

Свидетельство № П-113-147-7707717910-2012.3 от 16 апреля 2012 г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


**СТРОИТЕЛЬСТВО ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНОЙ СКВАЖИНЫ
№ 34 ХЫЛЬЧУЮСКОЙ СТРУКТУРЫ**

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

16474-21/01-ПЗ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1			09.2022

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г.Перми

Свидетельство № П-113-147-7707717910-2012.3 от 16 апреля 2012 г.

**СТРОИТЕЛЬСТВО ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНОЙ СКВАЖИНЫ
№ 34 ХЫЛЬЧУЮСКОЙ СТРУКТУРЫ**

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

16474-21/01-ПЗ

Том 1

Главный инженер проекта



А.А. Жилин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1			09.2022



2022

Инов. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Обозначение	Наименование	Примечание
16474-21/01-ПЗ.С	Содержание тома 1	2
16474-21/01-ПЗ.СП	Состав проектной документации	3
16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	4

Согласовано		



Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	Разраб.	Ярыгин		09.22
	Проверил			
	Нач.отд.			
	Н.контр.			
	ГИП	Жилин		09.22

						16474-21/01-ПЗ.С					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА					
									Стадия	Лист	Листов
									П	1	1
									ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» Филиал		
									ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИПИнефть в г.Перми		

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Состав проектной документации приведен отдельным томом 16474-21/01-СП

Согласовано							16474-21/01-ПЗ.СП					
Взам. инв. №							СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ					
Подп. и дата	Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						
Инв. № подл.	Разраб.		Ярыгин			09.22	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИПИнефть в г.Перми					
	Проверил											
	Нач.отд.											
	Н.контр.											
	ГИП		Жилин		09.22							

Содержание

1 Основание для проектирования 2

2 Информация по инженерным изысканиям 3

3 Сведения о функциональном назначении объекта..... 4

4 Идентификационные признаки проектируемого объекта 5

5 Основные технико-экономические показатели 6

6 Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация 6

7 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах при строительстве скважин..... 7

8 Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект..... 8

9 Численный состав работников на буровой 9

Таблица регистрации изменений 10

Приложения 11

Приложение А - Задание на проектирование 12

Приложение Б - Лицензия на право пользования недрами 52

Приложение В - Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ 70

Приложение Г – Договор аренды..... 75

Приложение Д – Градостроительный план земельного участка 82

Согласовано		

Взам. инв. №	

Подп. и дата	

Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
		Ярыгин			09.22
Разраб.					
Проверил					
Нач.отд.					
Н.контр.					
ГИП	Жилин				09.22

16474-21/01-ПЗ.ТЧ			
ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ	Стадия	Лист	Листов
	П	1	10
	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИПИнефть в г.Перми		

1 Основание для проектирования

Список документов, которые являются основанием для проектирования:

1. Инвестиционная программа и график строительства скважин ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
2. Протокол заседания Северо-Западной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС от № 1051 от 02.12.2015 «Технологическая схема разработки Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения Ненецкого АО».
3. Задание на проектирование «Строительство поисково-оценочной скважины № 34 Хыльчуйской структуры», утвержденное Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым от 29.09.2021.
4. Лицензия на право пользования недрами НРМ 00747 НЭ от 29.11.2013 г.
5. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-113-147-7707717910-2012.3 от 16.04.2012 г.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	

2 Информация по инженерным изысканиям

Инженерные изыскания выполнялись на основании дополнительного соглашения №1//N22/1 от 02.06.2022 к дополнительному соглашению от 26.10.2021 №16474-21/01//N22 договора от 30.06.2020 № 20П0231 и, соответственно, технического задания, разработанного специалистами ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми, а также программы производства инженерных изысканий, разработанной сотрудниками АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект».

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	3	

3 Сведения о функциональном назначении объекта

Заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Месторождение (структура)	Хыльчюуская
Цель бурения	Изучение геологического строения Хыльчюуского участка недр, поиск залежей УВ, оценка запасов по категории С ₁ и С ₂
Вид скважины	Наклонно-направленная
Назначение скважины	Поисково-оценочная
Профиль скважины	5-интервальный
Способ эксплуатации скважины	Фонтанный (уточняется по результатам испытания)
Буровая установка	ZJ50DBS
Проектный горизонт	D _{2zV}
Проектная глубина (по вертикали/по стволу), м	4250/4327
Коммерческая скорость строительства скважин, м/ст.-м	942
Наличие сероводорода, %	0,85
Коэффициент аномальности	1,25
Многозабойность	Отсутствует

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	16474-21/01-ПЗ.ТЧ	4

4 Идентификационные признаки проектируемого объекта

- назначение: опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса;
- принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на безопасность: фонд скважин;
- возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения: наличие проявлений опасных природных процессов и явлений определить при производстве инженерных изысканий;
- принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»: класс опасности IV;
- пожарная и взрывопожарная опасность (в соответствии с требованиями Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): взрывопожароопасный;
- наличие помещений с постоянным пребыванием людей: помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют;
- уровень ответственности сооружений:
 объект капитального строительства (скважина) – повышенный
 временные сооружения и конструкции, расположенные на площадке – пониженный.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	16474-21/01-ПЗ.ТЧ	5

5 Основные технико-экономические показатели

Проектом предусматривается строительство скважины № 34
Хыльчуюского месторождения;

Наименование показателя	Значение показателя	Примечание
Площадь (тысяча квадратных метров)	79,669	-
Номер проектируемой скважины	34	-
Назначение скважины	Поисково-оценочная	-
Вид скважины	Наклонно-направленная	-
Проектный горизонт	D _{2zv}	-
Глубина скважины (по вертикали/по стволу) (метр)	4250/4327	-
Тип буровой установки	ZJ50DBS	-
Наличие сернистого водорода (процент)	0,85	-
Коэффициент аномальности	1,25	-
Продолжительность строительства скважины, общая (сут.)	414,0/ 418,7	испытание со стационарной/ передвижной установки

6 Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация

Проектная документация не предусматривает строительство, реконструкцию, капитальный ремонт сложного объекта.

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	

							16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			6

7 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах при строительстве скважин

№ п/п	Наименование ресурса	Единицы измерения	Количество (испытание со стационарной/передвижной установки)
1	2	3	4
1	Объем водопотребления на технические нужды	м ³	2616,6
2	Дизельное топливо	т	1 058,514 / 1 128,786
3	Дизельное масло	т	2,535 / 8,249
4	Нефть	т	637,051

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
								7
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

8 Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект

Согласно договору аренды земельный участок из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	16474-21/01-ПЗ.ТЧ			8

9 Численный состав работников на буровой

Тип буровой установки – ZJ50DBS.

№№ п/п	Наименование профессий	На буровой
1	2	3
1	Мастер	1
2	Поммастер	1
3	Супервайзер	1
4	Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	2
5	Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	2
6	Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	4
7	Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (второй)	2
8	Слесарь по обслуживанию буровых	2
9	Электромонтер по обслуживанию буровых	2
10	Машинист буровых установок на нефть и газ	1
11	Машинист буровых установок на нефть и газ	2
12	Машинист буровых установок на нефть и газ	2
13	Повар	2
14	Инженер по растворам	2
15	Инженер по наклонно-направленному бурению	2
16	Сварщик	1
17	Котельная	4
18	Крановщик	1
19	Бульдозерист	1
20	Водитель	1
21	ГТИ	4
22	Инженер по долотам	1
23	Машинист ППУ	1
	ИТОГО	42
Временно		
1	Инженер-технолог, геолог	2
2	Авторский надзор	1
3	Специалисты по креплению скважин	12
4	Геофизики	4
5	Дефектоскописты	2
6	МЧС	2
7	Начальство	2
	ИТОГО	25

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

16474-21/01-ПЗ.ТЧ

Лист

9

Приложения

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
								11
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Приложение А - Задание на проектирование

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
										12
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Организация-заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального директора по геологии и разработке месторождений –
Главный геолог
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ А.Д. Саеггараев

« » _____ 2021 г.

Заместитель генерального директора по бурению
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ А.Е. Поздняков

« » _____ 2021 г.

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

_____ А.Н. Гибадуллин

«27» 09 _____ 2021 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель генерального директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ Д.А. Баталов

«29» _____ 2021 г.



Задание на проектирование
«Строительство поисково-оценочной скважины № 34
Хыльчужской структуры»

г. Усинск 2021 г.

1. Основание для проектирования:

Инвестиционная программа и график строительства скважин ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

2. Основные проектные данные:

1.	Республика	НАО			
2.	Область (край)	-			
3.	Район	Ненецкий автономный округ			
4.	Уровень ответственности сооружений: - объект капитального строительства (скважина) - сооружения и конструкции, расположенные на проектируемой площадке	Повышенный уровень Пониженный уровень			
5.	Вид строительства	Новое			
6.	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания Проектная документация			
7.	Площадь (месторождение)	Хыльчююская			
8.	Залежь	Нефтяная			
9.	Проектный горизонт	D _{2zv}			
10.	Проектная глубина по вертикали, м	4250			
11.	Цель бурения	Изучение геологического строения Хыльчююского участка недр, поиск залежей УВ, оценка запасов по категории С ₁ и С ₂			
12.	Назначение скважин	Поисково-оценочная			
13.	Номера скважин, строящихся по данному проекту	№ 34			
14.	Вид скважины	наклонно-направленная			
15.	Расстояние между скважинами в кусте, м	В соответствии со схемой разбуривания куста			
16.	Радиус круга допуска, м	25			
17.	Координаты скважин и НДС	Приложение 5			
18.	Профиль скважины	Уточняется проектировщиком			
19.	Тип буровой установки	По расчету проектировщика, исходя из максимальной нагрузки на крюке БУ			
20.	Наличие дополнительного оборудования	Предусмотреть институту-проектировщику. Трапно-факельная установка (при необходимости) Буровая установка с ВСП (согласно п. 316 ПБНГП)			
21.	Вид монтажа	Повторный			
22.	Требования к конструкции скважины:	Эксплуатационная колонна диаметром 178 мм. Способ заканчивания – цементруемая колонна. Предусмотреть равнопроходную эксплуатационную обсадную колонну.			
23.	Интервалы отбора керна:	3903-4011, 4067-4210, 4241-4250			
	- метраж, м	261			
24.	Интервалы отбора шлама:	441-1997, 1997-4250			
	- метраж, м	Через 2-5 м, через 1-2 м			
25.	Данные продуктивной части пласта	T ₁	P _{1ar}	D _{3dзr}	D _{2zv}
	- кровля, м	1665	2040	3903	4072
	- подошва, м	1685	2052	4005	4205
	- мощность, м	20	12	102	133
26.	Геофизические исследования	На основании руководящих документов в области ГИС, предусмотреть проведение расширенного комплекса в интервалах продуктивных пластов			
27.	Число объектов освоения в эксплуатационной колонне:	4			

	- кровля, м	3903	3953	4072	4125
	- подошва, м	3933	3985	4105	4175
	в открытом стволе:	<i>Не предусмотрено</i>			
28.	Тип установки для испытания	<i>Стационарная / с УПА (привести два расчета)</i>			
29.	Максимальное снижение уровня в колонне для каждого объекта освоения, м	<i>1000 (уточняется по расчету проектировщика)</i>			
30.	Максимальное давление (устьеовое) нагнетания для нагнетательных скважин, МПа	<i>По расчету проектировщика</i>			
31.	Минимальное давление опрессовки эксплуатационной колонны, атм.	<i>По расчету проектировщика</i>			
32.	Интервалы перфорации, м	<i>3903-3933, 3953-3985, 4072-4105, 4125-4175</i>			
33.	Тип перфоратора	<i>Тип перфоратора уточняется недропользователем, возможно использование аналогов (Prospektor, PoweJet-4 ½ и др.)</i>			
34.	Количество одновременно спускаемых зарядов, шт.	<i>Все</i>			
35.	Плотность перфорации, отв./м	<i>20 отв. на 1 пог. м</i>			
36.	Интенсификация притока	<i>CaCl₂ – понижение уровня, свабирование, компрессирование, УЭГИС, СКО, КГРП.</i>			
37.	Интенсивность набора кривизны в интервале установки ГНО, не более	<i>1. Максимальная интенсивность набора кривизны ствола скважин в интервале спуска глубинно-насосного оборудования – 2 град./10м;</i> <i>2. Максимальная интенсивность набора кривизны ствола скважин в интервале установки не должна превышать 3мин./10 м;</i> <i>3. Максимальный зенитный угол в интервале спуска и установки глубинно-насосного оборудования не должен превышать 60 град;</i> <i>4. Интервал установки ГНО ориентировочно 2000-3000 м</i>			
38.	Проведение ВСП	<i>См. приложение 2.6</i>			
39.	Наличие станции ГТИ	<i>Да</i>			
40.	Колонная головка	<i>ОКК, типоразмер уточнить по градиенту пластового давления.</i>			
41.	Устьевая арматура	<i>АФ в соответствии с типоразмером ОКК</i>			
42.	Монтаж ПВО	<i>Согласно письма № РМ-121бЛ от 08.09.2017 г. (приложение № 8)</i>			
43.	Применение специального оборудования при бурении скважин	<i>Видеорегистрация процесса бурения (согласно п. 27 ПБНГП).</i>			
44.	Задание по использованию в рабочем проекте достижений науки и техники	<i>Предусмотреть институту-проектировщику</i>			
45.	Испытание скважины	<i>При испытании скважины в колонне предусмотреть утилизацию скважинной жидкости путем сжигания на горелках</i>			
46.	Обращение с буровыми отходами	<i>Предусмотреть проектом размещение буровых отходов в шламовом амбаре, расположенном в теле кустовой площадки, с целью последующего захоронения.</i>			

