



Общество с ограниченной ответственностью  
**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ  
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта ПАО АНК «Башнефть»:

**«Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского  
нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста  
скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения»**

в границах Куяновского сельсовета Краснокамского района Республики  
Башкортостан

**Книга 2.**

**Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть.**

**Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка.**

**190806.3-ППТ.МО**

Генеральный директор  
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрин

Руководитель проекта

И.М. Кабанов



Самара 2021г.

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

**Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**  
**Материалы по обоснованию**

№ п/п	Наименование	Лист
1.	<b>Исходно-разрешительная документация</b>	3
<b>Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"</b>		
	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	-
<b>Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"</b>		
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	7
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	17
4.3	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства	18
4.4	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	18
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	18
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	20
4.7	Ведомость пересечения с водными объектами	20

**Приложения**

1.	Постановление Администрации сельского поселения Куяновский сельсовета Республики Башкортостан № 06 от 21.01.2022 г. о принятии решения о подготовке документации по планировке территории
2.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения, об отсутствии красных линий/сервитутов
3.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения
4.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда
5.	Техническое задание на разработку материалов отвода земельных участков (МОЗ), документации по планировке территории и межеванию территории по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения» на территории муниципального района Краснокамский Республики Башкортостан.
6.	Техническое задание на выполнение инженерно-геодезических изысканий для строительства; Техническое задание на выполнение инженерно-гидрометеорологических изысканий для

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист  
2

	строительства; Техническое задание на выполнение инженерно-экологических изысканий для строительства; Техническое задание на выполнение инженерно-геологических изысканий для строительства.
--	--

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

### 1. Исходно-разрешительная документация

При подготовке проекта планировки, проекта межевания территории для строительства объекта ПАО АНК «Башнефть»: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения» на территории муниципального района Краснокамский Республики Башкортостан использована следующая документация:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
- Федеральный закон Российской Федерации от 6 октября 2003 г. N131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Постановление администрации сельского поселения Куяновский сельсовет от 21.01.2022 № 06 «О разработке проекта планировки и проекта межевания территории»;
- Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации (РДС 30-201-98);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74;
- Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1;

Инженерно-топографические планы составлены в системе координат МСК-02, Балтийской системе высот и в соответствии с требованиями методических указаний по созданию цифровой топографической информации (ЦТИ), классификатора ЦТИ масштабов 1:500 - 1:5000.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
										4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

**Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

**Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.



-43	-40	-38	-34
-----	-----	-----	-----

**Таблица 4.3 - Температурные параметры теплого периода года, МС Янаул (СП 131.13330.2020)**

Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С
24	28	25,8	39	13,3

Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 00С составляет 163 дня, выше 00С - 202 дней.

**Влажность воздуха.** Сведения о влажности воздуха приведены в таблице 4.4.

**Таблица 4.4 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, МС Янаул, %**

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
82	80	80	75	63	64	70	72	76	82	84	83	76

Данные о среднемесячной относительной влажности воздуха за холодный и теплый периоды года приведены по данным МС в г. Янаул по СП 131.13330.2020 и приведены в таблице 4.5.

**Таблица 4.5 - Средняя месячная относительная влажность воздуха, МС Янаул (СП 131.13330.2020)**

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее теплого месяца, %
81	78	71	53

Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

**Атмосферные осадки.** Атмосферные осадки по данным МС Янаул на исследуемой территории составляют в среднем за год 455 мм (таблица 4.6). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 329 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 126 мм. Наибольшее количество осадков (65 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (17 мм). Максимальное суточное количество осадков на МС Янаул равен 65 мм. Данные о среднем максимальном суточном количестве осадков приведены в таблице 4.7. В таблице 4.8 приведены данные о количестве дней с осадками  $\geq 1,0$  мм. Максимальное за год суточное количество осадков 1% вероятности превышения принят по данным МС Янаул и составляет 64 мм (таблица 4.9).

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



**Таблица 4.6 - Среднее месячное и годовое количество осадков, МС Янаул, мм**

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	17	20	27	40	50	65	52	46	49	36	29	455

**Таблица 4.7 – Среднее максимальное суточное количество осадков, МС Янаул, мм**

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4	4	5	7	12	17	20	17	13	10	7	5	29

В таблице 4.8 представлены данные о числе дней с осадками  $\geq 1,0$  мм.

**Таблица 4.8 - Число дней с осадками  $\geq 1,0$  мм, МС Янаул**

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
10,7	6,7	5,5	6,5	6,3	8,0	10,5	7,9	8,9	11,8	10,1	9,9	103

**Таблица 4.9 – Максимальное за год суточное количество осадков различной обеспеченности за год, мм**

Станция	Обеспеченность, %							Наблюденный максимум	
	63	20	10	5	2	1	мм	дата	
Янаул	23	37	51	56	61	64	63	19.VI.1939	

**Атмосферные явления.** Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 28,4 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период (таблица 4.10). Метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 35 дней), с наибольшей повторяемостью (до 11 дней) в январе (таблица 4.11). Грозы регистрируются обычно с апреля по сентябрь с наибольшей частотой в июне-июле (таблица 4.12). Данные о числе дней с градом представлены в таблице 4.13.

**Таблица 0.10 – Число дней с туманом МС Янаул**

Характеристика	Месяц												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
среднее	0,7	0,8	1,2	1,2	1,9	3,1	4,2	6,0	4,1	2,4	1,5	1,3	28,4
наибольшее	3	5	5	5	7	7	10	11	9	8	11	7	38

**Таблица 4.11 – Число дней с метелью МС Янаул**

Характеристика	Месяц												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
среднее	11	7	5	1	0	-	-	-	0	0,2	3	8	35
наибольшее	23	18	13	5	0	-	-	-	0	2	15	21	66

**Таблица 4.12 – Число дней с грозой МС Янаул**

Характеристика	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
среднее	-	-	0	0,4	3	7	7	4	1	0	-	-	22,4
наибольшее	-	-	0	2	9	14	15	10	3	0	-	-	31

Средняя годовая продолжительность гроз составила 36,6 часа.

**Таблица 4.13 – Число дней с градом МС Янаул**

Характеристика	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
среднее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
наибольшее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

среднее	-	-	-	0,02	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1	0,02	-	-	1,1
наибольшее	-	-	-	1	2	2	2	2	1	1	-	-	4

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

**Гололедно-изморозевые образования.** Гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с октября по июнь (таблица 4.14). По Карте 3 Районирование территории Российской Федерации по толщине стенки гололеда (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район работ относится ко II району с толщиной стенки гололеда  $b$  равной 5 мм. Для данного района толщина стенки гололеда ( $b$ ), превышаемая один раз в 5 лет, на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли, равна 5 мм.

Рассматриваемая территория работ находится в IV гололедном районе с нормативной толщиной равной 25 мм (ПУЭ-7).

**Таблица 4.14 - Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (по визуальным наблюдениям) МС Янаул**

Явление	Месяц							Год
	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Среднее число дней								
Гололед	1	3	4	3	2	1	0,3	14
Кристаллическая изморозь	0,1	2	3	3	3	2	0,1	13
Зернистая изморозь	0,2	0,3	-	0,04	-	0,1	-	0,6
Обледенение всех видов	1	5	6	6	5	3	0,4	26
Наибольшее число дней								
Гололед	5	13	15	11	5	3	2	33
Кристаллическая изморозь	1	4	8	10	10	6	1	31
Зернистая изморозь	2	5	-	-	-	1	-	5
Обледенение всех видов	6	16	20	15	15	8	2	55

Скорость и направление ветра. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,2 м/с (таблица 4.15). Скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%, равна 9 м/с. Данные о повторяемости направлений ветра, штилей и скорости ветра представлены в таблицах 4.16. Максимально наблюдаемая скорость равна 35 м/с, порывы – 35 м/с (таблица 4.17). Данные о числе дней со скоростью равно или превышающей 15 м/с и 20 м/с приведены в таблице 4.18. Данные о скорости и направлении ветра за холодный и теплый периоды года приведены в таблице 4.19.

**Таблица 4.15 - Средняя месячная и годовая скорость ветра м/с**

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,8	3,6	3,6	3,4	3,2	2,7	2,3	2,3	2,7	3,6	3,7	3,8	3,2

**Таблица 4.16 - Повторяемость ветра и штилей (%)**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Сезон	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Зима (12, 1, 2)	5	10	6	9	30	26	11	3	17
Весна (3, 4, 5)	11	13	7	7	19	24	13	6	16
Лето (6, 7, 8)	18	14	9	5	11	15	18	10	24
Осень (9, 10, 11)	9	9	5	6	20	25	19	7	14
Год	11	12	7	7	20	22	15	6	18

На рисунке 4.1 представлена годовая роза ветров по данным метеостанции Янаул.

