Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН №856 АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Документация по планировке территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

60612-П-112.000.000-ППС-01

Том 2

2020

Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН №856 АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Документация по планировке территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

60612-П-112.000.000-ППС-01

Том 2

Начальник отдела	Р.Т. Манашев
Руководитель сектора	Р.А. Абдуллин

2020

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60612-П-112.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
60612-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60612-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1:200000)	85
60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:10000)	86
60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	87

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60612-П-112.000.000-ППС-01-С-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Содержание тома 2
						Стадия: П; Лист: ; Листов: 1
Н.контр.		Рогожина			14.08.20	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Нач.отд.		Манашев			14.08.20	

Состав проекта

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	60612-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60612-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	60612-П-112.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60612-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Состав проекта
Н.контр.		Рогожина			14.08.20	
Нач.отд.		Манашев			14.08.20	

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Содержание

Общая часть 3
1 Основание для разработки проекта 3
2 Исходные данные для проектирования 3
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории 3
Геоморфологические условия 4
Гидрологические условия 4
Геологические условия 5
Гидрогеологические условия 5
Инженерно-геологические условия 8
Почвенный покров 9
Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика 9
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов 9
4.1 Зоны с особыми условиями использования территории 9
4.1.1 Объекты историко-культурного наследия 10
4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) 10
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО 10
4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов 10
4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов 11
4.1.6 Месторождения полезных ископаемых 12
4.1.7 Участки защитного леса 12
4.1.8 Охранные и санитарно-защитные зоны 12
4.2 Параметры планируемого строительства 13
4.2.1 Проектируемый нефтегазосборный трубопровод 13
4.2.2 Проектируемая воздушная линия 13
4.2.1 Проектируемая автомобильная дорога 13
4.2.2 Проектируемые площадные объекты 13
4.3 Границы зон планируемого размещения объектов 13
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. 14
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов 14
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства 14
8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами 16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60612-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Текстовая часть
Н.контр.		Рогожина			14.08.20	
Нач.отд.		Манашев			14.08.20	

Стадия	Лист	Листов
П	1	81

ООО «РН-БашНИПИнефть»

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории 16
10 Основные показатели проекта планировки 16
11 Перечень нормативно-технической документации 16
12 Перечень используемых сокращений 18
Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации 19
по планировке территории 19
Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» ... 28
Приложение В (обязательное) Технические требования и условия 32
Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия 64
Состав авторского коллектива 79
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории 80
Таблица регистрации изменений 81

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» разработаны ООО «РН-БашНИПИнефть» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Документации по планировке территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан;

Генеральный план сельского поселения Шушнурский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан;

- Правила землепользования и застройки сельского поселения Шушнурский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);
- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

2 Исходные данные для проектирования

– Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в январе 2020 г. (см. на приложенном CD-R);

– Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в марте 2020 г. (см. на приложенном CD-R);

– Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в январе 2020 г. (см. на приложенном CD-R);

- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в мае 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» (приложение Б);
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);
- Технические условия для разработки проектной документации (приложение В);
- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г);
- Выписки из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории

В административном отношении проектируемый участок расположен в Краснокамском районе Республики Башкортостан в границах СП Шушнурский сельсовет, Арланского нефтяного месторождения, в 185 км на северо-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: с. Шушнур и с. Новый Актанышбаш.

Описываемый район находится под воздействием воздушных масс Атлантического и Арктического бассейнов, а также воздушных масс сформировавшихся над территорией Европы.

Климат района умеренно-континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток.

Лето теплое, порою жаркое. Абсолютная максимальная температура воздуха 39 ºС. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 28 ºС. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 12,6 ºС. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 25,1°С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 72 %, барометрическое давление 1004 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 351 мм. Суточный максимум осадков 65 мм.

Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 23,5 ºС.

Преобладающее направление ветра за июнь-август З, С.

Зима суровая и продолжительная. Абсолютная минимальная температура воздуха минус 51 ºС. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 40 ºС, обеспеченностью 0,98 составляет минус 43 ºС. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 34 ºС, обеспеченностью 0,98 составляет минус 39 ºС. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 8,4 ºС. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 ºС составляет 162 дня, продолжительность отопительного периода 218 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 82 %. Количество осадков за ноябрь-март 133 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю; максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 6,0 м/с.

Средняя температура поверхности почвы наиболее холодного месяца составляет минус 14,4 ºС.

Средняя высота снежного покрова для наиболее снежного периода 53 см, максимальная высота снежного покрова равна 77 см.

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении район изысканий приурочен к северо-западной части Прибельской холмисто-увалистой равнины, осложненной, в пределах территории изысканий, долиной реки Кунь (правым притоком р. Белой), а также логами, долинами многочисленных ручьев и ложбинами стока, что придает рельефу полого-волнисто-холмистый характер. Участок изысканий расположен на водоразделе водотоков, принадлежащих бассейну р. Белая и бассейну р. Кама – левому притоку р. Волги.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены. По данным маршрутов рекогносцировочного обследования выявлены опасные техногенные процессы (объекты нефтегазовой промышленности), другие объекты (шахты, карьеры и т.д.) на участке изысканий не выявлены.

Гидрологические условия

По условиям формирования стока участок изысканий относится к лесостепной равнинной зоне, расположен в бассейне р. Белая.

Трасса выкидного трубопровода К-856 – АГЗУ-46 (от скважины №11025г) на ПК3+8,00 и трасса выкидного трубопровода К-856 – АГЗУ-46 (от скважины №11091г) на ПК3+0,00 пересекают ручей без названия.

Данный ручей протекает по центральной части площадки АГЗУ-46, огибает АГЗУ-46 с востока, максимально приближаясь к нему на 22 м с северо-востока.

Ручей берет начало 1,7 км на юг от с. Нов. Актанышбаш, протекает в юго-западном направлении, теряется в болотном массиве в долине р. Кунь, в 0,5 км к юго-западу от участка изысканий. Длина ручья 3,1 км.

В 1,6 км на запад от участка изысканий протекает еще один ручей без названия. Ручей берет начало 1,6 км на северо-восток от с. Нов. Актанышбаш, протекает в юго-западном направлении, теряется в болотном массиве в долине р. Кунь, в 2,1 км на юго-запад от участка изысканий. Общая длина ручья 9,3 км.

В 2,1 км на юг и в 3,2 км на восток от участка изысканий протекает р. Кунь. Река берет начало в 2,8 км на северо-восток от с. Нов. Актанышбаш, протекает в южном направлении, впадает в р. Белая на 68 км от ее устья. Общая длина р. Кунь 25 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 водотоки, протекающие вблизи изыскиваемого участка, относятся к малым рекам.

Геологические условия

В геологическом строении исследуемой территории, до глубины 4,0-10,0 м, принимают участие современные образования (QIV) и четвертичные отложения аллювиально-делювиального комплекса (adQ).

Современные отложения представлены почвенно-растительным слоем (QIV) и насыпными грунтами (tQIV).

Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2-0,3 м, распространен практически повсеместно.

Насыпные грунты (tQIV) слагают отмыкание от существующей автодороги «Агидель – на а/д Уфа-Нефтекамск».

Четвертичные отложения аллювиально-делювиального комплекса представлены суглинками, песками и глинами.

Суглинок коричневый тугопластичный, тяжелый песчанистый. Встречен практически повсеместно, в верхней части разреза под современными образованиями. Мощностью от 1,5 до 1,6 м.

Песок коричневый мелкий, средней плотности, водонасыщенный. Повсеместно слагает различные части разреза, залегая под современными отложениями и суглинком тугопластичным с глубины 0,3-1,8 м до глубины 4,0-5,6 м. Мощность от 2,2 до 3,9 м.

Глина серая тугопластичная. Развита в нижней части разреза кустовой площадки, трассы ВЛ, а также на участке ПК0-ПК0+73 и ПК0-ПК0+80 выкидных тубопроводов и на участке ПК4-ПК4+26.9 трассы автодороги и залегает под песком мелким с глубины 4,3-5,6 м. Мощность от 0,7 до 4,4 м.

Гидрогеологические условия

По гидрогеологическому районированию Арланское нефтяное месторождение расположено в пределах Волго-Камского артезианского бассейна, являющегося юго-восточной частью Волго-Уральского артезианского мегабассейна.

В гидродинамическом отношении разрез палеозойских отложений, сложенный терригенными и карбонатными породами, разделен галогенными отложениями кунгурского яруса на два гидрогеологических этажа: верхний, включающий зоны интенсивного и замедленного водообмена и нижний, включающий зону весьма замедленного водообмена.

Верхний гидрогеологический этаж включает надкунгурскую толщу, содержащую водоносные горизонты и комплексы пресных, в основании солоноватых и слабосоленых подземных вод четвертичных, неогеновых и верхнепермских отложений.

В нижнем гидрогеологическом этаже содержатся водоносные горизонты и комплексы пластовых рассолов палеозоя (нижняя пермь – верхний девон).

При переходе от верхнего водоносного этажа к нижнему, разделенному водоупорными соленосными отложениями кунгурского яруса, общая минерализация и химический состав подземных вод меняется скачкообразно в сторону увеличения минерализации до рассолов и минерализацией в верхней части гидростратиграфического разреза до 90-200 г/л (водоносные комплексы нижней перми, верхнего-среднего карбона) и 270-280 г/л в нижних частях гидростратиграфического разреза.

Воды верхнего гидрогеологического этажа являются основным источником хоз-

питьевого водоснабжения населения и включают:

- водоносный горизонт аллювиальных четвертичных отложений (aQ);
- водоносный горизонт нерасчлененного среднего и верхнего плиоцена (N23ak+ap);
- водоносный комплекс отложений верхнеказанского подъяруса среднего отдела пермской системы (P2kz2);
- водоносный комплекс отложений нижнеказанского подъяруса среднего отдела пермской системы (P2kz1);
- водоносный комплекс шешминского горизонта уфимского яруса нижнего отдела пермской системы (P1shsh).

Ниже приводится краткая характеристика водоносных комплексов и горизонтов (сверху вниз). Классификация подземных вод по химическому составу приводится по О.А. Алекину. В ее основу положены два принципа: преобладающих ионов и соотношения между ионами. Название класса воды дается по преобладающему иону с наибольшей концентрацией, причем за второй преобладающий принимается ион, содержание которого уступает первому в пределах 20 %-экв. (количество эквивалентов катионов, также как и анионов, принимаем за 100 %).

Водоносный горизонт аллювиальных четвертичных отложений (aQ)

Площадь развития горизонта занимает более двух третей территории Арланского месторождения. Горизонт приурочен к аллювиальным отложениям рр. Камы, Белой и их притоков – рр. Амзя, Кунь, Кельтей, Тыхтем, Быстрый Танып и др.

Разрез аллювиальных отложений, как правило, трехслойный. С поверхности это суглинки (супеси, глины), которые сменяются с глубиной песками и гравийно-галечными отложениями. Мощность покровных суглинков, супесей и глин составляет 2-7 м в пределах I надпойменной террасы и 10-20м в пределах II и Ш надпойменных террас. Мощность песчаных гравийно-галечных отложений изменяется в широких пределах и в зависимости от геоморфологического положения изменяется от первых метров в долинах притоков, до 5-35м в долинах рр. Камы и Белой.

Подземные воды горизонта приурочены, в основном, к пескам и гравийно-галечным отложениям. Мощность водоносного горизонта изменяется от 5 до 30 м. Уровни вод залегают на глубинах от 10-15 м в зависимости от геоморфологического расположения участков. В пределах высокой поймы и I надпойменной террасы долин глубина залегания уровня 2-7 м, на П-Ш надпойменных террасах 10-14 м.

Коэффициенты фильтрации гравийно-галечных отложений, определенных по данным опытных откачек, изменяются от 20 до 30-40 м/сут, водопроводимость - от 200-300 до 500-800 кв.м / сут, коэффициент водоотдачи – 0,15-0,22.

На заболоченных понижениях развиты грунтовые воды типа «верховодки», развитые вблизи поверхности и часто имеющие сезонный характер. Водоупором им служат оглеенные минеральные отложения в основании болотных отложений. Воды имеют «подвешенный» характер, играют определенную роль в питании собственно аллювиального водоносного горизонта.

Состав подземных вод горизонта довольно разнообразен. По типу минерализации встречаются все типы вод – гидрокарбонатные, сульфатные, хлоридные. Преобладает гидрокарбонатный тип вод с минерализацией 0,3-0,8 г/л. Вода в колодцах населенных пунктов часто имеет плохие органолептические показатели – болотный запах, зеленоватый цвет и по этой причине не используется населением.

Водоносный горизонт нерасчлененного среднего и верхнего плиоцена (N23ak+ap)

Данный водоносный горизонт развит на нижних частях пологих склонов рр. Камы и Белой, отдельные пятна отложений развиты также и на низких водоразделах рр. Амзя, Кельтей, Тыхтем. Здесь водоносность часто носит спорадический характер.

Подземные воды приурочены к линзам мелкозернистых глинистых песков, реже галечников. Водоносные прослои вскрываются на глубинах 5-10м, абсолютные отметки выходов подземных вод 100-130 м. Максимальная мощность отложений составляет 40-50 м. Выходы родников редки, дебиты их не превышают 0,5 л/с. При откачке картировочной скважины N4, расположенной в двух километрах д. Ст. Ашит, был получен дебит 0,3 л/с, при

понижении 4,1 м. Воды гидрокарбонатные кальциевые, минерализация их не превышает 0,6 г/л.

Водоносный комплекс верхнеказанского подъяруса средней перми (P2kz2)

На правобережье р. Камы отложения подъяруса слагают средние и нижние части коренных склонов, в долине р. Белой – водоразделы и их склоны, т.е. залегают гипсометрически выше основных гидрографических врезов. Представлены красноцветной песчано-глинистой толщей, в подошве иногда отмечается прослой известняка или мергеля мощностью 0,15-0,20 м.

Водоносными являются песчаники тонко и мелкозернистые, слабоцементированные, а также трещиноватые алевролиты, залегающие в толще глин и аргиллитов. Мощность водоносных прослоев и линз редко превышает 1-2 м. Для нижней части разреза характерна большая глинистость. Общая мощность отложений – 70-100 м.

Источником питания водоносного комплекса являются атмосферные осадки, выпадающие на площади его развития. В силу высокого гипсометрического положения водоносного комплекса его разгрузка почти полностью осуществляется эрозионной сетью в виде родников, заболоченностей и пр. Воды гидрокарбонатные кальциевые с минерализацией до 0,3-0,4 г/л. На правобережье р. Камы на глубинах ниже эрозионного среза появляются более минерализованные воды – до 2-3 г/л, с сульфатным и хлоридным типом минерализации.

Водоносный комплекс нижнеказанского подъяруса средней перми (P2kz1)

Выходит узкой полосой в основании склона по правобережью р. Белой и ее притоков. Водоносными являются песчаники, конгломераты, алевролиты, реже известняки, залегающие в виде линз и слоев различной мощности (от долей метра до 10 м) среди относительно водоупорных пород - аргиллитов и глинистых алевролитов. Общая мощность отложений изменяется от 50-100 м. Выходы подземных вод в виде родников и заболоченностей в основании склонов долин и овражно-балочной сети. Подземные воды по преимуществу, гидрокарбонатные кальциевые, с минерализацией до 0,5-0,6 г/л, но отмечаются и сульфатные, и хлоридные воды с повышенной минерализацией.

Водоносный комплекс шешминского горизонта уфимского яруса нижней перми (P1shsh)

На поверхность выходит по обоим склонам р. Белой в южной части Арланского месторождения, на остальной территории залегает ниже эрозионного среза, подстилает аллювиальные и нижнеказанские отложения. Литологический состав комплекса по преимуществу, глинистый, с прослоями и линзами песчаников. Карбонатные включения в виде конкреций или тонких прослоев встречаются среди известковистых глин. Породы особенно в верхних частях разреза, сильно загипсованы. Мощность отдельных водоносных прослоев и линз от долей до 6-7 м. Общая мощность отложений составляет от 100 до 250-300 м.