47.	Водоснабжение для технических и хозяйственно-бытовых нужд и бурения скважины	<i>При отсутствии дорог круглогодичного действия, либо большом суточном объеме водопотребления предусмотреть, как альтернативу, забор воды из ближайшего поверхностного источника с целью технического водоснабжения.</i>
48.	Техническая рекультивация кустовой площадки	<i>Разработать проект рекультивации отдельным томом и согласовать его в установленном законодательством порядке. Проект рекультивации должен соответствовать требованиям Постановления правительства № 800 от 10.07.2018 «О проведении рекультивации и консервации земель». Предусмотреть проектом рекультивацию временного накопителя буровых отходов.</i>
49.	Дополнительные условия проектирования	<i>Предусмотреть на период отсутствия проезда утилизацию бытовых отходов на мобильной установке Форсаж-2М (или аналоге) на кустовой площадке.</i>
50.	Состав проектируемых объектов	<ul style="list-style-type: none"> - Площадка поисково-оценочной скважины № 34; - Вахтовый жилой комплекс (при необходимости); - Подъездные дороги (при необходимости); - Вертолетная площадка (при необходимости).
51.	Карьеры грунта и дальность возки	<i>Карьер грунта – «Ярейтарка» Дальность возки – 10 км.</i>
52.	Требования и условия к разработке инженерных изысканий и проектной документации	<p><i>Материалы инженерных изысканий и проектной документации должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, в том числе: Постановлению Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Постановлению Правительства РФ №145 от 05.03.2007г. «О порядке согласования и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», Федеральному закону № 174-ФЗ от 23.11.1995 «Об экологической экспертизе», Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности"; СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и пр.</i></p> <p><i>Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями корпоративных стандартов СТО ЛУКОЙЛ, в том числе Стандартов Системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды.</i></p> <p><i>При разработке раздела 5.7 учесть требования ВСН-39-86.</i></p>

53.	Дополнительные условия проектирования	<p>1. Разработать градостроительный план земельных участков в отношении площадных объектов; проект планировки территории, проект межевания территории в отношении линейных объектов</p> <p>2. Подготовить расчет площадей земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сформировать участки под строительство и эксплуатацию объекта; - Расчет площадей выполнить с учетом ранее предоставленных в аренду земельных участков; - Согласовать расчет площадей с отделом землеустройства соответствующего региона. <p>- В случае изменений проектных решений, связанных с изменением конфигурации участка и/или его площади, в течении 3 рабочих дней предоставить в отдел землеустройства новый расчет площадей.</p> <p>3. При необходимости выполнение охранных археологических работ;</p> <p>4. При необходимости выполнение оценки воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания на месте работ по реализации проектных решений и согласование с Отделом государственного контроля, надзора и охраны ВБР;</p> <p>5. Выполнить запрос ТУ на пересечение с существующими инженерными коммуникациями сторонних организаций (при наличии таковых) и согласование документации с владельцами пересекаемых коммуникаций;</p> <p>6. При проектировании учесть ранее разработанные материалы инженерных изысканий</p>
54.	Требования к передаваемой Заказчику документации	<p>1. Материалы инженерных изысканий представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2 экземпляра в электронном виде на CD/DVD диске - 2 экземпляра в электронном виде на CD/DVD диске с внесенными изменениями по замечаниям Главгосэкспертизы РФ <p>2. Проектную документацию представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1 экземпляр на бумажном носителе и электронном виде на CD/DVD диске - 3 экземпляра раздела СПЗУ (Схема планировочной организации земельного участка) на бумажном носителе - 3 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде на CD/DVD диске с внесенными изменениями по замечаниям Главгосэкспертизы РФ <p>3. В электронном виде материалы должны быть оформлены и предоставлены Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в формате разработки: «Microsoft Word» - текстовые материалы, «Microsoft Excel» - табличные, «AutoCAD» - графические - в отсканированной виде в формате «pdf» или другом аналогичном формате
55.	Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком	<p>Схема расположения бурового оборудования</p> <ul style="list-style-type: none"> - Исходные данные маркшейдерской службы <p><u>Примечание:</u> геолого-технические данные предоставляются геологической службой ген.проектировщика</p>

Примечание:

1. Подбор типа бурового раствора осуществить в соответствии с опытом строительства скважин на близлежащих месторождениях.
2. Выполнить расчет центрации и дождения обсадных колонн.
3. Предусмотреть оснастку обсадных колонн согласно требованиям АРІ.
4. При разработке проектной документации учесть опыт строительства ранее пробуренных скважин на близлежащих месторождениях (в рамках авторского надзора) с целью минимизации прогнозируемых осложнений.

Приложение**1 ГОРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ БУРЕНИЯ**

- 1.1 Литолого-стратиграфическая характеристика разреза
- 1.2 Физико-механические свойства горных пород по разрезу скважины
- 1.3 Геокриологические данные разреза
- 1.4 Газоносность
- 1.5 Нефтеносность
- 1.6 Характеристика вскрываемых продуктивных пластов
- 1.7 Водоносность
- 1.8 Градиенты давлений и температур по разрезу

2 ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- 2.1 Отбор керна, шлама и грунтов
- 2.2 Геолого-технологические исследования
- 2.3 Испытание (опробование) пластов в процессе бурения
- 2.4 Геофизические исследования
- 2.5 Каротаж во время бурения (MWD, LWD)
- 2.6 Вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП)
- 2.7 Прочие виды исследования
- 2.8 Лабораторные исследования керна материала

3 ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ ПРИ БУРЕНИИ

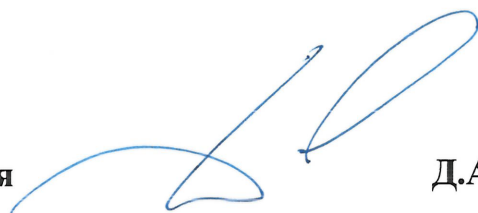
- 3.1 Поглощение бурового раствора
- 3.2 Осыпи и обвалы стенок скважины
- 3.3 Нефтегазоводопроявления
- 3.4 Прихватопасные зоны
- 3.5 Текучие породы
- 3.6 Прочие возможные осложнения

4. РАБОТЫ ПО ИСПЫТАНИЮ И ПЕРФОРАЦИИ

- 4.1 Испытания продуктивных горизонтов (освоение скважины) в эксплуатационной колонне
- 4.2 Работы по перфорации эксплуатационной колонне при испытании (освоении)

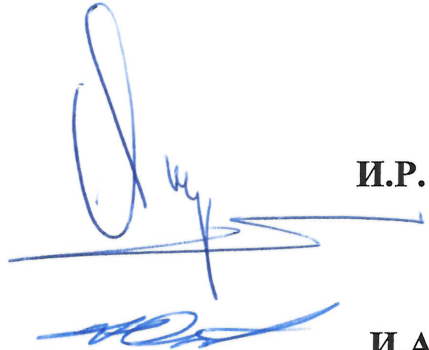
5. АКТ ВЫНОСА**6. СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ****7. ТРАНСПОРТНАЯ СХЕМА****8. ПИСЬМО № РМ-121бЛ от 08.09.2017****9. Типовые технические условия**

Начальник производственного управления



Д.А. Петров

Начальник технологического управления



И.Р. Якупов

Начальник отдела геологоразведочных работ



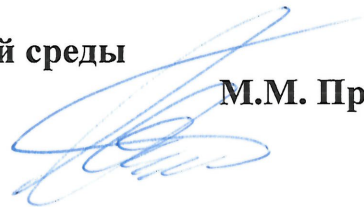
И.А. Юнин

Начальник Управления
обеспечения добычи нефти и газа



Е.Г. Сычев

Начальник Управления охраны труда,
промышленной безопасности, охраны окружающей среды
и корпоративного надзора



М.М. Прокопьев

И.В. Садыров И.В.

И.В. Зюзин

И.В. Румянцев



А.И. Кондратов

А.С. Сергеев

1.1 – Литолого-стратиграфическая характеристика разреза

№ п/п	Стратиграфическое подразделение		Скв. 34 Глубина залегания (по вертикали), м		Мощность, м	Элементы залегания (падения) пластов по подошве		Кэффициент каверзости	Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т. п.)
	название	индекс	от	до		угол, °	азимут, °		
			(кровля)	(подошва)					
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Четвертичная система	Q	0	218	218	0	-	1,3	Суглинки, супеси, глины, пески плохо отсортированные
2	Меловая система, нижний отдел	K	218	443	225	0	-	1,3	Неравномерное переслаивание песков, алевролитов, песчаников и глин
3	Юрская система, верхний отдел	J ₃	443	542	99	1	-	1,5	Глины с прослоями алевролитов и среднезернистых песчаников, реже песков
4	Юрская система, средний+нижний отделы	J ₁₊₂	542	748	206	1	-	1,2	В основании - песчаники полимиктовые, рыхлые, неравномерно глинистые, которые выше по разрезу сменяются кварцевыми песками с подчиненными прослоями глин и алевролитов.
5	Триасовая система, средний + верхний отделы	T ₂₊₃	748	1200	452	1	-	1,3	Переслаивание полимиктовых песчаников, алевролитов и глин. В нижней части красноцветно-пестроцветная толща глин, песчаников и алевролитов
6	Триасовая система, средний отдел	T _{2ap}	1200	1361	161	1	-	1,3	Переслаивание полимиктовых песчаников, алевролитов и глин.
7	Триасовая система, нижний отдел, харальская свита	T _{1hr}	1361	1448	87	1	-	1,3	Песчаники и алевролиты с подчиненными прослоями серых глин, с растительным детритом
8	Триасовая система, нижний отдел, чаркабожская свита	T _{1cb}	1448	1687	239	1	-	1,3	Красноцветная глинистая толща с подчиненными прослоями песчаников и алевролитов
9	Пермская система, верхний отдел	P ₃₋₂	1687	1871	184	1-2	-	1,2	Переслаивание песчаников слабоизвестковистых, аргиллитов плитчатых, участками известковистых, алевролитов глинистых, плотных и глин. Отмечаются редкие прослои угля
10	Пермская система, нижний отдел, кунгурский ярус	P _{1k}	1871	1999	128	1-2	-	1,2	Переслаивание аргиллитов, алевролитов, песчаников, глин. В основании толщи развиты терригенно-карбонатные породы, которые вверх по разрезу сменяются переслаиванием аргиллитов и алевролитов, с прослоями песчаников.
11	Пермская система, нижний отдел, артинский ярус	P _{1ar}	1999	2130	131	1-2	-	1,05	Известняки с прослоями аргиллитов и алевролитов
12	Пермская система, нижний отдел, ассельский+сакарский ярусы	P _{1a+s}	2130	2172	42	1-3	-	1,05	Органогенные и органогенно-детритовые известняки с прослоями плотных, крепких известняков с включениями глинисто-алевритистого материала
13	Каменноугольная система, средний+верхний отделы	C ₂₊₃	2172	2262	90	1-3	-	1,05	Известняки органогенные. Ниже по разрезу известняки серые, массивные, неравномерно трещиноватые, слоистые, крепкие, участками глинистые
14	Каменноугольная система, нижний отдел, протвинский горизонт	C _{1s2}	2262	2302	40	1-3	-	1,02	Известняки светло-коричневые, доломитизированные, участками слабо окремненные, крепкие, массивные
15	Каменноугольная система, нижний отдел, тарусский+стешевский гор-ты	C _{1s1}	2302	2390	88	1-3	-	1,02	Чередование ангидритов серых, разнокристаллических, участками волокнистых, плотных, массивных и доломитов скрытокристаллических, участками глинистых
16	Каменноугольная система, нижний отдел, верхневизейский подъярус	C _{1v2_карб}	2390	2622	232	1-3	-	1,02	Известняки мелкокристаллические, плитчатые, трещиноватые, плотные, массивные, участками пористые с подчиненными прослоями доломитов мелкокристаллических, массивных, плотных с включениями ангидритов.
17	Каменноугольная система, нижний отдел, нижневизейский подъярус	C _{1v1_terr}	2622	2692	70	1-3	-	1,02	Переслаивание песчаников мелкозернистых, известковистых, массивных, участками глинистых и аргиллитов темно-серых, микрослоистых, оскольчатых и плитчатых, с включениями растительных остатков и пирита
18	Каменноугольная система, нижний отдел, турнейский ярус	C _{1t}	2692	2802	110	1-3	-	1,02	Известняки с прослоями аргиллитов и глин.
19	Девонская система, верхний отдел, средне+верхне фаменский подъярус	D _{3fm2+3}	2802	3080	278	1-3	-	1,02	В нижней части переслаивание известняков аргиллитов и мергелей. Аргиллиты темно-серые с зеленоватым оттенком, слоистые, неравномерно известковистые. Мергели слабо слоистые плитчатые. Верхняя часть разреза представлена сероцветными известняками скрытокристаллическими, массивными, участками доломитизированными, стилолитизированными с трещинами заполненными кальцитом.
20	Девонская система, верхний отдел, нижнефаменский подъярус	D _{3fm1_cl+zd}	3080	3330	250	1-3	-	1,05	Известняки серые и буровато-серые скрытокристаллические участками глинистые горизонтальнослоистые доломитизированные, трещиноватые с прослоями аргиллитов известковистых и мергелей
21	Девонская система, верхний отдел, верхнефранский подъярус, свлановский+ливенский гор-ты	D _{3ev+lv}	3330	3605	275	1-3	-	1,02	Переслаивание аргиллитов, алевролитов, мергелей и известняков.
22	Девонская система, верхний отдел, верхнефранский подъярус, сирачойский гор-т	D _{3src+vt}	3605	3652	47	1-3	-	1,05	Известняки светло-серые, биогермные, водорослевые, иногда слабо алевритистые, часто пористо-каверзные, с прослоями пелешиподово-гастроподовых и брахиоподовых ракушечников, полидетритовых органогенно-обломочных разностей с подчиненными прослоями аргиллитов
23	Девонская система, верхний отдел, среднефранский подъярус, доманиковый гор-т	D _{3dm}	3652	3725	73	1-3	-	1,05	Известняки темно-серые, участками глинистые, содержащие включения кальцита. Верхняя часть разреза сложна более светлыми разностями известняков, которые часто содержат органогенный детрит.
24	Девонская система, верхний отдел, нижне+среднефранский подъярус, тиванский+саргавский гор-ты	D _{3lm+sr}	3725	3900	175	1-3	-	1,02	Зеленовато-серые аргиллиты с прослоями алевролитов, известняков и песчаников
25	Девонская система, верхний отдел, нижнефранский подъярус, джэсерский гор-т	D _{3djr}	3900	4040	140	1-3	-	1,02	Ритмичное преслаивание алевролитов, аргиллитов и в меньшей степени песчаников.
26	Девонская система, средний отдел, живетский ярус	D _{2zv}	4040	4250	210	1-3	-	1,02	Песчаники, алевропесчаники, алевролиты. Аргиллиты и глинисто-терригенные породы занимают незначительный объем. Песчаники кварцевые белые, серые, мелкозернистой и разнозернистой структуры.
27	Забой		4250						

