

Заказчик – ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

**«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения
нефти. Куст скважин №61»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

**Проект планировки территории.
Проект межевания территории.
Материалы по обоснованию
(согласовываемая часть)**

Главный инженер



/ Р.С. Каримов /

Главный инженер проекта

/ Б. И. Хасанов /

Уфа, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
Схема границ территорий объектов культурного наследия		4
Схема расположения элементов планировочной структуры (1:50000)		5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории (1:5000)		6
Схема движения транспорта (1:5000)		13
Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (1:2000)		20
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств (1:5000)		21
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (1:5000)		28
Схема конструктивных и планировочных решений (1:5000)		35
Раздел 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
2.1	Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	42
2.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	44
2.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	44
2.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	44
2.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	45
2.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	48
Приложение А – Задание на проектирование		50
Приложение Б – Постановление Администрации Нефтеюганского		181

района «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»		
Приложение В – Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия		185
Приложение Г – Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) действующих ООПТ регионального и местного значения		189
Приложение Д – Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального и местного значения		191
Приложение Е – Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения		192
Приложение Ж – Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о согласовании документации по планировке территории		196
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть		
Материалы по обоснованию проекта межевания территории для размещения линейного объекта		197
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка		
4.1	Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков	235
4.2	Обоснование способа образования земельного участка	235
4.3	Обоснование определения размеров образуемого земельного участка	235
4.4	Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации	236

Раздел 1 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Схема организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети

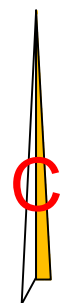
Схема организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети проектом планировки территории не предусматривается.






Транспортная связь проектируемого Объекта с существующими объектами Западно-Усть-Балыкского месторождения осуществляется по существующим дорогам месторождения.

Схема границ территорий объектов культурного наследия

Схема границ территорий объектов культурного наследия проектом планировки территории не предусматривается.

В границах зоны допустимого размещения Объекта объекты культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.



-  - Граница съёмки
-  - Проектные трассы
-  - Населенные пункты
-  - Дорожная сеть (автодороги)
-  - Гидрография

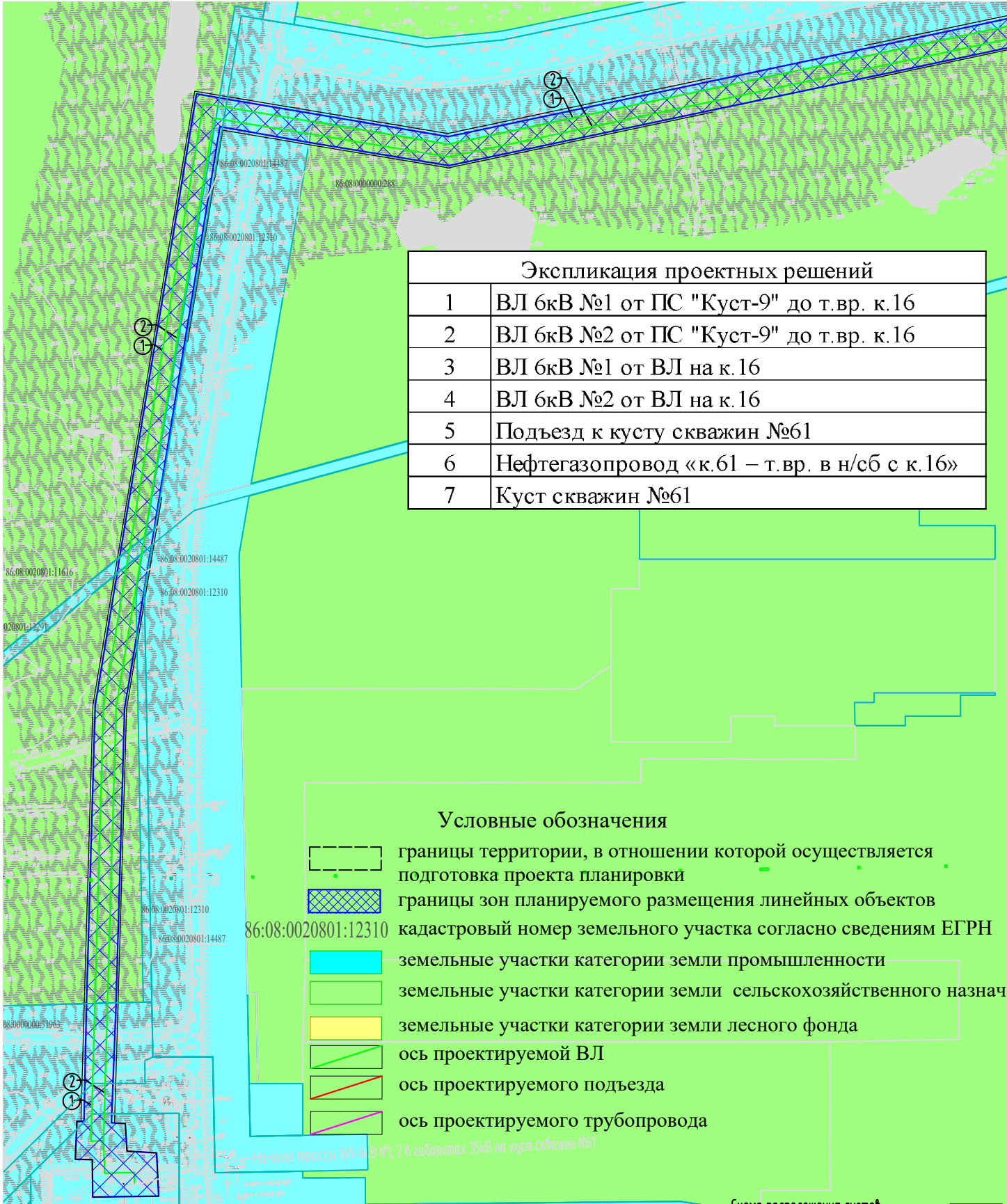
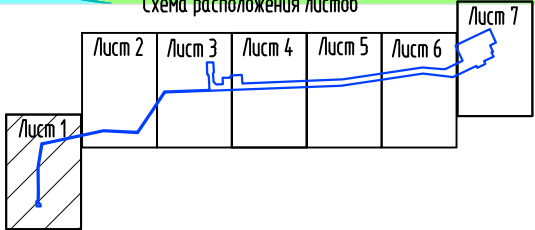


Схема расположения листов



*Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

*Контуры объектов капитального строительства, подлежащих сносу и (или) демонтажу не устанавливаются, в связи с их отсутствием.

*Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, отсутствуют.

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 2

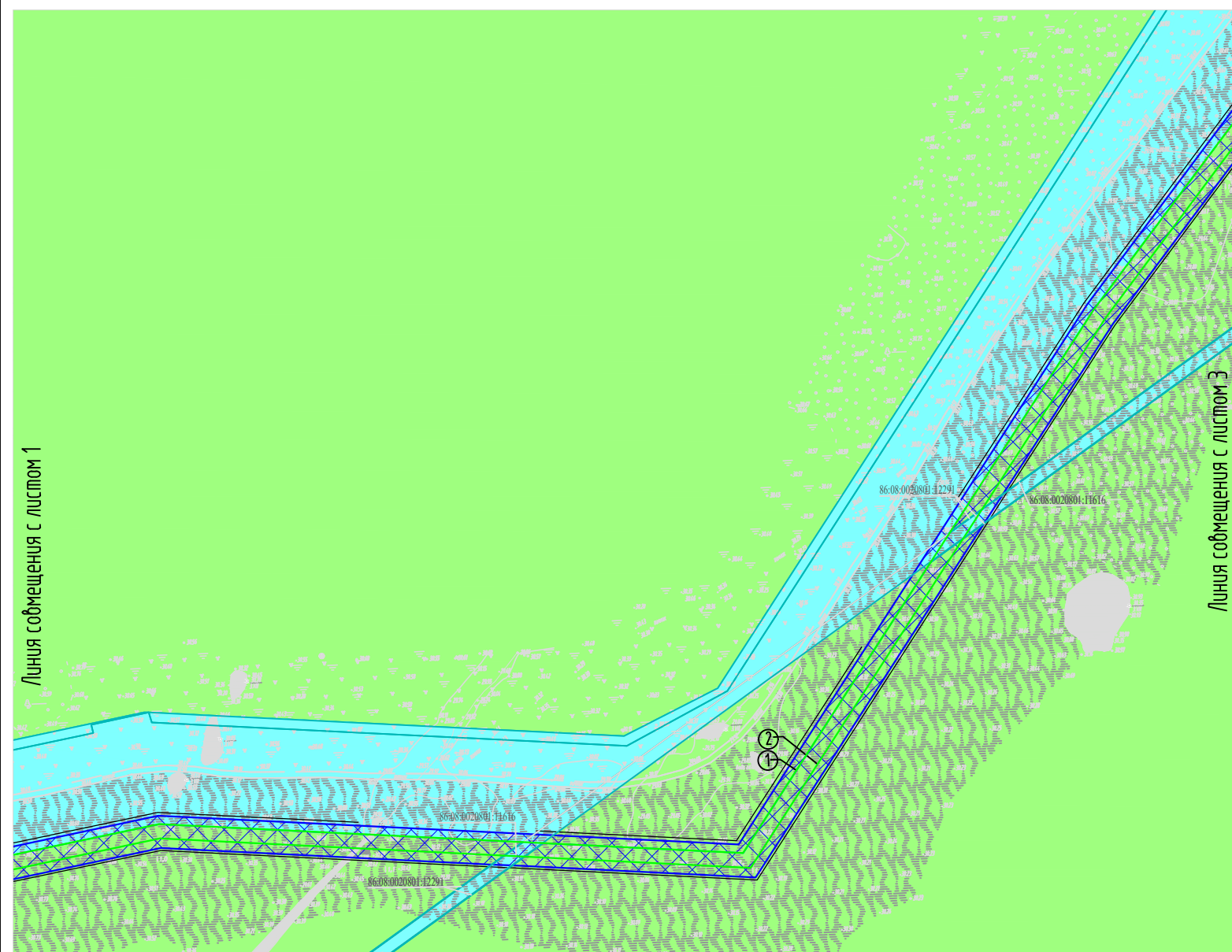


Схема расположения листов

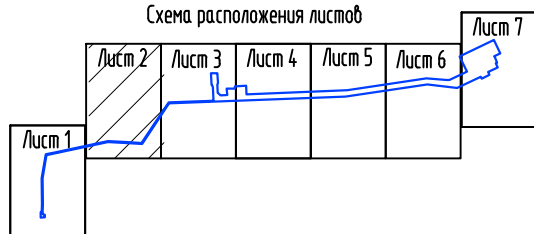


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 3

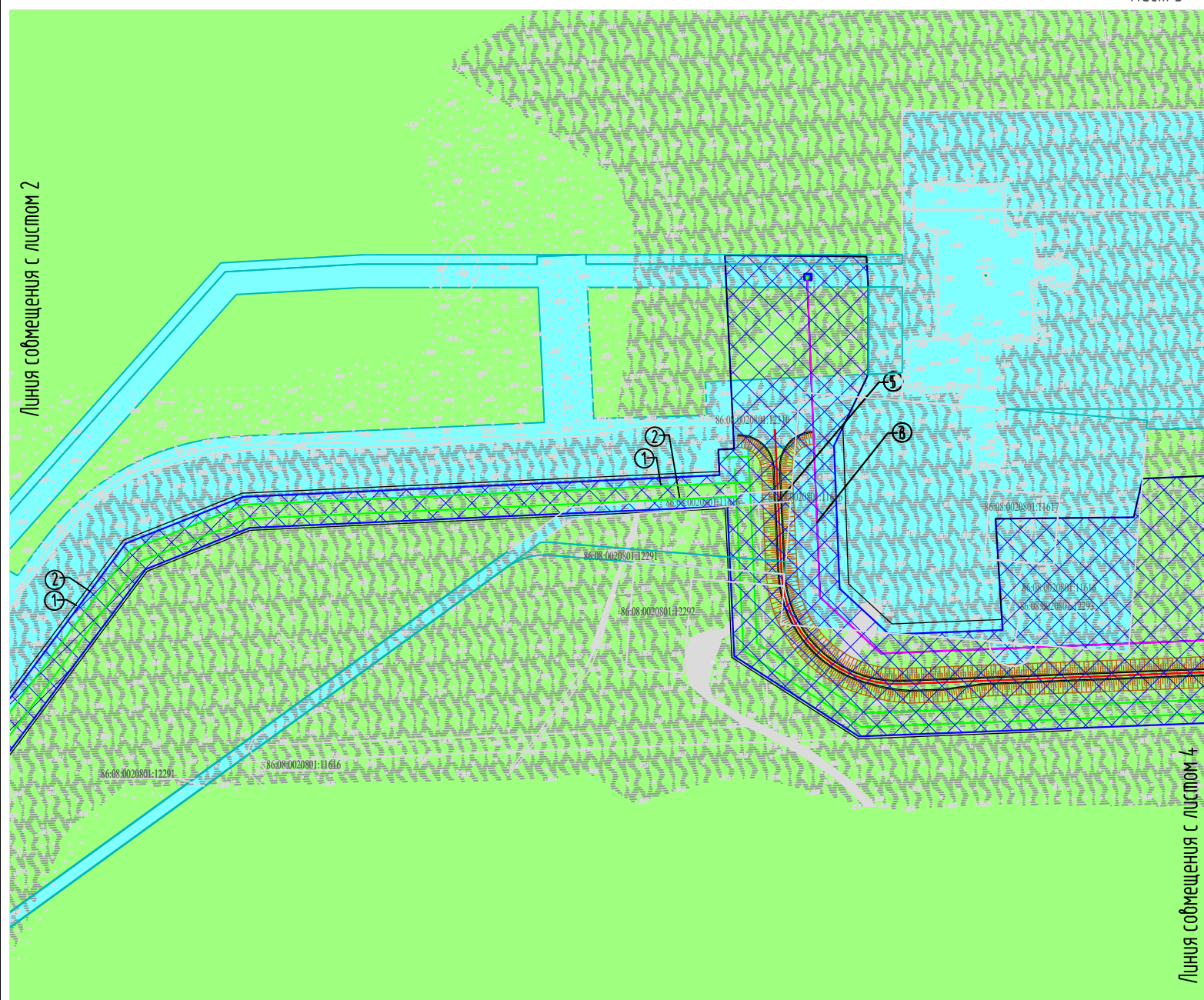


Схема расположения листов

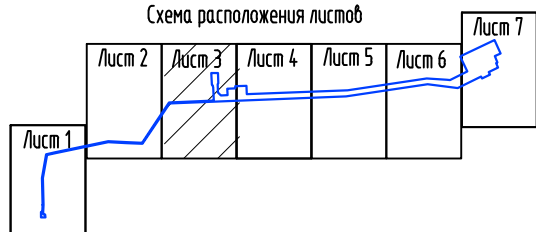


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 4

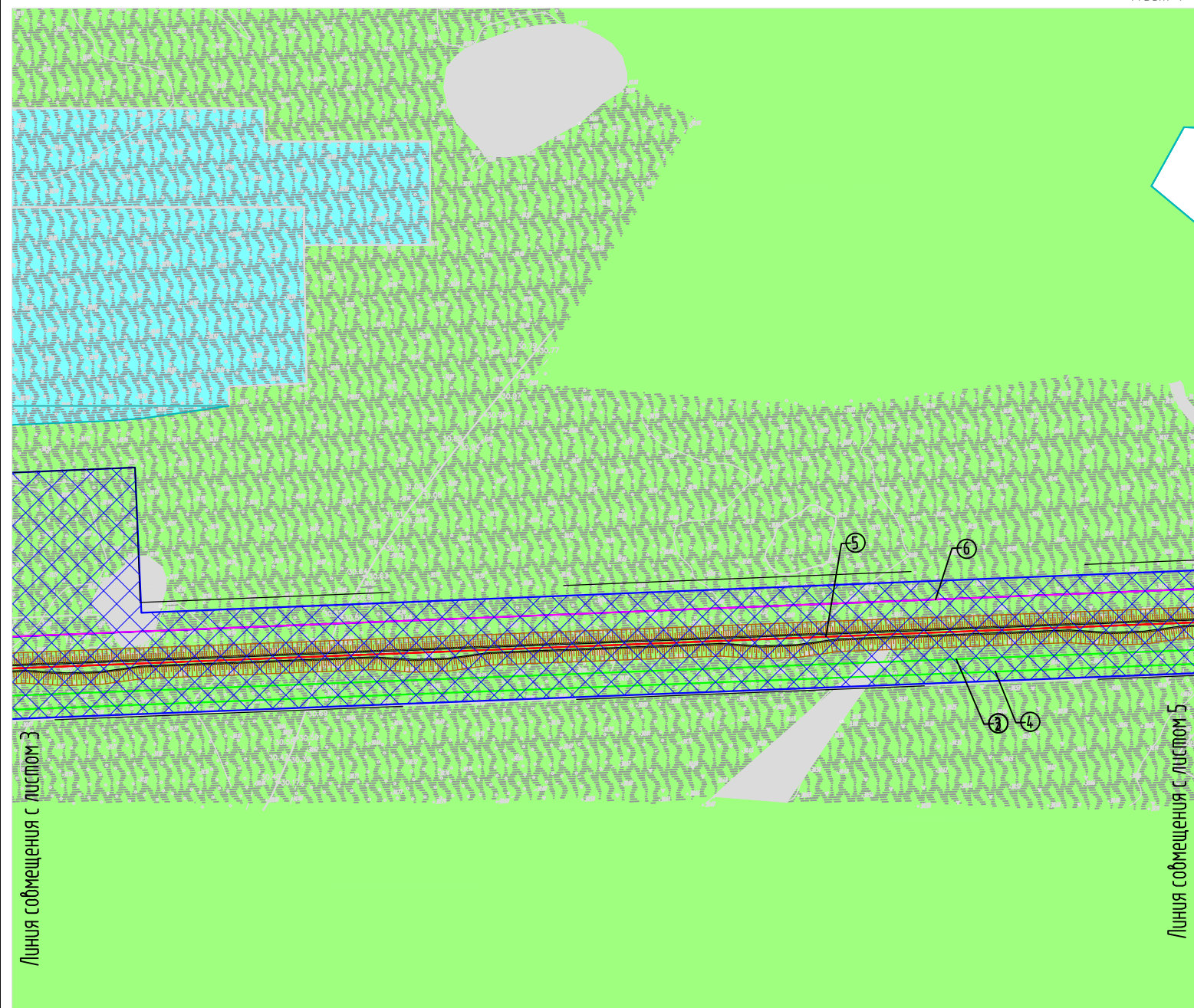


Схема расположения листов

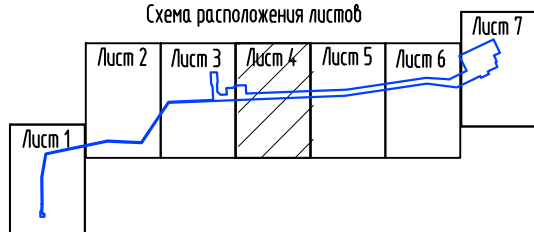


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 5

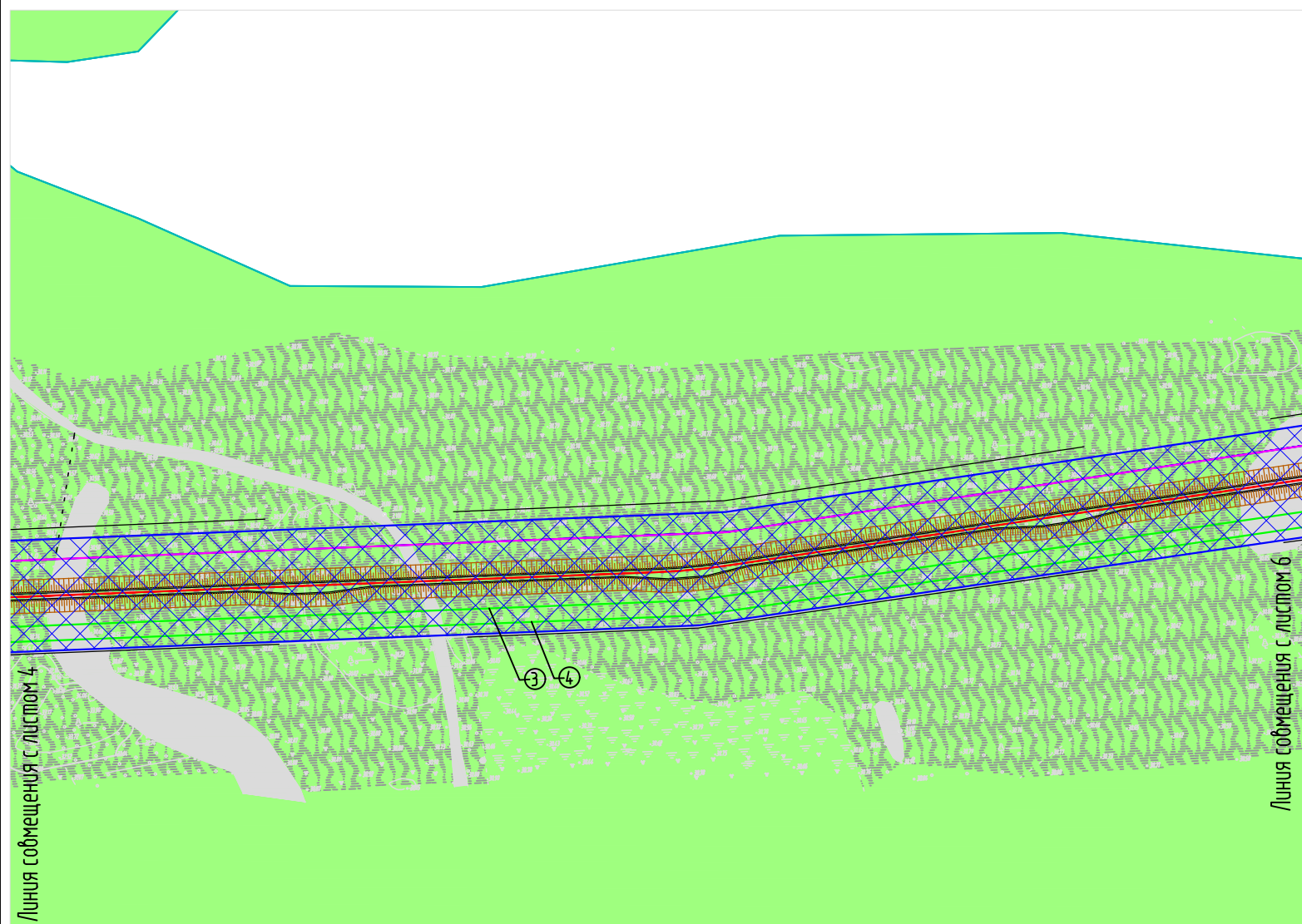


Схема расположения листов

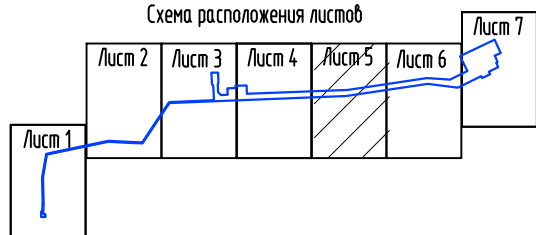


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 6

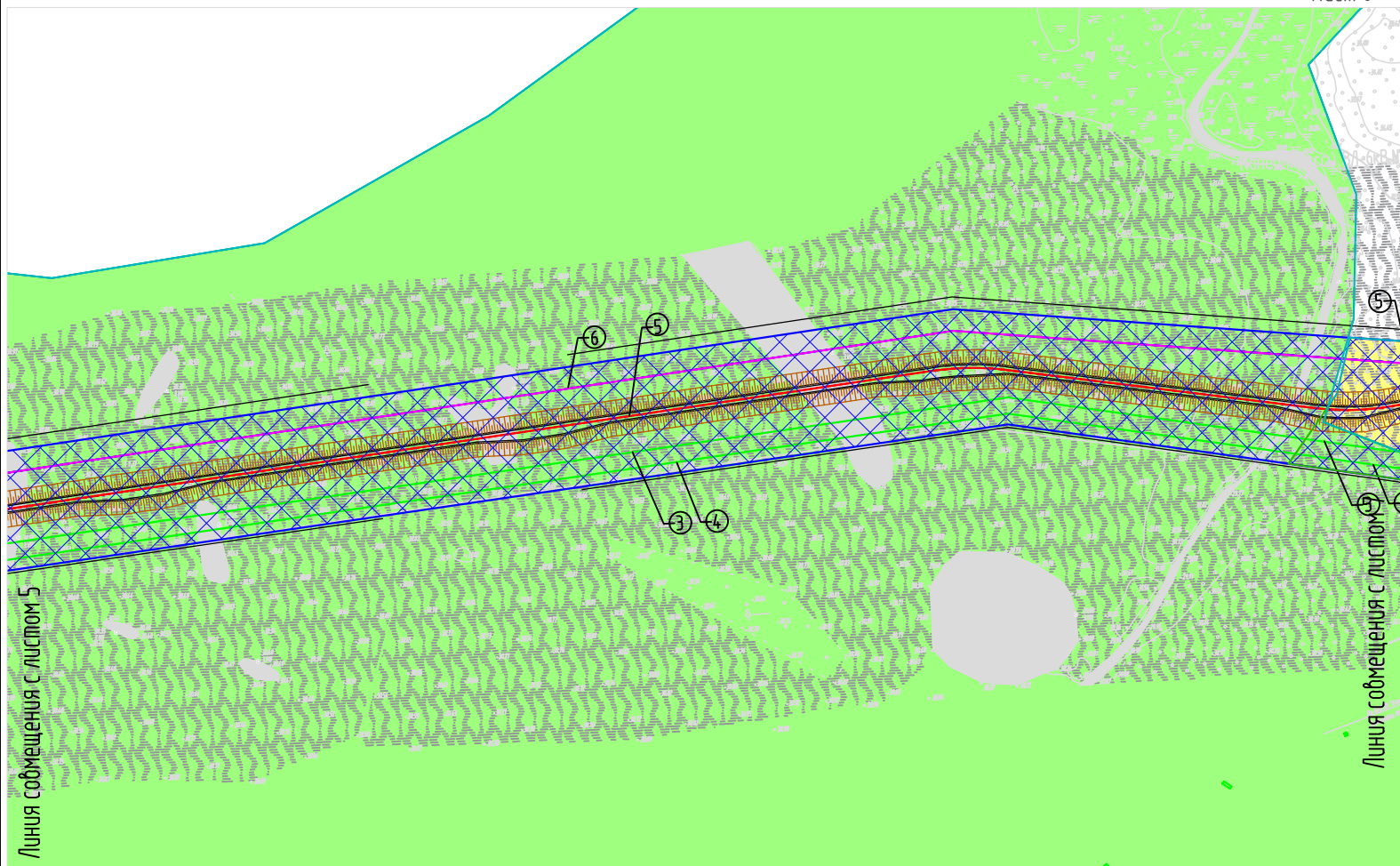


Схема расположения листов

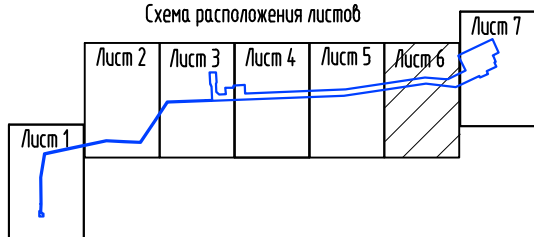


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб (1:5000)

Лист 7



Схема расположения листов

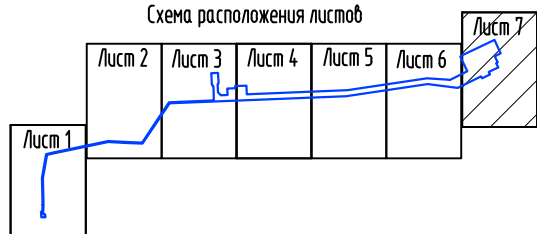


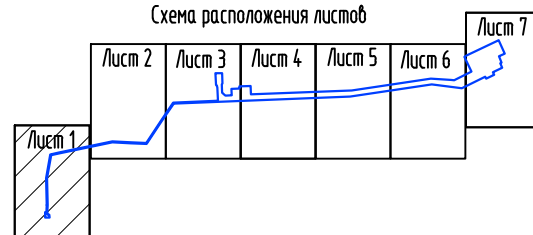
Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 1

Линия сообщения с листом 2

Экспликация проектных решений	
1	ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
2	ВЛ 6кВ №2 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
3	ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16
4	ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16
5	Подъезд к кусту скважин №61
6	Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»
7	Куст скважин №61

Схема расположения листов



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ось проектируемой ВЛ
- ось проектируемого подъезда
- ось проектируемого трубопровода
- направление движения техники

Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 2

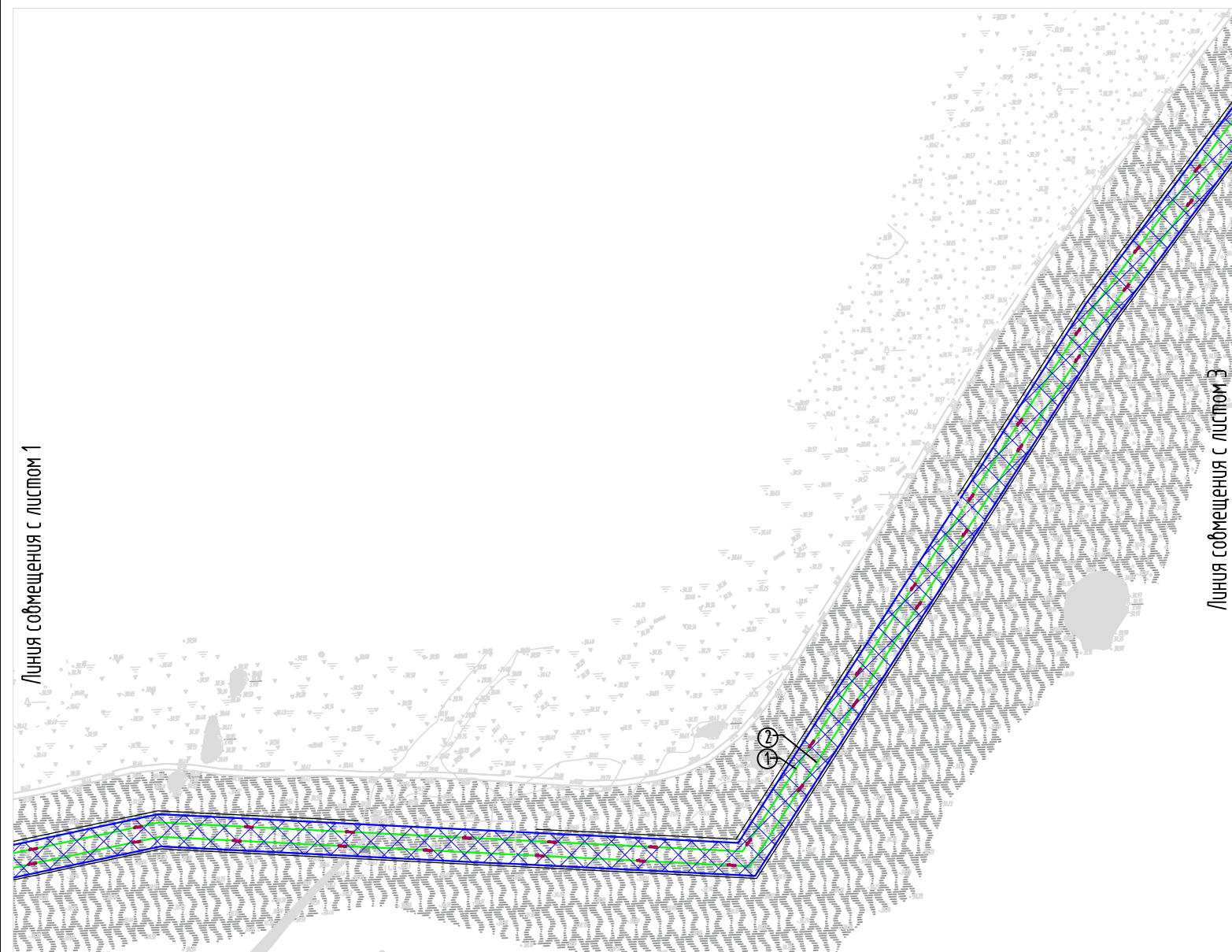


Схема расположения листов

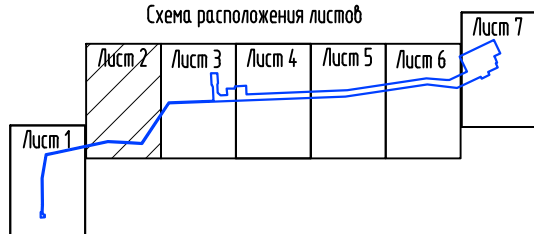
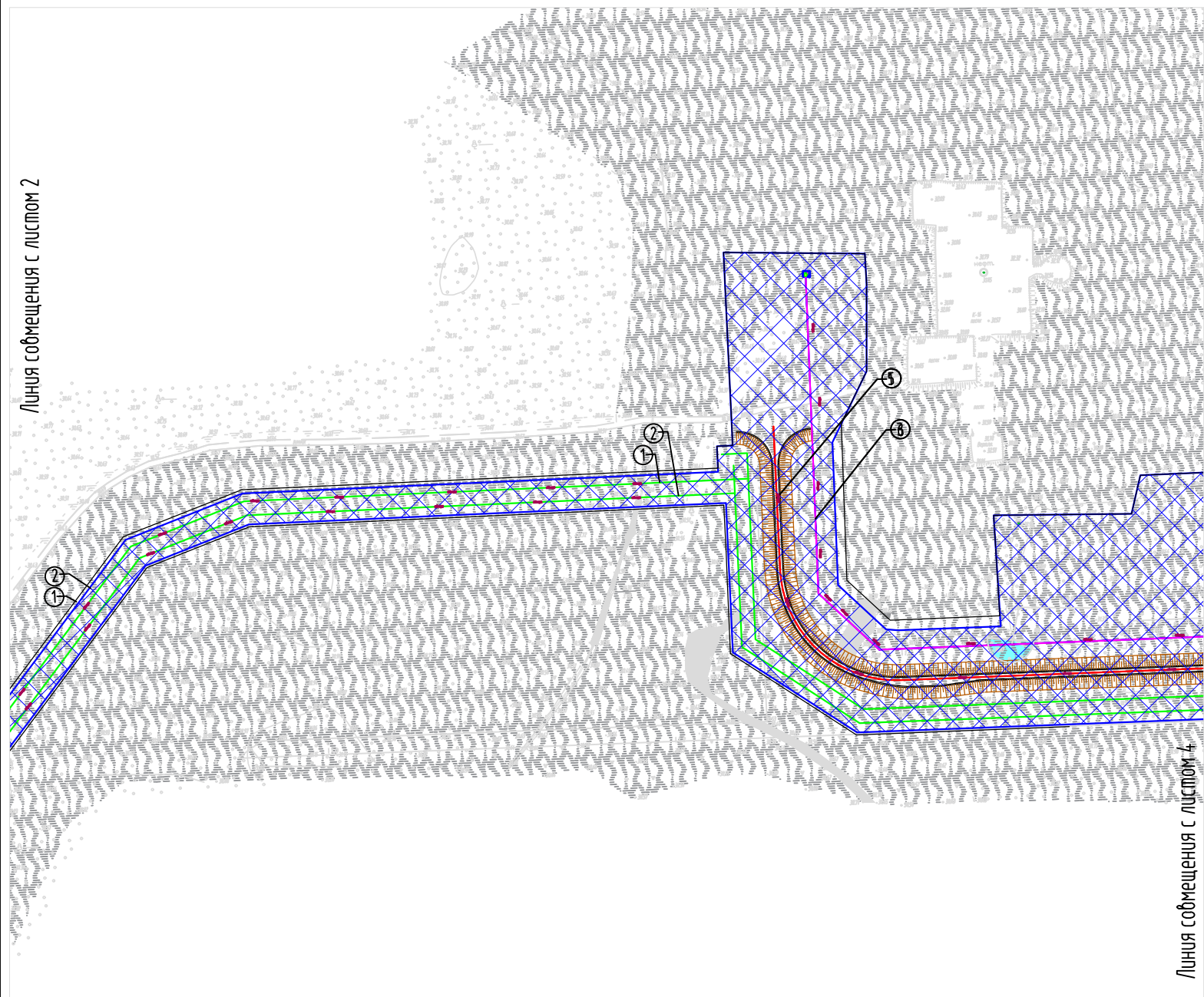


Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 3

Линия совмещения с листом 2



Линия совмещения с листом 4

Схема расположения листов



Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 4

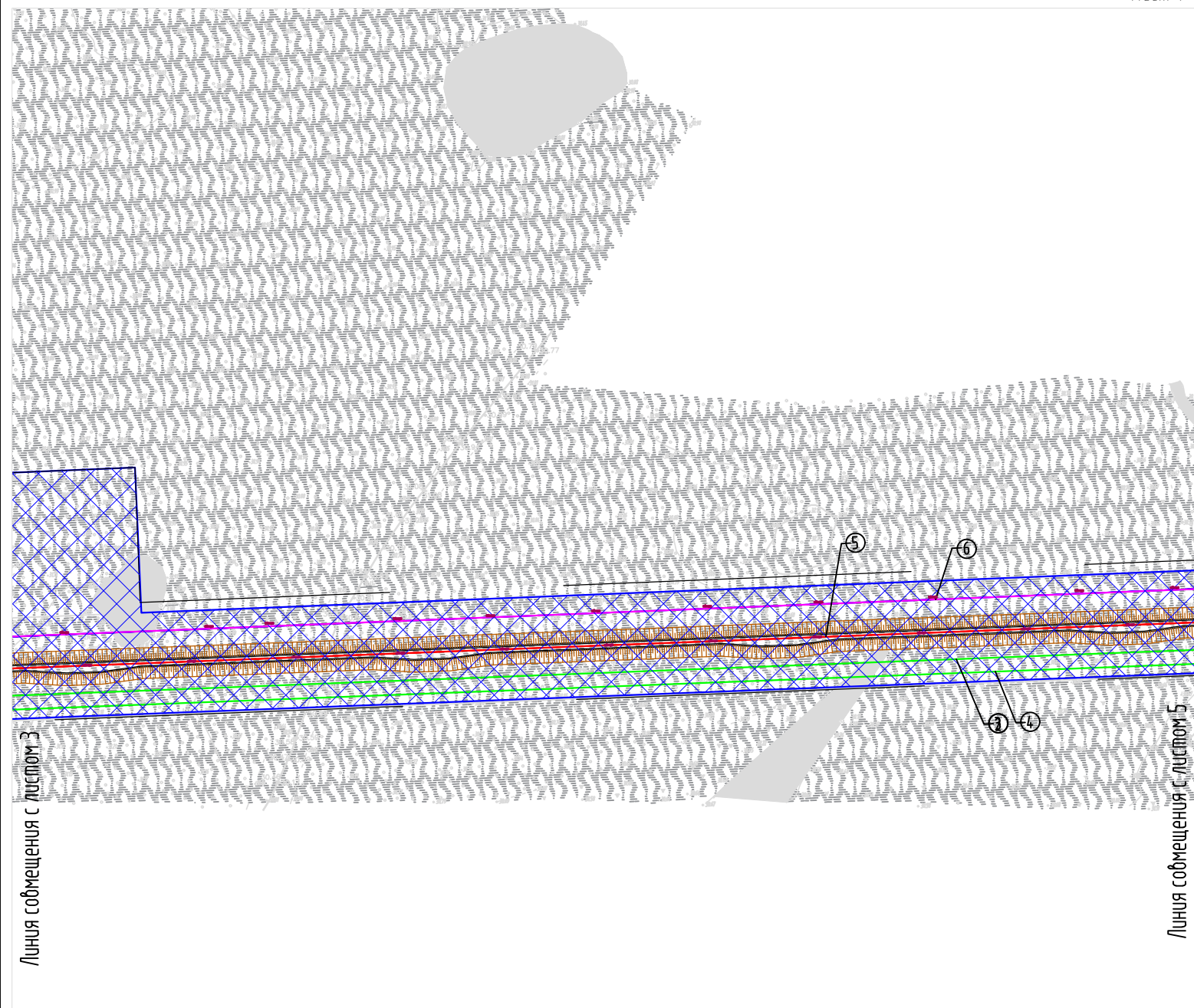


Схема расположения листов

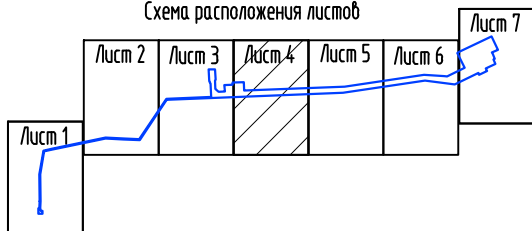


Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 5

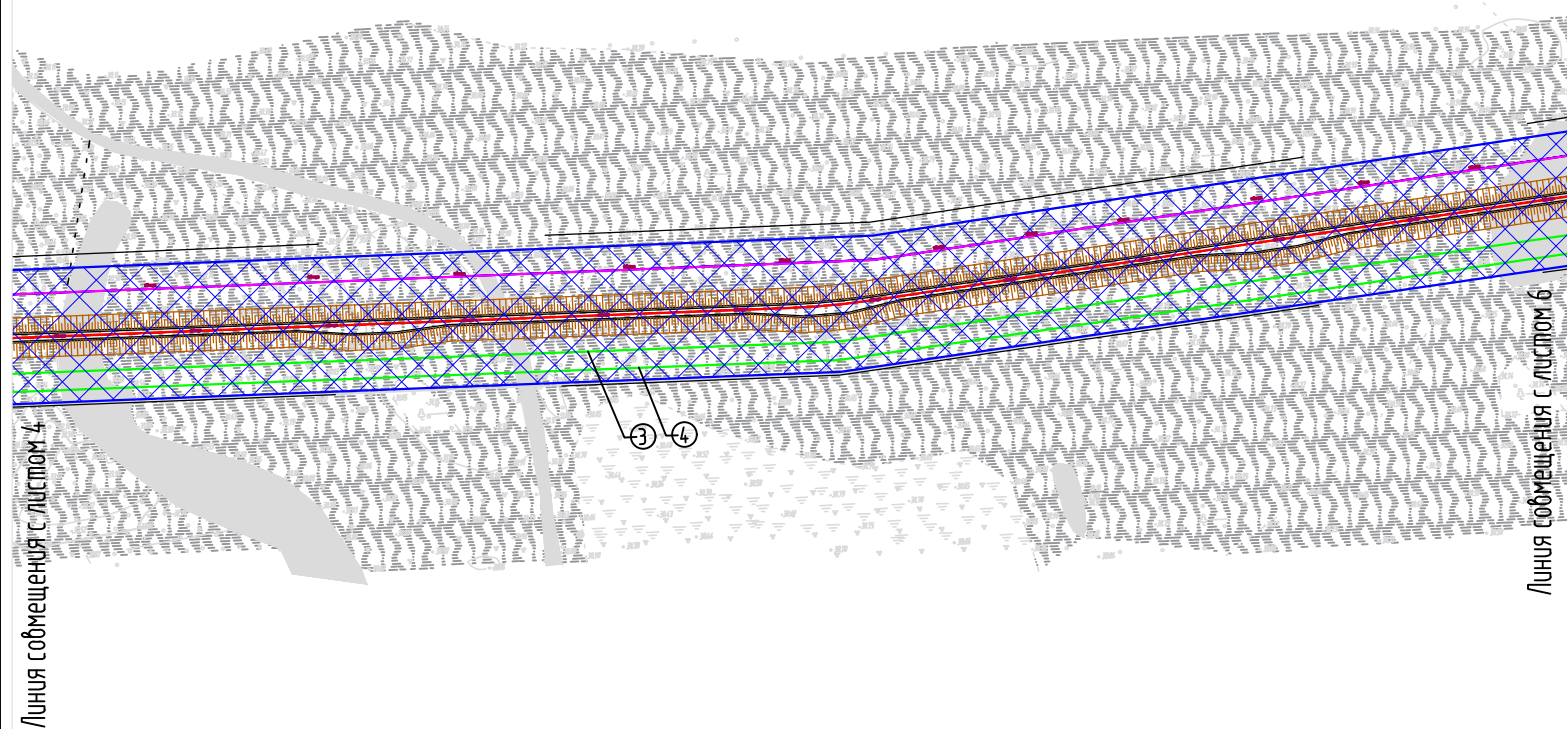


Схема расположения листов

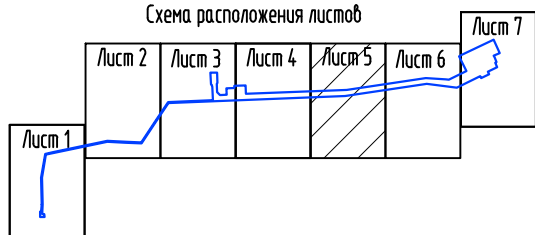


Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 6

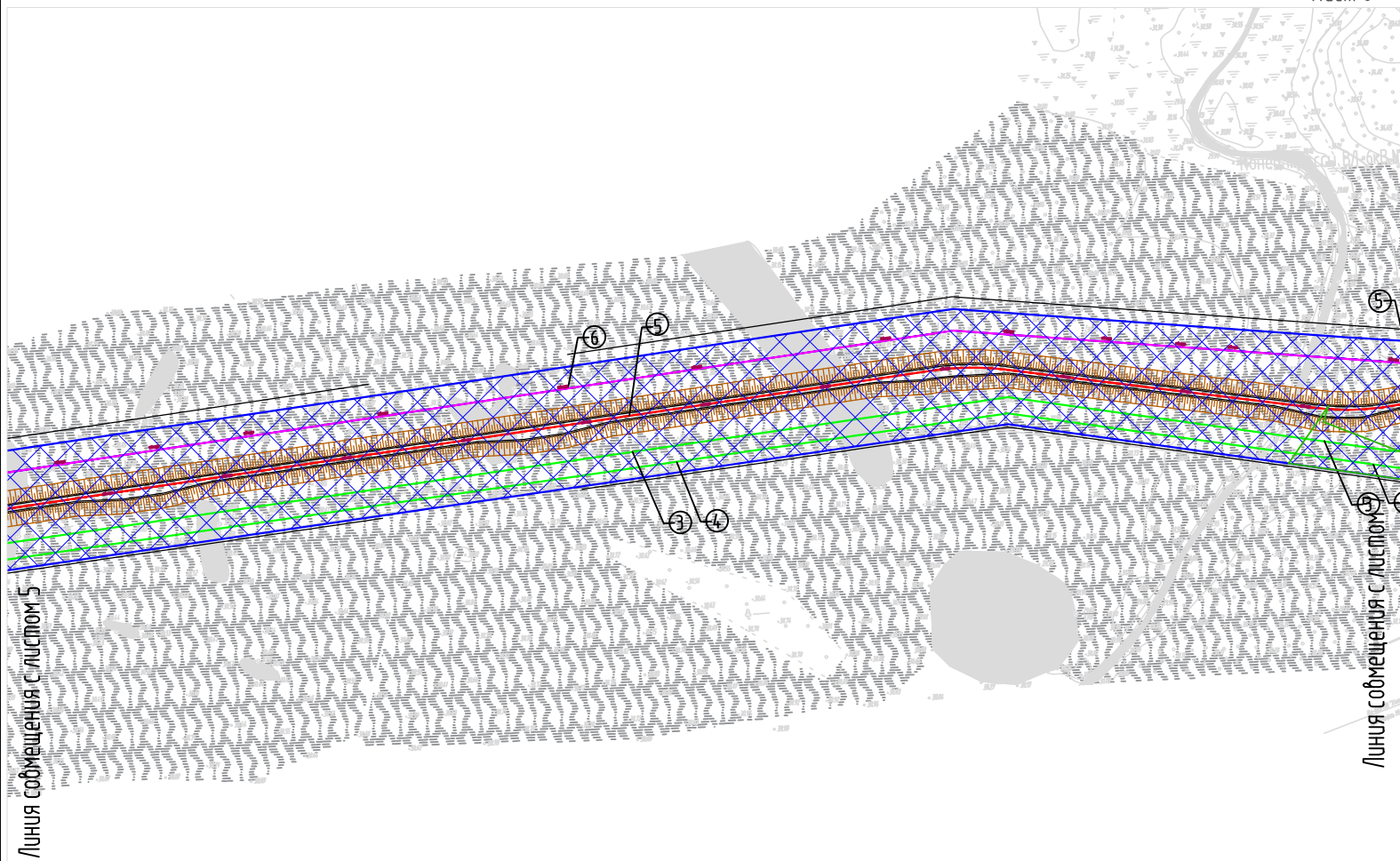


Схема расположения листов

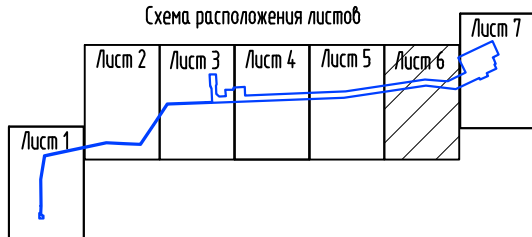


Схема движения транспорта
Масштаб (1:5000)

Лист 7

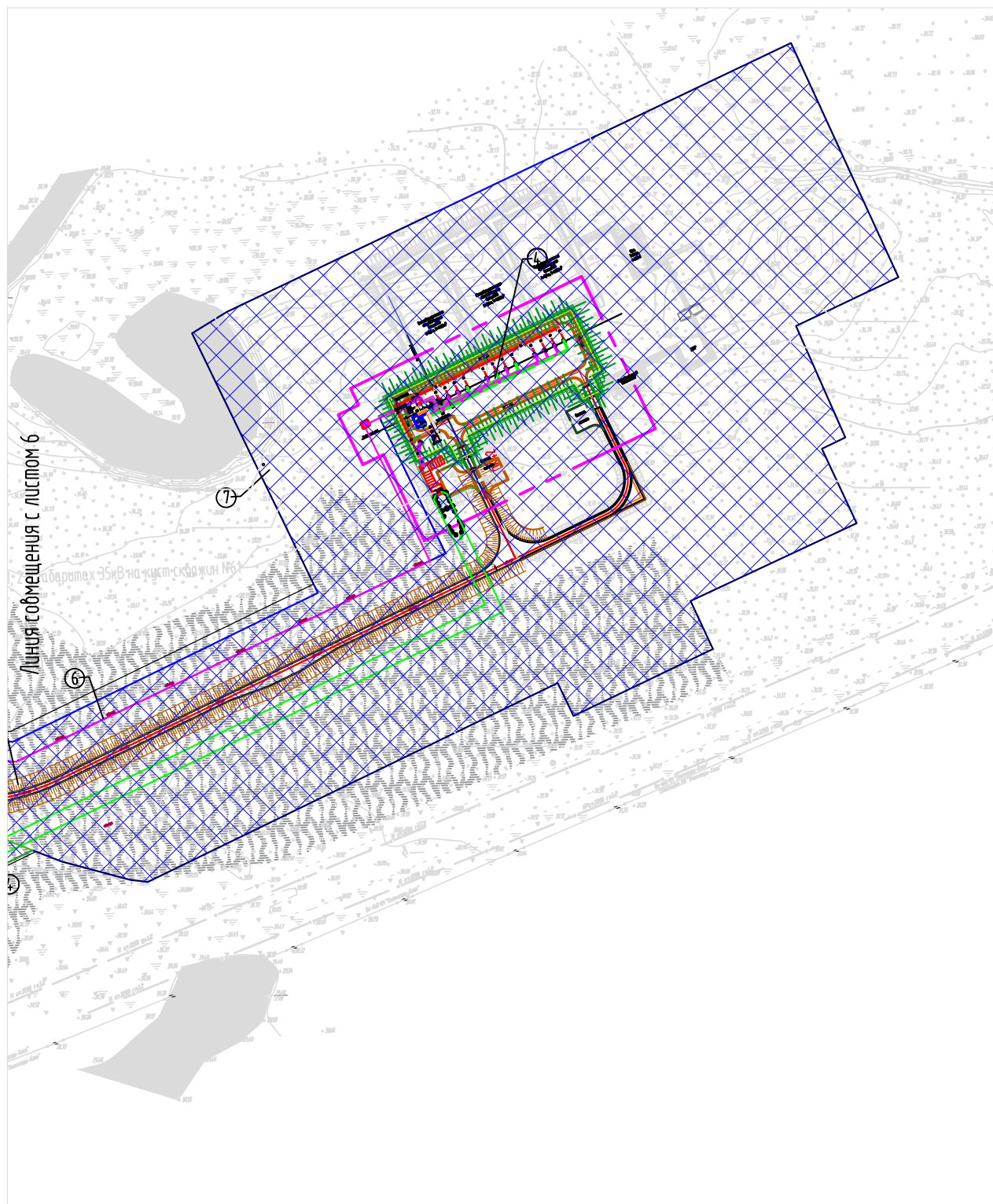


Схема расположения листов

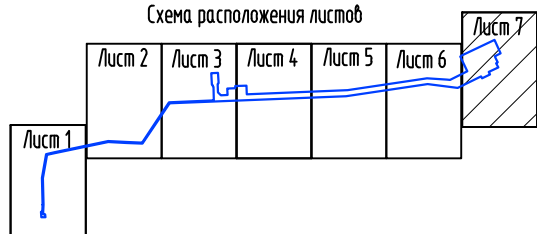
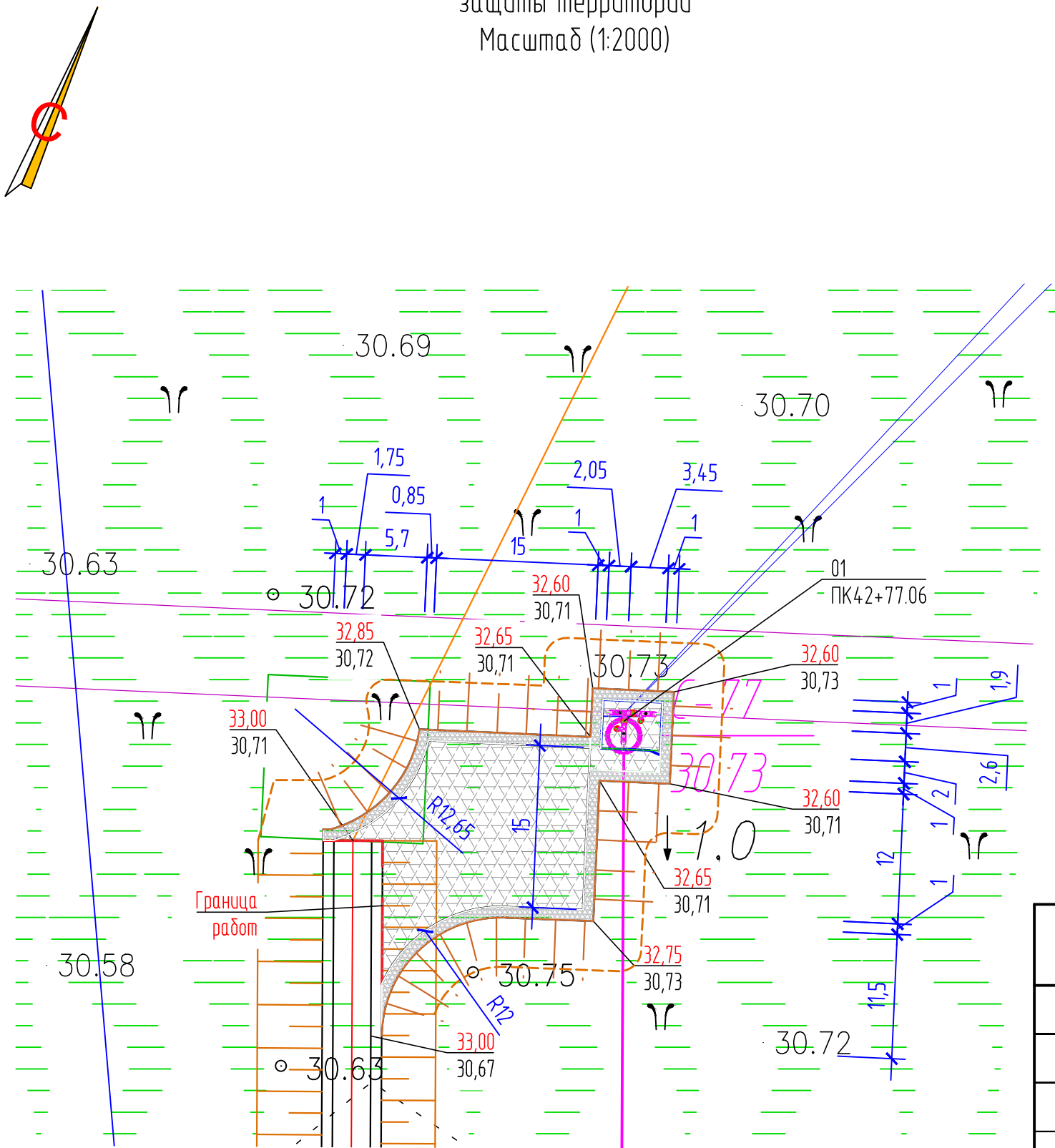
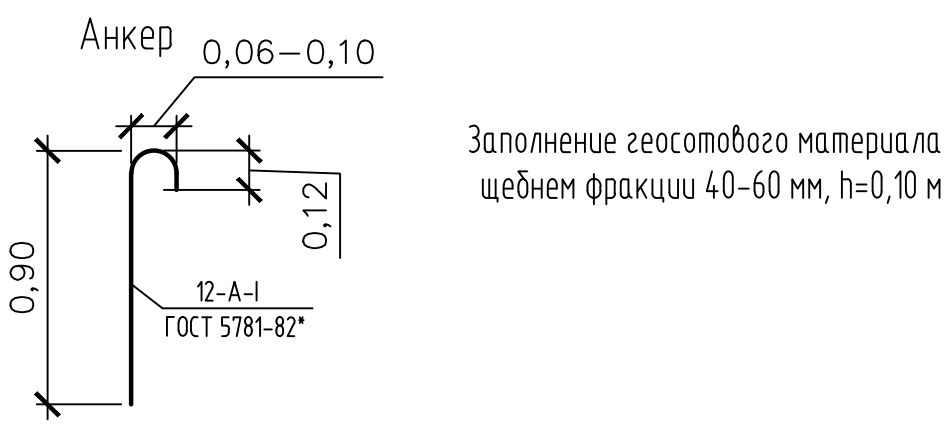
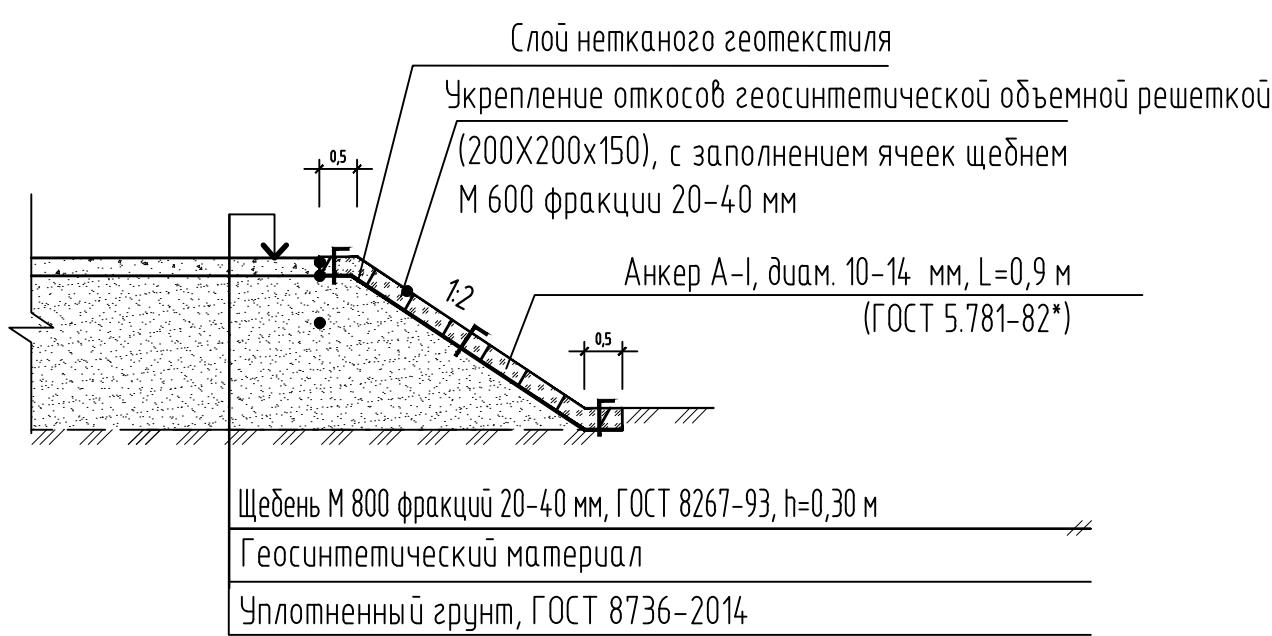


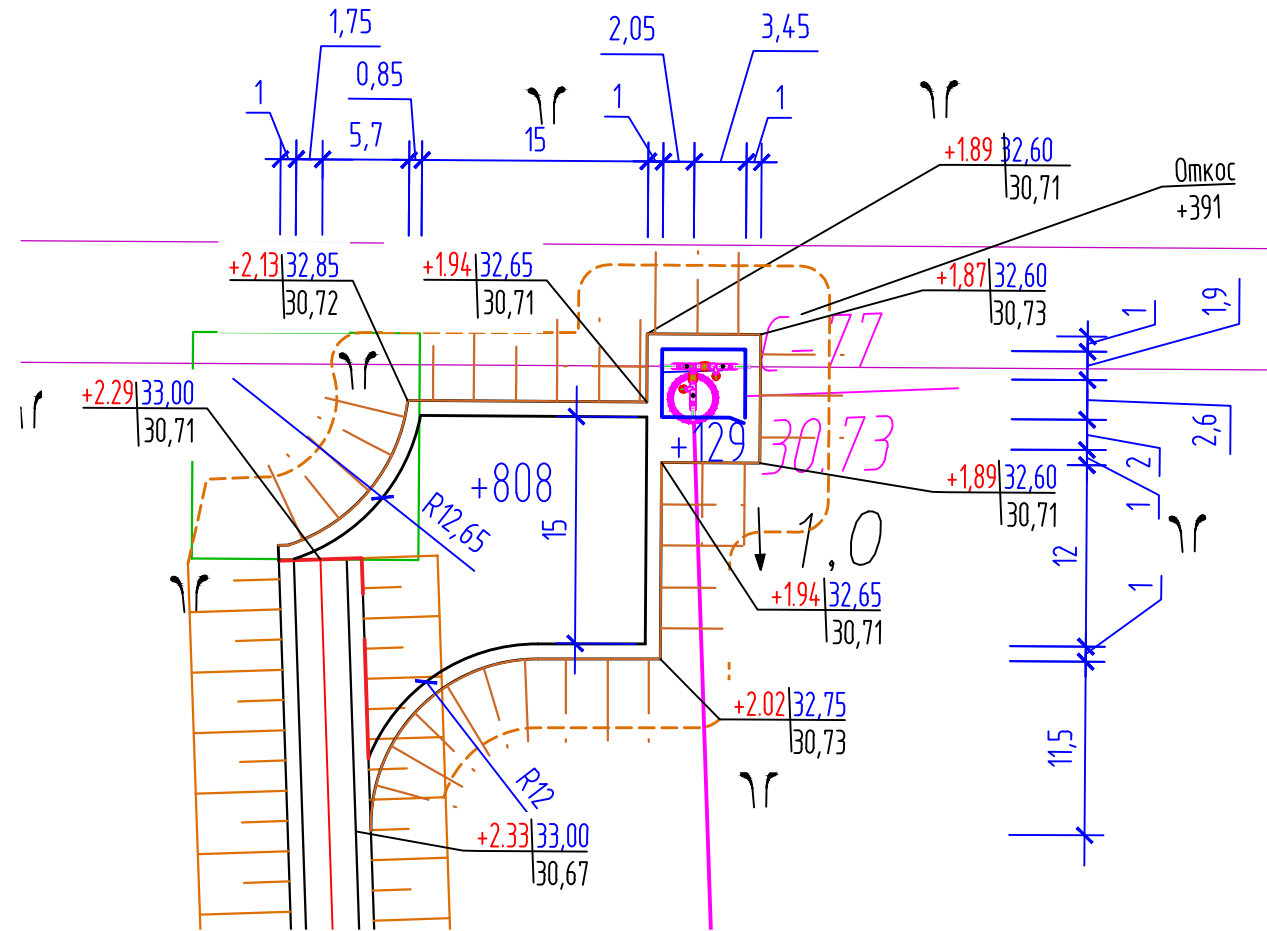
Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории
Масштаб (1:2000)



Конструкция покрытия проезда и откоса



План земляных масс (1:500)



Насыпь	808	520	всего, м³	1328
Выемка	-	-		-

Условные обозначения и изображения

Обозначение и изображение	Наименование
	Покрытие пандуса
	Укрепление откосов
	Проектируемый нефтегазопровод
	Рабочая отметка Проектная отметка Существующая отметка
	Граница участка освоения
	Проектируемый подъезд
	Проектируемое ограждение

Ведомость объемов земляных масс

Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Насыпь (+)	Выемка (-)	
1 Грунт планировки территории:	1328	0	
а) пригруз торфа	531		
2 Вытесненный грунт, в т.ч. при устройстве:		194	
а) покрытия площадки	-	(10)	
б) покрытия разворотной площадки	-	(119)	
в) укрепления откосов георешеткой	-	(65)	
3 Поправка на уплотнение, 5%	93		
4 Всего пригодного грунта	1952	194	
5 Недостаток пригодного грунта		1758*	
6 Итого перерабатываемого грунта	1952	1952	
*В карьере			

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
01	УЗА т.вр. в н/сб с к.16 ПК42+77.06	ПК42+77.06

Ведомость тротуаров, проездов, площадок

Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
-	Покрытие площадки щебнем, h=0.15м	1	63	
	Покрытие разворотной площадки, h=0.30м	2	398	

Ведомость элементов укрепления откоса

Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
1	Укрепление откосов объемной георешеткой	-	431	
2	Геосинтетический материал (внахлест не менее 0,25 м)	-	538	
3	Анкер 12-A-I	-	1370/ 0,9	шт./м.

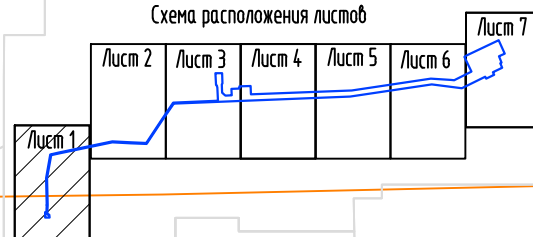
Технико-экономические показатели

Наименование	Количество
Площадь участка освоения, м²	2187
Площадь застройки, м²	25
Площадь покрытий, м²	892
Площадь свободной территории, м²	1270
Коэффициент застройки, %	1,2

- 1 Разбивка площадки выполнена относительно оси проектируемого нефтегазопровода и технологического оборудования узла подключения.
- 2 План организации рельефа выполнен в проектных отметках.
- 3 Инженерные сети нанесены по чертежам соответствующих основных разделов.
- 4 Детальную привязку инженерных сетей в плане см. соответствующие разделы.

