12. Показатели потерь при добыче, транспортировке и хранении нефти	30
Таблица 13. Образование нефтешламов у основных нефтедобывающих компаний России в 2018 году, тыс. тонн.....	31
Таблица 14. Доли потерь нефти на нефтепромысле нефти по типу источников	32
Таблица 15. Тарифная сетка платежей за размещение опасных отходов	33
Таблица 16. Распределение стоимости утилизации нефтешламов по компаниям, руб./м3	37
Таблица 17. Новые проекты ПАО НК «Роснефть», введенные в 2016-2019 гг.....	42
Таблица 18. Добыча нефти ПАО НК «Роснефть» в 1-м пол. 2019 год, млн. барр	43
Таблица 19. Обращение с нефтесодержащими отходами в ПАО «НК «Роснефть», тыс. тонн	45
Таблица 20. Оборудование для переработки нефтешламов ООО «РН-Юганскнефтегаз».....	47
Таблица 21. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2017-2019 гг.....	47
Таблица 22. Объемы добычи ООО «РН-Ванкор»	48
Таблица 23. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Ванкор» в 2017-2019 гг....	49
Таблица 24. Добыча углеводородов ООО «РН-Пурнефтегаз».....	49
Таблица 25. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Пурнефтегаз» в 2018-2019 гг.....	50
Таблица 26. Объемы добычи АО «Самаранефтегаз».....	50
Таблица 27. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Самаранефтегаз» в 2017-2019 гг	51
Таблица 28. Объемы добычи ООО «РН-Северная нефть»	52



Таблица 29. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Северная нефть» в 2017-2019 гг, м3	53
Таблица 30. Объемы добычи ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	53
Таблица 31. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в 2017-2019 гг	54
Таблица 32. Объемы добычи ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	55
Таблица 33. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Самаранефтегаз» в 2017-2019 гг	55
Таблица 34. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Ставропольнефтегаз» в 2017-2019 гг	56
Таблица 35. Объемы добычи АО «Оренбургнефть»	57
Таблица 36. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Оренбургнефть» в 2017-2019 гг	58
Таблица 37. Объемы добычи АО «РН-Няганьнефтегаз»	59
Таблица 38. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «РН-Няганьнефтегаз» в 2018-2019 гг	59
Таблица 39. Объемы добычи АО «Самотлорнефтегаз»	60
Таблица 40. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Самотлорнефтегаз» в 2017-2019 гг	61
Таблица 41. Основные показатели работы ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	61
Таблица 42. Основные показатели работы АО «Куйбышевский НПЗ»	63
Таблица 43. Основные показатели работы АО «Новокуйбышевский НПЗ»	64
Таблица 44. Основные показатели работы АО «РНПК»	65
Таблица 45. Основные показатели работы АО «Сызранский НПЗ»	66
Таблица 46. Основные показатели работы АО «Ачинский НПЗ ВНК»	68
Таблица 47. Основные показатели работы АО «АНХК»	69
Таблица 48. Основные показатели работы ООО «Комсомольский НПЗ»	70
Таблица 49. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Комсомольский НПЗ» в 2017-2019 гг	70
Таблица 50. Основные показатели работы ПАО «Саратовский НПЗ»	70
Таблица 51. Основные показатели работы Единого НПЗ ПАО АНК «Башнефть»	71
Таблица 52. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ПАО АНК «Башнефть» в 2017-2019 гг	73
Таблица 53. Показатели работы ПАО «ЛУКОЙЛ»	74
Таблица 54. Движение отходов ПАО «ЛУКОЙЛ»	75
Таблица 55. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2017-2019 гг	77
Таблица 56. Основные показатели работы Нижегородского НПЗ	79
Таблица 57. Парк оборудования для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	80
Таблица 58. Основные показатели работы Пермского НПЗ	80
Таблица 59. Парк оборудования для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	81
Таблица 60. Основные показатели работы Волгоградского НПЗ	82
Таблица 61. Оборудование для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	83
Таблица 62. Основные показатели работы Ухтинского НПЗ	83
Таблица 63. Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами, тыс. т	85
Таблица 64. Обезвреживание нефтешламов, нефтезагрязненных грунтов ПАО «Сургутнефтегаз»	85
Таблица 65. Оборудование для утилизации нефтешламов ПАО «Сургутнефтегаз»	86
Таблица 66. Показатели работы ПАО «Газпром нефть»	88
Таблица 67. Структура обращения с нефтесодержащими отходами в группе компаний ПАО «Газпром», тыс. тонн	89
Таблица 68. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Газпромнефть-ННГ» в 2018-2019 гг, м3	90