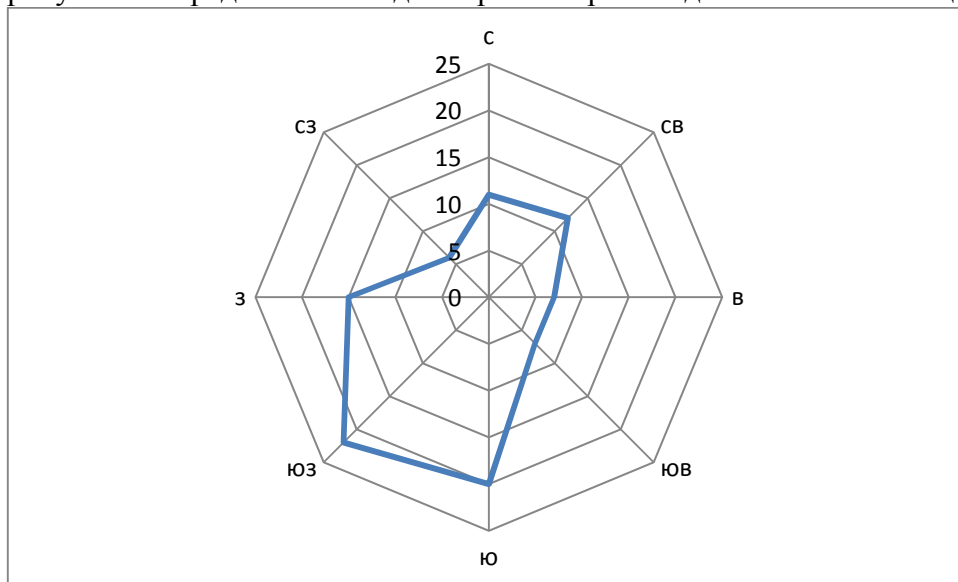


Рисунок 0.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

**Таблица 4.17 - Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а), МС Янаул]**

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	28ф	22ф	34ф	22ф	18ф	24ф	23ф	35ф	18ф	35ф	20ф	30ф	35ф
Порыв	-	28ф	33ф	28ф	26ф	-	-	-	26ф	-	28ф	35ф	-

**Таблица 4.18 – Среднее и наибольшее число дней со скоростью ветра равной или превышающей 15 м/с и 20 м/с, МС Янаул**

Скорость	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
≥15м/с	2,7	1,8	2,3	1,4	1,8	1,1	0,9	0,3	1,1	1,9	0,9	2,3	18,5
≥20м/с	0,4	0,5	0,5	0,3	0,6	0,2	0,1	0,02	0,1	0,5	0,2	0,8	4,3

**Таблица 4.19 - Скорости и направление ветра за холодный и теплый периоды года, МС Янаул (СП 131.13330.2020)**

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤8°C	Преобладающее направление ветра за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
Ю	6,0	3,9	З	0,0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

По Карте 2 (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») Районирование территории Российской Федерации по давлению ветра район работ относится ко II району, которому соответствует нормативное значение ветрового давления ( $W_0$ ), равное 0,3 кПа.

По нормативному ветровому давлению  $W_0$ , соответствующему 10-минутному интервалу осреднения скорости ветра ( $v_0$ ) на высоте 10 м над поверхностью земли, (п. 2.5.41 ПУЭ-7) территория изысканий находится в II ветровом районе, в котором  $W_0 = 500$  Па,  $v_0 = 29$  м/с.

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по частоте повторяемости и интенсивности пляске проводов и тросов (ПУЭ 7) территория изысканий относится к району с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

**Снежный покров.** Снег появляется чаще всего в начале ноября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 11 ноября (таблица 4.23). Максимальной мощности снег достигает к концу февраля началу марта. В конце марта происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты (таблицы 4.20, 4.22). Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 10 апреля) (таблица 4.24).

**Таблица 4.20 – Средняя и наибольшая высота снежного покрова на полевом маршруте по данным снегосъемок на последний день декады см**

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV	
Декада	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2		
средняя	*	5	8	13	18	24	28	33	37	42	47	50	51	53	52	45	23	*		
наибольшая	*	23	25	33	37	44	53	50	54	62	70	75	76	77	75	73	64	*		

\* снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим

**Таблица 4.21 – Наибольшая высота снежного покрова 5% обеспеченности см**

Метеостанция	Период наблюдения	Наибольшая высота снежного покрова 5% обеспеченности	Характеристики		
			Среднее	CV	CS
Янаул	1977-2016 гг.	74,8	52,5	0,25	0,21

**Таблица 4.22 - Плотность снежного покрова по снегосъемкам в поле на последний день декады, МС Янаул, кг/м3**

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV	
Декада	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2		
Средняя	*	*	22	23	23	24	24	26	27	27	28	29	30	30	32	34	38	*		
я			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

**Таблица 4.23 - Число дней со снежным покровом, даты появления и образования снежного покрова, МС Янаул**

Число дней со снежным покровом	Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
	средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
162	23.10	24.09	18.11	11.11	12.10	6.12

**Таблица 4.24 - Даты разрушения и схода снежного покрова, МС Янаул**

Дата разрушения устойчивого снежного покрова	Дата схода снежного покрова

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
14.04	30.03	30.04	18.04	1.04	23.05

Расчетная высота снежного покрова 5 % вероятности превышения составляет 74,8 см. По карте районирования территория изысканий по нормативному значению веса снегового покрова земли относится к V району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2,5 кПа.

**Температура почвы.** Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы (тип почвы – чернозем, суглинистый) представлены в таблице 4.25.

**Таблица 4.25 - Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы (МС Янаул, °С**

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-14,4	-13,8	-7,1	1,6	14,4	21,8	23,5	19,1	11,4	3,3	-5,3	-11,6	3,6

Расчетная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13330.2016 [45] по формуле (таблица 4.26):

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где (1)}$$

$M_t$  - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год;

$d_0$  - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м (песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м).

**Таблица 4.26 - Расчетная глубина промерзания грунтов, м**

Характеристика грунтов	$M_t$	$d_0$	Глубина промерзания, м
Суглинки и глины	49,6	0,23	1,62
Супеси, пески мелкие и пылеватые		0,28	1,97
Пески гравелистые, крупные и средней крупности		0,30	2,11
Крупнообломочный грунт		0,34	2,39

В таблице 4.27 приводится число дней с опасными явлениями погоды за период с 1986 г. по 2019 г. по данным многолетних наблюдений на МС Янаул согласно справке, выданной Башкирской УГМС.

**Таблица 4.27 - Число дней с опасными явлениями погоды**

Число дней				
Сильная метель	Сильный мороз	Сильная жара	Очень сильный ветер	Смерч
1	3	1	4	1

### Гидрологическая характеристика

В гидрологическом отношении территория работ принадлежит бассейну р. Быстрый Танып и представлена р. Киебак и р. Кошкинка. Река Киебак протекает в 0,26 км южнее проектируемых объектов, р. Кошкинка - в 0,19 км восточнее проектируемых объектов. Пересечение водных преград отсутствует.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Река Киебак – правобережный приток р. Быстрый Танып. Река берет начало у д. У-Ял на расстоянии 1,3 км к северу, протекает с северо-запада на юго-восток и впадает в р. Быстрый Танып на 59 км от ее устья. Длина водотока равна 48 км, площадь водосбора 421 км<sup>2</sup>. Общий перепад 131 м. Район работ приурочен к верхней левобережной части водосбора.

Долина реки трапецеидальная шириной до 2 км. Пойма двухсторонняя, чередующаяся, заросшая кустарниковой и древесной растительностью. Ширина поймы составляет до 0,5 км, в районе работ заболочена. Русло реки сильно извилистое (коэффициент извилистости 1,7), с постоянным течением. Берега относительно крутые, высотой до 1,5-1,8 м, обильно заросшие луговой растительностью, мелким кустарником и отдельно стоящими деревьями, задернованные. Проектируемые объекты располагаются в 0,26 км севернее р. Киебак (минимальное расстояние).

Река Кошкинка – левобережный приток р. Киебак. Река берет начало у д. Кульсайтово на расстоянии 2,9 км к северо-востоку, протекает с северо-запада на юго-восток и впадает в р. Киебак на 30 км от ее устья. Длина водотока равна 5,6 км, площадь водосбора 8,7 км<sup>2</sup>. Общий перепад 55 м. Район работ приурочен к нижней правобережной части водосбора.

Долина реки трапецеидальная шириной до 1 км. Пойма двухсторонняя, чередующаяся, заросшая кустарниковой и древесной растительностью. Ширина поймы составляет до 0,15 км. Русло реки умеренно извилистое (коэффициент извилистости 1,33), с постоянным течением. Берега относительно крутые, высотой до 0,6-0,7 м, обильно заросшие луговой растительностью, мелким кустарником и отдельно стоящими деревьями, задернованные. Проектируемые объекты располагаются в 0,19 км западнее р. Кошкинка (минимальное расстояние).

Водный режим исследуемой гидрографической сети соответствует Восточно-Европейскому типу. Для них характерно четко выраженное весеннее половодье, летне-осенние дождевые паводки и длительная устойчивая зимняя межень. В питании рек преимущественное значение имеют снеговые воды. Доля талых вод в суммарном стоке рек достигает 60-78%.

По результатам ранее выполненных расчетов подъем уровня воды на р. Кошкинка в 0,19 км восточнее проектируемых объектов в половодье редкой вероятности (1%) превышения составляет 0,72 м от уреза; на р. Киебак в 0,26 км южнее проектируемых объектов – 1,54 м от уреза. Отметка ГВВ 1% р. Киебак обеспеченности вблизи площадки К-500 составит 101,54 м БС. В районе кустовой площадки К-500 максимальным уровням воды р. Кошкинка перекрываются наивысшими уровнями воды р. Киебак.

По результатам рекогносцировочного обследования средние подъемы уровня воды в безымянных ручьях – 0,5-1,0 м.