Экспликация проектных решений	
1	ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
2	ВЛ 6кВ №2 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
3	ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16
4	ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16
5	Подъезд к кусту скважин №61
6	Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»
7	Куст скважин №61

Схема расположения листов



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ось проектируемой ВЛ
- ось проектируемого подъезда
- ось проектируемого трубопровода
- границы земельных участков согласно сведениям ЕГРН
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Славнефть-Нижневартовск»

86:08:0000000:288 кадастровый номер земельного участка

- границы зон с особыми условиями использования территории, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации
- границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащих установлению, изменению, в связи с размещением объектов капитального строительства

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий,
лесничеств
Масштаб (1:50000)

Лист 2

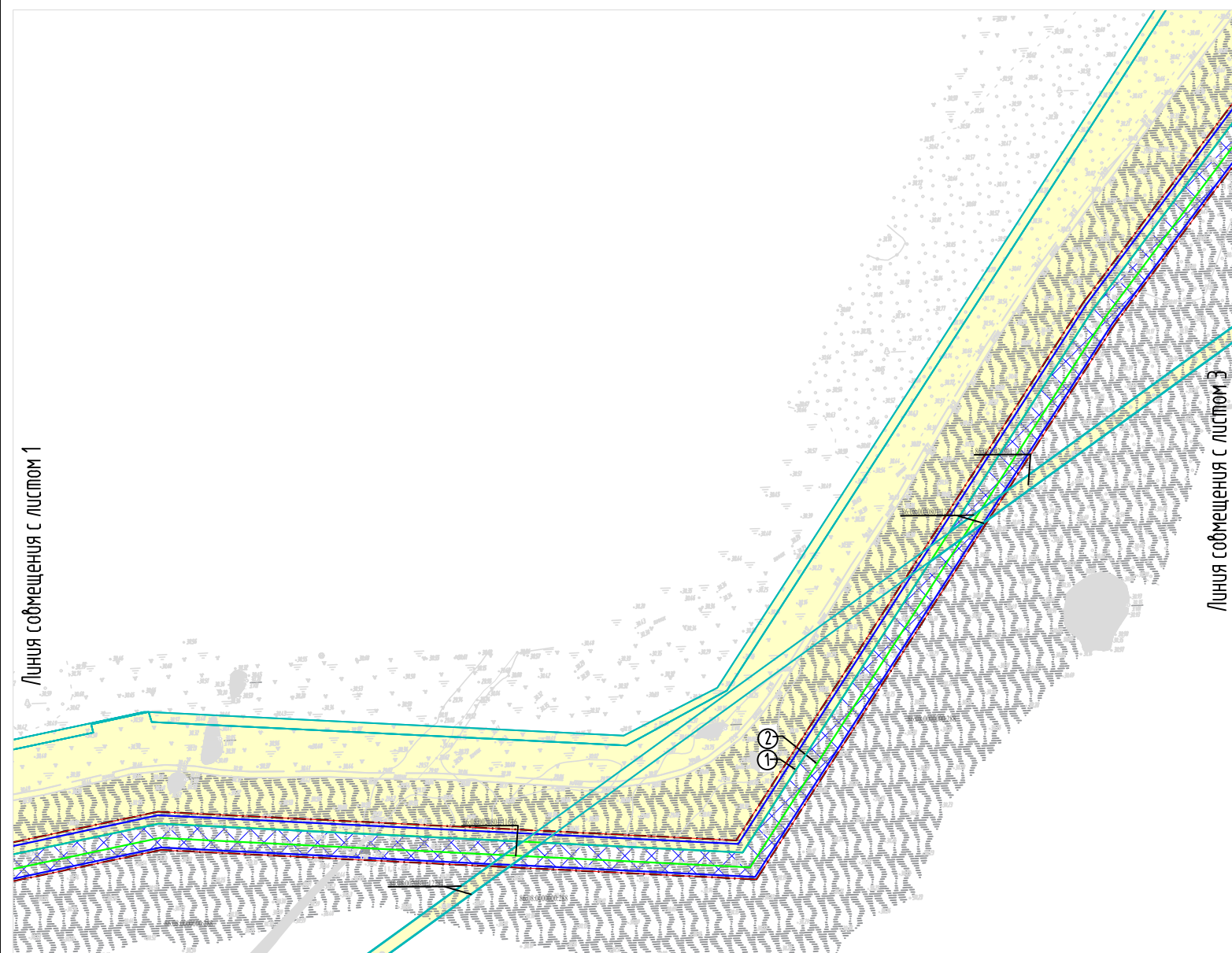
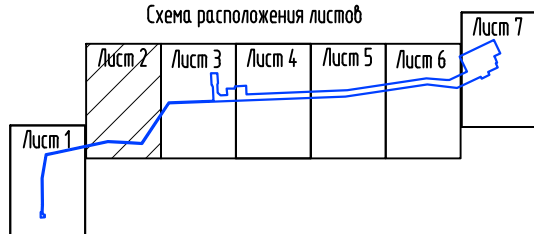


Схема расположения листов



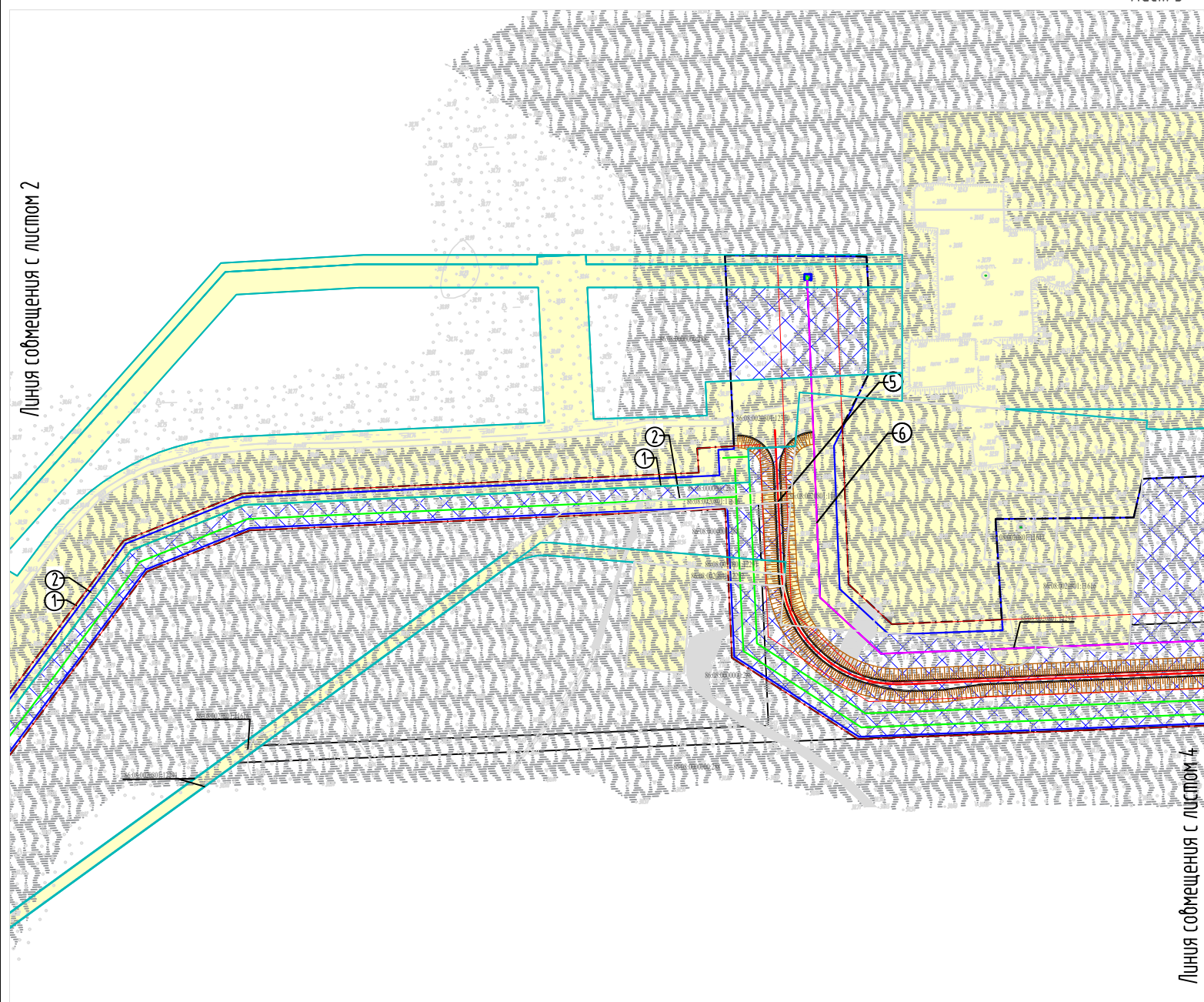
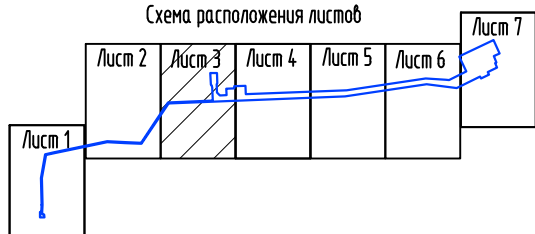


Схема расположения листов



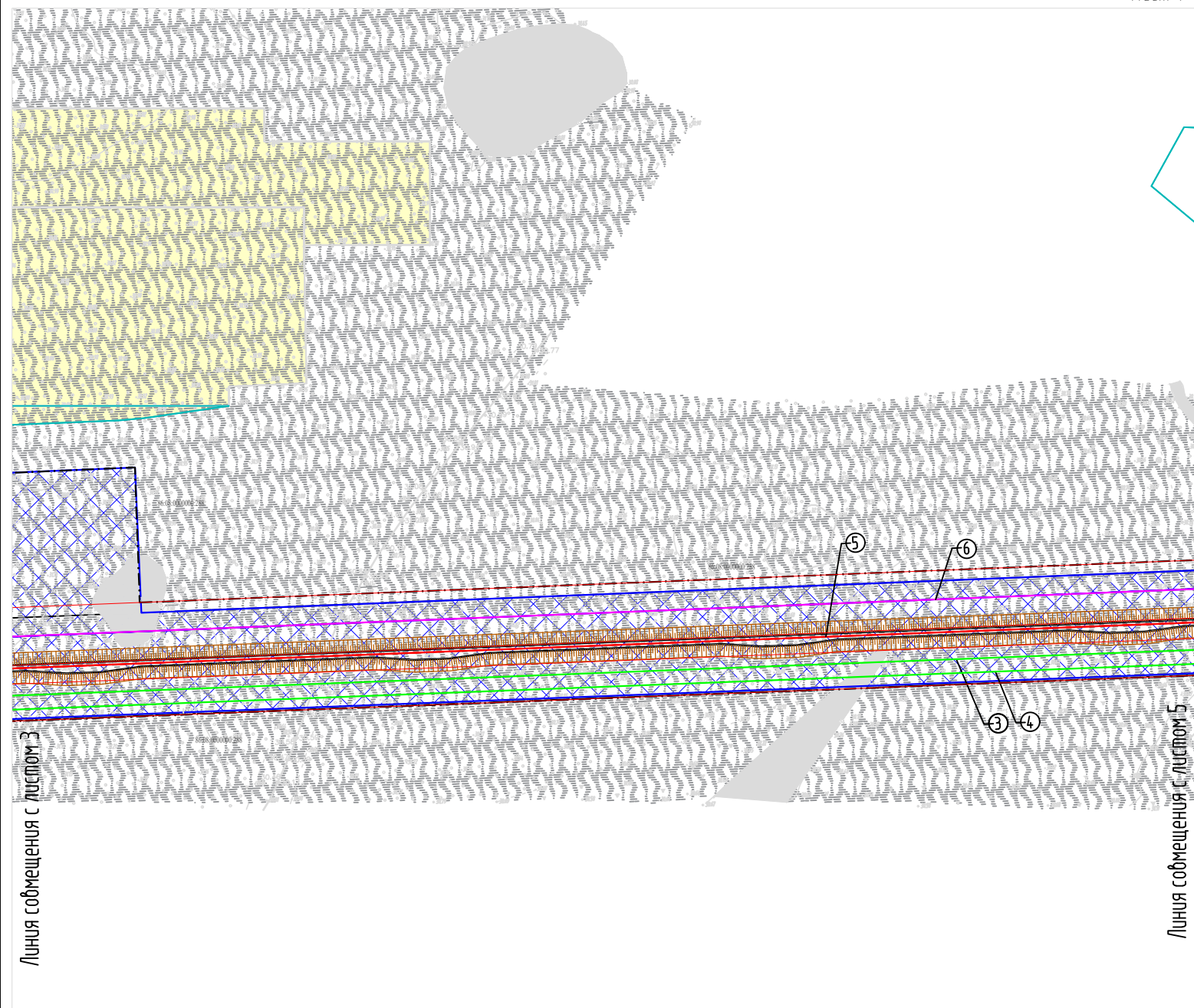
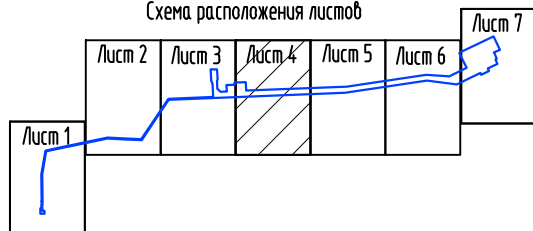


Схема расположения листов



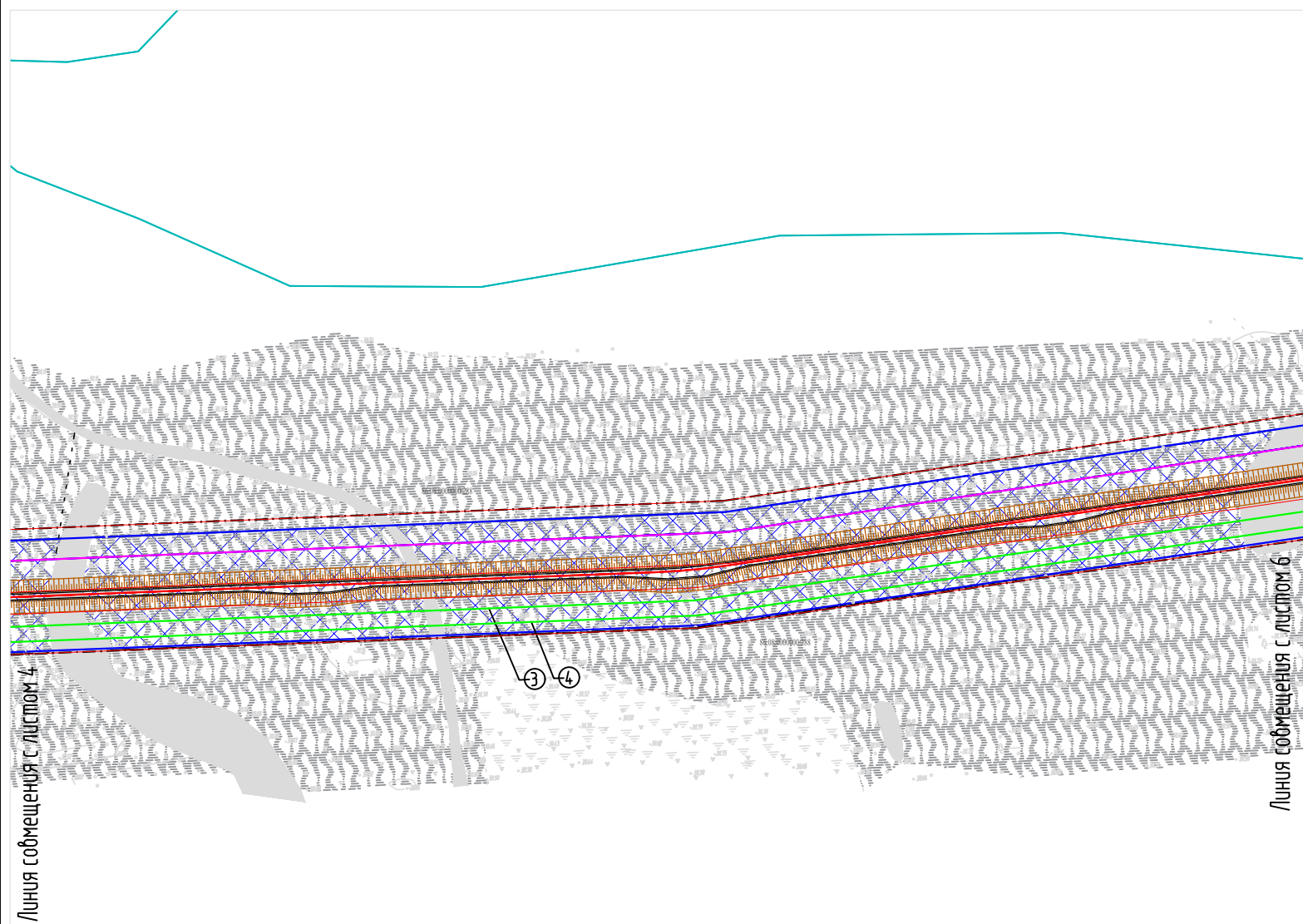
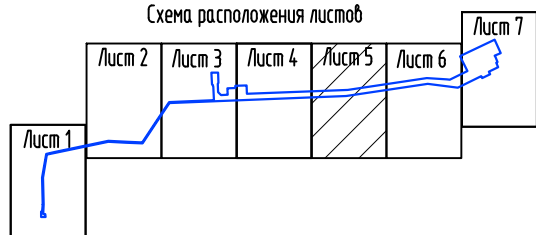


Схема расположения листов



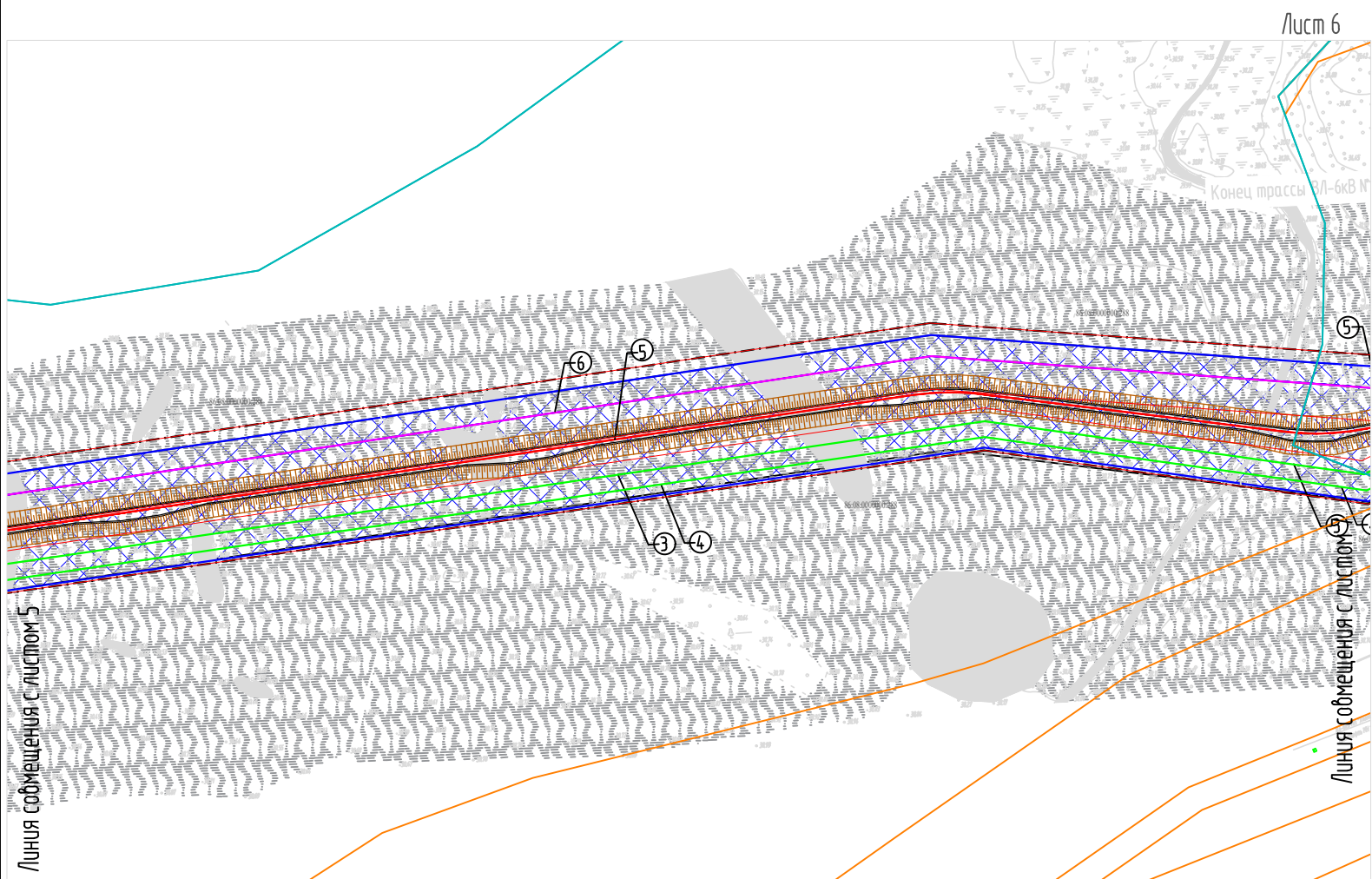
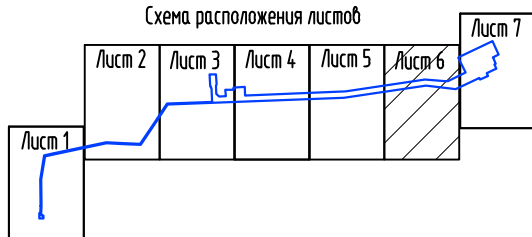


Схема расположения листов



Лист 7

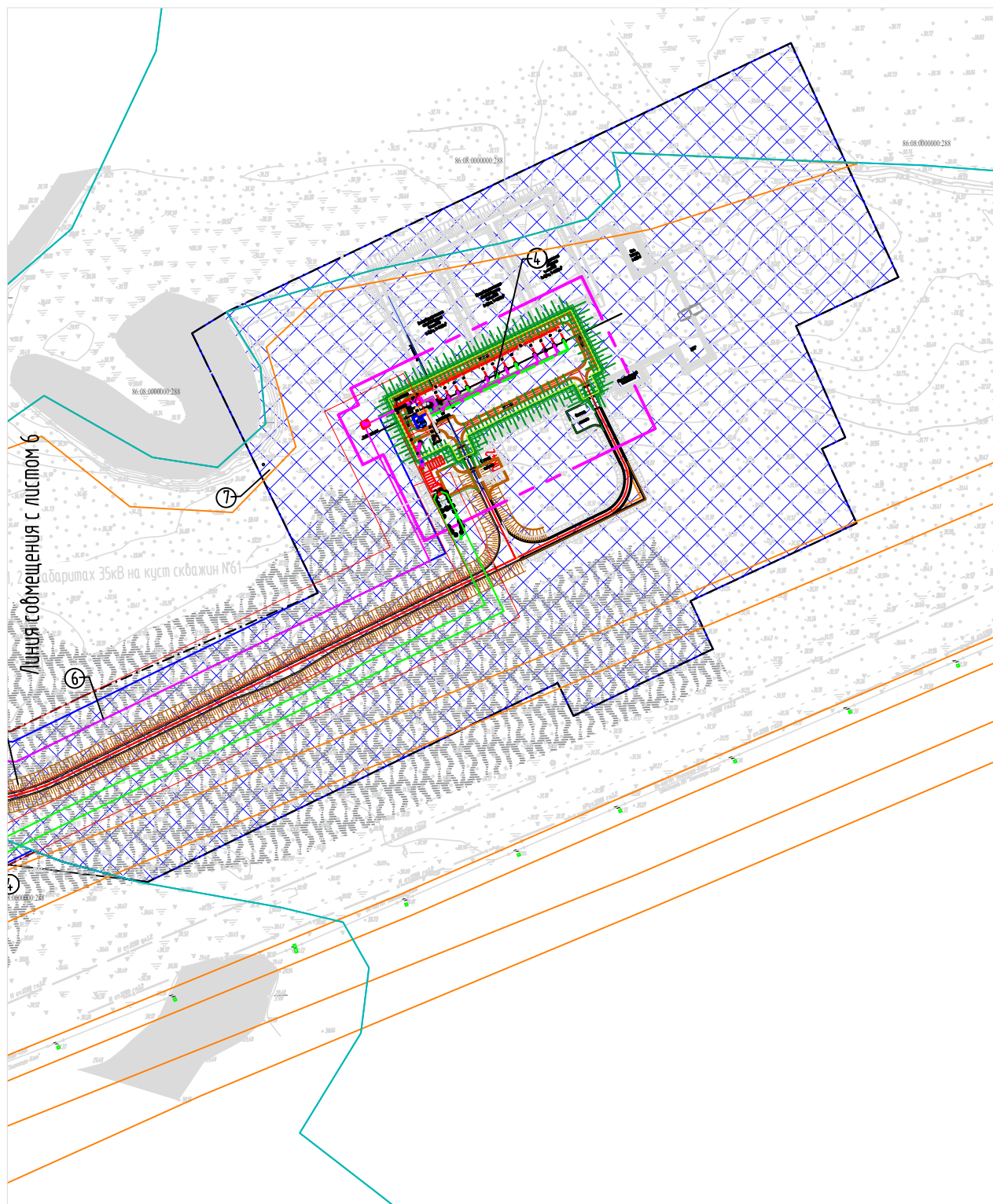
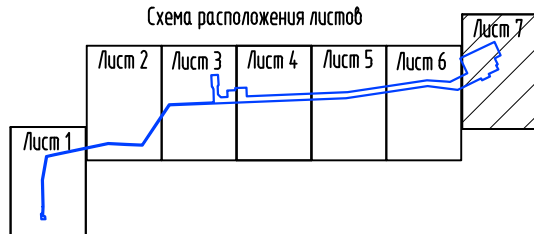


Схема расположения листов

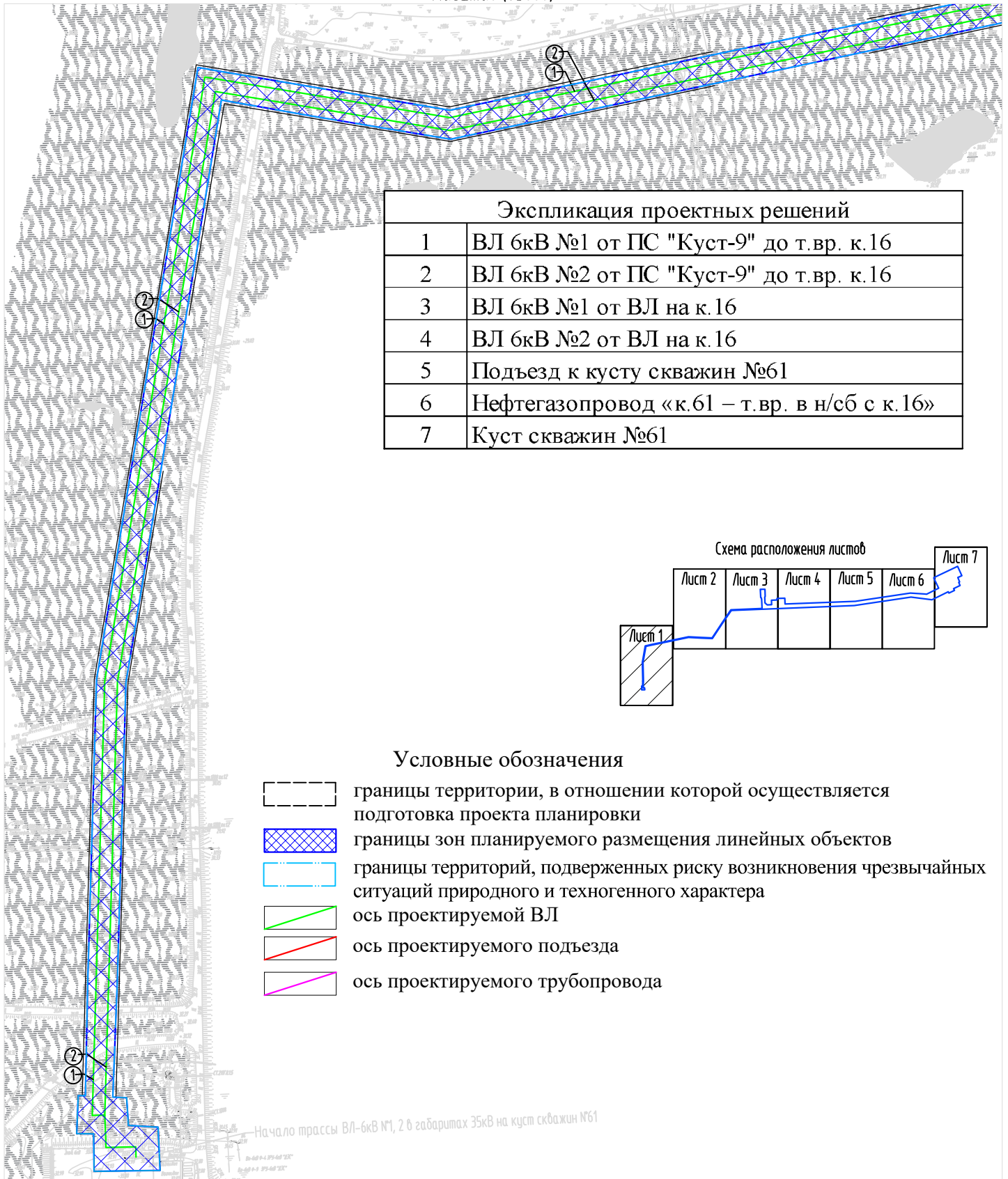


Чертеж границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

Масштаб (1:5000)

Лист 1

Линия со смещением с листом 2



Экспликация проектных решений	
1	ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
2	ВЛ 6кВ №2 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
3	ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16
4	ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16
5	Подъезд к кусту скважин №61
6	Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»
7	Куст скважин №61

Схема расположения листов



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- ось проектируемой ВЛ
- ось проектируемого подъезда
- ось проектируемого трубопровода

Начало трассы ВЛ-6кВ №1, 2 в габаритах 35кВ на куст скважин №61

*Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

Чертеж границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
Масштаб (1:5000)

Лист 2

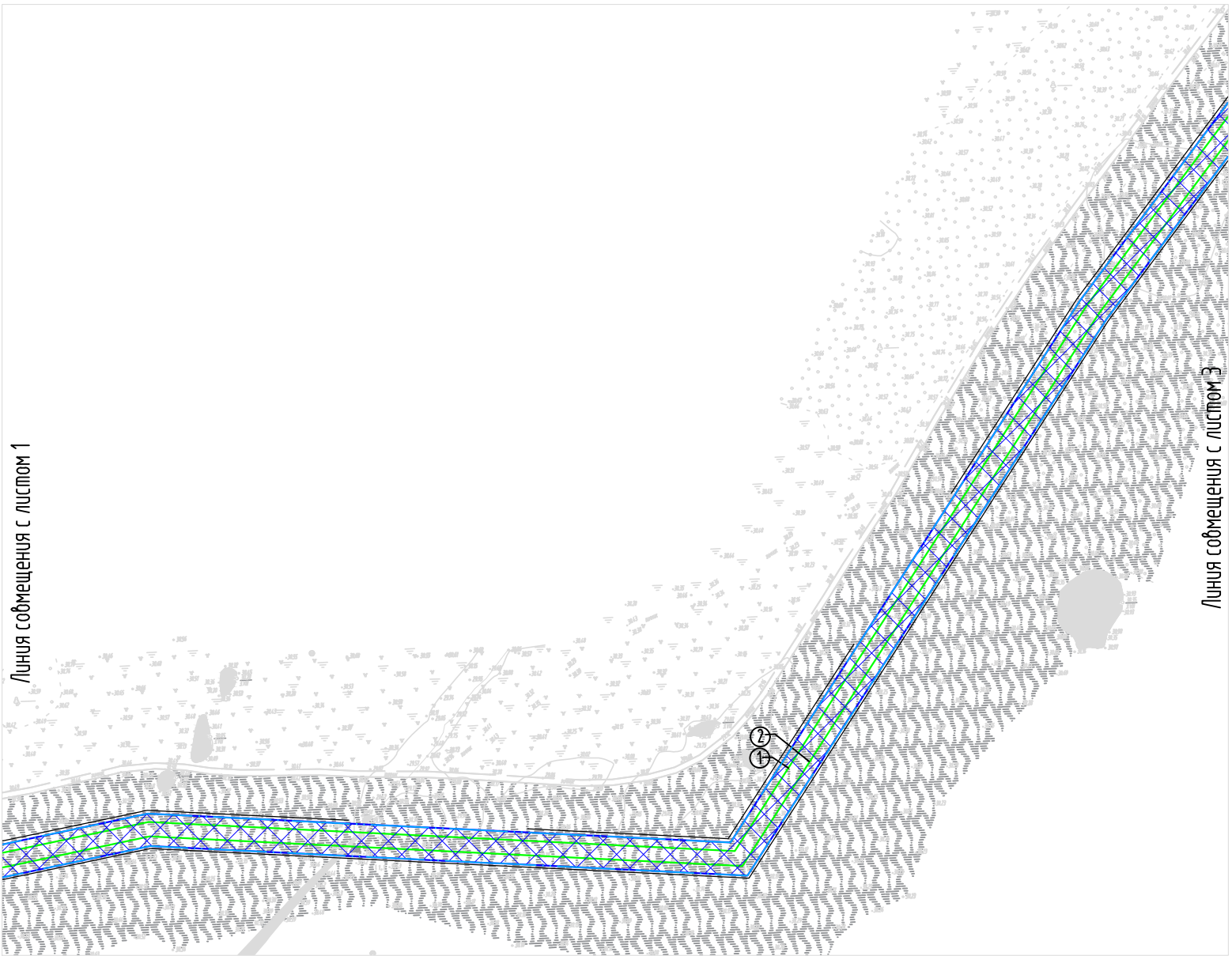
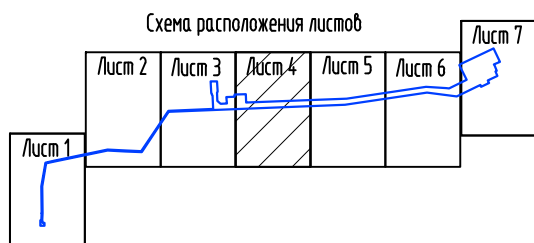


Схема расположения листов





Чертеж границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
Масштаб (1:5000)

Лист 5

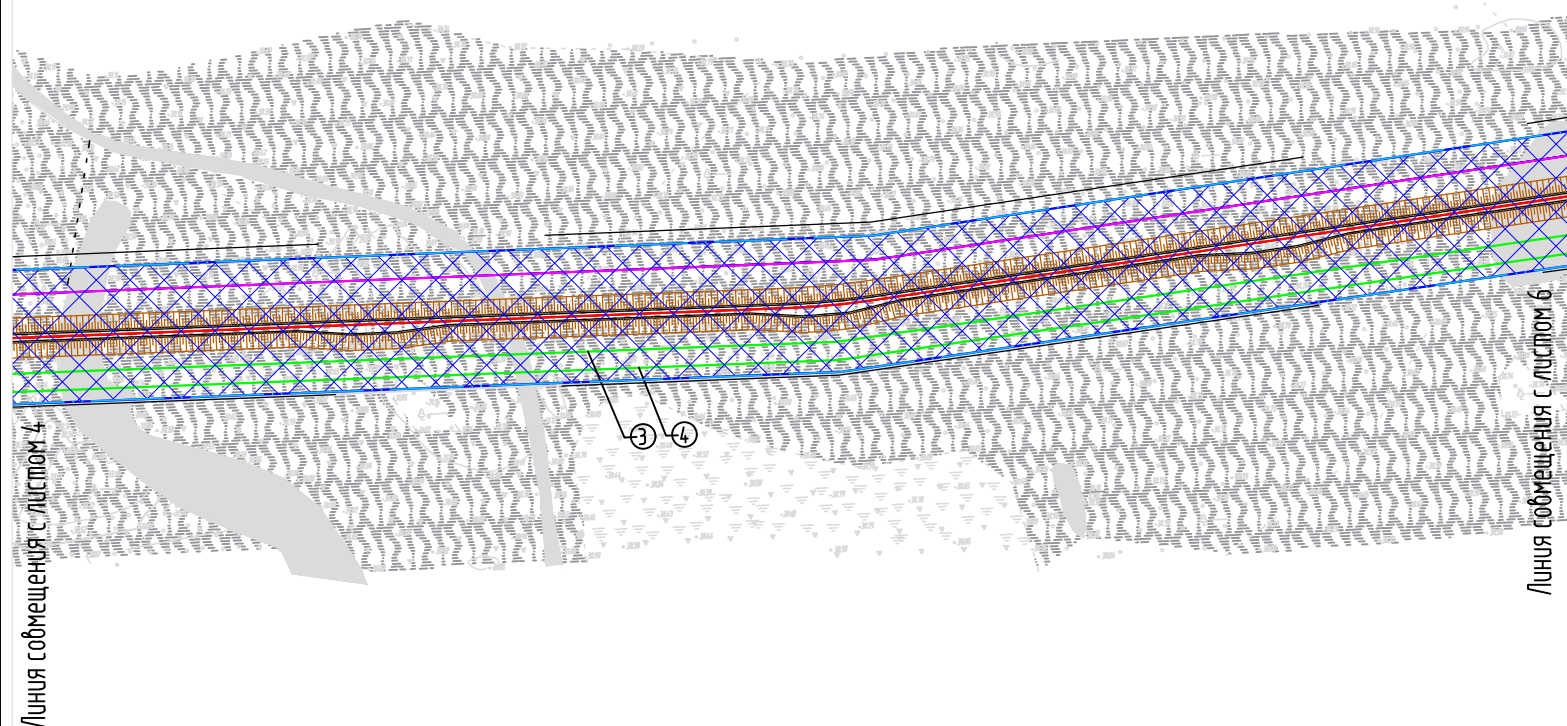
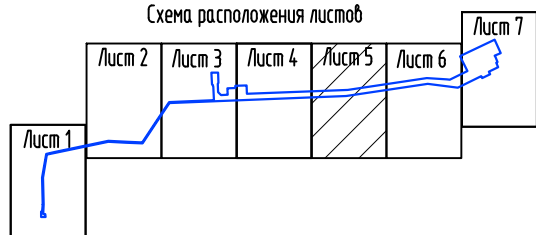


Схема расположения листов



Чертеж границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
Масштаб (1:5000)