В местах выхода на поверхность воды, как правило, пресные, с глубиной сульфатные и хлоридные. Так на западной окраине д. Русский Ангасяк, при вскрытии шешминского водоносного комплекса скважиной 15, минерализация воды составляла 2,4 г/л (интервал 16-26,2 м), тип воды – сульфатно-хлоридный. Минерализация с глубиной возрастала и на глубине 84 м составляла 113,6 г/л. Тип воды хлоридный. Хлоридные воды минерализацией до 30 г/л отмечаются и по наблюдательной скв. 5В на правобережье р. Камы.

Естественная степень защищенности пресных подземных вод от загрязнения "сверху"

Поступление загрязняющих веществ в подземные воды зависит от условий их естественной защищенности. Горизонт грунтовых вод принимает на себя основную нагрузку загрязнения. Загрязняющие вещества из грунтовых вод могут попасть в нижележащие горизонты.

Для оценки естественной защищенности подземных вод от загрязнения "сверху" использовался метод, предложенный Гольдбергом В.М.

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность гидрогеологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт.

Основными факторами, определяющими защищенность, являются глубина залегания подземных вод и наличие в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность.

Качественная оценка природных условий защищенности подземных вод выполняется на основе сопоставления категорий защищенности. Каждая категория отличается суммой баллов, зависящей от глубины залегания подземных вод (первого водоносного горизонта) и наличия в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность.

Наибольшая сумма баллов соответствует высшей категории защищенности. Наименее благоприятные по защищенности являются условия, соответствующие категории I, наиболее благоприятны – категории VI (таблица 2).

Грунтовые воды по состоянию на сентябрь 2019 года вскрыты скважинами повсеместно на глубине 1,7-3,2 м. Уровень появления грунтовых вод соответствует глубине залегания установившегося уровня грунтовых вод.

Горизонт грунтовых вод относится к грунтовому пластово-поровому типу, безнапорный. Водовмещающими грунтами служат суглинки и пески. Вскрытая мощность обводненной толщи 0,8-3,9 м. Надежный водоупор скважинами не вскрыт. Нижележащие глины служат лишь относительным водоупором. Горизонты грунтовых вод гидравлически взаимосвязаны с водами близлежащих водотоков. Питание горизонта грунтовых вод смешанное: атмосферно-паводковое, подземное, а также, частично, техногенное. Разгрузка происходит в местную эрозионную сеть.

Мощность слабопроницаемых покровных отложений (суглинки) 1,4-2,8 м (1-3 балла).

По сумме баллов (от 2 до 4) грунтовые воды территории изысканий характеризуются слабой степенью защищенности (I категория).

По данным многолетних режимных наблюдений метеостанции «Янаул» за сезонными и многолетними колебаниями уровня подземных вод и архивным материалам, в период снеготаяния, выпадения большого количества атмосферных осадков, с учетом наличия в разрезе слабопроницаемых грунтов максимальный прогнозируемый подъем уровня грунтовых вод в многоводные годы и в водообильные периоды возможен до подошвы почвенно-растительного слоя.

Слабопроницаемыми отложениями воды не перекрываются. По сумме баллов (1 балл) грунтовые воды на участках изысканий характеризуются слабой степенью защищенности (I категория).

Инженерно-геологические условия

На территории изысканий развитие получили экзогенные процессы. Они представлены процессами морозного пучения грунтов в результате сезонного промерзания–протаивания.

Перераспределение влаги в песчано-глинистых породах при промерзании сопровождается явлениями морозного пучения, заключающегося в том, что влажные дисперсные грунты при замерзании способны увеличиваться в объеме. При последующем оттаивании в этих грунтах происходит обратный процесс, сопровождающийся их разуплотнением и снижением несущей способности. Эти процессы, как правило, проявляются на глубине промерзания грунтов.

Нормативная глубина сезонного промерзания м/с Янаул (на открытой, оголенной от снега поверхности) для грунтов выше уровня подземных вод: для глинистых грунтов составляет 1,63 м, песчаных -1,98 м.

В результате рекогносцировочного обследования района изысканий внешние формы рельефа карстового происхождения не выявлены.

Участок относительно устойчивый, характеризуется отсутствием поверхностных карстопроявлений, где строительство любых сооружений возможно без каких-либо ограничений, с соблюдением комплекса профилактических противокарстовых мероприятий, а именно, планировка участка и тщательное урегулирование поверхностного стока атмосферных вод.

Капитальное строительство на территории рекомендуется с мерами противокарстовой защиты профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий площадки.

В ходе рекогносцировочного обследования опасные геологические и инженерно-геологические процессы (карст, оползни, суффозионные процессы и др.) не выявлены.

Изыскиваемая территория характеризуется слаборасчлененным рельефом, где выделяется не более четырех различных по литологии слоев.

Специфические техногенные грунты распространены локально и не оказывают решающего влияния на выбор проектных решений.

Геологические и инженерно-геологические процессы, отрицательно влияющие на условия строительства и эксплуатации зданий и сооружений, имеют широкое распространение, и оказывают решающее влияние на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию объектов.

Техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений и проведение инженерно-геологических изысканий.

Почвенный покров

Территория инженерно-экологических изысканий по природно-хозяйственному районированию находится в Буйско-Таныпском мелкоувалистом междуречье северной подзоны лесостепной зоны РБ.

По данным почвенной съемки М 1:25000 Башкирского филиала «Волгогипрозем» (из архива ГУП «Башземоценка») почвенный покров района проведения инженерно-экологических изысканий представлен светло-серыми лесными почвами. Основными почвообразующими породами являются делювиальные бескарбонатные отложения.

В результате намечаемой хозяйственной деятельности не ожидается проявление опасных экзогенных процессов. Сельскохозяйственная освоенность территории агропочвенного района составляет 59,3 %, распаханность сельскохозяйственных угодий – 79,1 %, их эродированность – 47,1 %, степень эродированности почв слабая (5-10 %).

Территория изысканий входит в почвенно-эрозионную зону совместного проявления водной и ветровой эрозии.

Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика

Согласно зональному физико-географическому районированию месторождение расположено в умеренном поясе, лесной зоне восточной части Русской равнины, в подзоне широколиственно-темнохвойных лесов на волнистом рельефе Прибельской равнины. Ландшафты представлены волнистыми равнинами, сложенными терригенно-карбонатными породами казанского яруса, с темнохвойно-широколиственными лесами, южнотаежными сосновыми лесами, пушицевыми болотами, луговыми степями, остепненными лугами и пашнями на серых лесных, дерново-подзолистых, торфяных болотных почвах и оподзоленных черноземах; поймами, низкими и средними эрозионно-аккумулятивными террасами речной долины с озерами-старицами, заболоченными лугами, лесами и кустарниками на аллювиальных, болотных темно-серых лесных и черноземных почвах.

По ботанико-географическому районированию месторождение расположено в Янаульско-Аскинском районе темнохвойно-широколиственных лесов волнистой Прибельской равнины.

Животный мир территории инженерно-экологических изысканий составлен преимущественно синантропными видами, так как антропогенное воздействие обуславливает низкое разнообразие видового состава и невысокую численность коренных видов животных. На прилегающей территории распространена охотничье-промысловая фауна преимущественно плюризонального состава.

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

4.1 Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, Республики Башкортостан (далее - объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной

охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан.

4.1.1 Объекты историко-культурного наследия

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

По данным Управления по государственной охране культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Г).

4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

В пределах территории проектируемых объектов, особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения отсутствуют (Приложение Г).

4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно ответу ГБУ Нефтекамской межрайонной ветеринарной станции РБ на участках проведения работ и в радиусе 1000 м скотомогильники (в т.ч. сибиреязвенные) отсутствуют (Приложение Г).

Согласно результатам проведенных ИЭИ и данным МПР РБ полигонов ТБО, свалок ТБО в районе проектируемых объектов и на расстоянии до 1000 м не обнаружено (Приложение Г).

4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (с изменениями от 28.12.2010г.), для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Ширина водоохранных зон устанавливается для рек в зависимости от удаленности их от истока, но не превышает 200 м (согласно «Водному кодексу Российской Федерации», 2006 г.):

- до 10 км - в размере 50 м;
- от 10 до 50 км - в размере 100 м;
- от 50 км и более - в размере 200 м.

Согласно ГОСТ 19179-73 водотоки, протекающие вблизи изыскиваемого участка, относятся к малым рекам.

Ширина водоохранной зоны, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ:

- для р. Кунь – 100 м,

- для ручьев без названия, в том числе пересекаемого - 50 м.

Согласно ст.65 Водного Кодекса РФ в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов на территории водоохранных зон дополнительно запрещается:

- размещение мест захоронения отходов производства и потребления;
- движение и стоянка транспортных средств, за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Кроме того, в границах прибрежных защитных полос (40 м от реки) наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается размещение отвалов размываемых грунтов.

По результатам выполненных расчетов в зону затопления ГВВ 1%-ой обеспеченности ложбины попадают:

- Трассы ВЛ 6кВ Оп.3 отп. на КТП-856 Ф-5 ПС «Шушнур» – К-856 на участке от ПК1+21,99 до ПК1+53,15 (конец трассы);
- кустовая площадка К-856 в пределах обвалования имеет абсолютные отметки от 80,18 м до 80,80 м, частично подтапливается.
- трасса технологического проезда Сущ. а/д – куст № 856 попадает в зону затопления ГВВ 1%-ой обеспеченности ложбины на участке от ПК0+4,55 до ПК0+83,00.
- трасса технологического проезда Сущ. а/д – куст № 856 попадает в зону затопления ГВВ 1%-ой обеспеченности ложбины на участке от ПК4+22,98 до ПК5+4,98.

Защита территории от подтопления должна обеспечивать:

- бесперебойное и надежное функционирование производственно-технических, коммуникационных и транспортных объектов;
- нормативные медико-санитарные условия;
- охрану недр и природных ландшафтов;
- исключение возможности техногенного затопления и подтопления территории;
- локальную защиту сооружений и защиту территории в целом;
- водоотведение;
- систему мониторинга за режимом подземных и поверхностных вод.

Разработку мероприятий для защиты от подтопления производить согласно СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления».

4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ. В настоящее время рассмотрение и утверждение проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения осуществляется Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостана в соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 11.07.2012 г. №231 (в редакции Постановления Правительства Республики Башкортостан от 26.07.2013 г. №335).

По данным Администрации Кранокамского района проектируемые участки работ в зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения не попадает (Приложение Д).

По данным МПР РБ вблизи территории проектируемых участков не имеется утвержденных министерством зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют (Приложение Д).

Питьевое водоснабжение населенных пунктов в районе расположения проектируемого объекта, в основном, базируется на колодцах, артезианских скважинах и родниках.

Согласно СанПиН 2.1.4.1175-02 "Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников" водозаборные сооружения должны быть удалены не менее чем на 50 метров выше по потоку грунтовых вод от существующих или возможных источников загрязнения.

АГЗУ-46. Граница участка съемки расположена в 3.3 км к юго-западу от с. Шушнур и в 2.5 км к югу от с. Новый Актанышбаш.

Таким образом, проектируемые объекты располагаются с учетом требований санитарной охраны источников нецентрализованного водоснабжения.

Таким образом, по результатам проведенных инженерно-экологических изысканий и анализа предоставленных данных можно сделать вывод – проектируемые объекты на водозаборы питьевых подземных и поверхностных вод не попадают, границы ЗСО водозаборов не затрагивают.

4.1.6 Месторождения полезных ископаемых

По данным Приволжскнедра на запрашиваемом земельном участке предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых, питьевых подземных вод, лицензированные питьевые водозаборы с утвержденными границами зон санитарной охраны отсутствуют (Приложение Г).

4.1.7 Участки защитного леса

Согласно данным Администрации Краснокамского района на землях сельских поселений, участков леса, имеющих утвержденный защитный статус леса не имеется.

4.1.8 Охранные и санитарно-защитные зоны

Размеры охранных зон объектов электросетевого хозяйства принимаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и составляют:

- для подземных кабельных линий электропередачи – 2м;
- для воздушных линий электропередачи 1-20кВ – 10м и устанавливается по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

Размеры охранных зон промыслового нефтепровода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - устанавливаются в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9) (с изм. от 23.11.1994) и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон промыслового водовода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», гл.7, п.7.1. «Промышленные объекты и производства», п.п.7.1.3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», куст скважин №856 Арланского нефтяного месторождения относится к III классу опасности предприятий – «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут с малым содержанием летучих углеводородов», предварительный размер СЗЗ составляет 300 м.

Выбросы сероводорода на кустовой площадке отсутствуют.

С учетом проектируемых и существующих объектов произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ и расчет допустимого уровня звукового воздействия на границе СЗЗ кустовой площадки №856.

Результаты расчетов рассеивания показали, что приземные концентрации загрязняющих веществ во всех контрольных точках ниже предельно допустимых, установленных ГН 2.1.6.3492-17.

Выполненные расчеты по шумовому воздействию показали, что уровни шума на границе СЗЗ не превышают предельно допустимые уровни, соответствуют требованиям СН

2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Воздействие на жилую зону электромагнитного и ионизирующего излучений не рассматривалось, так как на предприятии отсутствуют источники данных воздействий.

В санитарно-защитной зоне жилой застройки, зон отдыха, курортов, садово-огородных участков, а так же других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания – нет.

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемый нефтегазосборный трубопровод

Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от измерительной установки №856 до точки врезки	м	807

4.2.2 Проектируемая воздушная линия

Параметры проектируемой воздушной линии приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемой воздушной линии

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Проектируемая ВЛ 6 кВ	м	90

4.2.1 Проектируемая автомобильная дорога

Параметры проектируемой автомобильной дороги приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры автомобильной дороги

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Подъездная автомобильная дорога к площадке куста скважин № 856	м	660

4.2.2 Проектируемые площадные объекты

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Площадка куста скважин №856	1 шт.
Узел запорной арматуры №1	1 шт.

4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

Границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов на проектируемой территории отсутствуют.

6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Площадка куста скважин №856		
1. Площадь территории (в границах проектирования)	м^2	16407
Узел запорной арматуры №1		
1. Площадь территории (в границах проектирования)	м^2	296

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					земля	в.пр.	
Трасса подъездной автодороги Сущ. а/д – К-856										
1	0.02	0	23.7	ВЛ 35кВ	110°	6		78.33	87.67	ПАО АНК «Башнефть»
2	0.04	0	44.5	ВЛ 6кВ	111°	3		78.65	85.78	ПАО АНК «Башнефть»
3	0.23	2	28.3	ВЛ 6кВ	111°	3		79.99	89.27	ПАО АНК «Башнефть»
Трасса ВЛ-6 кВ Оп.3 (вариант 2) отп. на КТП-856 Ф-5 ПС «Шушнур» – К-856 (пересечения отсутствуют)										
Трасса нефтегазосборного трубопровода К-856 - точка врезки										
1	0.18	1	76.0	ВЛ 6кВ	87°	3		81.32	88.17	ПАО АНК «Башнефть»

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Трасса подъездной автодороги Сущ. а/д – К-856										
1	0.01	0	10.2	нефтепровод		110°	ст.	325	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
2	0.01	0	11.7	нефтепровод	назем.	110°	ст.	273	0.00	ПАО АНК «Башнефть»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
3	0.02	0	18.5	водовод	нед.	109°	ст.	530	1.80	ПАО АНК «Башнефть»
4	0.04	0	35.5	водовод		109°	ст.	273	1.40	ПАО АНК «Башнефть»
5	0.07	0	72.5	нефтепровод		119°	ст.	219	1.10	ПАО АНК «Башнефть»
6	0.08	0	80.3	водовод		118°	ст.	325	1.40	ПАО АНК «Башнефть»
7	0.19	1	87.0	нефтепровод	нед.	112°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
8	0.22	2	19.9	кабель связи	нед.	116°			0.70	ПАО АНК «Башнефть»
9	0.32	3	19.6	нефтепровод		92°	ст.	89	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
10	0.35	3	54.4	нефтепровод	нед.	70°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
11	0.36	3	64.0	нефтепровод	нед.	75°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
12	0.41	4	12.7	нефтепровод	нед.	66°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
13	0.43	4	26.9	нефтепровод	нед.	153°	ст.	114	1.10	ПАО АНК «Башнефть»
14	0.52	5	23.9	нефтепровод	нед.	66°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
15	0.54	5	43.3	нефтепровод	нед.	65°	ст.	114	1.00	ПАО АНК «Башнефть»
Трасса ВЛ-6 кВ Оп.3 (вариант 2) отп. на КТП-856 Ф-5 ПС «Шушнур» – К-856										
1	0.04	0	44.5	нефтепровод	нед.	53°	ст.	89	0.90	ПАО АНК «Башнефть»
Трасса нефтегазосборного трубопровода К-856 - точка врезки										
1	0.00	0	3.6	нефтепровод	нед.	91°	ст.	89	0.90	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.29	2	86.7	нефтепровод	нед.	119°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.38	3	78.7	нефтепровод		97°	МПТ	95	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
4	0.38	3	84.5	нефтепровод	нед.	97°	ст.	114	0.90	ПАО АНК "Башнефть"
5	0.58	5	80.3	водовод	нед.	69°	ст.	114	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
6	0.59	5	94.2	водовод		67°	СФП	89	1.10	ПАО АНК "Башнефть"
7	0.62	6	24.9	нефтепровод	нед.	114°	ст.	114	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
8	0.63	6	28.8	водовод		63°	СФП	89	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
9	0.80	8	4.5	нефтепровод		101°	ст.	159	1.00	ПАО АНК "Башнефть"

Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Ширина основания насыпи м	Угол пересечения, град
	км	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							
Трасса выкидного трубопровода К-856 – АГЗУ-46 (2 трубы в траншее) (пересечения отсутствуют)												
Трасса подъездной автодороги Сущ. а/д – К-856 (пересечения отсутствуют)												
Трасса ВЛ-6 кВ Оп.3 (вариант 2) отп. на КТП-856 Ф-5 ПС «Шушнур» – К-856 (пересечения отсутствуют)												
Трасса нефтегазосборного трубопровода К-856 - точка врезки (пересечения отсутствуют)												

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами – отсутствуют.

