



МАЙ 2017 – ОКТЯБРЬ 2020

АЛЬБОМ

КАПИТАЛЬНОГО
РЕМОНТА СКВАЖИН
ИСТОРИЧЕСКОГО ФОНДА



НКНП

**АЛЬБОМ РАБОТ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА
СКВАЖИН ИСТОРИЧЕСКОГО ФОНДА
МАЙ 2017 – ОКТЯБРЬ 2020**

Подготовлен
информационным отделом
ООО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ
«НОВЫЙ ПОТОК»
461046, г. Бузулук,
Оренбургская область,
ул. Центральная, д/зд. 27 Е
pressoffice@nknpr.com.ru

Отпечатан
в типографии «Руссервис»
460026, г. Оренбург,
ул. Одесская, 85
Номер заказа: 105
Тираж: 150 экземпляров
Подписано в печать:
28.01.21 г.



«... юридически вопрос создания национального парка «Бузулукский бор» был решен в 2007 г. Однако фактически национальный парк не может полноценно функционировать, так как в недрах Бузулукского бора находятся невыработанные залежи углеводородов (нефти и газа), десятки скважин (структурных, поисково-разведочных), нарушается сплошность геологической среды. Нормальное функционирование созданного национального парка напрямую связано с решением вопроса по обеспечению экологической безопасности пробуренных скважин».

Из отчета ООО «КНИ и ВЦ «Геоэкология»
о «Проведении экологических исследований
по оценке состояния поисково-разведочных
скважин, пробуренных на территории Бузулукского
бора (в пределах Оренбургской области), 2014

Содержание

Программа приведения исторических скважин в безопасное техническое и экологическое состояние	6
Принципы отнесения скважин к опасным	7
Технико-технологическое обоснование работ	8
Подрядные организации	9
Лицензионные участки НКНП	10
Состояние скважин на 01.11.2020 г.	14
Этапы работ КРС	16
Конструкция скважины	18
Условные обозначения работ КРС	19
Глоссарий	20
Описание работ по каждой из 29 скважин:	21
150 Воронцовская	22
151 Воронцовская	24
167 Воронцовская	26
5 Гремячевская	28
15 Гремячевская	30
22 Гремячевская	32
51 Гремячевская	34
9 Могутовская	36
11 Могутовская	38
15 Могутовская	40
17-Г Могутовская	42
17 Могутовская	44
18-Г Могутовская	46
20 Могутовская	48
100 Могутовская	50
101 Могутовская	52
103 Могутовская	54
104 Могутовская	56
105 Могутовская	58
106 Могутовская	60
107 Могутовская	62
110 Могутовская	64
111 Могутовская	66
114 Могутовская	68
115 Могутовская	70
201 Могутовская	72
202 Могутовская	74
203 Могутовская	76
211 Могутовская	78
Завершение программы	80
Ликвидация исторических шламовых амбаров	82
Мониторинг состояния исторического скважинного фонда	84

Программа приведения исторических скважин в безопасное техническое и экологическое состояние

Один из пунктов лицензионных обязательств ООО «НКНП» предусматривает рациональное использование недр и проведение «опережающих работ по переликвидации и переконсервации экологически опасных скважин, пробуренных в 1960–1970 годах на территории Бузулукского бора, с рекультивацией нарушенных земель и лесо-

восстановлением», а также согласование графика работ с ФГБУ «Национальный парк «Бузулукский бор».

Исторический аварийный фонд в пределах лицензионных участков НКНП насчитывает 63 скважины, 29 из которых были признаны несущими угрозу экосистеме.

ЦЕЛЬ:

устранить риски экосистеме Бузулукского бора.

ЗАДАЧА:

обеспечить проведение качественного капитального ремонта скважин исторического фонда с учетом высокой чувствительности окружающей среды; на основе информации, полученной по результатам ремонта, составить детальную базу данных по состоянию каждой скважины; организовать производственный мониторинг площадок на все время действия лицензии.



Принципы отнесения скважин к опасным

СКВАЖИНЫ ИМЕЮТ НЕФТЕГАЗОПРОЯВЛЕНИЯ НА УСТЬЕ

СКВАЖИНЫ ВСКРЫЛИ ПРОДУКТИВНЫЕ НЕФТЯНЫЕ ПЛАСТЫ



Технико-технологическое обоснование работ

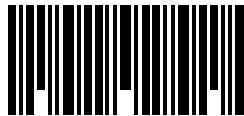
Зональный проект

В 2016 году научно-производственным предприятием ООО НПФ «Нефтехпроект» было проведено комплексное исследование исторических производственных объектов на лицензионных участках ООО «НКНП». В результате на свет появился «Зональный проект на проведение работ по ликвидации и консервации скважин на Воронцовском, Гремячевском, Могутовском месторождениях», 617-страничный документ в трех книгах, обязательный к применению при разработке планов и выполнении работ по ликвидации и консервации скважин.



При работе для каждой скважины заводится персональное дело, в котором специалисты собирают всю имеющуюся информацию о данной скважине: старт работ, возраст, перечень произведенных работ, текущий статус.

КНИГА 1



детально прописывает критерии консервации, расконсервации и ликвидации скважин, технико-технологические решения этих процессов и порядок организации работ.

КНИГА 2



определяет степень воздействия намеченной хозяйственной деятельности на окружающую среду и дает оценку допустимости технических и технологических проектных решений с экологической точки зрения. Она также включает комплексную оценку современного состояния окружающей природной среды, перечень экологических ограничений на проведение хозяйственной деятельности и содержит рекомендации по организации комплексного мониторинга.

КНИГА 3



зонального проекта содержит типовой проект рекультивации земель в два этапа: технический и биологический.

Подрядные организации

ООО «НПП «Бурение»

- Две бригады капитального ремонта



АО «Башнефтегеофизика»

- Геофизические исследования и работы в скважинах



ООО «Газпром газобезопасность»

- Обеспечение противofонтанной безопасности



ГБУ «Бузулукский Лесхоз»

- Подготовка площадок



«Наличие многочисленного фонда эксплуатационных и поисковых скважин является причиной существенного объема работ, связанного с ликвидацией и консервацией. В этой связи разработка индивидуальных проектов на ликвидационно-консервационные работы может привести к существенным затратам времени и снизить производительность труда подразделений, занимающихся обслуживанием фонда скважин. Работы по ликвидации и консервации предполагается осуществить силами специализированной подрядной организации, имеющей соответствующую материально-техническую базу, лицензию на производство соответствующих видов работ, обученный и аттестованный персонал в соответствии с «Положением о порядке подготовки и аттестации работников организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, подконтрольных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. №37. О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (с изменениями приказом Ростехнадзора от 19.12.2012 №739)».

из текста «Зонального проекта на проведение работ по ликвидации и консервации скважин на Воронцовском, Гремячевском, Могутовском месторождениях»

Лицензионные участки НКНП

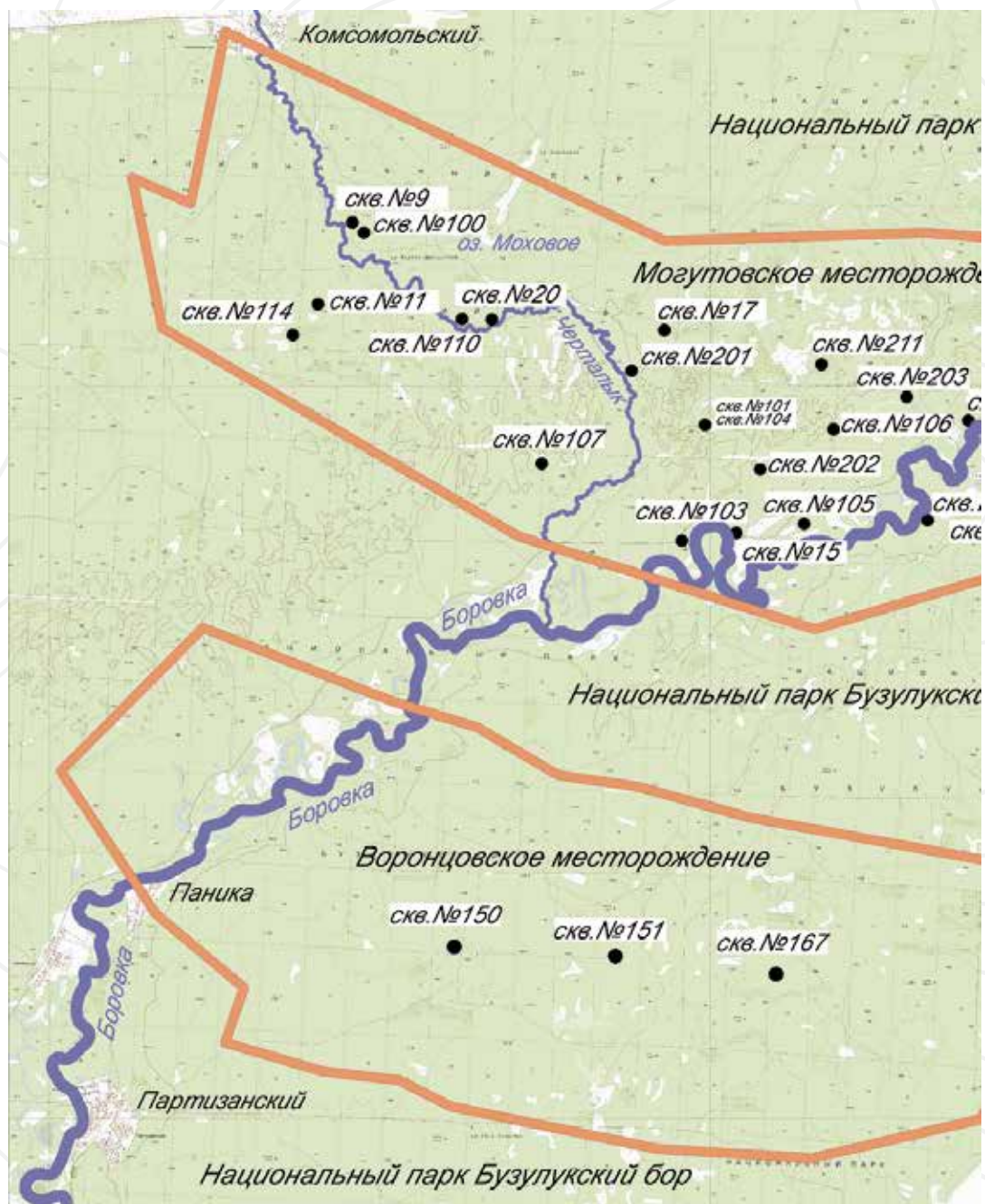
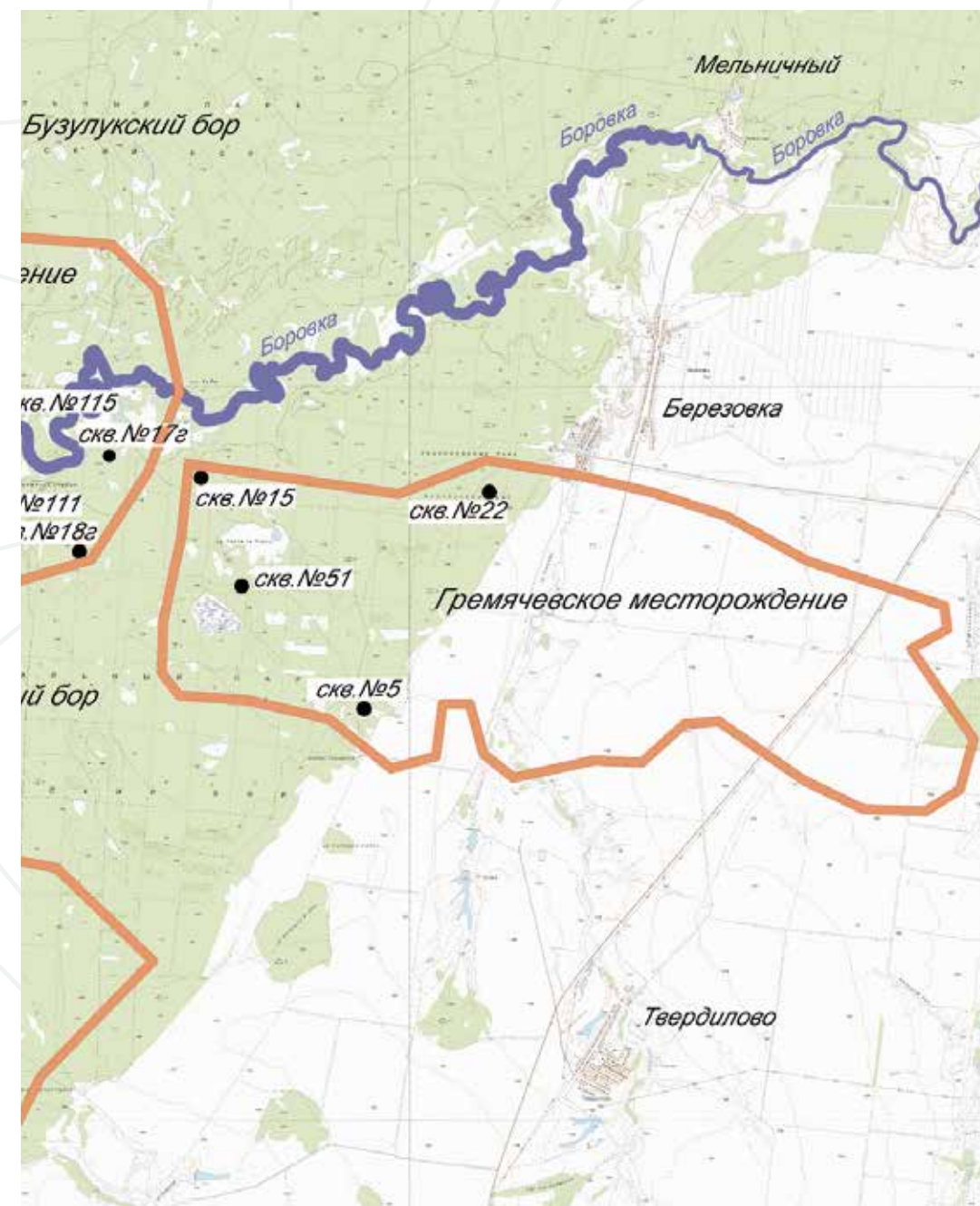
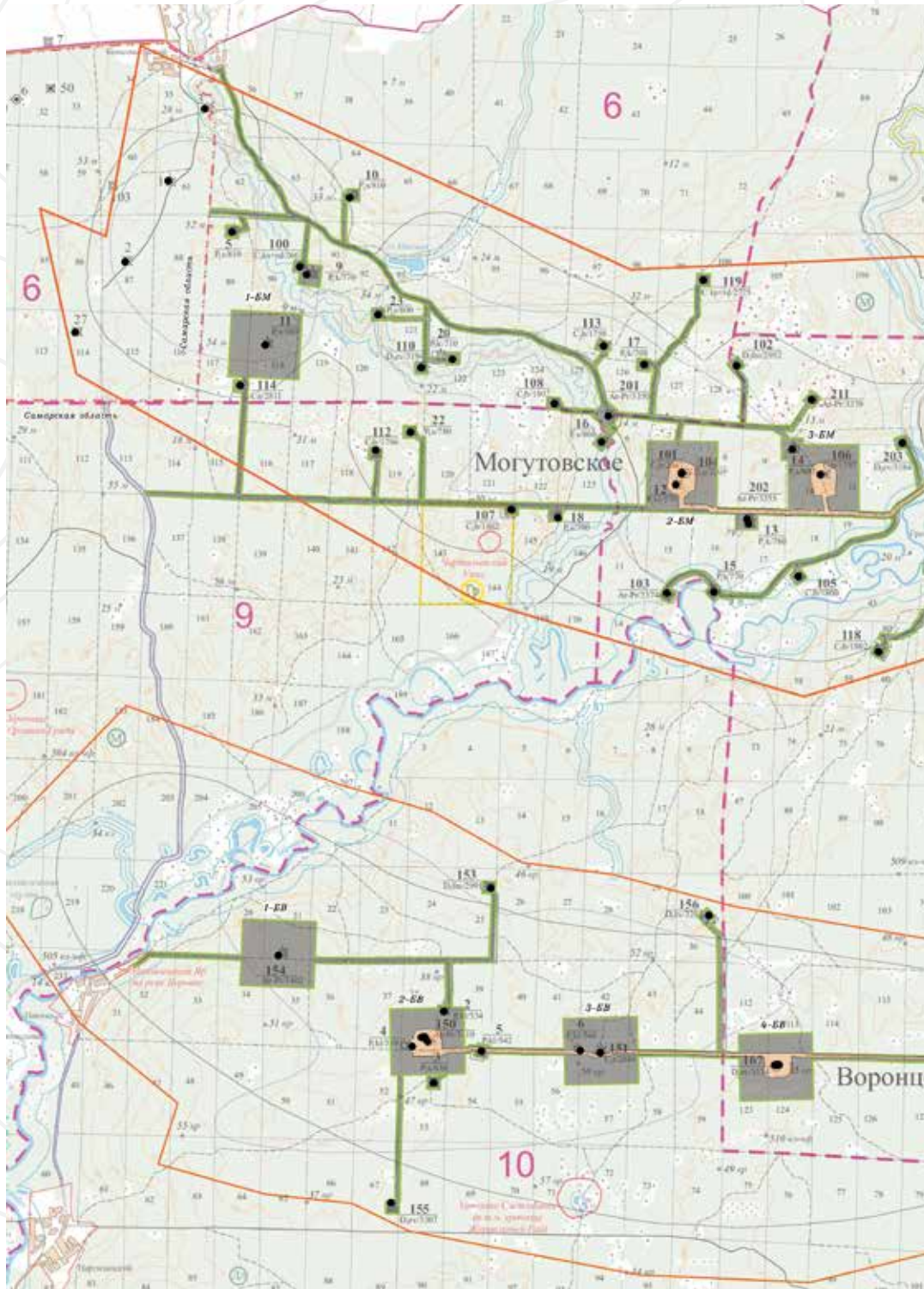


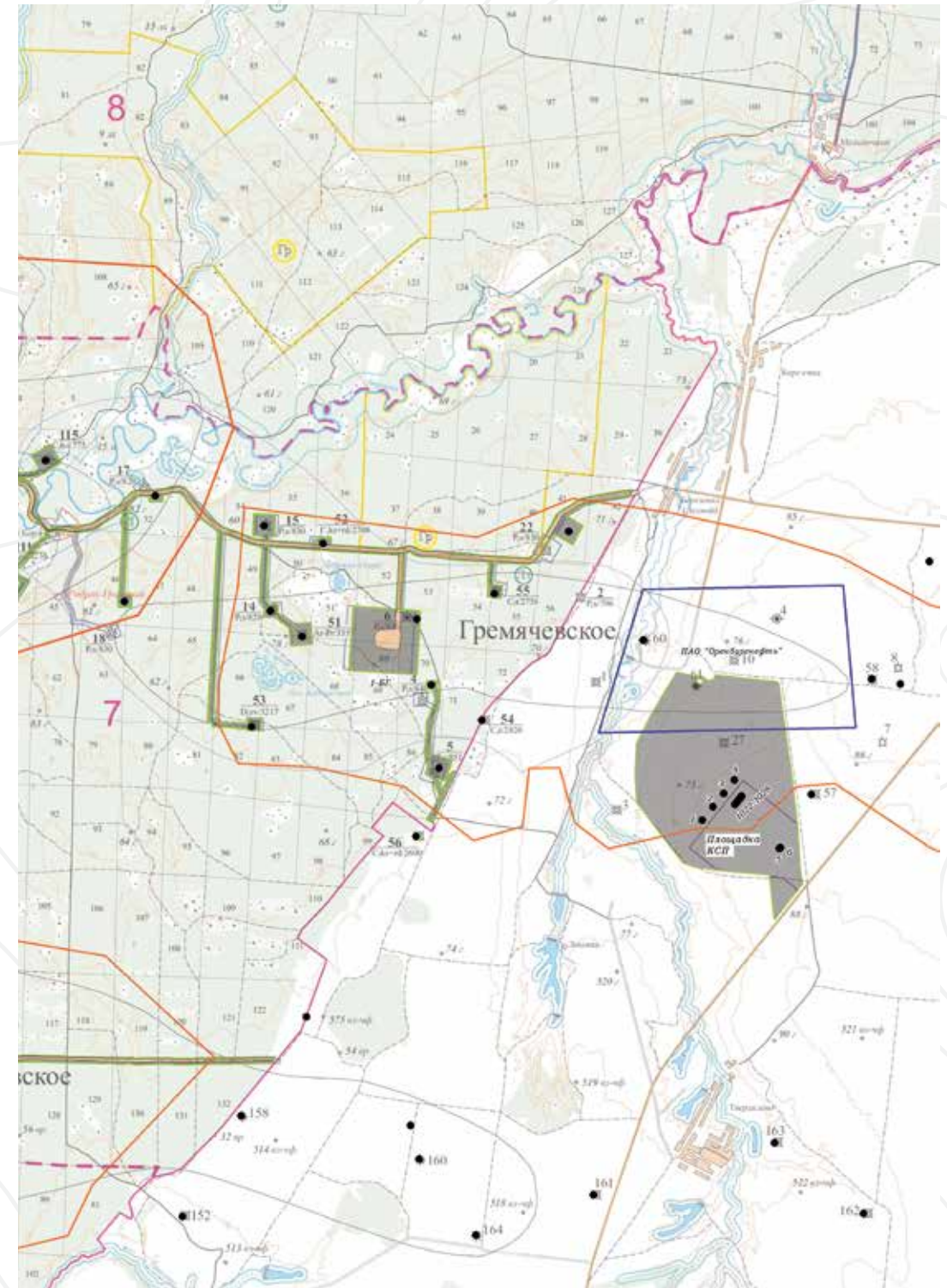
Схема расположения исторических скважин в Бузulukском бору



Лицензионные участки НКНП



Границы коридоров и производственных площадок



Состояние скважин на 01.11.2020 г.