Таблица 69. Количество нефтезагрязненного грунта и нефтесодержащих отходов, подлежащих утилизации на 2018-2020 гг. ООО «Газпромнефть-Хантос»	91
Таблица 70. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями ООО «Газпромнефть-Оренбург» в 2018-2019 гг, м3	92
Таблица 71. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Газпромнефть - Ямал» в 2018-2019 гг, м3	92
Таблица 72. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Газпромнефть-МНПЗ» в 2018-2019 гг, м3	94
Таблица 73. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2017-2019 гг	99
Таблица 74. Основные показатели работы ПАО «Славнефть-ЯНОС»	100
Таблица 75. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ПАО НК «Русснефть» в 2017-2019 гг	100
Таблица 76. Утилизация нефтешламов ООО «МДМ-Транссервис»	106
Таблица 77. Утилизация нефтешламов ЗАО «СА-НЭКО», м3	107
Таблица 78. Утилизация нефтешламов ЗАО «Полигон ЛТД», м3	108
Таблица 79. Утилизация нефтешламов ООО «Чистые технологии Байкала», м3	110
Таблица 80. Утилизация нефтешламов ООО «Эко-Норд», м3	110
Таблица 81. Утилизация нефтешламов ЗАО «Экос», м3	116
Таблица 82. Утилизация нефтешламов ООО «Гринтэк», м3	116
Таблица 83. Утилизация нефтешламов ООО «Ламор-Югра», м3	117
Таблица 84. Утилизация нефтешламов ООО «Югстрой», м3	118
Таблица 85. Утилизация нефтешламов ООО «РосЭкойл», м3	120
Таблица 86. Утилизация нефтешламов ООО «НПП «ЭКОБИО», м3	120
Таблица 87. Утилизация нефтешламов ООО «Алит М», м3	121
Таблица 88. Утилизация нефтешламов ООО «МАСК», м3	122
Таблица 89. Утилизация нефтешламов ООО «Отряд «Союзспас», м3	125
Таблица 90. Утилизация нефтешламов ООО «Коммунальник», м3	126
Таблица 91. Утилизация нефтешламов ООО «ЗападУралГео», м3	127
Таблица 92. Утилизация нефтешламов ООО «НЭК», м3	129
Таблица 93. Утилизация нефтешламов ООО «Эко-Спас Батайск», м3	133
Таблица 94. Производительность оборудования по производственным площадкам ООО «ИГЛ» г. Южно-Сахалинск	135
Таблица 95. Прочие сервисные компании для переработки нефтешламов	136
Таблица 96. Объем и структура рынка утилизации нефтешламов в России в 2018-2019 гг., м3	139
Таблица 96. Объем и структура рынка утилизации нефтешламов в России в 2018-2019 гг., млн. руб. ...	141
Таблица 97. Объем закупок услуг по переработки нефтешламов основными нефтегазодобывающими компаниями в России в 2018-2020 гг, м3	143
Таблица 98. Объем закупок услуг по переработки нефтешламов основными нефтегазодобывающими компаниями в России в 2018-2020 гг, млн. руб.	143
Таблица 99. Закупки услуг по утилизации нефтешламов основными заказчиками в 2018-2020 гг, м3 ...	143
Таблица 100. Объемы накопленных нефтешламов в РФ, тыс. м3	146
Таблица 101. Список опрошенных экспертов, данные которых были использованы в исследовании	150