Летне-осенняя межень на реках территории изысканий наступает обычно в конце апреля - начале мая, сразу после спада весеннего половодья. Минимальные уровни устанавливаются чаще всего в июне-сентябре. Незначительные подъемы от дождей наблюдаются редко и имеют место не ежегодно. По данным многолетних наблюдений ближайших гидрологических постов число лет с дождевыми паводками в бассейне р. Кама составляет 50-60%. Продолжительность летне-осенней межени изменяется от 110 до 150 дней.

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

						190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		14

Начало зимней межени обычно приходится на начало второй декады ноября. Отличается устойчивостью, большей продолжительностью и низким стоком. Период зимней межени достигает в среднем 140-160 дней. С начала ледообразования водность рек быстро снижается, причем минимум обычно наступает в феврале. В особо суровые зимы на реках с малой водосборной площадью (до 500 км<sup>2</sup>) наблюдается прекращение стока из-за полного промерзания. Ход уровней воды в зимний период обычно не соответствует плавному изменению водности рек. В начале зимы для многих рек характерны зазорные подъемы уровня воды, а также периодические его повышения, связанные с образованием наледей. Весной нередко наблюдаются заторные подъемы/

Годовой ход температуры воды в основном повторяет, с некоторым отставанием, изменение температуры воздуха. Переход температуры воды через 0,2 °С весной наблюдается в среднем 15 апреля (на посту на р. Буй - д. Татарская Урада), 16 апреля (на посту на р. Белая – д. Андреевка), 17 апреля (на посту на р. Быстрый Танып - д. Алтаево). В мае средняя температура составляет 10-14 °С, в июне она достигает 15-19 °С, и наиболее сильно нагревается в июле – 19-22 °С. С конца августа наблюдается понижение температуры, которая в сентябре колеблется в пределах 11-14 °С. В среднем переход ее через 0,2 °С происходит на посту на р. Белая – д. Андреевка - в третьей декаде ноября, на посту на р. Буй - д. Татарская Урада - в третьей декаде октября, на посту на р. Быстрый Танып - д. Алтаево – в первой декаде ноября.

Замерзание на водных объектах территории изысканий начинается с появления первых ледяных образований и, по данным ближайших гидрологических постов, наблюдается чаще всего в середине ноября. Ледяной покров образуется постепенно в результате роста смыкающихся заберегов. Иногда в результате резкого понижения температуры воздуха ледостава на малых реках устанавливается в одну ночь, без предварительного образования заберегов. На крупных реках развитие заберегов происходит путем примерзания к первичным образованиям плывущего сала, шуги и от отдельных льдин. На р. Белая сало наблюдается ежегодно.

Осенний ледоход наблюдается на больших и средних реках. На малых водотоках осеннего ледохода не бывает. Устойчивый ледяной покров устанавливается во второй декаде ноября и удерживается в течении 143-155 дней. Устойчивая морозная погода и небольшая высота снежного покрова обуславливает интенсивное нарастание толщины льда в начальный период (8-10 см в декаду), к концу сезона уменьшается до 1-4 см. На посту на р. Белая – д. Андреевка минимальная толщина льда к концу января-середине февраля составляет 40 см, средняя зафиксированная – 58 см; на посту на р. Быстрый Танып - д. Алтаево средняя толщина льда – 63-69 см, максимальная – 98 см (05-31.03.1967 г.), на посту на р. Буй - д. Татарская Урада средняя толщина льда – 46-57 см, максимальная – 72 см (15.03.1970 г.). В особо холодные зимы толщина льда может достигать 1 м и более. Малые реки могут промерзнуть до дна.

Вскрытие начинается обычно во второй декаде апреля с появления трещин, закраин. Вскрытие часто сопровождается заторами льда, приуроченные к местам сужения русла, поворотных участках. Продолжительность ледохода на средних реках составляет в среднем 2-3 дня, на крупных – 4-8 дней. На малых реках в основном вода течет поверх льда, не вызывая подвижек и лед тает на месте.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вскрытие рек территории весьма часто сопровождается заторами льда. Заторы образуются в первые дни ледохода, в начале подъема весеннего половодья, а в отдельные годы совпадают по времени с максимумом половодья. На реках территории продолжительность существования заторов обычно не превышает 4 дней, в отдельных редких случаях она достигает 7 дней (р. Белая с. Старосубхангулово, 1961 г.). На посту на р. Белая – д. Андреевка наивысший заторный уровень составлял 735 см (24.04.1946 г.), величина заторного подъема уровня воды максимальная – 64 см (1946 г.), средняя – 35 см. Частота повторяемости заторов – 19,3%.

### Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ [1]. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>. Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны р. Киебак составляет 100 м, р. Кошкинка – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы этих рек – по 50 м. Временные водотоки в оврагах имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос. Здесь без ограничения возможно строительство.

#### **4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Земельные участки под объекты строительства отводятся во временное пользование (краткосрочная аренда земли) и постоянное пользование (долгосрочная аренда земли).

Ширина полосы временного отвода определена в соответствии с требованиями нормативных документов, исходя из технологической последовательности производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с краткосрочной арендой земли.

Организованные на период строительства площадки (краткосрочная аренда) имеют временный характер. После окончания работ земли, использованные под площадки, рекультивируются.

Места проведения работ согласовываются с районными администрациями и землепользователями в соответствии с действующим законодательством. Землепользователям компенсируются убытки, связанные с отчуждением земель. Средства на выплату убытков землепользователям включены в смету.

Основой для отвода земель являются следующие нормативные документы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 – 750 кВ»;
- основы земельного законодательства Российской Федерации;
- исходные данные заказчика;
- проектные решения.

Ширина полосы временного отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода составляет 28,0 м, принята в соответствии с проектом организации строительства.

Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6,0 м, принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 - 750 кВ»;

Площадь земельного участка под опознавательным знаком и под стойкой КИП принята в соответствии с проектными решениями и составляет 1 кв.м.

Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м., принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 - 750 кВ»;

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

						190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Площади земельных участков, предоставляемых под опоры (включая оттяжки) воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определена в соответствии с письмом ОАО «РОСЭП» от 03.04.1996 г. № 07.09-96 «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ». Укрупненные величины площадей отвода земли в постоянное пользование для установки унифицированных опор воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ (ВЛ) составлены в качестве справочного материала к ВСН № [14278](#)-тм-т1 "Нормы отвода земли для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ".

#### 4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Линейные объекты, подлежащие реконструкции или переносу в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

#### 4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта.

Объекты капитального строительства, входящие в состав линейных объектов, в настоящем проекте отсутствуют в связи с чем предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не определяются.

#### 4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание	Координаты места пересечения		
									X	Y	H
<b>Трасса нефтегазосборного трубопровода</b>											
1	0+1 0.2	трасса ЛАЗ-1			89°				1272838.01	780243.00	89.44
2	1+4 0.0	трасса ЛАЗ-1			89°				1272852.51	780351.01	90.02
3	7+5 7.5	ВЛ бкв, Зпр. Ф-6 ПС «Хазино» На фонд			54°	ООО «Башнефть-Добыча» АЦЭЭ УЭТО	Г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 18 Ведущий инженер АЦЭЭ Парфенов Г. В., тел. 8(34783)	Сближение с опорой 27, 18.9 м	1272364.12	780652.29	89.60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание	Координаты места пересечения		
									X	Y	H
		скв. Арланского м-я					79-617				
4	7+6 3.6	водовод на скв. 4193	спф 114	гл.1 .0	67°	ООО «Башнефть-Добыча» АЦТОиРТ УЭТ	РБ Краснокамский р-н, промбаза Хазино, ведущий инженер Якупов В.В, тел. 8(347) 76-506		1272360.23	780656.96	89.62
5	8+5 5.3	Нефтепровод, нед	ст.8 9	гл.1 .3	82°	ООО «Башнефть-Добыча» АЦТОиРТ УЭТ	РБ Краснокамский р-н, промбаза Хазино, ведущий инженер Якупов В.В, тел. 8(347) 76-506		1272292.73	780703.43	89.91
<b>Трасса ЛАЗ-1</b>											
6	4+2 3.4	трасса нефтегазового трубопровода			7°	23.4			1272852.51	780351.01	90.02
7	5+3 2.4	трасса нефтегазового трубопровода			89°	32.4			1272838.01	780243.00	89.44
8	5+8 1.9	трасса ВЛ			7°	81.9			1272831.41	780193.90	89.02
9	6+6 8.6	трасса ВЛ			7°	68.6			1272765.52	780203.16	88.88
<b>Трасса ВЛ</b>											
10	3+4 6.2	трасса ЛАЗ-1			89°				1272831.41	780193.90	89.02
11	4+1 2.7	трасса ЛАЗ-1			89°				1272765.52	780203.16	88.88
<b>По трассе ВЛ от проектируемой ВЛ ПК4+ 4.93 пересечения отсутствуют</b>											

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

**4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения  
линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства,  
строительство которых запланировано в соответствии с ранее  
утвержденной документацией по планировке территории.**

Объекты капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют

**4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения  
линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с  
водотоками, водоемами, болотами).**

Объект не пересекается с водными объектами в том числе с водотоками, водоемами, болотами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	190806.3-ППТ. МО			
						Разделы 3,4			

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					190806.3-ППТ. МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.