СОСТОЯНИЕ СКВАЖИН	МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ВОРОНЦОВСКОЕ
	В ЭКСПЛУАТАЦИИ	
ЗАКОНСЕРВИРОВАНА (ОЖИДАНИЕ ОБУСТРОЙСТВА)		—
ЛИКВИДИРОВАНА НКНП		151
ЛИКВИДИРОВАНА (ТУМБА ВОССТАНОВЛЕНА НКНП)		2, 3, 4, 5, 6, 153, 154, 155, 156
ЛИКВИДИРОВАНА		—

* 29 скважин, представлявших опасность для экосистемы.



ГРЕМЯЧЕВСКОЕ	МОГУТОВСКОЕ	ВСЕГО
НОМЕР СКВАЖИНЫ		63
—	—	2
—	101, 104, 106, 107, 114, 202	6
5, 15, 22, 51	9, 11, 15, 17Г, 17, 18Г, 20, 100, 103, 105, 110, 111, 115, 201, 203, 211*	21
2, 4, 6, 14, 52, 53	2, 5, 10, 12, 13, 16, 18, 22, 23, 102, 108-М, 112, 113, 118	29
—	1, 3, 14, 27, 119	5



1

Подготовка территории



Площадка и подъездная территория расчищаются от древесно-кустарниковой растительности. Плодородный слой почвы глубиной 30 см снимается и укладывается по периметру рабочей площадки (обвалование). Площадка выравнивается слоем песчано-гравийной смеси, поверх которого укладываются одноразовые бентонитовые маты; они не пропускают технические жидкости с поверхности и быстро восстанавливаются после механических повреждений.

ПОДРЯДЧИК

ГБУ «Бузулукский лесхоз» – расчистка от древесно-кустарниковой растительности.
ООО «НПП «Бурение» – подготовка площадки.

2

Демонтаж неисправного оборудования и установка новой фонтанной арматуры



Проверяется давление на устье скважины; определяется состав газовой среды. Старое оборудование демонтируется с соблюдением правил безопасности; ведется подготовка устья к монтажу нового оборудования – устанавливаются герметизирующие устройства; срезается колонна; нарезается резьба для колонной головки. Монтируется новое безопасное оборудование: колонная головка и фонтанная арматура. Остатки старого устьевого оборудования разбираются и вывозятся с производственной площадки.

ПОДРЯДЧИК

ООО «Газпром газобезопасность»
Предприятие имеет почти 50-летний опыт обеспечения противofонтанной безопасности.

3

Капитальный ремонт скважины



Комплекс работ по каждой скважине отличается по объему и продолжительности и может занимать от двух недель до нескольких месяцев.

Работы включают в себя следующие операции: разбуривание старых цементных мостов до забоя скважины; проведение геофизических исследований для оценки технического состояния колонны и наличия цементного камня за колонной; устранение негерметичности колонн и межколонного пространства; восстановление цементного камня за колонной; установка ликвидационных или консервационных мостов. Качество работ проверяется с помощью нагнетания давления для подтверждения герметичности (опрессовка).

Все отходы, получаемые в процессе ремонта (жидкости глушения, скважинный флюид и т.д.), вывозятся за пределы национального парка на специализированные полигоны для вторичной переработки.

После завершения всех работ и приведения скважины в безопасное состояние, заливается бетонная тумба, в центр которой устанавливается металлический опознавательный знак.

ПОДРЯДЧИК

ООО «НПП «Бурение» – капитальный ремонт скважины.
АО «Башнефтегеофизика» – геофизические исследования и работы в скважинах.

4

Акт приемки–сдачи работ



По завершении работы принимаются приемной комиссией, в состав которой входят представители ООО «НКНП» и ООО «НПП «Бурение». Подписывается Акт приёмки-сдачи, копия которого передается в ФГБУ «Национальный парк «Бузулукский бор».

ПОДРЯДЧИК

ООО «НКНП», ООО «НПП «Бурение»

5

Рекультивация производственной площадки



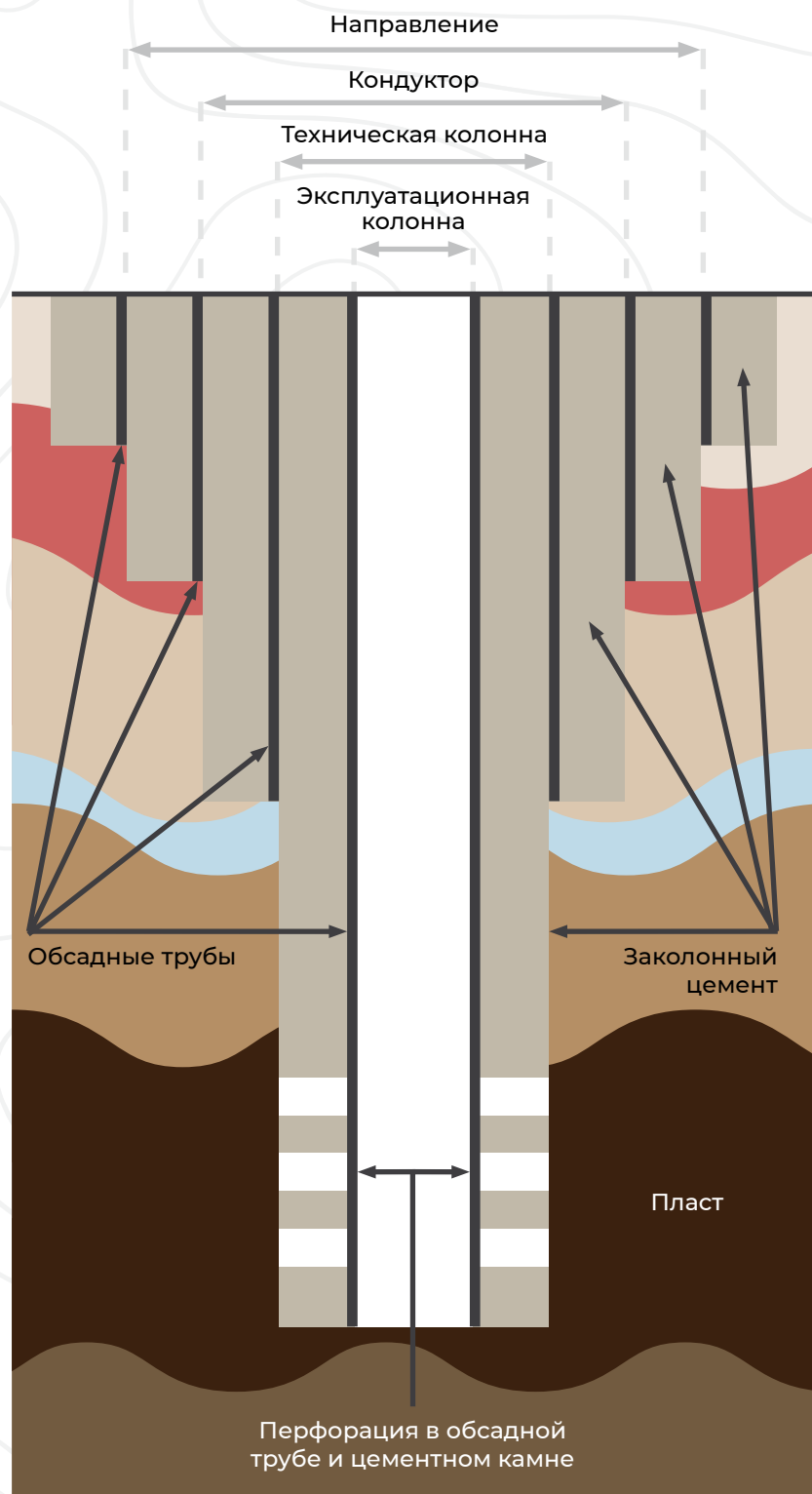
Различают первичную техническую и последующую биологическую рекультивацию земель. По завершении комплекса работ и подписании акта приемки–сдачи, техника, оборудование и бригада покидают площадку, бентонитовые маты и песчогравийная смесь снимаются и направляются на переработку. Верхний плодородный слой почвы возвращается в исходное состояние.

ПОДРЯДЧИК

Природа

Конструкция скважины

При строительстве скважин количество спущенных колонн различается в зависимости от проектных требований (геологических условий, морфологии пласта, давления и прочих характеристик). В конструкции скважины всегда присутствуют следующие колонны: эксплуатационная, техническая, кондуктор, направления.



Условные обозначения КРС

- 

Подготовка площадок
- 

Геофизические исследования скважины
- 

Переоборудование устья
- 

Ликвидация нарушения колонны
- 

Восстановление цемента за колонной
- 

Установка цементного моста
- 

Опрессовка колонны, подтверждающая герметичность
- 

Опрессовка межколонного пространства, подтверждающая герметичность
- 

Опрессовка цементного моста, подтверждающая герметичность
- 

Установка фонтанной арматуры
- 

Установка бетонной тумбы
- 

Акт приемки-сдачи работ

Глоссарий

➤ **Капитальный ремонт скважин (КРС)** – комплекс работ по устранению аварийного состояния, восстановлению технической безопасности для последующей ликвидации или запуска скважины в эксплуатацию.

➤ **ГИС** – геофизические исследования скважины с целью определения технического состояния эксплуатационной колонны, качества цементирования колонны, получения геологической информации по разрезу, вскрытому скважиной.

➤ **Устье скважины** – точка выхода компонентов скважины, соединение обсадной трубы с противовыбросовым устройством или фонтанной арматурой, находится на поверхности земли и позволяет регулировать давление внутри скважинной системы.

➤ **Устьевое (фонтанное) оборудование** – это комплекс оборудования для обвязки обсадных колонн, герметизации устья скважины.

➤ **Переоборудование устья** – замена старого или неисправного устьевого оборудования на новое в процессе ремонта скважины.

➤ **Колонна (обсадная колонна)** – труба, применяемая при строительстве скважины для укрепления стенок ствола скважины и изоляции ствола от пластовых флюидов. Количество и диаметр обсадных колонн, интервалы цементирования могут отличаться. Как правило, используются несколько колонн разного диаметра: самый большой называется «кондуктор», за ним следует техническая колонна, и, наконец, колонна наименьшего диаметра называется «эксплуатационная».

➤ **Цементаж колонны** – заливка цемента между наружной поверхностью обсадной колонны и породой. Цемент заливается от нижней точки колонны, откуда под давлением поднимается по заколонному пространству до высоты, определенной проектом. При подъеме цемента до устья колонна считается зацементированной полностью; при подъеме цемента до какой-то определенной высоты – частично зацементированной.

➤ **Консервационный (ликвидационный, цементный мост)** – цементная пробка внутри колонны скважины, которая устанавливается для изоляции продуктивных горизонтов при испытании и ликвидации скважины. Мост позволяет предотвратить перетоки жидкости или газа по стволу скважины.

➤ **Межколонное (заколонное) пространство скважины** – пространство между колоннами большего и меньшего диаметра, например, между кондуктором и технической колонной, или между технической и эксплуатационной колоннами. Это пространство должно поддерживаться в герметичном состоянии.

➤ **Опрессовка** – вид неразрушающего контроля, гидравлическое испытание на герметичность обсадных колонн и межколонного пространства.



29 СКВАЖИН, ПРЕДСТАВЛЯВШИХ ОПАСНОСТЬ ДЛЯ ЭКОСИСТЕМЫ



150 Воронцовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°01'10,8" ВД 52°12'7,5"

 СОСТОЯНИЕ **В ЭКСПЛУАТАЦИИ**

 ДАТЫ РЕМОНТА 22.01.2018 г. – 08.04.2018 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 23,1 млн руб. с НДС



120 атм

40 атм

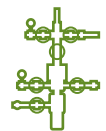
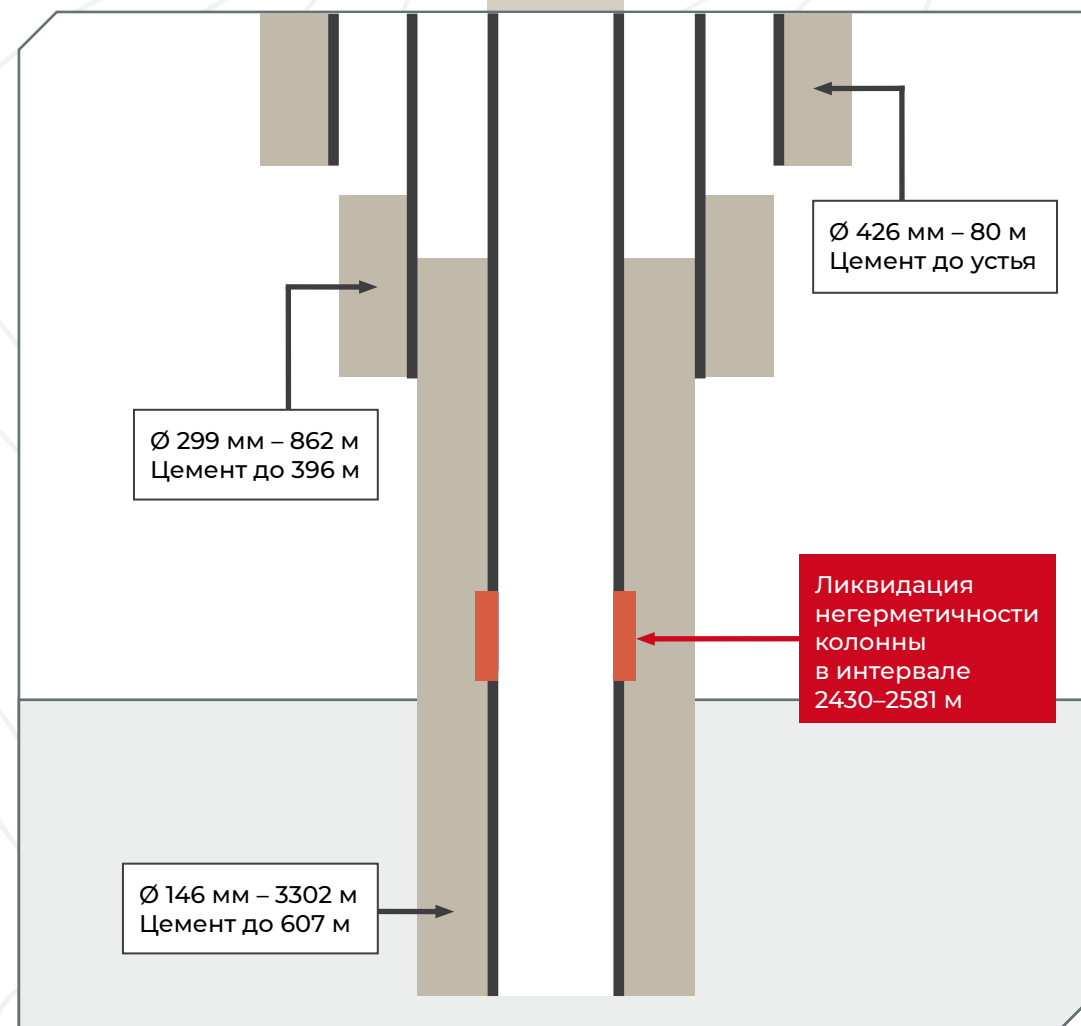
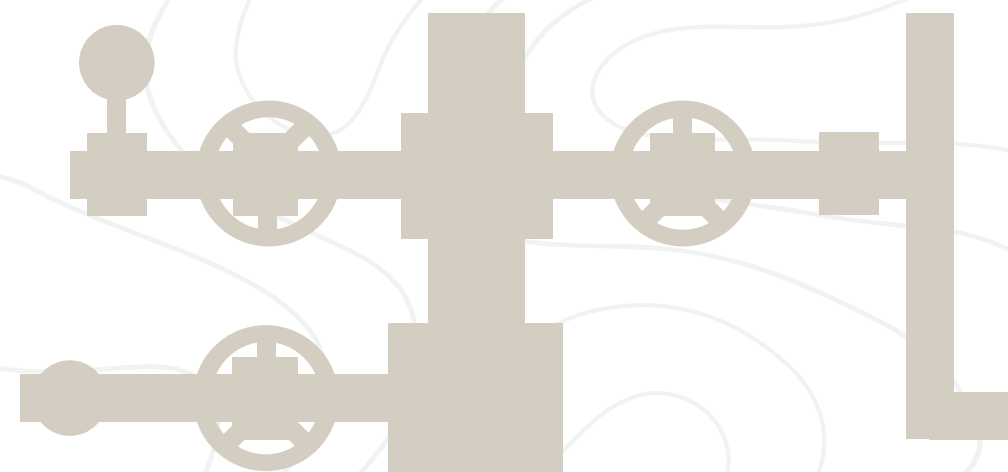


Схема скважины



151 Воронцовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°01'5,4" ВД 52°13'55,7"

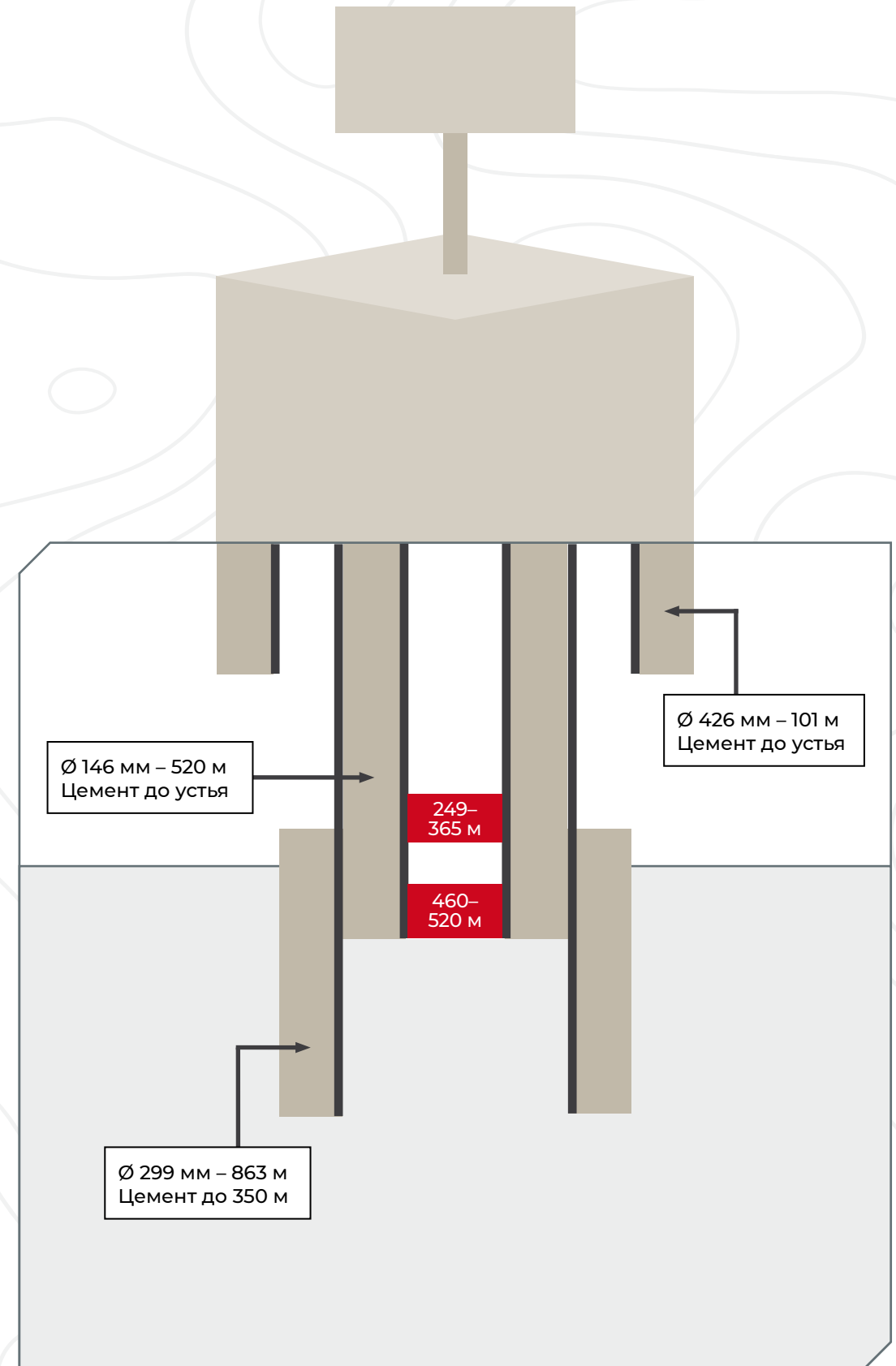
 СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 02.04.2018 г. – 30.06.2018 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 15,2 млн руб. с НДС