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, га	**43,00**

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения». Состав и объем инженерных изысканий определен и утвержден «Заданием на выполнение инженерно-изыскательских работ», согласованным и подписанным заказчиком. Инженерные изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами для инженерных изысканий, в том числе в соответствии СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

11 Перечень нормативно-технической документации

1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
2 Земельный Кодекс Российской Федерации
3 Лесной кодекс Российской Федерации
4 Водный Кодекс Российской Федерации
5 Федеральный Закон № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
7 Федеральный закон Российской Федерации № 73-ФЗ «Об объектах культурного

наследия народов Российской Федерации»

8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»

9 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»

10 Постановления Госстроя РФ от 27.02.2003 г. № 27 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ)

11 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.

12 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20»

13 «Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.

14 Приказ Минфина России от 05.11.2015 N 171н «Об утверждении Перечня элементов планировочной структуры, элементов улично-дорожной сети, элементов объектов адресации, типов зданий (сооружений), помещений, используемых в качестве реквизитов адреса, и Правил сокращенного наименования адресообразующих элементов»

15 Нормы отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №717 от 02.09.2009г.

16 «Правила охраны магистральных трубопроводов» утвержденные Минтопэнерго РФ 29.04.1992г.

17 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»

18 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»

19 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель

20 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения

21 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения

22 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»

23 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ

24 Методические указания по проектированию, строительству и эксплуатации сельских электрических сетей «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ»

25 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

26 Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов СН 456-73

27 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74

28 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»

29 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения»
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
га	гектар
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

Приложение А
(обязательное)
Постановление Администрации и задание на разработку документации по планировке территории

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ҠАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» сентября 2019 й. № 1283 «27» сентября 2019 г.

О внесении изменений в постановление Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан от 17.09.2019г. №1219 «О разработке материалов документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) по объектам ПАО АНК «Башнефть»

Рассмотрев обращение ООО «РН-БашНИПИнефть» исх. №ИА-18921 от 20.09.2019г., Администрация муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменение в постановление Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан от 17.09.2019г. №1219 «О разработке материалов документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) по объектам ПАО АНК «Башнефть» изложив п.1 в следующей редакции:

«1. Разрешить ООО «РН-БашНИПИнефть» разработку материалов документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) по объектам ПАО АНК «Башнефть», расположенных в административных границах муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, по проектам:

- 60124 «Расширение обустройства куста №1107 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60424 «Обустройство куста №158 Арланского нефтяного месторождения»;

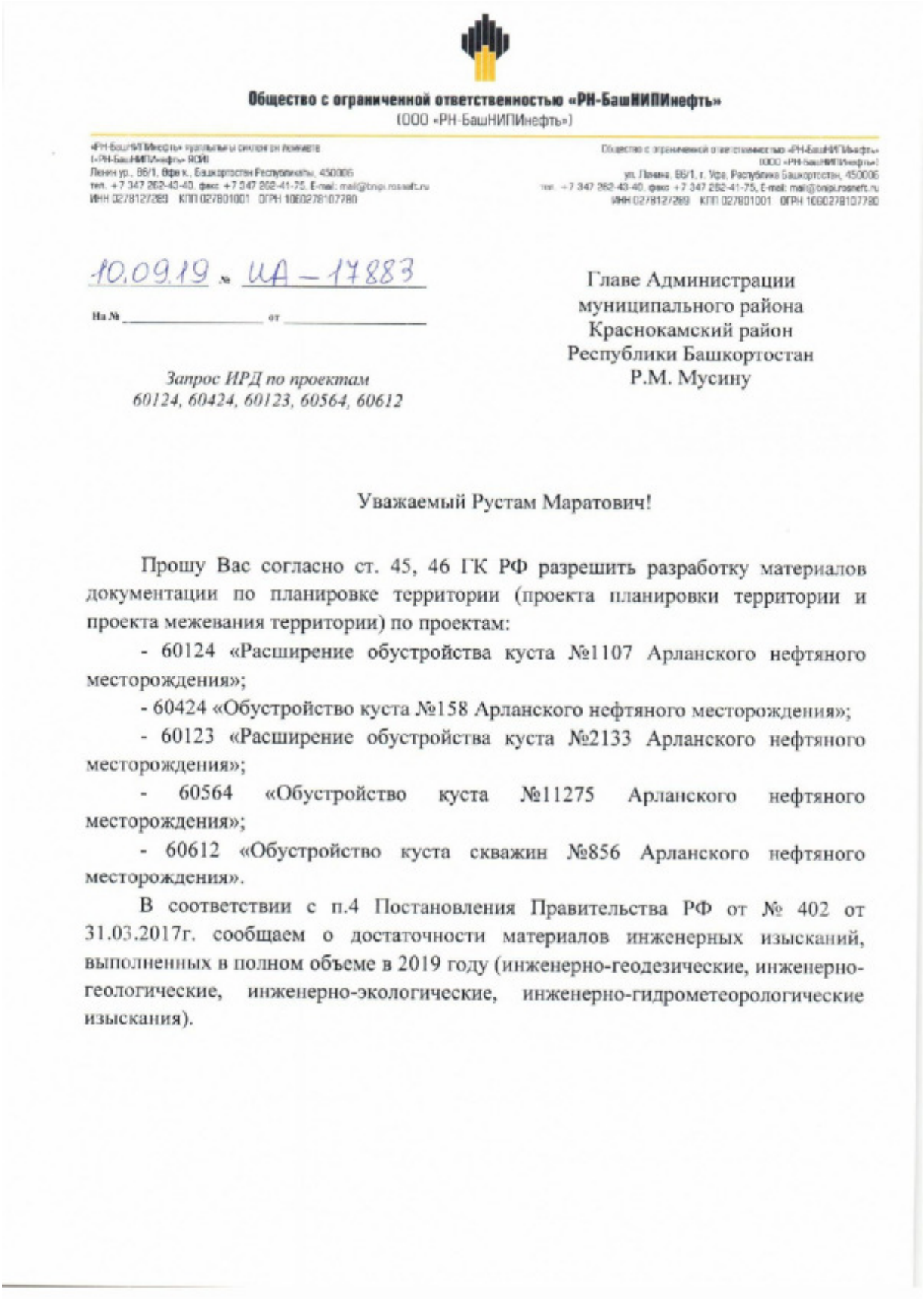
- 60123 «Расширение обустройства куста №2133 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60564 «Обустройство куста №11275 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения».

2. Настоящее постановление подлежит опубликованию на официальном сайте муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации – начальника Отдела сельского хозяйства Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

Глава Администрации Р.М. МУСИН

Приложение А
(обязательное)
12019-09-10 № ИА-17883 Запрос ИРД по проектам 60124,60424,60123,60564,60612 с прил.



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

«РН-БашНИПИнефть» куплены сиклонгон ленкиете
(«РН-БашНИПИнефть» ЯСИ)
Ленин ур., 86/1, Офе к., Башкортостан Республикаты, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: mail@bnipi.rosneft.ru
ИНН 0278127269 КПП 027801001 ОГРН 1060278107780

Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)
ул. Ленина, 86/1, г. Уфа, Республика Башкортостан, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: mail@bnipi.rosneft.ru
ИНН 0278127269 КПП 027801001 ОГРН 1060278107780

10.09.19 № ИА – 17883

На № _____ от _____

Запрос ИРД по проектам
60124, 60424, 60123, 60564, 60612

Главе Администрации
муниципального района
Краснокамский район
Республики Башкортостан
Р.М. Мусину

Уважаемый Рустам Маратович!

Прошу Вас согласно ст. 45, 46 ГК РФ разрешить разработку материалов документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории) по проектам:

- 60124 «Расширение обустройства куста №1107 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60424 «Обустройство куста №158 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60123 «Расширение обустройства куста №2133 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60564 «Обустройство куста №11275 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения».

В соответствии с п.4 Постановления Правительства РФ от № 402 от 31.03.2017г. сообщаем о достаточности материалов инженерных изысканий, выполненных в полном объеме в 2019 году (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания).

Продолжение приложения А

Проект планировки территории и проект межевания территории будет выполнен за счет средств ПАО АНК «Башнефть», задание на разработку документации по планировке территории прилагается.

Приложение: 1. Задание на разработку документации по планировке территории.

С уважением,
Руководитель бюро ГИП И.В. Аброскин

Исполнители:
Манашев Р.Т. Тел. +7(347)262-02-20, MANASHEVRT@bashneft.ru
Гейер Я.Э. Тел. +7(347)262-00-17, GEYER@bashneft.ru

Продолжение приложения А

Задание на разработку документации по планировке территории
«Расширение обустройства куста №1107 Арланского нефтяного месторождения»
«Обустройство куста №158 Арланского нефтяного месторождения»
«Расширение обустройства куста №2133 Арланского нефтяного месторождения»
«Обустройство куста №11275 Арланского нефтяного месторождения»
«Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории; (далее ППТиПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Расширение обустройства куста №1107 Арланского нефтяного месторождения»; «Обустройство куста №158 Арланского нефтяного месторождения»; «Расширение обустройства куста №2133 Арланского нефтяного месторождения»; «Обустройство куста №11275 Арланского нефтяного месторождения»; «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения»;
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Краснокамский район
2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	**Стадия 1.** Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) ППУ; **Стадия 2**. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) ППС; **Стадия 3.** Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ. * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории ППС.
2.2	Состав материалов	**Стадия 1.** Основная часть проекта планировки территории – **ППУ**

Продолжение приложения А

	основной части проекта планировки	Раздел I. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых). Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Раздел II. Положение о размещении линейных объектов содержит: а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов; б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов; в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения. е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.
2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	**Стадия 2.** Материалы по обоснованию проекта планировки территории **– ППС**

Продолжение приложения А

		Раздел III. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит: а) схему расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000; а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости); г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости); д) схему границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости); е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий; ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); з) схему конструктивных и планировочных решений. Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории. Раздел IV. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит: а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых); г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; д) 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 (при наличии таковых); е) 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 (при наличии таковых); ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии та-

Продолжение приложения А

		ковых). Приложения к пояснительной записке. а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (в случае если ППТ и ПМТ выполняется на ранее не изученную территорию, на которой не выполнялась проектная документация); б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.
2.4	Состав материалов проекта межевания	Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) **– ПМУ** Графическая часть содержит: а) чертеж межевания территории. На чертеже должны быть отображены: а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; г) границы зон действия публичных сервитутов. Текстовая часть содержит: а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом. В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.
3. Особые требования		
3.1	Документация по	Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в

Окончание приложения А

	планировке территории, передаваемая Заказчику	брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз. Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз. Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз. Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТиПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории – ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела землеустроительных работ ООО «РН-БашНИПИнефть» Р.Т. Манашев

Приложение Б
(обязательное)
Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар 17 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о членстве в СРО СПО «Роснефть»

№ 102 - 2017

Общество с ограниченной ответственностью
«БашНИПИнефть»
(ООО «БашНИПИнефть»)

ОГРН 1060278107780 ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа.
Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в Саморегулируемой организации Союзе «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор **В.В. Москальчук**

М.П.

000947

Продолжение приложения Б

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар 25 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

№ П-124-102

Выдано члену саморегулируемой организации:
Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»
(ООО «БашНИПИнефть»)

ОГРН 1060278107780 ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

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

Начало действия с 25 мая 2017 г.
Свидетельство без приложения недействительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор **В.В. Москальчук**

000948

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60612-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 29

Продолжение приложения Б

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду
или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства
от 25.05.2017 г. № П-124-102

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)** и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - **Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»** имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ
1.	**1.**	**Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:**
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.
2.	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.
3.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.
4.	**2.**	**Работы по подготовке архитектурных решений.**
5.	**3.**	**Работы по подготовке конструктивных решений.**
6.	**4.**	**Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.
7.	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
8.	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
9.	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
10.	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
11.	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
12.	**5.**	**Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.
13.	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.
14.	5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.
15.	5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.
16.	5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений.
17.	5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.
18.	5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.
19.	**6.**	**Работы по подготовке технологических решений:**

Окончание приложения Б

	6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
20.	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.
21.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
22.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
23.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
24.	6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.
25.	6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.
26.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
27.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
28.	6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.
29.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
30.	7.	**Работы по разработке специальных разделов проектной документации:**
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
31.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
32.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
33.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
34.	**8.**	**Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.**
35.	**9.**	**Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.**
36.	**10.**	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.**
37.	**11.**	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.**
38.	**12.**	**Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.**
39.	**13.**	**Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).**

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» вправе выполнять подготовку проектной документации, стоимость которой по одному договору подряда **не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей (II уровень ответственности).**

Генеральный директор **В.В. Москальчук**

000949

Приложение В
(обязательное)
Технические требования и условия

приложение № 1 (обязательное) к заданию на проектирование №_____

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник УДНГ
ООО «Башнефть – Добыча»
_____ А.В. Киселев
«20» 02 2020г

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство куста скважин № 856
Арланского нефтяного месторождения».

1. ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

АГЗУ – автоматизированная групповая замерная установка;
БКУ – блок контроля и управления;
ВРБ – водораспределительный блок;
ДП – диспетчерский пункт;
ДТПК – документация типового проектирования компании;
ВРБ – водораспределительный блок;
ГОСТ – государственный стандарт;
ЕТТ – единые технические требования.
МТР – материально-технические ресурсы;
ПБ – промышленная безопасность;
ПОС – проект организации строительства;
ПСД – проектно-сметная документация;
РД – рабочая документация;
СИ – средства измерения;
СКЖ- счетчик количества жидкости;
СНиП – строительные нормы и правила;
СП – свод правил;
СУ – станция управления;
ФНП – федеральные нормы и правила

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И ПОЯСНЕНИЯ

2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты обустройства куста скважин;
2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Обустройство куста скважин №856, ввод скважин №11025г, 11091г (АЦДНГ №4);
2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Территория Республики Башкортостан.
2.4. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 3 баллов по шкале Рихтер.
2.5. Вид строительства – новое строительство.
2.6. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

2.7. Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

2.8. Состав сооружений и объем проектных работ:

2.8.1. Обустройство куста скважин, обозначенных в разделе 3.

2.8.2. Проектирование средства и способа измерения дебита нефтяных скважин: Измерительная установка (ИУ) АГЗУ «Спутник-Массомер». Предусмотреть монтаж на свайный фундамент.

2.8.3. Проектирование рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат.