КАРАР

« 21 » *сентябрь* 20 *22* й.

№ *06*

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 21 » *сентябрь* 20 *22* й.

О принятии решения по подготовке проекта планировки и проекта межевания территории части кадастрового квартала 02:33:180802

Рассмотрев обращение ООО «СВЗК» исх. № К-1423 от 17.01.2022 года, руководствуясь ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004г. №190-ФЗ, в целях соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности, прав и законных интересов правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, Администрация сельского поселения Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Осуществить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории по объекту ПАО АНК «Башнефть», расположенного в административных границах сельского поселения Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, по проекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения».

2. Настоящее постановление подлежит обнародованию на официальном сайте сельского поселения Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

3. Установить, что предложения о порядке, сроках подготовки проекта планировки и проекта межевания территории принимаются по адресу: Республика Башкортостан, Краснокамский район, с. Куяново, ул. Цветочная, д. 3, тел: 8-34759-7-12-36.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения  
Куяновский сельсовет



В. В. Сазыкин

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ  
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ  
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН  
ХАКИМИЯТЕ

Кара Марья урамы, 3  
Никола-Березовка, 452930  
Тел.: 8(34759) 7-76-09, факс: 8(34759) 7-76-93  
e-mail: adm25@bashkortostan.ru



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ул. Карла Маркса, 3  
Никола-Березовка, 452930  
Тел.: 8(34759) 7-76-09, факс: 8(34759) 7-76-93  
e-mail: adm25@bashkortostan.ru

15.12.204 № 05-02/4273  
И.С. 1211/2 от 03.11.2021 г.

Генеральному директору  
ООО «СВЗК»  
Ховрину Н.А.

ул. Ставропольская, 3, офис 401,  
г. Самара, Российская Федерация, 443090

Администрация муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан сообщает об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения на участке предстоящего размещения объекта ПАО АНК «Башнефть» «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3046 Арланского нефтяного месторождения».

Администрация муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан сообщает об отсутствии информации о красных линиях и установленных публичных сервитутах в границах земельных участков проектируемого объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3046 Арланского нефтяного месторождения».

Первый заместитель  
главы Администрации

Р.М. Гильмуллин

Хисматуров Р.А.  
8 (34759) 7-75-56

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист  
23



**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАҢУ ҺӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

От 18.11.2021 № 12/\_\_\_\_\_

На № К-1211/1 от 03.11.2021

ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»

svzk063@mail.ru;  
e.skrpnikova@svzk.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо № К-1211/1 от 03.11.2021 о предоставлении информации, сообщает следующее.

На территории МР Краснокамский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: овсовидка мозолистая (схизахна мозолистая), осока двудомная, венерин башмачок крупноцветковый, дремлик болотный, офрис насекомоносная, ива Старке, княженика арктическая, астрагал песчаный, пролесник многолетний, лазурник трехлопастный, зимолобка зонтичная, хамедафне болотная (мирт болотный), багульник болотный, авран лекарственный, пузырчатка малая, венерин башмачок настоящий, гудайера ползучая, тайник яйцевидный, неоттианта клубочковая;

мхи: герцогиелла Селигера.

животные: поликсена, мнемозина, аполлон обыкновенный, перламутровка зеленая, русский осетр, стерлядь, травяная лягушка, прудовая лягушка, веретеница ломкая, большая белая цапля, огарь, белоглазый нырок, турпан, скопа, обыкновенный осоед, степной лунь, курганник, большой подорлик, орлан-белохвост, балобан, степная пустельга, шилоклювка, кулик-сорока, большой кроншнеп, черноголовый хохотун, малая крачка, удод, серый сорокопуд, князек (европейская белая лазоревка), речная выдра.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3046 Арланского нефтяного месторождения», министерство не располагает.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова  
8 (347) 218-04-52

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4





Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

18.11.2021\_№\_12/  
На № К-1211/1 от 03.11.2021

svzk063@mail.ru;  
e.skripnikova@svzk.ru

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

### ООО «Средневожжская землеустроительная компания» (наименование юридического лица)

о том, что в пределах проектируемого объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3046 Арланского нефтяного месторождения», в МР Кранокамский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 18.11.2021 по 17.11.2022.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17 мая 2013 года № 200, министерство курирует вопросы организации и функционирования особо охраняемых природных территорий республиканского значения.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутюпа, (347) 218-04-52

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
УРМАН ХУЖАЛЫҒЫ  
МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

(Минлесхоз РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006  
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30  
e-mail: les@bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30  
e-mail: les@bashkortostan.ru

19 НОЯ 2021 № 04/9889

на исх. № К-1211 от 03.11.2021 г.  
№ К-б/н от 17.11.2021 г.

ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»

443090, Самара, Ставропольская, 3,  
офис 401

Рассмотрев Ваше обращение (от 09.11.2021г. вх.№13266), сообщаем, что на земельном участке, где проводятся работы по согласованию места размещения объекта ПАО АНК «Башнефть»: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения», имеются наложения на земли лесного фонда, в части выдела № 40 квартала № 95 Краснокамского участкового лесничества Янаульского лесничества.

В соответствии с действующим лесным законодательством представление информации из государственного лесного реестра является государственной услугой и регламентируется Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденным приказом МПР РФ от 31.10.2007 г. № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2007 г. № 138. Размер платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра составляет 50 рублей за 1 лист формата А4 (при двухсторонней печати стоимость удваивается).

На сегодняшний день, прием заявлений о предоставлении выписок из государственного лесного реестра осуществляется через Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Башкортостан <https://gosuslugi.bashkortostan.ru/#/service/200000000190289601/info>.

Начальник отдела арендных отношений  
и землепользования

Э.Н. Талипов

Исп. Камалова А.А.  
тел. 8(347) 218-13-77

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист  
26



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на разработку материалов отвода земельных участков (МОЗ), документации по планировке территории и межеванию территории по объекту:  
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения, нефтегазосборный трубопровод куста скважин №3046 Арланского нефтяного месторождения»  
на территории муниципального района Краснокамский Республики Башкортостан**

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Разработка материалов отвода земельных участков (МОЗ) - разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций. Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ)
2	Местоположение	Краснокамский район Республики Башкортостан
3	Заказчик	ПАО АНК «Башнефть».
4	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская д.18.
5	ГИП	Суходеева Е.В.
6	Цель выполнения работ	6.1. Выполнить разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ). 6.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков предварительного согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов. 6.3. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории.
7	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<b>7. Заказчик выдает:</b> 7.1. Мотивированное заявление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ).
8	Состав, содержание работ и основные требования к ним	<b>Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории.</b>  8.1. Подготовить, утвердить и передать Заказчику проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно ст. 41, 42, 43 и 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ; 8.2. Подготовить, согласовать и утвердить согласно действующему законодательству схемы расположения земельных участков и проектную документацию лесных участков отдельно по земельным участкам, оформляемым в краткосрочную (на период строительства) и долгосрочную (для эксплуатации) аренду/пользование в соответствии утвержденному проекту рекультивации; 8.2.1 Организация подготовительных работ по ЗУР: - получение сведений из ЕГРН; - получение заключения в Управлении по недропользованию об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждения о возможности размещения линейных объектов на землях занятых лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.); - получение подтверждения об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках поверхностных водных объектов, а также подтверждение того, что испрашиваемые

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист  
27

		<p>земельные участки находятся вне береговой полосы и водоохраной зоны водных объектов;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получение подтверждения об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий регионального значения;</li> <li>- получение подтверждения об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий местного значения;</li> <li>- получение подтверждения от Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального значения;</li> </ul> <p>8.3. Получить предварительное согласие (решение) от правообладателей земельных участков (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков) на предоставление земельных участков для строительства объекта и перевод категории земель сельскохозяйственного назначения. При организации собрания представителей общедолевой собственности включить в протокол собрания участников общедолевой собственности пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации), подписания договора аренды/субаренды/соглашения о сервитуте земельного участка и соглашения о возмещении убытков (при оформленной общедолевой собственности);</p> <p>8.4. Организация подготовительных работ по ППТ, ПМТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства,</li> <li>- получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений,</li> <li>- получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий;</li> <li>- получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов;</li> <li>- получение сведений о наличии/отсутствии красных линий;</li> </ul> <p>8.5. Разработка основной части проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ.</li> <li>- чертеж красных линий;</li> <li>- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>- пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564;</li> </ul> <p>8.6. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- составление схемы расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</li> <li>- составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</li> <li>- составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории;</li> <li>- составление схемы границ территорий объектов культурного наследия;</li> <li>- составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий;</li> </ul>
--	--	---

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	



		<ul style="list-style-type: none"> <li>- составление схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</li> <li>- составление схемы границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</li> <li>- составление схемы конструктивных и планировочных решений;</li> <li>- пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564;</li> </ul> <p>8.7. Подготовка проекта межевания территории в составе проектов планировки территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработка проекта межевания территорий осуществляется в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ;</li> <li>- материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованию части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</li> </ul> <p>8.8. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории;</p> <p>8.9. Направление на проверку в органы местного самоуправления документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории);</p> <p>8.10. Организация и сопровождение работ по участию в подготовке и проведению публичных слушаний на территории каждого сельского поселения. Сопровождение опубликования в СМИ решения о проведении публичных слушаний;</p> <p>8.11. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории. Сопровождение опубликования в СМИ решения об утверждении документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>8.12. Выполнить требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ/оказания услуг на производственных объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>8.12.1. Заключить на период выполнения работ/оказания услуг в интересах Заказчика договор добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. руб. с включением следующих рисков:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- смерти в результате несчастного случая;</li> <li>- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II и III групп инвалидности.</li> </ul>
9	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объёме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утверждённым техническим заданием сроки выполнения работ могут быть пролонгированы на основании дополнительного соглашения к Договору.</p> <p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
10	Результаты выполненных работ	<b>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</b>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