Лист 6

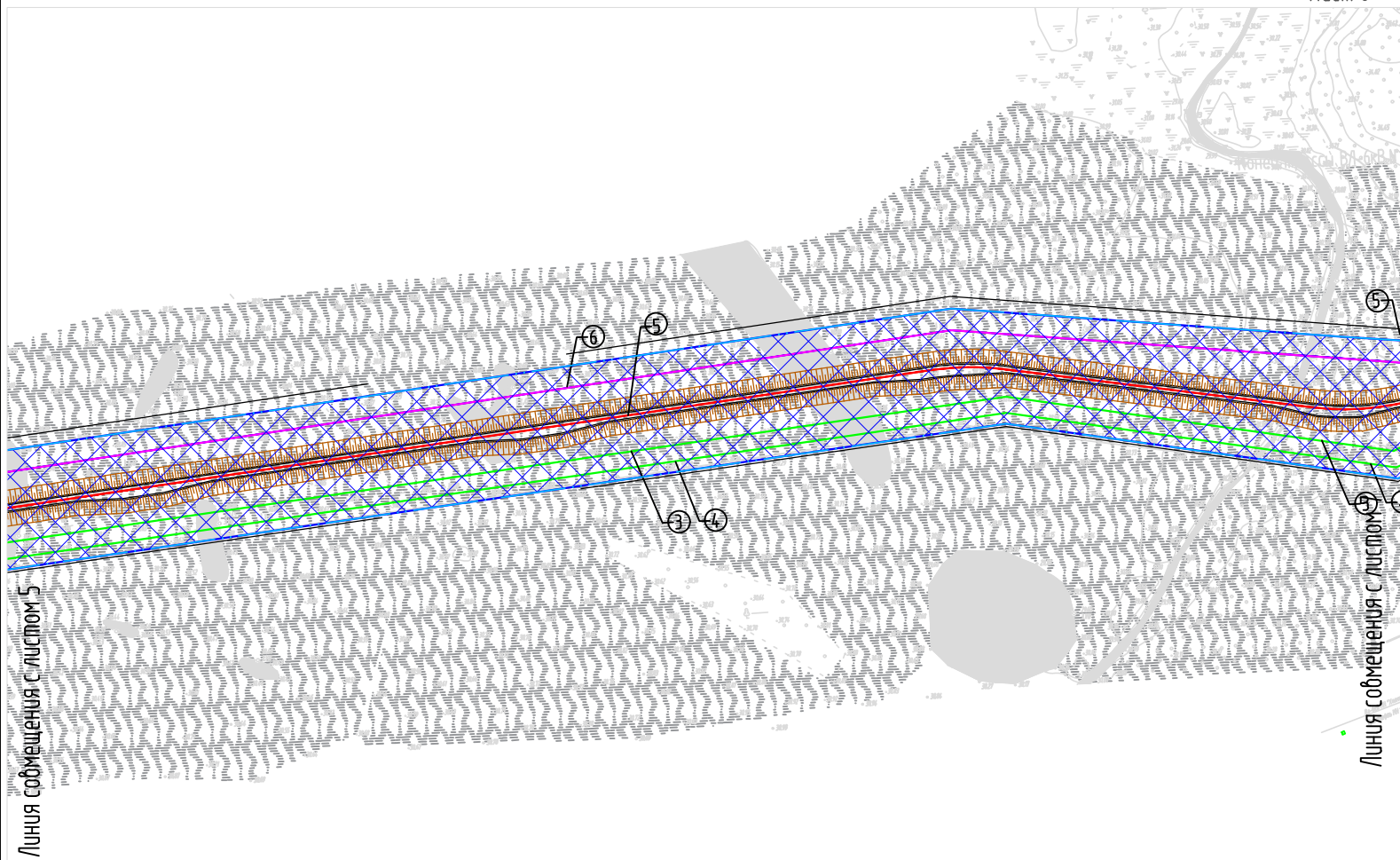
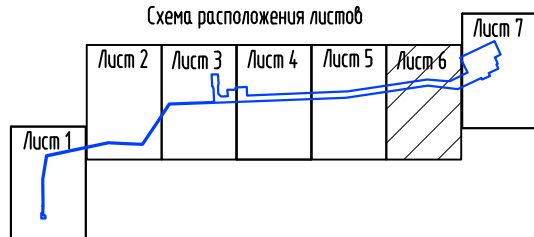


Схема расположения листов



Чертеж границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
Масштаб (1:5000)

Лист 7

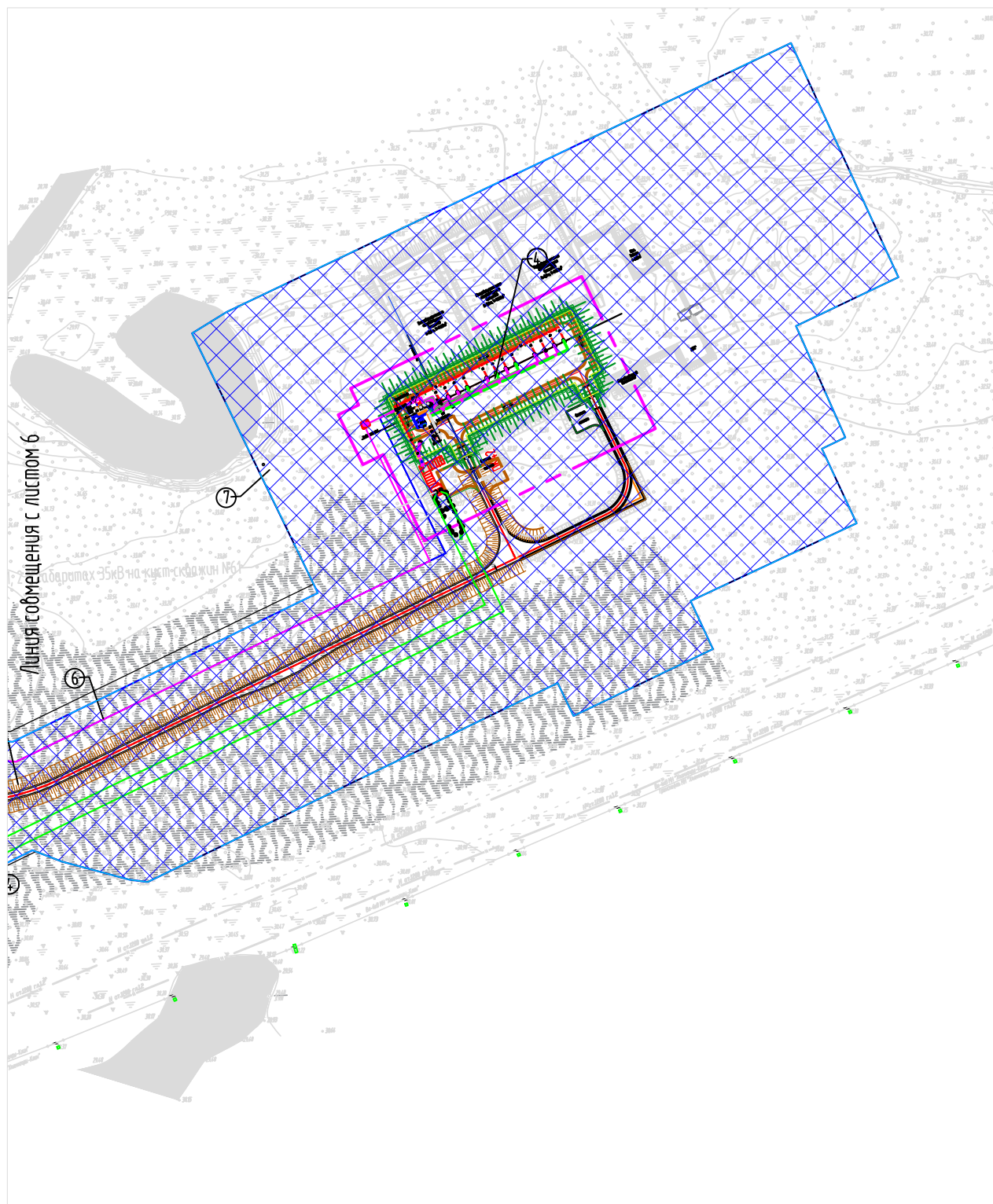


Схема расположения листов

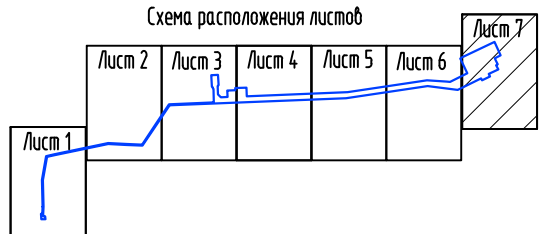


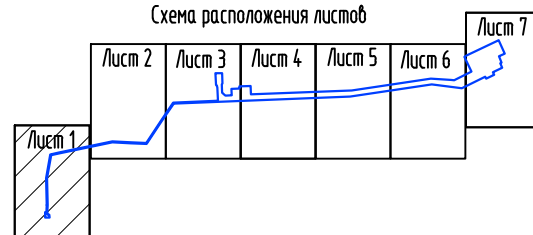
Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 1

Линия сообщения с листом 2

Экспликация проектных решений	
1	ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
2	ВЛ 6кВ №2 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16
3	ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16
4	ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16
5	Подъезд к кусту скважин №61
6	Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»
7	Куст скважин №61

Схема расположения листов



Условные обозначения

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	границы зон планируемого размещения линейных объектов
	ось проектируемой ВЛ
	ось проектируемого подъезда
	ось проектируемого трубопровода

Начало трассы ВЛ-6кВ №1, 2 в габаритах 35кВ на куст скважин №61

Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 2

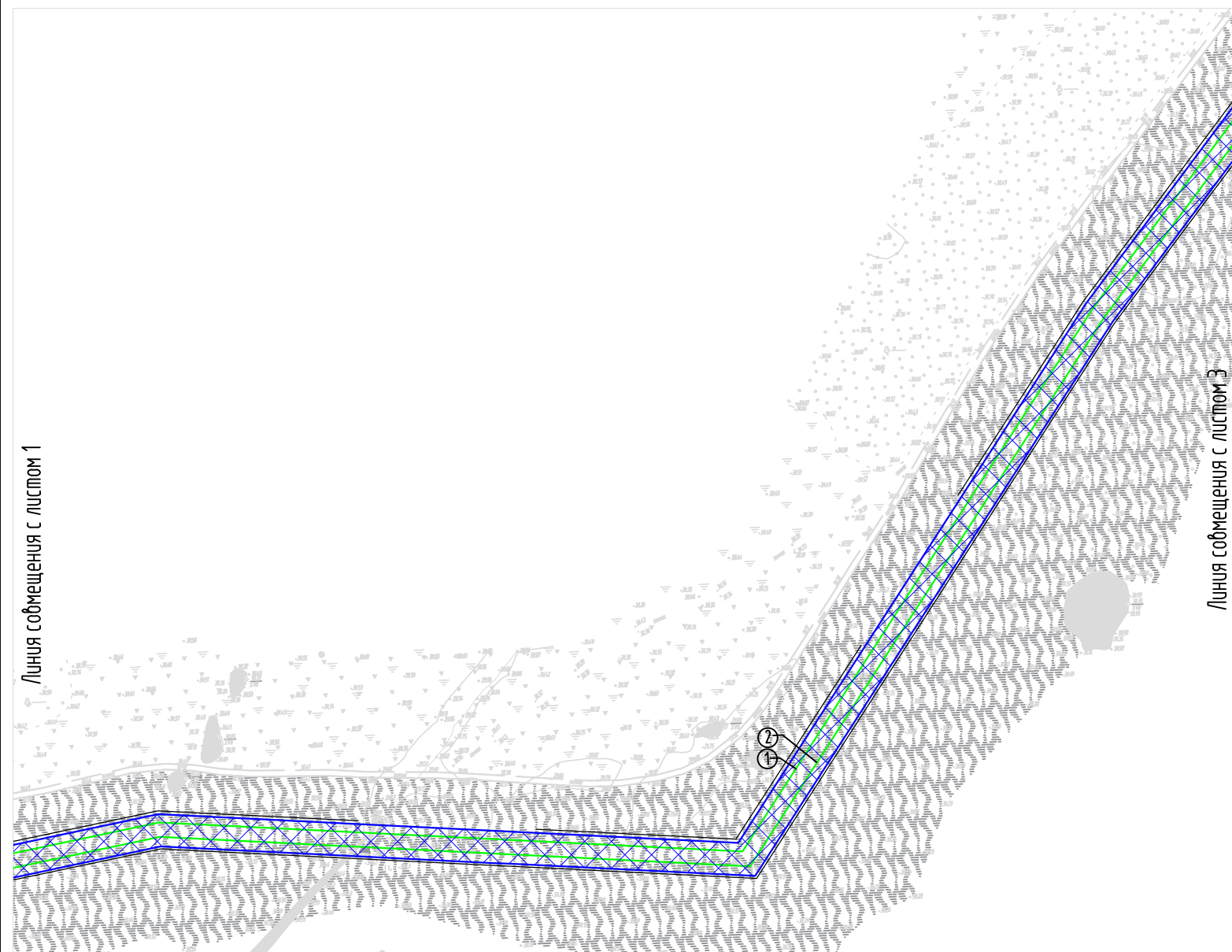


Схема расположения листов

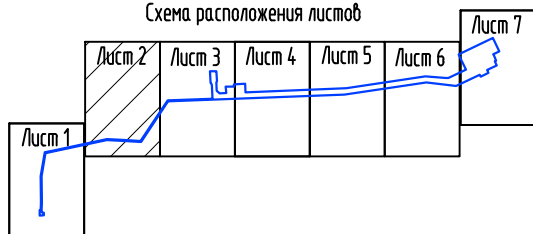
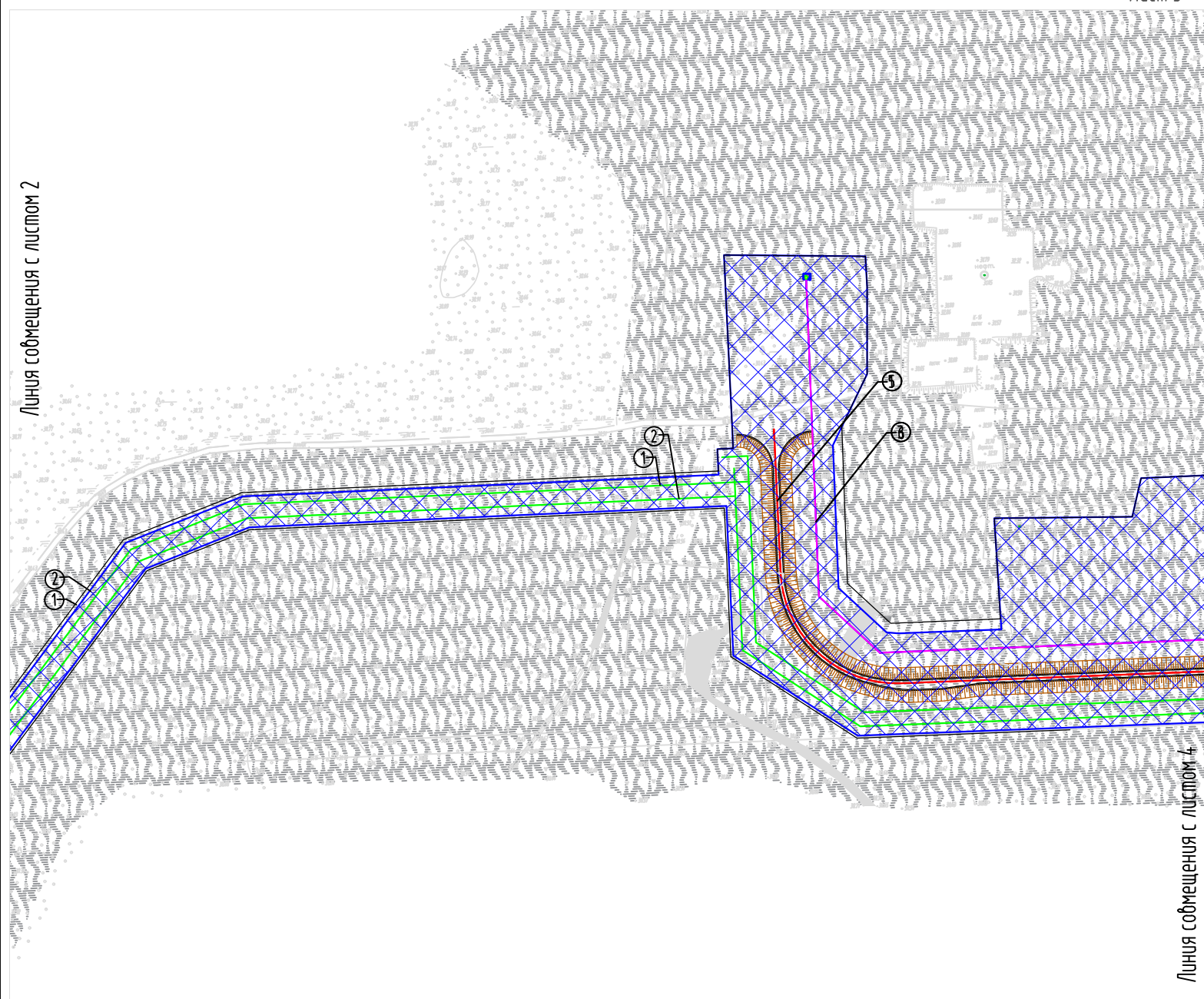


Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 3

Линия совмещения с листом 2



Линия совмещения с листом 4

Схема расположения листов

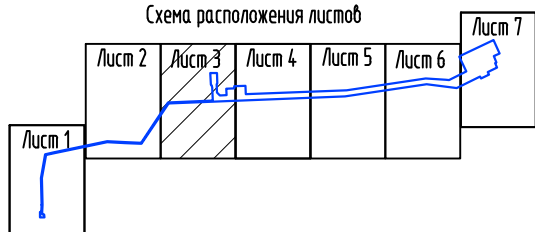


Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 5

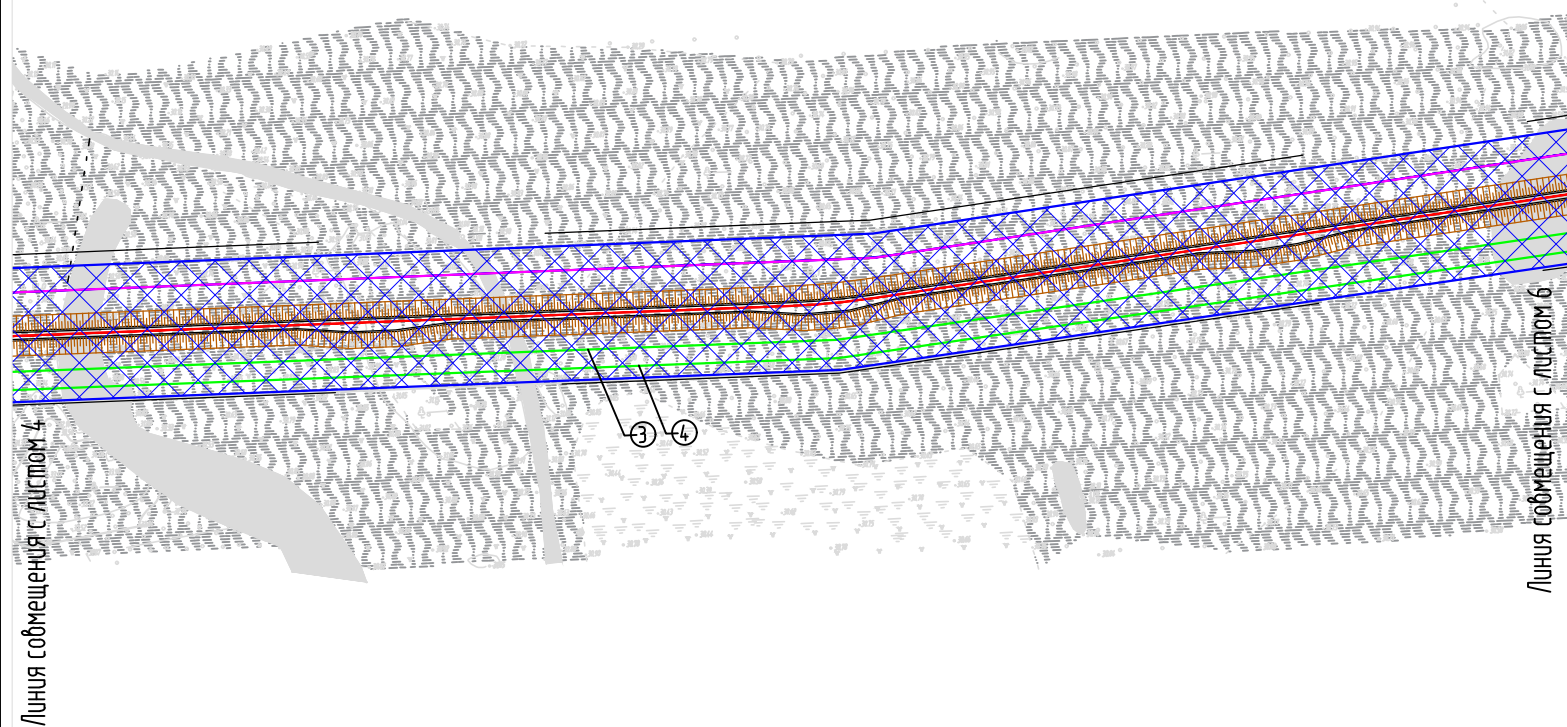


Схема расположения листов

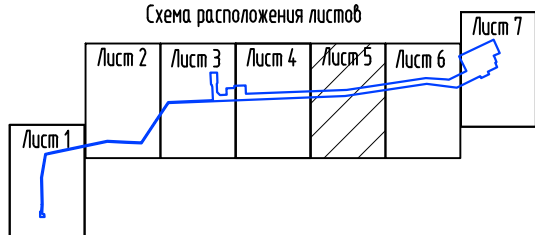


Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 6

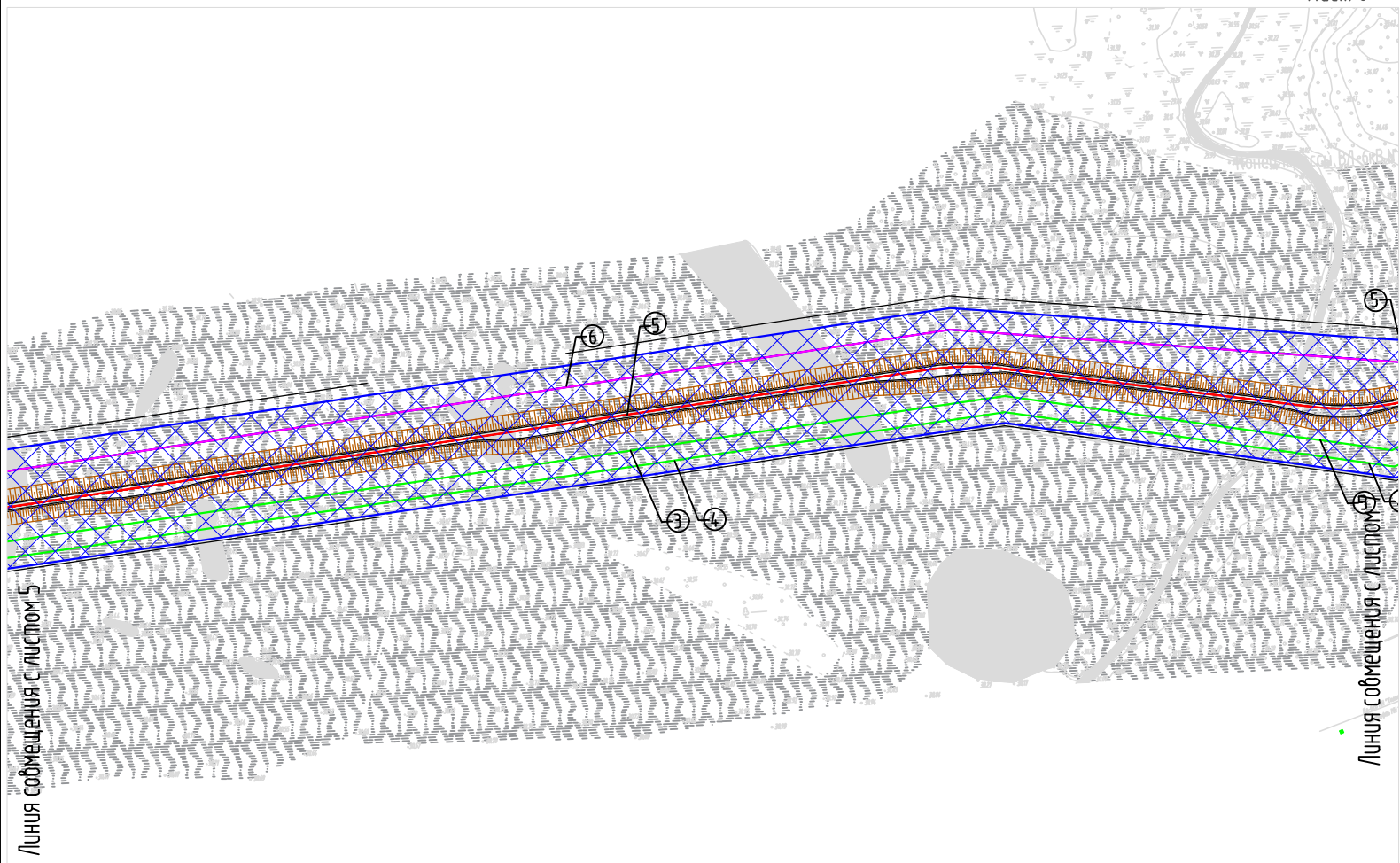


Схема расположения листов

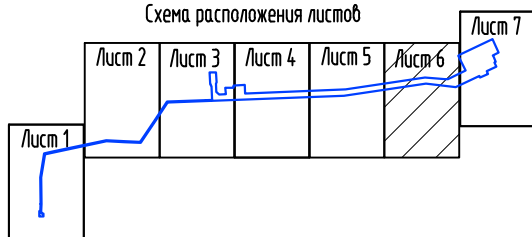


Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

Лист 7

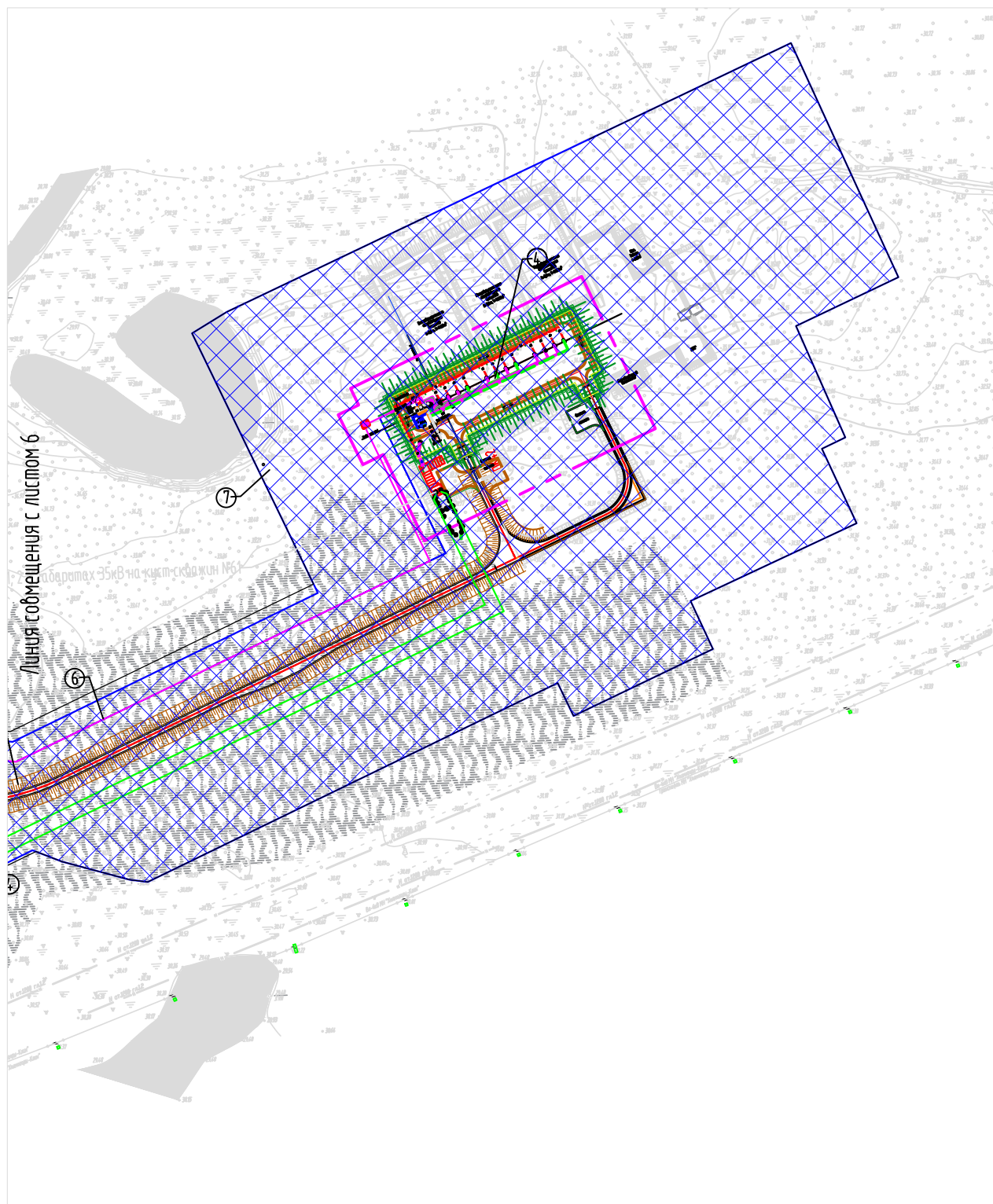
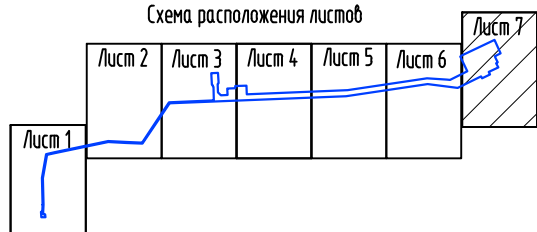


Схема расположения листов



Раздел 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

2.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе - Югры, Нефтеюганском районе, на Западно-Усть-Балыкском месторождении.

Непосредственно на месторождении расположен город Нефтеюганск, г. Тюмень находится в 600 км к юго-западу от месторождения.

Западно-Усть-Балыкское месторождение – это нефтяное месторождение в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, в Нефтеюганском районе Тюменской области. Западно-Усть-Балыкское нефтяное месторождение входит в состав Сургутского нефтегазового района, который находится в Среднеобской нефтегазовой области. Она в свою очередь относится к крупной Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Рельеф местности представляет заболоченную равнину.

Месторождение расположено в пойме реки Обь. По центральной части участка с востока на запад проходит автодорога с твердым покрытием г. Нефтеюганск — п. Пойковский. Болота глубиной свыше двух метров, верховые, моховые. Леса занимают 15 % территории месторождения. По участку проходит магистральный нефтепровод, ближайший ППН на Усть-Балыкском месторождении (10 км).

Согласно физико-географическому районированию территория района работ относится к Западно-Сибирской равнинной стране и располагается на Обско-иртышской северо- и среднетаежной (долинной) области Обской провинции Среднеобской подпровинции.

Согласно ландшафтному районированию ХМАО-Югры, рассматриваемая территория относится к таежному типу местности, среднетаежному подтипу, класса равнинных ландшафтов.

В геоботаническом отношении, согласно атласу ХМАО-Югры, рассматриваемая территория относится к таежной зоне, подзоне среднетаёжных лесов Западно-Сибирской равнины.

Согласно почвенно-географическому районированию ХМАО-Югры исследуемая территория относится к Европейско-Западно-Сибирской таёжно-лесной почвенно-биоклиматической области равнинной территории Бореального географического пояса, располагается в подзоне подзолистых почв и подзолов, в зоне средней тайги, в Приобском округе аллювиальных дерново-глеевых (луговых) и иловато-торфяно-глеевых почв с участием аллювиальных оподзоленных почв слоистых песчано-глинистых на аллювиальных отложениях.

Четвертичные отложения развиты повсеместно. В верхней части разреза месторождений встречаются грунты современного болотного (bQ_{IV}) и техногенного (tQ_{IV}) происхождения.

В геологическом строении принимают участие четвертичные аллювиальные отложения (aQ_{IV}).

В гидрографическом отношении участок работ относится ко II2 гидрологическому району и располагается на левобережье реки Обь. Объекты строительства находятся в пойме реки Обь, в болотных массивах.

Водотоки данной территории являются равнинными реками с малыми уклонами и спокойным течением. По специфике водного режима водотоки данного района относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в тёплое время года, к Западно-Сибирскому типу (по классификации Б.Д. Зайкова).

Климат района - континентальный. Максимальная температура – плюс 35 °С, минимальная – минус 55 °С, снежный покров держится 201 день. Годовая сумма осадков 509 мм.

В геоморфологическом отношении территория строительства представляет собой четвертичную аллювиальную и аллювиально-озерную равнину (пойма крупных рек с высотами от 5-7 м).

Согласно ландшафтному районированию, участок работ относится к Обской пойменной провинции, Среднеобской подпровинции. Обская ландшафтная провинция сегментно-островной лугово-лесной поймы. Высоты снижаются от 40 м до 8-5 м. Отличается продолжительным затоплением, дробной дифференциацией высотных уровней и наилообразованием. Притеррасная часть поймы часто занята протоками Оби и низинными болотами. На широтном отрезке реки злаковые и осоковые луга в сочетании с мелколиственными лесами сменяются осоковыми и злаковыми лугами с участками соровой растительности и кустарниковых ивняков. У северных границ округа распространены осоковые и злаковые луга, открытые группировки соровой растительности с редкими островами парковых ивняков и березняков.

Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти является участком с большой степенью техногенной нагрузки, к которым относятся: разведочные скважины; кустовые площадки; коридоры коммуникаций – нефтесборные сети, водоводы, напорные и межпромысловые нефтепроводы; автодороги, линии электропередач и пр. Участки, на которых непосредственно размещены проектируемые объекты, подверглись антропогенному воздействию (вырубка леса, отсыпка территории, бурение скважин, накопление буровых отходов и т.д.).

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Расчет земельных участков под проектируемые объекты произведен в соответствии с требованиями ПУЭ («Правила устройства электроустановок»), №14278тм-т1 ВСН «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ», Постановления Правительства Российской Федерации от 02.09.2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог (или) объектов дорожного сервиса», СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Вариантность выбора места размещения объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61» составляет – 73,2101 га.

Таблица 2.1 – Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61	41,0160	32,1941	73,2101

2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения линейного объекта.

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

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, не подлежат установлению.