1.2 – Физико-механические свойства горных пород по разрезу

№ п/п	Индекс стратиграфического подразделения	Интервал по вертикали, м		Горная порода		Плотность, г/см ³	Пористость, %	Проницаемость, мкм ² *10 ⁻³	Глинистость, %	Карбонатность, %	Твердость, кгс/мм ²	Абразивность	Кoeffициент Пуассона	Модуль Юнга, кгс/мм ²	Категория породы по промышленной классификации						
		(верх)	(низ)	краткое название	% в интервале																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1	Q	0	218	Суглинок	50	2,33	38,6	0.01-2.5			10	2	0,35	205	мягкая						
				Песок	20	2,30	30,0								150	0,3	250	сыпучие			
				Глина	30	2,71	30,1								30	80	2	0,35	190	мягкая	
2	K	218	443	Песок	30	2,30	30,0	0.01-2.5			20	150	2	0,35	190	сыпучие					
				Глина	20	2,71	30,1									80	2	0,35	190	мягкая	
				Песчаник	20	2,73	9,2									210	7,0	0,32	480	средняя	
				Алевролит	30	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
3	J ₃	443	542	Глина	50	2,71	30,1	0.01-2.5			50	80	2	0,35	190	мягкая					
				Алевролит	25	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Песок	10	2,30	30,0									150	0,3	250	сыпучие		
				Песчаник	15	2,73	9,2									210	7,0	0,32	480	средняя	
4	J ₁₊₂	542	748	Глина	5	2,71	30,1	0.01-2.5			5	80	2	0,35	190	мягкая					
				Песчаник	85	2,30	30,0									150	0,3	250	сыпучие		
				Алевролит	10	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
5	T ₃₊₂ nm	748	1200	Песчаник	40	2,73	9,2	0.01-2.5				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Алевролит	30	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Глина	30	2,71	30,1									30	80	2	0,35	190	мягкая
6	T ₂ an	1200	1361	Песчаник	20	2,73	9,2	0.01-2.5				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Алевролит	40	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Глина	40	2,71	30,1									40	80	2	0,35	190	мягкая
7	T ₁ hr	1361	1448	Песчаник	40	2,73	9,2	19.7				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Алевролит	40	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Глина	20	2,71	30,1									20	80	2	0,35	190	мягкая
8	T ₁ cb	1448	1687	Песчаник	15	2,73	9,2	0.01-2.5				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Алевролит	15	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Глина	70	2,71	30,1									70	80	2	0,35	190	мягкая
9	P ₃₋₂	1687	1871	Песчаник	30	2,73	9,2	0.01-0.5				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Аргиллит	30	2,74	9,1									100	3,0	0,33	200	мягкая	
				Алевролит	20	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Глина	20	2,71	30,1									20	80	2	0,35	190	мягкая
10	P ₁ k	1871	1999	Глина	20	2,71	30,1	0.01-0.5				210	7,0	0,32	480	средняя					
				Песчаник	30	2,73	9,2									100	3,0	0,33	200	мягкая	
				Аргиллит	20	2,74	9,1									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Алевролит	30	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
11	P ₁ ar	1999	2130	Глина	10	2,71	30,1	2.1		10,0		80,0	1,5	0,35	190,0	мягкая					
				Алевролит	20	2,65	13,2									100,0	6,5	0,26	260,0	мягкая	
				Известняк	70	2,74	9,6									50,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя
12	P ₁ a+s	2130	2172	Известняк	65	2,74	9,6	0.001-0.01			15,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Глина	15	2,71	30,1									80,0	1,5	0,35	190,0	мягкая	
				Алевролит	20	2,65	13,2									100,0	6,5	0,26	260,0	мягкая	
13	C ₂₊₃	2172	2262	Известняк	100	2,74	9,6	0.001-0.01		80,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя						
14	C ₁ s2	2262	2302	Известняк	100	2,74	9,6	0.001-0.01		80,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя						
15	C ₁ s1	2302	2390	Ангидрит	55	2,89		0.001-0.01			150	3,5	0,33	780	средняя						
16	C ₁ v2	2390	2622	Доломит	45	2,83	7,5	0.001-0.01			20	300	4,5	0,27	550	твердая					
				Ангидрит	5	2,89										150	3,5	0,33	780	средняя	
				Доломит	15	2,83	7,5									5	300	4,5	0,27	550	твердая
17	C ₁ v1	2622	2692	Известняк	80	2,74	9,6	0.001-0.01			65,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Аргиллит	45	2,74	9,1									210	7,0	0,32	480	средняя	
				Известняк	55	2,73	9,2									10	100	3,0	0,33	200	мягкая
18	C ₁ t	2692	2802	Известняк	80	2,74	9,6	0.001-0.01			60,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Аргиллит	10	2,74	9,1									100	3,0	0,33	200	мягкая	
				Глина	10	2,71	30,1									10,0	80,0	1,5	0,35	190,0	мягкая
19	D ₃ fm2+3	2802	3080	Известняк	70	2,74	9,6	0.001-0.01			50,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Аргиллит	20	2,74	9,1									10	100	3,0	0,33	200	мягкая
				Мергель	10	2,61	9,1									5,0	100	3,0	0,3	110	мягкая
20	D ₃ fm1	3080	3330	Известняк	80	2,74	9,6	0.001-0.01			60,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Аргиллит	10	2,74	9,1									5	100	3,0	0,33	200	мягкая
				Мергель	10	2,61	9,1									5,0	100	3,0	0,3	110	мягкая
21	D ₃ ev+lv	3330	3605	Аргиллит	30	2,74	9,1	0.001-0.01				100	3,0	0,33	200	мягкая					
				Алевролит	25	2,65	13,2									100	6,5	0,26	260	мягкая	
				Мергель	20	2,61	9,1									10,0	100	3,0	0,3	110	мягкая
				Известняк	25	2,74	9,6									15,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя
22	D ₃ src	3605	3652	Известняк	90	2,74	9,6	0.001-0.01			70,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя					
				Аргиллит	10	2,74	9,1									5	100	3,0	0,33	200	мягкая
23	D ₃ dm	3652	3725	Известняк	100	2,74	9,6	0.001-0.01		80,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя						
24	D ₃ tm+sr	3725	3900	Аргиллит	60	2,74	9,1	0.001-0.01			50	100	3,0	0,33	200	мягкая					
				Алевролит	15	2,65	13,2									5	100	6,5	0,26	260	мягкая
				Песчаник	10	2,73	9,2									210	7,0	0,32	480	средняя	
				Известняк	15	2,74	9,6									7,0	200,0	3,5	0,31	610,0	средняя
25	D ₃ dzr	3900	4040	Алевролит	35	2,65	13,2	1.8-5.5			10	100	6,5	0,26	260	мягкая					
				Аргиллит	35	2,74	9,1									15	100	3,0	0,33	200	мягкая
				Песчаник	30	2,73	9,2									210	7,0	0,32	480	средняя	
26	D ₂ zv	4040	4250	Аргиллит	20	2,74	9,1	49.2			10	100	3,0	0,33	200	мягкая					
				Алевролит	30	2,65	13,2									15	100	6,5	0,26	260	мягкая
				Песчаник	50	2,73	9,2									210	7,0	0,32	480	средняя	

1.3 – Геокриологические данные разреза

№ п/п	Индекс стратиграфического подразделения	Интервалы залегания ММП по вертикали, м		Тип ММП (островная, реликтовая)	Льдистость пород, %	Наличие: да, нет			
		от (верх)	до (низ)			избыточной льдистости в породе в виде линз, пропластков, прослоев и т.д.	таликов	межмерзлотных напорных (зацементированных) вод	пропластков газогидратов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Q-K	0	350	реликтовая	20	н/д	н/д	н/д	н/д

1.4 – Газоносность

№ п/п	№ проектной скважины	Интервал по вертикали, м		Тип коллектора	Состояние (газ, конденсат)	Содержание сероводорода, % по объему	Содержание углекислого газа, % по объему	Относительная по воздуху плотность газа	Коэффициент сжимаемости газа в пластовых условиях	Свободный дебит, м ³ /сут	Плотность, кг/м ³		Фазовая проницаемость, мД
		от (верх)	до (низ)								в пластовых условиях	после дегазации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Свободная газоносность отсутствует													

1.5 – Нефтеносность

№ п/п	№ проектной скважины	Индекс стратиграфического подразделения	Интервал по вертикали, м		Тип коллектора	Плотность, г/см ³		Подвижность, мкм ² *10 ⁻³ мПа*с	Содержание, %		Свободный дебит, м ³ /сут	газовый фактор, м ³ /т	содержание, %		Параметры растворенного газа			
			от (верх)	до (низ)		в пластовых условиях	после дегазации		серы	парафина			углекислого газа (объём.)	сероводорода	относительная по воздуху плотность газа	коэффициент сжимаемости	давление насыщения в условиях, МПа	
1	2		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1		T _{1-I}	1665	1685	поровый	-	0,840	19,7	0,35	2,73	8,0	78,7	-	-	-	н.д.	н.д.	
2		P _{1-ag}	2040	2052	поровый	-	0,850	2,1	0,59	3,08	4,75*	62,6	-	-	-	н.д.	н.д.	
3	34	D _{3-dzg}	3903	4005	порово-трещинный	0,687	0,811	1,8-5,5 0,78	0,2	27,26	287**	221,4	отс	2,67	1,126	н.д.	23,6	
4		D _{2-zv}	4072	4205	порово-трещинный	0,687	0,814	49,2 0,83	0,17	17,73	112***	203,98	отс	1,997	0,987	н.д.	21,1	

Уровни подсчета (м)

Индекс залежи	Абс. отметка	Глубина относ.
D _{3-dzg}	Ур.подсчета (-3975 м)	4005
D _{2-zv}	Ур.подсчета (-4175 м)	4205

T_{1-I} является транзитной залежью (нецелевой объект)

P_{1-ag} является транзитной залежью (нецелевой объект)

Вместо газового фактора взято газосодержание.

В залежах T_{1-I} и P_{1-ag} отбиралась только устьевые пробы

* дебит при испытании скв. 16 в колонне, инт. 2029-2039 м.

** дебит при испытании скв. 301 им. Россыхина в колонне при работе ч/з шт. 12 мм в инт. 4318.8-4325.8+4353.8-4368.8 (реперфорация в 2010 г.)

*** дебит при испытании скв. 301 им. Россыхина в колонне при работе ч/з шт. 5 мм в инт. 4518-4525, при депрессии 8,16 МПа.

Примечание: Для залежей нефти данные параметры взяты из Протокола ФАН от 23.11.2017 №03-18-822 по мес-ию им. Россыхина (по D₂ Основная залежь)

1.6 – Характеристика вскрываемых продуктивных пластов

Индекс стратиграфическ ого подразделения	Интервал, м		Тип коллектора	Тип флюида	Проницаемос ть пласта, мкм ² *10 ⁻³	Коэффициент газо-, конденсато-, нефтенасыщенности, доли ед.	Коэффициент сжимаемости газа, 1/МПа*10 ⁻⁴	Ожидаемое пластовое давление при вскрытии пласта, МПа	Градиент пластового давления, кгс/см ² на 10 м
	от (верх)	до (низ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
T _{1-I}	1665	1685	терр. поровый	нефть	19,7	0,52	н.д.	15,84	0,97 ¹
P _{1ar}	2040	2052	терр.-карб. поровый	нефть	2,1	0,57	н.д.	22,01	1,1 ²
D _{2dzt}	3903	4005	порово- трещинный	нефть	1,8-5,1	0,47-0,58*	н.д.	47,46	1,24 ³
D _{2zv}	4072	4205	порово- трещинный	нефть	49,2	0,88	н.д.	49,92	1,25 ⁴

1 - Начальное пл. давление согласно таблице ГФХ составило 16 МПа на гл. 1690 м, град=0,97

2 - Начальное пл. давление согласно таблице ГФХ составило 21,7 МПа на гл. 2020 м, град=1,1

3 - Пл. давление при испытании в ЭК скв. 301 (Россихина, залежи II+III совместно) составило 538,27 кгс/см² на гл. 4330 м (при исп. инт. 4317-4324+4352-4367 м), град=1,24

4 - Пл. давление при испытании в ЭК скв. 441Н (Россихина) составило 58,22 Мпа на гл. 4746-4772 м, град=1,25

* нефтенасыщенность пачек II-III составляет 0,47, пачки I 0,58 д. ед. (Из таблиц ГФХ по Хульчугоскому месторождению).