2.8.4. Проектирование нефтегазосборного трубопровода от узла измерения дебита (ИУ) до точки врезки в существующую систему промысловых трубопроводов. Ориентировочная протяженность 750 м, точка врезки в НГСТ от АГЗУ-849. Протяженность, диаметр, исполнение уточнить по материалам изысканий, гидравлическому расчету и технико-экономическому обоснованию.

Выполнить переподключение существующей скважины №856 на проектируемую ИУ.

2.8.5. Проектирование электроснабжения куста скважин и каждой скважины в отдельности.

2.8.6. Проектирование системы автоматизации и телемеханизации скважин.

2.8.7. Проектирование подъездных дорог:

2.8.7.1. Максимально использовать существующие подъездные дороги к кустовым площадкам и площадкам одиночных скважин;

2.8.7.2. Предусмотреть подъездную автомобильную дорогу IV в технической категории для проезда технологического транспорта с максимальными нагрузками 100 тонн (при необходимости).

2.8.7.3. Окончательное решение и строительную длину по подъездной автомобильной дороге к кустовой площадке и площадкам одиночных скважин определить по результатам изысканий и согласовать с Заказчиком;

2.8.7.4. Предусмотреть строительство проезда ориентировочной протяженностью 600м (сьезд с дороги с грунтовым покрытием) с монтажом водопропускных труб. Предусмотреть при необходимости усиление подземных коммуникаций в соответствии с НТД

3. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

3.1. количество скважин – 2:

№ Скв	Назн.	Способ эксплуатации	Qж, м³/сут	Qн тн/сут	Обв. %	ГФ м³/тн	Плотн. кг/м³	Пласт	Вязк. мПа/сек
11025г	Доб.	УЭЦН	36,6	27,0	15	10,2	867	C2ks.1	13,53
11091г	Доб.	УЭЦН	37,7	27,8	15	10,2	867	C2ks.1	13,53

3.2. давление в точке подключения к действующей системе трубопроводов: 1,1 МПа;

4. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

4.1 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ РЕШЕНИЯМ

4.1.1. ТРЕБОВАНИЯ К КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

4.1.1.1. Площадка скважины должна быть выполнена в соответствии с требованиями правил безопасности в НГП, утвержденных приказом №101 от 12.03.13 г. и в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

4.1.1.2. Внести в проект обустройства кустовой площадки:

4.1.1.2.1. Прожекторные мачты с прожекторами со светодиодными светильниками

4.1.1.2.2. Молниезащиту кустовой площадки выполнить согласно требованиям СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий сооружений и промышленных предприятий». Предусмотреть защиту оборудования кустовой площадки от прямых ударов молнии, электростатической и электромагнитной индукции и заноса высоких потенциалов через трубопроводы. Соединение токоотводов должно быть сварным.

4.1.1.2.3. ЕП - емкость подземную дренажную расчётного объема для АГЗУ и ВРБ с насосом для откачки жидкости в общий выходной трубопровод технологического блока АГЗУ.

4.1.1.2.4. Кабельные эстакады в соответствии с ПУЭ

4.1.1.2.5. Предусмотреть прокладку кабельных линий для скважин ППД, находящихся в отработке на нефть.

4.1.1.2.6. Предусмотреть ширину коридора коммуникаций с учетом расстояния между коллекторами не менее 0,3м.

4.1.1.2.7. Клеммные коробки, смонтированные на кабельной эстакаде для подключения каждой скважины оборудованной ЭПО на высоте не более 1,5 м от планировочной отметки земли.

4.1.1.2.8. ИУ для монтажа на кустовой площадке предусмотреть с учетом отработки скважин на нефть 4 выхода и пропускной способностью с учетом скважины с максимальным дебитом.

4.1.1.2.9. Электрические распределительные пункты ПР-0,4 кВ с разъемами ШЩ 4х60 для подключения

электрооборудования бригад ТКРС (не менее 1 пункта на четыре скважины).

4.1.1.2.10. Обвалование и пандусы в соответствии с нормами технологического проектирования ВНТП 3-85.

4.1.1.2.11. Минерализованную полосу в соответствии с правилами пожарной безопасности.

4.1.1.2.12. Два въезда, согласно п.6.27 ВНТП 3-85.

4.1.1.2.13. Энергетическую площадку расположить у въезда на куст скважин.

4.1.1.2.14. Лубрикаторную площадку.

4.1.1.2.15. Покрытие площадки под агрегат для подземного ремонта скважин, проезды и пандусы выполнить из плит дорожных ПДН.

4.1.1.3. Предусмотреть в проекте обозначение всего оборудования в соответствии с ЕТТ, ДТПК и Модельными рядами

4.1.2. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ТРУБОПРОВОДОВ

Требования к технологии производства:

4.1.2.1. Диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию, расчет выполнить на разрешенное рабочее давление в системе сбора скважинной продукции – 4 МПа. Выполнить расчет рабочего давления в зимний и летний период. Температуру рабочей среды принять 26^{0}С в летний период и 8^{0}С в зимний период. Разработать карту уставок (максимальных и минимальных рабочих давлений) проектируемых трубопроводов;

4.1.2.2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДТПК, ЕТТ, типовых решений по приустьевым площадкам, площадкам под подъемный агрегат, фундаментам оборудования принятых в ООО «Башнефть-Добыча».

Требования к элементам технологической схемы:

4.1.2.3. прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.

4.1.2.4. проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;

4.1.2.5. положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.

4.1.2.6. Требования о необходимости измерения параметров технологического процесса: согласно п.4.3.3-4.3.4;

Требования к оборудованию, в том числе:

4.1.2.7. рекомендации по диагностике и способам защиты оборудования от внутренней коррозии, отложений парафина и солей, гидратообразования: марку стали трубопроводов и метод антикоррозионной защиты определить

4.1.2.8. после выполнения технико-экономического обоснования с учетом полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов (ТСО), согласно модели;

4.1.2.9. обеспечить унификацию трубных отводов с целью оптимизации затрат при реализации проектных решений; применить в проектной документации стандартные отводы – 30*, 45*, 60*, 90*;

4.1.2.10. обеспечить наружную защиту сварных стыков с использованием термоусаживаемых изоляционных муфт;

4.1.2.11. требования к монтажу и пуску в эксплуатацию: предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящихся к особо опасным (пересечения с водными преградами, автомобильными и железными дорогами, технологическими коммуникациями), либо внутритрубной приборной диагностики в составе всего трубопровода (Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные Приказом ФСЭТиАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше).;

4.1.2.12. требования к наличию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;

4.1.2.13. требования к наличию разрешения на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданному Ростехнадзором: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;

4.1.2.14. требования к наличию необходимой технической документации, заводских паспортов на оборудование, инструкций завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологических монтажных схем: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь заводские паспорта, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, переведенную на русский язык и заверенную в установленном порядке. Данные требования учесть при составлении ОЛ, ЗС, ТТ на поставку.

4.1.2.15. требования к запорной арматуре и площадкам обслуживания: запорную арматура предусмотреть равнопроходную с диаметром

Продолжение приложения В

трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; предусмотреть ограждение узлов запорной арматуры с наземным оборудованием, площадки обслуживания и лестницы к ним должны отвечать требованиям СНиП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки, лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения.

4.1.2.16. требование о необходимости резервирования оборудования: предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;

4.1.2.17. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию: В проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации оборудования.

4.1.2.18. Требования о необходимости утилизации побочных продуктов и отходов технологических процессов: отходы, образующиеся в процессе строительства (ТБО, отходы черных и цветных металлов) вывозятся согласно договорам организации осуществляющей строительство заключенным со специальной организацией имеющим соответствующие лицензии; Нефтешлам вывозится для утилизации на НСП «Шушнур».

Другие требования.

4.1.2.19. Предусмотреть в проекте поэтапное производство работ, в первую очередь предусмотреть монтаж оборудования электроснабжения.

4.1.2.20. Предусмотреть

4.1.2.21. Уточнить границы строительной площадки для каждой скважины и каждого линейного объекта.

4.1.2.22. Предусмотреть в проекте производство работ с минимальными остановками фонда скважин с максимально возможным совмещением процессов бурения, обустройства и эксплуатации.

4.1.2.23. Предусмотреть в проекте ввод скважин по готовности инфраструктуры к запуску

4.1.2.24. По результатам гидравлического расчета реконструкцию существующей системы сбора нефти и газа (при необходимости) выделить в отдельный этап.

4.1.2.25. предусмотреть применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию.

4.1.2.26. экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

4.1.2.27. предусмотреть в ПСД (в разделе ПОС) и РД (в общих указаниях) следующее условие: при выдаче акта допуска и схем разбивки трассы подрядным организациям, обеспечить присутствие всех владельцев, чьи коммуникации указаны в изыскательских съемках. Выявлять совместно месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками

Продолжение приложения В

с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых участках трассы через 10-15 метров; у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метров; на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, всех пересекаемых коммуникациях. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.

4.1.2.28. максимально ограничить проектирование трасс в лесном массиве с вырубкой деревьев

4.1.2.29. прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.

4.1.2.30. требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;

4.1.2.31. пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

4.1.2.32. пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

4.1.2.33. способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.

4.1.2.34. при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

4.2. ТРЕБОВАНИЯ ПО ВСПОМОГАТЕЛЬНЫ ОБЪЕКТАМ И ОБЪЕКТАМ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.2.1. Площадки обслуживания, выкидные и нагнетательные линии в соответствии с правилами безопасности в НГП.

4.2.2. Колонные фланцы фонтанной арматуры должны быть расположены на одном уровне от поверхности кустовой площадки (РД 08-435-02).

4.2.3. Проектирование обвязки устьев скважин выполнить в соответствии с типовым решением на обвязку устья скважины.

4.2.4. Для возможности осуществления ремонтных работ в ВРБ, предусмотреть запорную арматуру приварного типа на входе водовода высокого давления в блок.

Продолжение приложения В

4.2.5. Предусмотреть центральную задвижку фланцевого исполнения на выходе из технологического блока замерной установки АГЗУ в нефтесборный коллектор.

4.2.6. На трубопроводах скважин ППД, запущенных с отработкой на нефть предусмотреть линейную задвижку ЗМС Ду 65 Ру 21МПа.

4.2.7. Предусмотреть использование труб от скважин до АГЗУ (ВРБ) в соответствии с типовым решением на трубную продукцию. Обеспечить отсутствие вертикальных напряжений, способствующих деформации оборудования и его изгибу на участках входа трубопровода в технологический блок АГЗУ (ВРБ) и в скважину.

4.2.8. Емкость подземную установить в комплекте с огнепреградителем, сигнализатором уровня и высоконапорным насосным оборудованием для откачивания жидкости в общий выходной трубопровод АГЗУ. Обвязку ЕП с технологическим блоком выполнить с задвижкой на фланцевых соединениях. На линии для откачивания жидкости из ЕП в общий выходной трубопровод АГЗУ предусмотреть обратный клапан, клапанный блок высокого давления для установки электроконтактного манометра (ЭКМ), задвижку, а так же насос номинальной производительности 12,5 м3/час и напором 350 м. Установить быстроразборное ограждение ЕП. Оснастить дренажную емкость информационной табличкой. Обеспечить обвалование

4.2.9. Рабочие площадки АГЗУ, ВРБ, станций управления ЭПО и лестницы со сплошным настилом из листа просечно-вытяжного, с перильными ограждениями и бортом по всему периметру в соответствии с правилами безопасности в НГП, утвержденными приказом №101 от 12/03/2013 года. Рабочие площадки АГЗУ и ВРБ на каждом технологическом входе в помещение.

4.2.10. Предусмотреть подземную прокладку кабельных трасс от блока аппаратурного (БКУ) до АГЗУ

4.2.11. Обустроить подъездные пути к площадкам обслуживания СУ ЭПО и КТПН с возможностью подъезда гидроманипулятора и грузовой техники одновременно. Так же подъездные пути должны обеспечивать возможность проведения погрузо-разгрузочных работ в любом участке площадок обслуживания техникой, оснащенной гидравлическими манипуляторами с длиной стрелы до 4-х метров (без привлечения автокрановой техники с большим вылетом стрелы и повышенной грузоподъемности). Подъездные пути выполнить из плит дорожных ПДН.

4.2.12. Размеры площадок обслуживания СУ ЭПО выполнить с учетом 100% размещения оборудования добывающих скважин и 50% скважин ППД, запущенных с отработкой на нефть.

4.2.13. Тип АГЗУ в соответствии со стандартом ГОСТ Р 8.615-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа» Способ измерения и требования к оснащению оборудованием согласовать с Управлением добычи и службой главного метролога ООО «Башнефть-Добыча».

4.2.14. Предусмотреть монтаж в БКУ АГЗУ контроллера телемеханики в комплекте с УКВ радиостанцией и GSM-модемом (КП-Связи) для интеграции данных в существующую систему радиотелемеханики ЦДНГ. В качестве верхнего уровня использовать существующий программный комплекс АДКУ-2000+.

4.2.15. Обеспечить передачу данных со станции управления (СУ) УЭЦН, УШГН, БДР, СУДРВ, УДЭ в систему телемеханики ЦДНГ. Для чего предусмотреть беспроводной канал передачи данных от СУ УЭЦН, УШГН, БДР, СУДРВ, УДЭ до КП-Связи измерительной установки (ИУ, АГЗУ). Радиоэлектронные средства (РЭС) беспроводного канала передачи данных должны обеспечивать связь в соответствии со стандартом IEEE 802.11 b/g/n в частотном диапазоне 2400-2483,5 МГц без оформления отдельных решений ГКРЧ и разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов (в соответствии с решением ГКРЧ от 7 мая 2007 года №07-20-03-001 «О выделении полос радиочастот устройствам малого радиуса действия») и без регистрации (в соответствии с постановлением правительства РФ от 12 октября 2004 года №539 «О порядке регистрации радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств»)

4.2.16. Управление наружным освещением предусмотреть в ручном (от кнопки управления) и автоматическом (от датчика освещенности) режиме.

4.2.17. Применить средства визуальной идентификации при оформлении информационно-коммуникативных объектов, промышленных коммуникаций, блочных помещений и оборудования в соответствии с утвержденным в Обществе стандартом. Установить аншлаг кустовой площадки в соответствии с требованиями указанного стандарта. Отразить на аншлаге информацию: АЦДНГ-4, тел. ____ Установить знаки: «въезд запрещен», «въезд без искрогасителя запрещен», «курение запрещено», «работа с открытым огнем запрещена».

4.3. ТРЕБОВАНИЯ К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ И СИСТЕМАМ

4.3.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

4.3.1.1. прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.

4.3.1.2. требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;

4.3.1.3. пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствие с требованиями действующих Норм и Правил.

Продолжение приложения В

4.3.1.4. пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

4.3.1.5. способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.

4.3.1.6. при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

4.3.2. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4.3.2.1. требование по категорированию систем и электроприемников: категория электроснабжения - III;

4.3.2.2. требования по подключению внешнее, ЭСН, сети действующего предприятия: электроснабжение скважин №11025г, 11091г от опоры №3 отпайки на КТПН-6/0,4 кВ №856 от Ф-5 ПС 110/6 кВ Шушнур;

4.3.2.3. требования по применению оборудования, включая применение унифицированных решений по аналогу: строительство ВЛ-6,0кВ на ж/б стойках типа СВ110. При прохождении ВЛ-6кВ в лесной зоне использовать провод СИП;

4.3.2.4. на первых опорах отпаек ВЛ-6кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10/400;

4.3.2.5. Подключение КТП-6/0,4 к ВЛ-6 кВ через разъединитель РЛК-10/400;

4.3.2.6. крепление проводов на промежуточных опорах с применением штырьевых изоляторов ШС-20Г, на угловых и анкерных опорах - ПС-70Е;

4.3.2.7. установка КТПК-6/0,4кВ на плитах и фундаментных блоках (или свайных фундаментах с площадкой обслуживания);

4.3.2.8. конструкция КТПН в соответствии с ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для одиночных скважин и узлов задвижек (однотрансформаторные) № П1-01.04.М-0013.