Схема скважины



167 Воронцовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°00'59,6" ВД 52°15'45,3"

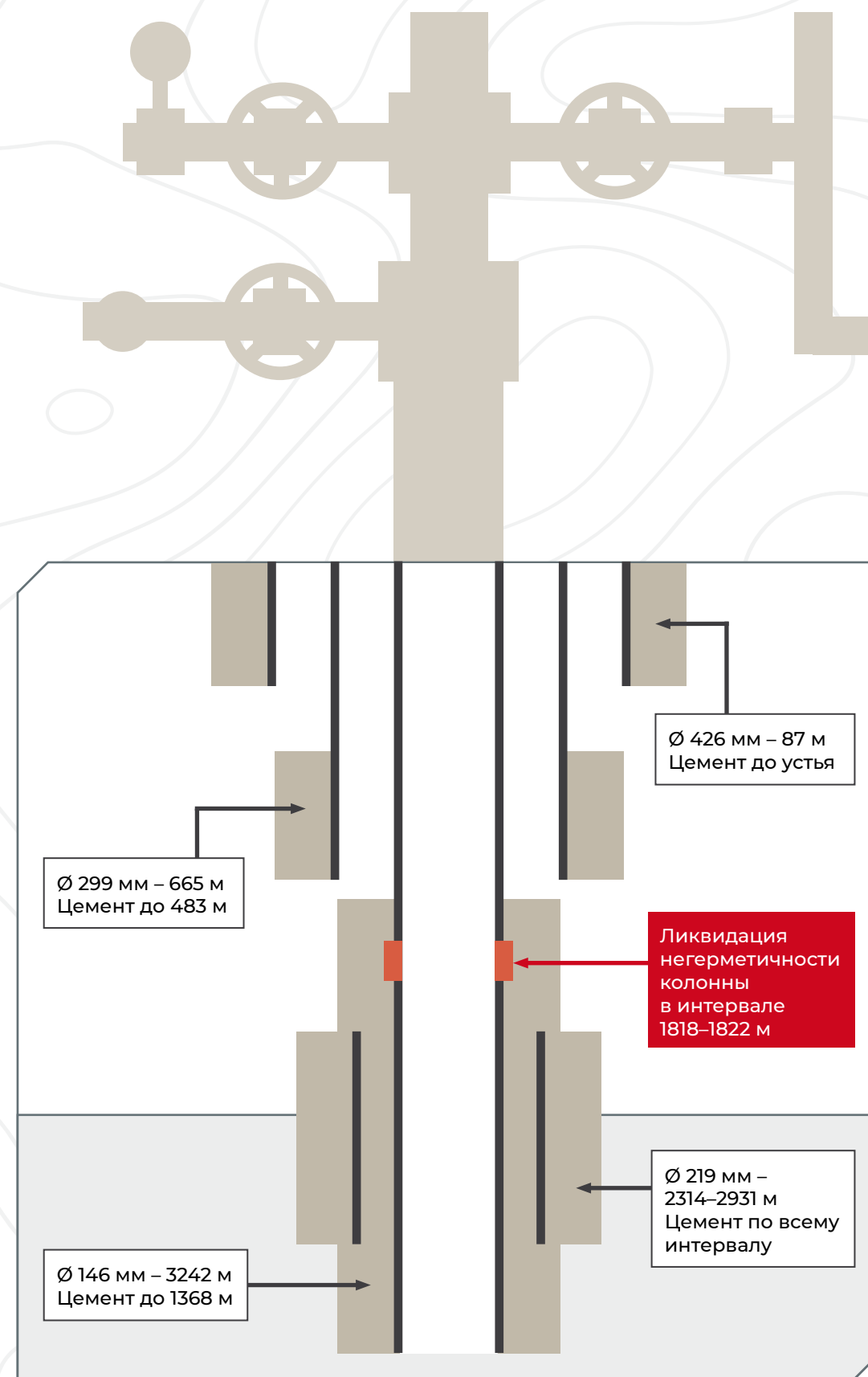
СОСТОЯНИЕ **В ЭКСПЛУАТАЦИИ**

ДАТЫ РЕМОНТА 02.03.2017 г. – 30.06.2017 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 19,8 млн руб. с НДС



Схема скважины



5 Гремячевская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°02'48,4" ВД 52°22'0,9"

СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 18.08.2019 г. – 03.09.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 4,4 млн руб. с НДС

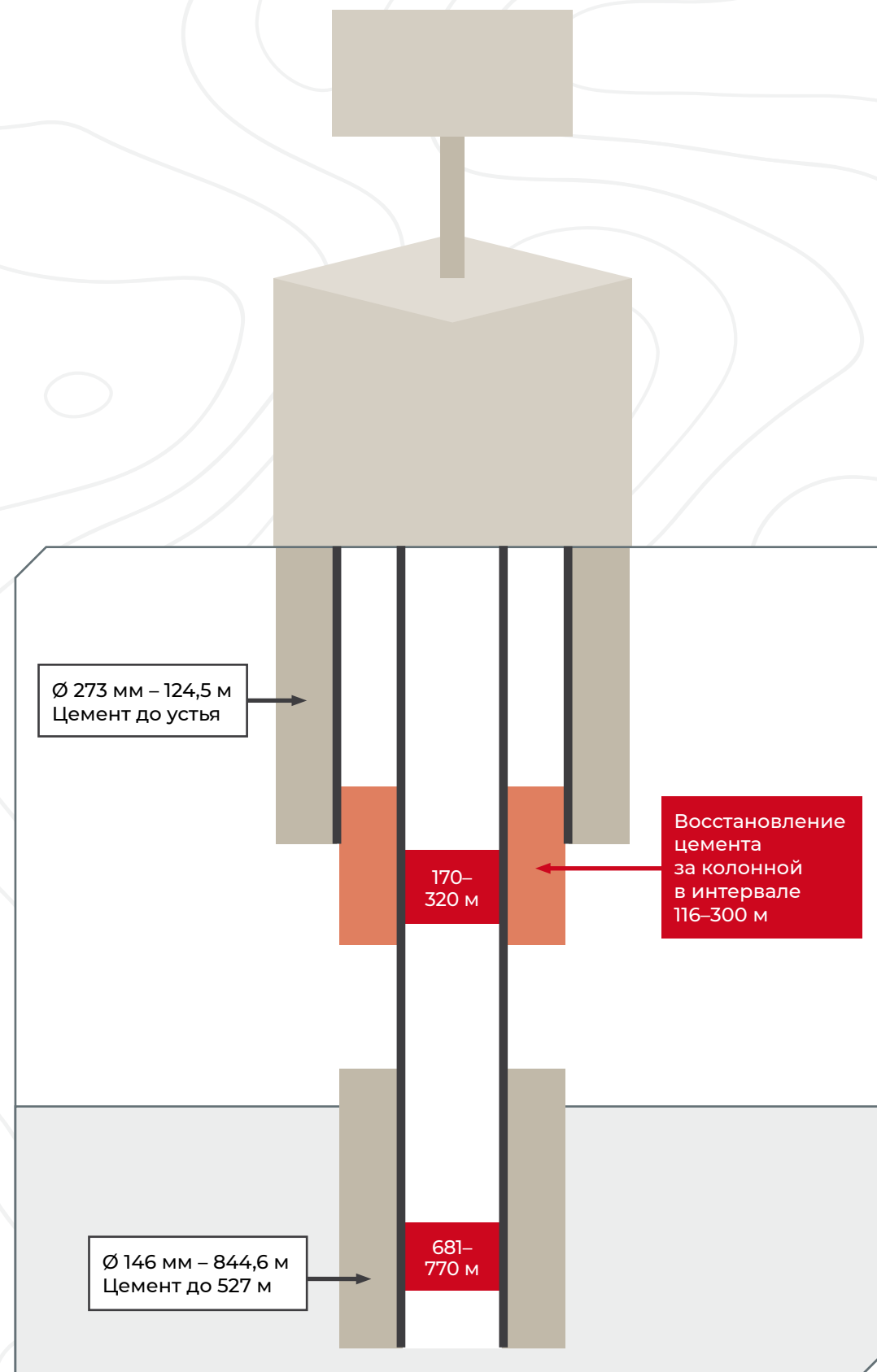


80 атм

30 атм



Схема скважины



15 Гремячевская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'21,3" ВД 52°20'14,1"

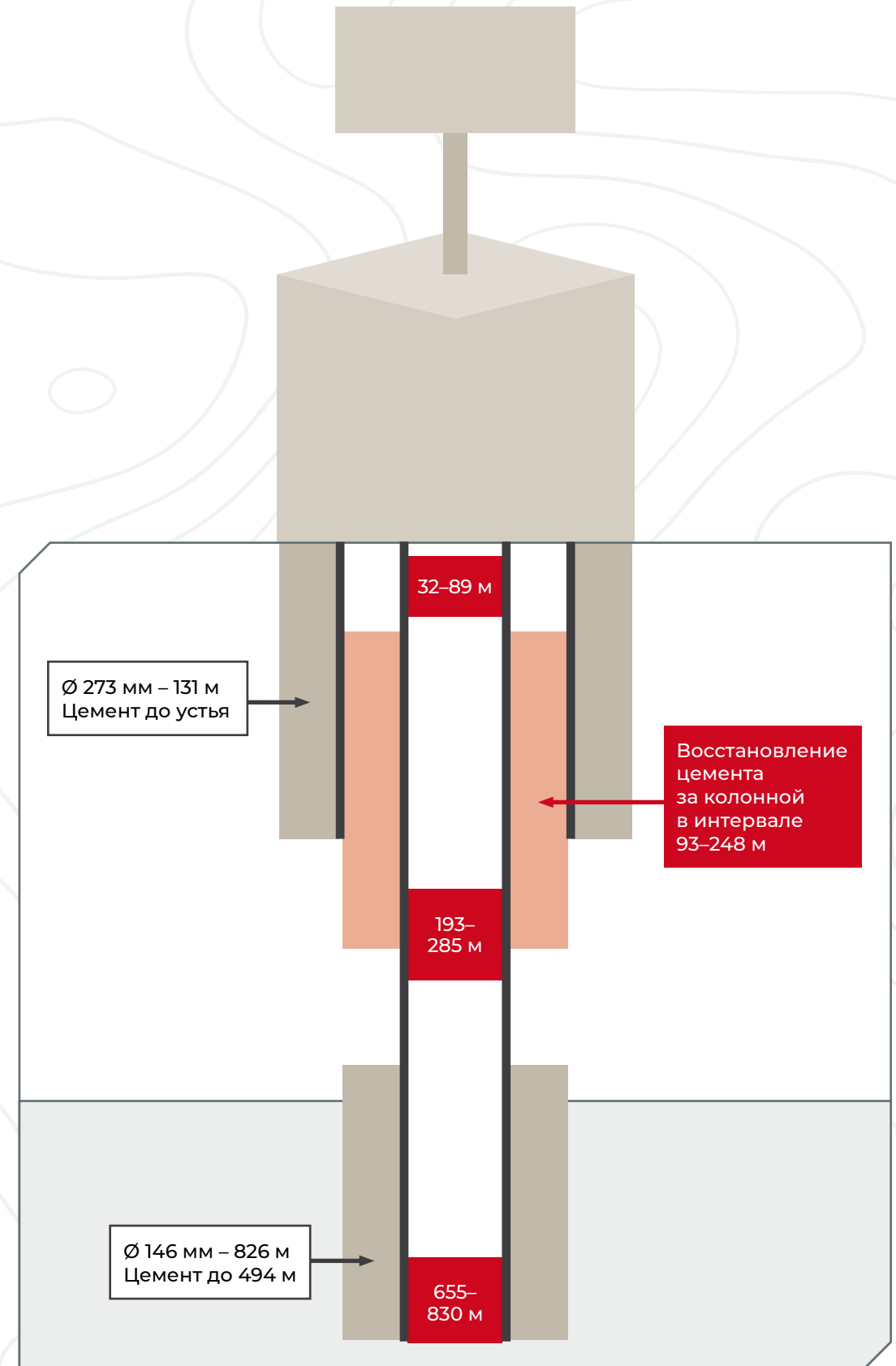
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 01.08.2020 г. – 13.08.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 7,5 млн руб. с НДС



Схема скважины



22 Гремячевская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'16,6" ВД 52°23'25,9"

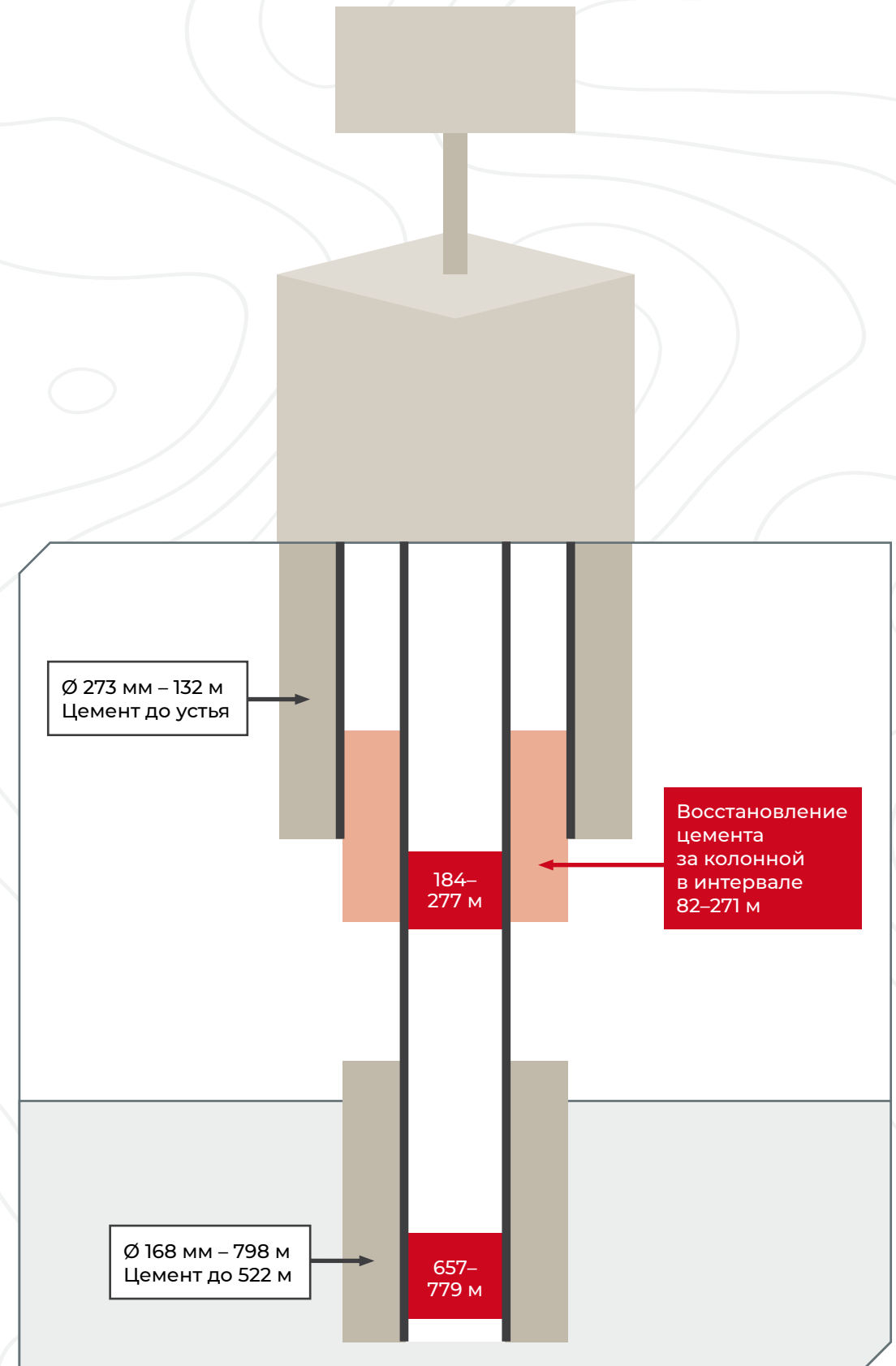
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 12.12.2019 г. – 23.12.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 6,9 млн руб. с НДС



Схема скважины



51 Гремячевская





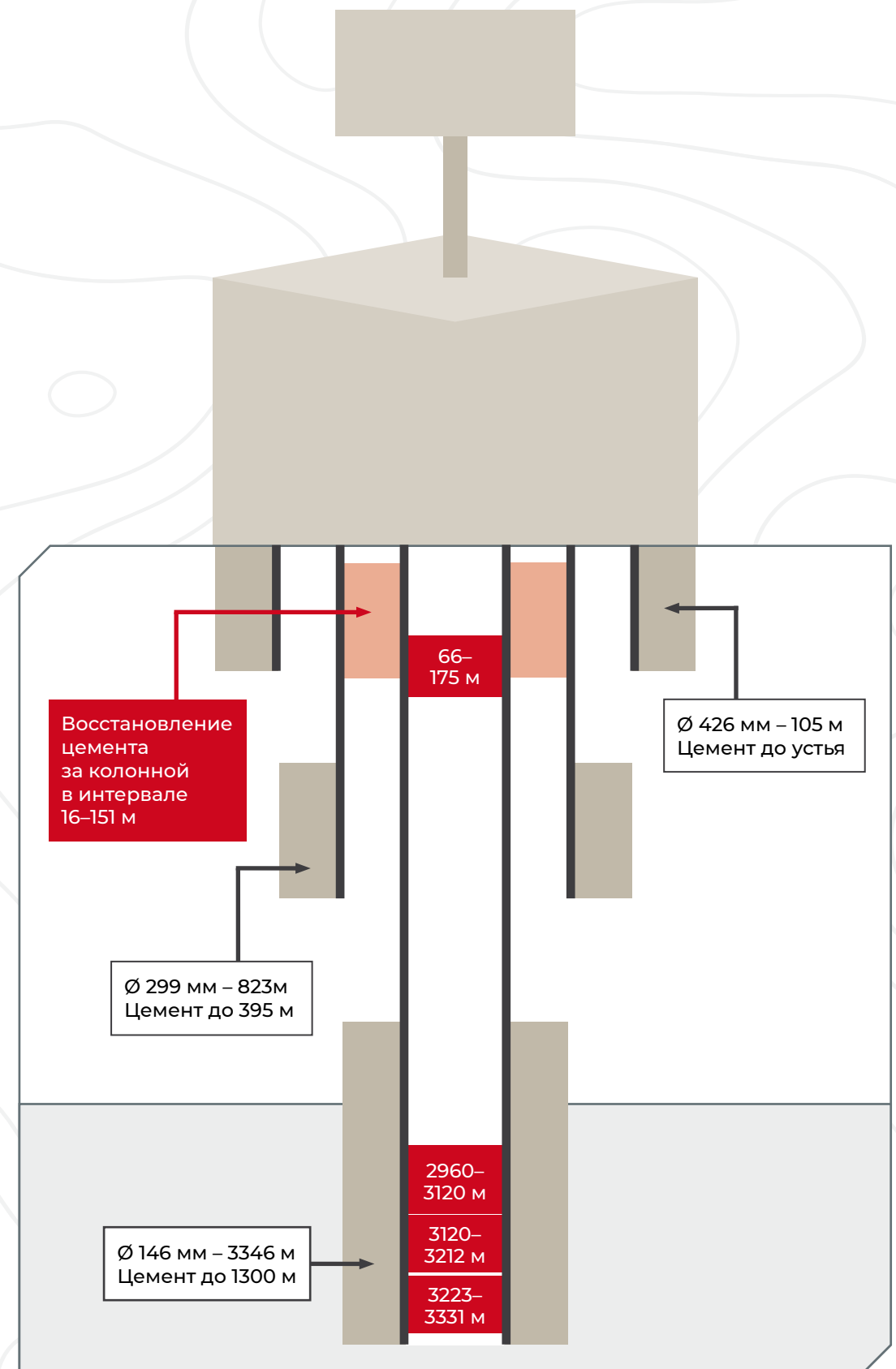
	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	СШ 53°03'38,6" ВД 52°20'36,7"
	СОСТОЯНИЕ	ЛИКВИДИРОВАНА
	ДАТЫ РЕМОНТА	23.12.2019 г. – 31.03.2020 г.
	ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ	27,9 млн руб. с НДС