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

Таблица 2.2 – Ведомость пересекаемых подземных сооружений

Положение пересечения			Наименование	Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
км	ПК	+		Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
ВЛ 6кВ №1 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16									
0.03	0	30.75	Н ст.219 гл.1.5	действ.	54°	ст.	219	1.50	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.05	0	45.10	Н ст.114 гл.1.2	действ.	63°	ст.	114	1.20	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.27	2	72.46	Н ст.1220 гл.1.2 МН "Холмогоры-Клин"	действ.	87°	ст.	1200	1.20	ОАО «Транснефть»
0.32	3	16.69	Н ст.1220 гл.1.2 МН "Холмогоры-Клин"	действ.	86°	ст.	1200	1.20	ОАО «Транснефть»
1.02	10	18.26	Пр.тр.нефтегазопровода Р3014-ГЗУ к 9 (ш.62-16)	проект.	89°	-	-	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
1.03	10	26.39	Пр.тр.нефтегазопровода К.16 - т.вр. (ш. 284.14)	проект.	89°	-	-	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ВЛ 6кВ №2 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16									
0.04	0	38.46	Н ст.219 гл.1.5	действ.	57°	ст.	219	1.50	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.05	0	50.46	Н ст.114 гл.1.2	действ.	63°	ст.	114	1.20	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.27	2	72.32	Н ст.1220 гл.1.2 МН "Холмогоры-Клин"	действ.	87°	ст.	1200	1.20	ОАО «Транснефть»
0.32	3	16.92	Н ст.1220 гл.1.2 МН "Холмогоры-Клин"	действ.	86°	ст.	1200	1.20	ОАО «Транснефть»
0.99	9	91.99	Пр.тр.нефтегазопровода Р3014-ГЗУ к 9 (ш.62-16)	проект.	89°	-	-	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
1.00	10	0.11	Пр.тр.нефтегазопровода К.16 - т.вр. (ш. 284.14)	проект.	89°	-	-	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Таблица 2.3 – Ведомость пересечения с надземными препятствиями

Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
км	ПК	+				левая опора			правая опора			земля	н.пр.	
						№	h н.пр.	расст. м	№	h н.пр.	расст. м			
Подъезд к кусту скважин № 61														
4.08	40	78.05	Пр.тр.ВЛ 6кВ N1 от ВЛ на к.16	89°	-	-	-	-	-	-	-	31.24	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
4.09	40	90.05	Пр.тр.ВЛ 6кВ N2 от ВЛ на к.16	89°	-	-	-	-	-	-	-	31.25	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Подъезд на УЗА														
0.02	0	21.71	(ш. 284.14) ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N 16	89°	-	-	-	-	-	-	-	30.37	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.03	0	31.71	(ш. 281.14) ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N 16	89°	-	-	-	-	-	-	-	30.42	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16														
0.01	0	10.00	Пр.тр. ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N 16 (ш. 284.14) ВЛ 6кВ	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.43	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.04	0	44.00	Пп.тр.ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.53	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16														
0.01	0	12.00	Пр.тр.ВЛ 6кВ №1 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.52	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
0.02	0	24.00	Пр.тр.ВЛ 6кВ №2 от ПС "Куст-9" до т.вр. к.16	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.56	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ВЛ 6кВ №1 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16														
0.25	2	52.39	Вл-6кВ МН "Холмогоры-Клин"	87°	3	114	8.21	9.68	113/1	8.52	74.50	29.98	37.98	ОАО «Транснефть»
1.08	10	77.36	Пр.тр.ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N 16 (ш. 281.14)	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.45	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
1.09	10	87.36	Пр.тр.ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N 16 (ш. 284.14)	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.26	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

3.83	38	25.34	Пр.тр.ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.52	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ВЛ 6кВ №2 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16														
0.25	2	52.37	ВЛ-6кВ МН "Холмогоры-Клин"	87°	3	114	8.21	21.70	113/1	8.52	62.49	29.96	37.86	ОАО «Транснефть»
1.05	10	51.08	Пр.тр.ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N 16 (ш. 281.14)	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.41	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
1.06	10	61.08	Пр.тр. ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N 16 (ш. 284.14)	90°	-	-	-	-	-	-	-	30.22	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»														
4.17	41	67.86	Пр.трасса (ш. 284.14) ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N 16	89°	-	-	-	-	-	-	-	30.39	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
4.18	41	77.90	Пр.трасса (ш. 281.14) ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N 16	89°	-	-	-	-	-	-	-	30.55	-	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Таблица 2.4 – Ведомость пересечения с автомобильными дорогами

Положение пересечения						Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земля- ного полотна м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Угол пересе- чения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
км	начало		конец										
	ПК	+	ПК	+									
ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16													
4.16	41	63.49	41	63.49	Пр.тр.подъезда к кусту скважин N61	без кат.	-	-	-	-	-	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	
ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16													
4.18	41	80.59	41	80.59	Пр.тр.подъезда к кусту скважин N61	без кат.	-	-	-	-	-	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	
ВЛ 6кВ №1 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16													
0.05	0	48.55	0	68.40	автодорога на К-24	IV	щебень	12.55	19.85	12.55	61°	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	
0.09	0	91.84	1	4.34	автодорога на Р-3011	IV	щебень	12.55	12.5	12.55	84°	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	
0.37	3	70.97	3	84.91	проезд на Р- 3011	IV	щебень	12.55	13.94	12.55	73°	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	
1.04	10	43.72	10	59.17	автодорога ПС 6/35кВ - карьер	IV	щебень	12.55	15.46	12.55	89°	ПАО «Славнефть- Мегион- нефтегаз»	

ВЛ 6кВ №2 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16												
0.06	0	55.70	0	73.37	автодорога на К-24	IV	щебень	10.84	17.68	10.84	76°	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»
0.09	0	92.29	1	4.84	автодорога на Р-3011	IV	щебень	7.08	12.55	7.08	87°	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»
0.37	3	74.35	3	86.37	проезд на Р-3011	IV	щебень	5.02	12.02	5.02	74°	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»
1.02	10	17.18	10	32.26	автодорога ПС-6/35кВ - карьер	IV	щебень	7.29	15.08	7.29	88°	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»
Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»												
4.15	41	46.07	41	46.07	Пр.тр.автодороги к кусту N 16 (ш. 284.14)	без кат.	-	-	-	-	-	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»
4.16	41	64.31	41	69.35	зимник	без кат.	песок	5.04	-	5.04	85°	ПАО «Славнефть-Мегион-нефтегаз»

2.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Таблица 2.5 – Ведомость пересекаемых водотоков

Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Угол пересечения, град.
км	начало		конец						
	ПК	+	ПК	+					
Подъезд к кусту скважин № 61									
0.81	8	7.75	8	8.86	Ручей б/н	1.11	0.50	30.41	67°
1.88	18	84.05	18	92.91	Протока без названия №2	8.86	1.00	30.10	66°
3.56	35	61.32	35	65.63	Протока без названия №1	4.31	0.50	29.55	87°
ВЛ 6кВ №1 от ВЛ на к.16									
0.85	8	45.71	8	46.80	Ручей б/н	1.09	0.50	30.79	67°
1.94	19	39.16	19	49.74	Протока б/н N2	10.58	1.00	30.11	69°
3.60	35	98.76	36	0.84	Протока б.н N1	2.08	0.50	29.49	79°
ВЛ 6кВ №2 от ВЛ на к.16									
0.83	8	29.01	8	30.09	Ручей б/н гл.0,5	1.08	0.50	30.73	69°
1.93	19	29.41	19	39.57	Протока б/н N2	10.16	1.00	30.88	81°
3.58	35	76.39	35	79.75	Протока б.н N1	3.36	0.50	29.55	55°
ВЛ 6кВ №1 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16									
1.45	14	54.74	14	55.35	Протока б.н N4	0.61	0.70	28.60	76°
2.07	20	70.38	20	71.83	Протока б.н N3	1.45	1.00	29.45	46°
3.75	37	47.81	37	48.65	Протока б/н N3	0.84	0.50	30.33	77°
ВЛ 6кВ №2 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16									
1.43	14	33.69	14	34.28	Протока б.н N4	0.59	0.70	28.91	76°
2.03	20	34.10	20	36.85	Протока б.н N3	2.75	1.00	29.49	46°
3.72	37	22.42	37	23.19	Протока б/н N3	0.77	0.50	30.36	77°

Положение пересечения					Название	Ширина м	Глубина м	Отметка уреза воды, м	Угол пересечения, град.
км	начало		конец						
	ПК	+	ПК	+					
Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»									
0.61	6	12.07	6	17.90	Протока без названия №1	5.83	0.50	29.54	90°
2.31	23	10.30	23	20.34	Протока без названия №2	10.04	1.00	30.10	46°
3.37	33	71.08	33	72.18	Ручей б/н	1.10	0.50	30.40	77°
Примечание: ПК1-ПК2=99.94м									

Приложение А

Задание на проектирование

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
 по перспективному развитию и проектной
 деятельности
 ПАО «СН-МНГ»
 Николаев Д.А.

«03» 08 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
 ПАО «СН-МНГ»
 Червяко М.А.

«03» 08 2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ №57-21

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
 Куст скважин № 61»

«30» 09 2021 г.

(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	Бизнес план ПАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз»
2	Сведения о районе строительства	Район строительства – Нефтеюганский район Месторождение – Западно-Усть-Балыкское Лицензионный участок – Западно-Усть-Балыкский
3	Назначение проектируемого объекта	Объекты производственного назначения: комплексное обустройство нефтяных и газонефтяных месторождений, включая все сооружения и инженерные сети (нефтегазопроводы, водоводы, ВЛ, линии связи, подъездные автодороги и т.д.)
4	Вид строительства	Новое строительство (ФЗ №190 от 29.12.2004 "Градостроительный кодекс РФ")
5	Стадияность проектирования	– Проектная документация, – Рабочая документация.
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	Публичное акционерное общество «Славнефть-Мегийоннефтегаз» (ПАО «СН-МНГ») Российская Федерация, город Мегийон, Автономный округ Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. А.М.Кузьмина, 51
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактирования услуг ГПИР. Субподрядная организация для выполнения инженерных изысканий, разработки спец.разделов и иных работ по настоящему заданию, должна быть согласована с Заказчиком.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Начальник ОПИР УПРИЭП – С.В. Игнатов, тел./факс 8(34643) 41-243/ 41-045
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Срок начала строительства: согласно БП ПАО «СН-МНГ». Срок окончания строительства: определяется проектом, согласно ПОС.

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
 Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
10	Особые требования к проектированию	<p>Проектно-сметную документацию разработать с учетом обязательного применения нормативных документов РФ перечисленных в приказе Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Приказ Росстандарта от 02.04.2020 N 687 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" в соответствии с действующими законодательными, нормативными, правовыми документами РФ и Приложением 14, 15, М-01.07.02.01-03 версия 1.0 от 07.06.2019 г.</p> <p>До начала разработки проектно-сметной документации разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР).</p> <p>Идентификационные признаки объекта в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Назначение: сооружения обустройства нефтяного месторождения (220.41.20.20.308 ОК 013-2014 (СПС 2008)); – Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: не принадлежит; <p>Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства: отсутствуют;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Принадлежность к опасным производственным объектам: опасный производственный объект; – Пожарная и взрывопожарная опасность: взрывопожароопасный; <p>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Уровень ответственности: нормальный. <p>При пересечении проектируемых трубопроводов с существующими коммуникациями сторонних организаций выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций.</p> <p>На кусте скважин предусмотреть установку переносных сборных поддонов на устья скважин для сбора возможных утечек с сальников фланговой арматуры и утечек при ремонте скважин с укладкой изолирующего материала на грунт.</p> <p>Проектом предусмотреть возможность разбора (частичной ликвидации) кустовой площадки после бурения с использованием грунта в ближайших объектах строительства.</p> <p>Предусмотреть площадку для складирования леса и сметную документацию на вывоз леса со площадки;</p> <p>Указать в проектной документации срок полезного использования объектов основных средств (ОС);</p> <p>Указать в проектной документации амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1);</p> <p>Присвоить объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014 (СНС 2008) утв. ПРИКАЗОМ от 12 декабря 2014 года N 2018-ст. В составе рабочей документации отдельным томом разработать раздел по ликвидации проектируемых объектов, состоящий из сметного расчета в базовом уровне цен и пояснительной записки.</p> <p>При проектировании узлов задвижек трубопроводов учесть уровень поднятия воды в реках в период паводка и монтаж площадок обслуживания этих узлов.</p> <p>На всех этапах разработки предпроектной, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектного институту</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики сводно-сетового планирования с указанием актуальных сроков разработки документации.</p> <p>График должен обязательно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - этапы, под этапы, разделы, основные вехи; - плановые, фактические и ожидаемые сроки; - причины отклонений ожидаемых сроков; - исполнителей работ и ответственного каждого процесса. <p>Отнести каждый объект/этап строительства к одной из следующих категорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объект капитального строительства; - единый недвижимый комплекс (если предполагается строительство нескольких физически связанных зданий и/или сооружений, не предполагающих их разделения или раздельной реконструкции в будущем); - некапитальное строение, сооружение; - неотделимое улучшение земельного участка; - движимое имущество (оборудование), <p>по возможности указав основание для соответствующей классификации (например, для некапитальных строений, сооружений, это "ГОСТ Р 58759-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Здания и сооружения мобильные (инвентарные). Классификация. Термины и определения")</p> <p>Указать, что проектирование неотделимых улучшений земельного участка, некапитальных объектов или движимого имущества осуществляется по нормам градостроительного законодательства, включая Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию", но не влечет их квалификацию как недвижимости или квалификацию всей совокупности объектов в качестве единого недвижимого комплекса, неделимой или сложной недвижимой вещи.</p> <p>В отношении объектов капитального строительства должны быть указаны их назначение и вид разрешенного использования.</p> <p>Учитывать целесообразность включения объекта в состав сложной вещи, являющейся недвижимым имуществом, либо формирование его в качестве отдельного объекта недвижимости, с точки зрения перспектив его возможной дальнейшей эксплуатации, частоты капитального и текущего ремонта, срока использования, необходимости оформления земельного участка, занимаемого данным объектом, регистрации объекта в государственном реестре опасных производственных объектов.</p> <p>Указать в проектной документации в ПЗ «Технико-экономические показатели» класс опасности производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".</p> <p>Указать в проектной документации в ПЗ «Сведения о земельных участках» строительство, реконструкция объектов осуществляются за пределами границ или в границах населенных пунктов.</p> <p>Наименования объектов капитального строительства должны отражать итоговые наименования создаваемых зданий или сооружений в соответствии с проектом, и не должны содержать указания на вид работ («строительство», «достройка», «реконструкция», «модернизация» и т.п.) или названия проекта. Наименования линейных объектов должны содержать данные об их начальных и конечных точках.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований																																																																																																																																															
		<p>Наименования этапов, являющихся самостоятельными частями комплексных объектов капитального строительства, помимо наименования создаваемых зданий или сооружений должны содержать наименование комплекса и номер этапа.</p> <p>При разделении строительства на этапы четко указывать какие работы производятся на каждом этапе:</p> <ul style="list-style-type: none">- подготовительные работы (подготовка территории строительства, включающая в себя расчистку территории, снос зданий, строений и сооружений, переустройство (перенос) инженерных коммуникаций, вырубку посадочных, возведение временных зданий и сооружений на период строительства);- создание неотделимых улучшений земельного участка;- строительство некапитальных строений и сооружений;- создание/монтаж/установка движимых объектов, не являющихся неотделимыми составными частями объектов капитального строительства;- строительство строений и сооружений вспомогательного использования;- строительство объектов капитального строительства;- строительство самостоятельных частей сложных комплексных объектов капитального строительства. <p>В проектной документации следует предусмотреть оговорку о том, что нумерация этапов строительства не выражает очередность их реализации, которая может быть произвольной и определяться усмотрением заказчика-застройщика.</p> <p>В качестве основной характеристики объектов капитального строительства необходимо указывать одну из следующих:</p> <ul style="list-style-type: none">- площадь (общая площадь или площадь застройки) в квадратных метрах с округлением до 0,1 кв. метра;- протяженность в метрах с округлением до 1 метра;- глубина в метрах с округлением до 0,1 метра;- объем в кубических метрах с округлением до 1 куб. метра;- высота в метрах с округлением до 0,1 метра.																																																																																																																																															
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>Куст скважин № 61:</p> <p>Проектируемых скважин – 12 скв., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none">добывающих – 7 скв;нагнетательных - 4 скв;водозаборных- 1 скв; <p>Перечень скважин с указанием пусковых дебитов:</p> <table><tr><th colspan="8">КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское</th></tr><tr><th>№</th><th>месторождение</th><th>куст</th><th>Назнач.</th><th>Нагн. I С</th><th>Плоск.</th><th>Пуск. дебит по жгд</th><th>Пуск. дебит по нефти</th><th>%</th></tr><tr><td>1</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>наг</td><td></td><td>ПК</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>ЮС2</td><td>170</td><td>40</td><td>60</td></tr><tr><td>3</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>ЮС2</td><td>120</td><td>40</td><td>60</td></tr><tr><td>4</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>ни</td><td></td><td>ЮС2</td><td>50</td><td>10</td><td>75</td></tr><tr><td>5</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>ЮС2</td><td>120</td><td>40</td><td>60</td></tr><tr><td>6</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>ни</td><td></td><td>ЮС2</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>7</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>ЮС2</td><td>110</td><td>40</td><td>60</td></tr><tr><td>8</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>ни</td><td></td><td>ЮС3</td><td>51</td><td>10</td><td>75</td></tr><tr><td>9</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>ЮС3</td><td>160</td><td>30</td><td>64</td></tr><tr><td>10</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>БС10</td><td>100</td><td>30</td><td>64</td></tr><tr><td>11</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>гор</td><td></td><td>БС10</td><td>100</td><td>30</td><td>64</td></tr><tr><td>12</td><td>Западно-Усть-Балыкское</td><td>61</td><td>ни</td><td></td><td>БС10</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>12</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Сумма</td><td>880</td><td>272</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Ср. Q</td><td>98</td><td>30</td><td></td></tr></table>	КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское								№	месторождение	куст	Назнач.	Нагн. I С	Плоск.	Пуск. дебит по жгд	Пуск. дебит по нефти	%	1	Западно-Усть-Балыкское	61	наг		ПК				2	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	170	40	60	3	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40	60	4	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2	50	10	75	5	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40	60	6	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2				7	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	110	40	60	8	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС3	51	10	75	9	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС3	160	30	64	10	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30	64	11	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30	64	12	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		БС10				12					Сумма	880	272							Ср. Q	98	30	
КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское																																																																																																																																																	
№	месторождение	куст	Назнач.	Нагн. I С	Плоск.	Пуск. дебит по жгд	Пуск. дебит по нефти	%																																																																																																																																									
1	Западно-Усть-Балыкское	61	наг		ПК																																																																																																																																												
2	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	170	40	60																																																																																																																																									
3	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40	60																																																																																																																																									
4	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2	50	10	75																																																																																																																																									
5	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40	60																																																																																																																																									
6	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2																																																																																																																																												
7	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	110	40	60																																																																																																																																									
8	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС3	51	10	75																																																																																																																																									
9	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС3	160	30	64																																																																																																																																									
10	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30	64																																																																																																																																									
11	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30	64																																																																																																																																									
12	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		БС10																																																																																																																																												
12					Сумма	880	272																																																																																																																																										
					Ср. Q	98	30																																																																																																																																										

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований	
		<u>Линейные коммуникации:</u>	
		Наименование участка	Длина, км
		Автодорога на куст скважин № 61 (первый заезд)	4,0
		Автодорога на куст скважин № 61 (второй заезд)	0,5
		ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 61	8,0
		ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 61	8,0
		Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»	4,0
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий	<p>На стадии ОТР разработать варианты строительства ВЛ-6кВ на металлических опорах для последующего рассмотрения и согласования Заказчиком единого варианта для проекта.</p> <p>– строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах с применением подвесной и натяжной стеклянной изоляцией типа ПС-70 от точки подключения до КТПП I-6/0,4 кВ кустовой площадки ПАО «СН-МНГ».</p> <p>строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах с применением штыревой стеклянной изоляцией типа ШС-10 от точки подключения до КТПП I-6/0,4 кВ кустовой площадки ПАО «СН-МНГ».</p> <p>строительство ВЛ-6кВ в габаритах 35кВ на металлических опорах с применением голого провода марки АС, подвесной и натяжной изоляцией с применением изоляторов типа ПС-70 от точек подключения до КТПП I-6/0,4 кВ кустовой площадки ПАО «СН-МНГ».</p>	
		<p>Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №17.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p> <p>Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ, запросить у Заказчика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных объектов.</p> <p>Перед выполнением полевых работ по инженерным изысканиям направить своего представителя в Управление маркшейдерско-землеустроительных работ для получения необходимых регламентов и классификаторов.</p> <p>Необходимость выполнения дополнительных инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком объем таких изысканий и необходимость внесения изменений и корректировок.</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институту (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах ПЭБ, ОГ и ИЗ Застройщика (Технического заказчика) с получением соответствующего акта-допуска на проведение инженерных изысканий.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектному институту (изыскательской партии) оформить землеустроительные документы, подтверждающие легитимное использование земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников.</p> <p>При производстве инженерных изысканий на ранее отведенных земельных участках, проектному институту (изыскательской партии) заблаговременно запросить у Застройщика (Технического заказчика) соответствующие подтверждающие</p>	

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>документы (свидетельство на право собственности, договор аренды, сервитут, лесная декларация и др.).</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить подготовку, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка на кадастровой карте с Застройщиком (Техническим заказчиком) и получить согласия землепользователя (для земель частной собственности) под проектирование и строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документацией. Утвердить схему расположения земельного участка на кадастровой карте под объекты проектирования и строительства.</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий взять у Застройщика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных трасс и площадок в районе работ (в МГО УМЗР), а также сведения об отведенных и отводимых ЗУ (в ОЗиЗ УМЗР) в векторном виде в формате MapInfo для оценки возможности размещения проектируемых объектов в этих границах. При проектировании максимально использовать свободные ранее отведенные или отводимые земельные участки Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть согласованы с Застройщиком (Техническим заказчиком) предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Проектному институту обязательно согласовать с управлением маркшейдерско-землеустроительных работ, эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организацией трассы проектируемых инженерных коммуникаций и точки подключения.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф. Обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки. Закрепить углы поворотов, начала и окончания трассы маркированными столбами, а также начало и окончание трассы должно быть закреплено дополнительно на местности выносами и передано по акту Заказчику (представителю маркшейдерского отдела).</p> <p>Оси закреплённых на местности трасс и площадок должны соответствовать осям, запроектированных объектов и переданы по акту. Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>При проведении полевых работ по инженерным изысканиям в условиях автономии, изыскательской партией до момента выполнения основного объема работ, предусмотренных ТЗ и программой по инженерным изысканиям, предпринять меры для возможности экстренной демобилизации сотрудников изыскательской партии при происшествии или несчастном случае. Проведение полевых инженерных изысканий выполнять с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФЗ №150 от 13.12.1996 «Об оружии». - ФЗ №2395-1 от 21.02.1992 «О недрах».

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- ФЗ №52 от 05.04.2011 "О внесении в закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 федерального закона «Об оружии».</p> <p>- ППБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».</p> <p>Изыскательской партии подготовить и согласовать документы для возможности обеспечения партии огнестрельным оружием с целью защиты от нападения диких зверей. Лица, получившие оружие, должны быть обучены правилам обращения с ним. Запрещается передача оружия другим лицам.</p> <p>Проектный институт предоставляет документы на оружие, разрешение на хранение и ношение оружия, охотничий билет.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического контроля. Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно требованиям, действующей НТД РФ.</p> <p>Известить Застройщика (Технического заказчика) в письменной форме, не менее чем за 7 рабочих дней до начала сдачи полевых работ, выполненных в процессе инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий линейных и площадочных объектов.</p> <p>На месте проведения полевых работ и по их окончании передать следующие материалы инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий в маркшейдерский отдел и специалистам независимого технического контроля (при его наличии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы закреплений с выносами в натуре линейных и площадочных объектов; - закрепление реперов, изысканных трасс и площадок на местности; - закрепление временными знаками инженерно-геологических выработок, геофизических, гидрогеологических и других точек наблюдений; - каталоги координат и высот закрепленных знаков, схемы планово-высотного обоснования, кроков; - каталог исходных и определяемых пунктов опорной геодезической сети, съемочного обоснования, закрепительных знаков и реперов, инженерно-геологических выработок (точек наблюдений); - ведомости оценки точности, схемы расположения опорных пунктов, съемочного обоснования, кроки реперов; - фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, фотографий пунктов ГГС, цифровую модель местности в формате AutoCad. <p>В отчете по инженерным изысканиям в обязательном порядке выделить отдельным томом каталог координат и передать в спец. часть Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>По завершению полевых работ в отчет инженерных изысканий приложить акт, согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о полноте съемки и правильности нанесения, а также достоверности съемки подземных и наземных коммуникаций. Приложить согласование от всех владельцев перекрещиваемых коммуникаций о полноте съемки и правильности нанесения подземных/надземных коммуникаций. Оформить соответствующий акт, на котором обязательно наличие информации о полном наименовании организации, должности и ФИО лица, проводившего согласование, печати эксплуатирующей организации и фразы «На плане коммуникации отображены верно и в полном объеме».</p> <p>Передать Застройщику (Техническому заказчику) технический отчет по инженерным изысканиям включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписку из Росреестра по исходным пунктам ГГС;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - ведомости обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); - каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок; - схему планово-высотного обоснования; - материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; - акты полевого (камерального) контроля, журнал полевых работ; - абрисы и кроки, заложенных грунтовых и ственных знаков; - журнал нивелирования; - копии планов масштаба 1:500 1:5000 в векторном виде в формате MapInfo 8 в СК-63, СК-42 выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000; - акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО); - ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями. <p>Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям предоставлять в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом экземпляре на электронном носителе в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, описательная часть в формате Microsoft Word и в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.</p> <p>Электронную версию результатов инженерно-геодезических изысканий, с отображёнными в них запроектированными объектами выполнить и передать Застройщику (Техническому заказчику) в электронном виде и в формате AutoCad, MapInfo.</p> <p>Система координат – Заказчика;</p> <p>Система высот – Балтийская.</p> <p>При проведении проектно-изыскательских работ максимально использовать существующие границы отведенных земельных участков.</p>
13	Особые условия строительства	<p>Климатический район – IД.</p> <p>Абсолютный минимум температуры воздуха минус 55,0 °С.</p> <p>Абсолютный максимум температуры воздуха плюс 35,0 °С.</p> <p>Температура наиболее холодной пятидневки минус 43,0 °С.</p> <p>Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19).</p> <p>При проведении работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения, в состоянии, свободном от древесного мусора и иных горючих материалов; проложить по границам этих территорий противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в очищенном от горючих материалов состоянии; б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров), (ППБ в лесах п.33).
14	Идентификационные признаки объекта строительства	Идентификационные признаки объекта строительства указаны в приложении №8.
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности (Приложение 13).