1.7 – Водоненность по разрезу

№ п/п	Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Тип коллектора	Плотность, кг/м ³ (в станд. условиях)	Свободный дебит, м ³ /сут	Фазовая проницаемость, мД	Химический состав воды в мг - экв/л						Общая минерализация, г/л	Тип воды по Сулину: сульфатнонатриевый, ГКН – гидрокарбонатно-натриевый, ХЛК – хлоридно-кальциевый	Относится к источнику питьевого водоснабжения (да, нет)
		от (верх)	до (низ)					Анионы			Катионы					
								Cl-	SO ₄ --	HCO ₃ -	Na+ K+	Mg++	Ca++			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Q-K	0	443	поров.	н.о.	н.д.	н.д.	405,9-603,8	24,2	1,5-14,8	269,9-413,8	64-144,3	60,1-66	23,5-36,5	ХЛК	нет
2	J ₁₊₂	542	748	поров.	н.о.	631,81		207,30	0,09	2,58	175,79	10,04	20,05	12,90	ХЛК	нет
3	T ₂₊₃	748	1361	поров.	1,0111	25,5	н.д.	257,95	0,30	1,30	202,36	9,00	39,92	14,84	ХЛК	нет
4	T _{1nr}	1361	1448	поров.	1,023	н.д.	н.д.	556,48	0,17	0,56	406,29	22,17	120,98	31,90	ХЛК	нет
5	P ₃₋₂	1687	1871	поров.	1,037	н.д.	н.д.	916,10	0,29	2,94	633,38	77,55	203,70	52,57	ХЛК	нет
6	P _{1+ts}	2130	2172	поров.	н.о.	н.д.	н.д.	1511,52	15,24	14,20	1186,50	48,24	307,00	89,23	ХЛК	нет
7	C _{1v+ts}	2262	2692	поров.	1,07	н.д.	н.д.	1437,30	83,20	12,20	1172,00	88,80	244,20	89,90	ХЛК	нет
8	D _{3f}	3245	3852	поров.	1,11	н.д.	н.д.	2700,40	18,34-	0,24-4,6	1816,67-	90,39	691,3-	148,6-156,9	ХЛК	нет
		4005	35,13					1824,4	871,6							
9	D _{2zv}	4205	4250	поров.	н.о.	н.д.	н.д.	2722,65-2749,15	4,6-14,9	3,1-6,4	1861,27-2138,89	131,5-	475,05-	156,24-159,19	ХЛК	нет

1.8 – Градиенты давлений и температур по разрезу

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Градиент давления									Температура в конце интервала	
			пластового			гидроразрыва пород			горного				
	от (верх)	до (низ)	кгс/см ² на 10 м		источник получения	кгс/см ² на 10 м		источник получения	кгс/см ² на 10 м		источник получения	°С	источник получения
			от	до		от	до		от	до			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Q	0	218	0,00	1,00	РСЧ	0,00	1,74	РСЧ	0,00	2,44	РСЧ	-2,0	РСЧ
K	218	443	1,00	1,00	РСЧ	1,74	1,65	РСЧ	2,44	2,51	РСЧ	4,5	РСЧ
J ₃	443	542	1,00	1,00	РСЧ	1,65	1,72	РСЧ	2,51	2,53	РСЧ	11,0	РСЧ
J ₂₊₁	542	748	1,00	1,00	РСЧ	1,72	1,73	РСЧ	2,53	2,59	РСЧ	17,9	РСЧ
T ₃₊₂ nm	748	1200	1,00	1,00	РСЧ	1,73	1,74	РСЧ	2,59	2,63	РСЧ	33,0	РСЧ
T ₂ an	1200	1361	1,00	1,00	РСЧ	1,74	1,73	РСЧ	2,63	2,64	РСЧ	36,0	РСЧ
T ₁ hr	1361	1448	1,00	1,00	РСЧ	1,73	1,71	РСЧ	2,64	2,64	РСЧ	38,0	РСЧ
T ₁ cb	1448	1687	1,00	0,97 ¹	РФЗ	1,71	1,80	РФЗ	2,64	2,65	РФЗ	41,4	РФЗ
P ₃₋₂	1687	1871	0,97	1,00	РСЧ	1,80	1,77	РСЧ	2,65	2,66	РСЧ	45,8	РСЧ
P ₁ k	1871	1999	1,00	1,00	РСЧ	1,77	1,75	РСЧ	2,66	2,66	РСЧ	50,0	РСЧ
P ₁ ar	1999	2130	1,00	1,1 ²	РФЗ	1,75	1,78	РФЗ	2,66	2,66	РФЗ	51,7	РФЗ
P _{1a} +s	2130	2172	1,10	1,00	РСЧ	1,78	1,73	РСЧ	2,66	2,66	РСЧ	57,0	РСЧ
C ₂₊₃	2172	2262	1,00	1,00	РСЧ	1,73	1,75	РСЧ	2,66	2,67	РСЧ	61,2	РСЧ
C ₁ s ₂	2262	2302	1,00	1,00	РСЧ	1,75	1,75	РСЧ	2,67	2,67	РСЧ	61,9	РСЧ
C ₁ s ₁	2302	2390	1,00	1,00	РСЧ	1,75	1,73	РСЧ	2,67	2,67	РСЧ	64,6	РСЧ
C ₁ v ₂	2390	2622	1,00	1,00	РСЧ	1,73	1,74	РСЧ	2,67	2,68	РСЧ	67,6	РСЧ
C ₁ v ₁	2622	2692	1,00	1,00	РСЧ	1,74	1,81	РСЧ	2,68	2,68	РСЧ	70,0	РСЧ
C ₁ t	2692	2802	1,00	1,00	РСЧ	1,81	1,78	РСЧ	2,68	2,69	РСЧ	72,1	РСЧ
D ₃ fm ₂₊₃	2802	3080	1,00	1,00	РСЧ	1,78	1,78	РСЧ	2,69	2,69	РСЧ	75,3	РСЧ
D ₃ fm ₁	3080	3330	1,00	1,00	РСЧ	1,78	1,77	РСЧ	2,69	2,69	РСЧ	81,9	РСЧ
D ₃ ev+lv	3330	3605	1,00	1,00	РСЧ	1,77	1,75	РСЧ	2,69	2,69	РСЧ	87,9	РСЧ
D ₃ src	3605	3652	1,00	1,00	РСЧ	1,75	1,77	РСЧ	2,69	2,69	РСЧ	91,6	РСЧ
D ₃ dm	3652	3725	1,00	1,00	РСЧ	1,77	1,76	РСЧ	2,69	2,69	РСЧ	95,4	РСЧ
D ₃ fm+sr	3725	3900	1,00	1,00	РСЧ	1,76	1,78	РСЧ	2,69	2,70	РСЧ	98,3	РСЧ
D ₃ dzt	3900	4040	1,00	1,24 ³	РФЗ	1,78	1,90	РФЗ	2,70	2,70	РФЗ	104,2	РФЗ
D ₂ zv	4040	4250	1,25	1,25 ⁴	РФЗ	1,90	1,88	РФЗ	2,70	2,70	РФЗ	110,5	РФЗ

В графах 6, 9, 12, 14 проставляются условные обозначения источника получения градиентов: ПСР - прогноз по сейсморазведочным данным, ПГФ - прогноз по геофизическим исследованиям, РФЗ - расчет по фактическим замерам в скважинах, РСЧ – расчетное значение.

1 - Начальное пл. давление согласно таблице ГФХ составило 16 МПа на гл. 1690 м, град=0,97

2 - Начальное пл. давление согласно таблице ГФХ составило 21,7 МПа на гл. 2020 м, град=1,1

3 - Пл. давление при испытании в ЭК скв. 301 (Россихина, залежи II+III совместно) составило 538,27 кгс/см² на гл. 4330 м (при исп. инт. 4317-4324+4352-4367 м), град=1,24

4 - Пл. давление при испытании в ЭК скв. 441Н (Россихина) составило 58,22 Мпа на гл. 4746-4772 м, град=1,25

2. ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

2.1 Отбор керн (боковой и забойный), шлама

№ п/п	Номер проектной скважины	Индекс стратегического подразделения	Отбор керн				Индекс стратегического подразделения	Отбор шлама	
			Интервал, м		Метраж отбора керн, м	Технические средства		Интервал, м	
			от (по вертикали)	до (по вертикали)				от (верх)	до (низ)
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	34	D ₃ dzt	3903	4011	108	Security DBS	441	1997	2-5
2		D ₂ zv	4067	4210	144	Security DBS	1997	4250	1-2
3		D ₂ zv	4241	4250	9	Security DBS			
			Всего		261	6,14%			

- при наличии признаков УВ по керну отбор керн не прекращается (по согласованию с Заказчиком).

- возможно корректирование интервалов отбора керн по данным привязочного комплекса ГИС.

- в интервалах отбора керн отбор шлама производится через 2 м.

- обязательное применение антизаключочной системы

2.2 – Геолого-технологические исследования

Наименование работ	Интервал по вертикали, м	
	от	до
1	2	3
Технологические исследования	30	4250
Геолого-Технологические исследования	кондуктор	4250
Газовый каротаж	кондуктор	4250

Примечание: руководствоваться РД 153-39.0-069-01 "Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин"

2.3 Испытание (опробование) пластов в процессе бурения

Индекс стратигра- фического подразде- ления	Испытание (опробование)			Опробование		
	пластоиспытателем на трубах			пластоиспытателем на кабеле		
	вид операции	глубина нижней границы, м	количество циклов про- мывки после проработки	интервал, м		количество проб, м
				от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7
D ₃ dзr	ИПТ в открытом стволе не проводится			5 проб ОПК, 25 точек ГДК		
D ₂ zv				8 проб ОПК, 40 точек ГДК		

2.4 – Геофизические исследования

Наименование исследований	Масштаб	Интервал записи
1	2	3
Кондуктор		
Открытый ствол		
ПС, КС, БК ¹ , ГК, КВ+ПР, резистивиметрия, термометрия	1:500	в интервале секции под кондуктор.
Инклинометрия	ч/з 10 м	запись через 200 м для контроля траектории скважины
Обсаженный ствол		
АКЦ с ФКД, ЦМ, ОЦК, ГК, ЛМ	1:500	в интервале кондуктора.
Техническая колонна		
Открытый ствол		
ПС, КС, БК ¹ , ГК, НК ^{1,2} , КВ+ПР, ГГКп ¹ , АК ¹ , резистивиметрия, термометрия	1:500	в интервале секции под техническую колонну
Инклинометрия	ч/з 10 м	запись через 200 м для контроля траектории скважины
Обсаженный ствол		
АКЦ с ФКД, ЦМ, ОЦК, ГК, ЛМ	1:500	в интервале технической колонны
Эксплуатационная колонна		
Открытый ствол		
ПС, КС, БК ⁴ , ИК ⁵ , ГК, НК ² , КВ+ПР, ГГКп ¹ , резистивиметрия, термометрия	1:500	в неперспективном разрезе секции под эксплуатационную колонну
БКЗ ⁴ , МК ⁴ , БМК ⁴ , многозондовый БК ⁴ , многозондовый ИК ⁵ , КВ+ПР, СГК, НК ² , ГГКлп ¹ , МВДК ⁶ , резистивиметрия, термометрия	1:200	в интервалах продуктивных горизонтов с обязательным перекрытием с предыдущим интервалом не менее 50м
Кросс-дипольный АКШ	1:200	в интервале секции под эксплуатационную колонну
Электрический микросканер ⁷ , ЯМК	1:200	в интервалах продуктивных горизонтов
Инклинометрия	ч/з 10 м	запись через 200 м для контроля траектории скважины
Обсаженный ствол		
АКЦ с ФКД, ЦМ или ГГДТ ³ , ОЦК, ЛМ, ГК	1:500	в интервале эксплуатационной колонны
ГДК, ОПК		
ГДК, ОПК (по решению Недропользователя)	D ₃ dzt	5 проб ОПК и 25 точек ГДК
	D ₂ zv	8 проб ОПК и 40 точек ГДК

Обсаженный ствол		
АКЦ с ФКД, ЦМ или ГГДТ ³ , ОЦК, ЛМ, ГК	1:500	в интервале хвостовика
Освоение		
Обсаженный ствол		
ГК, ЛМ, барометрия, термометрия (для привязки интервалов перфорации, контроль перфорации до и после)	1:200	+/- 50м от интервала перфорации
ПГИ при освоении (высокочувствительная термометрия, манометрия, влагометрия, резистивиметрия, СТИ, механическая расходометрия, ГК, ЛМ)	1:200	+/- 50м от интервала перфорации

Примечания:

Интервалы и объём исследований корректируются геологической службой заказчика с учётом фактического разреза

¹ - необходимо предусмотреть использование приборов, обеспечивающих качественную регистрацию методов БК, ИК, НК, АКШ, ГГКп, в том числе с учетом технических ограничений по максимально допустимому диаметру открытого ствола для секций под кондуктор и техническую колонну;

² - при регистрации НК необходимо обеспечить применение двухзондовой компенсированной аппаратуры ННК-Т с надлежащей метрологией, отвечающей современным требованиям изучения карбонатных и терригенных коллекторов;

³ - ЦМ в колоннах диаметром более 168 мм; ГГДТ в колоннах 146-168 мм - уточнить у геофизиков технические ограничения приборов по диаметру обсадных колонн;

⁴ - регистрация при бурении скважин на РВО, предусмотреть применение приборов, обеспечивающих качественную регистрацию данных;

⁵ - регистрация при бурении скважин на РУО, предусмотреть применение приборов, обеспечивающих качественную регистрацию данных в скважинах на РУО;

⁶ - по решению Заказчика;

⁷ - предусмотреть применение приборов, обеспечивающих качественную регистрацию данных в скважинах на РУО или

2.5 – Картаж во время бурения (MWD, LWD)

Наименование работ	Параметры контроля	Интервал по вертикали, м
1	2	3
MWD	через 10 м	из-под кондуктора до 4250 м
LWD*	В интервале эксплуатационной колонны	