Схема скважины



9 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°06'2,3" ВД 52°10'59,9"

СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 24.08.2020 г. – 08.09.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 7,9 млн руб. с НДС



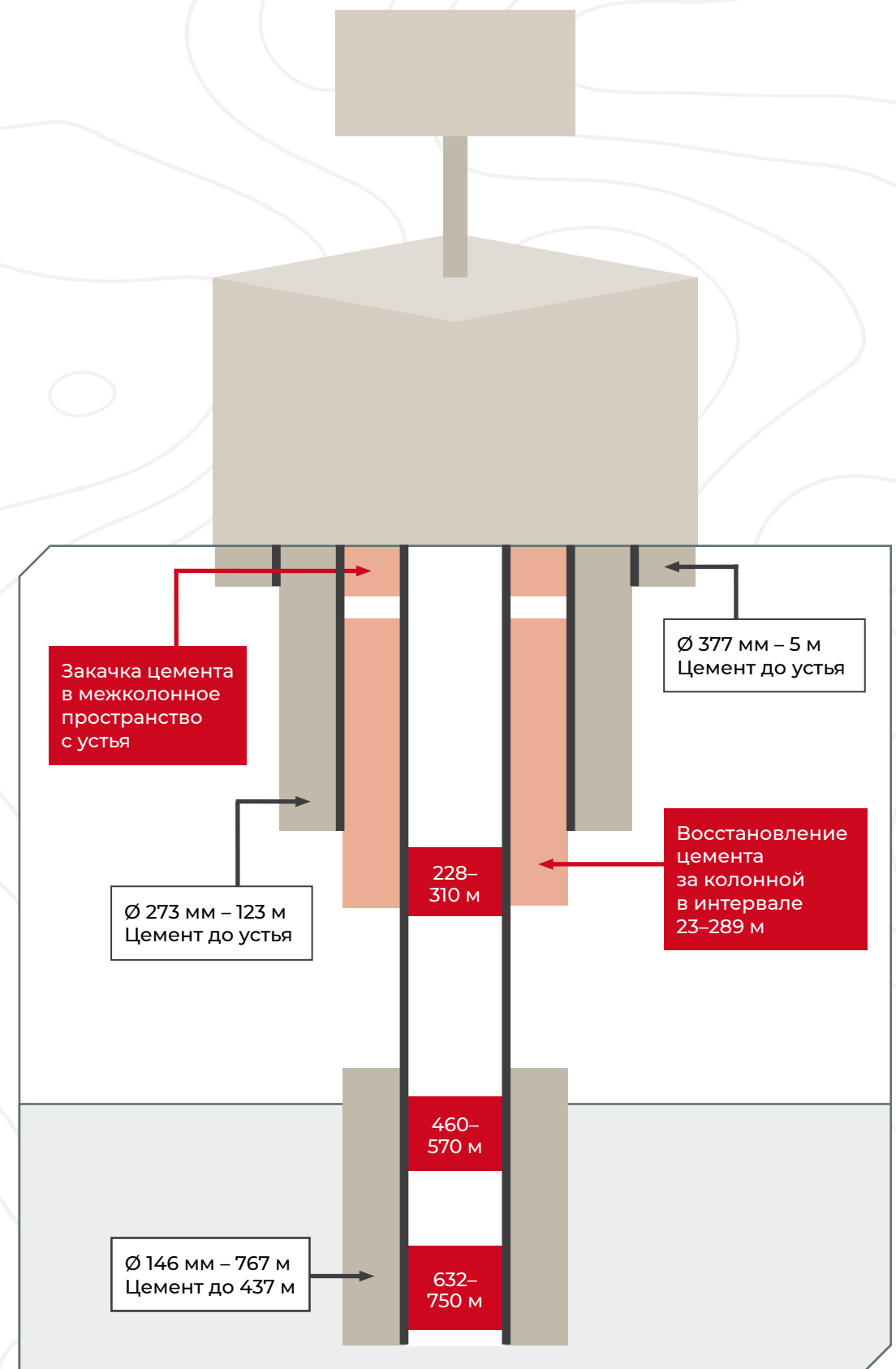
80 атм



30 атм



Схема скважины



11 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'35,8" ВД 52°10'33,2"

СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 03.10.2019 г. – 31.10.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 10,5 млн руб. с НДС



80 атм

20 атм

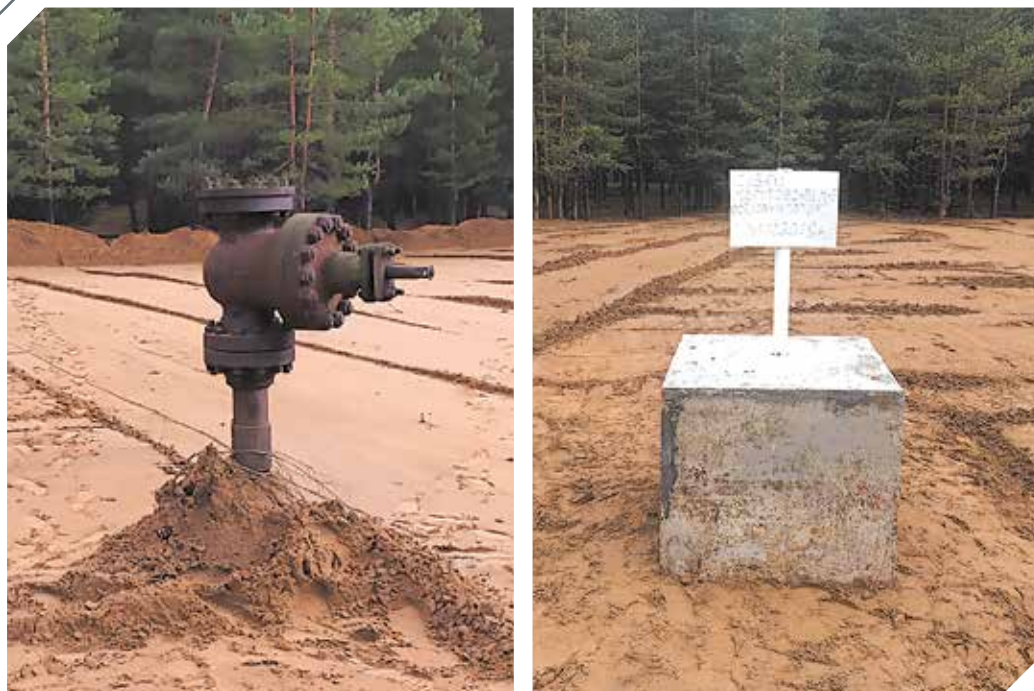
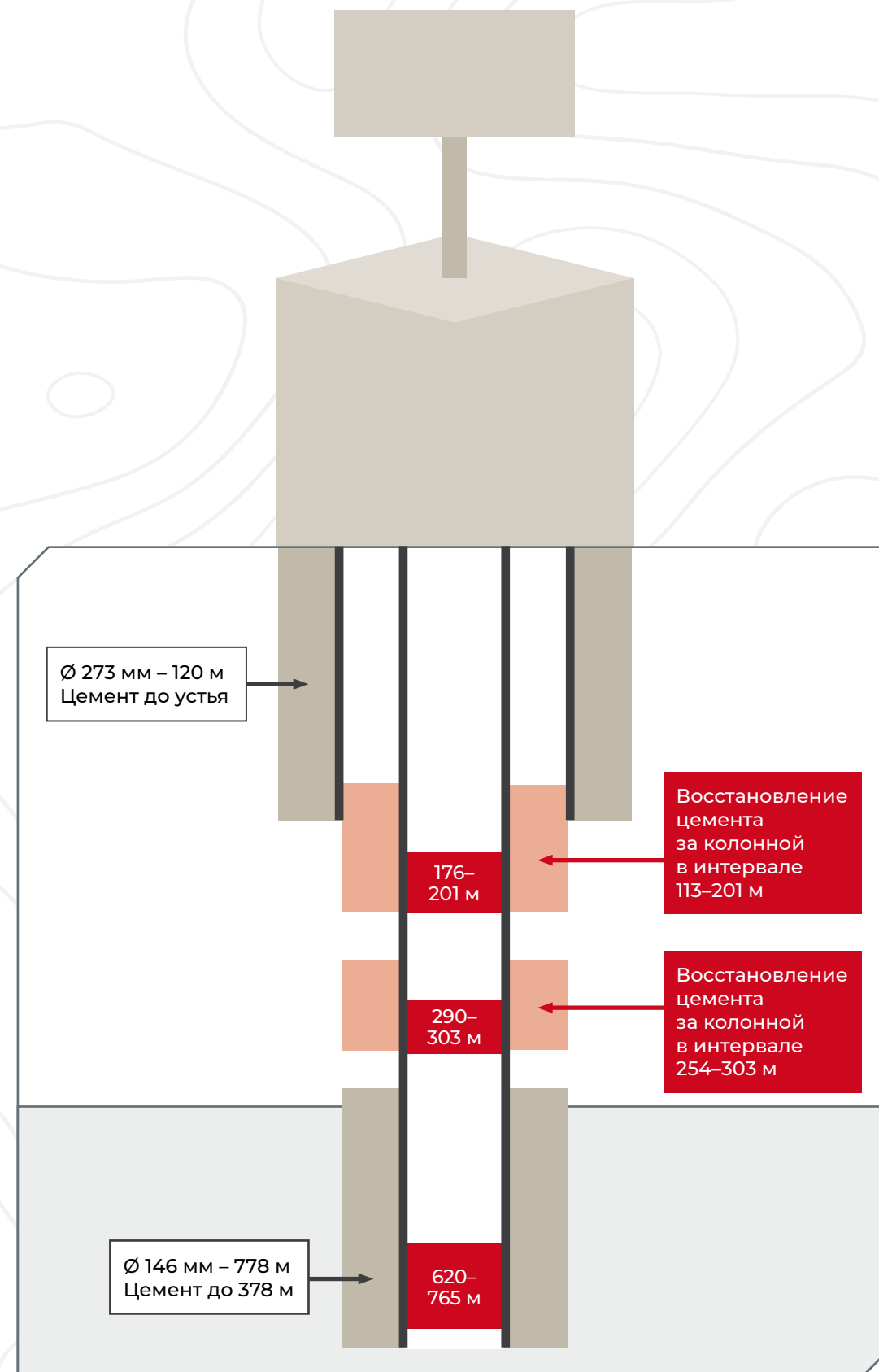


Схема скважины



15 Могутовская





	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	СШ 53°03'59,3" ВД 52°15'12,6"
	СОСТОЯНИЕ	ЛИКВИДИРОВАНА
	ДАТЫ РЕМОНТА	08.06.2017 г. – 22.07.2017 г.
	ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ	7,2 млн руб. с НДС



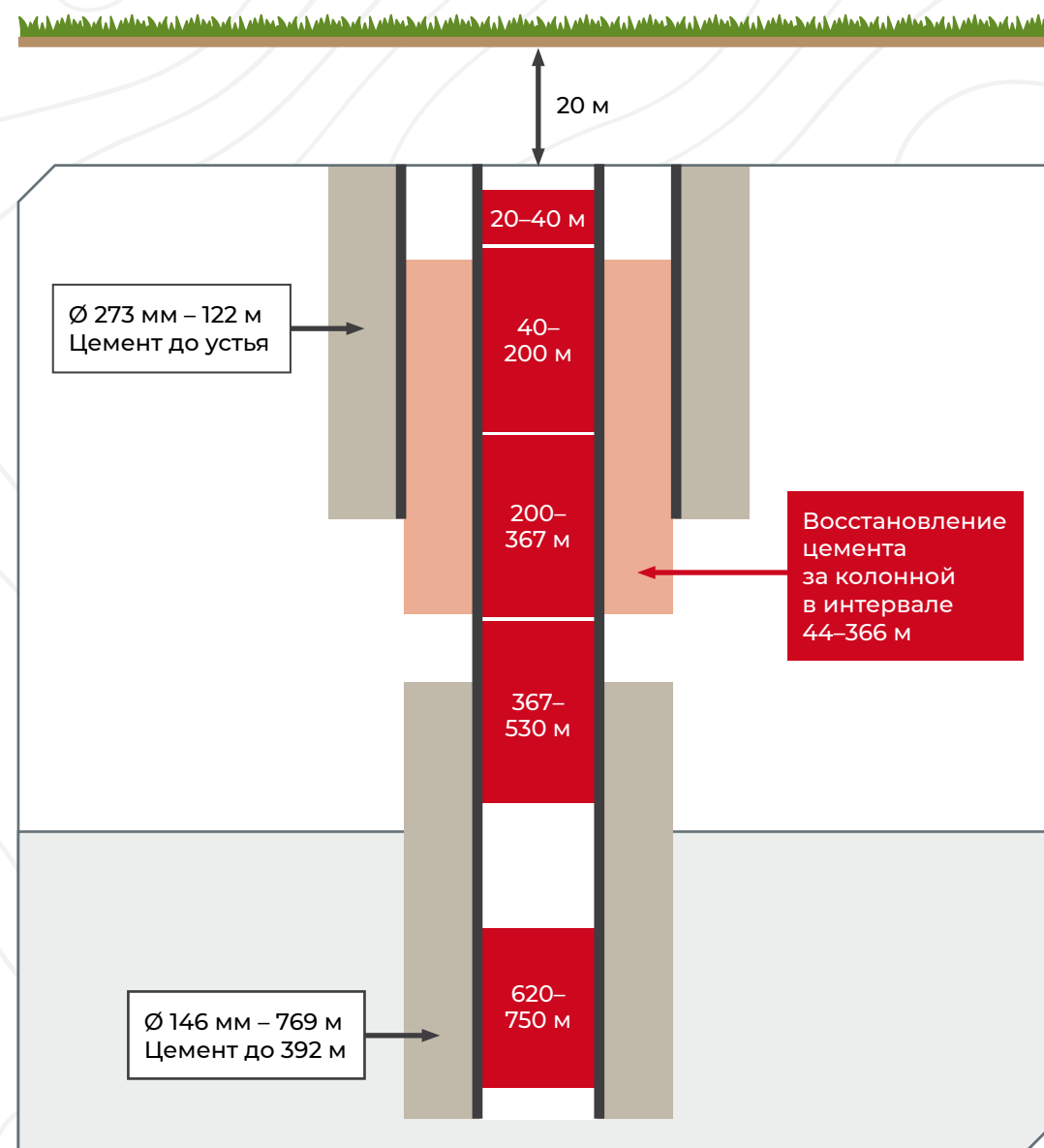
Схема скважины

Скважина № 15 Могутовского лицензионного участка ликвидировалась по IV категории [Правил ликвидации скважин], «по экологическим причинам», пункт «Г», как «расположенная в водоохранной зоне реки Боровка».

Для работ по ликвидации этой скважины потребовалось отдельное проектное решение. По заказу НКНП оно

было разработано ООО «Оренбург-геопроект».

В соответствии с действующими правилами и разработанным проектом, при ликвидации скважины № 15 обсадные колонные (направление, кондуктор, эксплуатационная колонна) были срезаны ниже уровня донных осадков, в интервале 0–20 м. Устье скважины засыпано и спланировано.



17-Г Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'33,1" ВД 52°19'06,1"

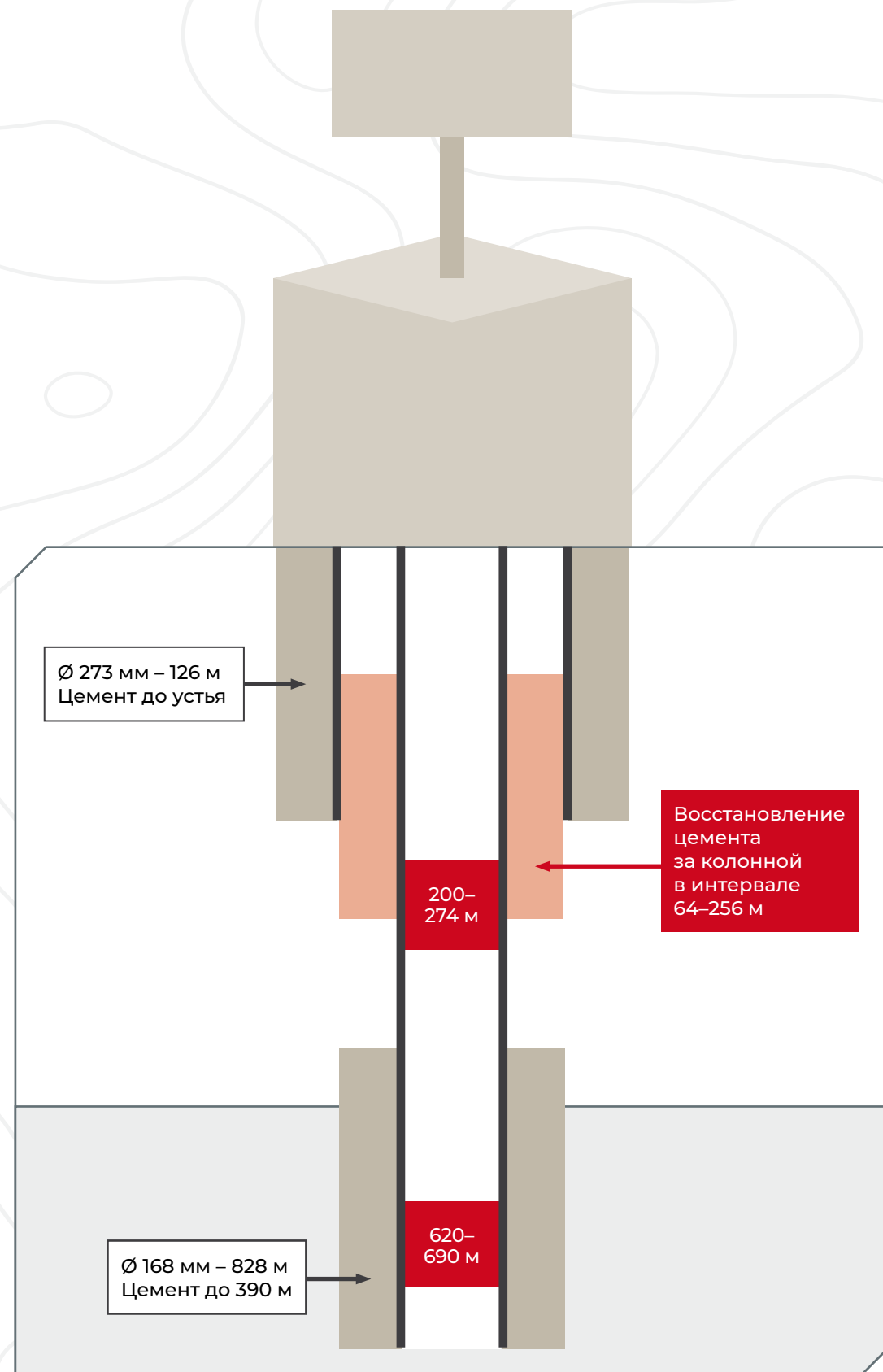
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 25.11.2019 г. – 09.12.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 4,5 млн руб с НДС



Схема скважины



17 Могутовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'26,0" ВД 52°14'31,3"