		<p>10.1. Проект границ земельных участков и утверждённые схемы расположения земельных участков и проектные документации лесных участков - на бумажном носителе в 2-х экземплярах, в 1-м экземпляре на электронных носителях в формате MapInfo/ArcGIS в координатах земельного кадастра субъектов РФ;</p> <p>10.2. Землеустроительную документацию выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 4 экземпляра на бумажном носителе;</li> <li>▪ 2 экземпляра на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo/ArcGIS);</li> </ul> <p>10.3. Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах;</p> <p>10.4. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader);</p> <p>10.5. Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader);</p> <p>10.6. Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО;</p> <p>10.7. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW;</p> <p>10.8. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела;</p> <p>10.9. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10;</p> <p>10.10. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации</p>
11	<p>Нормативно-правовая и техническая документация:</p>	<p><b>Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:</b></p> <p>11.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.</p> <p>11.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.</p> <p>11.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ.</p> <p>11.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ».</p> <p>11.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ.</p> <p>11.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>11.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ (статья 5.1.)</p> <p>11.8. Федерального закона «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», № 101-ФЗ от 24.07.2002 г.</p> <p>11.9. Федерального закона «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 №221-ФЗ.</p> <p>11.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-ФЗ.</p> <p>11.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав</p>

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	



	<p>на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ.</p> <p>11.12. Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости".</p> <p>11.13. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018.</p> <p>11.14. СН 452-73; СН 459-74; №14278тм-т1; СН 456-73.</p> <p>11.15. Постановление правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».</p>
--	--

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

### на выполнение инженерно-геодезических изысканий для строительства

1. Общие сведения
1.1 Наименование объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения»
1.2 Работа №190806.2
1.3 Данные о местоположении и границах площадок и трасс строительства: Краснокамский район, Республики Башкортостан.
2. Основание для проектирования
2.1 План строительства: согласно плана ПИР ПАО АНК «Башнефть» на 2021 г.
2.2 Задание на проектирование
3. Заказчик (застройщик): ПАО АНК «Башнефть»
4. Генеральный проектировщик: ООО «РН-БашНИПинефть», г. Уфа ул. Цюрупы, 126.
5. Исполнитель инженерных изысканий: ООО «СамараНИПинефть»
6. Вид строительства: новое строительство
7. Сроки проектирования установлены календарным планом: в соответствии с календарным планом.
8. Сведения о стадийности: Стадия проектирования: проектная документация, рабочая документация. Стадия изысканий: для разработки проектной документации, рабочей документации.
9. Характеристика проектируемого объекта:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист  
31

-нефтегазосборный трубопровод;  
-ВЛ;  
-автодорога

Таблица 1. Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Площадь топосъемки, га*	Доп. или особые требования
1	Т. врезки	1:500	0,5	0,5	-

Примечание: \* - площадь уточняется по фактическим материалам изысканий

Таблица 2. Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения

№ п/п	Наименование изыскиваемой трассы	Начальный и конечный пункты трассы	Протяженность трассы, км	Ширина полосы топосъемки, м	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Доп. или особые требования
1	Нефтегазосборный трубопровод	К-3046 – камера приема (т.вр.)	0,650	100	1:2000	0,5	-
2	ВЛ 6кВ	Сущ. оп. ВЛ – К-3046	0,200	100	1:2000	0,5	-
3	ЛАЗ-1	СКЗ-1 (К-3046) – АЗ-1	0,350	50	1:1000	0,5	Площадка АЗ 50х100 м

Примечания:

- по трассе автодороги выполнить продольный профиль в Мгор.1:2000, Мверт.1:200, Мгеол.1:100  
- по трассам трубопроводов, ВЛ выполнить продольные профили в Мгор1:2000, Мверт1:200 и Мгеол1:100;

- сложные участки трасс выполнить в М1:500 сечением рельефа через 0.5м (для укрупненного профиля Мгор1:500, Мверт1:100 и Мгеол1:100);

\* - протяженность уточняется по фактическим материалам изысканий;

\*\* - условия выполнения съемок под площадку СКЗ и трассу ЛАЗ определяется в соответствии с п. 18.2 задания.

10. Уровень ответственности зданий и сооружений: II Нормальный.

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду:

Период строительства – временное воздействие.

Период эксплуатации – постоянное воздействие

12. Цели инженерно-геодезических изысканий:

изыскания трасс, площадок и дальнейшее составление инженерно-топографических планов площадок, планов трасс и профилей линейных сооружений с полной информацией о плано-высотном положении подземных и надземных коммуникаций и их технических характеристик, разбивочно-привязочные работы.

13. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания:

– СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»: в соответствии с ПП РФ от 28.05.2021 №815

– СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;

– ГКИНП-02-033-082 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

Лист

32



1:2000, 1:1000, 1:500». Москва. Недра.1982г. с изменениями и дополнениями введенные за №1-1075 от 11.11.1987г.;
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS», Москва, ЦНИИГАиК, 2002г.;</li> <li>- ГКИНП (ГНТА) – 17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ». Москва. 1999 г.;</li> <li>- Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. М.:, Роскартография, 2005 г.;</li> <li>- Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. - М.:, 1981 г.;</li> <li>- Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей. "Картгеоцентр", 1993г.;</li> <li>- Правила по технике безопасности на топографо-геодезические работы (ПТБ-88);</li> <li>- РСН 72-88 Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций;</li> <li>- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»;</li> <li>- Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003.</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;</li> <li>- ГОСТ 21.301-2014 СПДС. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;</li> <li>- Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007;</li> <li>- Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003;</li> <li>- Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001;</li> <li>- Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002;</li> <li>- Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222;</li> <li>- Другие нормативные документы, регулирующие деятельность в области производства инженерных изысканий для строительства.</li> </ul>
<p>14. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства: в соответствии с перечнем нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания. Состав и содержание материалов инженерных изысканий должны быть достаточны для разработки проектной и рабочей документации.</p>
<p>15. Сведения о принятой системе координат и высот: Система координат: МСК-02. Система высот – Балтийская 1977г.</p>
<p>16. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях: ГРП №1056Г.1ПИ.335Р</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

17. Требования к составу, срокам, порядку и форме представления изыскательской продукции заказчику.

17.1 Отчёт (текстовая и графическая часть) оформить в соответствии с СП 47.13330.2016 (в соответствии с ПП РФ от 28.05.2021 №815) и ГОСТ 21.301-2014, ГОСТ 21.301-2014, а также другими действующими нормативными документами.

17.2 Передать отчёт в срок согласно плану ПИР ПАО АНК «Башнефть» ПИК «Добыча» на 2020г.

17.3 Представить Заказчику материалы инженерных изысканий на бумажных носителях в количестве 3 экземпляров и 1 экземпляр на цифровом носителе.

17.4 Требования к передаче материалов на бумажных и электронных носителях:

17.4.1 Электронный вид отчета должен соответствовать бумажному варианту.

17.4.2 Электронные копии передать на диске CD-R, который должен быть защищен от записи и иметь этикетку с указанием даты выпуска, названия и шифра комплекта.

17.4.3 Отчёт в электронном виде передать в двух видах: в редактируемом и в не редактируемом:

17.4.3.1 Редактируемый вид отчёта должен быть представлен файлами в форматах:

текстовые и табличные данные – форматы «\*.doc», «\*.xls», «\*.docx», «\*.xlsx»;

инженерно-топографические планы изначально создать в виде ИЦММ в ПК «Credo», в форме файлов (баз данных) в соответствии с классификатором П1-01 ПК-0001 Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»–передать ЦММ в формате «\*.dwg». ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа в принятой системе координат.

Примечание:

- обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней);

- точка начала координат чертежа в мировой системе координат AutoCAD должна соответствовать точке 0,0;

- разворот и перенос ЦММ недопустим;

графические данные – в формате «\*.dwg»: инженерно-топографические планы в пространстве модели чертежа должны иметь масштаб, при котором бы один метр на местности соответствовал одной единице измерения модели чертежа; при использовании оригинальных шрифтов, форм линий или блоков, они должны быть переданы Заказчику;

17.4.3.2 Не редактируемый вид отчёта передать в формате «\*.pdf».

18. Виды проводимых инженерных изысканий: инженерно-геодезические изыскания.

18.1 Выполнить инженерно-геодезические изыскания согласно приведённым нормативным документам, таблице 1 «Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты и о видах проводимых работ», таблице 2 «Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения и о видах проводимых работ», а также приложениям к данному заданию.

18.1.1 Объёмы выполняемых работ, масштабы топографической съемки и высоту сечения рельефа по изыскиваемым площадкам принять согласно таблице 1 «Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты и о видах проводимых работ»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	



Объёмы выполняемых работ, масштабы топографической съемки, высоту сечения рельефа и протяженности по изыскиваемым внеплощадочным трассам инженерных коммуникаций принять согласно таблице 2 «Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения и о видах проводимых работ».