Примечание: * -предусмотреть запись ГК в процессе бурения в реальном времени

2.6 Вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП)

Наименование работ	Масштаб	Интервал по вертикали, м
1	2	3
Вертикальное сейсмопрофилирование*	-	0-4250

* - на усмотрение Недропользователя

2.7 – Прочие виды исследования

№ п/п	Наименование работы	Масштаб	Интервал по вертикали, м
1	2	3	4
1	Удалённый мониторинг бурения	–	0-4250

2.8. Лабораторные исследования кернового материала

№ п/п	Наименование исследования, анализа	Ед. изм.	Объем работ
1	2	3	4
Литолого-стратиграфические исследования			
1	Профильные замеры СГК и плотности на колонке керна	м	261
	Измерение профильной газопроницаемости колонки керна		
	Фотографирование колонки керна или срезов в дневном и ультрафиолетовом свете		
	Детальное описание керна		
2	Петрографический анализ стандартных шлифов (изготовление и описание)	шлиф	245
	Петрографическое описание больших шлифов с характеристикой пустотного пространства		25
	Фотографирование окрашенных шлифов		25
3	Споро-пыльцевой анализ	образец	90
4	Минералогический анализ	образец	41
	Рентгеноструктурный анализ пород и глинистых минералов по керну		
5	Определение карбонатности (кальцит, доломит) и нерастворимого остатка	образец	-
Петрофизические исследования			
Лабораторные анализы образцов стандартного размера			
1	Определение открытой пористости	образец	760
2	Определение объемной и минералогической плотности (расчетным методом)		
3	Определение газопроницаемости параллельно напластованию		
4	Определение газопроницаемости перпендикулярно напластованию	образец	
5	Водо-, нефтенасыщенность парафинированного керна	образец	50
6	Определение общей пористости с учетом внешних каверн	образец	216
7	Определение смачиваемости по ОСТ до и после капилляриметрии	образец	50
8	Определение остаточной водонасыщенности методом капилляриметрии	образец	216
9	Определение пористости в пластовых условиях	образец	216
10	Определение УЭС полностью водонасыщенных образцов в атмосферных и пластовых условиях		
11	Скорость продольных и поперечных волн в атмосферных и пластовых условиях. Упругие свойства пород.		
12	Определение УЭС при переменной насыщенности образца (не менее 5-ти ступеней) моделируемой капилляриметрическим методом	образец	216
13	Определение эффективной газопроницаемости на образцах с остаточной водонасыщенностью		
Лабораторные анализы образцов полноразмерного керна			
1	Определение объемной и минералогической плотности (расчетным методом)	образец	131
2	Определение открытой пористости		
3	Определение проницаемости (горизонтальной, под углом 90 градусов, вертикальной)		

4	Определение общей пористости с учетом внешних каверн	образец	39
5	Определение пористости в пластовых условиях	образец	50
6	Определение УЭС полностью водонасыщенных образцов в атмосферных и пластовых условиях	образец	39
7	Скорость продольных и поперечных волн в атмосферных и пластовых условиях. Упругие свойства пород.		
Физико-гидродинамические исследования			
1	Определение коэффициентов вытеснения в системе нефть-вода	образец/ модель	Для отложений D ₃ dzg: по 5 полноразмерных и 8 стандартных образцов; 3-4 составные модели.
2	Определение фазовых проницаемостей	образец/ модель	Для отложений D ₂ zv: 5 полноразмерных и 8 стандартных образцов; 2-3 составные модели.

Лабораторные исследования пластовых флюидов

№№ п/п	Наименование исследования, анализа	Единицы измерения	Количество проб на 1 объект испытания
1	Анализ нефти:		
	а) фракционно-компонентный	проба	3
	б) углеводородный	проба	3
	в) разгонка	проба	3
	г) полный	проба	3
2	Анализ глубинных проб нефти (каждая проба - 3 пробоотборника)	проба	3
3	Анализ растворённого газа	проба	1
4	Химический анализ воды	проба	3
6	Анализ проб ОПК (при проведении ХРТ/МДТ) по комплексу Б, согласно ОСТ 153-39.2-048-2003.		13 проб

3 ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ ПРИ БУРЕНИИ

3.1 - Поглощение бурового раствора

Индекс стратиграфического подраздела	Интервал поглощения, м		Вид проявления многофлюида (вода, нефть, газ)	Максим. интенсивность поглощения, м ³ /час	Расстояние от устья скважины до статического уровня при его максимальном снижении по вертикали, м	Имеется ли потеря циркуляции и (да, нет)	Градиент давления поглощения, МПа/м		Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)					при вскрыти и	после изоляции ных работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
T ₁ -I	1665	1685	нефть		н.д.	частичная	н.д.	н.д.	Естественная трещиноватость и кавернозность горных пород.
P ₁ ar	2040	2052	нефть	1-5	н.д.	частичная	н.д.	н.д.	
D ₃ dзг	3903	4005	нефть		н.д.	частичная	н.д.	н.д.	
D ₂ zv	4072	4205	нефть		н.д.	частичная	н.д.	н.д.	

3.2 - Осыпш и обвалы стенок скважины

№ п/п	Индекс ческого сграиграфи подразделен ия	Интервал по вертикали, м		тип раствора	плотнос ть, г/см ³	Применяющиеся буровые растворы дополнителные данные по раствору, влияющие на устойчивость пород	Время до начала осложнени я, сут	Мероприятия по ликвидации последствия
		от	до					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Q-K-J	0	748	н.д.	н.д.		н.д.	
2	T	748	1687	н.д.	н.д.		н.д.	
3	P ₂₊₃	1687	1869	н.д.	н.д.		н.д.	
4	P _{1k}	1871	1999	н.д.	н.д.	Повышенная водоотдача, пониженная вязкость и СНС бурового раствора.	н.д.	Обработка бурового раствора хим-реагентами, промывка, проработка
5	C _{1v}	2390	2692	КСI- полимерный	1,13-1,16	Недолив скважины, падение уровня в скважине в результате недолива	н.д.	
6	D _{3dm}	3652	3725	КСI- полимерный	н.д.		н.д.	
7	D _{3tm+sr}	3725	3900	КСI- полимерный	1,23-1,30		н.д.	
8	D _{2zv}	4040	4250	КСI- полимерный	1,55-1,57		н.д.	Обработка бурового раствора хим-реагентами, промывка, проработка, спуск колонны

3.3 – Нефтегазоводопроявления

№ п/п	Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Вид проявляемого флюида (вода, нефть, конденсат, газ)	Длина столба газа при ликвидации скважины НГВП, м	Плотность смеси при проявлении для расчета избыточных давлений, г/см ³		Условия возникновения	Характер проявления (в виде пленок нефти, пузырьков газа, перелива воды, увеличения водоотдачи и т.п.)	Мероприятия по предупредению и ликвидации НГВП
		от (верх)	до (низ)			внутреннего	наружного			
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	T _{1-I}	1665	1685	нефть, вода	Расчитать институт-проектировщику			Уменьшение плотности промывочной жидкости, недолив скважины при подьеме инструмента. Снижение противодавления на продуктивный горизонт в связи с катастрофическим поглощением промывочной жидкости.	Плénка нефти. Пузырьки газа. Переливы бурового раствора на устье скважины. Увеличение объёма раствора в приёмных ёмкостях	1. Поддерживать плотность и другие параметры бурового раствора в соответствии с требованиями ПБНПП от 15.12.2020 года. 2. Запрещается отступление от проектной конструкции. 3. Оборудовать устье скважины противовыбросовым оборудованием. 4. При вскрытии нефтепроявляющих пластов соблюдать требования ПБНПП от 15.12.2020 года и РД 08-254-98
2	P _{1ar}	2040	2052	нефть, вода						
3	D _{3dзr}	3903	4005	нефть, вода						
4	D _{2zv}	4072	4205	нефть, вода						

3.4 – Прихватопасные зоны

Индекс стратигра- фического о подразде- ления	Интервал по вертикали, м		Вид прихвата (от перепада давления, заклинки, сальникообра- зования и пр.)	Раствор, при применении которого произошел прихват				Наличие ограничений на оставление инструмента без движения или промывки (да, нет)	Условия возникновения	Мероприятия по ликвидации последствий прихвата
	от (верх)	до (низ)		тип	плотнос- ть, кг/м ³	водоот- дача, см ³ /30 мин.	смазыва- ющие добавки			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-P	748	2172	подваливание	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	да		
C ₂₊₃	2172	2262	подваливание	KCl-поли- мерный	1,12-1,14	6-9	н.д.	да	Несоблюдение рег- ламентированных показателей промывки скважины и	Механические методы: расхаживание, меха- нические удары (ЯСС). Химические методы:
C _{1V}	2390	2692	подваливание	KCl-поли- мерный	1,13-1,16	6-8	н.д.	да	параметров бурового раствора.	установка нефтяных или кислотных ванн.
D _{3f₂dm}	3652	3725	подваливание	KCl-поли- мерный	1,17-1,23	6-8	н.д.	да		
D _{2zv}	4040	4250	подваливание	KCl-поли- мерный	1,30-1,57	4-6	н.д.	да		

3.5 – Текучие породы

Индекс стратиграфи ческого подразделен ия	Интервал по вертикали, м		Краткое название пород	Минимальная плотность бурового раствора, предотвращающая течение пород, г/см ³	Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6

Текучие породы в разрезе скважины не установлены.

3.6 - Прочие возможные осложнения

Индекс стратиграфич еского подразделени я	Интервал по вертикали, м		Вид (название) осложнения: желобообразование, перетиб ствола, искривление, грифонообразование	Характеристика (параметры) осложнения и условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5
Q-K	0	350	Растепление многолетнемерзлых пород	Условия возникновения: нарушение температурного равновесия в системе "скважина-ММП", несоответствие параметров и состава бурового раствора регламентируемым значениям. Для предотвращения осложнений в качестве промывочных агентов следует применять высоковязкие полимерглинистые и биополимерные растворы с регулируемым содержанием твердой фазы. При креплении необходимо применять цемент для низких и нормальных температур с добавлением ускорителя схватывания, а так же специальные незамерзающие буферные жидкости.

4.1 - Испытание продуктивных горизонтов (освоение скважины) в эксплуатационной колонне

Индекс страти- графи- ческого подраз- деления	Интервал залегания объекта, м		Интервал установки цементного моста, м		Тип конструкции	Тип установки для испытания (освоения): передвижная, стационарная	Плост Фонта-нирующий (да, нет)	Количество режимов (штупов)	Диаметр штупов, мм	Последовательный перечень операций вызова притока или освоения нагнетательной скважины: смена раствора на воду (раствор-вода), смена раствора на нефть (раствор- нефть), смена воды на нефть (вода-нефть), аэрация (азрация), понижение уровня	Опорожнение колонны при испытании (освоение)	
	от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)							макси- мальное сниже- ние уро- вня, м	плот- ность жид- кости, г/см ³
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
D ₂ zv	4125	4175	4115	4185	цемент. колонна	стационарная	да	4	8, 10, 12, 14		1000	1,313
D ₂ zv	4072	4105	4062	4115	цемент. колонна	стационарная	да	4	8, 10, 12, 14	CaCl ₂ - понижение уровня, свабирование,	1000	1,313
D ₃ dzt	3953	3985	3943	3995	цемент. колонна	стационарная	да	4	8, 10, 12, 14	компрессирование, УЭГИС, СКО, КГРП	1000	1,302
D ₃ dzt	3903	3933	3893	3943	цемент. колонна	стационарная	да	4	8, 10, 12, 14		1000	1,302

- Предусмотреть утилизацию скважинной жидкости путем сжигания на горелках

- Предусмотреть проведение СКО (ГКО) из расчета СКК (ГКК) 1 м³ на 1 м перфорации

- Предусмотреть возможную изоляцию объектов установкой ВПШ

4.2 Работы по перфорации эксплуатационной колонне при испытании (освоении)

№ объекта	Объект	Интервал перфорации (глубины указаны по вертикали), м		Перфорационная среда	Мощность перфорации	Вид перфорации	Типоразмер перфоратора	Кол-во отверстий на 1 п.м.	Количество во зарядов	Предусмотрен ли спуск перфоратора на НКТ
		от (верх)	до (низ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	D ₂ zv	4125	4175	p-p CaCl ₂	50	кумулятивная	В зависимости от конструкции	20	1000	предусмотреть дополнительно
2	D ₂ zv	4072	4105	p-p CaCl ₂	33	кумулятивная	В зависимости от конструкции	20	660	предусмотреть дополнительно
3	D ₂ dзг	3953	3985	p-p CaCl ₂	32	кумулятивная	В зависимости от конструкции	20	640	предусмотреть дополнительно
4	D ₂ dзг	3903	3933	p-p CaCl ₂	30	кумулятивная	В зависимости от конструкции	20	600	предусмотреть дополнительно

Примечание: тип перфоратора уточняется Недропользователем, возможно использование аналогов (Prospektor, PowerJet-41/2 и др.)

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Хыльчюуское нефтегазоконденсатное месторождение
2021г.

Дата «28» июня

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель директора
по научной работе в области геологии
филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми

 И.С. Путилов

U.e.

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель генерального директора
по геологии и разработке
месторождений – Главный геолог
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 А.Д. Саетгараев

Заместитель директора
по геологии и разработке
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 А.А. Абрамов

А К Т

выдачи местоположения устья для строительства поисковой скважины №34 Хыльчюуская на Хыльчюуском месторождении в Ненецком автономном округе

Настоящий Акт составлен о том, что комиссией в составе:
Начальника отдела ГРР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Юнина И.А.,
Главного маркшейдера по Северному региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Лобода А.В.,
Ведущего специалиста производственного отдела УОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Радюкина А.И.
Начальника ПООМ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Матвеева О.В., для
строительства поисковой скважины №34 Хыльчюуская, решено принять точку на проектируемом кусте
эксплуатационного бурения №4 с координатами:

Географические координаты			
Скв. 34 Хыльчюуская	Устье	С.Ш.	68° 19' 02.30"
		В.Д.	55° 16' 15.76"
	Н _{зем.} = 24 м		
	НДС = 120° 19' 39"		
	Пластопересечение	С.Ш.	68° 18' 49.97"
		В.Д.	55° 15' 34.15"
	Отход – 611м		

Координаты устья скважины для установки бурового станка и направления его движения уточняются после проведения комплексных инженерных изысканий исходя из типа буровой установки, схемы размещения ее оборудования и инженерно-геологических, геокриологических условий площадки, а также построенных до начала бурения коммуникаций.