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Состав этапов и перечень объектов, входящих в этапы дополнительно согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки проектно-сметной документации.</p> <p>Сметную документацию разработать отдельными комплектами для каждого этапа строительства, в том числе, спецификации, ведомости объемов работ, материалы и т.д.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	<p>При не достижении необходимого давления в системе ППД при выполнении гидравлического расчета высоконапорного водовода проектному институту предложить варианты решений с технико-экономическим обоснованием.</p> <p>До начала разработки ПСД разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР) с перечнем объектов и сооружений.</p> <p>Основные технические решения разработать в соответствии с утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p> <p>Вариантная проработка технических решений должна обеспечивать преемственность решений концептуального проекта и «требований на проектирование». При отклонении оптимальных решений на стадии вариантной проработки от решений концептуального проекта и «требований на проектирование» выполнить обоснование эффективности с экономической оценкой.</p> <p>При проектировании и разработке основных технических решений предусмотреть вариативность (на основании удешевления проекта на всех этапах, ускорения строительства, принятия простых и альтернативных решений), реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объекта, при этом требования безопасности на данных этапах должны быть отражены в обосновании безопасности объекта, являющейся неотъемлемой частью проектной документации.</p> <p>Зонирование и размещение площадочных объектов с сопутствующей инфраструктурой, а также коридора коммуникаций линейных объектов, проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с вариантной проработкой, для выбора наиболее оптимального варианта размещения и предоставить Застройщику (Техническому заказчику) на согласование.</p> <p>В составе ОТР также должен быть представлен перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ.</p> <p>Технологические расчеты и выбор технологической схемы с расположением центров обустройства обосновать экономическими расчетами.</p> <p>По производственной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - провести вариативную проработку и предоставить оптимальный вариант организации производственной деятельности; - описать подходы к организации строительства, определить грузопотоки; - описать экологические и социальные ограничения; - определить капитальные и операционные затраты по предложенным вариантам обустройства.
17	Требования к технологическим решениям	<p>Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применением труб отечественного производства:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №7; – При проектировании ПСД руководствоваться утвержденными «Типовыми требованиями к проектам обустройства кустов скважин ПАО «СН-МНГ» в приложении №16;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– При разработке проекта выполнять ТЭО по применению лежневого настила, гофршестки или комбинированного исполнения. Решение о применении на основании инженерных изысканий.</p> <p>– При разработке проекта учитывать условия местности – при необходимости предусмотреть устройство лежневого настила в весенне-летне-осенний период для прокладки трасс трубопроводов и строительства ВЛ.</p> <p>– К разработке генерального плана для определения местоположения площадок обслуживания наземного оборудования под КТПП и ТМПП необходимо приступить на основании выполненных инженерных изысканий, в соответствии с приложением №16, а также после определения необходимости применения скважин-шурфов для достижения проектного давления закачки;</p> <p>– Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см², наружный диаметр применяемых трубопроводов 89х8 мм; При превышении рабочего давления свыше 40кгс/см2 проектом предусмотреть измерительную установку 63 серии;</p> <p>– Применить расчетную толщину стенки, позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;</p> <p>– Проектом предусмотреть подключение всех скважин к ГЗУ, независимо от способа эксплуатации (кроме водозаборных скважин);</p> <p>– Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеоборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №1;</p> <p>– При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на кустовых площадках, а также применять максимальные данные по добыче жидкости, нефти и закачке в соответствии с динамикой основных показателей в суточном эквиваленте. Отчет гидравлического расчета должен содержать: общепринятые в ПАО "СН-МНГ" величины расхода (м³/сут, т/сут), данные о давлении в начале и в конце каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.</p> <p>– При проведении гидравлического расчета высоконапорных водоводов определить фактическое давление нагнетания на проектируемой кустовой площадке с целью определения необходимости применения скважин-шурфов либо иных мероприятий (при необходимости с выполнением ТЭО) для достижения проектного давления закачки;</p> <p>После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставлять в УИП обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включать в состав пояснительной записки.</p> <p>– Выполнить технико-экономическое обоснование принятых проектных решений.</p> <p>– Требования к организации системы ПСИД куста 61:</p> <p>Подтоварная вода по локальной системе трубопроводов поступает на проектируемый П-образный узел с секущей задвижкой на кустовой площадке, далее поступает на один распределительный водовод, расположенный вдоль кустовой площадки для подключения к нагнетательным скважинам. Давление нагнетания в пласт БС10 - 180 атм., ЮС2 - 180 атм., ЮС3 - 180 атм.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– При выполнении ГР высоконапорных водоводов обеспечить проектное давление на КП, при не достижении выполнить поиск альтернативных вариантов с ТЭО, направленных на соответствие давления выданным исходным данным.</p> <p>– Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении нормативно-правовых актов в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, а также ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки;</p> <p>– Способ строительства (бурения) скважин согласовать с управлением экологической безопасности и ООС по результатам инженерных изысканий.</p> <p>– При бурении куста скважин по технологии с накоплением отходов бурения на площадке куста скважин предусмотреть разделение специализированной площадки на секции под складирование отходов бурения с последующим осуществлением работ по осветлению и откачке жидкой фазы с дальнейшей утилизацией в систему ППД, а также предусмотреть точки конкретные подключения под утилизацию жидкой фазы. Срок накопления отходов бурения в каждой отдельной секции не более 11 месяцев с начала образования. Организовать подъездные пути к секциям площадки для осуществления работ по утилизации отходов бурения по ходу строительства скважин.</p> <p>– Данные по применению технологии утилизации отходов бурения дополнительно запросить у Заказчика. В проектные решения включить формулировку с указанием того, что допускается применение любой другой технологии утилизации отходов бурения, имеющей необходимые разрешительные документы, разрешающие выполнение работ по утилизации отходов бурения с получением на выходе материала, относящегося к категории вторичной продукции.</p> <p>– Предусмотреть проектом ограждение пламонакопителей в соответствии с требованием п.4.10 РД 39-133-94.</p> <p>При бурении скважин по безамбарной технологии - место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком.</p> <p>Устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин предусматривать при необходимости, в зависимости от геологии рельефа застраиваемого участка. Устройство свайных оснований обязательно на входе в ГЗУ;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предусмотреть монтаж знаков «Ограничение высоты», «Скорость передвижения» на стойках кабельных эстакад в местах пересечения с ЛЭП на КП; – Предусмотреть нанесение светоотражающего покрытия на горизонтальные стойки кабельного перехода в местах проезда техники. – Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках; – Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС, не более 40м от устья скважин; – Проектом предусмотреть отсыпку под размещение опор временных воздушных линий электроснабжения Буровых установок; – Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ЦАО «СН-МН»; – При пересечении проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики;</p> <p>– Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть поворотный шлагбаум и информационный щит на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номер контактного телефона (на период строительства). После окончания строительства установить информационный щит при въезде на кустовую площадку (площадку разведочной скважины), на просматриваемом месте с указанием наименования объекта и владельца, номером контактного телефона и указанием его регистрационного номера согласно свидетельства о регистрации ОПО в государственном реестре и нанесенными запрещающими, предупреждающими и предписывающими знаками, и надписью «въезд без искрогасителя запрещен», в соответствии с требованием корпоративного стиля ПАО «СН-МНГ (приложение №18);</p> <p>– Проектом предусмотреть монтаж на каждом узле трубопроводов металлических табличек", согласно приложения №1);</p> <p>В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи: перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись: «Перед входом провентилировать в течение 20 минут», информационный стенд с нанесенными знаками М-06, М-01, W-09, Р-02, М-04, Р 06, М-02, М-05, М-07, W-09, W-01, W-02 (№ знака согласно ГОСТ 12.4.026-2015).</p> <p>Для стальных трубопроводов материал трубной продукции принять согласно Типовых технических требований "Трубная продукция с внутренней и внешней изоляцией" ТТТ-01.02.04-01, класс прочности стальных трубопроводов принять не ниже К52;</p> <p>Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем рабочего либо обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м, - лестницами с перилами. В местах прохода людей над трубопроводами, расположенными на высоте 0,25 м и выше от поверхности земли, площадки или пола, должны быть устроены переходные мостики, которые оборудуются перилами, если высота расположения трубопровода более 0,75 м. Рабочие площадки и площадки обслуживания, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения, или досок толщиной не менее 0,04 м, и начиная с высоты 0,75 м - перила высотой 1,25 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга, и борт высотой не менее 0,15 м, образующий с настилом зазор не более 0,01 м для стока жидкости. Проектом предусмотреть перильное ограждение на входных площадках ГЗУ.</p> <p>– Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вата 0,5м;</p> <p>– При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста;</p> <p>– Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м. (ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).</p> <p>По блокам ГЗУ и БМА:</p> <p>– По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150мм, в дверных проемах пороги не менее 0,15м. с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.);</p> <p>– Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– При проектировании промышленных трубопроводов использовать ГОСТ Р 55990-2014 "Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые Трубопроводы"</p> <p>– Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещенности в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СП 52.13330.2016; МУ 2.2.4.706-98)</p> <p>Параметры здания блока ГЗУ:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобросаемые ограждающие конструкции. (СП 4.13130. 2013 п. 6.2.5)</p> <p>В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (ГОСТ 12.4.021-75 «Системы вентиляции»).</p> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ.</p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, которые должны соответствовать мировому уровню.</p> <p>Применяемое оборудование и материалы должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования, с учетом резервирования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.</p> <p>При проектировании предусмотреть применение видов лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатических условиях, позволяющих производить работы при низких (ниже -50С) температурах.</p> <p>Предусмотреть конструкцию затрубной линии фонтанной арматуры с учётом установки обратных клапанов КУБС согласно Приложению 14.</p> <p>При проектировании узлов залыжек трубопроводов учесть уровень поднятия воды в реках в период паводка и монтаж площадок обслуживания этих узлов.</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий, оборудования и материалов.</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	<p>При разработке проектно-сметной документации руководствоваться утвержденными у Заказчика (Технического заказчика) типовыми схемами площадки на период бурения и эксплуатации.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и типовые технические решения согласно КТ-374.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При невозможности применения какой-либо позиции, согласно приложению 15 предоставить технико-экономическое обоснование нецелесообразности и/или невозможности ее применения, в котором должны быть отображены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - экономическая оценка удорожания проектирования и процедур закупки, связанных с отказом или отклонением от типовой документации; - описание возможных последствий их реализации и примерный расчет экономических потерь; - описание возможных рисков заказчика (технико-технологических, экономических, социальных и пр.), обусловленных применением типовой документации на данном конкретном объекте КС.
19	Требования к режиму предприятия	Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №17.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем компании ПАО «СН-МНГ».</p> <p>При проектировании использовать конструкции установок, зданий и сооружений из блоков транспортных габаритов: скид, блок-боксы и блок-контейнеры на самонесущей модульной раме (основании). При необходимости (превышении габаритов здания) с разделением на несколько блоков.</p> <p>Установки, здания и сооружения должны быть максимальной заводской готовности (оборудование и системы полностью смонтированы в рабочее положение и испытаны). Сети технологические смонтированы и испытаны (или в виде крупноузловых конструкций). При необходимости оборудование и системы должны быть переведены в транспортное положение.</p> <p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>В процессе проектирования проектной институтом произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие позиции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шаг опор при проектировании эстакад; - устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания; - применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы; - подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - применение рациональных профилей проката, эффективных стале и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил; - соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации; - обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций; - и т.д.
21	Требования к системам водоснабжения	<p>Проектирование объектов системы водоснабжения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №17.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации выполнить расчетный анализ баланса водопотребления.</p> <p>Все проектные решения в части водоснабжения согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
22	Требования к системам водоотведения	<p>Проектирование объектов системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №17.</p> <p>Проектными решениями предусмотреть минимальные требования к утилизации промливневых стоков от технологических установок и площадок, где возможна утечка и пролив нефти и нефтепродуктов (диз.топлива).</p> <p>Технологии производства предусмотреть на безводной основе, в связи с этим проектирование производственных, хоз-бытовых и канализационных стоков не предусматривать.</p>
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<p>Проектирование объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №17.</p> <p>Для проектируемых зданий и сооружений на кустовой площадке предусмотреть минимальные требования к системам отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха и тепловым сетям.</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>АСУ ТП, ПС выполнить в соответствии с техническими условиями (Приложение 7) Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>Применить оборудование с широким диапазоном температур.</p> <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную схему АСУ ТП представить и согласовать в составе ОТР.</p> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающее отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов и типовых проектных решений, принятых в ПАО «СН-МНГ» (ТПР-15.05.02.01-14 и т.п.).</p> <p>В составе проектной документации определить места установки и количество датчиков концентрационных пределов распространения пламени, датчиков газоанализаторов ПДК вредных веществ.</p>
25	Требования к системам связи	<p>Систему связи выполнить в соответствии с техническими условиями по организации технологической радиосвязи Застройщика (Технического заказчика). (Приложение 7);</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<p>Проектирование разделов проектной документации по обеспечению единства измерений и контролю качества продукции выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями на метрологическое обеспечение (в соответствии с приложением к настоящему заданию на проектирование); - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компаний ГПН (указаны в приложении №17 к настоящему заданию на проектирование). <p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и/или рабочей документации должны быть разработаны с учетом действующих нормативных требований.</p> <p>При проектировании объектов должны применяться средства измерений отечественного (предпочтительно) или иностранного производства, прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений.</p> <p>Пояснительная записка «Метрологическое обеспечение», должна включать следующие разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общие положения; - измерительные каналы и каналы управления; - решения по обеспечению требуемого быстродействия и периодичности измерений и выдачи управляющих воздействий; - решения по обеспечению требований к точности измерений и поддержания параметров на заданном уровне; - решения по совместимости проектируемой системы верхнего уровня; - определение вида метрологического контроля средств измерений. <p>Основные требования к системе измерения количества и показателей качества нефти должны соответствовать Техническим условиям на подключения объектов нефтедобычи к проектируемому магистральному нефтепроводу.</p> <p>Средства измерений должны иметь Сертификат об утверждении типа и внесены в Государственный реестр средств измерений, в соответствии со статьей 14 Федерального закона от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ ст 14 (ред. от 13.07.2015) и правил по метрологии ПР 50.2.027-2001 «Порядок проведения испытаний и утверждения типа средств измерений»</p> <p>Раздел должен устанавливать требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - к организации измерений по проекту в целом, по объектам, по материальным потокам энергоресурсов, устанавливать требования к средствам измерений, измерительным системам, метрологической экспертизе проекта, объему разрешительной, технической и эксплуатационной документации, требования к условиям эксплуатации, организации поверки/калибровки, техобслуживания; - к организации контроля качества, испытательным лабораториям, перечень продукции, веществ и материалов, подлежащих испытаниям, объему разрешительной, технической и эксплуатационной документации, требования к условиям эксплуатации, поверке средств измерений, аттестации испытательного оборудования, аккредитации лабораторий; - требования к метрологическим характеристикам средств измерений. <p>Основные решения по организации измерений и испытаний продукции представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p> <p>Разработать схему замеров потоков продукции для расчета материального баланса.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
27	Требования к системам энергообеспечения	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД м НМД указанной в приложении №17.</p> <p>Разработать документацию согласно техническим условиям № 056-2021 от 29.06.2021г. на электроснабжение КП-61 Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти (Приложение 2).</p> <p>При проектировании опор, использовать конструкции опор серии "Сольэнергопроект"</p> <p>Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p> <p>Систему энергоснабжения объектов (потребителей кустовой площадки и линейных сооружений) предусмотреть первой категории надежности.</p> <p>Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, Стандартов Группы компаний ГПП, согласно техническим условиям, выданным Застройщиком (Техническим заказчиком) или Энергоснабжающей организацией.</p> <p>Произвести расчет электрических нагрузок месторождения с учетом существующих нагрузок и вновь вводимых мощностей исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Электрические нагрузки проектируемых объектов определить на основании представленных данных технологических показателей разработки месторождения.</p> <p>Проектные решения должны учитывать требования законов, норм и правил в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, для чего в проектной документации разработать соответствующий раздел.</p> <p>По электродвигателям произвести оценку их применения с номинальной загрузкой (КПД 99%)</p> <p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>При разработке ПСД обеспечить минимальное количество пересечений ВЛ с инженерными коммуникациями (трубопроводы, автодороги, другие ВЛ).</p> <p>Предусмотреть систему молниезащиты и заземления, согласно действующих норм и правил.</p> <p>Предусмотреть альтернативный способ освещения кустовой площадки с применением светодиодных (энергосберегающих) светильников.</p> <ul style="list-style-type: none"> - С учётом требований Мероприятий по предупреждению касаний/порывов ВЛ транспортными средствами подрядных организаций, оказывающих услуги на производственных объектах ПАО "СН-МНГ" предусмотреть: <ul style="list-style-type: none"> - Увеличение габаритов ВЛ в местах пересечения с автодорогами на время отсыпки. - Проектом предусмотреть временные ограничительные арки с обеих сторон от пролетов ВЛ, на время отсыпки и строительства кп. - Нанесение светоотражающего покрытия на стойки кабельной эстакады в местах пересечения с местами проезда техники. - Монтаж средств визуализации (знаки «Ограничение высоты», «Скорость передвижения») в местах пересечения ЛЭП на объектах Общества. - Монтаж светоотражающих маркеров на провода ВЛ в местах пересечений с автодорогой. <p>По согласованию с Застройщиком (Техническим заказчиком) проектной институтом предусмотреть систему технической диагностики объектов энергоснабжения.</p> <p>По требованию Застройщика (Технического заказчика) предусмотреть создание необходимой инфраструктуры, обеспечивающей сервисное обслуживание энергетических объектов.</p> <p>Проектному институту предоставить:</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - максимально потребляемую мощность всех электропотребителей; - ведомости потребителей электроэнергии.
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями ИТД и ИМД указанной в приложении №17.</p> <p>В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общая энергетическая характеристика запроектированного объекта; - сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии; - описание технических решений строительных конструкций, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330; - принятые решения по системе отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии; - информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. В необходимых случаях приводится технико-экономическое обоснование энергоснабжения от автономных источников энергии вместо централизованных; - сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления с требованиями норм.
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>Проектирование комплекса инженерно-технических средств охраны выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, а также действующих стандартов Компании, указанных в приложении №17.</p> <p>Проектные решения по охране объектов согласовать с подразделением корпоративной защиты.</p>
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения указанных в приложении №17.</p> <p>При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды;</p> <p>Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и содержать перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных объектов капитального строительства.</p> <p>При необходимости для зданий, сооружений, строений для которых отсутствуют нормативные требования охраны труда, должны быть разработаны специальные технические условия, обеспечивающие комплекс организационно-технических и санитарно-гигиенических мероприятий для сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующим разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих норм и</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<p>Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>В составе проектной документации разработать проект рекультивации земель на строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, если такие строительство, реконструкция приведут к деградации земель и (или) снижению плодородия земель сельскохозяйственного назначения, или в виде отдельного документа в иных случаях (п. 10 Постановления Правительства РФ № 800 от 10.07.2018 "О проведении рекультивации и консервации земель).</p> <p>Разработать проект рекультивации нарушенных земель.</p> <p>Проектную и рабочую документацию разработать с учетом наилучших доступных технологий, в соответствии с утвержденными информационно-техническими справочниками для соответствующих областей деятельности. Обеспечить соответствие проектируемых объектов технологическим показателям НДТ утвержденным информационно-техническими справочниками.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обращению с отходами производства и потребления, образующимися при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>Разработать раздел с технологическими нормативами для оборудования, применяемого на проектируемом объекте. Описать в мероприятиях оборудование с учетом НДТ.</p> <p>В случае проектирования объектов, подлежащих получению заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом материалы ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>Разработать (при необходимости) раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба по каждому объекту отдельно, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, с учетом проведения гидроиспытаний и буровзрывных работ (при наличии), согласовать расчет со всеми заинтересованными контрольно-надзорными органами. В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биологические ресурсы и их среду обитания. Проект согласовать с органами Рыболовства, Службой по охране, контролю и регулирования использования объектов животного мира и среды обитания и с другими заинтересованными лицами при их наличии.</p> <p>Разработку и согласование рыбохозяйственного раздела выполнить с разделением на этапы строительства, согласно п.15.</p> <p>Разработать проект санитарно-защитной зоны, получить Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора субъекта РФ по расчетной санитарной-защитной зоны или обоснование отсутствия необходимости установления расчетной санитарной-защитной зоны в Управлении Роспотребнадзора субъекта РФ.</p> <p>Разработать (при необходимости) программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве объекта. Исполнение программы производственного экологического контроля (мониторинга) в период строительства объекта проводится Подрядчиком собственными силами.</p> <p>На основании раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформлять отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей);</p> <p>Получить экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы в территориальном Управлении Роспотребнадзора на «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»;</p> <p>Согласовать в Управлении Роспотребнадзора «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) ЗВ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»;</p> <p>Разработать проекты рекультивационных и иных восстановительных работ согласно письму Минприроды России от 16.04.2021 N 12-50/5024-ОГ "О рассмотрении обращения по вопросу эксплуатации объектов.</p> <p>Рекультивация нарушенных земель проводится в соответствии с проектной документацией на бурение скважин, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы при расторжении договора аренды земельного/лесного участка (как правило, срок аренды земельного/лесного участка более 40 лет). В соответствии с условиями ст. 13 Земельного кодекса РФ, 60.12 Лесного кодекса РФ, лица деятельность которых привела к ухудшению качества земель обязаны обеспечить их рекультивацию.</p> <p>При наступлении форс-мажорных обстоятельств, связанных с загрязнением окружающей среды по причине загрязнения буровым шламом/буровыми растворами (например, по причине разрушения шламового амбара и т.п.) рекультивация будет осуществляться в соответствии с условиями договора (за счет ПО или за счет Заказчика).</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствия территорий традиционного природопользования и проживания коренных малочисленных народов, наличие фермерских хозяйств. Учесть влияние на местное население и коренные малочисленные народы Севера. В случае отсутствия на территории проведения работ предоставить информацию о ближайших родовых угодьях.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии особоохраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного значения, их охранных зон, а также резервных территорий. При отсутствии пересечения ООПТ в границах испрашиваемой территории, требуется указать расстояние до ближайших ООПТ.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии на испрашиваемой территории мест обитания, мест встреч краснокнижных видов животных и растений, занесенных в Красную книгу РФ, Красную книгу субъектов РФ.</p> <p>Разработать мероприятия по охране поверхностных водных объектов при проведении работ в водоохранной зоне на период строительства (при переходе через водные преграды). Исполнение мероприятий по охране поверхностных водных объектов при проведении работ в водоохранной зоне на период строительства (при переходе через водные преграды) проводится Подрядчиком собственными силами.</p> <p>Способ строительства (бурения) скважин согласовать с УЭБ и ООС по результатам инженерных изысканий. Информацию о способе обращения с отходами бурения запросить в УЭБ и ООС ПАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования.</p> <p>Требования к разработке раздела по обращению с отходами производства и потребления, образующимися в период эксплуатации, устанавливаются на основании исходной информации по существующим объектам накопления, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления, а также наличия договоров на передачу отходов для размещения обезвреживания, утилизации специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию на</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>осуществление деятельности в области обращения с отходами. Ответственность за обращение с отходами, образующимися в период строительства несет организация, привлеченная для проведения строительно-монтажных работ.</p> <p>При разработке раздела по обращению с отходами условно разделить отходы на четыре группы и описать способы обращения с ними:</p> <p>а) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов;</p> <p>б) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов;</p> <p>в) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации;</p> <p>г) отходы, образующиеся при демонтаже проектируемых объектов по истечению нормативного срока эксплуатации.</p> <p>- В проектной документации предусмотреть обустройство площадок временного накопления отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства. Определить количество и объемы площадок временного накопления отходов, в соответствии с полученными расчетами образования и накопления отходов.</p> <p>- Определить места складирования древесины, мероприятия по утилизации порубочных остатков.</p> <p>- В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация».</p> <p>При подготовке раздела по обращению с отходами учесть «Рекомендации по формированию типового подраздела по обращению с отходами в проектную документацию на обустройство месторождений, строительства кустовых площадок, проведения поисково-разведочного бурения, строительства скважин».</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Разработку инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций 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, а также в соответствии со СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», 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».</p> <p>Сделать соответствующие запросы в ЕДДС района на выдачу необходимых технических условий и подтверждения наличия технических возможностей, позволяющие обеспечить сопряжение с дежурно-диспетчерскими службами объектов, расположенных на территории района. Проектному институту обеспечить выполнение данных технических условий.</p> <p>При выполнении проектно-исследовательских работ учитывать схему передачи оперативной информации о происшествиях на объектах.</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности и функциональной пожарной опасности.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 года № 1479 «О противопожарном режиме» Правила противопожарного режима в Российской Федерации.</p> <p>Проектному институту произвести расчет и оценку пожарных рисков. В соответствии со ст. 6 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ ("Условия соответствия объекта защиты требованиям пожарной безопасности") расчет риска</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>производится при отступлении от требований нормативных документов по пожарной безопасности.</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130 утвержденными приказом МЧС России от 24.04.13г. №288 и требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, приказ №534 от 15.12.2020г.</p> <p>Предусмотреть оборудование помещений, наружных установок установками пожарной сигнализации в соответствии с требованием Сводов Правил".</p> <p>При строительстве линейных коммуникаций и при обустройстве кустовой площадки предусмотреть выполнение требований пожарной безопасности в лесах утвержденные ПП РФ от 07.10.2020г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обеспечению деятельности пожарных подразделений на проектируемом объекте.</p>
34	Требования к оформлению землеустроительной документации	<ul style="list-style-type: none"> - Перед началом выполнения инженерных изысканий получить согласия землепользователя (для земель частной собственности) под проектирование и строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документации. - Перед началом выполнения инженерных изысканий взять у Застройщика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных трасс и площадок в районе работ (в МГО УМЗР), а также сведения об отведенных и отводимых ЗУ (в ОЗиЗ УМЗР) в векторном виде в формате MapInfo для оценки возможности размещения проектируемых объектов в этих границах. При проектировании максимально использовать свободные ранее отведенные или отводимые земельные участки Застройщика (Технического заказчика). - Проектному институту обязательно согласовать проектируемые трассы с владельцами пересекаемых объектов и землепользователями смежных пересекаемых земельных участков. Согласование с землепользователями оформить в виде согласованной Схемы границ сервитута на кадастровом плане территории. При согласовании запросить у них копии подтверждающих документов (свидетельство на право собственности, договор аренды) для дальнейшей разработки документации и передачи Застройщику (Техническому заказчику). - Материалы для отвода ЗУ, после предварительной проверки в рабочем порядке, передаются Заказчику по накладной или с сопроводительным письмом. До передачи в отдел землеустройства и землепользования УМЗР материалы для отвода ЗУ должны быть согласованы со специалистом маркшейдерско-геодезического отдела УМЗР. После передачи материалов для отвода ЗУ в отдел землеустройства и землепользования УМЗР специалист отдела в течении трех рабочих дней проверяет предоставленные материалы и возвращает их на доработку или направляет их в работу. При изменении Подрядчиком в последующем ранее переданных в работу материалов для отвода ЗУ, их необходимо передать по новой накладной или с новым сопроводительным письмом. Согласование и проверка материалов осуществляется в том же порядке. Ответственность за изменение сроков отвода ЗУ несет Подрядчик в соответствии с условиями Договора. - Материалы для отвода ЗУ необходимо предоставлять в электронном виде на CD диске. Материалы состоят из текстовой части в формате Word (с подробным описанием технических решений, географических характеристик района строительства и т.п.), таблицы расчета площадей в формате Excel и рабочих файлов в формате MapInfo (см. п.п. Требования к рабочим файлам в формате MapInfo). - В случае наличия пересечений со смежными земельными участками других землепользователей неотъемлемой частью материалов для отвода ЗУ являются согласованная Схема границ сервитута на кадастровом плане территории и копии

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>подтверждающих документов (свидетельство на право собственности, договор аренды).</p> <ul style="list-style-type: none"> - Материалы для отвода ЗУ формируются на основании инженерных изысканий, проектных решений, сведений об отведенных и отводимых ЗУ Заказчика, актуальных кадастровых планов территории, выписок из ЕГРП, границ отведенных и отводимых ЗУ других землепользователей, сведений о ЗУ, полученных в ответственных службах Администраций муниципальных образований, материалов лесоустройства и сведений о лесных участках, полученных в лесничествах. - При нахождении проектируемых объектов в границах различных Муниципальных Образований (районов, городов) материалы для отвода ЗУ необходимо делить и оформлять отдельно на каждое МО. - В случае нахождения проектируемых объектов в границах одного МО в разных категориях земель, земельный отвод делить и оформлять отдельно по папкам: <ul style="list-style-type: none"> - Земли запаса (в том числе земли промышленности, земли сельскохозяйственного назначения, фонд перераспределения и т.п.), - Земли населенных пунктов, - Лесные участки (земли лесного фонда – с подразделением на категории защитности). - Ширину земельных участков под коридоры коммуникаций формировать в соответствии с действующими СНиП с учетом зоны вырубki леса. При формировании земельных участков под площадные объекты включать в отвод противопожарную зону и зону вырубki леса. Земельный участок под площадные и линейные объекты формировать исключительно правильной, по возможности прямоугольной, формы. - Земельные участки под площадные объекты формировать на каждый объект отдельно и делить на долгосрочную аренду и, при необходимости, краткосрочную аренду. По кустам скважин включать в отвод долгосрочной аренды земельный участок до конца отводимой кустовой площадки по направлению НДС. - Земельный участок под линейные объекты оформлять в долгосрочную аренду. - В границах одной категории земель (земли запаса и т.п.) земельные участки под линейные объекты объединять в один участок (коридор коммуникаций) с разделением по направлениям до конечной точки (например, коридор коммуникаций т.вр. - т.вр., коридор коммуникаций т.вр. – к.156 и т.п.) - На землях лесного фонда предусмотреть площадки для складирования вырубаемой по проекту древесины, размещенные с учетом Правил заготовки древесины, санитарных и противопожарных норм и требований. - Наложения на ранее отведенные или запроектированные земельные участки должны быть исключены. - Наименования проектируемых площадных и линейных объектов в материалах для отвода ЗУ должны соответствовать наименованиям объектов в проектной документации. - Перед отправлением разработанного Проекта межевания территории на утверждение получить согласование проектных границ у Заказчика (отдел землеустройства и землепользования). - Требования к рабочим файлам в формате MapInfo. - К рабочим файлам в формате MapInfo относятся слои – Граница, ДА, КА, Проект, Текст, Разрез. - Рабочие файлы в формате MapInfo предоставляются в системе координат 42г. (план-схема). - Характеристики и стили слоев: <ul style="list-style-type: none"> - Граница, ДА, КА - слой, в котором содержатся границы земельных участков под проектируемые объекты. Стил: область: штрих – цвет-красный; граница – стил: сплошная линия, цвет-красный, толщина-3 пиксела.

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - Проект - слой, в котором содержатся проектные трассы линейных объектов, а также границы площадных объектов по исполнению. Стиль линии: стиль-сплошная линия, цвет-синий, толщина-1 пиксел; Стиль области: штрих – нет; граница – стиль-сплошная линия, цвет-синий, толщина-1 пиксел. - Текст - слой, в котором содержится текстовая оформительская часть: подписи объектов, точек врезки, номера поперечных разрезов и т.п. Стиль символа: размер-8, символ-окружность залитая, цвет-черный; Стиль линии: стиль-сплошная линия, цвет-черный, толщина-2 пиксела; Стиль текста (в масштабе 1:25 000): шрифт-Arial CYR, размер-10, цвет-черный, фон-кайма, эффекты-жирный. - Разрез - оформительский слой, в котором содержатся поперечные разрезы коридоров коммуникаций, с указанием наименования проектных трасс, расстояния между осями проектных трасс и общей ширины отвода. Стиль линии: стиль-сплошная линия, цвет-черный (оси проектных трасс – цвет-красный), толщина-1 пиксел; Стиль текста (в масштабе 1:25 000): шрифт-Arial CYR, размер-12, цвет-черный, фон-нет, эффекты-нет. - Семантические данные и структура слоев Граница, ДА, КА и Проект. ✓ Граница, ДА, КА – должен содержать 11 строк: - Номер - номер участка. Должен соответствовать номеру объекта в таблице расчета площадей в формате Excel и не должен повторяться. Структура – символьное, 10. - Наименование – наименование участка. Должно соответствовать наименованию объекта в таблице расчета площадей в формате Excel. Структура – символьное, 100. - Группа – категория земель или группа лесов. Названия должны соответствовать следующим сокращениям: запас (земли запаса), сельхоз (земли сельскохозяйственного назначения), промышл (земли промышленности), насел. пункт (земли населенных пунктов), экспл (эксплуатационные леса), запит (защитные леса). Структура – символьное, 15. - Площадь – площадь участка. Должна соответствовать площади участка в таблице расчета площадей в формате Excel. Формат записи площади: разделитель – точка, округление площади – до 0,001 (при необходимости до 0,0001). Структура – десятичное, 10, 4. - Аренда – ДА (долгосрочная) или КА (краткосрочная) аренда. Структура – символьное, 10. - Объект – наименование проекта. Должен соответствовать окончательному наименованию проекта. Структура – символьное, 128. - Месторождение – наименование месторождения, на котором располагается объект. Структура – символьное, 50. - Район – наименование муниципального образования, в котором располагается объект. Структура – символьное, 50. - Организация – наименование организации – лицензодержателя, на которую оформляется земельный участок. Структура – символьное, 50. - Проектная организация – наименование проектной организации. Структура – символьное, 50. - Шифр проекта – шифр проекта. Структура – символьное, 10. - Разрешенка – вид разрешенного использования участка в соответствии с законодательством. Структура – символьное, 128. ✓ Проект – должен содержать 2 строки. - Наименование – наименование проектных трасс или площадных объектов. Должно соответствовать наименованию подобъекта в таблице расчета площадей в формате Excel. Структура – символьное, 100. - Длина – протяженность проектных трасс в метрах. Должна соответствовать проектной длине объекта, указанной в проектной документации. Структура – десятичное, 10, 1.

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- Материалы для отвода ЗУ будут приниматься на основании и в соответствии данным требованиям.</p> <p>Право на внесение изменений в данные требования и в предоставляемые материалы для отвода ЗУ Заказчик оставляет за собой.</p>
35	Требования к проекту организации строительства	<p>Проект организации строительства разработать в соответствии с требованиями ИТД и ПМД указанной в приложении №17, выданными ТУ и Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства.</p> <p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>В соответствии с требованиями п.5.10 МДС 12-81.2007 для сложных объектов в состав проекта организации строительства дополнительно к перечисленному в п. 5.4 МДС 12-81.2007 требуется включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - укрупненный сетевой график, в котором указываются продолжительность основных этапов строительства объекта, очередность строительства отдельных зданий и сооружений, сроки поставки технологического оборудования; - мероприятия по освоению проектной мощности предприятия, включая пусконаладочные работы. <p>С целью соблюдения в процессе строительства обязательных требований по безопасности разделы проекта организации строительства должны содержать мероприятия по технике безопасности, подготовке и обучению персонала.</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства; <p>При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт/час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства.</p> <p>В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ.</p> <p>Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Primavera или Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС.</p> <p>При разработке проекта организации строительства учесть требования Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», нормативные требования Трудового кодекса РФ, межгосударственных и национальных стандартов РФ, СП, СНиП, СанПиН, нормативных документов Группы компании ГПН по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Минимизировать «мокрые» процессы на площадках в технологии строительства объектов.</p> <p>Разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляным работам по площадке с учетом работ на карьере, строительства зимней автомобильной дороги.</p> <p>В ПОС указать площадки для хранения древесины и места утилизации порубочных остатков. Предусмотреть несколько вариантов утилизации порубочных остатков.</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НМД указанной в приложении №11, 17 и шаблоном Компании Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта», а также в соответствии с требованиями методического документа М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Проектный институт обязан выпускать ЛСР стадии ПД потитульно по маркам чертежей, планируемых к выпуску на стадии РД. Локальные сметы стадий РД должны быть выпущены по принципу 1 комплект РД -1 смета. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей.</p> <p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Excel и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>Включить в главу №12 сводного сметного расчета стоимости строительства дополнительную строку расходов на проезд специалистов авторского надзора на объект и обратно.</p> <p>При составлении ресурсных смет расшифровать укрупненные позиции на отдельно составляющие МТР, например, «отдельные конструктивные элементы металлоконструкций», «узлы трубопроводов», «фасонные сварные части» и т.п. При формировании проектно-сметной документации предоставлять ресурсные сметы с расшифровкой укрупненных позиций по материалам, в которых наименование, единицы измерения и количество должны быть идентичны соответствующим разделам проекта и спецификациям.</p> <p>В процессе разработки проектно-сметной документации обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «Проектная документация» и «Рабочая документация» не более 15%.</p> <p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в формате Excel ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная документация» и «рабочая документация».</p> <p>В сметной документации предусмотреть разбивку расходов и сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>На основании предоставленной Застройщиком (Техническим заказчиком) документации предусмотреть в ЦОС и сметных расчетах затраты на вырубку лесных насаждений, корчевание пней и утилизацию порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляные работы по площадке, с учетом работ на карьерах и строительства зимних автодорог.</p> <p>Предусмотреть мобилизационные затраты на логистику и транспортировку МТР и оборудования.</p>
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Опросные листы в обязательном порядке, согласовать с Заказчиком на начальном этапе проектирования.</p> <p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - на оборудование серийного изготовления опросные листы; - на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - технические требования; - на здания индивидуального изготовления (постройки) – техническое задание. <p>При кодировании МТР проектный институт обязан использовать справочник оборудования и материалов Заказчика, справочник передается по письменному запросу от проектного института.</p> <p>По мере разработки спецификаций на поставку оборудования и материалов Проектный институт обязан заносить данные в «Базу данных»³ по оборудованию и материалам Заказчика. Работа производится в соответствии с регламентом «Формирование базы данных по оборудованию и материалам проекта»</p> <p>В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования, технические задания и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления.</p> <p>Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>При формировании заказной документации руководствоваться типовой документацией, указанной в приложении №17.</p> <p>Требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заказные спецификации выполнить отдельной книгой; - оформить отдельной книгой сборник опросных листов/технических требований и заданий заводам-изготовителям. <p>В составе рабочей документации представить спецификации (выделенные в сборники), технические требования и опросные листы на технологическое оборудование, выделив ведомость используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том числе и на архитектурно-строительную часть. Формат спецификаций и ведомостей Excel.</p> <p>Разработать сводную, суммарную таблицу всех применяемых материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и позициям в формате Excel. Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</p> <p>В заказных и сводных спецификациях указать альтернативные марки стали для возможной замены принятых в проектных решениях.</p> <p>При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказной документации, без каких-либо изменений.</p> <p>Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию.</p> <p>При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Застройщику (Техническому заказчику) с бланком о внесенных изменениях.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектному институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении сметных расчетов стоимости оборудования, сформированные с учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников поставщика к проведению ШМР и (или) ПНР;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств; - требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов; - требование о предоставлении поставщиком информации об особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о наличии собственных лицензированных (сертифицированных) центров обучения, для получения навыков пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и (или) рекомендованных центров для прохождения обучения по программе поставщика; - требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости и состав работ и стоимости по техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих выполнению сотрудниками поставщика; - требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации оборудования; - поставляемое оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтнопригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации; - для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод; - требование о необходимости первичной приемке оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Заказчика (Технического заказчика). Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования должен гарантировать предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию; - требование о проведении комиссионного входного контроля Заказчиком по комплексной сборке оборудования на территории завода изготовителя с выводом на режим для последующей отправки в адрес Заказчика (Технического заказчика); - требования к средствам КИПиА: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящихся к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа; - конструкции оборудования, которые должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования);

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - требование о включение в объем и стоимость поставки оборудования шеф-монтажных, пусконаладочных работ, а также комплект ЗИП; - требование о включении в комплект поставки ЗИП: для проведения ПНР и ЗИП на гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень ЗИП согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком); Требования о следующей предоставляемой документации: <ul style="list-style-type: none"> - заводские паспорта на оборудование; - инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования; - технологические и монтажные схемы завода изготовителя; - техническая документация производителя на оборудование и/или инструмент, в случае применения импортного оборудования и/или инструмента документация должна быть предоставлена в том числе и на русском языке; - сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на соответствие требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закона "О техническом регулировании"; - действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение). В комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательный сертификат в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); - комплект эксплуатационной документации на русском языке.
38	Требования к пусконаладочным работ и шефмонтажным работ	<p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектному институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЭ, систем измерений; - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования, включая системы контроля, управления, АСУТП и ПАЭ; - требование о предоставлении поставщиком (разработчиком АСУТП и ПАЭ) «Программы и методики предварительных и приемочных испытаний АСУТП и ПАЭ», согласованной с проектным институтом и Застройщиком (Техническим заказчиком); - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работы оборудования «под нагрузкой» и «в холостую».
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	<p>Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика), при необходимости функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компании ГПН СК-01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений».</p> <p>Учесть замечания внутренней экспертизы в ИСД до направления документации на ИТЭ.</p> <p>Рабочую и проектную документацию согласовать с владельцами пересекемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения.</p>
40	Требования к рассмотрению,	<p>Проектному институту подготовить и согласовать в соответствующих органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - градостроительный план земельного участка на проектируемые объекты;

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<ul style="list-style-type: none"> - проект планировки и межевания территории. <p>Проектному институту в процессе разработки проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - При необходимости получить информационное письмо (справку) от Департамента по недропользованию о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки; - получить информационное письмо (справку) от государственных органов Минкультуры России об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности объектов культурного наследия народов РФ в соответствии с ФЗ №73 от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти и управления об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности особо охраняемых природных территориях Федерального, Регионального и местного значения в соответствии с ФЗ №33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»; - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Север, Сибири и Дальнего Востока, которые относятся к особо охраняемым природным территориям в соответствии с ФЗ №49 от 07.05.2001г. - получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии земельных участков, где намечается разместить объекты и сооружения производственной и социальной инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их размещения на территории городских и сельских поселений) в соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о фоновом загрязнении атмосферного воздуха; - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о климатических характеристиках района; - предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радона в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ (при необходимости); - предоставить согласования с ГО и ЧС (при необходимости); - предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости); - получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости); - получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости); - получить информационное письмо (справку) от Управления Роспотребнадзора, Департамента по недропользованию, Администрации муниципальных районов о данных о поверхностных и подземных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения (с указанием границ их зон санитарной охраны) (при необходимости); - получить информационное письмо (справку) от Управления ветеринарии, Администрации муниципальных районов, Роспотребнадзора о наличии/отсутствии скотомогильников, биотермических ям, других мест захоронения животных (при необходимости);

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - получить информационное письмо (справку) от Департамента природных ресурсов, Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира, Управления по охотничьему хозяйству с данными по численности и плотности охотничьих животных (при необходимости); - получить информационное письмо (справку) от Департамента сельскохозяйственной политики и природопользования, Комитета по природопользованию и охраны окружающей среды, Комитета по природным ресурсам, Института биологии, Института экологии растений и животных данных о перечне редких и охраняемых видов животных, занесенных в Красные книги различного ранга (при необходимости); - получить информационное письмо (справку) от ФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии, Администрации района, Росстата данные по социально-экономическим и медико-биологическим характеристикам территории (при необходимости). <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экспертизы, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий». Проектному институту произвести сбор исходно-разрешительной документации и обеспечить сдачу, сопровождение и устранение замечаний от государственной экологической экспертизы. Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий подготовить проектной организации от лица держателя лицензии по согласованию с Застройщиком (Техническим заказчиком). Сопровождение, консультации и получение утверждений проекта надзорными органами проводится Подрядчиком собственными силами. Стоимость услуг Главгосэкспертизы оплачивается из средств Застройщика (Технического заказчика). Другие необходимые экспертизы предусмотреть расчетом стоимости проектно-изыскательских работ, оплата будет производиться по факту выполнения работ.</p> <p>Проектному институту произвести сбор исходно-разрешительной документации и обеспечить сдачу, сопровождение и устранение замечаний от государственной экологической экспертизы.</p> <p>Проектному институту перед передачей проекта на ГЭЭ подготовить следующие исходные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения общественных слушаний на территории соответствующего района; - обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС; - обеспечить публикацию объявлений в СМИ федерального, регионального и местного уровней о проведении общественных слушаний с п.4.3 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» (оплата публикаций производится за счет средств проектного института); <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы в соответствии со следующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с ФЭ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы», а также ст. 5, 6, 15, 16, 17 и 18); - с Приказом Минприроды России от 06.05.2014 N 204 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня".