18.1.2 Сложные участки трасс (переходы через водные преграды, дороги, овраги, коридоры коммуникаций и т.п.) площадки под размещение запорной арматуры, узлов сбора конденсата и т.п. выполнить в М 1:1000 сечением рельефа через 0.5м (для укрупненного профиля Мгор1:1000, Мверт1:100 и Мгеол1:100)

Произвести съемку существующих подземных и надземных коммуникаций на площадных и линейных сооружениях.

Планы подземных и надземных коммуникаций и сооружений составить совмещенные на копиях топографических планов принятых масштабов, на которых указать: назначение и направление коммуникации, материал и условный диаметр трубы, рабочее давление, глубину заложения или отметку трубы (лотка) у смотрового колодца (выхода), количество кабелей, напряжение, для кабеля связи марку и принадлежность.

Для линейных сооружений для пересекаемых коммуникаций, автодорог необходимо обязательно указывать точное наименование, юридическое лицо (хозяина), его адрес и телефон.

Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на план существующих подземных коммуникаций и сооружений.

При пересечениях с воздушными линиями электропередачи и связи необходимо указывать температуру воздуха, высоты подвеса нижнего и верхнего проводов (тросов) в месте пересечения изыскиваемой трассой и на смежных опорах, номера опор в месте пересечения, наименования фидера и питающей трансформаторной подстанции.

18.1.3 Вариант прохождения изыскиваемых трасс и размещения изыскиваемых площадных объектов с учётом косогоров, водных объектов, СЗЗ согласовать с ГИП и Заказчиком. Углы пересечения с существующими коммуникациями должны отвечать требованиям, установленным в соответствующих нормативных документах и технических условиях от эксплуатирующих организаций.

Для изыскиваемых трасс представить:

- каталоги плановых координат и высот трасс;
- ведомости углов поворота, прямых и кривых (прямых и углов);
- ведомости пересекаемых угодий и лесов;
- ведомости пересекаемых водотоков;
- ведомости пересекаемых автомобильных и железных дорог;
- ведомости пересекаемых надземных и подземных коммуникаций и сооружений, в том числе сносимых сооружений и отчуждаемых угодий, оврагов, лощин, заболоченных и косогорных участков, технические показатели трасс;

Ведомости пересекаемых подземных коммуникаций трасс должны содержать координаты точек мест пересечений с существующими подземными коммуникациями в принятой системе координат (в соответствии с Письмом БНД №8000-ДО-06-02423 от 02.06.2016).

- нанести на инженерно-топографические планы границы землепользователей и землевладельцев с указанием кадастровых номеров участков в соответствии с актуальными сведениями государственного кадастра недвижимости и единого государственного реестра прав.

Составить картограмму выполненных работ с указанием границ участков изысканий каждого масштаба, совмещенную со схемой созданных геодезических сетей и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

разместить в графической части технического отчета.

Составить обзорные планы М 1:10 000 с указанием:

- границ административно-территориальных образований, жилых и производственных зон в радиусе не менее 5км;
- существующих транспортных коммуникаций с обозначением направлений движения к близлежащим населенным пунктам (с указанием названий);
- поверхностных водоисточников с указанием их названий и направлений течения.

18.1.4 Произвести планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок.

Установку и сдачу заказчику закрепительных знаков, реперов геодезических пунктов выполнить согласно ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче Заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности». Углы дополнительно закрепить выносными знаками за зоной строительства. На площадке закрепить не менее 2 знаков долговременного типа за границей зоны строительства. Закрепление трасс и площадных объектов выполнить после утверждения проектного положения проектируемых трасс линейных сооружений и площадок Заказчиком, сдать по акту. Закрепительные и выносные знаки (Приложение 2) проектируемой площадки и трассы линейного сооружения сдать по Акту Заказчику. Закрепления необходимо выполнять с установкой вех высоты с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности.

На площадке закрепить не менее 2 знаков долговременного типа за границей зоны строительства, по трассе по 1 знаку в начале и в конце линейного объекта.

В случае развития опорных планово-высотных геодезических сетей, произвести определения заложенных реперов соответствующие по точностям плановой сети 2 разряда и высотной IV класса, с привязкой к пунктам Государственной геодезической сети или к ранее заложенным грунтовым реперам, определенным по точностям: плановой - не менее 1 разряда и высотной - не ниже IV класса. При производстве работ руководствоваться ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS».

18.3 Требования к действиям при возникновении спорных ситуаций в ходе изысканий.

В случае выявления неверного отображения рельефа и (или) несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на инженерно-топографических планах Заказчика, а также недопустимых величин расхождений плановых и (или) высотных геодезических определений, исполнитель инженерных изысканий обязан:

поставить об этом в известность руководителя проекта;

направлять в ООО «РН-БашНИПНефть» данные о созданных на объекте планово-высотных геодезических сетях (как опорных, так и съёмочных), в том числе:

наименование, классификацию использованных исходных данных;

полные сведения о линейно-угловых измерениях и (или) программу GNSS (GPS, ГЛОНАСС) наблюдений (время, место, последовательность и др.), файлы линейно-угловых и (или) GNSS (GPS, ГЛОНАСС) наблюдений в исходных форматах, копии полевых журналов, а также файлы в формате RINEX;

все проекты уравниваний в цифровом виде;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



данные о параметрах уравниваний.

Предоставить инженерно-топографические планы в форматах как ПК «Credo» так и ПК «AutoCAD».

В случае выявления Генеральным проектировщиком рисков выполнения некачественных работ (явные признаки: недопустимо большое расстояние между пикетами; малодостоверные и (или) противоречивые данные о коммуникациях; несоответствующее нормативам расстояние между пройденными геологическими выработками, их расположением и (или) глубинами; отсутствие необходимых полевых испытаний грунтов (штампов, статического зондирования, вращательного среза и т.д.); малодостоверные, недостаточные и (или) противоречивые данные полевых и (или) лабораторных исследований и (или) расчётов), подрядчик предоставляет ГИПу Генерального проектировщика в срок до 3-х дней соответствующие копии файлов цифровых накопителей приборов (тахеометров, GNSS приёмников, нивелиров и т.д.), копии полевых журналов и прочие материалы и результаты изысканий.

В определённых Заказчиком или Генпроектировщиком случаях следовать требованиям предъявляемым к исполнителю в соответствии с П2-01 Р-0222 «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ОАО НК «Роснефть» и обществ группы».

#### 19. Дополнительные требования.

19.1 К выполнению полевых работ приступать после предварительного согласования размещения объекта с профильными службами заказчика

19.2 Требования к изысканиям по электрохимзащите:

- По проектируемой трассе трубопровода определить наличие действующих СКЗ и их анодов.

- По площадкам проектирования и по проектируемой трассе выполнить замеры удельного электрического сопротивления грунтов (УСГ).

- Изыскать площадку под станцию катодной защиты СКЗ (площадка 50x50 м) преимущественно с возможностью электроснабжения от сетей 0,4 кВ, или 6-10 кВ, дать трассу ЛАЗ с удалением от защищаемых объектов (минимальное расстояние от анодного заземления до защищаемых объектов 250 метров) протяженностью не менее 350 м. Размещение анодного заземления (площадка 50x100 м) изыскать в месте наименьшего значения удельного электрического сопротивления грунта УСГ (согласно замерам ВЭЗ геофизических работ), наименьшей насыщенности коммуникаций и не ближе 100 метров от действующих стальных трубопроводов. В случае электроснабжения СКЗ от сетей 6-10 кВ в область топографической съемки должно входить не менее трех опор ВЛ, к которым предполагается подключение, номера опор, наименование фидера и питающей трансформаторной подстанции.

#### 20. Приложения.

20.1 Графические приложения:

– Ситуационный план

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

### на выполнение инженерно-геологических изысканий для строительства

1. Общие сведения
1.1 Наименование объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения»
1.2 Работа №190806.2
1.3 Данные о местоположении и границах площадок и трасс строительства: Краснокамский район, Республики Башкортостан.
2. Основание для проектирования
2.1 План строительства: согласно плана ПИР ПАО АНК «Башнефть» на 2021 г.
2.2 Задание на проектирование
3. Заказчик (застройщик): ПАО АНК «Башнефть»
4. Генеральный проектировщик: ООО «РН-БашНИПИнефть», г. Уфа ул. Цюрупы, 126.
5. Исполнитель инженерных изысканий: ООО «СамараНИПИнефть»
6. Вид строительства: новое строительство
7. Сведения о стадийности: Стадия проектирования: проектная документация, рабочая документация. Стадия изысканий: для разработки проектной документации, рабочей документации.
8. Характеристика проектируемого объекта: - нефтегазосборный трубопровод; - ВЛ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

-автодорога

Таблица 1. Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Площадь топосъемки, га*	Доп. или особые требования
1	Т. врезки	1:500	0,5	0,5	-

Примечание: \* - площадь уточняется по фактическим материалам изысканий

Таблица 2. Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения

№ п/п	Наименование изыскиваемой трассы	Начальный и конечный пункты трассы	Протяженность трассы, км	Ширина полосы топосъемки, м	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Доп. или особые требования
1	Нефтегазосборный трубопровод	К-3046 – камера приема (т.вр.)	0,650	100	1:2000	0,5	-
2	ВЛ 6кВ	Сущ. оп. ВЛ – К-3046	0,200	100	1:2000	0,5	-
3	ЛАЗ-1	СКЗ-1 (К-3046) – АЗ-1	0,350	50	1:1000	0,5	Площадка АЗ 50х100 м

Примечания:

- по трассе автодороги выполнить продольный профиль в Мгор.1:2000, Мверт.1:200, Мгеол.1:100

- по трассам трубопроводов, ВЛ выполнить продольные профили в Мгор1:2000, Мверт1:200 и Мгеол1:100;

- сложные участки трасс выполнить в М1:500 сечением рельефа через 0.5м (для укрупненного профиля Мгор1:500, Мверт1:100 и Мгеол1:100);

\* - протяженность уточняется по фактическим материалам изысканий;

\*\* - условия выполнения съемок под площадку СКЗ и трассу ЛАЗ определяется в соответствии с п. 18.2 задания.