4.3.2.9. прокладка силовых кабелей от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ до СУ ЭЦН, от СУ ЭЦН до ТМПН;

4.3.2.10. прокладка кабеля от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ до СУ ЭЦН в кабельных лотках в соответствии с НТД;

4.3.2.11. защита кабеля от механических повреждений на выходе из земли;

4.3.2.12. металлосвязь от КТПН-6/0,4кВ до площадки обслуживания ЭЦН;

4.3.2.13. прокладка контрольных кабелей от СУ до ЭКМ;

4.3.2.14. установка кабельных указателей по трассе КЛ-0,4 кВ, проложенных в земле;

Продолжение приложения В

4.3.2.15. Монтаж заземляющего устройства и заземляющих спусков опор на участке вновь построенной ВЛ-6кВ; монтаж вертикальных и горизонтальных заземлителей КТП и станции управления;

4.3.2.16. проектирование заземляющих устройств опор ВЛ-6кВ производить на основе данных об удельных сопротивлениях грунтов, полученных непосредственно при измерениях на заменяемых участках опорах ВЛ-6кВ.

4.3.2.17. Нанесение постоянных знаков на вновь построенной ВЛ-6 кВ согласно ПУЭ (порядковый номер опор, знаки безопасности);

4.3.2.18. антикоррозийное покрытий металлических деталей и частей;

4.3.2.19. подземную часть стоек защитить и нанести защитное покрытие на глубину 2,2 м. Выбор материалов для защитного покрытия следует производить в зависимости от вида и степени агрессивности среды в соответствие с СП 28.13330.2012 и инструкцией по защите железобетонных конструкций от коррозии, вызываемой блуждающими токами;

4.3.2.20. установка резервных автоматических выключателей в КТП-6/0,4кВ по одному на каждое присоединение;

4.3.2.21. защита от грозовых и внутренних перенапряжений с применением ОПН-6;

4.3.2.22. станции управления и УКР согласно ТТ заказчика;

4.3.2.23. устройство компенсации реактивной мощности УКРМ (при необходимости);

Требования к учету электроэнергии:

4.3.2.24. Предусмотреть в КТПН-6/0,4кВ технический учет электрической энергии с применением многофункционального трехфазного электронного счетчика электрической энергии класса точности не ниже 0,5 (ГОСТ 30207-94), с оптопортом и одним или двумя интерфейсными портами RS-485, передача данных со счётчика должна осуществляться посредством GSM коммуникатора на 2 SIM-карты разных операторов сотовой связи (основной и резервный канал связи), подключаемого к интерфейсу RS-485 счетчика (рекомендуемые ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01 со встроенным коммуникатором GSM С-1.02.01 или ПСЧ-4ТМ.05МК.04 и выносной коммуникатор GSM С-1.02), для передачи данных со счетчика в систему АИИС ПАО АНК «Башнефть».

4.3.2.25. На вводе НН после силового трансформатора установить прибор учёта электрической энергии через трансформаторы тока. Номинальный ток трансформаторов тока должен соответствовать номинальному току вводного выключателя.

4.3.2.26. Метрологические характеристики и технические параметры трансформаторов тока должны отвечать требованиям ГОСТ 7746

Продолжение приложения В

4.3.2.27. Счетчик электрической энергии на стороне НН должен иметь следующие технические характеристики:

- характеристики прибора учета должны соответствовать требованиям ГОСТ 31819.22, ГОСТ 31819.23;
- класс точности прибора учета - не ниже 0,5S по активной энергии и не ниже 1,0 по реактивной энергии;
- прибор коммерческого учета должны обеспечивать подключение через измерительный трансформатор тока с классом точности 0,5S (приборы технического учёта – 0,5) в трех- или четырехпроводную сеть;
- прибор учета должен обеспечивать формирование профиля нагрузки с получасовым интервалом усреднения и хранение его на глубину не менее 150 суток;
- прибор учета должен обеспечивать ведение журнала событий, фиксирующего факты изменения параметров, несанкционированного доступа к счетчику, перерывов питания, коррекций времени, а также отклонения тока и напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;
- прибор учета должен иметь энергонезависимую память для хранения запрограммированных параметров, профиля нагрузки, данных по потреблению электроэнергии нарастающим итогом и журнала событий;
- прибор учета должен иметь цифровой интерфейс RS-485, а также оптический порт стандарта
- IEC 62056-21, обеспечивающие считывание данных об энергопотреблении, а также журналов событий;
- для целей интеграции в АСУ ТП в приборе учета должен быть обеспечен дополнительный независимый цифровой интерфейс RS-485, обеспечивающий возможность считывания профиля нагрузки контроллером телемеханики по протоколу Modbus RTU. Интерфейсные линии (тип передачи данных RS 485) со счетчика учета электрической энергии необходимо вывести на клеммный блок;
- прибор учета должен иметь встроенный календарь и часы с питанием от встроенной батареи, обеспечивающей их непрерывную работу в течение не менее 10 лет, с точностью хода не хуже ±5.0 с в сутки с возможностью внешней коррекции времени от минус 50 до плюс 50 с по цифровому интерфейсу, а также с возможностью перехода на «летнее» и «зимнее время»;
- прибор учета должен иметь средства защиты от несанкционированного изменения параметров и данных на логическом уровне (установка паролей) и физическом уровне (установка пломб, марок и т.п.);

Продолжение приложения В

- прибор учета должен быть работоспособны и обеспечивать передачу данных по цифровому интерфейсу в диапазоне температур окружающего воздуха от минус
- 40 ºС до плюс 50 ºС (при температуре ниже минус 40 ºС должен автоматически включаться электрический обогрев прибора учета);
- степень защиты от проникновения воды и внешних предметов - не менее IP51 по ГОСТ 14254;
- прибор учета должен иметь действующую на дату проведения пуско-наладочных работ документацию, свидетельства (сертификаты) об утверждении типа СИ, описание типа к нему, внесены в Федеральный информационный фонд СИ РФ и допущены к применению в РФ в установленном порядке;
- прибор учета должен иметь встроенный GSM-модем, либо обеспечивать подключение внешнего GSM-модема;
- для обеспечения замены или поверки счетчиков без отключения нагрузки (потребителя) все трехфазные счетчики трансформаторного включения необходимо подключать через испытательные коробки в соответствии с п. 1.5.23 ПУЭ (издание 6);
- средняя наработка на отказ прибора учета должна составлять не менее 35000 часов, межповерочный интервал – не менее 8 лет

- Другие требования:

4.3.2.28. выполнить расчет уставок РЗА на фидерах, где устанавливаются КТП-6/0,4кВ;

4.3.2.29. проектом определить:

трассу ВЛ-6кВ, марку, сечение, длину провода, марку и количество опор, траверс, изоляторов;

мощность трансформатора в КТПН согласно расчетной нагрузки;

марку, сечение длин и трассу проектируемой кабельной линии и заземляющих проводников;

номинальный ток и уставки срабатывания автоматических выключателей;

расчет заземления;

молниезащиту и заземление оборудования выполнить согласно требованиям действующих ПУЭ;

4.3.2.30. В сметах предусмотреть затраты на пусконаладочные работы электрооборудования;

4.3.3. **СИСТЕМА АВТОМАТИЗИРОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.**

Продолжение приложения В

4.3.3.1. При проектировании систем автоматизированного управления учесть требование Положения Компании №ПЗ-04 С-0038 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» ;

4.3.3.2. Объектами автоматизации являются:

- Скважина нефтяная;
- Измерительная установка;
- БДР, СУДРВ, УДЭ (установки дозирования реагента - при наличии);
- Емкость подземная с насосом откачки в напорный коллектор;
- Задвижка с электроприводом.
- Емкость дождевых стоков.

4.3.3.3. объем автоматизации нефтяной скважины с УЭЦН принять в соответствии с таблицей №8 по минимальному классу автоматизации Положения №ПЗ-04 С-0038;

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП НГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1.	Ток электродвигателя насоса	Ид, З
2.	Состояние ЭЦН (вкл. – откл.)	С
3.	Сопротивление изоляции кабеля	Ид, З
4.	Отключение насоса по блокировкам	С, З
5.	Ток по фазе А, В, С	Ид
6.	Напряжение по фазе А, В, С	Ид
7.	Мгновенная активная мощность	Ид
8.	Коэффициент мощности	Ид
9.	Активная энергия	Ид

4.3.3.4. объем автоматизации измерительной установки принять в соответствии с таблицей №12 по минимальному классу автоматизации Положения №ПЗ-04 С-0038;

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП НГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1.	Давление в общем коллекторе	Ид
2.	Давление в емкости сепарационной	Ид
3.	Перепад давления в емкости сепарационной	Ид
4.	Масса нефти	Ид, Ф
5.	Объем газа	Ид
6.	Обводненность нефти	Ид
7.	Загазованность в технологическом блоке	С, З, Ф
8.	Управление вентилятором	У
9.	Управление ПСМ	Ид, У
10.	Время, отработанное скважинами	Ии, Ф
11.	Пожарная сигнализация	С

Продолжение приложения В

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП НГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
12.	Несанкционированный доступ в блочное помещение	С

4.3.3.5. объем автоматизации установки дозированной подачи химреагента (БДР, СУДРВ, УДЭ) принять в соответствии с таблицей №13 по минимальному классу автоматизации Положения №ПЗ-04 С-0038;

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП НГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1.	Давление реагента	С
2.	Уровень реагента	С, З
3.	Температура реагента	С
4.	Состояние дозировочного насоса	С, У
5.	Загазованность в блоке	С, З, Ф
6.	Управление вентилятором	У
7.	Контроль несанкционированного доступа	С
8.	Пожарная сигнализация	С

4.3.3.6. для подземной дренажной емкости при ИУ предусмотреть сигнализацию минимального нижнего, предаварийного и аварийного верхнего уровней с выводом информации на АРМ диспетчера ЦДНГ, контроль состояния дренажного насоса и давления в нагнетательной линии насоса (при наличии);

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП НГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1	Уровень жидкости	С, З
2	Состояние дренажного насоса (вкл.-откл.)	С
3	Давление в нагнетательной линии насоса	С

4.3.3.7. для электроприводной задвижки предусмотреть местное и дистанционное управление с АРМ диспетчера ЦДНГ с дистанционным контролем состояния положения, а также дистанционный контроль давления до и после задвижки;

4.3.3.8. для подземной емкости дождевых стоков предусмотреть сигнализацию предаварийного и аварийного верхнего уровней с выводом информации по месту.

Общие требования:

4.3.3.1. проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств;

4.3.3.2. СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации;

4.3.3.3. предусмотреть централизованный контроль технологического процесса;

4.3.3.4. приборы и оборудование СА должны иметь разрешение на применение, выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ;

4.3.3.5. средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки;

4.3.3.6. технические средства измерения, автоматизации должны соответствовать климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур.

4.3.3.7. предусмотреть максимальное использование КИПиА и ПО отечественных производителей без потери технических характеристик;

4.3.3.8. размещаемые во взрывоопасной зоне средства КИПиА должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exi). При невозможности обеспечить указанный вид средства КИПиА применить с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (Exd); предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики

4.3.4. ОРГАНИЗАЦИЯ ИЗМЕРЕНИЙ, СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ, СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ, ИСПЫТАТЕЛЬНЫЕ ЛАБОРАТОРИИ.

Общие требования:

4.3.4.1. метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной погрешностью не более ± 2,5%;

4.3.4.2. метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);

4.3.4.3. измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;

4.3.4.4. вычислительные устройства ИУ должны обеспечивать регистрацию и хранение информации о результатах измерений количества и параметров сырой нефти по каждой скважине за период не менее одного месяца;

4.3.4.5. ИУ должна соответствовать ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»;

Продолжение приложения Б

4.3.4.6. при разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;

4.3.4.7. импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;

4.3.4.8. в состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить следующие требования :

4.3.4.9. средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;

4.3.4.10. все средства измерения должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию;

4.3.4.11. все средства измерений должны иметь действующие Сертификаты соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, выполнение которых обеспечивает безопасность его применения во взрывоопасных средах;

4.3.4.12. средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском язык.

Дополнительные требования:

4.3.4.13. предусмотреть измерение дебита и давления добывающих скважин вводимых после бурения на проектной измерительной установке;

4.3.4.14. для контроля давления и защиты трубопроводов от порывов предусмотреть монтаж электроконтактных манометров (ЭКМ) типа ДМ2005Cr1Ex на устье добывающих скважин с подключением к СУ скважины. ЭКМ смонтировать на типовой конструкции, обеспечивающей защиту от атмосферных осадков и предотвращающую возможность хищения.

4.3.4.15. организовать управление проектной электрозадвижкой, контроль давления до и после электрозадвижки, сигнализацию уровней в подземной емкости с помощью КП-связи.

4.3.4.16. Для УЭЦН шкаф с БМС смонтировать на площадке обслуживания станций управления скважин.

4.3.4.17. Предусмотреть доработку существующей системы РТМ «СФЕРА» АЦДНГ №4 для вывода дополнительных параметров в соответствии с минимальным классом автоматизации Положения №ПЗ-04 С-0038;.

4.3.4.18. В качестве верхнего уровня использовать программный комплекс АДКУ-2000+.

4.3.4.19. Для проектной измерительной установки предусмотреть межблочную кабельную продукцию.

4.3.4.20. В сметах предусмотреть затраты на ПНР оборудования автоматизации по месту и на АРМ ЦДНГ (создание объектов в существующих системах РТМ), в том числе проектное КП-связи.

Продолжение приложения В

4.3.4.21. Проектные решения в части автоматизации, опросные листы и технические требования на оборудование автоматизации и связи согласовать с УМАСИТ на этапе проектирования.

4.3.5. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ

4.3.5.1. Вода для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на время строительства проектируемых объектов обеспечивается по договорам подрядной организации осуществляющей строительство объекта на поставку воды.

4.3.5.2. Сточные воды при строительстве утилизируется согласно договорам организации, осуществляющий строительство, заключенным со специальной организацией на прием и утилизацию сточных вод.

4.3.5.3. Вода для очистки полости и гидравлических испытаний проектируемых и демонтируемых трубопроводов при строительстве объектов месторождения доставляется с промбазы «Шушнур».

Вода после гидравлических испытаний, а так же производственно-дождевые стоки вывозится на НСП «Шушнур».

4.3.6. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОХИМЗАЩИТЫ

4.3.6.1. Необходимость системы ЭХЗ определить проектом с учетом:

данных по скорости внутренней и внешней коррозии действующих трубопроводов нефтяного месторождения;

наличия существующих устройств электрохимической защиты: катодных, дренажных и протекторных установок; их характеристик, месторасположений, года ввода в эксплуатацию;

данных инженерно-геологических изысканий с учетом коррозионной агрессивности грунтов, наличия источников блуждающих токов и опасного влияния переменного тока;

требований ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2005, ВСН 009-88;

реконструируемых участков трубопровода в случае протяженности свыше 3 км и с учетом наличия вредного влияния

4.3.6.2. Система ЭХЗ проектируемого сооружения не должна оказывать негативного влияния на соседние коммуникации.

5. ТРЕБОВАНИЯ К АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫМ И КОНСТРУКТИВНЫМ РЕШЕНИЯМ.

5.1. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;

5.2. Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;

Продолжение приложения В

5.3. Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;

5.4. Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;

5.5. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;

5.6. Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов";

5.7. Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов";

5.8. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

5.9. Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;

5.10. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду;

5.11. На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ СОГЛАСОВАНИЙ.

6.1. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с Заказчиком;

6.2. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.

6.3. Перед прохождением государственной экспертизы предоставить Заказчику проектную документацию в формате разработки на сертифицированном электронном носителе;

6.4. Перед выпуском предпроектной документации основные проектные решения (состав и расположение проектируемых сооружений) должны быть согласованы с заказчиком

Продолжение приложения В

и обозначены в протоколе совещания рабочей группы, состоящей из компетентных представителей проектной организации и заказчика;

6.5. Раздел «Электроснабжение» согласовать с Блоком главного энергетика ООО «Башнефть-добыча»

7. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПОС

7.1. Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ.

7.2. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» перечень мероприятий и решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда и окружающей среды в соответствии с требованиями п.23 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.

7.3. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» в числе проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды в период строительства проектные решения по:

7.3.1. организации безопасного обращения с отходами производства и потребления, образующимися в ходе строительства объекта;

7.3.2. водоснабжению и отведению сточных вод;

7.4. проектные решения по обращению с грунтами, изымаемыми в ходе строительства с учетом степени их загрязненности, установленной в ходе инженерно-экологических изысканий.