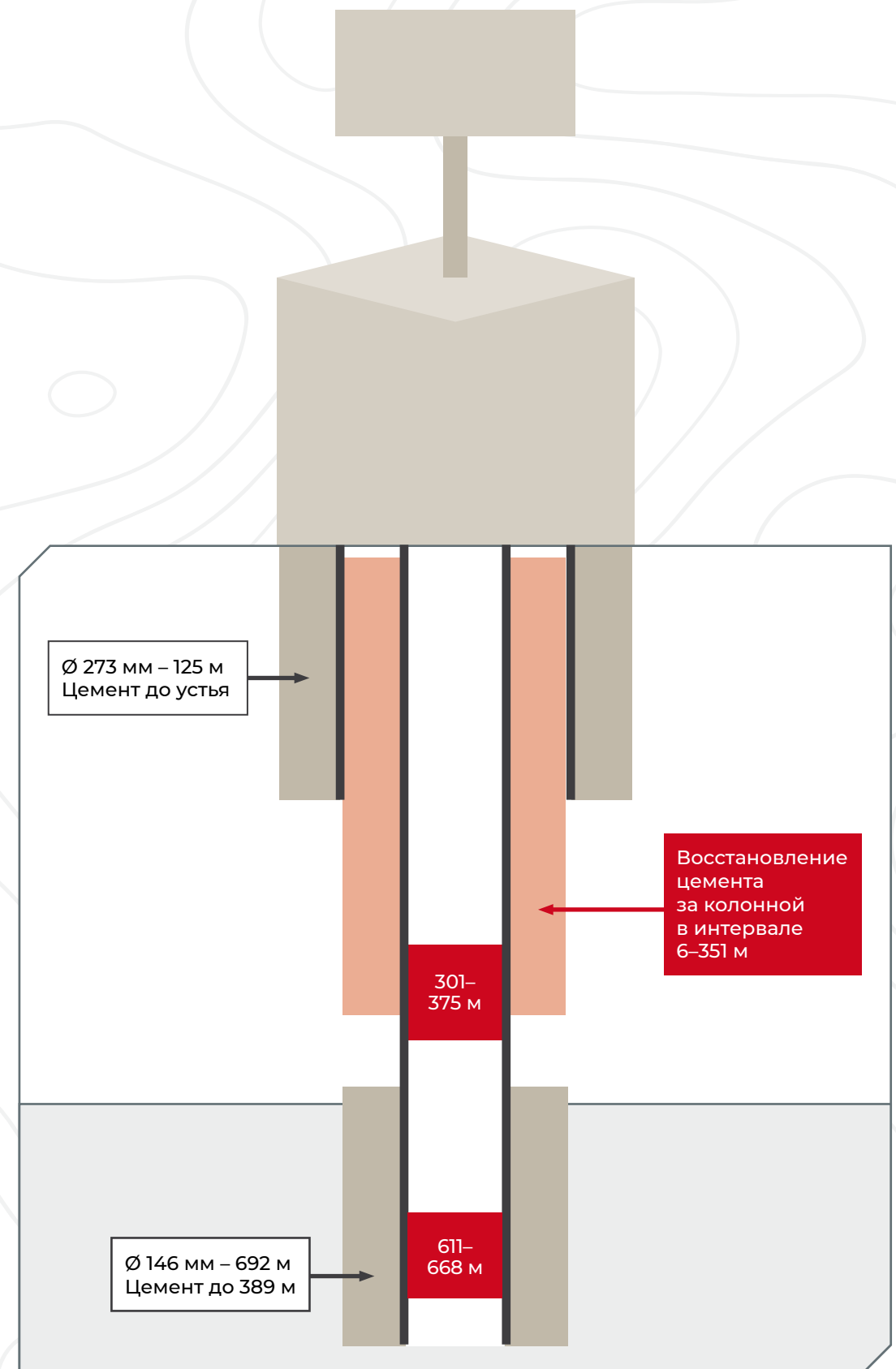
 СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 27.12.2019 г. – 12.01.2020 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 4,8 млн руб. с НДС



Схема скважины



18-Г Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°03'53,9" ВД 52°18'40,4"

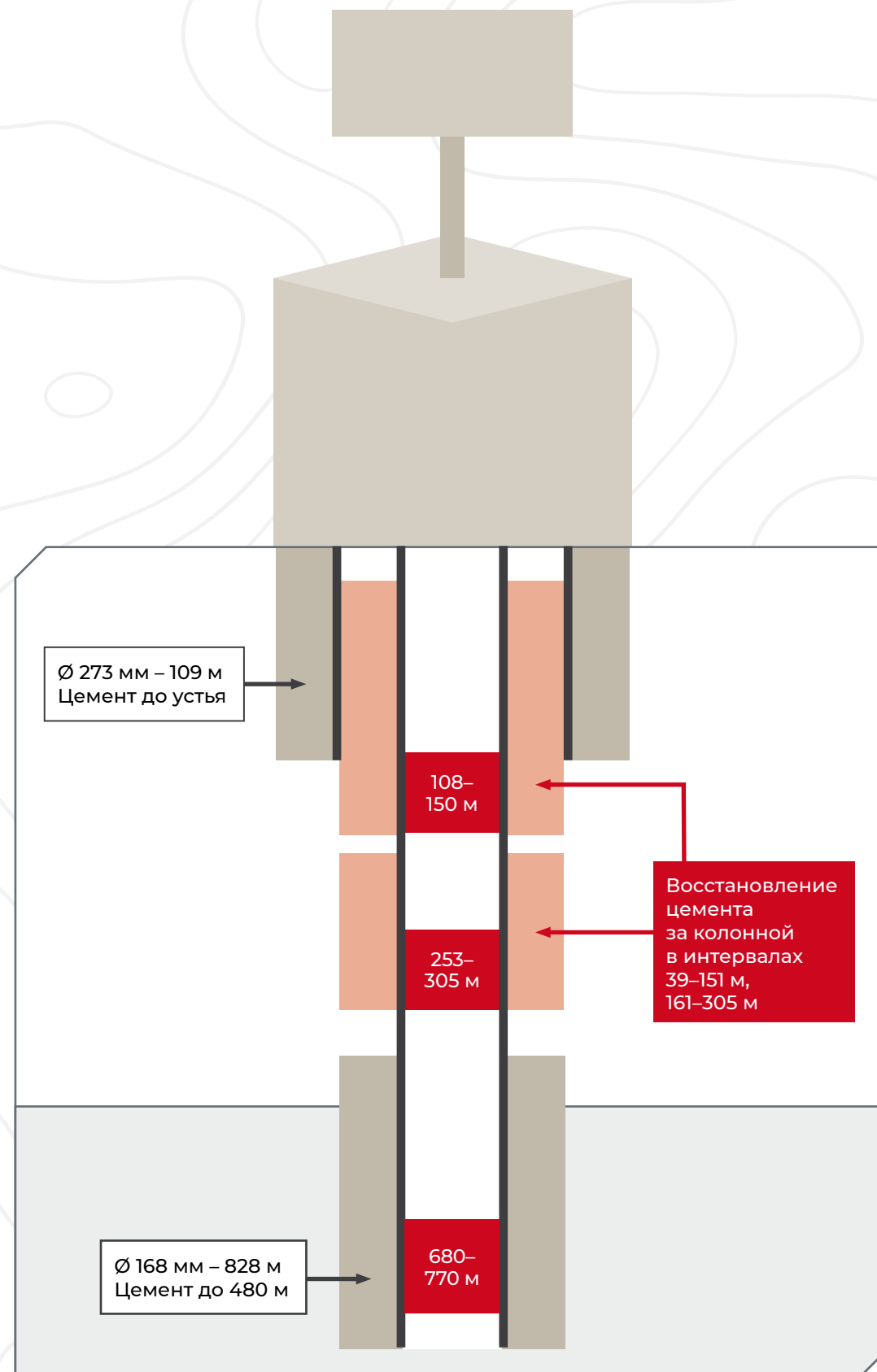
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 20.06.2019 г. – 17.07.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 9,7 млн руб. с НДС



Схема скважины



20 Могутовская





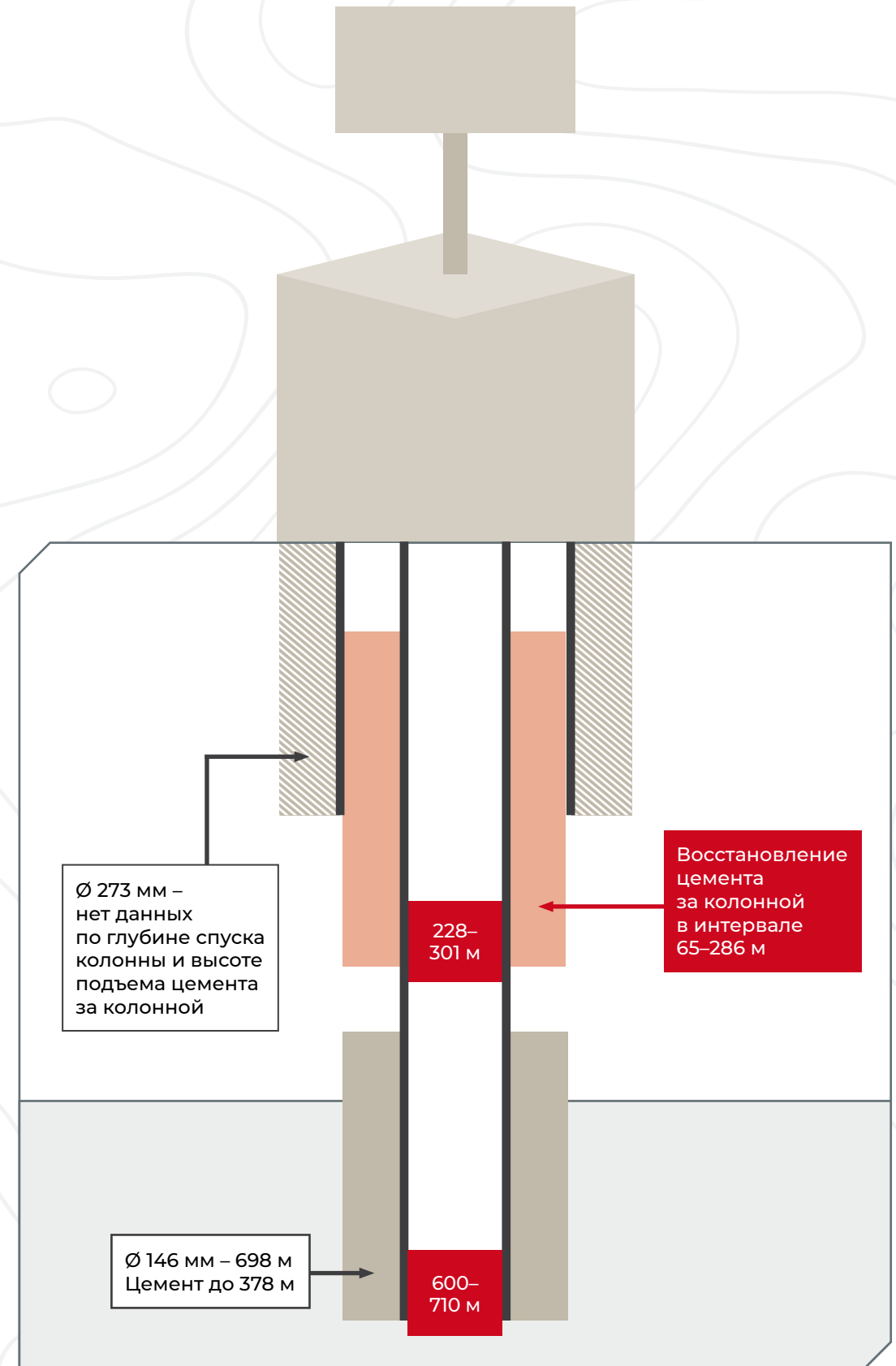
	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	СШ 53°05'30,2" ВД 52°12'22,0"
	СОСТОЯНИЕ	ЛИКВИДИРОВАНА
	ДАТЫ РЕМОНТА	11.01.2020 г. – 30.01.2020 г.
	ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ	7,7 млн руб. с НДС



Схема скважины



100 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°06'05,3" ВД 52°10'56,0"

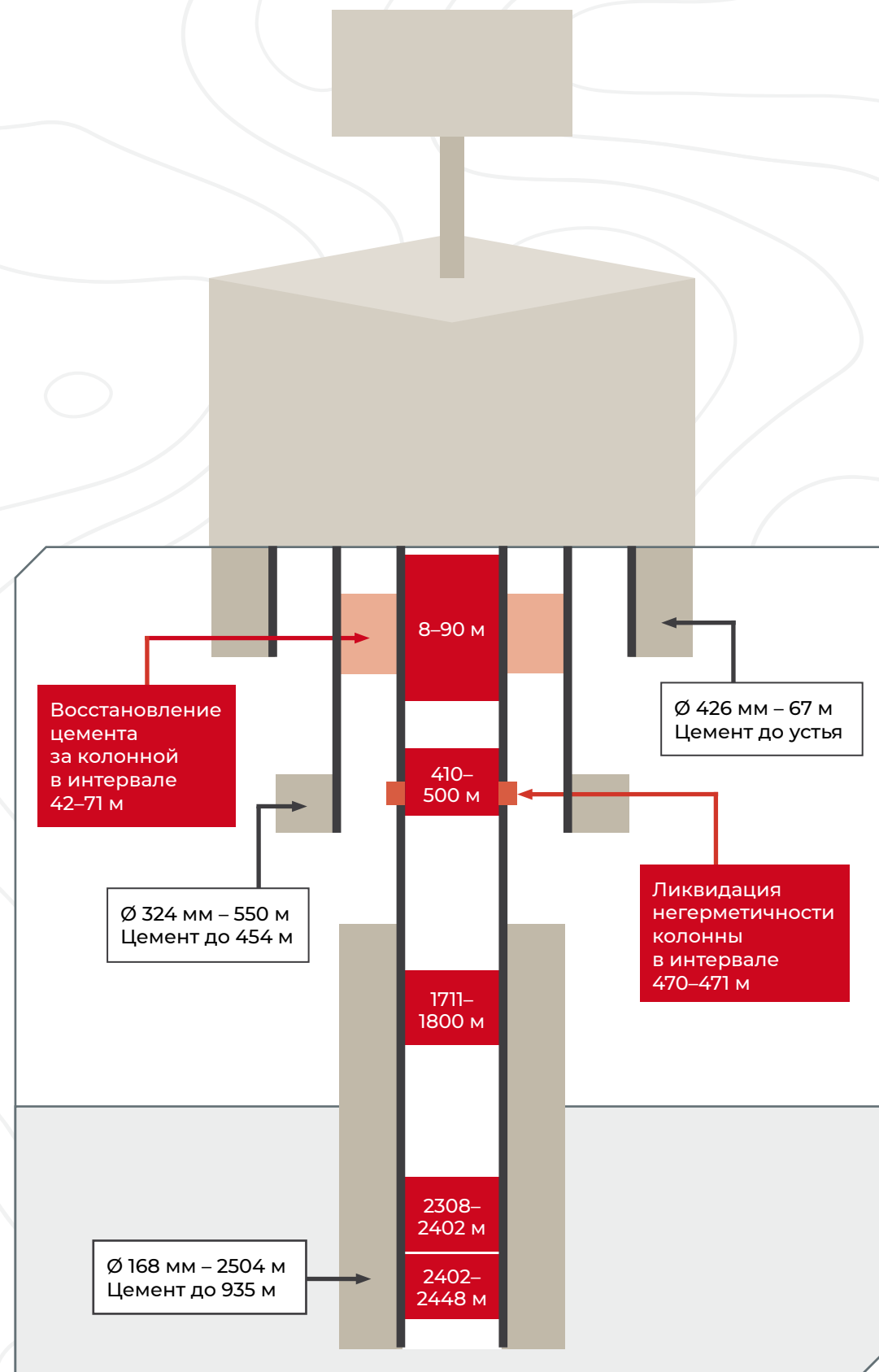
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 01.07.2020 г. – 24.08.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 18,5 млн руб. с НДС



Схема скважины



101 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'43,8" ВД 52°14'53,7"

СОСТОЯНИЕ **ЗАКОНСЕРВИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 13.03.2017 г. – 08.06.2017 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 12,1 млн руб. с НДС



Испытание
продуктивного
пласта

Консервация
скважины

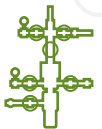
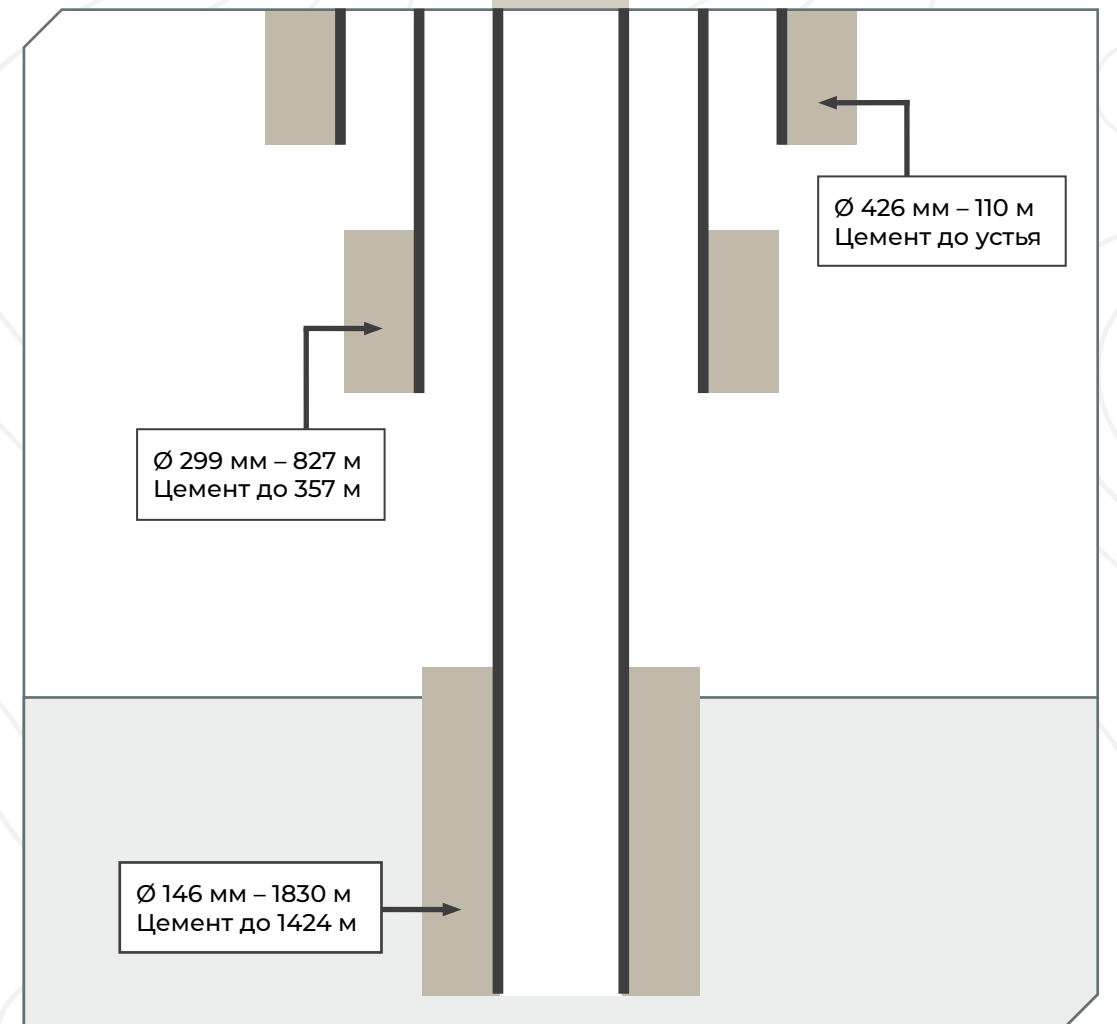


Схема скважины



103 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°03'59,0" ВД 52°14'38,4"