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
41	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Рабочую документацию выполнить в объеме, необходимом для строительства, в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальных нормативных документов Группы компаний ГПН.</p> <p>Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации".</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p>
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	<p>Количество экземпляров документации, выдаваемой на бумажном носителе отчетов ИИ, ПД – 2экз., РД и смет – 4экз., конкурсной и землеустроительной документации – 2экз., электронные носители – 1экз.</p> <p>Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика (Технического заказчика), разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>При предоставлении документации в адрес Застройщика (Технического заказчика) должны выполняться следующие условия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество листов, количество экземпляров). 2. Документация должна быть сформирована по томам, книгам, альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована согласно требованиям, ГОСТ 2.501-2013. 3. Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации. 4. Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об аннулированных листах, либо о заменённых листах. <p>Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG (AutoCad); - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD, PDF и Excel. <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Не допускается внесение изменений в РД с заменой листов, только с обозначением замененной информации.</p>
43	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	<p>На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектному институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики 3 и/или 4 уровня календарно-сетевого планирования с указанием актуальных сроков разработки документации.</p> <p>График должен обязательно содержать:</p>

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v3

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - сроки начала и окончания разработки проектной документации с детализацией до разделов для проведения экспертиз (комплексной экспертизы, ПТЭ и пр.) - сроки начала и окончания разработки рабочей документации, спецификации и локальных смет с детализацией до комплекта РД для проведения экспертиз (комплексной экспертизы и пр., если таковые требуются). - этапы, подэтапы, разделы, основные вехи; - плановые, актуализированные, фактические и ожидаемые сроки выполнения этапов (в т.ч. подэтапов, разделов, процессов); - причины отклонений от плановых/актуализированных и ожидаемых сроков выполнения; - исполнителей работ и ответственного каждого процесса. <p>Структура графиков, параметры работ и зависимости должны соответствовать требованиям методического документа «Методика разработки календарно-сетевых графиков крупных проектов» в соответствии с бизнес-процессом 06.01.01 Управление проектами в Блоке разведки и добычи Проектному институту в обязательном порядке иметь в наличии программные средства для выполнения детальных сетевых графиков выполнения проектно-изыскательских работ и отчетов по ним.</p>
44	Исходные данные	<p>Приложения и исходные данные Заказчик передает Подрядчику на электронном носителе.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Технические условия №011/06-2021 для разработки ПСД по объекту «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 61. 2. Технические условия № 056-2021 от 29.06.2021 г. на электроснабжение КП-61 Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. 3. Динамика основных показателей. 4. Планируемое погружное оборудование. 5. Координаты первой скважины и НДС. 6. Схема разбуривания с указанием расстояний между скважинами и планируемый объем отходов с одной скважины. 7. Технические условия на проектирование АСУ ТП и организации технологической радиосвязи. 8. Идентификационные признаки проектируемых сооружений. 9. Типовые технические условия автомобильных дорог. 10. Геолого-физические характеристики продуктивных пластов. 11. Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ЦАО «СН-МНГ». 12. Расчет стоимости строительства объекта. 13. Типовые проектные решения на обустройство кустовых площадок для ЦАО «СН-МНГ». 14. Сборочный чертеж клапана КУБС. 15. Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД. 16. Типовые требования к проектам обустройства кустов скважин ЦАО «СН-МНГ». 17. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД. 18. Техническое описание уличного указателя «Кустовая площадка».

Задание на проектирование «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 61»



4208652-v 3



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

**УПРАВЛЕНИЕ
ЭКСПЛУАТАЦИИ
ТРУБОПРОВОДОВ**

**Начальнику ОКПИИ УПР
Лузину А.И.**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 0-00-00
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odp@mng.slavneft.ru
www.sn-mng.ru

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«17» июнь 2021г.

№ АЛМ-96

О направлении ТУ

Уважаемый Андрей Иванович!

На основании служебной записки №153-102 от 02.06.2021г. направляю Вам технические условия для разработки ЗнаП по обустройству кустовых площадок:

1. «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №58».
2. «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №4бис».
3. «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №15бис».
4. «Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин №61».
5. «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №10бис».
6. «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61».

Начальник УЭТ

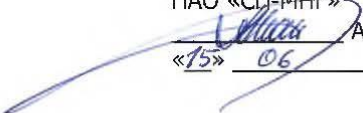
ПОДПИСАНО
Мануйлов
Александр
Александрович
Управление
эксплуатации
трубопроводов
17.06.2021

А.А.Мануйлов

Арсланов В.Ф.
тел.: 43-412



4153368-v4

УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник Управления
 эксплуатации трубопроводов
 ПАО «СН-МНГ»

 А.А. Мануйлов
 «15» 06 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 011/06 - 2021
для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин №61»

1. Месторождение, район строительства	Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти, Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1 Этап. Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»
4. Требования к техническим решениям	<p>– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов (ГОСТ Р 55990-2014, ТПТ-01.02.04-01, ТПР-01.02.04-04, ТПТ-01.02.04-02 и др.), норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</p> <p>– В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы;</p> <p>– В проектной документации необходимо присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014 (утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. N2018-ст);</p> <p>– Для строительства трубопроводов предусмотреть трубы высокой коррозионной стойкости с предложением не менее 3-х марок сталей, отводы, тройники применить той же марки стали:</p> <ul style="list-style-type: none"> – необходимость применения внутреннего покрытия отдельно согласовать с УЭТ; – выполнить расчет экономической эффективности применяемых марок сталей; <p>– При проектировании трубопровода с ВП (внутренним покрытием) предусмотреть проектом для защиты внутренней поверхности сварного шва:</p> <ul style="list-style-type: none"> – втулки монтируемые без применения мастики; – предложить варианты с наименьшим сужением проходного сечения, дополнительно согласовать с УЭТ; <p>– При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения</p>



4145099-v 2

	<p>оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д. – ТТТ-01.02-10), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита, защитное покрытие и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности;</p> <p>– В случае отсутствия данных о мониторинге коррозии по трубопроводам, проектному институту необходимо произвести расчет скорости коррозии на основании запрошенных исходных от Заказчика;</p> <p>– Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми защитными муфтами;</p> <p>– Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;</p> <p>– Проектом предусмотреть УДХ мобильного (шкафного) исполнения, установленную на основание (плиты железобетонные), для ввода химреагентов в выкидной коллектор согласно утвержденного в ПАО «СН-МНГ» типового требования к проектам обустройства кустов скважин (ТТТ-01.02-14). Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Необходимость строительства УДХ согласовать со Службой нефтепромысловой химии и УЭТ;</p> <p>– Предусмотреть очистку трубопровода согласно ВСН 011-88 раздел 2 пункт: 2,5., а также ГОСТ Р 55990-2014 п.13.;</p> <p>– На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла зондирования трубопровода. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с УЭТ;</p> <p>– Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов, при необходимости предусмотреть лежневание под отсыпку и монтаж водопропускных труб;</p> <p>– Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом;</p> <p>– Вариант прохождения трассы проектируемых трубопроводов представлен в прилагаемой схеме (Приложение А). Трасса проектируемого трубопровода может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнение требований ГОСТ Р 55990-2014; 2. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек; 3. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям; 4. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий; <p>– Переход через водные преграды должен обеспечивать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; 2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости;
--	--



	<p>3. Возможность круглогодичного подъезда;</p> <p>4. Возможность проведения внутритрубной диагностики;</p> <p>– При переходе трубопровода через естественные и искусственные препятствия необходимо предусмотреть на обоих концах защитного кожуха уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства с установкой датчиков контроля давления в целях охраны окружающей среды (ТТР-01.02.04-12);</p> <p>– Согласовать с УЭТ и Управлением «Сервис-нефть» прохождение трасс проектируемых трубопроводов, количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов;</p> <p>– В проекте предусмотреть все необходимые материалы, для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов, а также предусмотреть подключение коммуникаций смежных кустовых площадок, параллельно идущих и пересекаемых трубопроводов в проектируемый. Необходимость отдельно согласовать с УЭТ;</p> <p>– Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком;</p> <p>– Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций;</p> <p>– При проведении гидравлического расчета необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ПАО «СН-МНГ» величины расхода (м³/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение D); - учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные (физико-химические свойства транспортируемой жидкости, скорость коррозии и т.д) запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; <p>– Предоставить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Гидравлический расчет существующей системы для сравнения с фактическими показателями; 2) Расчет с учетом проектируемых КП; 3) Информацию в электронном виде с указанием высотных отметок и пикетажа участков трубопровода <p>– Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см²;</p> <p>– При формировании гидравлического расчета, проектному институту необходимо предоставить в УЭТ информацию в электронном виде с указанием высотных</p>
--	--



4145099-v 2

	<p>отметок и пикетажа участков трубопровода;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 33259-2015 с условным давлением 40 кгс/см²; – Предусмотреть выполнение поворотов трасс трубопроводов радиусами упругого изгиба и отводами с радиусом гиба 5Ду или отводами не менее 45° с радиусом гиба 1,5 Ду. – Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета; – Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям, изложенным в ТТР-01.07.03-11 (Приложение В); – Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: <ul style="list-style-type: none"> а) «холодная» врезка, б) врезка тройником, в) подключение в существующую задвижку; – В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов, разработать мероприятия по демонтажу (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком); – Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1÷3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не допускается; – Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком; – При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии; – Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора земельного участка; – В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса; – При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций; – На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности
--	---



4145099-v 2

	<p>земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение С). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны;</p> <p>– Предусмотреть разборное ограждение узлов запорной арматуры. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров из готовых 3D секций. Цвет ограждений должен соответствовать требованиям корпоративного стандарта. Предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> – информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов (Приложение Е). – технологическая схема узла (Приложение Е). – предупреждающие знаки «Стоять! Запретная зона. Проход запрещён». <p>– При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p>
5. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>1 Этап. Нефтегазопровод «к.61 – т.вр. в н/сб с к.16»</p> <p>От к.61 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Объем жидкости Qж м3/сут / Qн т/сут – 880/272. – Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. – Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. <p>Объем жидкости с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.</p>
6. Особые условия	<ul style="list-style-type: none"> – Принять за исходный вариант схему прохождения трассы, точки подключения к действующим трубопроводам согласно Приложения А; – Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов, схему расположения, точки подключения откорректировать по результатам изысканий для обеспечения требований к техническим решениям; – Результаты изысканий согласовать с Управлением «Сервис-нефть» и УЭТ ПАО «СН-МНГ»; – Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ; – Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого



	<p>технологического оборудования и трубопроводов;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предусмотреть проектом возможность применения материалов различных производителей (взаимозаменяемость); – Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.
7. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда</p> <ul style="list-style-type: none"> – Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; – Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> – Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; <p>Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.</p>

Технические условия составил:

Ведущий инженер гр.КРИПТ СНТ УЭТ

В.Ф.Арсланов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник СНТ УЭТ

П.А.Вострецов

Начальник ЦДНГ-5

В.В.Бакшеев

Начальник отдела концептуального
проектирования и инжиниринга
УПР ПАО «СН-МНГ»

А.И.Лузин

Начальник Управления
перспективного развития ПАО «СН-МНГ»

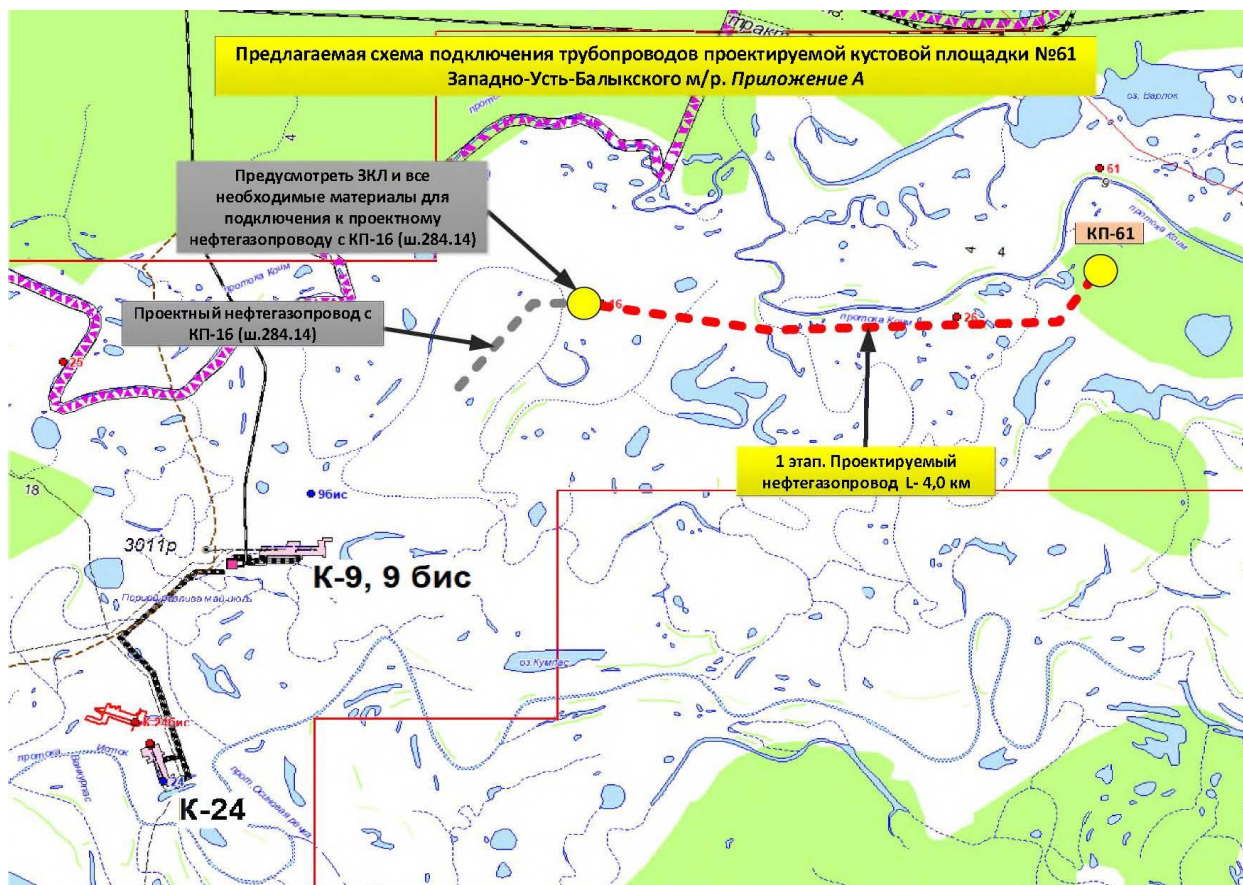
Д.В.Волков

Заместитель Генерального директора -
Главный инженер ПАО «СН-МНГ»

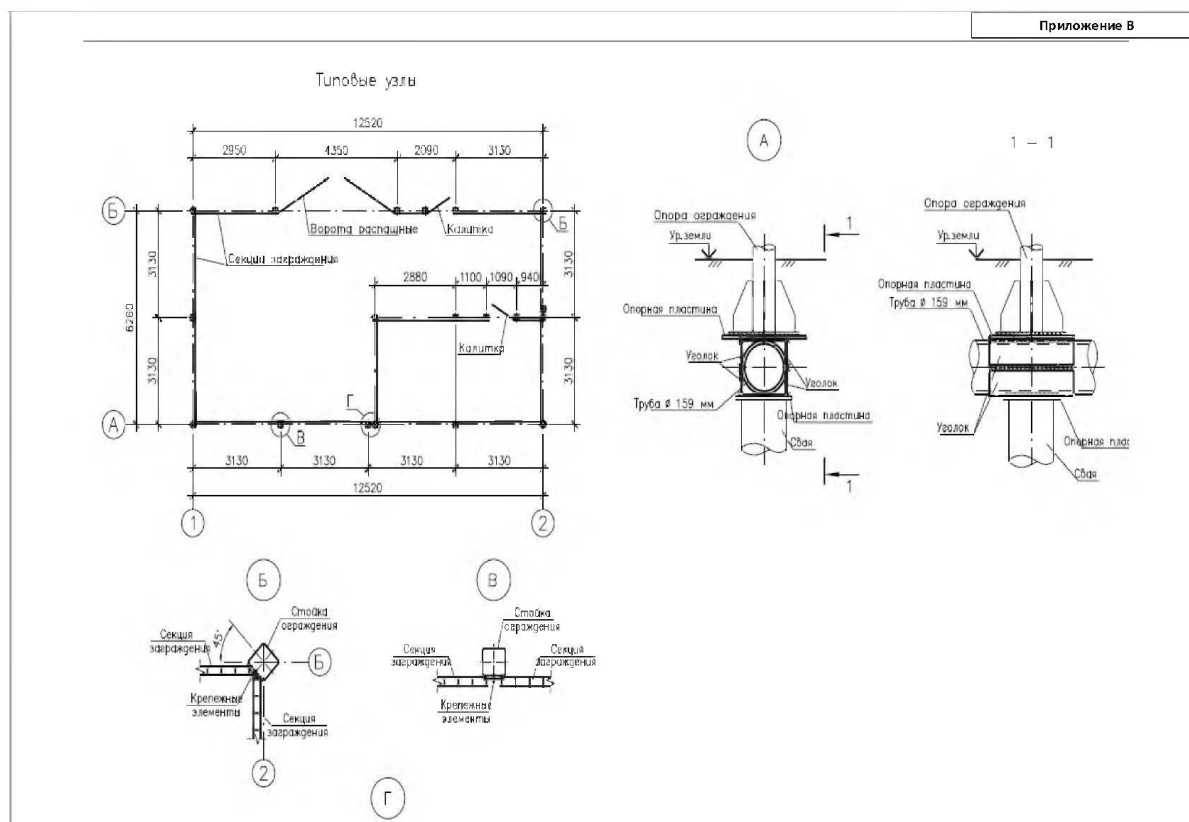
В.В. Евдокимов



4145099-v 2



Приложение В



Условные обозначения.

- Р – давление проектное(кгс/см²)
- Ду – диаметр трубопровода (мм)
- h – глубина залегания (м)
- Охранная зона трубопровода
- Местоположение оси ВПТ от основания знака;
- ПК – пикетаж
- Телефон:

ЦИТС ПАО «СН-МНГ» 4-62-22;

Управление «Сервис нефть» 4-66-49

- Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий

Пример обозначений «назначения трубопроводов»:

- Высоконапорный водовод «Водовод ВД»
- Низконапорный водовод «Водовод НД»
- Нефтесбор « Нефтесбор»
- Напорный Нефтепровод «Напорный Н/провод»

Приложение № С

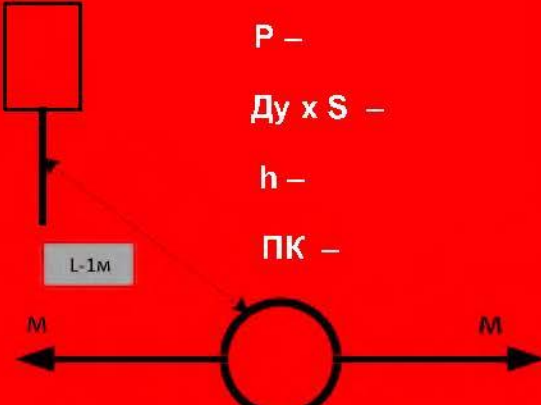
ПАО «СН-МНГ»

Управление «Сервис-нефть»

_____ м/р

Назначение трубопровода

«Наименование трубопровода»



Р –

Ду x S –

h –

ПК –

Охранная зона трубопровода:

Телефоны:

8 (34643) 46-222

8 (34643) 46-649

Таблица результатов расчета

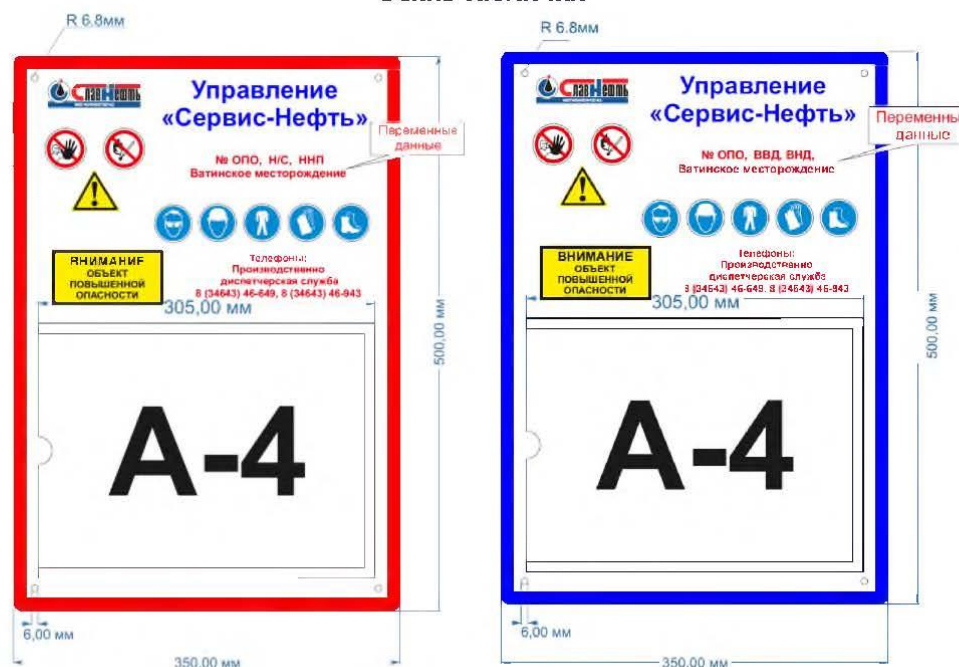
[illegible]

Приложение Е

Технические требования для информационных табличек (Аншлагов)

Основание: Алюминиевая композитная панель 4мм толщина стенки 0,30 мм;
 Фоновая пленка: ORALITE серия 5200 №010;
 Графическое изображение: пленка ORALITE 5200 № 020,050,030;
 Метод нанесения: Аппликация;
 Боковой карман (вложение с правой стороны): 305*230*1,5 мм крепление скотч ПВХ 6мм;
 Крепежные отверстия Ду-6мм, комплект крепежных нейлоновых стяжек 4х120мм для применения вне помещений (4 шт/ком на 1 табличку);
 Цветовая окантовка и цвет шрифта в поле переменных данных: Нефтесбор (Н/С), Напорный нефтепровод (ННП) –красный; Водовод высокого давления (ВВД), водовод низкого давления (ВНД)- синий.

Эскиз таблички



Последовательность информации в поле переменных данных:

1. №ОПО;
2. Наименование месторождения;
3. Тип трубопровода.

Пример: № ОПО А58-40027-0042, Нефтесбор, Аганское месторождение.

Перечень ОПО

№п/п	Месторождение	№ ОПО
1	Аганское	A58-40027-0042
2	Аригольское	A58-40027-0152
3	Южно-Аганское	A58-40027-0045
4	Ватинское	A58-40027-0048
5	Западно-Усть-Балыкское	A58-40027-0211
6	Мегионское	A58-40027-0047
7	Тайлаковское	A58-40027-0174
8	Ачимовское	A58-40027-0173
9	Чистинное	A58-40027-0151
10	Северо-Ореховское	A58-40027-0149
11	Мыхпайское	A58-40027-0044
12	Покамасовское	A58-40027-0050
13	Кетовское	A58-40027-0049
14	Ново-Покурское	A58-40027-0051
15	Северо-Островное	A58-40027-0052
16	Узунское	A58-40027-0150
17	Луговое	A58-40027-0194
18	Островное	A58-40027-0218
19	Южно-Покамасовское	A58-40027-0043
20	Северо-Покурское	A58-40027-0046
21	Западно-Асомкинское	A58-40027-0148
22	Локосовское	A58-40027-0076

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

ИД документа 4145099

Технические условия на выполнение ПСД от 09.06.2021

Список сотрудников, подписавших документ электронной подписью:

Кто подписал		За кого поставлена подпись		Дата подписи	Примечание	Номер версии
ФИО	Должность	ФИО	Должность			
Визирующие подписи						
Войтович Е.А.	Руководитель группы	Вострецов П.А.	Ведущий инженер	11.06.2021 09:41:23	НД002380	1
Мануйлов А.А.	Заместитель начальника отдела	Мануйлов А.А.	Заместитель начальника отдела	10.06.2021 19:34:41	НД003485	1
Волков Д.В.	Начальник отдела	Волков Д.В.	Начальник отдела	09.06.2021 18:22:54	НД003384	1
Трипольский К.С.	Мастер по добыче нефти, газа и конденсата	Лузин А.И.	Ведущий инженер	09.06.2021 14:30:24	НД003386	1
Бакшеев В.В.	Заместитель начальника службы	Бакшеев В.В.	Заместитель начальника службы	09.06.2021 14:17:06	НД002783	1
Евдокимов В.В.	Главный инженер	Евдокимов В.В.	Главный инженер	09.06.2021 14:16:23	ВВ	1

Распечатал



// 11.06.2021



4145099-v 2



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
 (ПАО «СН-МНГ»)

ОТДЕЛ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Начальнику отдела
Лузину А.И.

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
 Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
 ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
 ИНН 8605003932, КПП 997250001
 Тел. +7 (34643) 4-67-03
 Факс +7 (34643) 4-64-91
 E-mail: odp@mng.slavneft.ru, odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
 www.sn-mng.ru

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«29» июнь 2021г. № СМ-115
 [На № 153-115 от 29.06.2021г.]

О выдаче ТУ

Уважаемый Андрей Иванович!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение КП-15бис Ачимовского м/р, КП-10бис Западно-Асомкинского м/р, КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р, КП-61 Мегионского м/р, КП-4бис Тайлаковского м/р, КП-58 Тайлаковского месторождения нефти.

Приложения:

1. ТУ №055-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз;
2. ТУ №056-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз;
3. ТУ №057-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз;
4. ТУ №058-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз;
5. ТУ №059-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз;
6. ТУ №060-2021 от 29.06.2021г. – на 3л. в 1экз.

С уважением,

Начальник отдела

ПОДПИСАНО
 Шохин
 Александр
 Ефимович
 Отдел
 электроснабжения
 29.06.2021

А.Е. Шохин

Говоров С.Ю.
 46-862



4173553-v4

Технические условия № 056-2021 от 29.06.2021.
на электроснабжение КП-61 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.

Установленная мощность – 716кВт.

1. Выполнить технические условия №046-2019 от 24.04.2019 года «На проектирование ПС-35/6кВ «Куст-9» с питающей ВЛ-35кВ, реклоузерами в точке врезки в районе ПС-35/6кВ «Куст-1» и отходящими КЛ-6кВ и ВЛ-6кВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти».
2. Разработать проект на электроснабжение КП-61 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
3. Проектом предусмотреть:
 - 3.1. Разработку проекта строительства ВЛ-6кВ на металлических опорах в трех вариантах:
 - 1 вариант: строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах с применением подвесной и натяжной стеклянной изоляцией типа ПС-70 от точки подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
 - 2 вариант: строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах с применением штыревой стеклянной изоляцией типа ШС-10 от точки подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
 - 3 вариант: строительство ВЛ-6кВ в габаритах 35кВ на металлических унифицированных опорах с покрытием из горячего оцинкования с применением голого провода марки АС, подвесной и натяжной изоляцией с применением изоляторов типа ПС-70 от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
 - 3.2. Согласование трассы прохождения ВЛ-6кВ с ООО «МЭН» и управлением энергоснабжения ПАО «СН-МНГ».
 - 3.3. Определение технических характеристик ВЛ-6кВ. При необходимости, устройства резервирования КТПН-6/0,4кВ на КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р. Определение типа и технических характеристик устройств резервирования.
 - 3.4. Техничко-экономический расчёт трех вариантов строительства ВЛ-6кВ указанных в пункте №3.1. данных технических условий, с учетом удаленности проектируемой кустовой площадки, длины проектируемой ВЛ-6кВ, потерь напряжения, ожидаемой нагрузки, времени восстановления нормального электроснабжения потребителей при аварийных отключениях, категории электроснабжения потребителей и т.п.
При необходимости, строительство второй ВЛ-6кВ на основании «Типовых требований к проектам обустройства кустов скважин ПАО «СН-МНГ». Варианты технико-экономических расчетов предоставить на согласование в ООО «МЭН» и управление энергоснабжения ПАО «СН-МНГ» на начальной стадии проектирования.
 - 3.5. Определение категории надёжности электроснабжения.
 - 3.6. Точки подключения: резервные ячейки 6кВ проектируемой ПС-35/6кВ «Куст-9» Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Номера ячеек 6кВ определить в процессе проектирования.

- 3.7. Проверочный расчёт электрооборудования проектируемой ПС-35/6кВ «Куст-9» Западно-Усть-Балыкского м/р, с учётом существующих и проектируемых мощностей в нормальном и аварийном режимах. При необходимости, замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока, измерительных приборов и т.д.
- 3.8. Расчет режима сети в нормальном и аварийном режимах при одновременной работе буровой установки от проектируемых внешних сетей электроснабжения и механизированного фонда КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р.
- 3.9. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ на КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
- 3.10. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными «Общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА». Определение мощности и технических характеристик КТПН-6/0,4кВ, устройств компенсации реактивной мощности.
- 3.11. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р.
- 3.12. По согласованию с Заказчиком, систему видеофиксации с выводом сигнала в АБК ЦДНГ. Согласование с Заказчиком места установки.
- 3.13. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р.
- 3.14. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
- 3.15. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р по кабельным эстакадам. Определение технических характеристик, типа и способа прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ.
- 3.16. Согласование трасс КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
- 3.17. Заземление электроприёмников, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 3.18. Включение в ПСД затрат на пусконаладочные работы оборудования, проверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.
- 3.19. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока, механическим, ветровым нагрузкам и гололёду.
- 3.20. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. Установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Согласование мест опасного сближения с эксплуатирующей организацией.
- 3.21. Переходы на повышенных опорах в местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Согласование мест пересечений с эксплуатирующей организацией.
- 3.22. Установку сигнальных светоограждающих шаров-маркеров в местах пересечения с а/дорогами, зимниками.
- 3.23. Пересечение проектируемых ВЛ-6кВ с надземными, наземными и подземными трубопроводами в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд.

- При необходимости, реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ-6кВ.
- 3.24. Оборудование опор защитой ото льда и корчехода в зоне затопления.
- 3.25. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
- 3.26. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
- 3.27. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Согласование мест пересечений и вариантов переврезки с эксплуатирующей организацией.
- 3.28. Выполнение расчёта вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
- 3.29. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений.
- 3.30. Установку птицевзащитных устройств на ВЛ-6кВ.
- 3.31. Установку стационарных страховочных систем (анкерных линий/устройств) на проектируемых конструкциях, оборудовании для безопасного производства работ на высоте согласно п.3 «Правил по охране труда при работе на высоте».
- 3.32. Указание на планах трасс ВЛ-6кВ линии вырубki леса, поросли, кустарников.
4. Проект, выполненный в соответствии с п.3. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и управлением энергоснабжения ПАО «СН-МНГ».
- 4.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
5. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.4. настоящих технических условий проектной документации.
6. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-61 Западно-Усть-Балыкского м/р:
- 6.1. Выполнить настоящие технические условия.
- 6.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ПАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».
- 6.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.
7. Срок действия технических условий 24 месяца.

ВРИО Генерального директора
ООО «МЭН»



А.Н. Марченко

Согласовано:
Главный энергетик-
Начальник управления
энергоснабжения
ПАО «СН-МНГ»



С.Ю. Мухин



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

**НАЧАЛЬНИК
УПРАВЛЕНИЯ ГЕОЛОГИИ**

**Начальнику управления
Волкову Д.В.**

**Копия:
Начальнику управления
Шарафутдинову Р.Г.**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odp@mng.slavneft.ru, odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«25» май 2021г. № ИЕ-0149

[На № _____ от _____]

О необходимости проектирования

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на Ваше письмо № ДВ-0046 от 12.04.2021г, направляю ИД для проектирования по кустовым площадкам:

ИД для проектирования:
15бис Ачимовское м/р;
10бис 3-Асомкинское м/р;
61 3-Усть-Балыкское м/р;
61 Мегионское м/р;
58 Тайлаковское м/р;
4бис Тайлаковское м/р.

По нижеперечисленным КП выданные ранее ИД являются актуальными:

111 3-Асомкинское м/р;
21 3-Усть-Балыкское м/р;
14бис 3-Усть-Балыкское м/р;
101 Мыхпайское м/р;
60бис Тайлаковское м/р – замена в КПА на КП 60(существующая);

По нижеперечисленным КП программы ГРП, необходимость проектирования будет уточняться в следующей итерации КПА:

501 Ватинское м/р;
259 Ватинское м/р – ИД выдавались в 2016г;

Входящий №ДВ-0122 от «25» мая 2021 г.



411345644

122 З-Асомкинское м/р;
47 З-Усть-Балыкское м/р;
369 Тайлаковское м/р;
23 Ю-Островное м/р.

Приложение: Перечень, проектные данные, динамика основных показателей разработки.

С уважением,

**Заместитель начальника
управления - начальник
отдела**

ПОДПИСАНО
Гиззатуллин
Рафик
Алилович
Оддел
перспективного
план-я бурения
25.05.2021

Р.А. Гиззатуллин

Комолов А.Б.
[46-639]



Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Проектные данные по КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское															
№ п.п.	Месторождение	Куст	Пласт	всего		Кол-во скважин		объем добычи		объем закачки м3/сут	Давление нагн или	Газосодержание м3/т	Пл. тем-ра град	Тип насосов	
				добыли	нагн	с отрабо	без отрабо	водозаб	жидк. м3/сут						нефти м3/сут
1	Западно-Усть-Балыкское	61	БС10 ЮС2 ЮС3	12	7	2	2	1	580	272	900	БС10-180 ЮС2-180 ЮС3-180	БС10-27,2 ЮС2-67 ЮС3-67	БС10-76 ЮС2-91 ЮС3-91	ЭНН
1	Итого по месторождению			12	7	2	2	1	580	272					

Данные с учетом работы всех скважин как добывающие ГС и ННС без организации ППД с данной КП (в сумме всех работающих скважин по пусковому дебиту).

Начальник ОПБ ПАО "СН-МНГ"

Гизатуллин Р.А.

Начальник ОМППР ПАО "СН-МНГ"

Горбань А.М.

Начальник ОАНОСРМ ПАО "СН-МНГ"

Салиенко Н.Н.

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
 «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское							
№	месторождение	куст	Назнач. Нагл, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
1	Западно-Усть-Балыкское	61	вдз	ПК			
2	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	ЮС2	120	40	60
3	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	ЮС2	120	40	60
4	Западно-Усть-Балыкское	61	ни	ЮС2	50	10	75
5	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	ЮС2	120	40	60
6	Западно-Усть-Балыкское	61	ни	ЮС2			
7	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	ЮС2	120	40	60
8	Западно-Усть-Балыкское	61	ни	ЮС3	50	10	75
9	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	ЮС3	100	30	64
10	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	БС10	100	30	64
11	Западно-Усть-Балыкское	61	гор	БС10	100	30	64
12	Западно-Усть-Балыкское	61	ни	БС10			
				Сумма	880	272	
				Ср. Q	98	30	

№	Показатель	2019				2020				2021				2022				2023				2024				2025				2026				2027				2028				2029				2030				2031				2032				2033				2034				2035				2036				2037				2038				2039				2040				2041				2042				2043				2044				2045				2046				2047				2048				2049				2050				2051				2052				2053				2054				2055				2056				2057				2058				2059				2060				2061				2062				2063				2064				2065				2066				2067				2068				2069				2070				2071				2072				2073				2074				2075				2076				2077				2078				2079				2080				2081				2082				2083				2084				2085				2086				2087				2088				2089				2090				2091				2092				2093				2094				2095				2096				2097				2098				2099				2100				2101				2102				2103				2104				2105				2106				2107				2108				2109				2110				2111				2112				2113				2114				2115				2116				2117				2118				2119				2120				2121				2122				2123				2124				2125				2126				2127				2128				2129				2130				2131				2132				2133				2134				2135				2136				2137				2138				2139				2140				2141				2142				2143				2144				2145				2146				2147				2148				2149				2150				2151				2152				2153				2154				2155				2156				2157				2158				2159				2160				2161				2162				2163				2164				2165				2166				2167				2168				2169				2170				2171				2172				2173				2174				2175				2176				2177				2178				2179				2180				2181				2182				2183				2184				2185				2186				2187				2188				2189				2190				2191				2192				2193				2194				2195				2196				2197				2198				2199				2200				2201				2202				2203				2204				2205				2206				2207				2208				2209				2210				2211				2212				2213				2214				2215				2216				2217				2218				2219				2220				2221				2222				2223				2224				2225				2226				2227				2228				2229				2230				2231				2232				2233				2234				2235				2236				2237				2238				2239				2240				2241				2242				2243				2244				2245				2246				2247				2248				2249				2250				2251				2252				2253				2254				2255				2256				2257				2258				2259				2260				2261				2262				2263				2264				2265				2266				2267				2268				2269				2270				2271				2272				2273				2274				2275				2276				2277				2278				2279				2280				2281				2282				2283				2284				2285				2286				2287				2288				2289				2290				2291				2292				2293				2294				2295				2296				2297				2298				2299				2300				2301				2302				2303				2304				2305				2306				2307				2308				2309				2310				2311				2312				2313				2314				2315				2316				2317				2318				2319				2320				2321				2322				2323				2324				2325				2326				2327				2328				2329				2330				2331				2332				2333				2334				2335				2336				2337				2338				2339				2340				2341				2342				2343				2344				2345				2346				2347				2348				2349				2350				2351				2352				2353				2354				2355				2356				235			
---	------------	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	------	--	--	--	-----	--	--	--

А.М. Горбань.