НДС указано в СК-42 (зона 10).
Схема Масштаба 1: 10 000 на обороте листа

Подписи составителей акта

Начальник отдела ГРР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 Юнин И.А.


Главный маркшейдер по Северному региону –
начальника отдела МГР УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 Лобода А.В.

Ведущий специалист ПО УОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

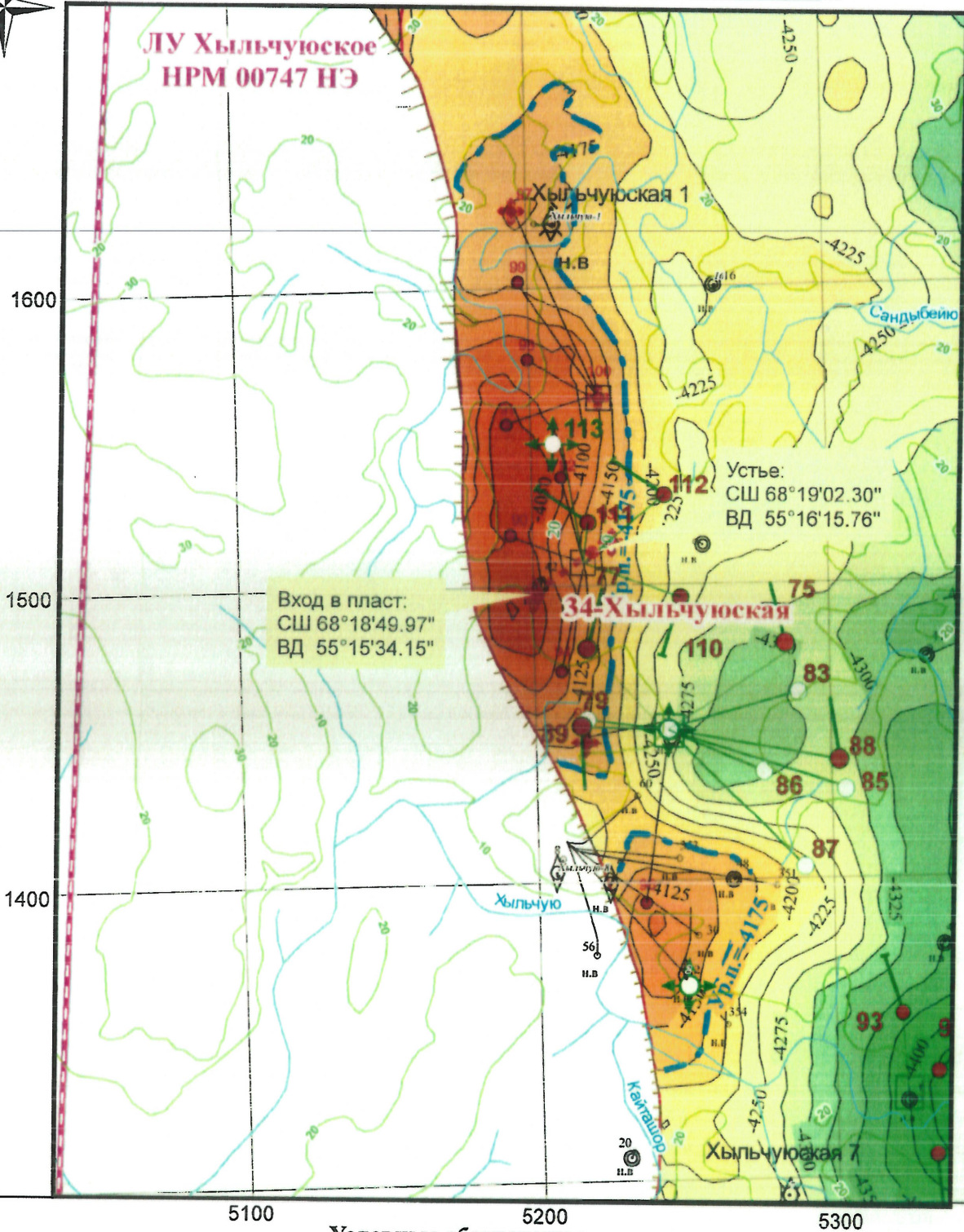
 Радюкин А.И.

Начальник ПООМ
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 Матвеев О.В.

Ситуационный план скважины № 34 Хыльчююская
Структурная карта кровли проницаемых отложений D2zv
(филиал "ПермНИПИнефть", 2021г.;

основа - структурная карта ОГ ПЗef отчета по пересобработке
и переинтерпретации 3D ООО "СЖЖ-Восток", 2019г.)



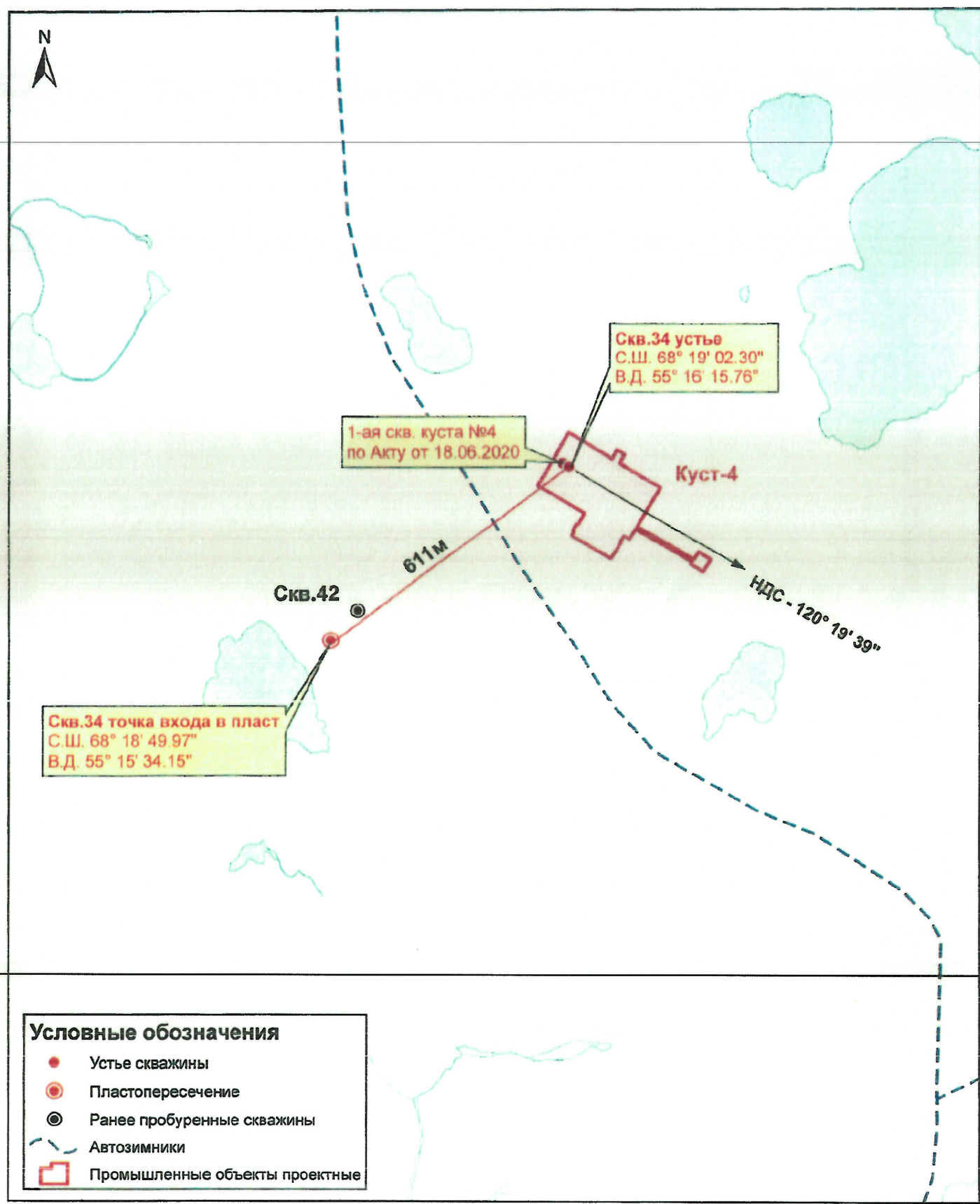
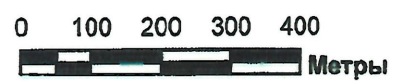
Условные обозначения

Пробуренные скважины:

- | | | | | | |
|--|-----------------------------|--|---|--|---|
| | поисковая | | проектные скважины | | уровень подсчета, м |
| | разведочная | | изолинии рельефа
дневной поверхности | | тектонические нарушения |
| | линии профилей
съемки 3D | | граница ЛУ | | линия выклинивания
перспективных отложений |
| | реки | | | | |

Схема размещения поисковой скважины №34 Хыльчуйской на проектной площадке куста №4 Хыльчуйского месторождения

Масштаб 1 : 10 000





ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Руководителям организаций
Группы «ЛУКОЙЛ»

№ РМ-121/00 Дата 08.09.17

на № _____ от _____

О монтажении ПВО

Уважаемые Руководители!

Для повышения уровня безопасности и минимизации возможных последствий при реализации риска ГНВП при бурении секций промежуточных и эксплуатационных колонн, необходимо обеспечить монтаж ПВО на всех без исключения скважинах после спуска кондуктора.

Смонтированное ПВО как минимум должно обеспечивать возможность герметизации скважины при спущенной колонне и без нее, т.е. включать в себя один плащечный превентор с трубными плашками, один плащечный превентор с глухими плашками и универсальный превентор.

Обращаю внимание, что глубина спуска кондуктора не должна превышать 500м. Увеличение глубины спуска кондуктора возможно только в случае согласования с Департаментом по строительству скважин ПАО «ЛУКОЙЛ».

В случае вскрытия газовых, нефтяных и водяных горизонтов с аномально низким/аномально высоким пластовым давлением и/или наличием сероводорода, требования к монтажу противовыбросового оборудования должны соответствовать разделу XX. ТРЕБОВАНИЯ К МОНТАЖУ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОТИВОВЫБРОСОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ действующих ФЕДЕРАЛЬНЫХ НОРМ И ПРАВИЛ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ «ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ В НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ».

Кроме того при подготовке к строительству приоритетных скважин необходимо обеспечить наличие своевременно подготовленных, согласованных и утвержденных в установленном порядке проектов и программ на строительство приоритетных скважин. При этом проекты на строительство приоритетных скважин должны быть утверждены в сроки, достаточные для разработки на их основе, согласования и утверждения программ на строительство приоритетных скважин в порядке, предусмотренном Регламентом по управлению подпроцессами ПП 18.01 «Управление строительством скважин (поисковые и разведочные)» и ПП 18.02 «Управление строительством скважин (эксплуатационные)».

Факты отсутствия согласованной документации или наличия несогласованных с ПАО «ЛУКОЙЛ» изменений документации будут пресекаться самым решительным образом.

Первый исполнительный
вице-президент

Р.У. Маганов

К.Д. Уилсон

Утверждаю:

Главный инженер

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

В.В. Гайдуков

« » 2019 г.

Типовое техническое условие

на проектирование автомобильной дороги (подъездов к кустовым площадкам)
при проектировании объекта

1. Перед началом работ предоставить заказчику поэтапный план работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
2. Предусмотреть 2 этапа строительства, с вводом объекта после окончания бурения и обустройства куста скважин. 1 этап - стадия бурения скважин, 2 этап - стадия эксплуатации кустов. Во второй этап включить восстановление дороги до проектируемых отметок, после эксплуатации автодороги во время бурения.
3. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми согласно строительным нормам СНиП-02.05.02-85 «Автомобильные дороги».
4. При пересечении с федеральными участками автодорог, обязательно разработать и согласовать с соответствующими организациями Проект организации Дорожного Движения, с учетом соответствия требований действующих нормативных документов РФ.
5. Точки начала и конца автодороги, места пересечений автодороги с существующими коммуникациями согласовать с представителем КЦДНГ по месту. Протяженность автодорог уточнять по материалам изысканий.
6. Материалы изысканий и проекта лесного участка согласовать с КЦДНГ. Схемы расположения утвердить главным инженером заказчика.
7. Пересечения с газопроводами, магистральными нефтепроводами, кабельными линиями связи и линиями электропередач, а также с другими инженерными коммуникациями согласовать с владельцем, получить ТУ на пересечение.
8. При проектировании автомобильных дорог, обязательно предусмотреть строительство водопропускных сооружений. Водопропускные трубы и материалы, используемые при строительстве, должны соответствовать требованиям СНиП 2.05.03-84, СНиП 2.05.02-85, а также ГОСТ 35-270-85, ГОСТ 5781-82 и ГОСТ 13015.2-81.
9. Дорожные знаки и другие средства управления движением устанавливаются в соответствии с ГОСТ 23457-86 и ГОСТ 10807-78 (Изменение N 3). До заказа знаков следует представить на утверждение Заказчику ведомость установки знаков и в случае необходимости ведомость расстановки сигнальных столбиков.