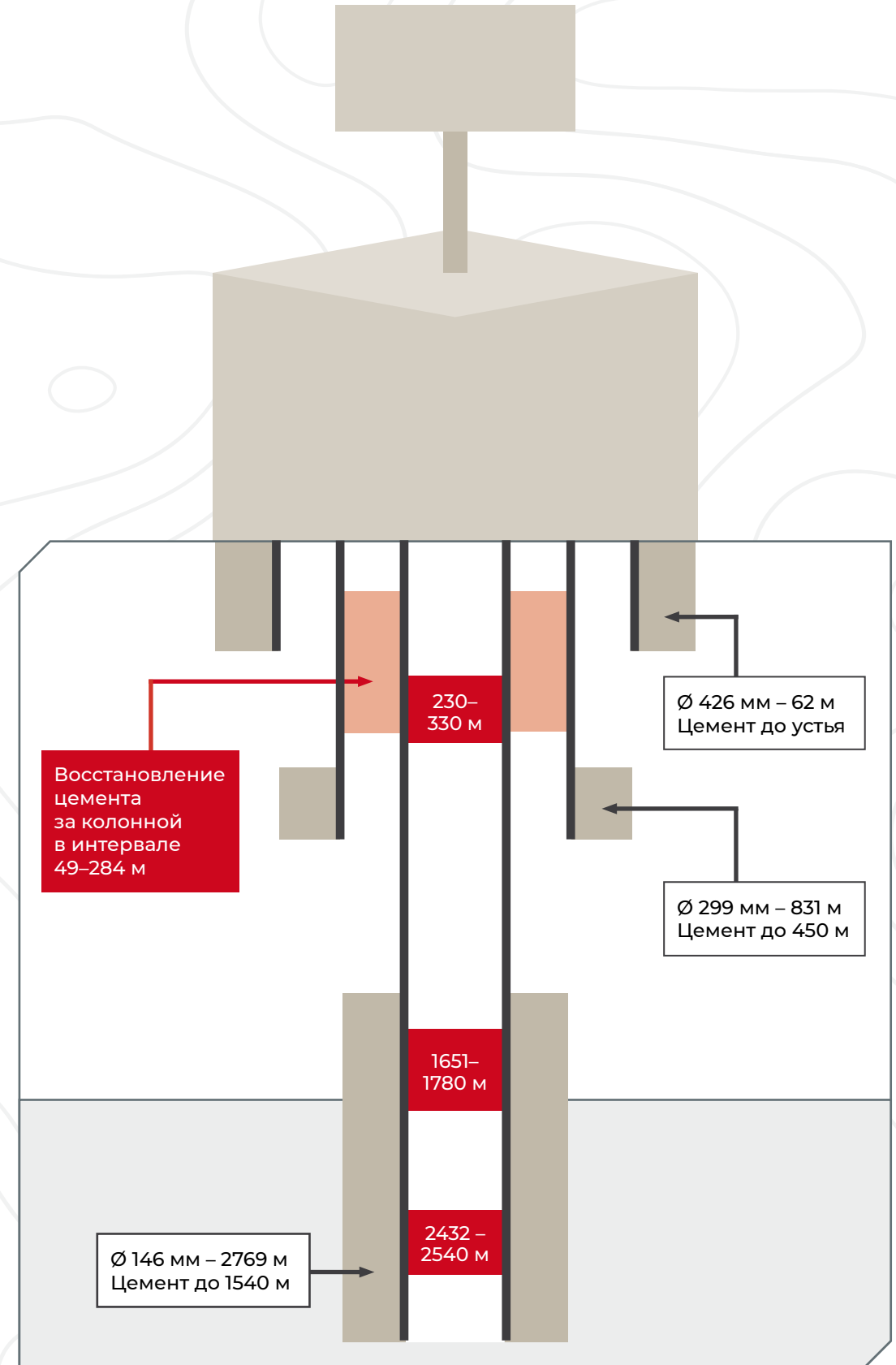
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 06.02.2018 г. – 02.10.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 26,8 млн руб. с НДС



Схема скважины



104 Могутовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'44,7" ВД 52°14'49,1"

 СОСТОЯНИЕ **ЗАКОНСЕРВИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 14.12.2017 г. – 17.08.2018 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 42,8 млн руб. с НДС



Консервация скважины

80 атм

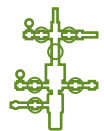
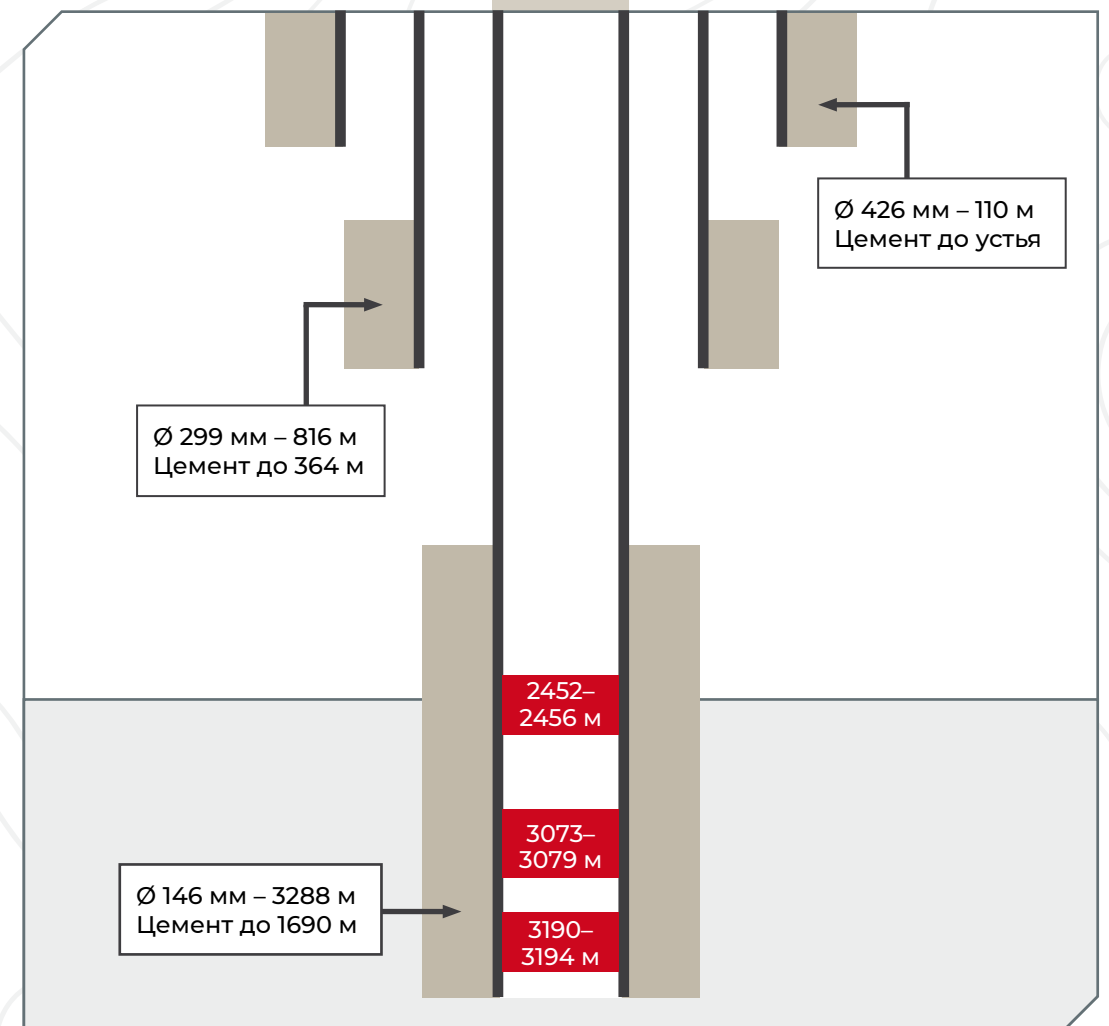


Схема скважины



105 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'5,0" ВД 52°16'0,9"

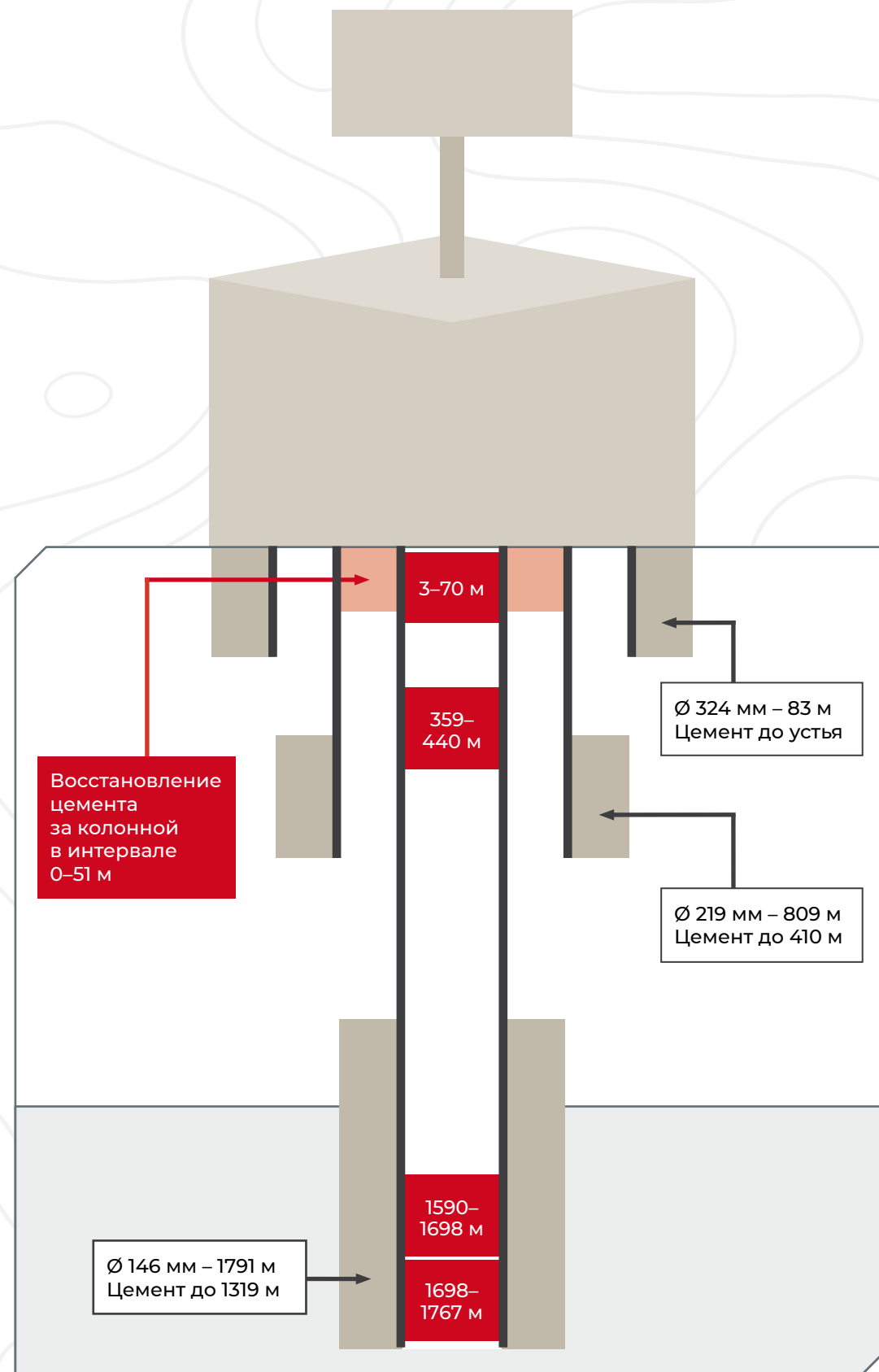
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 13.08.2020 г. – 10.09.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 11,9 млн руб. с НДС



Схема скважины



106 Могутовская





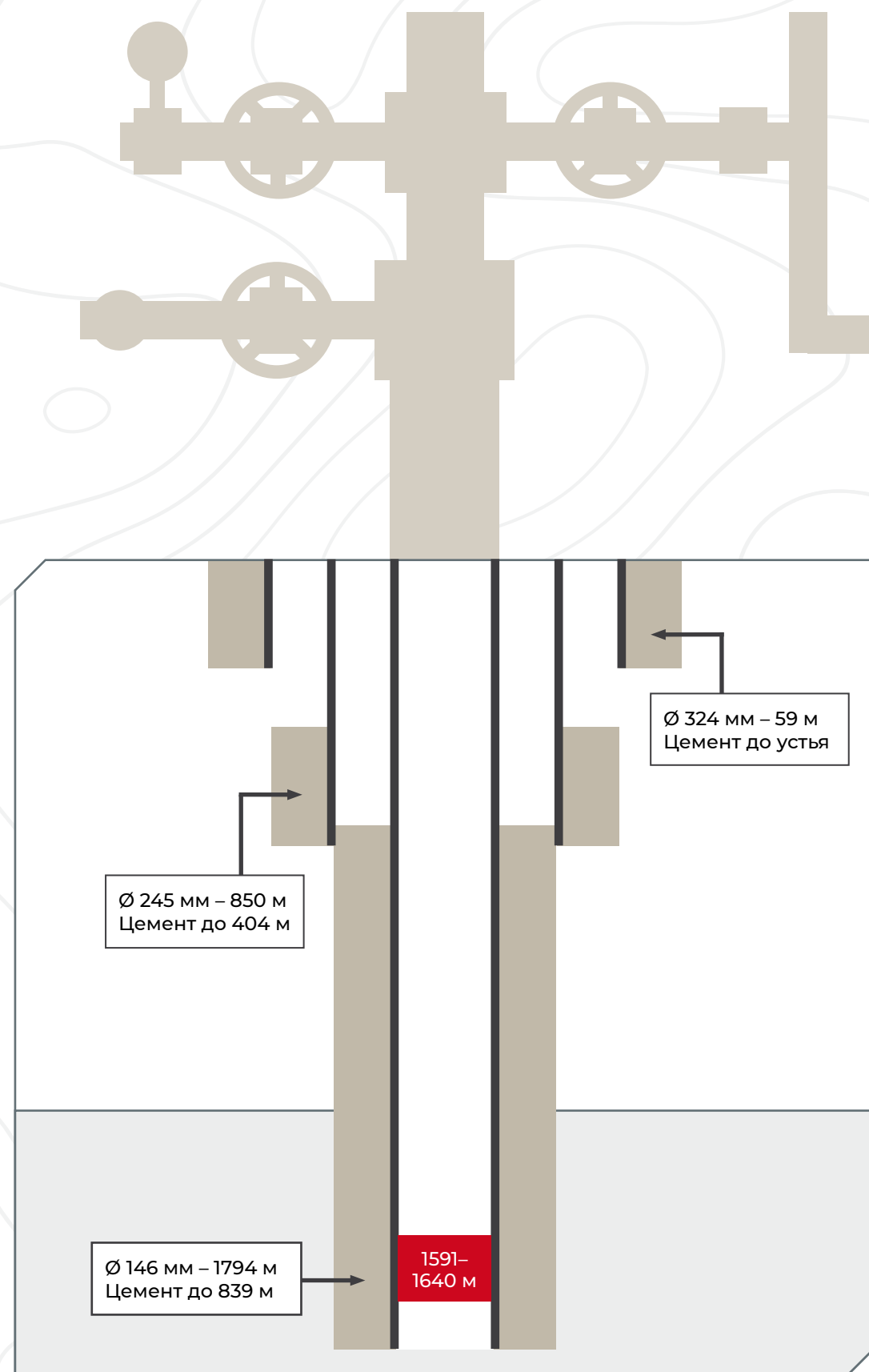
	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	СШ 53°04'43,0" ВД 52°16'52,9"
	СОСТОЯНИЕ	ЗАКОНСЕРВИРОВАНА
	ДАТЫ РЕМОНТА	26.05.2020 г. – 22.06.2020 г.
	ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ	11,8 млн руб. с НДС



Схема скважины



107 Могутовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'32,4" ВД 52°13'02,0"

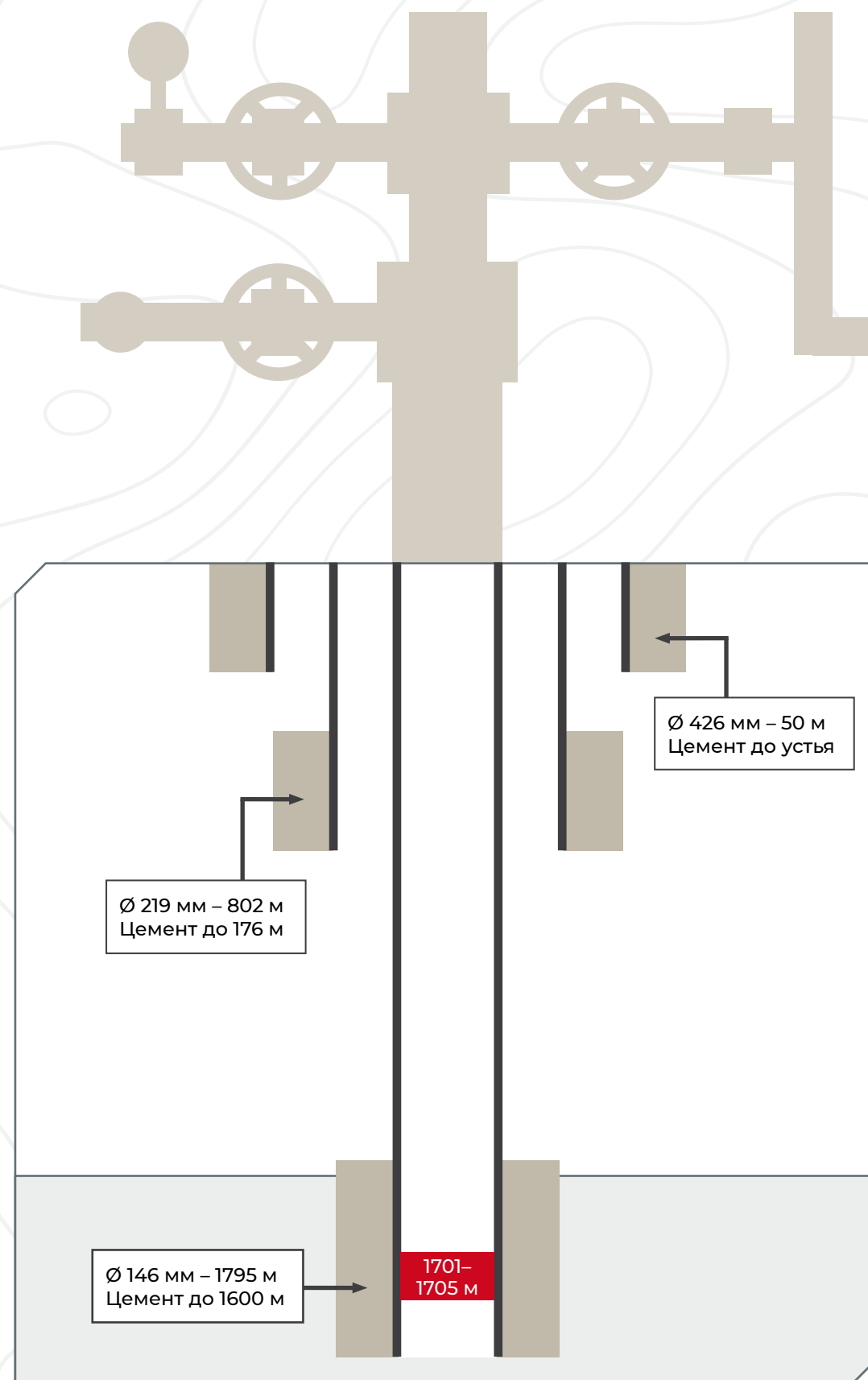
 СОСТОЯНИЕ **ЗАКОНСЕРВИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 02.10.2020 г. – 31.10.2020 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 11,6 млн руб. с НДС



Схема скважины



110 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'26,8" ВД 52°12'6,2"