12.3. Список диаграмм и рисунков в исследовании

Рисунок 1. Установка «Факел 1 МК», ООО «Композит»	7
Рисунок 2. Подовая камера ЗАО «Турмалин»	7
Рисунок 3. Барабанная печь УЗГ, ООО «Скорая Экологическая Помощь»	8
Рисунок 4. Установка термодесорбции ГК «Безопасные технологии»	8
Рисунок 5. Смеситель «Крот», АО «Институт Экологической Безопасности», г. Курск	9
Рисунок 6. Схема работы установки центрифугирования «Альфа-Лаваль» (трехфазной)	10
Рисунок 7. Виды ультразвуковых установок для утилизации нефтешламов	11



Рисунок 8. Варианты закачки отходов в пласт, M-I Swaco	13
Рисунок 9. Схема работы полигона биологической очистки	14
Рисунок 10. Комплексная система утилизации нефтешламов компании EISENMANN.....	16
Диаграмма 11. Динамика добычи нефти в 2008 –2019 гг., тонн.....	23
Диаграмма 12. Динамика прорывов трубопроводов в 2006-2019 гг, случ.....	26
Диаграмма 13. Структура порывов по ВИНК в России.....	26
Диаграмма 14. Доля ВИНК в общем объеме резервуарного парка в России	28
Диаграмма 15. Структура образования нефтешлама, %.....	31
Диаграмма 16. Структура образования нефтешламов по основным добывающим компаниям.....	32
Рисунок 17. Схема деятельности типовой компании-утилизатора нефтешлама	36
Рисунок 18. Установка очистки воды от нефтешламов, ООО «Лукойл-Пермь»	78
Рисунок 19. Комплекс переработки нефтешламов АО «Татойлгаз».....	97
Рисунок 20. Установка для обезвреживания нефтешламов, гальваношламов	133
Диаграмма 21. Структура рынка переработки нефтешлама в России в 2018-2019 гг, мЗ.....	141
Диаграмма 22. Динамика образования и утилизации нефтешламов в РФ в 2014-2019 гг., тыс. тонн	145
Диаграмма 23. Прогноз образования и утилизации нефтешламов в 2019-2024 гг, тыс. тонн	146

12.4. Другие исследования по схожей тематике

Обзор рынка производителей/поставщиков оборудования и технологий для переработки нефтешлама в России

В сентябре-октябре 2019 года наша компания выпустила очередное обновление обзора рынка производителей/поставщиков оборудования и технологий для переработки/обезвреживания нефтешлама в России.

В исследовании представлен анализ существующих технологий и оборудования для переработки нефтешламов в России.

Представлен перечень оборудования, используемого основными нефтедобывающими и нефтеперерабатывающими компаниями для утилизации нефтешламов.

Кроме того, в исследовании даны профили предприятий, предоставляющих оборудование для утилизации нефтешламов. На основании информации, полученной из документации тендерных торгов и опроса представителей компаний, представлена оценка объемов выпуска подобного оборудования. В свою очередь, анализ данных ФТС по импорту-экспорту оборудования позволил представить полную картину объема и структуры данного рынка.

Содержание и демо-версия исследования представлена на сайте: <http://www.atconsult.ru/shlamo.html>

Обзор рынка буровых шламов

В мае 2019 года аналитики нашей компании подготовили очередное обновление исследования рынка услуг и оборудования по переработке буровых шламов. В исследовании рассчитываются показатели образования буровых шламов, представлены данные по нефтяным и газовым компаниям, образующих и перерабатывающих буровые шламы. Детально рассмотрены технологии переработки бурового шлама, применяемые в настоящее время сервисными компаниями и производителями оборудования. Представлены детализированные профили производителей оборудования для переработки буровых отходов.



В обновленном обзоре рынка обновлен список сервисных компаний, оказывающих услуги по утилизации буровых шламов с указанием объемов переработки в 2018 году и планируемых объемов в 2019-2020 гг.. В соответствии с особенностями рынка, были выявлены проблемы, факторы развития и дан прогноз перспектив рынка переработки отходов бурения по 2022 год.

Ссылка на исследование: <http://www.atconsult.ru/shlamb.html>

*Бизнес-планы переработки
нефтешлямов и другие
исследования по теме*

Тематические исследования по нефтешлямам, сточным водам