7.5. Предусмотреть в разделе ПОС (Проект организации строительства) следующее:

Одновременное выполнение строительно-монтажных, буровых и работ по освоению скважин осуществляется по наряд-допуску в соответствии с «Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденной Постановлением Гостехнадзора России от 11.03.2002 №14.

Демонтаж временного оборудования (оборудование буровой бригады, бригады освоения, вспомогательное оборудование для освоения скважин) производится силами эксплуатирующей или специализированных организаций, по наряду-допуску установленной формы в соответствии с «Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденной Постановлением Гостехнадзора России от 11.03.2002 №14. Выбор организации для выполнения данных видов работ осуществляет Заказчик исходя из требований НТД и законодательства РФ.

За обеспечение безопасных условий работ, связанных со строительством, монтажом оборудования, бурением, освоением, эксплуатацией и ремонтом скважин,

соблюдением НТД, возможные инциденты и происшествия ответственность несут руководители предприятий или задействованных в выполнении указанных работ подразделений организации - пользователя недр.

После сдачи заказчику площадки или ее части по акту подрядчик не несет ответственности за инциденты и происшествия на этой территории. Прием в эксплуатацию каждого опасного производственного объекта на площадке одиночной скважины производится в установленном порядке.

8. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В соответствии с действующими требованиями Заказчика

9. ТРЕБОВАНИЯ К ПРИРОДООХРАННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ.

9.1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям п.п. 25 и 40 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

9.2. Раздел проекта должен содержать результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду (в соответствии с Приказом Госкомэкологии России №372 от 16.05.2000 г. и письмом ФГУ Главгосэкспертизы России от 09.11.2007г. № 6-2/2722).

9.3. Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.

9.4. Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков: Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10. ТРЕБОВАНИЯ ПО ВОПРОСАМ ОХРАНЫ ТРУДА.

10.1. Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

10.1.1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;

10.1.2. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;

10.1.3. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

10.1.4. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.

Продолжение приложения В

10.2. Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:

10.2.1. сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;

10.2.2. перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)

10.2.3. принципиальные решения по организации труда и управления производством;

10.2.4. расчет количества рабочих мест и численности работающих;

10.2.5. расчет количества рабочих мест и численности работающих согласно действующим ЛНД ПАО «Роснефть»;

10.2.6. организация и оснащение рабочих мест;

10.2.7. обслуживание рабочих мест;

10.2.8. прогрессивные формы организации труда;

10.2.9. режим труда и отдыха;

10.2.10. охрана и условия труда работников;

10.2.11. организация управления производством, предприятием;

10.2.12. источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;

10.2.13. требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.

10.3. Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства».

10.4. Степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости.

10.5. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской

10.6. Должны быть определены сроки безопасной эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными,

Продолжение приложения В

нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами Компании.

11. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ.

11.1. Проектные решения, изложенные в разделе ПМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

11.2. Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.

11.3. Разработка раздела ПМ ГОЧС должна осуществляться в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

11.4. В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.

11.5. При необходимости разработать раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

12. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

12.1. Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.

12.2. Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.

12.3. Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику

Продолжение приложения В

обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.

12.4. В местах установки передвижной пожарной техники оборудовать и обозначить места заземления.

12.5. Запроектировать подачу воды для пожаротушения от коллектора в блоке гребенки с установкой углового дросселя и головки ГМ-80 для подключения пожарного рукава.

12.6. Не допускать размещение зданий и сооружений любой категории производства под и над кабельными линиями.

12.7. Предусмотреть эффективные меры защиты оборудования от возникающего заноса электрического потенциала при атмосферных электромагнитных явлениях.

12.8. Территория устьев куста скважин должна быть ограждена земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м;

12.9. Площадка устьев куста скважин должна иметь для размещения пожарной техники на въезде площадку размером 20х20м;

12.10. Расстояние от устья скважин до замерных, сепарационных, реагентных установок должно быть не менее 9 м, других нефтепромысловых сооружений не менее 15 м;

12.11. Трансформаторные подстанции и РУ должны располагаться от устья скважин на расстоянии:

12.11.1. открытые не менее 25 м;

12.11.2. закрытые не менее 12 м;

12.12. В проектной документации предусмотреть оборудование кустовой площадки пожарными щитами типа ЩП-В.

13. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ

13.1. Проектные решения по промышленной безопасности должны быть разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

13.2. На опасные производственные объекты, относящиеся к I и II классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.

13.3. Для опасных производственных объектов II класса опасности-, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 процентов объема такой продукции, обустроить согласно разделов XLVII, XLVIII, LII, LIVLV ФНП в области ПБ «ПБНГП»

Продолжение приложения В

13.4. На опасные производственные объекты, относящиеся к III и IV классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать раздел «Оценка риска аварий» в соответствии с действующими нормативными документами.

13.5. в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:

13.5.1. всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;

13.5.2. анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;

13.5.3. разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.

13.6. Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации. Решения согласовать с Заказчиком.

14. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ПРАВОУСТАНАВЛИВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ И ЛЕСНЫЕ УЧАСТКИ МАТЕРИАЛОВ И ДОКУМЕНТОВ

14.1. Подготовить материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка и направить в Отдел землеустройства ООО «Башнефть-Добыча» на основании Регламента процессов «Организация отвода и оформления прав на земельные участки под строительство и ремонт объектов инфраструктуры» РП-67-00-01-01 утвержденного приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 15.02.2016 г. № 127.

14.2. Требования по разработке материалов к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка:

14.2.1. Материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

14.2.2. На картографическом материале отображают в принятой системе координат все земельные участки, согласно расчета площадей. Проект границ земельных (лесных) участков оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

15. ПРИЛОЖЕНИЕ К ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ:

Продолжение приложения В

14.2. Требования по разработке материалов к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка:

14.2.1. Материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

14.2.2. На картографическом материале отображают в принятой системе координат все земельные участки, согласно расчета площадей. Проект границ земельных (лесных) участков оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

15. ПРИЛОЖЕНИЕ К ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ:

Приложение №1	Ситуационный план
Приложение №2	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта, расстановкой узлов запорной арматуры, расходных показателей по жидкости, нефти, обводненности, рабочих давлений, давлений конечных пунктов сбора

Согласовано:		
Заместитель начальника региона добычи нефти и газа		Д.А. Чувакин
Главный геолог региона добычи нефти и газа		И.Ф. Самигуллин
Начальник ООИ УДНГ		Н.А. Холкин
Руководитель сектора УЭТ		Гатипов А.М. Э.В. Ахметов
Начальник ЦЭЭ УЭО		З.З. Янгиров
Руководитель сектора УМАСИТ		А.В. Мошков

Фатхиев А.Р.

/Шухаматьяров Б.Р./

Продолжение приложения В

Республика Башкортостан
Общество с ограниченной ответственностью
«Башнефть-Добыча»
450077, Российская Федерация,
Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Кирова, д. 30, к. 1
тел. +7 347 262-26-03, 262-29-86
факс +7 347 262-24-56, 262-27-39
ИНН 0277106840 КПП 997250001
ОГРН 1090280032699

БАШНЕФТЬ
Д О Б Ы Ч А

Башкортостан Республикаһы
«Башнефть-Добыча»
Яуаплылығы сикләнгән йәмғиәте
450077, Рәсәй Федерацияһы,
Башкортостан Республикаһы, Өфө ҡалаһы,
Карл Маркс ур., 30, 1 к.
тел. +7 347 262-26-03, 262-29-86
факс +7 347 262-24-56, 262-27-39
ИНН 0277106840 КПП 997250001
ОГРН 1090280032699

06.02.2020 №Т-24010/0009

На №_____ от _____

Начальнику управления
технологического
проектирования
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.А. Хлыбову

О направлении технических условий

Уважаемый Анатолий Александрович!

Для разработки проектной документации по обустройству, техперевооружению, реконструкции объектов Арланского региона добычи нефти и газа ООО «Башнефть-Добыча» в 2020 году:

1. По объектам группы месторождений (Арланское, Саузбашевское, Вениаминовский ЛУ):

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения промбаз «Ташкиново», «Арлан» и «Шушнур», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на пункте приема технологических жидкостей (ППТЖ) при НСП «Шушнур», проектная мощность ППТЖ составляет 439,46 тыс.м3/год, фактическая 62,99 тыс.м3/год;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система централизованного питьевого водоснабжения промбаз «Ташкиново», «Арлан» и «Шушнур», доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Сточные воды, образующиеся при проведении строительства, утилизировать в систему хозяйственно-бытовой канализации промбаз «Арлан» и «Кереметово», доставку осуществлять специализированным автотранспортом.

- отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежат вывозу в шламонакопитель при НСП «Шушнур»;

- твердые коммунальные отходы подлежат вывозу на полигон для захоронения, в соответствии с заключенными договорами на 2020 год;

- промышленные отходы IV - V класса опасности подлежат вывозу, в соответствии с заключенными договорами на 2020 год.

Продолжение приложения В

2. По объектам группы месторождений (Арланское Н-Хазинская площадь, Наратовское, Гареевское, Южное):

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения промбазы «Кереметово», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на очистных сооружениях при НСП «Кереметово». Проектная мощность ОС при НСП «Кереметово» составляет 7300 тыс.м3/год, фактическая 7098,3 тыс.м3/год. Концентрация загрязнений в сточной воде, поступающей на очитску, по взвешенным веществам – до 300 мг/л, по нефтепродуктам – до 1000 мг/л;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система централизованного питьевого водоснабжения промбазы «Кереметово», доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Сточные воды, образующиеся при проведении строительства, утилизировать в систему хозяйственно-бытовой канализации промбазы «Кереметово», доставку осуществлять специализированным автотранспортом.

- отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежат вывозу в шламонакопитель при НСП «Керемотово»;

- твердые коммунальные отходы подлежат вывозу на полигон для захоронения, в соответствии с заключенными договорами на 2020 год;

- промышленные отходы IV - V класса опасности подлежат вывозу, в соответствии с заключенными договорами на 2020 год.

Отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, из перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, утвержденные распоряжением Правительства Российской федерации от 25 июля 2017 г. №1589-р должны предаваться по договорам на утилизацию по мере образования отходов.

Начальник
Арланского региона добычи нефти и газа А.Г. Гилаев

Суфияров Нафис Рависович
+7(347)837-81-91 доб.78191

Продолжение приложения В

УТВЕРЖДАЮ:
Первый зам.генерального директора –
гл.инженер ООО «Башнефть-Добыча»

_____ А.С. Малышев
«07» 02 2014 г.
по дов N ДОВ/54/75/14
от 27.12.2013

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для выполнения проектно-изыскательских работ при пересечении/параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими промысловыми трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»

Проектно-изыскательские работы в охранной зоне промысловых трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» выполнить с соблюдением следующих технических требований:

1. Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими промысловыми трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» выполнить под углом не менее 60°.
2. При пересечении проектируемых трубопроводов с существующими промысловыми трубопроводами ОАО АНК «Башнефть», расстояние между ними в свету принять не менее 0,35 метра.
3. При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими промысловыми трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» расстояние между трубопроводами принять в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.
4. В охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» на расстоянии 25 м от оси в обе стороны, запрещается:
   - производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов или привести к их повреждению;
   - отвал грунта на трубопроводы ОАО АНК «Башнефть»;
   - размещение механизмов над трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»;
   - проезд по трассам трубопроводов ОАО АНК «Башнефть»;
   - складировать трубы, изоляционные, горюче смазочные материалы, древесину и другие материалы;
   - разводить костры;
   - располагать базы стоянок и ремонта механизмов, строительной техники, и автотранспорта, вагоны-домики и другое оборудование;

Продолжение приложения В

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные знаки;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
- размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

10. Техника, работающая в охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» должна быть оборудована исправными искрогасителями, исключающими выброс искр с выхлопными газами.

Начальник УЭТ А.Г. Леонович

Продолжение приложения В

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер –
ООО «Башнефть-Добыча»,
действующий по доверенности
ОАО АНК «Башнефть»
№ДОВ/54/75/14
_____ А.С. Малышев
«07» 02. 2014г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

типовые для выполнения проектно-изыскательских работ при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых автомобильных дорог с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча»

Выполнить проектно-изыскательские работы при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых автомобильных дорог с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча» с соблюдением действующих норм и правил и п.2.5.256 -2.5.263 ПУЭ:

1. ПД предусмотреть:

- расстоянии при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с проектируемыми промысловыми автомобильными дорогами должны быть не менее приведенных в табл. 2.5.35, п. 2.5.258 ПУЭ;
- в местах пересечения ВЛ с автомобильными дорогами с обеих сторон ВЛ на дорогах должны устанавливаться дорожные знаки в соответствии с требованиями государственного стандарта в соответствии с п.2.5.260 ПУЭ;
- для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ, расположенные на расстоянии менее 4 м от кромки проезжей части, должны применяться дорожные ограждения в соответствии с п.2.5.262 ПУЭ;.
- в месте пересечения ВЛ с автодорогой предусмотреть установку анкерных опор с подвеской проводов ВЛ, с установкой повышенных траверс, с двойным креплением проводов на изоляторах;

2. Производство работ в охранной зоне ВЛ проводить только при наличии письменного разрешения ЦОЭ ООО «Башэнергонефть», с оформлением наряда-допуска, в соответствии с п.10 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3. Работы в охранной зоне ВЛ с применением грузоподъемной техники (ГПТ) и механизмов (экскаваторов) допускается при условии, если расстояние по воздуху от машины или ее выдвижной или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода находящего под напряжением будет не менее 2 метров. При не соблюдении выше указанных

Окончание приложения В

условий, работа выполняются с отключением ВЛ. Заявка на вывод ВЛ подается до 15 числа календарного месяца предшествующему месяцу начала работ в НГДУ ООО «Башнефть-Добыча» и ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

4. Перед началом производства работ в охранной зоне ВЛ вызвать представителя ООО «Башэнергонефть».

5. Во время производства работ в охранной зоне устраивать стоянки автомобильной техники, разжигать костры, складировать материалы запрещается.

6. После окончания работ, совместно с представителями НГДУ ООО «Башнефть-Добыча», выполнить осмотр мест пересечения, составить акт на пересечения и схемы пересечения, указать точные размеры. Схемы передать в ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

7. ПД на пересечение проектируемой промысловой автомобильной дороги с существующей ВЛ согласно требований ПУЭ-7-е изд.

8. Проектную документацию согласовать с ОГЭ НГДУ и ОГЭ ООО «Башнефть-Добыча».

Начальник отдела - главный энергетик М.Р. Лукманов

Ведущий инженер ОГЭ
Алтынбаев Ф.Р.
262-18-34

Приложение Г
(обязательное)
Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия

БашКортостан Республикаһы
Ветеринария идаралығы
БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
НЕФТЕКАМА РАЙОН-АРА
ВЕТЕРИНАРИЯ СТАНЦИЯҺЫ
ДӘҮЛӘТ БЮДЖЕТ УЧРЕЖДЕНИЕҺЫ
452681, БР, Нефтекама к., Яңа ур., 1
тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-16-86
E-mail: raivet_nf@mail.ru

Республика Башкортостан
Управление ветеринарии
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
НЕФТЕКАМСКАЯ МЕЖРАЙОННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
452681, РБ, г.Нефтекамск, ул.Новая, д.1
тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-16-86
E-mail: raivet_nf@mail.ru

Исх. № 264 от 16.10.2019.
На № _____ от _____

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям
ООО « РН-БашНИПИнефть»
А.В.Хомутову

ГБУ Нефтекамская межрайонная ветстанция РБ изучив схему расположения участков производства работ по объекту 60612 «Обустройство куста скважин № 856 Арланского нефтяного месторождения » на территории Краснокамского района, сообщает, что в радиусе 1 км скотомогильники (биотермические ямы) и сибиреязвенные захоронения на участках проведения работ отсутствуют.