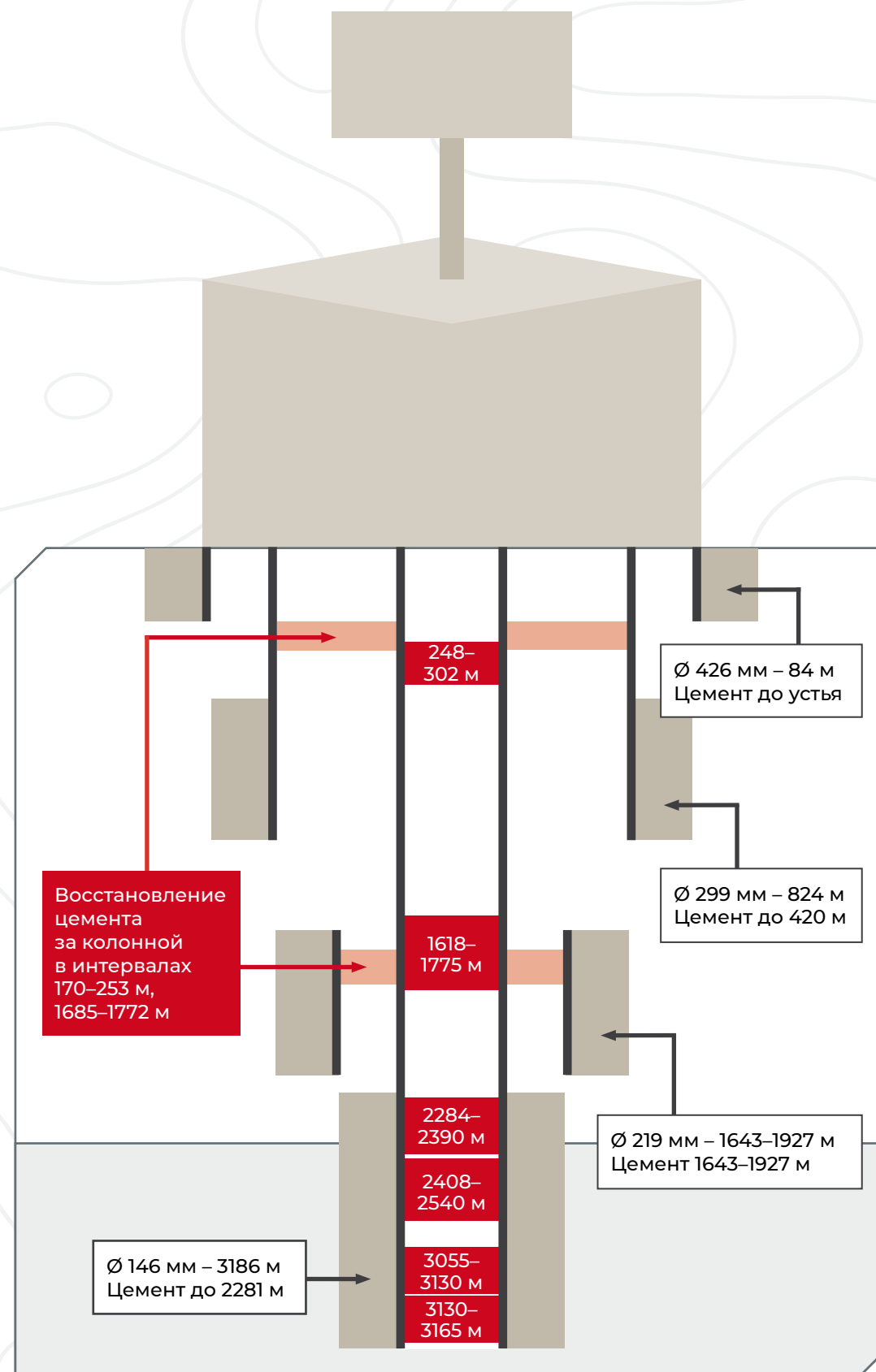
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 18.04.2020 г. – 01.07.2020 г

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 28,4 млн руб. с НДС



Схема скважины



III Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'8,4" ВД 52°17'23,4"

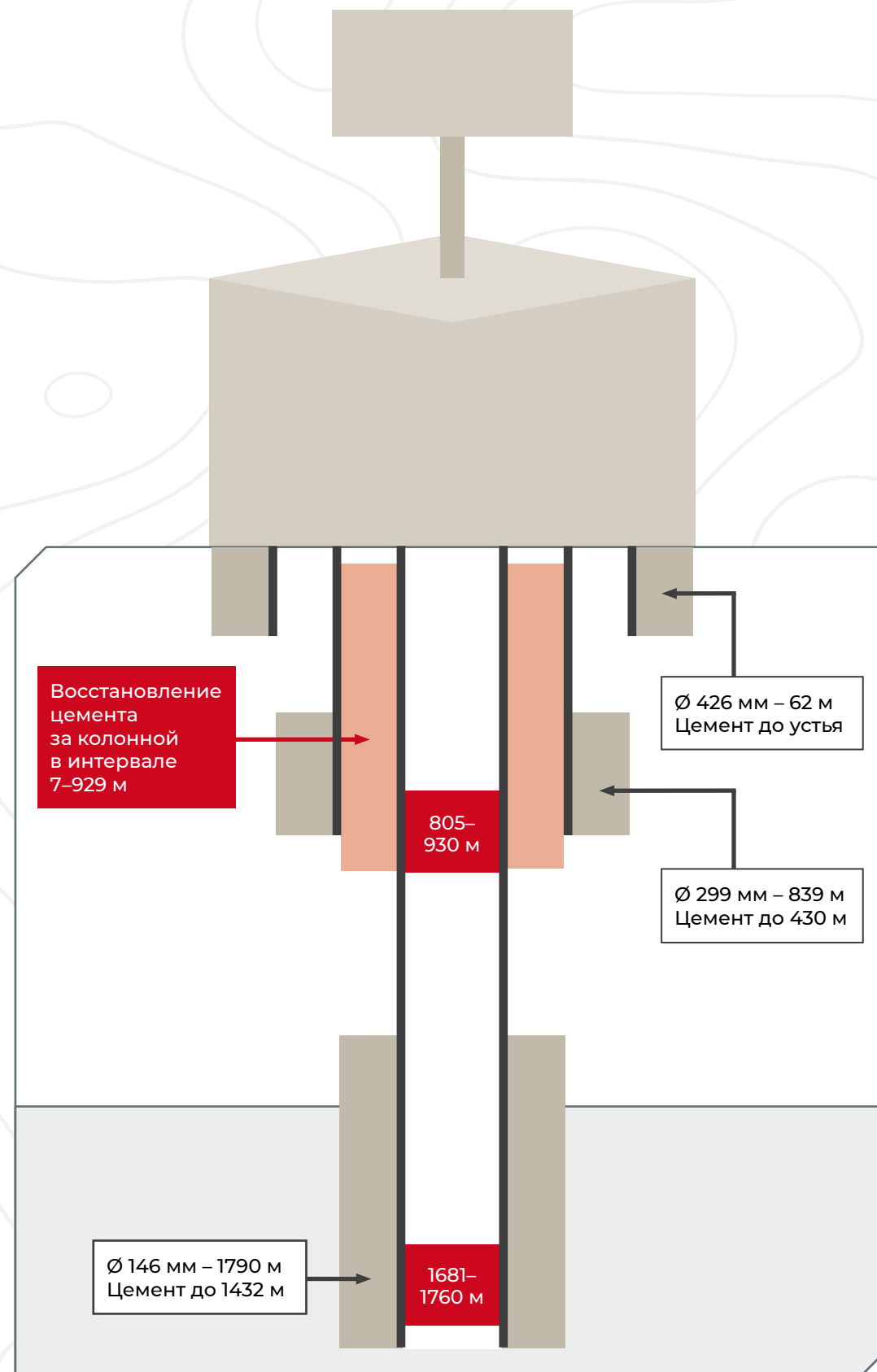
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 11.08.2019 г. – 02.09.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 8,7 млн руб. с НДС



Схема скважины



114 Могутовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'20,8" ВД 52°10'11,9"

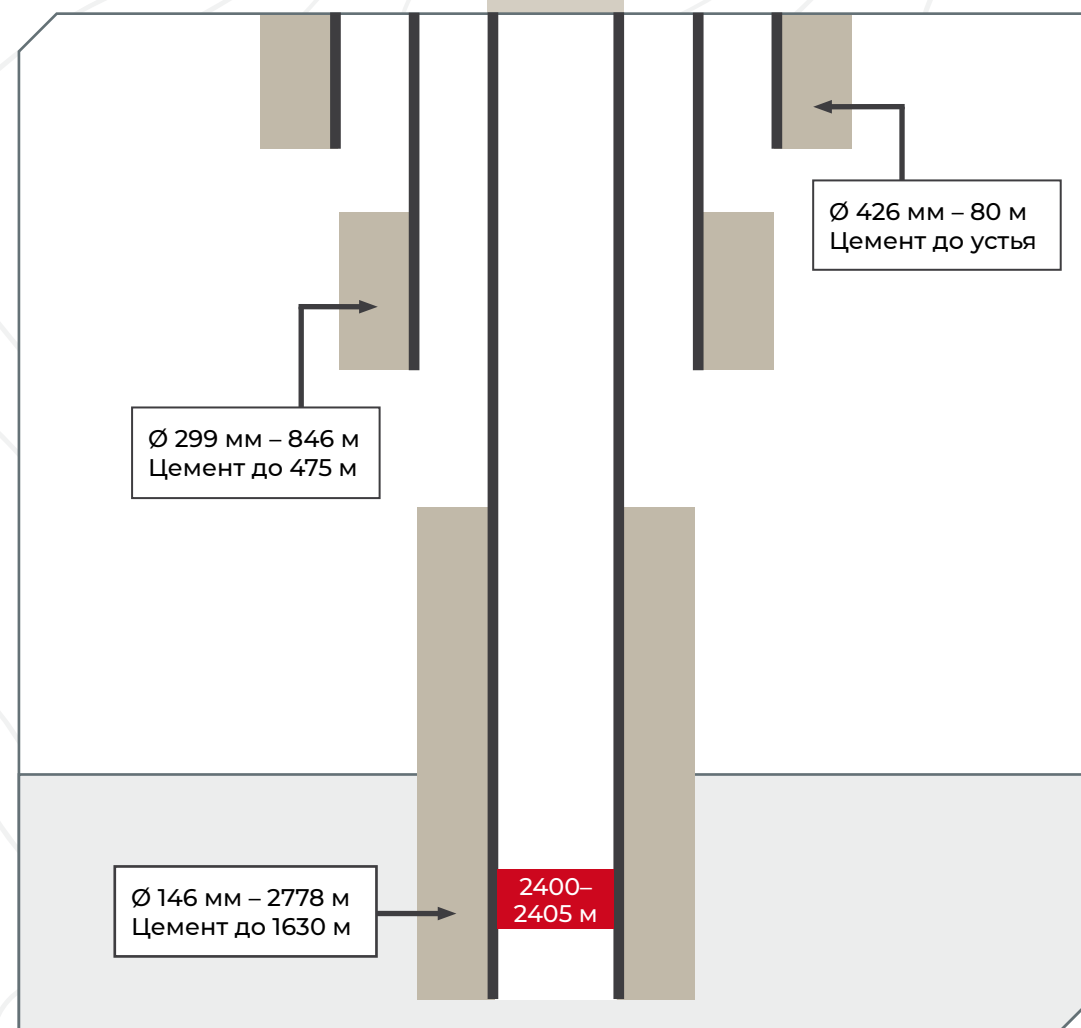
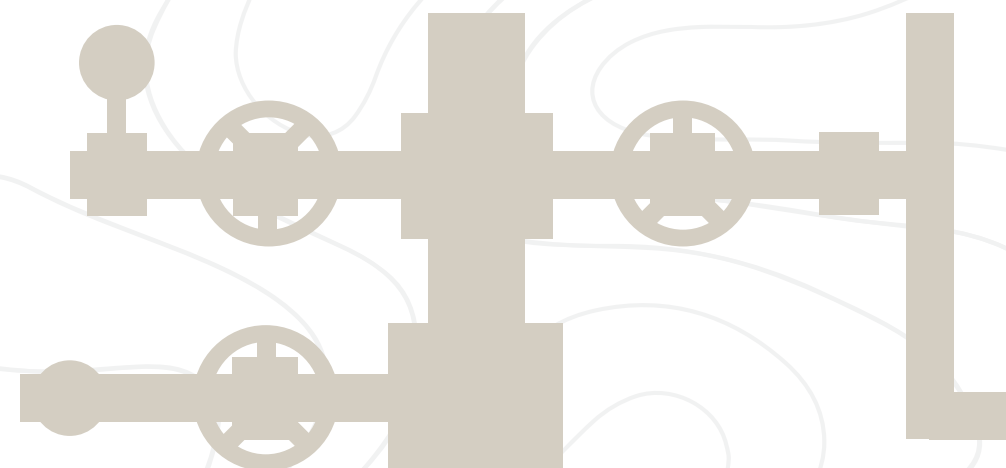
 СОСТОЯНИЕ **ЗАКОНСЕРВИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 02.09.2019 г. – 21.09.2020 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 18,0 млн руб. с НДС



Схема скважины



115 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'46,1" ВД 52°17'56,5"

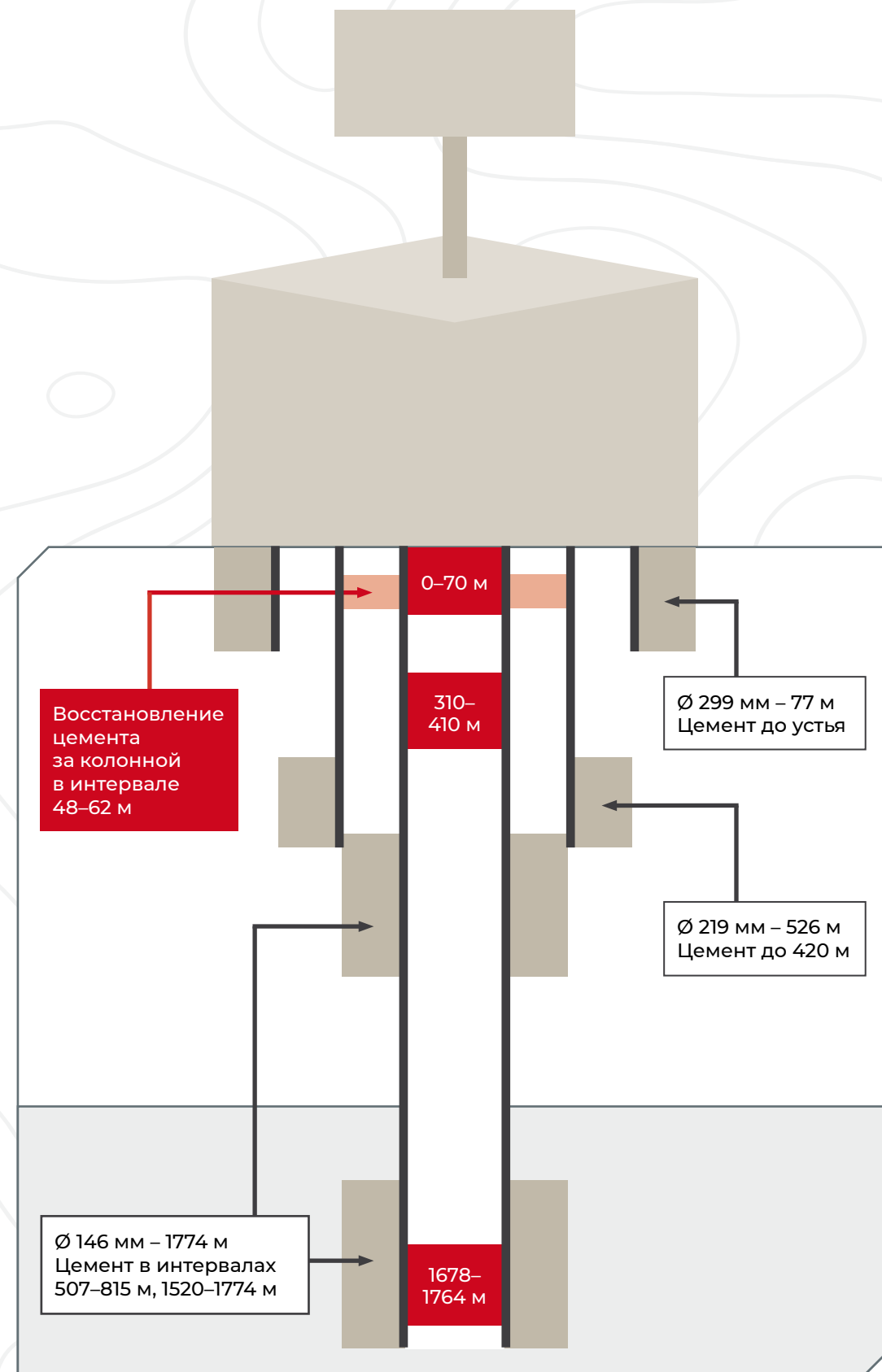
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 07.10.2019 г. – 25.11.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 12,9 млн руб. с НДС



Схема скважины



201 Могутовская

 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'6,9' ВД 52°15'50,6''

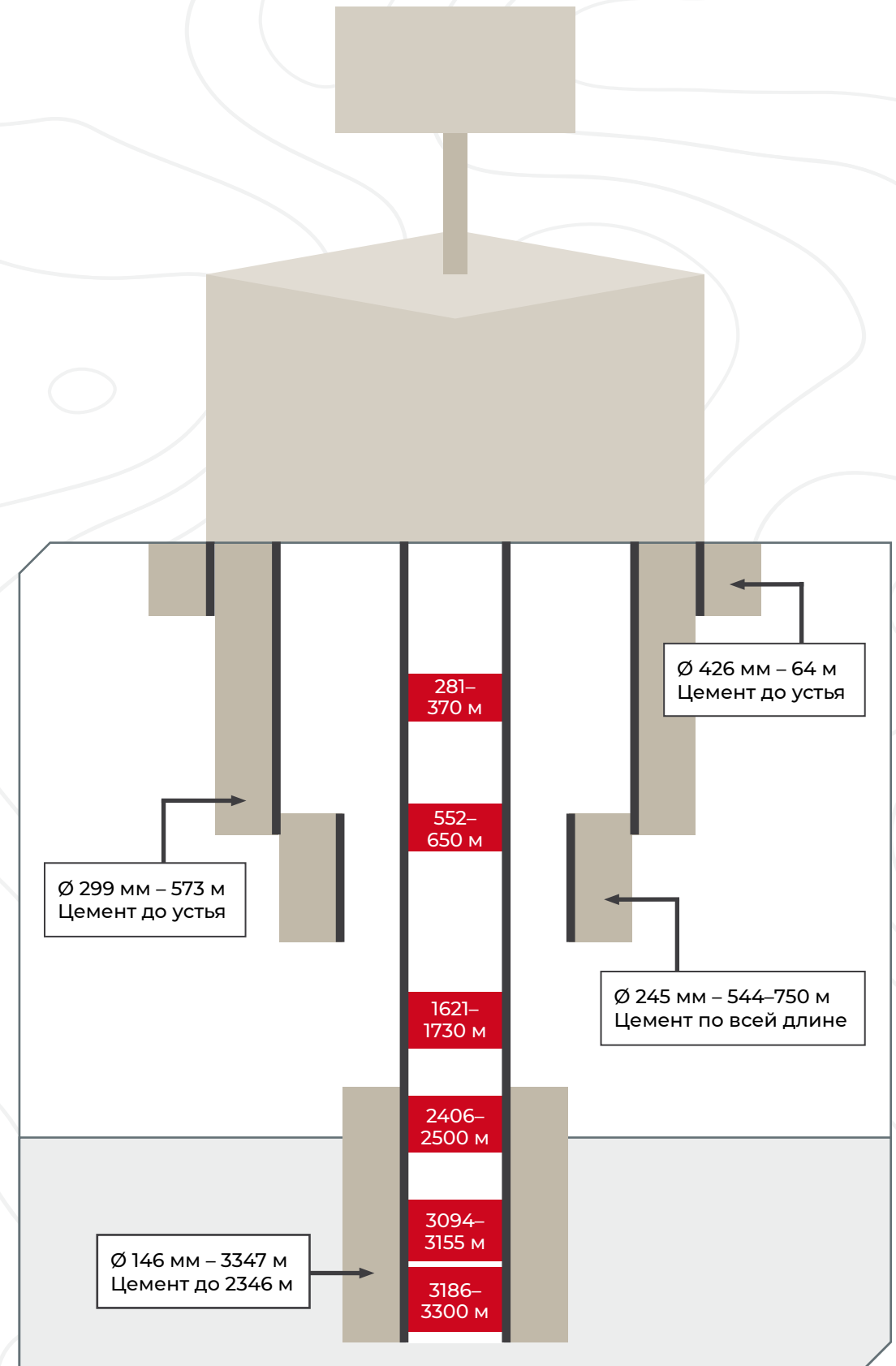
 СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

 ДАТЫ РЕМОНТА 10.07.2019 г. – 18.04.2020 г.

 ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 35,1 млн руб. с НДС



Схема скважины



202 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'27,3" ВД 52°15'29,4"

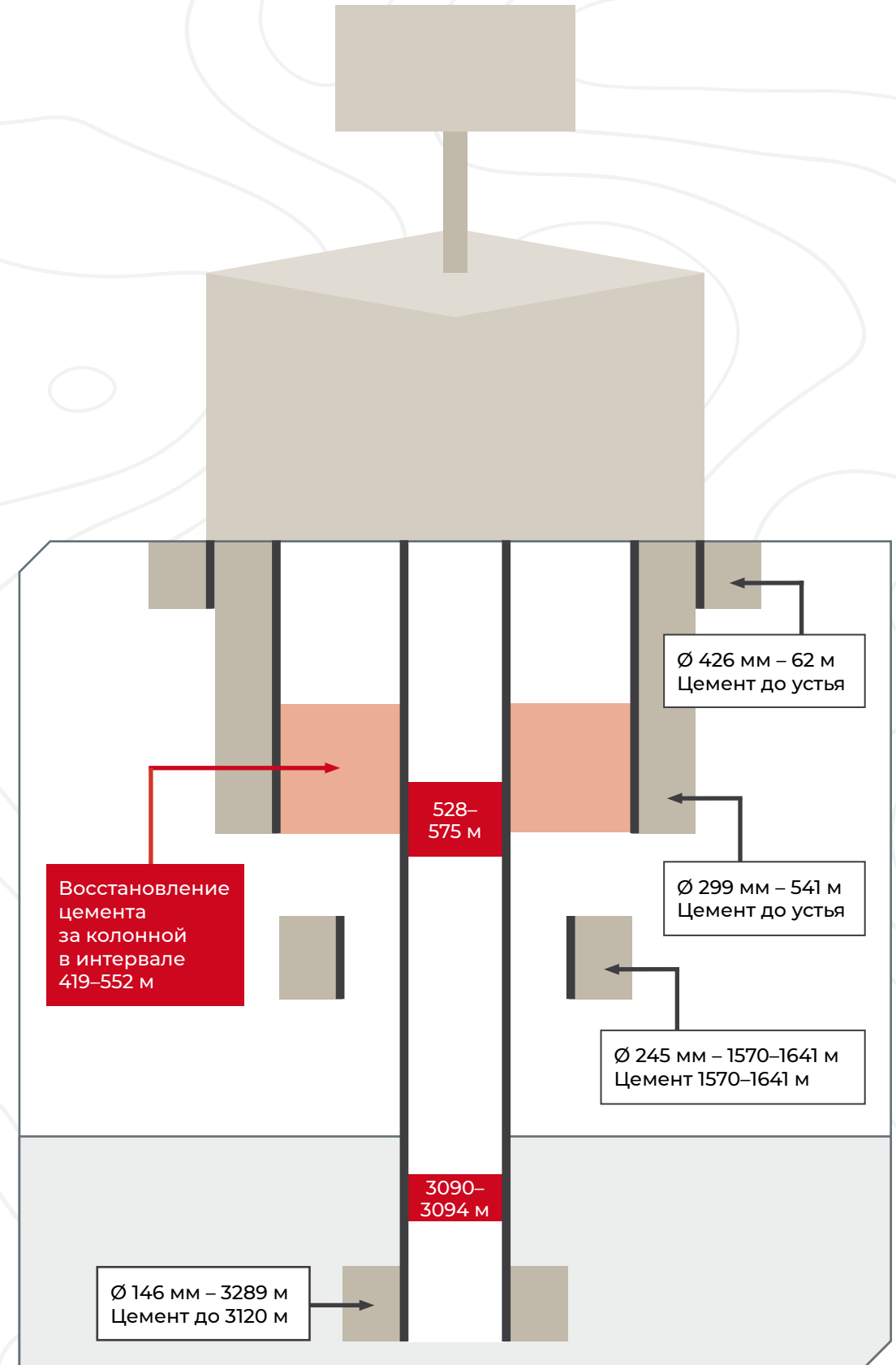
СОСТОЯНИЕ **ЗАКОНСЕРВИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 01.11.2019 г. – 27.12.2019 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 17,0 млн руб. с НДС



Схема скважины



203 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°04'55,1" ВД 52°17'7,9"

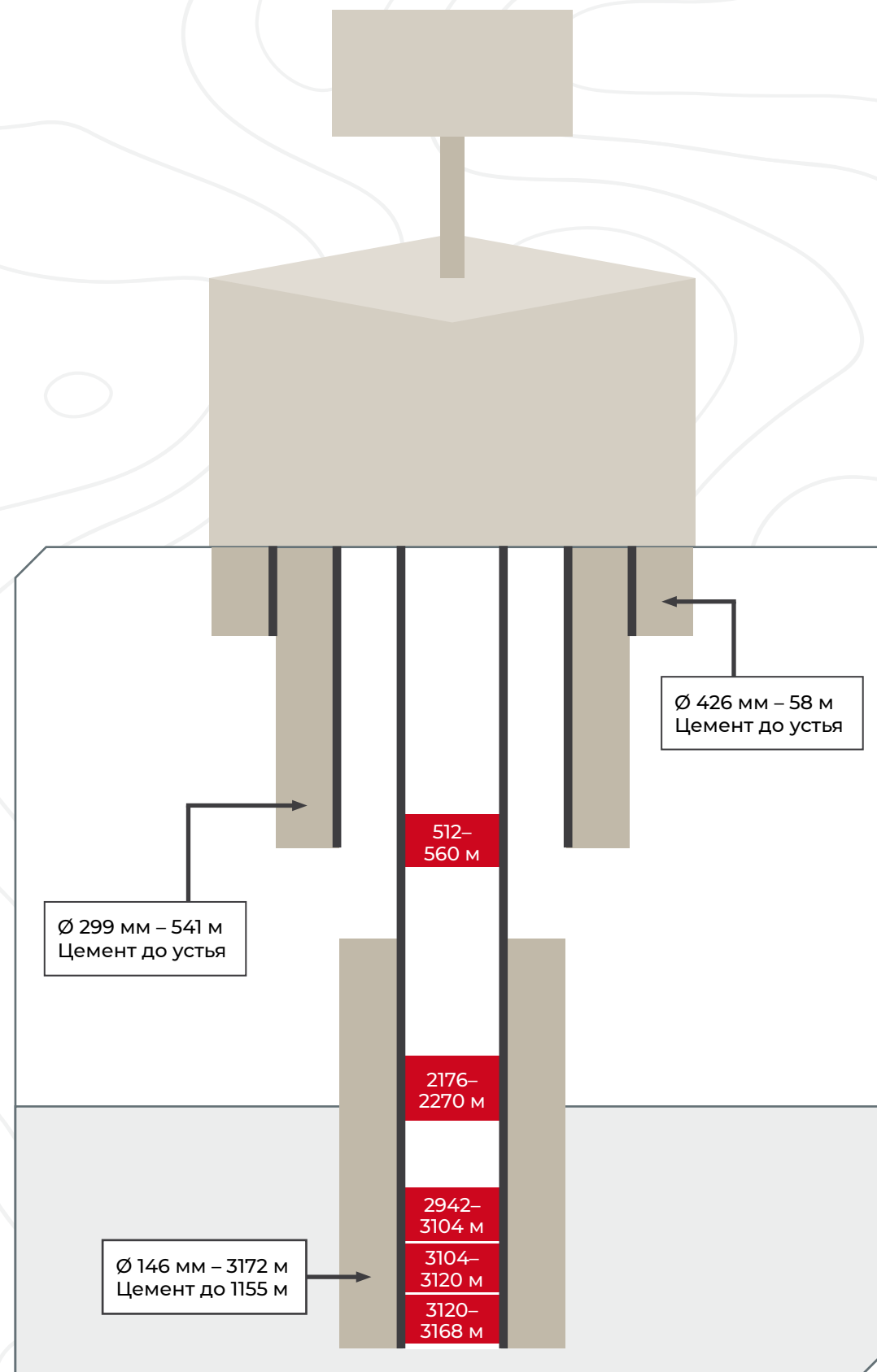
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 17.07.2019 г. – 26.05.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 27,4 млн руб. с НДС



Схема скважины



211 Могутовская

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ СШ 53°05'12,1" ВД 52°16'11,4"

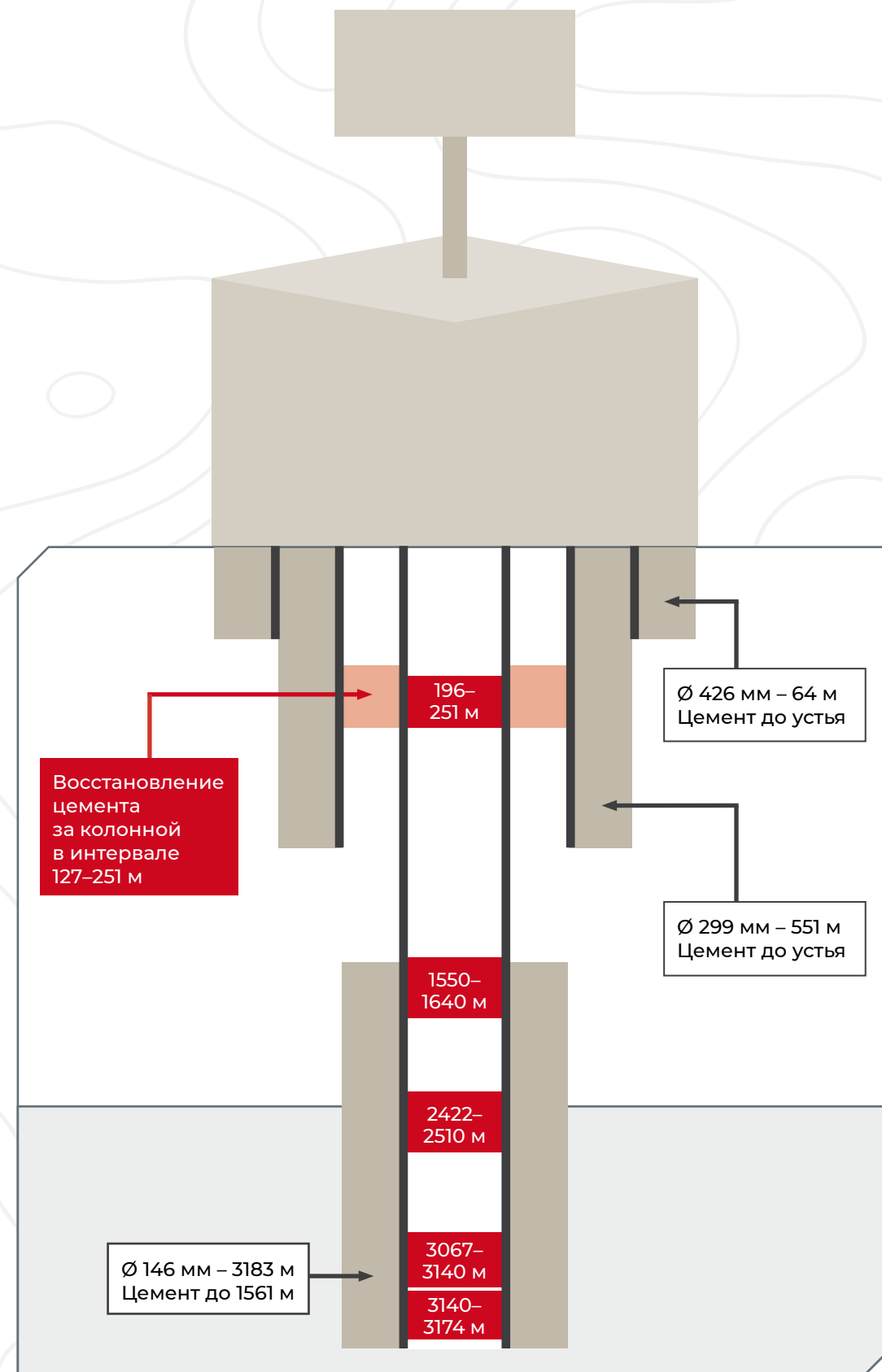
СОСТОЯНИЕ **ЛИКВИДИРОВАНА**

ДАТЫ РЕМОНТА 03.09.2019 г. – 01.08.2020 г.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ 24,3 млн руб. с НДС



Схема скважины



Завершение работ КРС

НКНП приступила к выполнению программы капитального ремонта экологически опасных скважин в мае 2017 года. Движение бригад осуществлялось по графику, согласованному с администрацией национального парка «Бузулукский бор», и с учетом рекомендаций ФГБУН Института степи Уральского отделения РАН.

В процессе капитального ремонта проводились дополнительные исследова-

ния, испытывались пласты, отбирались пробы флюидов, замерялось пластовое давление. В результате, собран массив актуальных данных о техническом состоянии эксплуатационных колонн и характеристик геологических пластов старого скважинного фонда, насчитывающий сотни мегабайт информации. Эти уникальные данные и в будущем послужат научно-техническим обоснованием мероприятий по сохранению экосистемы Бузулукского бора.



29 октября 2020 года работы были успешно завершены.



– Это была большая и сложная работа, в которой принимали участие сотни профессионалов – бригады капитального ремонта ООО «Научно-производственное предприятие «Бурение», служба противоданной безопасности, геофизики, экологи, работники лесного хозяйства и другие. Мы старались выстроить с подрядными организациями и сотрудниками национального парка партнерские отношения, чтобы организовать слаженную работу в условиях Бузулукского бора.

И сейчас я хочу выразить благодарность за выполнение этой технической сложной и трудоемкой работы, с которой мы успешно справились...

Однако, наша работа по реализации лицензионных обязательств на этом не заканчивается. Все исторические скважины остаются объектами производственного мониторинга НКНП. Кроме того, продолжаются работы по поиску и ликвидации старых шламовых амбаров.



Степан Григорьевич Асаулов
Генеральный директор Нефтяной Компании «Новый Поток»



– В течение десятилетий исторический скважинный фонд оставался в центре внимания экологов и общества, наблюдавших за тем, как разрушаются старые скважины, на поверхности земли проявляются нефтяные пятна, по лесу распространяется запах газа. И сейчас мы наконец видим, как эта масштабная проблема нашла решение. Я хотел бы выразить свою благодарность специалистам, которые профессионально выполнили свою работу – устранили экологическую угрозу для национального парка. Надеюсь, что Нефтяная Компания «Новый Поток» и дальше будет ответственно решать природоохранные задачи и обеспечит безопасность Бузулукского бора.



Андрей Александрович Латыпов
Директор национального парка «Бузулукский бор»



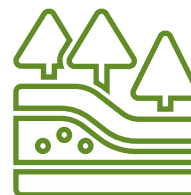
19 ноября результаты работ были проинспектированы группой депутатов Законодательного собрания Оренбургской области под руководством заместителя председателя А. А. Куниловского. Качество работ по приведению скважин исторического фонда в безопасное техническое и экологическое состояние оценено как «отличное».



– Проехав по скважинам, мы убедились, что все работы по приведению их в безопасное техническое и экологическое состояние выполнены на «отлично». Работы начались в марте 2017-го, и последнюю скважину законсервировали 30 октября 2020 года. Все лицензионные обязательства «Новый Поток» выполнил. Кроме того, часть работ, таких как ликвидация старых шламовых амбаров, компания ведет уже за свой счет. Вся выстроенная ею система работы позволяет нам надеяться на то, что Бузулукский бор находится в безопасности.



Александр Анатольевич Куниловский
Заместитель председателя Законодательного собрания
Оренбургской области



Ликвидация исторических шламовых амбаров

Летом 2020 г. НКНП приступила к программе ликвидации исторических шламовых амбаров, обнаруженных на территории Бузулукского бора.

С площадок скважин №№ 111, 203, 101, 104 и 105 Могутовского месторождения вывезено свыше 1500 м³ грунта, загрязненного нефтесодержащей жидкостью третьего класса опасности. Два ликвидированных амбара располагались в водоохранных зонах водоемов Бузулукского бора.



Шламовый амбар – природоохранное сооружение, предназначенное для централизованного сбора, обезвреживания и захоронения токсичных промышленных отходов бурения нефтяных скважин (буровой шлам, отработанные буровые отходы, буровые сточные воды).



4 амбара
ликвидировано



Более 1500 м³
загрязненного
грунта вывезено
за пределы бора

Технология бурения и освоения нефтяных скважин в 60–70 гг. не предполагала утилизацию или вывоз отходов и нефтесодержащей жидкости. В то время отходы бурения в виде отработанного бурового раствора, бурового шлама и буровых сточных вод складиро-

вали в земляные амбары без гидроизоляции на глубину до трех метров, в результате чего загрязнялся плодородный грунт, возникла угроза попадания НСЖ в водные объекты.

Десятилетиями исторические амбары проявлялись на поверхности мазутными либо битумными пятнами черного цвета со слабым характерным запахом нефтепродуктов.

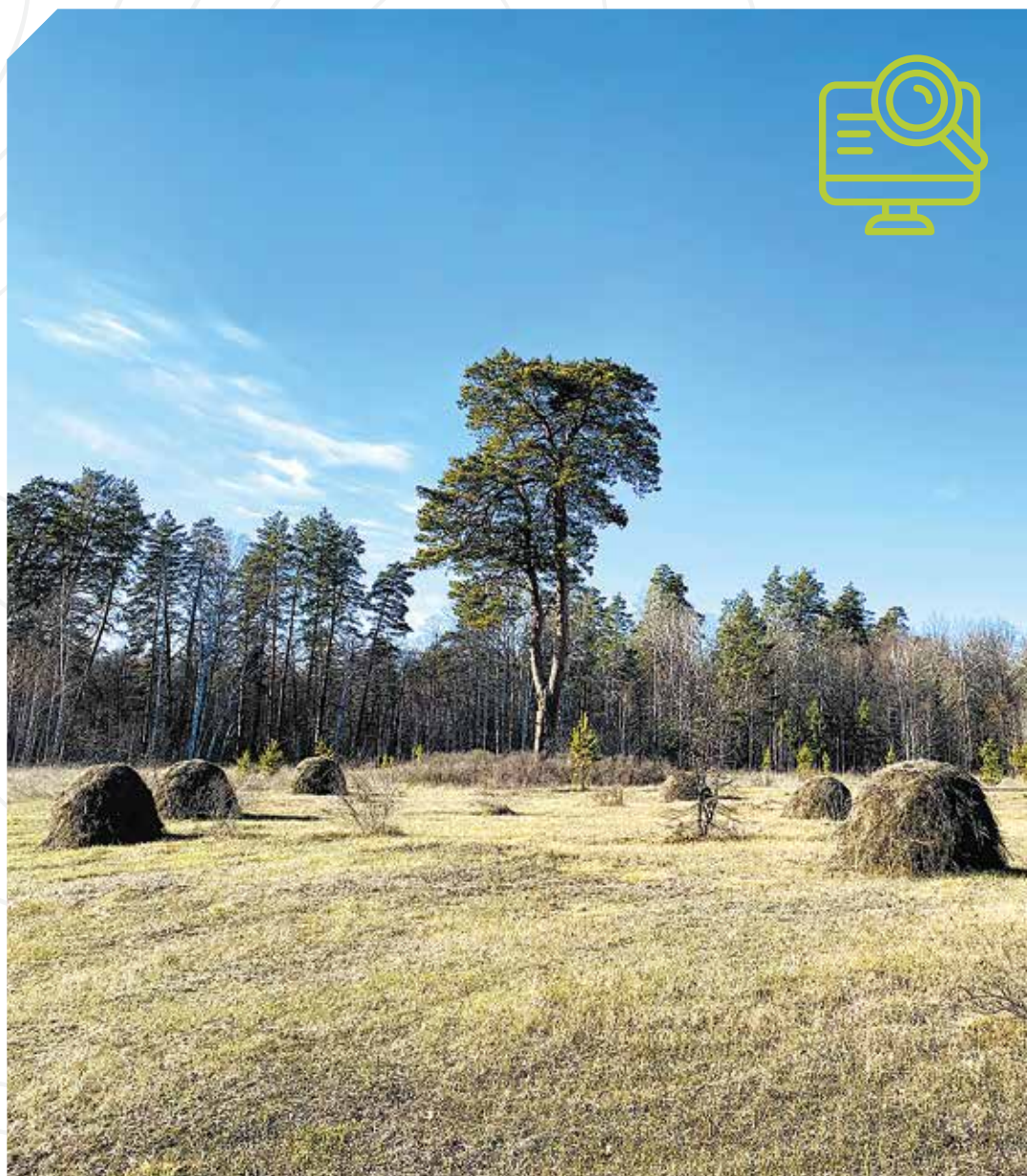


Потенциально опасные источники загрязнения окружающей среды находились на контроле сотрудников Института степи УрО РАН и экологов НКНП.


Мониторинг состояния исторического скважинного фонда


Специалисты экологической службы НКНП осуществляют регулярный визуальный осмотр площадок исторических скважин.

ФГБУ ЦЛАТИ по ПФО в рамках договора с НКНП осуществляет ежемесячный комплексный мониторинг компонентов окружающей среды и контроль за антропогенной нагрузкой вблизи лицензионных участков компании, включая площадки исторического скважинного фонда, выполняя забор и анализ проб почвы, воздуха, воды поверхностной и подземной, и донных отложений.




ООО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «НОВЫЙ ПОТОК»

 461046, г. Бузулук, Оренбургская область, ул. Центральная, д/длд. 27 Е

 +7 (35342) 393-91

 nknp.com.ru

 info@nknp.com.ru

 Горячая линия ОТ и ПБ:
+7 (922) 888-13-62







НКНП