10. В случае пересечения, примыкания к дорогам имеющим статус Муниципального либо федерального назначения, дополнительно запросить техническое условие и получить согласование на проектирование от ГКУ РК «Управление автомобильных дорог Республики Коми»;
11. В случае пересечения водных преград:
 - оформлять заключение по проекту в Федеральном государственном учреждении;
 - оформлять согласование на размещение объекта в Федеральном агентстве по рыболовству;
12. Все проектные решения по расположению дороги согласовать с КЦДНГ и УТО до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать расположение точек начала и конца дороги.
13. При разработке документации на автодороги учесть этапность работ:
 - в первый этап включить дорогу в грунтовом исполнении;
 - во второй этап, обеспечить устройство покрытия автодороги (ПГС, гравий, стабилизация грунтов с применением вяжущих средств).

И.о. начальника
участка транспортного обеспечения
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»


_____ А.А. Курбатов

Согласовано:

Заместитель директора
по общим вопросам
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»


_____ Д.В. Федоренко

И.о. начальника
отдела транспортного обеспечения
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


_____ А.А. Ламбанин

Приложение Б - Лицензия на право пользования недрами

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	16474-21/01-ПЗ.ТЧ		52	



Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

Н Р М

серия

0 0 7 4 7

номер

Н Э

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью "Лукойл-Коми"
(субъект предпринимательской деятельности, получивший

данную лицензию)

в лице

генерального директора

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Оборонкова Петра Васильевича

с целевым назначением и видами работ на добычу углеводородного сырья
и геологическое изучение недр Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения

Участок недр расположен

на территории Ненецкого автономного округа

(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, 3

Участок недр имеет статус горного отвода

(№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 12 апреля 2018 года

(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации

РОСНЕДРА
Департамент по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
29. ноября 2013 г.
№ 15
Подпись уполномоченного Регистратора
(Ф.И.О.)

Получена И.О.

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения —

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Начальник Севзапнедра

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Малютин Евгений Иванович

Подпись

М. п. дата



10 ноября 2013г

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного на территории Ненецкого автономного округа

1. Общие положения

1.1. Департаментом по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (далее – Распорядитель недр) предоставляется Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения для добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр.

1.2. Право пользования недрами Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения предоставляется Владельцу лицензии в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр ООО «НМНГ-МНА», являющимся дочерним обществом, юридическому лицу ООО «Лукойл-Коми», являющемуся его основным обществом на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр ООО «НМНГ-МНА» лицензией НРМ 00696 НЭ, Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами, установленные лицензией НРМ 00696 НЭ, включая невыполненные прежним пользователем недр.

1.3. Лицензия на право пользования недрами Хыльчуйского нефтегазоконденсатного месторождения оформлена на основании приказа Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (приложение 2 к лицензии).

2. Границы Участка недр

2.1. Участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и включает в себя Хыльчуйское месторождение.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	68	28	00	55	10	00
2	68	33	00	55	41	00
3	68	16	00	55	41	00
4	68	16	00	55	10	00

Площадь участка составляет 572,8 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии.

Сведения об участке недр приведены в приложении 6 к настоящей лицензии.

2.2. Участок недр имеет статус горного отвода.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья:

3.2.1. В 2001 году провести переобработку сейсмических материалов 2Д на Северо-Хыльчуйоской площади.

3.2.2. В 2002 году завершить составление и представить на утверждение в ЦКР Минэнерго России технологическую схему разработки Хыльчуйоского месторождения. Приступить к работам по составлению проекта обустройства месторождения.

3.2.3. В 2003 - 2004 годах:

3.2.3.1. Пробурить и испытать поисковую скважину на Северо-Хыльчуйоской площади проектной глубиной 4400 м.

3.2.3.2. Выполнить инженерно-геологические и экологические изыскания под объекты обустройства.

3.2.4. В 2006 - 2007 г.г. разработать и согласовать в государственных органах «Проект обустройства месторождения».

3.2.5. В 2008-2009 г.г. построить напорный нефтепровод и объекты обустройства Хыльчуйоского месторождения.

3.2.6. В 2010 году ввести месторождение в промышленную разработку, согласно показателям проектного документа.

3.3. В случае открытия новой залежи углеводородного сырья в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней от даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородного сырья после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу разработки месторождения.

3.4. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в объеме не ниже 95%.

3.5. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) государственной регистрации работ;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.6. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.7. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.8. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. Принять в установленном порядке на контроль техническое состояние фонда скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.2. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Ненецкого автономного округа обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.3. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.4. Обеспечить полноту разведочных работ на участке недр.

4.1.5. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.6. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.7. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.11. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по разведке месторождения или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Распорядителем недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% кернового материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца от даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) по запросу Распорядителя недр иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнение условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2.1 - 3.2.6 пункта 3.2 и 5.1. настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владельцем лицензии и органами местного самоуправления Ненецкого автономного округа, на территории которого находится участок, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней от даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Начальник Департамента
по недропользованию
по Северо-Западному
федеральному округу



Е. И. Малютин

2013 г.

Handwritten signature



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

25.11.2013

№ 962

О переоформлении лицензии на пользование недрами НМР 00696 НЭ

На основании п.7 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в соответствии с п.6 ч.1 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», на основании заседания Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ненецкого автономного округа, отнесенными к компетенции Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (протокол № 09-13 от 19.11.2013 г.) и письма Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2013 г. № 03-30/12811,

п р и к а з ы в а ю:

1. В связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр, являющимся дочерним обществом, юридическому лицу, являющемуся его основным обществом, отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Ненецкому автономному округу (Тихоновой Э.М.) переоформить лицензию на пользование недрами НМР 00696 НЭ, оформленную на Общество с ограниченной ответственностью «НМНГ-МНА» с целью добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр Хыльчуйоского нефтегазоконденсатного месторождения на Общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Коми».

2. Ответственному регистратору Севзапнедра И.О. Колчиной:
-обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о государственной регистрации в Единый государственный реестр лицензий;
- в пятидневный срок предоставить сведения о выданных лицензиях в налоговый орган по Василеостровскому району Санкт-Петербурга.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника В.М. Лукинова.

Начальник

Е.И. Малютин

Схема расположения Хыльчюуского нефтяного месторождения

Приложение № 3
к лицензии НРМ 00447 НЭ



Координаты участка:

№ точек	С.Ш.	В.Д.
1	68 28 00	55 10 00
2	68 33 00	55 41 00
3	68 16 00	55 41 00
4	68 16 00	55 10 00

S=572,8 км²

Условные обозначения:

- Действующий нефтепровод
- Скажины
- Месторождения:**
 - Нефтяное
 - Газовое
 - Газоконденсатное
- Контуры локальных структур:**
 - Выявленные
 - Подготовленные к глуб. бурению
 - Олоисованные бурением
- Действующие лицензионные участки**
 - НЭ Лицензии
 - НП Лицензии
 - НР Лицензии
 - Заповедник "Ненецкий"

Начальник Департамента

Е. И. Малютин





Форма № Р 5 7 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
(сокращенное наименование юридического лица)

"ЛУКОЙЛ-Коми"
(фирменное наименование)

зарегистрировано Администрацией муниципального образования "Город Усинск"
(наименование регистрирующего органа)

02 ноября 2001 № 1411-И-675
(дата) (месяц прописью) (год)

за основным государственным
регистрационным номером

1	0	2	1	1	0	0	8	9	5	7	6	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи 16 июля 2002
(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г.Усинску
(Наименование регистрирующего органа)

Руководитель Инспекции
МНС России по г.Усинску



О.Г. Угловская
(подпись, ФИО)

МП серия 11 № 000917194

сер

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	0	2	1	1	0	0	8	9	5	7	6	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с положениями
Налогового кодекса Российской Федерации: 20 апреля 2001 г.
-(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекции Федеральной
налоговой службы по г. Усинску Республики Коми

1	1	0	6
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

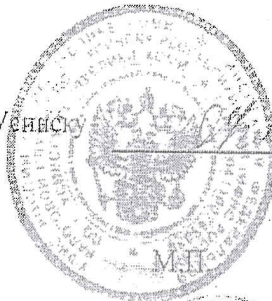
1	1	0	6	0	1	4	1	4	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

1	1	0	6	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

Начальник ИФНС России по г. Усинску
Республики Коми



О.Г. Угловская

серия 11 №001703086

Handwritten mark

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Хыльчуйское месторождение в административном отношении расположено на территории НАО Архангельской области в 130 км к северо-востоку от г. Нарьян-Мар.

В тектоническом отношении Хыльчуйская структура расположена в северной части Колвинского мегавала – крупной сложнопостроенной линейной структуры 1-го порядка, ограничивающей восточный борт Печоро-Колвинского авлакогена и протягивающейся в северо-западном направлении от гряды Чернышева на юго-востоке до побережья Печорского моря на северо-западе.

В разрезе месторождения выявлены продуктивные отложения пермского и триасового возраста.

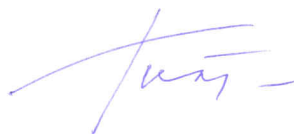
Геологические и извлекаемые запасы нефти на месторождении, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по состоянию на 1.01.2013г. составляют соответственно:

27570 тыс.т / 6326 тыс.т нефти по категории А+В+С1;

38522 тыс.т / 6980 тыс.т нефти по категории С2;

Особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Начальник Отдела



Э.М.Тихонова

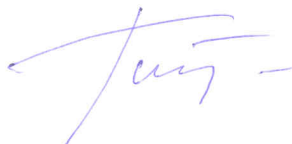
Обзор предыдущих пользователей недр

Первоначальное право пользования недрами Хыльчюуского месторождения было предоставлено ГП «Архангельскгеология» (лицензия НРМ 10062 НЭ, зарегистрирована 20.04.1993), правопреемником которого стало ОАО «Архангельскгеолдобыча» (лицензия НРМ 10399 НЭ, зарегистрирована 16.05.1996).

В связи с учреждением юридическим лицом-пользователем недр нового юридического лица, созданного для продолжения деятельности, лицензия была переоформлена на ООО «Нарьянмарнефтегаз» (лицензия НРМ 12687 НЭ, зарегистрирована 23.09.2004г.).

В связи с реорганизацией юридического лица-пользователя недр ООО «Нарьянмарнефтегаз» путем выделения из него другого юридического лица, лицензия была переоформлена на ООО «НМНГ-МНА» (лицензия НРМ 00696 НЭ, зарегистрирована 01.10.2008г.).

Начальник Отдела



Э.М.Тихонова

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес пользователя недр:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140, КПП 110601001, ОГРН 1021100895760
169710 Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников д. 31
Тел. (82144) 55-3-60/ факс (82144) 41-3-38

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», доля участия – 100%

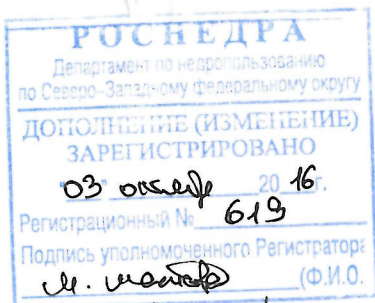
3. Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица:

- а) должность – генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
- б) фамилия, имя, отчество – Оборонков Петр Васильевич

Начальник Отдела



Э.М.Тихонова



Приложение
к лицензии НРМ 00747 НЭ

/Мещеряков И.В./

ИЗМЕНЕНИЯ

к лицензии на пользование недрами НРМ 00747 НЭ

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу в лице начальника Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу Е.И. Малютина, действующего на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию от 10.06.2016 № 215-к, в соответствии с рекомендациями Комиссии Федерального агентства по недропользованию, Протокол от 02.06.2016 № 490, Приказом об актуализации от 03.06.2016 № 388 принял решение актуализировать лицензию на пользование недрами НРМ 00747 НЭ и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на пользование недрами НРМ 00747 НЭ и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 15 листах:

«Выдана ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

В лице генерального директора Оборонкова Петра Васильевича

(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых

Участок недр расположен Муниципальный район Заполярный район, **Ненецкий автономный округ**

(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №3

(номер приложения)

Участок недр имеет статус горного отвода

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии **31.12.2087**

(число, месяц, год)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документы на 1 л., содержащие сведения об участке недр, отражающие: местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с

указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;

геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии) на 1 л.;

8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;

9. Иные приложения -----

(название документов, количество страниц)».

II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии НРМ00747НЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии НРМ 00747 НЭ.

III. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии НРМ00747НЭ и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Начальник Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу **Е.И. Мапотин**

«15» сентября 2016 г. МП

С изменениями и дополнениями в лицензию НРМ 00747 НЭ согласен

Генеральный директор

Должность, ФИО и подпись лица, представляющего ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

«28» сентября 2016 г.

МП



Приложение В - Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №						16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист	
										70
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата	



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
«Объединение проектировщиков объектов топливно-энергетического комплекса
«Нефтегазпроект-Альянс»

107045, г.Москва, Ананьевский переулок, дом 5, строение 3, www.np-ngpa.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-113-12012010

г. Москва

16 апреля 2012г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-113-147-7707717910-2012.3

Выдано члену саморегулируемой организации:

Общество с ограниченной ответственностью

«ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»

ОГРН 1097746859561, ИНН 7707717910

127055, Российская Федерация, г.Москва, ул.Сушецкий Вал, дом 2

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Совета НП СРО «Нефтегазпроект-Альянс»,
протокол № 24 от 14 сентября 2011г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с 16 апреля 2012г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № П-113-147-7707717910-2011.2

Генеральный директор

И.И.Горьков



Приложение
к Свидетельству о допуске к
определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального
строительства
от 16 апреля 2012г.
№ П-113-147-7707717910-2012.3

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные
объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной
энергии), и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства
саморегулируемой организации «Объединение проектировщиков объектов топливно-
энергетического комплекса «Нефтегазпроект-Альянс»
Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» имеет Свидетельство

№ п/п	Наименование видов работ
1	2
1	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2	2. Работы по подготовке архитектурных решений
3	3. Работы по подготовке конструктивных решений
4	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3. Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения 4.4. Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем 4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений 5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений 5.5. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений 5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений

1	2
	6. Работы по подготовке технологических решений
	6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
	6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
	6.4. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
	6.5. Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
6	6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
	6.7. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
	6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
	6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
	6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
	7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации
	7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
	7.3. Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
	7.4. Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8	8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации
9	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
11	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения
12	12. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений
13	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.