Таблица 3. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Вид и назначение проектируемого сооружения	уровень ответственности сооружения	Габарит (длина, ширина, высота), м	Тип фундамента	Нагрузка на фундамент, т
2	3	4	5	6
Линейные сооружения				
Нефтегазосборный трубопровод	II	0,65	Подземный	-
ВЛ-6кВ	II	0,2	Пробур. скважина	1,4

Примечания:

- средняя глубина заложения подземных трубопроводов до 3 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



- способ перехода трубопроводов через искусственные препятствия – подземный.					
9. Уровень ответственности зданий и сооружений: II Нормальный.					
10. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду: не требуется.					
11. Цели инженерно-геологических изысканий: изучение геолого-литологического строения и гидрологических условий, определение физико-механических свойств грунтов для оценки их несущей способности под нагрузкой, оценка инженерно-геологических условий					
12. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: <ul style="list-style-type: none"> <li>- СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»: в соответствии с ПП РФ от 26.12.2014 N 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» - разделы 1 (пункт 1.1), 4 (пункты 4.8, 4.12 - 4.15, 4.17, 4.19 (первое и третье предложения пункта 4.22)), 5 (пункты 5.1.1.2, 5.1.1.5 - 5.1.1.7, 5.1.1.9, 5.1.1.16 - 5.1.1.19, 5.1.2.5, 5.1.2.8, 5.1.2.13, 5.1.3.1.2, 5.1.3.4.2, 5.1.3.4.3, 5.1.3.5.4, 5.1.4.4, 5.1.4.5, 5.1.6.2, 5.1.6.4, 5.1.6.8, 5.4.4, подраздел 5.6), 6 (пункты 6.2.3, 6.2.5, 6.2.6, 6.3.2, 6.3.3, абзац последний пункта 6.3.5, пункты 6.3.6 - 6.3.8, 6.3.15, 6.3.17, 6.3.21, 6.3.23, 6.3.26, 6.3.28 - 6.3.30, 6.4.2, 6.4.3, 6.4.8, 6.7.1 - 6.7.5), 7 (пункты 7.1.6, 7.4.5, 7.4.6, 7.6.1 - 7.6.5), 8 (пункты 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2, 8.3.3, 8.4.2, 8.4.3, 8.5.1 - 8.5.4), приложения А, Б, В, Г. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (ч. I-VI);</li> <li>- СП 22.13330.2011 «СНиП 2.02.01-83. Основания зданий и сооружений»;</li> <li>- СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»;</li> <li>- ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»;</li> <li>- ГОСТ 21.302-2013 «Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям»;</li> <li>- ГОСТ 20522-2012 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний»;</li> <li>- ГОСТ 12248-2010 «Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости»;</li> </ul> Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» «Порядок проведения инженерно – геологических изысканий для объектов Компании» № П2-01- Р-0014.					
13. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства: в соответствии с перечнем нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания. Состав и содержание материалов инженерных изысканий должны быть достаточны для разработки проектной и рабочей документации.					
14. Сведения о принятой системе координат и высот: Система координат МСК-02; Система высот – Балтийская 1977г.					
15. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях: ГРП №1056Г.1ПИ.335Р					
16. Требования к составу, срокам, порядку и форме представления изыскательской продукции заказчику.					
16.1 Отчёт (текстовая и графическая часть) оформить в соответствии с					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



СП 47.13330.2016 и ГОСТ Р 21.1101-2013, а также другими действующими нормативными документами.
16.2 Передать отчёт в срок согласно плану ПИР ПАО АНК «Башнефть».
17 Вид проводимых инженерных изысканий: инженерно-геологические изыскания. Выполнить инженерно-геологические изыскания для строительства объектов согласно приведённым нормативным документам с учетом технических характеристик, указанных в таблице 1 «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений» и в соответствии с приложениями.
18. Дополнительные требования.
18.1 К выполнению полевых работ приступать после предварительного согласования размещения объекта с профильными службами заказчика
18.2 Требования к изысканиям по электрохимзащите:
<ul style="list-style-type: none"> <li>- По площадкам проектирования и трассам линейных сооружений выполнить замеры удельного электрического сопротивления грунтов (УСГ).</li> <li>- На действующих стальных трубопроводах выполнить замеры разности потенциалов.</li> <li>- В месте размещения анодного заземления выполнить замеры УСГ до 12 метров для глубинного анодного заземления.</li> </ul>
19. Приложения.
19.1 Графические приложения:
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ситуационный план</li> </ul>

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на выполнение инженерно-гидрометеорологических изысканий для**  
**строительства**

1. Общие сведения
1.1 Наименование объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения»
1.2 Работа №190806.2
1.3 Данные о местоположении и границах площадок и трасс строительства: Краснокамский район, Республики Башкортостан.
2. Основание для проектирования
2.1 План строительства: согласно плана ПИР ПАО АНК «Башнефть» на 2021 г.
2.2 Задание на проектирование
3. Заказчик (застройщик): ПАО АНК «Башнефть»
4. Генеральный проектировщик: ООО «РН-БашНИПИнефть», г. Уфа ул. Цюрупы, 126.
5. Исполнитель инженерных изысканий: ООО «СамараНИПИнефть»
6. Вид строительства: новое строительство
7. Сведения о стадийности:
Стадия проектирования: проектная документация, рабочая документация.
Стадия изысканий: для разработки проектной документации, рабочей документации.
8. Характеристика проектируемого объекта:
-нефтегазосборный трубопровод;
- ВЛ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4

-автодорога

Таблица 1. Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Площадь топосъемки, га*	Доп. или особые требования
1	Т. врезки	1:500	0,5	0,5	-

Примечание: \* - площадь уточняется по фактическим материалам изысканий

Таблица 2. Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения

№ п/п	Наименование изыскиваемой трассы	Начальный и конечный пункты трассы	Протяженность трассы, км	Ширина полосы топосъемки, м	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Доп. или особые требования
1	Нефтегазосборный трубопровод	К-3046 – камера приема (т.вр.)	0,650	100	1:2000	0,5	-
2	ВЛ 6кВ	Сущ. оп. ВЛ – К-3046	0,200	100	1:2000	0,5	-
3	ЛАЗ-1	СКЗ-1 (К-3046) – АЗ-1	0,350	50	1:1000	0,5	Площадка АЗ 50х100 м

Примечания:

- по трассе автодороги выполнить продольный профиль в Мгор.1:2000, Мверт.1:200, Мгеол.1:100  
 - по трассам трубопроводов, ВЛ выполнить продольные профили в Мгор1:2000, Мверт1:200 и Мгеол1:100;

- сложные участки трасс выполнить в М1:500 сечением рельефа через 0.5м (для укрупненного профиля Мгор1:500, Мверт1:100 и Мгеол1:100);

\* - протяженность уточняется по фактическим материалам изысканий;

\*\* - условия выполнения съемок под площадку СКЗ и трассу ЛАЗ определяется в соответствие с п. 18.2 задания.

Таблица 3. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Вид и назначение проектируемого сооружения	уровень ответственности сооружения	Габарит (длина, ширина, высота), м	Тип фундамента	Нагрузка на фундамент, т	
2	3	4	5	6	
Линейные сооружения					
Нефтегазосборный трубопровод	II	0,65	Подземный	-	
ВЛ-6кВ	II	0,2	Пробур. скважина	1,4	

Примечания:

- средняя глубина заложения подземных трубопроводов до 3 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