Начальник И.А. Шафиков

Исп.: З.Д.Фаррахова
raivet_nf@mail.ru
8(34783) 2-15-73

Продолжение приложения Г

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА»
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ИНН 0231007109 КПП 023101001
БИК 048073001
расчётный счет 40701810500001000052
УФК по Республике Башкортостан (ФУ Администрации МР Краснокамский район РБ – МБУ ОАиГ л/с 20027002000)

452930, РБ, Краснокамский район,
с. Николо-Берёзовка,
ул. Карла Маркса, 3, каб. № 2
тел/факс 8 (34759) 7-75-56
e-mail: arhitektor_alik@mail.ru

№ 329 от 01.10.2019 г
На № 17363/18 от 04.10.2019 г
№ 17365/9 от 04.10.2019 г
№ 17365/36 от 04.10.2019 г

ООО «БашНИПИнефть»
Зам. главного инженера по инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об отсутствии утвержденных зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения на участках расположения проектируемых объектов:
16542 «Реконструкция ВЛ-6 кВ фидера «15 ПС 110/35/6 кВ «Лесная»;
60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения»;
60953 «Обустройство куста скважин №11013 Арланского нефтяного месторождения».

Гл. архитектор района А. М. Каримов

Продолжение приложения Г

Росводресурсы

Камское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов
(Камское БВУ)
Отдел водных ресурсов
по Республике Башкортостан

450006 г. Уфа, ул. Ленина, 86,
тел./факс (347) 273-95-65
ovrrb@mail.ru; http://kambvu.ru

Заместителю главного инженера
по инженерным взысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

от 15.10.2019 № 05/1314
на 17365/17 от 04.09.2019

О рассмотрении вопроса

Рассмотрев Ваш запрос, Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан Камского БВУ сообщает следующее.

По данным государственной статистической отчетности об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2018 год в районе проектируемого объекта 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» поверхностные питьевые водозаборы отсутствуют.

Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан не располагает информацией об утвержденных зонах санитарной охраны водозаборов.

И.о заместителя руководителя –
начальника отдела М.А. Макарова

Исп. Жуков Д.С.
т. 8(347) 273-04-34

Продолжение приложения Г

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ һӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

28 ЯНВ 2020 № 08/1280

На № 17365/12 от 04.09.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 04.09.2019 № 17365/12 (вх. от 07.10.2019 № 19217), сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17.05.2013 № 200, министерство утверждает проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам с 2013 года.

Информацией о границах зон санитарной охраны, утвержденных до 2013 года, министерство не располагает.

В районе расположения объекта 60612 «Обустройство куста скважин № 856 Арланского нефтяного месторождения» зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельном участке указанного объекта.

Заместитель министра Р.А. Минниахметов

Р.Р. Мустаева
(347) 218-04-19

Продолжение приложения Г

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

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

03 ОКТ 2019 № 12/15353

На № 17365/15 от 04.09.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо 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, зимолюбка зонтичная, хамедафне болотная (мирт болотный), багульник болотный, авран лекарственный, пузырчатка малая, венерин башмачок настоящий, гудайера ползучая, тайник яйцевидный, неоттианта клобучковая,

Мхи: герцогиелла Селигера;

животные: поликсена, мнемозина, аполлон обыкновенный, перламутровка зеленоватая, 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 сорокопут, князек (европейская белая лазоревка), речная выдра.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения», министерство не располагает.

Заместитель министра Н.В. Наумова

А.И. Ахметова
(347) 218 04 52

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60612-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 68

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

09 09 2019 № 08/15392
На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПИнефть»

450006, г. Уфа,
ул.Ленина, д.86/1,

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваш запрос от 04.09.2019 №17365/15 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При разработке проектной документации по объекту 60612: «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Сведениями о периодах и путях миграции охотничьих животных, местах размножения и кормовых угодьях, информацией о наличии водно-болотных угодий, ключевых орнитологических территорий в Краснокамском районе министерство не располагает.

Заместитель министра И.Р. Яхин

Доможиров А.В. (347)218-04-43

Продолжение приложения Г

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

02 ОКТ 2019 № 14/15314

На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПИнефть»

450006, г. Уфа,
ул.Ленина, д.86/1,

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваш запрос от 04.09.2019 №17365/15 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При разработке проектной документации по объекту 60612: «Обустройство куста скважин №856 Арсланского нефтяного месторождения» необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Сведениями о периодах и путях миграции охотничьих животных, местах размножения и кормовых угодьях, информацией о наличии водно-болотных угодий, ключевых орнитологических территорий в Краснокамском районе министерство не располагает.

Заместитель министра И.Р. Яхин

Доможиров А.В. (347)218-04-43

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫН
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

03 ОКТ 2019 № 12/15352

На № 17365/13 от 04.09.2019

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

ООО «РН-БашНИПИнефть»
(наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения разработки проектной документации по объекту: 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения», расположенному в МР Краснокамский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 03.10.2019 по 02.10.2020.

Заместитель министра Н.В. Наумова

А.И. Ахметова,
(347) 218-04-52

Продолжение приложения Г

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

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

14.10.2019 № 30/15958
от 04.09.2019 на № 17365/14

ООО «РН-БашНИПИнефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по объекту 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 1000 м к участку указанного объекта отсутствуют объекты размещения отходов.

Заместитель министра Н.М. Фазылов

Исп. Осинцева Р.З.
Тел.(347) 218-03-90

Продолжение приложения Г

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

15.11.2019 № РБ ПФО 08-00-36/1945
на № 17365/11 от 04.09.2019

Заместителю главного инженера
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

450006, г. Уфа,
ул. Ленина, д. 86/1
тел. (347)-262-43-40

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 586
о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть», ИНН 0278127289, ОГРН 1060278107780
2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан, Краснокамский район*

*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющимся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии (наличии) наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки	В границах участка предстоящей застройки расположены месторождения: - лицензионный участок Арланская+Николо-Березовская площадь Арланского нефтяного месторождения.
Б	Сведения об отсутствии (наличии) в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: -Лицензия УФА 02343 НЭ, ПАО АНК «Башнефть»;

*** В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласие соответствующего пользователя недр

Продолжение приложения Г

Срок действия заключения: до 20.11.2020.

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 02.06.2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 05.05 2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л.
2. Карта-схема расположения предстоящей застройки по объекту **60612** «Обустройство куста скважин № 856 Арланского нефтяного месторождения», на 1 л.

Заместитель начальника
Приволжскнедра **Р.Н. Мухаметшин**

Исп. Лубянская М.А.,
Тел.: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крупской, 8

Продолжение приложения Г

Приложение

Участок предстоящей застройки по объекту **60612** «Обустройство куста скважин № 856 Арланского нефтяного месторождения», расположенный в МР Краснокамский район Республики Башкортостан, с географическими координатами угловых точек:

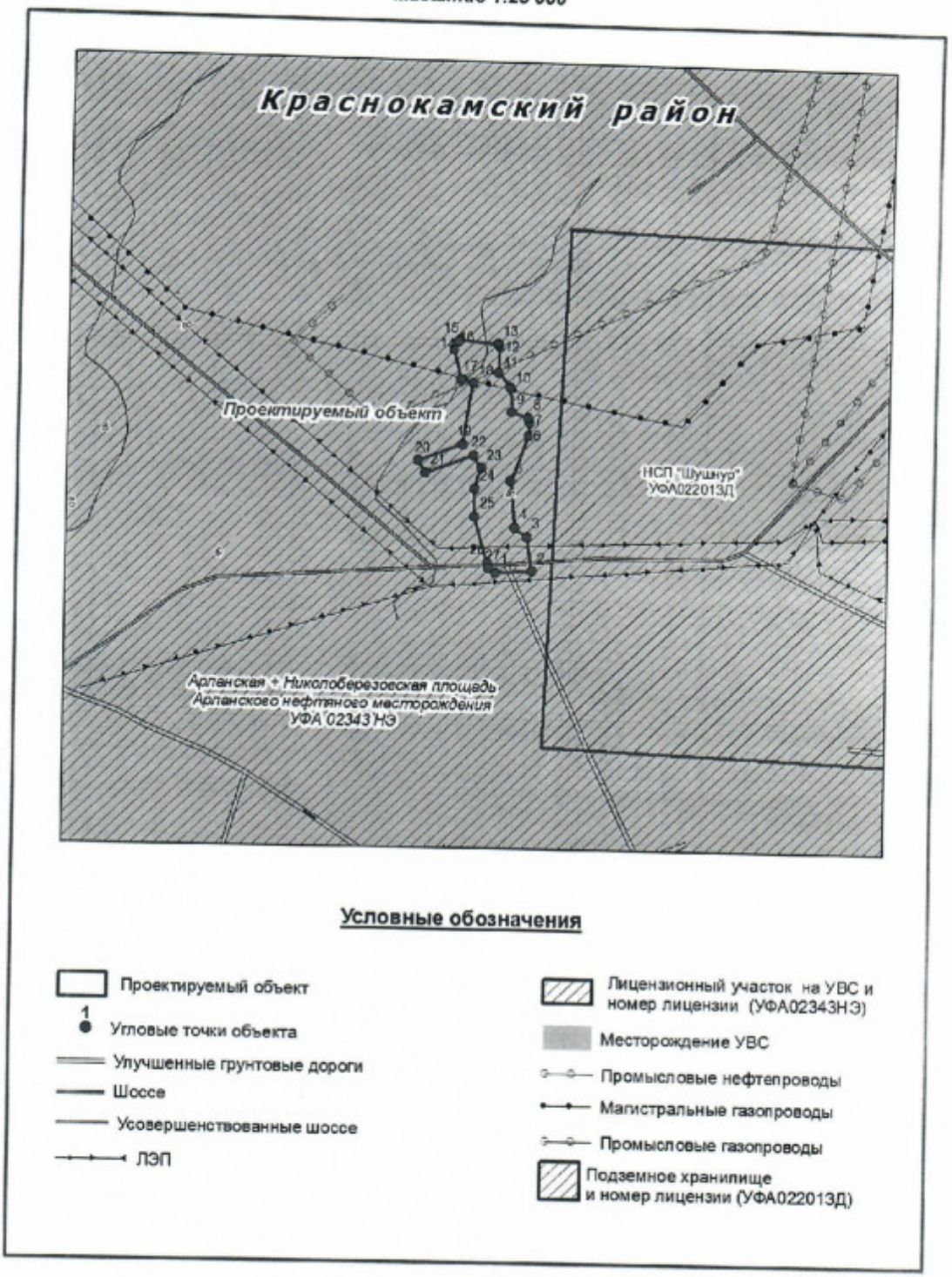
1) 55°52’36,633" с.ш. 54°18’23,629" в.д.; 2) 55°52’37,218" с.ш. 54°18’34,208" в.д.;
3) 55°52’42,802" с.ш. 54°18’32,210" в.д.; 4) 55°52’44,249" с.ш. 54°18’28,420" в.д.;
5) 55°52’51,637" с.ш. 54°18’26,521" в.д.; 6) 55°52’59,379" с.ш. 54°18’30,978" в.д.;
7) 55°53’01,498" с.ш. 54°18’31,113" в.д.; 8) 55°53’02,333" с.ш. 54°18’30,528" в.д.;
9) 55°53’03,164" с.ш. 54°18’25,658" в.д.; 10) 55°53’07,170" с.ш. 54°18’24,832" в.д.;
11) 55°53’09,504" с.ш. 54°18’21,109" в.д.; 12) 55°53’13,926" с.ш. 54°18’20,942" в.д.;
13) 55°53’14,235" с.ш. 54°18’20,416" в.д.; 14) 55°53’14,550" с.ш. 54°18’09,278" в.д.;
15) 55°53’14,312" с.ш. 54°18’08,692" в.д.; 16) 55°53’12,855" с.ш. 54°18’07,534" в.д.;
17) 55°53’08,071" с.ш. 54°18’10,213" в.д.; 18) 55°53’07,526" с.ш. 54°18’13,754" в.д.;
19) 55°52’57,287" с.ш. 54°18’11,840" в.д.; 20) 55°52’54,194" с.ш. 54°17’59,083" в.д.;
21) 55°52’52,269" с.ш. 54°18’01,191" в.д.; 22) 55°52’55,575" с.ш. 54°18’15,072" в.д.;
23) 55°52’53,546" с.ш. 54°18’17,652" в.д.; 24) 55°52’50,057" с.ш. 54°18’15,967" в.д.;
25) 55°52’45,613" с.ш. 54°18’16,473" в.д.; 26) 55°52’38,162" с.ш. 54°18’20,907" в.д.;
27) 55°52’37,316" с.ш. 54°18’21,433" в.д.

находится в пределах лицензионного участка Арланская+Николо-Березовская площади Арланского нефтяного месторождения (лицензия УФА 02343 НЭ), предоставленного в пользование ПАО АНК «Башнефть» с целью разведки и добычи углеводородного сырья (УВС).

Продолжение приложения Г

Копия топоплана участка предстоящей застройки

Масштаб 1:25 000



Топоплан подготовлен отделом формирования цифровой геологической информации Башкортостанского филиала ФБУ "ТФГИ по ПФО"

Продолжение приложения Г

Башҡортостан Республикаһының
мәҙәни мираҫ объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
ИДАРАЛЫҒЫ
Юр. адресы: 450101, Өфө, Тукай урамы, 46
Тел.: (347) 280-63-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Цюрупа урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

УПРАВЛЕНИЕ
по государственной охране
объектов культурного наследия
Республики Башкортостан
Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукаева, 46
Тел.: (347) 280-63-22
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 05.11.19 № 07-04/4690

На № 17365/16 от 04.09.2019г.

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.В. Хомутову

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение, поступившее 03 октября 2019г. (входящий номер 01-06/3787), по вопросу предоставления информации о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия в зоне проектируемого хозяйственного освоения объекта: 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» на территории Краснокамского района РБ, сообщает следующее.

На участке реализации проектных решений по титулу: 60612 «Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения» объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона №73-ФЗ;

- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия государственным органом охраны объектов культурного наследия решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в государственный орган охраны объектов культурного наследия на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной государственным органом охраны объектов культурного наследия документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В соответствии с федеральным законодательством объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия - стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

Заместитель начальника управления А.Ю. Пешков

Русланов Е.В., Аминева Н.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта	А.М. Мочалов
Начальник отдела	Р. Т. Манашев
Руководитель сектора	Р. А. Абдуллин
Ведущий инженер	А.Ф. Исрафилов

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Изменённых	Заменённых	Новых	Аннулированных				