Генеральный директор



И.И.Горьков

Пронумеровано, прошнуровано и
скреплено печатью 3(три) листов.
Генеральный директор НП СРО "НГПА"
И.И.Горьков



Приложение Г – Договор аренды

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
						75		
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

ДОГОВОР АРЕНДЫ № 04-04/41//22У0581
земельного участка

Ненецкий автономный округ,
г. Нарьян-Мар

«24 марта 2022 года»

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от **24.03.2022 № 413 «О предоставлении в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельного участка площадью 111 623 кв. м.»** Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговской Анастасии Владимировны**, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 12.02.2021 № 44-рг/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 № 000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице **Новожилова Николая Александровича**, действующего на основании доверенности от **02.09.2021г. № ЛК-976**, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельный участок (далее – Участок или Участки) из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» с кадастровым номером 83:00:070001:3435, местоположение: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: Недропользование». Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи полезных ископаемых. Строительство эксплуатационных скважин куста № 4, 8, 18 Хыльчунского месторождения (НРМ 00747 НЭ). Площадка эксплуатационных скважин куста № 4, площадью 111 623 кв. м.

2. Срок действия Договора.

2.1. Срок аренды участков устанавливается с 24.03.2022 по 31.12.2087.

2.2. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним и распространяется на правоотношения, возникшие с 24.03.2022г.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п. 2.1 Договора.

3.2. Арендная плата за Участок, указанный в настоящем договоре, составляет:

- сумму в размере 1 071 (Одна тысяча семьдесят один) рубль 58 копеек в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельных

участков (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС = 53 579,04 руб.).

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными – при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получателя: **Управления федерального казначейства по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа), ИНН 2983010800, КПП 298301001, банк получателя: Отделение Архангельск Банка России//УФК по Архангельской области и Ненецкому автономному округу, г. Архангельск, расчетный счет № 03100643000000012400, корр. счет 40102810045370000016, БИК 011117401, КБК 005 1 11 05013 05 0000 120, ОКТМО 11811701.**

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора.

3.5. Арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после получения настоящего договора аренды, изменяется в одностороннем порядке Арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором получен настоящий договор.

3.6. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определённой данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.7. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.8. В случае изменения арендной платы Стороны принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

3.9. Обязательства Арендатора по внесению платежей, предусмотренных настоящим Договором, считаются исполненными в момент зачисления денежных средств на расчётный счет Арендодателя.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого Участка с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участок на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельных участков сдавать Участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права Участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя Участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями, и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном Участке и прилегающих к ним территориях, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.7. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участка, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.8. При наличии на участках зеленых насаждений и необходимости их сноса получить в Департаменте природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа разрешение о сносе зеленых насаждений в соответствии с Порядком сноса зеленых насаждений, расположенных на межселенной территории муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район», утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 30.05.2018 № 119-п.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором Участка не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению Участка, рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата Участка при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.5. 3.6. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленными гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть Участок Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды Участка продлен на основании решения Арендодателя;

- с Арендатором заключен договор купли-продажи Участка, указанного в пункте 1.1 настоящего договора;

- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате Участка не позднее, чем за три месяца.

6.4. До возврата Участка Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами Ненецкого автономного округа. Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированного Участка.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемый Арендодателю Участок прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на Участок.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.5. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1 Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель: **Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО)** (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20).

Арендатор: **ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

ИНН 1106014140 КПП 997250001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810501700009048 в ПАО Банк «ФК Открытие»

корр. счет № 30101810300000000985 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525985

Приложение к Договору: Акт приема-передачи земельных участков.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«24» марта 2022 г.



Арендатор:

/Новожилов Н.А./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

2022 г.



АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 24.03.2022 № 413 «О предоставлении в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельного участка площадью 111 623 кв. м.» Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 12.02.2021 № 44-рг/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице Новожилова Николая Александровича, действующего на основании доверенности от 02.09.2021г. № ЛК-976, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий Акт приема-передачи земельных участков.

1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает с 23.03.2022г. и использует на условиях аренды земельный участок (далее – Участок или Участки) из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» с кадастровым номером 83:00:070001:3435, местоположение: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: Недропользование». Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи полезных ископаемых. Строительство эксплуатационных скважин куста № 4, 8, 18 Хыльчюуского месторождения (НРМ 00747 НЭ). Площадка эксплуатационных скважин куста № 4, площадью 111 623 кв. м.

В момент передачи Участки находятся в состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями и условиями их предоставления.

2. Стороны взаимных претензий не имеют.

3. Подписи сторон:

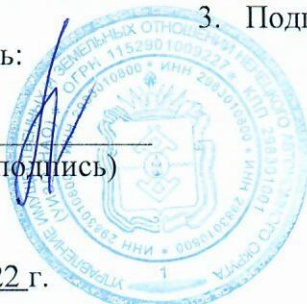
Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«24» марта 2022 г.



Арендатор:

/Новожилов Н.А./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«24» марта 2022 г.



Приложение Д – Градостроительный план земельного участка

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					16474-21/01-ПЗ.ТЧ	Лист
						82		
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Градостроительный план земельного участка

Р Ф — 8 3 — 4 — 0 1 — 0 — 0 0 — 2 0 2 2 — 0 2 4 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании заявления ООО «Лукойл-Коми» от 19.04.2022 г. № 180

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Муниципальный район «Заполярный район»

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1070711.81	5368519.57
2	1070655.02	5368621.86
3	1070676.87	5368634.02
4	1070616.09	5368743.21
5	1070594.39	5368731.12
6	1070551.17	5368808.96
7	1070416.18	5368734.04
8	1070392.65	5368776.44
9	1070447.74	5368807.02
10	1070373.00	5368941.66
11	1070238.35	5368866.93
12	1070313.08	5368732.29
13	1070368.17	5368762.86
14	1070391.70	5368720.45
15	1070315.56	5368678.19
16	1070406.30	5368514.69
17	1070441.27	5368534.10
18	1070511.15	5368408.20
1	1070711.81	5368519.57

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории
83:00:070001:3435

Площадь земельного участка

111623 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Информация отсутствует

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Н.А. Соколов — исполняющий обязанности руководителя Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.
(при наличии)

(подпись)

/ Н.А. Соколов /
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 13.05.2022 г.

(ДД.ММ.ГГГГ)

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок, предоставленный для добычи полезных ископаемых	<ul style="list-style-type: none"> – Лицензия на пользование недрами НРМ 00747 НЭ; – Договор аренды № 04-04/41 земельного участка от 24.03.2022 ; – Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»; – Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ; – Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 N 190-ФЗ. 	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи полезных ископаемых. Строительство эксплуатационных скважин кустов №4, 8, 18, Хыльчююского месторождения (НРМ 00747НЭ). Площадка эксплуатационных скважин куста №4.	—	—	—	Без ограничений	—

Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует

(наименование ограничения земельного участка и реквизиты акта установившего соответствующее ограничение)

Информация отсутствует

(площадь территории земельного участка, ограниченной в использовании, в т.ч. в границах зон с особыми условиями использования территории)

Информация отсутствует

(содержание ограничений использования земельного участка)

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
—	—	—	—

7. Информация о границах зон действия публичных сервитутов Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок —

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа к собственным сетям недропользователя

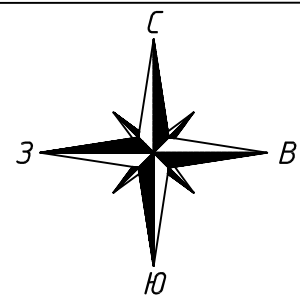
10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

—

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

Приложение (в случае, указанном в части 3.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

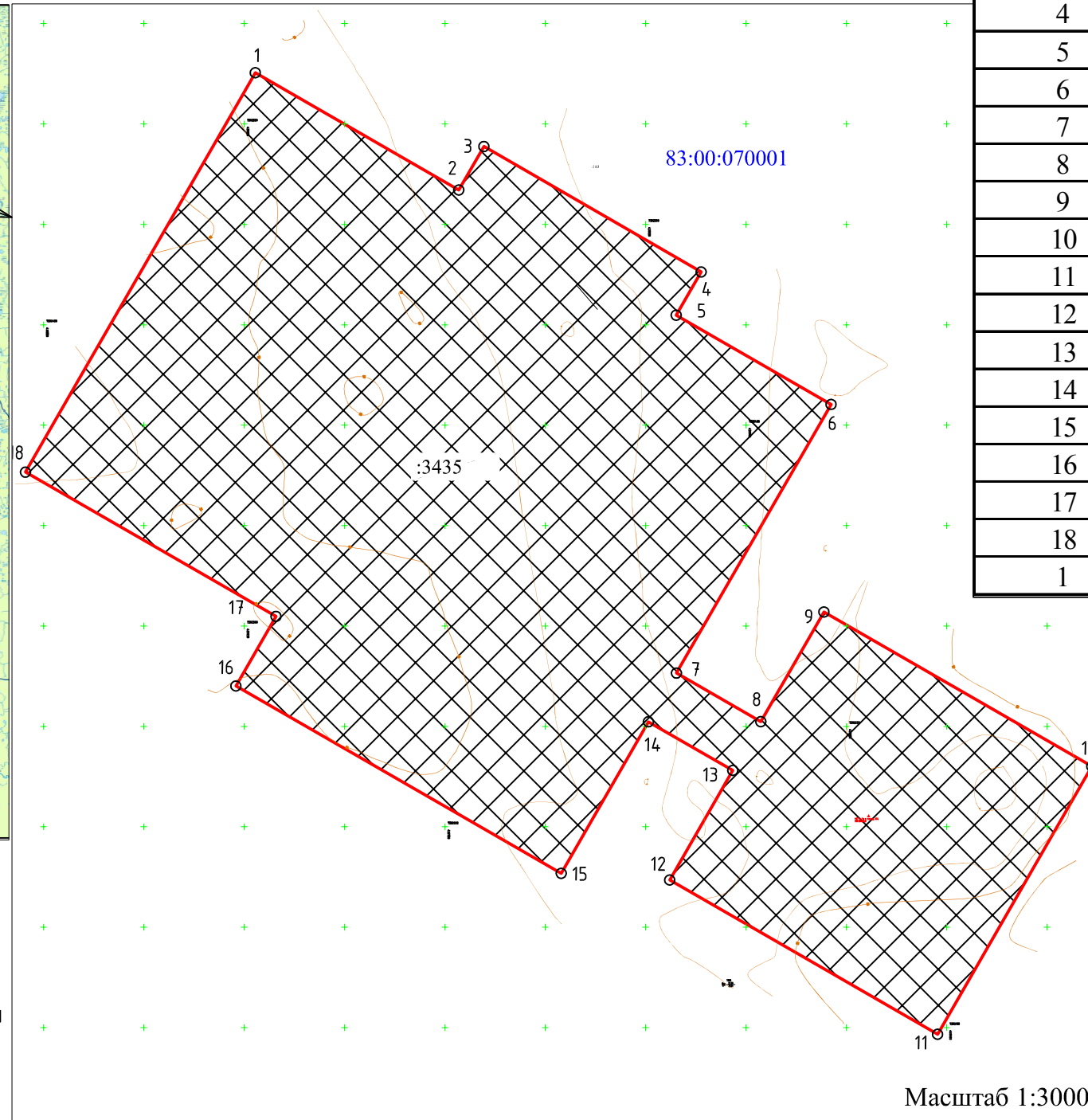


1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования

Схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)



Масштаб 1:1 000 000



Масштаб 1:3000

Обозначение характерных точек	Координаты, м	
	X (север)	Y (восток)
1	1070711.81	5368519.57
2	1070655.02	5368621.86
3	1070676.87	5368634.02
4	1070616.09	5368743.21
5	1070594.39	5368731.12
6	1070551.17	5368808.96
7	1070416.18	5368734.04
8	1070392.65	5368776.44
9	1070447.74	5368807.02
10	1070373.00	5368941.66
11	1070238.35	5368866.93
12	1070313.08	5368732.29
13	1070368.17	5368762.86
14	1070391.70	5368720.45
15	1070315.56	5368678.19
16	1070406.30	5368514.69
17	1070441.27	5368534.10
18	1070511.15	5368408.20
1	1070711.81	5368519.57

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

- место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- поворотная точка границы земельного участка, её номер
- граница земельного участка, имеющиеся в ГКН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения

83:00:070001- номер кадастрового квартала
:3435 - кадастровый номер земельного участка

Площадь застраиваемой территории 11,1623 га

- Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:500, выполненной АО "НИПИИ "Коммелиоводхозпроект" в марте 2021 г.
- Система координат МСК-83 (зона 5)
- Система высот Балтийская 1977 г.

16474 - 2021 - ГП

Градостроительный план земельного участка по объекту: Строительство эксплуатационных скважин куста №4 Хыльчюуского месторождения. Адрес расположения объекта: Российская федерация, Ненецкий автономный округ

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Нач. отд.	Михайлова	<i>elof</i>			13.04.22
Разраб.	Пантелеева	<i>Stanf</i>			13.04.22
Нормоконтр.	Михайлова	<i>elof</i>			13.04.22

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Стадия	Лист	Листов
ГПЗУ	1	1

Чертеж градостроительного плана земельного участка
М 1:3000

АО "НИПИИ
"Коммелиоводхозпроект"