- способ перехода трубопроводов через искусственные препятствия – подземный.
9. Уровень ответственности зданий и сооружений: II Нормальный.
10. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду: не требуется.
11. Цели инженерно-гидрометеорологических изысканий: получение материалов гидрометеорологических условий района расположения проектируемых объектов.
12. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: – СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»: в соответствии с ПП РФ от 26.12.2014 N 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» - разделы 1 (пункт 1.1), 4 (пункты 4.8, 4.12 - 4.15, 4.17, 4.19 (первое и третье предложения пункта 4.22), 5 (пункты 5.1.1.2, 5.1.1.5 - 5.1.1.7, 5.1.1.9, 5.1.1.16 - 5.1.1.19, 5.1.2.5, 5.1.2.8, 5.1.2.13, 5.1.3.1.2, 5.1.3.4.2, 5.1.3.4.3, 5.1.3.5.4, 5.1.4.4, 5.1.4.5, 5.1.6.2, 5.1.6.4, 5.1.6.8, 5.4.4, подраздел 5.6), 6 (пункты 6.2.3, 6.2.5, 6.2.6, 6.3.2, 6.3.3, абзац последний пункта 6.3.5, пункты 6.3.6 - 6.3.8, 6.3.15, 6.3.17, 6.3.21, 6.3.23, 6.3.26, 6.3.28 - 6.3.30, 6.4.2, 6.4.3, 6.4.8, 6.7.1 - 6.7.5), 7 (пункты 7.1.6, 7.4.5, 7.4.6, 7.6.1 - 7.6.5), 8 (пункты 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2, 8.3.3, 8.4.2, 8.4.3, 8.5.1 - 8.5.4), приложения А, Б, В, Г. – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» – ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»; – Другие нормативные документы, регулирующие деятельность в области производства инженерных изысканий для строительства.
13. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства: в соответствии с перечнем нормативных документов, в соответствии с требованиями, которых необходимо выполнять инженерные изыскания. Состав и содержание материалов инженерных изысканий должны быть достаточны для разработки проектной и рабочей документации.
14. Сведения о принятой системе координат и высот: Система координат МСК-02; Система высот – Балтийская 1977г.
15. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях: ГРП №1056Г.1ПИ.335Р.
16. Требования к составу, срокам, порядку и форме представления изыскательской продукции заказчику. 16.1 Отчёт (текстовая и графическая часть) оформить в соответствии с СП 47.13330.2016 и ГОСТ Р 21.1101-2013, а также другими действующими нормативными документами. 16.2 Передать отчёт в срок согласно плану ПИР ПАО АНК «Башнефть».
17 Вид проводимых инженерных изысканий: инженерно-гидрометеорологические изыскания
18. Дополнительные требования. 18.1 К выполнению полевых работ приступать после предварительного согласования

размещения объекта с профильными службами заказчика  
18.2 На ситуационном плане М 1:10000 указать зоны затопления рек и ручьев.  
19. Графические приложения:  
– Ситуационный план

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

### на выполнение инженерно-экологических изысканий для строительства

1. Общие сведения
1.1 Наименование объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №3046 Арланского нефтяного месторождения»
1.2 Работа №190806.2
1.3 Данные о местоположении и границах площадок и трасс строительства: Краснокамский район, Республики Башкортостан.
2. Основание для проектирования
2.1 План строительства: согласно плана ПИР ПАО АНК «Башнефть» на 2021 г.
2.2 Задание на проектирование
3. Заказчик (застройщик): ПАО АНК «Башнефть»
4. Генеральный проектировщик: ООО «РН-БашНИПинефть», г. Уфа ул. Цюрупы, 126.
5. Исполнитель инженерных изысканий: ООО «СамараНИПинефть»
6. Вид строительства: новое строительство
7. Сведения о стадийности: Стадия проектирования: проектная документация, рабочая документация. Стадия изысканий: для разработки проектной документации, рабочей документации.
8. Характеристика проектируемого объекта: -нефтегазосборный трубопровод; -ВЛ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

190806.3-ППТ. МО  
Разделы 3,4



-автодорога

Таблица 1. Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Площадь топосъемки, га*	Доп. или особые требования
1	Т. врезки	1:500	0,5	0,5	-

Примечание: \* - площадь уточняется по фактическим материалам изысканий

Таблица 2. Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения

№ п/п	Наименование изыскиваемой трассы	Начальный и конечный пункты трассы	Протяженность трассы, км	Ширина полосы топосъемки, м	Масштаб топосъемки	Сечение рельефа, м	Доп. или особые требования
1	Нефтегазосборный трубопровод	К-3046 – камера приема (т.вр.)	0,650	100	1:2000	0,5	-
2	ВЛ 6кВ	Сущ. оп. ВЛ – К-3046	0,200	100	1:2000	0,5	-
3	ЛАЗ-1	СКЗ-1 (К-3046) – АЗ-1	0,350	50	1:1000	0,5	Площадка АЗ 50х100 м

Примечания:

- по трассе автодороги выполнить продольный профиль в Мгор.1:2000, Мверт.1:200, Мгеол.1:100

- по трассам трубопроводов, ВЛ выполнить продольные профили в Мгор1:2000, Мверт1:200 и Мгеол1:100;

- сложные участки трасс выполнить в М1:500 сечением рельефа через 0.5м (для укрупненного профиля Мгор1:500, Мверт1:100 и Мгеол1:100);

\* - протяженность уточняется по фактическим материалам изысканий;

\*\* - условия выполнения съемок под площадку СКЗ и трассу ЛАЗ определяется в соответствии с п. 18.2 задания.

Таблица 3. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Вид и назначение проектируемого сооружения	уровень ответственности сооружения	Габарит (длина, ширина, высота), м	Тип фундамента	Нагрузка на фундамент, т	
2	3	4	5	6	
Линейные сооружения					
Нефтегазосборный трубопровод	II	0,65	Подземный	-	
ВЛ-6кВ	II	0,2	Пробур. скважина	1,4	

Примечания:

- средняя глубина заложения подземных трубопроводов до 3 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- способ перехода трубопроводов через искусственные препятствия – подземный.					
9. Уровень ответственности зданий и сооружений: II Нормальный.					
10. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду: площадь изымаемых земель составляет 9 га.					
11. Цели инженерно-экологических изысканий: получение необходимого объема исходных данных для подготовки проектной документации для строительства.					
12. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: – СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»: в соответствии с ПП РФ от 26.12.2014 N 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» - разделы 1 (пункт 1.1), 4 (пункты 4.8, 4.12 - 4.15, 4.17, 4.19 (первое и третье предложения пункта 4.22), 5 (пункты 5.1.1.2, 5.1.1.5 - 5.1.1.7, 5.1.1.9, 5.1.1.16 - 5.1.1.19, 5.1.2.5, 5.1.2.8, 5.1.2.13, 5.1.3.1.2, 5.1.3.4.2, 5.1.3.4.3, 5.1.3.5.4, 5.1.4.4, 5.1.4.5, 5.1.6.2, 5.1.6.4, 5.1.6.8, 5.4.4, подраздел 5.6), 6 (пункты 6.2.3, 6.2.5, 6.2.6, 6.3.2, 6.3.3, абзац последний пункта 6.3.5, пункты 6.3.6 - 6.3.8, 6.3.15, 6.3.17, 6.3.21, 6.3.23, 6.3.26, 6.3.28 - 6.3.30, 6.4.2, 6.4.3, 6.4.8, 6.7.1 - 6.7.5), 7 (пункты 7.1.6, 7.4.5, 7.4.6, 7.6.1 - 7.6.5), 8 (пункты 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2, 8.3.3, 8.4.2, 8.4.3, 8.5.1 - 8.5.4), приложения А, Б, В, Г. – ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»; – Другие нормативные документы, регулирующие деятельность в области производства инженерных изысканий для строительства.					
13. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства: в соответствии с перечнем нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания. Состав и содержание материалов инженерных изысканий должны быть достаточны для разработки проектной и рабочей документации.					
14. Сведения о принятой системе координат и высот: Система координат МСК-02; Система высот – Балтийская 1977г.					
15. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях: ГРП №1056Г.1ПИ.335Р.					
16. Требования к составу, срокам, порядку и форме представления изыскательской продукции заказчику. 16.1 Отчёт (текстовая и графическая часть) оформить в соответствии с СП 47.13330.2016 и ГОСТ Р 21.1101-2013, а также другими действующими нормативными документами. 16.2 Передать отчёт в срок согласно плану ПИР ПАО АНК «Башнефть».					
17 Вид проводимых инженерных изысканий: инженерно-экологические изыскания. Выполнить согласно СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»: в соответствии с ПП РФ от 04.07.2020 N 985«Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата



Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации.

Состав и содержание материалов инженерно-экологических изысканий должны обеспечивать:

- комплексное изучение природных и техногенных условий территории;
- оценку современного экологического состояния компонентов природной среды;
- разработку прогноза возможных изменений природных (природно-технических) систем при строительстве, эксплуатации и ликвидации объекта;
- разработку рекомендаций по предотвращению вредных и нежелательных экологических последствий инженерно-хозяйственной деятельности;
- разработку рекомендаций по организации проведения локального экологического мониторинга.

Состав инженерно-экологических изысканий должен включать:

- Сбор, обработку и анализ фондовых и опубликованных материалов, а также сведений специально уполномоченных государственных органов;
- Экологическое дешифрирование аэрокосмических материалов;
- Маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды.
- Геоэкологическое опробование и оценка загрязненности компонентов окружающей среды;
- Лабораторные химико-аналитические исследования в лабораториях;
- Исследование и оценка радиационной обстановки;
- Характеристику растительного покрова;
- Характеристику животного мира;
- Характеристику хозяйственного использования территории и социально-экономических условий;
- Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта;
- Рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий;
- Камеральную обработку материалов, составление графической документации и технического отчета.

По результатам работ, завершению полевых и камеральных работ составить технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям.

В случае отсутствия информации, до начала выполнения полевых работ (по всем видам ИИ) получать заключения по зонам с особыми условиями использования территории, охраняемым зонам, расположению скотомогильников и т.д. в уполномоченных органах власти.

К выполнению полевых работ приступать после предварительного согласования размещения объекта с профильными службами заказчика

#### 18. Приложения.

##### 18.1 Графические приложения:

Ситуационный план

-

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