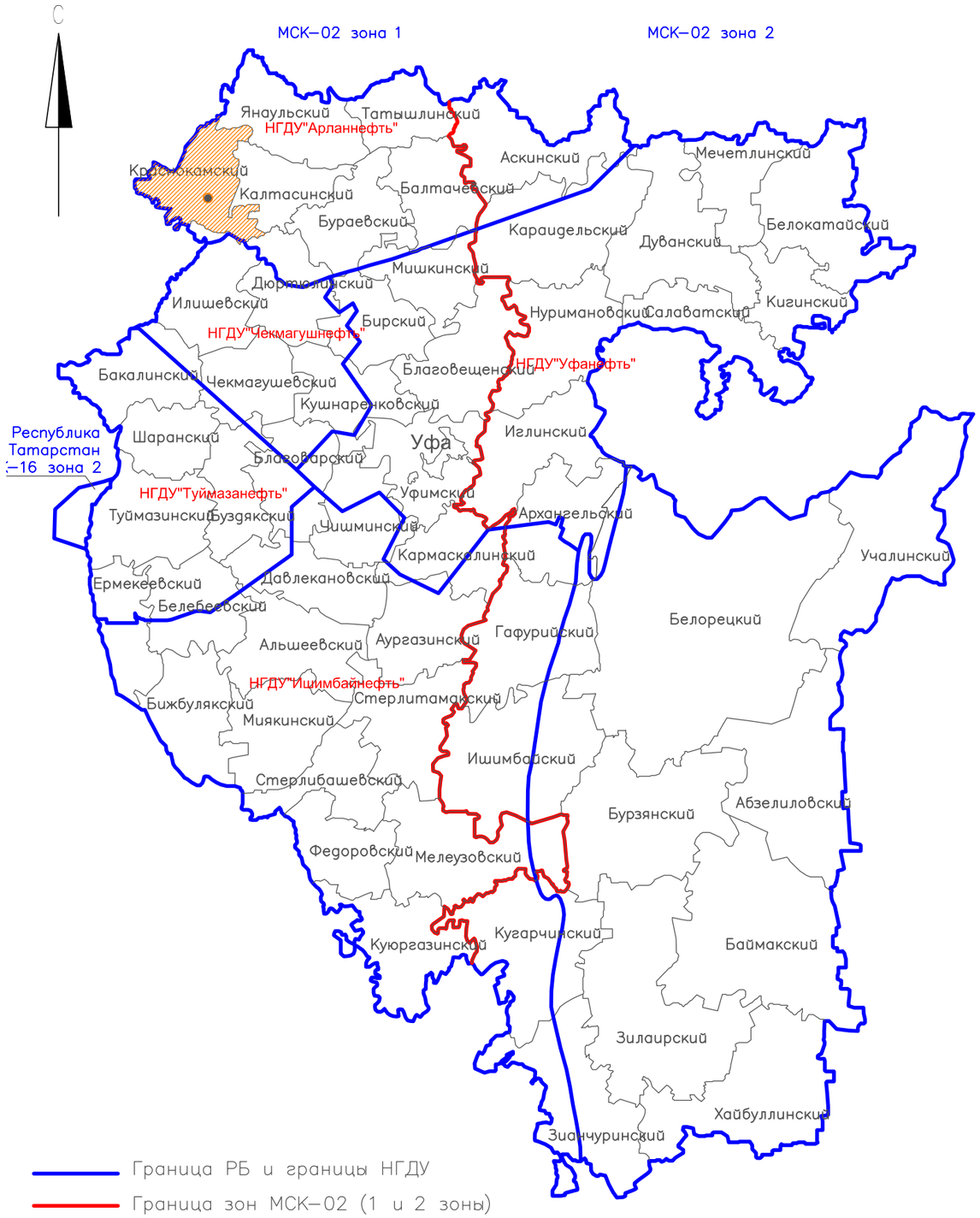
Взам. инв. №

Подп. и дата

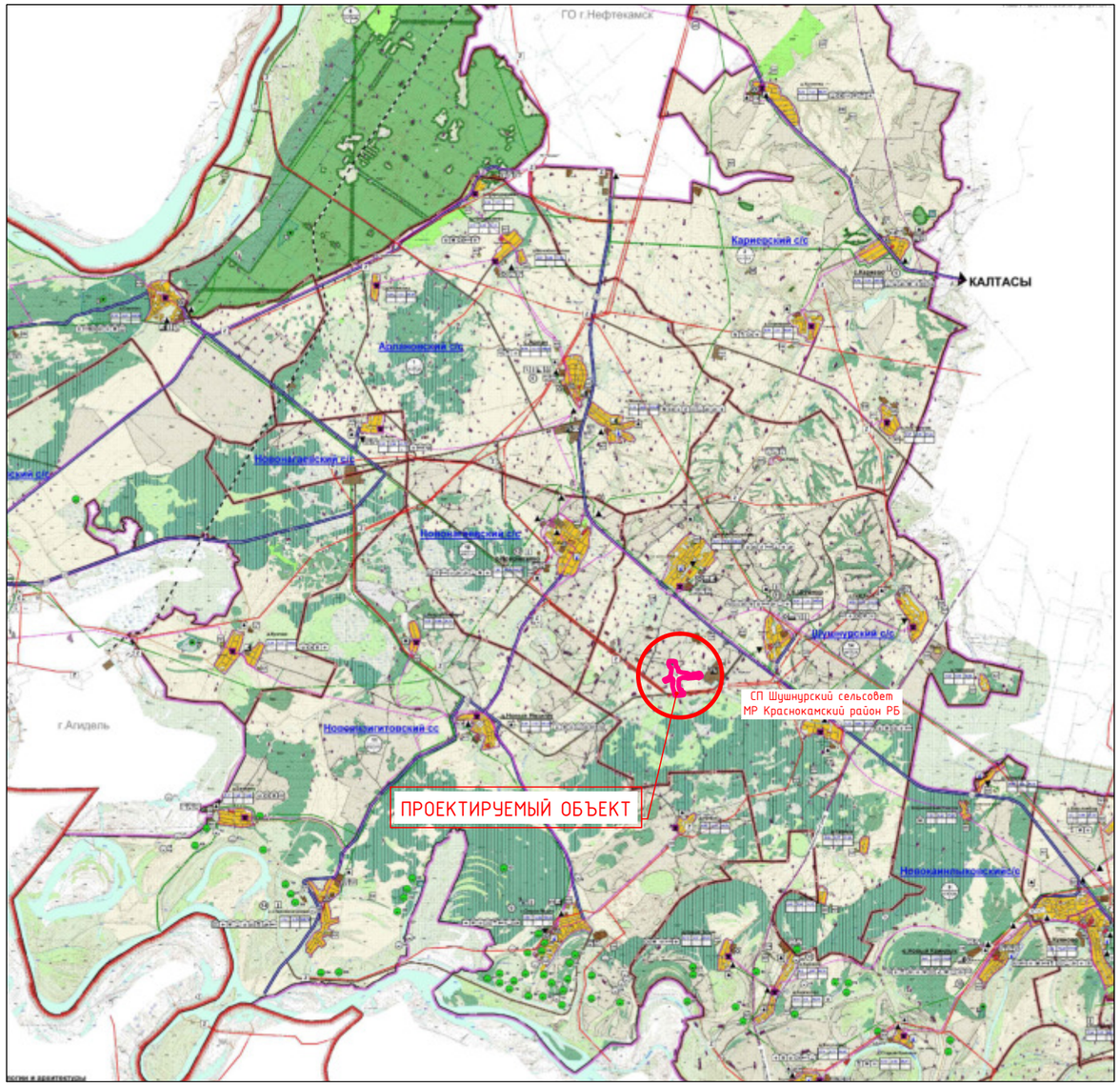
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Схема расположения в структуре Республики Башкортостан



Фрагмент схемы территориального планирования МР Краснокамский район РБ



Условные обозначения:

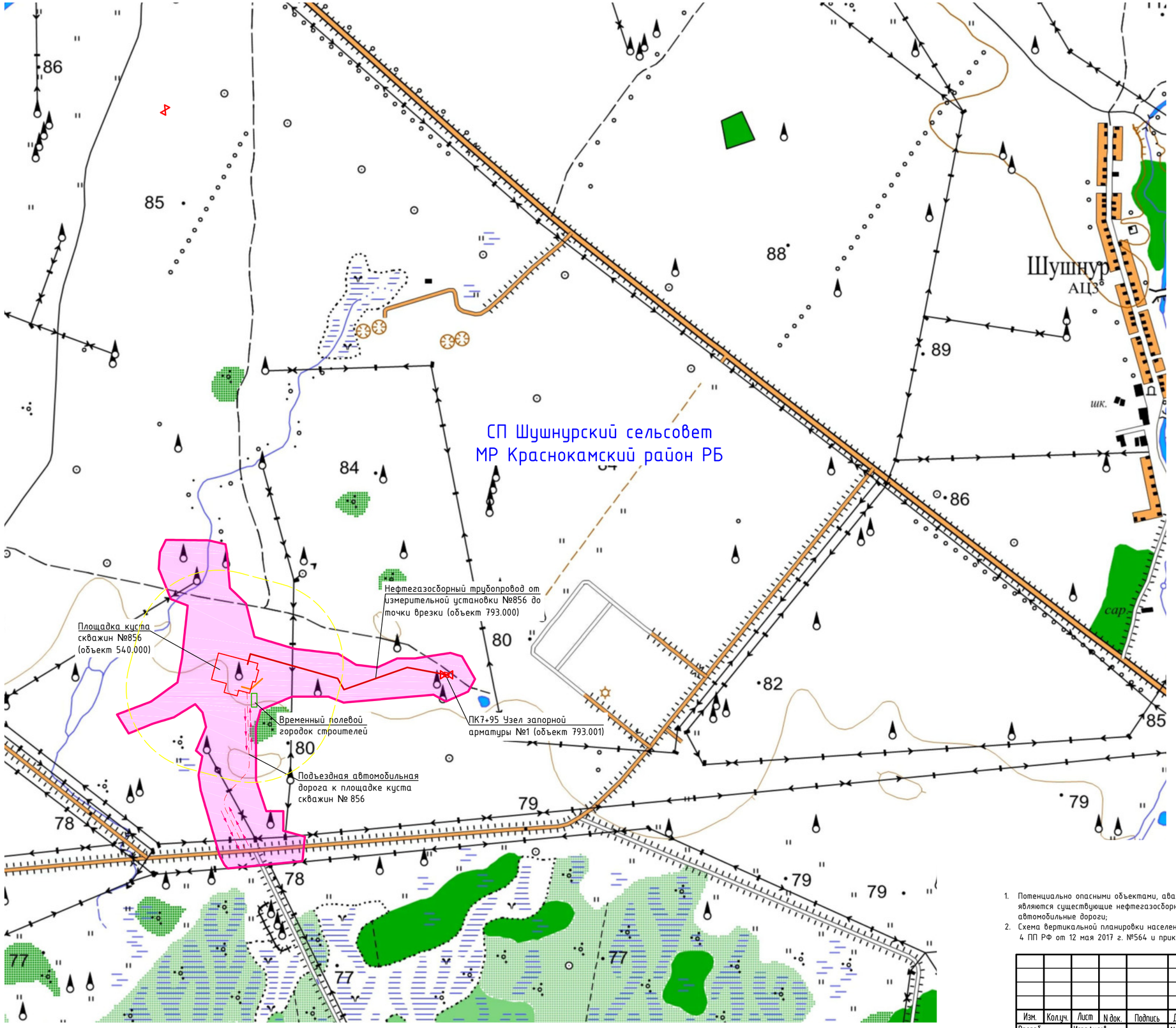
– Проектируемый объект

						60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-001	
						Обустройство куста №11097 Арланского нефтяного месторождения	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 3
Рук. сек.		Абдуллин			14.08.20		
Н. контр.		Рогожина			14.08.20	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1: 200000	ООО "РН-БашНИПИнефть"
Нач. отд.		Манашев			14.08.20		

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.



Условные обозначения

- Проектируемая территория
- Населенный пункт
- Озеро
- Река
- Полоса древесных насаждений
- Лес
- Пастбище
- Точка закоординированная спутниковой геодезической системой

Существующие объекты

- Автомобильная дорога
- Дорога грунтовая
- ВЛ 6 кВ
- НГ — Нефтегазосборный трубопровод

Проектируемые объекты

- Площадка куста скважин №856
- Узел запорной арматуры №1
- СЗЗ от площадки куста скважин

Границы зон планируемого размещения линейных объектов

- Трасса ВЛ 6 кВ
- НГ — Нефтегазосборный трубопровод
- Подъездная автомобильная дорога
- Направление движения транспорта

1. Потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте являются существующие нефтегазосборные трубопроводы и кустовые площадки Арланского нефтяного месторождения, автомобильные дороги;
2. Схема вертикальной планировки населенного пункта и инженерная защита не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Минстроя РФ от 25 апреля №740.

© Картографическая основа. РОСРЕЕСТР.
Получены на основании лицензионного договора N2694/2016 от 19.12.2016г.

СОГЛАСОВАНО

Взам. инв. N

Подпись и дата

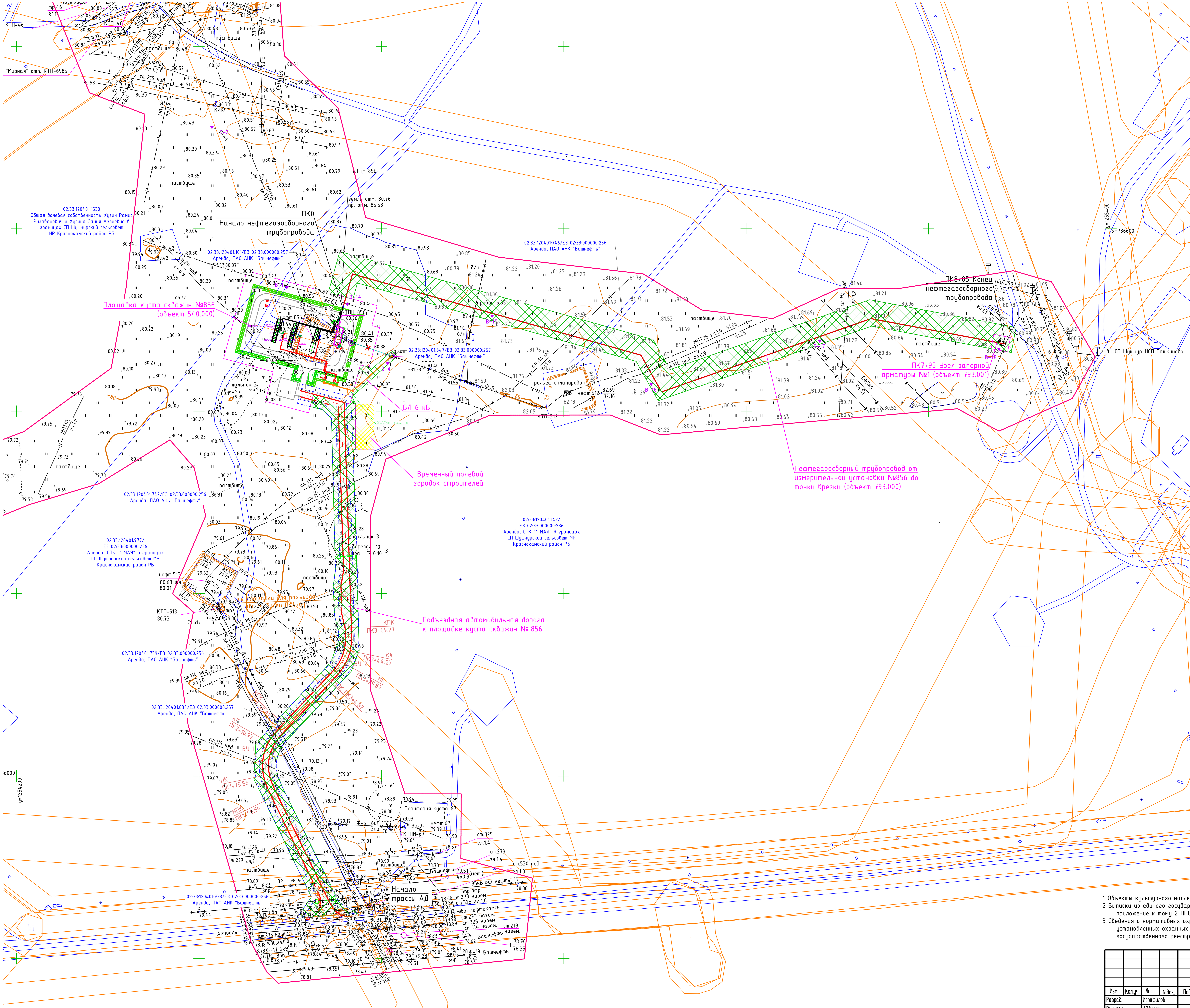
Инв. N подл.

						60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-002
						Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Рук. сек.		Абдуллин			14.08.20	
Н. контр.		Рогожина			14.08.20	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:10000)
Нач. отд.		Манашев			14.08.20	

Стадия	Лист	Листов
П	2	

ООО "РН-БашНИПИнефть"

Формат А2



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница проектирования
- ВЛ
- КЛ
- Нефтепровод
- Нефтепровод НД
- Линии связи
- Водовод
- Водовод НД
- Газопровод
- Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода
- Проектируемая трасса ВЛ
- Проектируемая опора ВЛ
- Подъездная автомобильная дорога
- Демонтаж
- Площадка куста скважин №856
- Узел запорной арматуры №1
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2 Выписки из единого государственного реестра недвижимости на существующие земельные участки см. приложение к тому 2 ППС
3 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС. Сведения об установленных охранных зонах инженерных коммуникаций см приложение к тому 2 ППС Выписки из единого государственного реестра недвижимости

						60612-П-112.000.000-ППС-01-Ч-003		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Обустройство куста скважин №856 Арланского нефтяного месторождения		
Разраб.		Исрафилов			14.08.20	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Рук. сек.		Абдуллин			14.08.20		П	3	
Н. контр.		Рогожина			14.08.20	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	ООО "РН-БашНИПИнефть"	
Нач. отд.		Манашев			14.08.20			

Формат А1

СОГЛАСОВАНО

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.