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ
ОТДЕЛ ПО РАБОТЕ
ВНУТРИСКВАЖИННОГО
ОБОРУДОВАНИЯ**

**Начальнику отдела
Лузину А.И.**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odp@mng.slavneft.ru, odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«16» июнь 2021г. № 14-011

[На № _____ от _____]

О направлении ИД

Уважаемый Андрей Иванович!

В ответ на исходящее письмо №153-99 от 02.06.2021 направляю исходные данные с планируемым погружным оборудованием (Приложение №1-6) согласно предоставленным исходным данным.

Приложения:

1. 4бис Тай ИД;
2. 10бис ЗАС ИД;
3. 15бис Ачим ИД;
4. 58 Тай ИД;
5. 61 ЗУБ ИД;
6. 61 Мега ИД.

С уважением,

Начальник отдела

Мусаяпов Р.Р.
46-226

ПОДПИСАНО
Диегов
Тимур
Абдыкаирович
Технологический
отдел по работе
внутрискважинного
оборудования
16.06.2021

Т.А. Дменов



4153157-v4

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

КП 61, месторождение Западно-Усть-Балыкское							
№	месторождение	куст	Назнач.	Нагн, ГС	Пласт	Отпуск, м3/сут по язд	Отпуск, т/сут по нефти
1	Западно-Усть-Балыкское	61	вдз		ПКС		
2	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40
3	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40
4	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2	50	10
5	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40
6	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС2		
7	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС2	120	40
8	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		ЮС3	50	10
9	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		ЮС3	100	30
10	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30
11	Западно-Усть-Балыкское	61	гор		БС10	100	30
12	Западно-Усть-Балыкское	61	ни		БС10		
12					Сумма	880	272
					ср. Q	98	30

Примечание ТОРВО	
тип ЭШС	ПЭД
5-125-2500	90
5-125-2500	90
5-50-2500	45
5-125-2500	90
5-125-2500	90
5-50-2500	45
5-100-2500	63
5-100-2500	63
5-100-2500	63
	639



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
 (ПАО «СН-МНГ»)

**ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР –
 НАЧАЛЬНИК УМЗР**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
 Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
 ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
 ИНН 8605003932, КПП 997250001
 Тел. +7 (34643) 4-68-80
 Факс +7 (34643) 4-70-94
 E-mail: NovichkovAA@mng.slavneft.ru
 www.sn-mng.ru

26.04.2011 № АН-178

На № _____ от _____

Начальнику управления
 перспективного развития
 ПАО «СН-МНГ»
 Волкову Д.В.

Об исходных данных по кустовым площадкам

Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст, включенный
 в план эксплуатационного бурения:

№ п/п	№ куста	Месторождение	Система координат 1963г.		НДС
			Координаты X	Y	
1.	61	Западный -Усть-Балык	75551,43	118663,2	49 °

ТТП-есть
 Земли лесного фонда.
 ИКН. нет.
 В.З. нет

**И.о. Главного маркшейдера -
 начальника УМЗР**

**Начальник управления
 геологии**

Начальник ОЗиЗ

Д.В. Соловей

И.Н. Есипёнок

Д.В. Соловей

Кандаков В.А.
 т.47-810





ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
 (ПАО «СН-МНГ»)

**НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ
 СУПЕРВАЙЗИНГА ПО
 СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН И
 ЗАРЕЗКЕ БОКОВЫХ СТЕВЛОВ**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
 Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
 ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
 ИНН 8605003932, КПП 997250001
 Тел. +7 (34643) 4-67-03
 Факс +7 (34643) 4-64-91
 E-mail: odf@mng.slavneft.ru
 www.sn-mng.ru

03.06.2021 № ВС-237

На № _____ от _____

Начальнику ОКПИИ УПР
 ПАО «СН-МНГ»

А.И. Лузину

Уважаемый Андрей Иванович!

В ответ на исх.№ 153-101 от 02.06.2021г направляю Вам типовую схему расположения скважин куста №3 и количество отходов бурения с одной скважины:

1. № 4 бис Тайлаковского м/р – 1500м³;
2. № 10 бис Западно – Асомкинского м/р – 1500м³;
3. № 15 бис Ачимовского м/р – 1500м³;
4. № 58 Тайлаковского м/р – 1500м³;
5. № 61 Западно – Усть - Балыкского м/р – 1500м³;
6. № 37 бис Тайлаковского м/р – 1500м³;
7. № 61 Мегионского м/р – 1500м³.

Приложение: типовая схема расположения скважин куста №3 – 1 лист.

С уважением,
 Начальник управления

В.П. Спиридонов

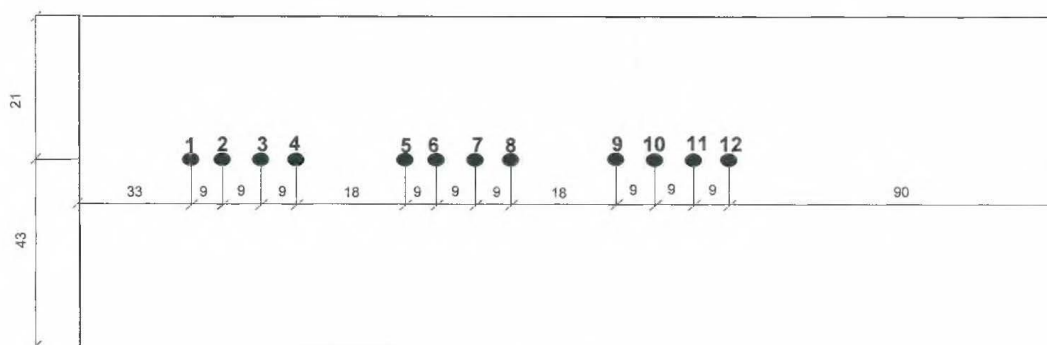
Д.И. Уразаев
 49-150

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Утверждаю:
Начальник УС по СС и ЗБС

В.П. Спиридонов
2021 год

ТИПОВАЯ СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН КУСТА № 3



Главный специалист СС по СС и ЗБС

19.05.2024г.

Уразаев Д.И.



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «СЛАВНЕФТЬ-РЕГИОННЕФТЕГАЗ»
 (ПАО «СН-МНГ»)

18.06.2021 № СН-04-481

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник УМАСИИТ
 ПАО «СН-МНГ»

С.В. Наливайко

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 61».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотрено комплексную автоматизацию «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин 61», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов, охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 61 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- обустройство фонда ППД;

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин 61» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 со встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ,

установленный в АБК Западно-Усть-Балыкского месторождения ПАО «СН-МНГ», с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением радиостанции Motorola GM-340, установленного в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 со встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с размещением в блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состояния оборудования в АГЗУ, СУ УЭЦН, фонде ППД.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти ПАО «СН-МНГ».

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;
- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;

- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 61:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
 - o дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа КВВГЭ НГ-LS;
 - предусмотреть передачу данных с контроллеров станций управлений при помощи:
 - o цифрового сигнала по интерфейсу «RS-485» с использованием кабеля для промышленного интерфейса;

2. Кабельная эстакада

Предусмотреть проектом на кабельной эстакаде полки, оборудованные металлическим коробом:

- от БМА до БТ, СИ фонда ППД;
- под площадкой СУ ЭЦН для интерфейсного кабеля «RS-485» от станции управления до блока аппаратурного.

3. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 со встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью.

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и радиостанции;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:

Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов, передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее – ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
 - текущие показания датчиков;
 - расчеты массового и объемного расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
 - расчеты массового и объемного расхода газа по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
 - исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
 - автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

- 1) Аварийные сигналы:
 - выход рабочего давления установки за предельные значения;
 - загазованность 10% в БТ;
 - предельная загазованность 50% в БТ;
 - отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
 - отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
 - выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
 - выход расхода газа за пределы диапазона измерений;
 - выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
 - выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.
 - 2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:
 - несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
 - положение ПСМ;
 - номер скважины на замере;
 - текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).
- Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:
- контроль давления на выходном коллекторе;
 - контроль температуры воздуха в БТ;
 - контроль состояния обогревателя воздуха в БТ;
 - контроль температуры воздуха в БА;
 - контроль состояния обогревателя воздуха в БА;
 - синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
 - синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

4. Фонд ППД

- Проектом предусмотреть:
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков ультразвукового типа установленных на устье скважины в комплекте с четырехканальным регистратором с индикацией;
 - для каждого прибора учета предусмотреть контур заземления в районе устья скважина с выводом шины заземления.
 - контроль давления рабочего агента с применением:
 - а) преобразователя давления с аналоговым выходным сигналом (4-20 мА) и индикацией установленный на входном высоконапорном коллекторе кустовой площадки;
 - б) манометров, показывающих «МПЗ-У» и «МП4-У» на входном коллекторе и устьях скважин.
 - вывод на ТМ показаний:
 - а) давления на общем коллекторе;
 - б) учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
 - расход по скважинам выводить с импульсных выходов регистратора;
 - вторичное оборудование – регистратор разместить в проектируемом блоке автоматики (БА)
- КП – 61.

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть контроль буферного и затрубного давления с применением манометров показывающих «МПЗ-У» и «МП4-У».

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 61.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ.

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-1а электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие МПЗ-У, МП4-У.

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления с индикацией.

Контроль уровня

Для контроля уровня в дренажной емкости применить автономные показывающие, сигнализирующие уровнемеры.

Контроль загазованности в БТ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и применить датчики загазованности с инфракрасным оптическим сенсором, меж поверочным интервалом в три года и встроенным светозвуковым оповещением с подключением к дискретным входам контроллера.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой во взрывозащищенном исполнении.

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый.

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK91.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK91.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке и блоке автоматики (применить два одноканальных регулятора ТРМ10-Д.У.ИР с установкой в шкафу автоматики в БМА).

Приложение №1,2:

Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Применяемые СИ и СА

Типы СИ и СА применяемые в системе автоматизации АГЗУ, фонда ППД согласовывать на стадии проектирования с УМАСИИТ ПАО «СН-МНГ».

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов, средств автоматизации и связи используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц через источник бесперебойного питания. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотреть электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить кабель типа КВВГЭ-НГ-LS. Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав. В качестве устройств защиты кабельной продукции при прокладке по эстакадам применить перфорированные оцинкованные короба.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:

- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 61:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-ЗСУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-ЗСУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный, установленный в помещении блока автоматики в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах.

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK91 передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти ПАО «СН-МНГ». Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Западно-Усть-Балыкского м/р. Куст скважин № 61» до 31.12.2023 г.

Начальник ОА

И.О. Михайлов



Российская Федерация
 Ханты-Мансийский автономный округ – «Югра»
 город Мегион
 Общество с ограниченной ответственностью
 «АВТОМАТИЗАЦИЯ И СВЯЗЬ-СЕРВИС»

628600, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
 ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА,
 ГОРОД НИЖНЕВАРТОВСК, УЛИЦА 9П
 ПАНЕЛЬ №8, ДОМ 25, КАБИНЕТ 1
 телефон (34643) 4-14-44
 факс (34643) 4-14-04
 E-mail: sekretar@ais-s.ru

ИНН / КПП 8605016748 / 860301001
 р/с 40702810901300014311
 в АО «АЛЬФА-БАНК» г. Москва
 к/с 30101810200000000593
 БИК 044525593

Исх. № РП-668/03

«А» июль 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 61.

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных по существующим линиям связи между существующим компьютером ТМ, установленным в АБК Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти ПАО «СН-МНГ», существующей БС и кустовыми контроллерами реализовать по радиоканалу при помощи радиостанции Motorola GM-340.

На кустовой площадке оборудование радиостанции GM-340 с блоком питания и источником бесперебойного питания устанавливается в блоке аппаратурном - в станцию телемеханики СТК-ЗК со встроенным мастер-контроллером **СТМ ZK91**.

Высоту подвеса АФУ и место размещения АФУ принять проектом, с учетом профиля интервала и обеспечения "прямой видимости", допускается использование трубостойки БМА. Предусмотреть размещение АФУ на антенной мачте связи секционной со станком-подъемником. Устойчивость мачты обеспечить системой оттяжек из стальных тросов и земляных анкерных креплений. Мачту связи расположить в непосредственной близости от БМА, кабель связи от БМА до мачты связи проложить по проектируемой эстакаде. Необходимую высоту мачты связи определить проектом.

Произвести расчет качественных характеристик интервала АС-БС, на основании расчета определить высоту подвеса внешнего оборудования АС Motorola GM-340. При проведении расчетов качественных характеристик использовать параметры, определенные в РИЧ № 8-рчс-17-0024 от 19.01.2017 г.

При размещении антенны необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;
- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;
- расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Питание модулей абонентской и базовой станций осуществляется от сети 220 В, 50 Гц, через блоки питания и источники бесперебойного питания.

В качестве оперативной голосовой связи на проектируемой площадке использовать существующие взрывозащищенные носимые радиостанции. Базовая станция УКВ связи существующая БС, РИЧ № 516-рчс-20-0052 от 25.11.2020. Построить зону радиопокрытия для базовой станции УКВ голосовой связи, с наложением зоны на карту местности

Для организации радиоканала оперативно-диспетчерской радиосвязи использовать носимые радиостанции MOTOROLA GP-340.

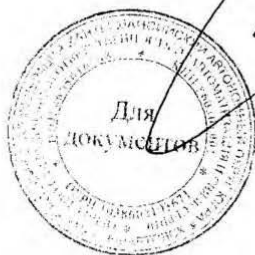
Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов 8-рчс-17-0024 от 19.01.2017 г., срок действия до 01.12.2026 г. на 3 листах, в 1 экз.

Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для радиосвязи» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов 516-рчс-20-0052 от 25.11.2020г. срок действия до 01.12.2026 г. на 2 листах, в 1 экз.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского м/р. Куст скважин № 61» до 31.12.2023 г.

Генеральный директор

Р.Б. Паливода





МИНИСТЕРСТВО СВЯЗИ И
 МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
 ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ, ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
 И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
 (РОСКОМНАДЗОР)**

РАЗРЕШЕНИЕ

на использование радиочастот или радиочастотных каналов

№ 8-рчс-17-0024

19.01.2017

(дата начала действия)

01.12.2026

(дата окончания действия)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее – пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

ИНН:

8605016748

Служба радиосвязи:

сухопутная подвижная

Категория сети связи:

выделенные сети связи

Район установки РЭС:

Ханты-Мансийский автономный округ -
 Югра

Основание: заявление от 06.12.2016 № СФ-3630/03, решения ГКРЧ от 29.02.2016 № 16-36-11-4/52, от 11.12.2006 до 01.12.2026 № 06-18-04-001, заключение экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 29.11.2016 № 16-3-063171-ЭД и приказ Роскомнадзора от 19.01.2017 № 8-рчс.

Приложение: условия использования радиочастот или радиочастотных каналов на 2 л. в 1 экз.

Начальник Управления
 разрешительной работы в
 сфере связи



А.Н. Каптуров

Примечание: Настоящее разрешение без условий использования радиочастот или радиочастотных каналов недействительно.

1

Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от 19.01.2017 № 8-рчс-17-0024

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану, приведенному в настоящем разрешении.

1.2. Начало использования РЭС не должно превышать 3 лет с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Началом использования РЭС является дата оформления пользователем радиочастотным спектром свидетельства о регистрации РЭС в территориальном органе Роскомнадзора.

Для РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, срок начала использования увеличивается на 1 год.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Роскомнадзора.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить работу РЭС с излучением при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов в условиях чрезвычайного положения, чрезвычайных ситуаций, при выполнении особо важных работ, проведении специальных мероприятий и социально значимых мероприятий.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Роскомнадзор не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушений условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Роскомнадзором на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае неустранения пользователем радиочастотным спектром выявленных нарушений, а также невыполнения условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, повлиявшей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Роскомнадзор вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или непродлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС

Использование радиочастот или радиочастотных каналов возможно без предъявления претензий на помехи от РЭС Минобороны России.

3. Частотно-территориальный план РЭС (сети)

Основные технические характеристики оборудования сети		
Типы РЭС	БС выделенной сети радиосвязи (18.1.8.) абонентская станция выделенной сети радиосвязи (18.2.6.)	
Диапазон рабочих частот:	на передачу	417-422 МГц
	на прием	417-422 МГц
Класс излучения:	16K0F1D	
Мощность излучения АС	стационарных - до 10 Вт	

№ РЭС	Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота)	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны/потери в антенно-фидерном тракте	Азимут/угол места главного лепестка антенны/поляризация	Мощность на выходе передатчика/ЭНИМ	№ канала	Частоты	
								передачи	приема
		град, мин, сек	м	дБ	град	Вт/дБВт		МГц	МГц
1	БС-1	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нефтеюганский р-н, 12 км западнее Нефтеюганск г, Западно-Усть-Балыкское месторождение, куст-1 61N0515 72E1523	35,0	6,0/0,5	0-360/ 0/ V	10,0/15,5		421,7250	421,7250
2	Стационарные АС	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, в зоне обслуживания БС-1 радиусом 30 км	25,0	6,0/0,5	0-360/ 0/ V	10,0/15,5		421,7250	421,7250

- разрешается изменение значений высот подвеса антенн абонентских стационарных станций в сторону уменьшения.



МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ,
 СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
 ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ, ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
 И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
 (РОСКОМНАДЗОР)**

РАЗРЕШЕНИЕ

на использование радиочастот или радиочастотных каналов
№ 516-рчс-20-0052

25.11.2020

(дата начала действия)

01.12.2026

(дата окончания действия)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее – пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

ИНН: 8605016748
 Служба радиосвязи: сухопутная подвижная
 Категория сети связи: выделенные сети связи
 Район установки РЭС: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание: заявление от 20.10.2020 № 959677765, решения ГКРЧ от 29.02.2016 № 16-36-11-4/78, от 29.02.2016 № 16-36-11-4/52, от 11.12.2006 до 01.12.2026 № 06-18-04-001, заключение экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 14.10.2020 № 20-3-058985-ЭД и приказ Роскомнадзора от 25.11.2020 № 516-рчс.

Приложение: условия использования радиочастот или радиочастотных каналов.

Начальник Управления
 разрешительной работы в
 сфере связи



В.В. Родионов

Примечание: Настоящее разрешение без условий использования радиочастот или радиочастотных каналов недействительно.

Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от 25.11.2020 № 516-рчс-20-0052

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану, приведенному в настоящем разрешении.

1.2. Начало использования РЭС не должно превышать 3 лет с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Началом использования РЭС является дата регистрации РЭС в территориальном органе Роскомнадзора.

Для РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, срок начала использования увеличивается на 1 год.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации установленным порядком. Использование РЭС без регистрации, подлежащих регистрации установленным порядком, не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Роскомнадзора.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить работу РЭС с излучением при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов в условиях чрезвычайного положения, чрезвычайных ситуаций, при выполнении особо важных работ, проведении специальных мероприятий и социально значимых мероприятий.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Роскомнадзор не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушений условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Роскомнадзором на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае неустранения пользователем радиочастотным спектром выявленных нарушений, а также невыполнения условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, повлиявшей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Роскомнадзор вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или непродлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС

Использование радиочастот или радиочастотных каналов разрешается без предъявления претензий на помехи от РЭС Минобороны России.

3. Частотно-территориальный план РЭС (сети)

Основные технические характеристики оборудования сети		
Типы РЭС	БС выделенной сети радиосвязи (18.1.8.), абонентская станция выделенной сети радиосвязи (18.2.6.)	
Диапазон рабочих частот:	на передачу	417-422 МГц
	на прием	403-410 МГц
Мощность излучения АС	-	

№ РЭС	Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота) в ГСК-2011	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны/потери в антенно-фидерном тракте	Азимут/угол места главного лепестка антенны/поляризация	Класс излучения	Мощность на выходе передатчика (с учетом MIMO)/ЭИИМ	Частоты	
								передачи	приема
		<i>град, мин, сек</i>	<i>м</i>	<i>дБ</i>	<i>град</i>		<i>Вт/дБВт</i>	<i>МГц</i>	<i>МГц</i>
1	БС-1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский р-н, тер Западно-Усть-Балыкское месторождение, ДНС, КП-1 61N0516 72E1522	50,0	9,0/0,5	0-360/ 0/ V	7K60F1E, 16K0F3E	40,0000/ 24,5	418,625	404,625
2	Носимые АС	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, в зоне обслуживания БС-1 радиусом 30 км	2,0	3,0/0,0	0-360/ 0/ V	7K60F1E, 16K0F3E	2,0000/ 6,0	404,625	418,625

- разрешается изменение значений высот подвеса антенн РЭС в сторону уменьшения.

Приложение №8

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 61»
 (полное наименование объекта)

**Российская Федерация, Тюменская область, Ханты – Мансийский автономный округ
 Югры, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.**
 (адрес расположения объекта)

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
Куст скважин № 61 (технологическое оборудование, сооружения кустов скважин)			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены: -для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода); -для закачки пластовой воды в систему ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – АН и А, ВН и В, ДН и Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	
Нефтебор от куста скважин № 61 до точки врезки в существующую систему			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности -	В соответствии с главой 7 Федерального закона

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

		АН (узлы установки арматуры)	№123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	
ВЛ-6кВ на куст скважин № 61			
1	Назначение	Электроснабжение проектируемых объектов куста скважин.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	Проложены в одном коридоре с нефтегазосборным трубопроводом (опасными производственными объектами).
Автомобильная дорога на куст скважин № 61			
1	Назначение	Внутрипромысловые автомобильные дороги – обеспечивают транспортную связь проектируемых сооружений с объектами месторождения	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

Ведущий инженер ОКПИИ УПР

С.С. Елизаров



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

**УПРАВЛЕНИЕ ТРАНСПОРТНОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

Заместителю начальника
управления проектных работ и
экспертизы проектов-начальнику
отдела проектно-изыскательских
работ
С.В.Игнатову

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

07.09.2021, № 18 - 1822

На № _____ от _____

О выдаче ТУ

Уважаемый Сергей Владимирович!

В связи с введением в действие изменения №4 к СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт», при разработке проектной документации на строительство автодорог, прошу Вас применять следующие категории автомобильных дорог:

Межпромысловые и автомобильные дороги на группу кустовых площадок - Ин.

Внутрипромысловые - IIIн.

Подъезды (подъезды к узлам задвижек, тех. проезды и т.д) – IVн.

Для данных категорий принять переходный тип покрытия из щебня.

С уважением,

Начальник производственно-
аналитического отдела

Д.В. Костицын

Дементьев В.В.
4-56-95

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения

Глава 3

Таблица 3.3.1 – Свойства пластовой нефти по продуктивным пластам Западно-Усть-Балыкского месторождения

Наименование параметра	Пласт БС ₄		Пласт БС ₁₀			Пласт ЮС ₁	Пласт ЮС ₂	Пласты ЮС ₃ , ^к ЮС ₄ , ^к ЮС ₅
	По [3.11]	По аналогии с Усть-Балыкским [3.5]	Диапазон значений	Принятые значения (по [3.4])	Рекомендуемые значения*	Принятые значения (по [3.4])**	Принятые значения (по [3.4])**	Рекомендуемые значения (по аналогии с нефтью пласта ЮС ₃ Западно-Асомкинского м-р)*
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пластовое давление, МПа		23	24,4-25	24,6	24,9	30,5***	31,5	
Пластовая температура, °С		70	73-83	82	82	85	91	
Давление насыщения, МПа		6,7	2,8-8,6	8,20	5,29	10,3	10,3	11,3
Газосодержание, м ³ /т			16,64-58,34	53,26	26,38	77,0	77,0	78,81
Газосодержание при диф. (ступенчатом) разгазировании в рабочих условиях, м ³ /т								
При ступенчатой сепарации: P ₁ =0,393МПа; t ₁ =20°С P ₂ =0,103МПа; t ₂ =10°С P ₃ =0,103МПа; t ₃ =50°С	50,50	29,00	14,48-53,44	46,48	27,19	67	67	70,32
Объемный коэффициент при однократном разгазировании			1,079-1,408	1,351	1,092	1,216	1,216	1,259
Объемный коэффициент при диф. (ступенчатом) разгазировании	1,124	1,114	1,080-1,388	1,04	1,090	1,183	1,183	1,224
Плотность нефти в условиях пласта, кг/м ³		815	662,5-845,5	691,40	839	774	774	743
Вязкость в условиях пласта, мПа·с		3,65	2,15-5,6	2,31	5,30	0,93	0,94	2,09
Коэффициент объемной упругости, 1/МПа·10 ⁻⁴		8,5***	6,22-15,49	13,54	11,11	12,3	12,30	14,1
Плотность нефтяного газа, кг/м ³ , при 20°С:								
- при однократном (стандартном) разгазировании			0,979-1,176	1,031	1,071	1,291	1,291	1,231
- при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании			0,896-1,110	0,983	1,024	1,153	1,153	1,091
Плотность дегазированной нефти, кг/м ³ , при 20°С:								
- при однократном (стандартном) разгазировании			871-807	882	891	855	855	874
- при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании	858	887	869,1-898,7	849	894	850	850	866

Примечание: * - по данным исследования (ВНИИнефть, 2008-2010гг) глубинных проб нефти методом однократного и дифференциального разгазирования; ** - по аналогии с нефтью Тундринского месторождения (а по Тундринскому м-ю приняты на основании обобщения свойств нефти близлежащих месторождений); *** - по аналогии с нефтью пласта БВ8 Тепловского месторождения; **** - по ГДН в скв 2004.

Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения Глава 3

Таблица 3.3.3 – Физико-химическая характеристика дегазированной нефти
Западно-Усть-Балыкского месторождения

Наименование параметра	Кол-во исследованных		Диапазон значений	Принятые значения (по [3,4])	Диапазон значений после отбраковки	Рекомендуемые средние значения
	скв.	проб				
1	2	3	4	5	6	7
Плотность при 20°C, кг/м ³	8	13	870,7-914,8	897,9	884-895,6	888,6
Кинематическая вязкость нефти, мм ² /с						
- при 20°C	8	12	12,81-188,6	103,10	35-63,83	47,40
- при 50°C	8	12	5,64-38,42	21,70	11,7-18,48	14
Молекулярная масса	2	2	264-266	-	264-266	265
Температура застывания, °C	3	3	(-2)-3	-	(-2)-3	0
Массовое содержание, %						
- серы	7	10	1,79-2,89	2,37	1,89-2,13	2,0
- смол силикагелевых	7	9	5,83-17,6	11,25	10,58-17,6	14,16
- асфальтенов	7	9	0,38-3,01	1,56	2,16-3,01	2,55
- парафинов	7	9	2,24-4,97	3,48	2,58-2,90	2,75
- воды	7	11	0-43,6	26,5	отс.	отс.
- механических примесей	5	8			0,006-0,010	0,02
Содержание хлористых солей, мг/л	6	6	0-72	34,8	0-18,7	10,31
Температура плавления парафина, °C	3	3	58-64,5	-	58-64,5	61
Температура начала кипения, °C	6	9	48-72	59	48-70	59
Фракционный состав (объемное содержание выкипающих), %						
- до 100°C	5	7	2-5	2,75	2-5	3,3
- до 150°C	5	7	7,5-13	9,75	7,5-11	9,1
- до 200°C	5	7	15-22	18,5	15-19	16,9
- до 250°C	4	5	22-30	30	22-25,2	23,4
- до 300°C	5	7	32-41	35,8	32-38,2	35,3

Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения Глава 3

Окончание табл.3.3.3

Описание табл.3.3.3

Наименование параметра	ЮС ₁ ⁰			ЮС ₁			Принятые значения
	Кол-во исследованных		Диапазон значений	Кол-во исследованных		Диапазон значений	
	скв.	проб		скв.	проб		
	8	9	10	5	6	7	8
Плотность при 20°С, кг/м ³	1	1	842.2	1	2	867,8-860,5	864,15
Кинематическая вязкость нефти, мм ² /с							
- при 20°С	1	1	6,36	1	2	13,23-13,33	13,28
- при 50°С	1	1	3.14	1	2	6-7	6,29
Молекулярная масса	1	1		-	-	-	-
Температура застывания, °С	1	1					
Массовое содержание, %							
- серы	1	1	1.16	1	2	1,42-1,46	1,44
- смол силикагелевых	1	1		1	2	5,8-6,72	6,26
- асфальтенов	1	1		1	2	0,35-1,61	0,98
- парафинов	1	1		1	2	4,3	4,3
- воды	1	1	0.49	1	2	10-40	25
- механических примесей	1	1		1	2	0,2502-0,2704	0.2603
Содержание хлористых солей, мг/л	1	1	4.1				-
Температура плавления парафина, °С	1	1					
Температура начала кипения, °С	1	1	35	1	2	54-57	55,5
Фракционный состав (объемное содержание выкипающих), %							
- до 100°С	1	1	8.0	1	2	3-3,5	3,25
- до 150°С	1	1	17.5	1	2	9-13,5	11,3
- до 200°С	1	1	28.5	1	2	17-24,5	19,3
- до 250°С	1	1		1	2	25,5-30	27,8
- до 300°С	1	1	50	1	2	36-42	39

Как уже указывалось в работе [3.10], большинство поверхностных проб нефти исследованы не в полном объеме – в некоторых пробах не определены содержание смол, асфальтенов, парафинов, серы, молекулярный вес нефти, в других – фракционный состав

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения

Листа 3

Таблица 3.3.4 – Компонентный состав нефтяного газа, дегазированной и пластовой нефти Западно-Усть-Балыкского месторождения

Наименование параметра	Пласт БС ₁₀ по ПЗ 2008 [3.4]					Пласт БС ₁₀ (рекомендуемые значения)				
	при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях		при ступенчатой сепарации пластовой нефти в рабочих условиях		пластовая нефть	при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях		при дифференциальном разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях		пластовая нефть
	выделивш. газ	нефть	выделивш. газ	нефть		выделивш. газ	нефть	выделивш. газ	нефть	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Молярная концент. компонентов, %										
- сероводород	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- двуокись углерода	0.69	0.01	0.6	0.01	0.25	0.65	0.00	0.98	0.00	0.21
- азот+редкие	1.04	0.00	1.04	0.00	0.37	0.95	0.00	0.64	0.00	0.22
в т.ч. гелий	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- метан	79.86	0.29	71.76	0.08	25.81	70.80	0.00	71.41	0.00	15.68
- этан	7.38	0.21	9.57	0.35	2.76	6.34	0.10	6.23	0.17	1.45
- пропан	9.99	1.1	9.88	2.09	4.09	9.83	0.58	9.6	0.74	2.49
- изобутан	3.02	0.89	2.24	1.48	1.53	3.71	0.52	3.31	0.74	1.09
- норм. бутан	4.58	2.1	3.11	3.04	3	4.64	1.4	4.63	1.38	1.75
- изопентан	1.32	1.60	0.76	2.26	1.47	1.40	2.81	1.47	1.11	2.46
- норм. пентан	0.84	2.05	0.5	2.87	1.74	1.07	1.93	1.36	1.25	1.72
- гексаны	0.10		0.44		1.31	0.62	4.5	0.65	-	3.44
- гептаны	0.21		0.46		1.38	-	5.9	0.1	-	4.47
- остаток C ₉		91.72		87.84	56.35	-	90.1	-	94.61	70.37
Молярная масса, г/моль	27.8	257.16	24	251.5	173.21	25.41	267	25.37	251.3	213.07
Плотность										
- газа, кг/м ³	1.031		0.983			1.071		1.024		
- газа относительная (по воздуху)	0.856		0.777			0.942		0.876		
- нефти, кг/м ³		882.1		874.5	691.4		891.4		893.7	839.2

ОАО "ВНИИНефть", 2011 г.

3-85

Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения

Листа 3

Окончание таблицы 3.3.4

Наименование параметра	Пласты ЮС (по аналогии с Западно-Асомкинским)				
	при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях		при дифференциальном разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях		пластовая нефть
	выделивш. газ	нефть	выделивш. газ	нефть	
12	13	14	15	16	17
Молярная концентрация компонентов, %					
- сероводород	0.00	0.00	0.00	-	0.00
- двуокись углерода	1.89	0.00	2.08	-	0.84
- азот+редкие	0.86	0.00	1.08	-	0.38
в т.ч. гелий	0.01	0.00	-	-	-
- метан	59.85	0.00	69.76	-	26.63
- этан	8	0.04	7.97	-	3.58
- пропан	12.98	1.08	10	-	6.37
- изобутан	2.51	0.66	1.58	-	1.48
- норм. бутан	7.61	3.74	4.18	-	5.46
- изопентан	1.7	2.1	0.87	-	1.93
- норм. пентан	2.09	3.73	0.89	-	3
- гексаны	2.5		1.38	-	-
- гептаны	-		-	-	-
- остаток C ₉	-	88.66	-	-	50.33
Молярная масса, г/моль	29.6	244.5	26.21	-	148.90
Плотность					
- газа, кг/м ³	1.221		1.084		
- газа относительная (по воздуху)			0.900		
- нефти, кг/м ³		873.6		-	760.8

ОАО "ВНИИНефть", 2011 г.

3-86

3 ХАРАКТЕРИСТИКА ИСХОДНОГО СЫРЬЯ

Рабочим агентом пункта налива нефти Западно-Усть-Балыкского месторождения является газожиidкостная смесь (нефть, пластовая вода, попутный нефтяной газ) поступающая с куста №1, №16, №2 и одиночных скважин.

Характеристика и физико-химические свойства продукции приведены в таблице 1.

Таблица 1

Характеристика и физико-химические свойства продукции.

№	Наименование сырья, материалов, реагентов и отводимой продукции	Номер гос. стандарта техничекскит условий, стандарта организации	Показатели качества, обязательные для проверки	Норма по ГОСТ, ОСТ, СН, ТУ	Область применения изготавливаемой продукции
1	Нефть		Плотность, при 20 °С, кг/м ³ Вязкость динамическая, мПа·с при 20 °С при 50 °С Массовое содержание, %: - серы - смолы - асфальтенов - парафинов Температура застывания, °С Фракционный состав, % до 100 ° до 150 ° до 200 ° до 300 °	879 27 9,3 1,6 7,9 2,7 3,7 -5 2,4 10,5 17,9 35,1	
2	Пластовая вода		pH Плотность воды в пластовых условиях, кг/м ³ Общая минерализация, г/л	7,2 996 15,6	
3	Попутный нефтяной газ		Газовый фактор, м ³ /т Содержание, % -метан -этан -пропан -изобутан -н.бутан -изопентан -п.пентан -группа C6+остаток -азот -углекислый газ Молекулярная масса, г/моль Плотность, кг/м ³	88 69,18 5,88 11,20 1,97 5,47 1,29 1,60 1,46 1,76 0,19 25,81 1,073	

Техническое задание на составление сметной документации

1. Общие положения

Состав сметной документации

В состав сметной документации включаются следующие сметные расчеты:

- локальный сметный расчет (смета) в базисном уровне цен;
- объектный сметный расчет (смета) в базисном уровне цен в т.ч. в стадии РД;
- сводный сметный расчет в базисном и текущем уровне цен в т.ч. в стадии РД.

Для определения сметной стоимости строительства проектируемых объектов или их очередей составляется сметная документация, состоящая из пояснительной записки и сметных расчетов.

Пояснительная записка к сметной документации должна содержать следующую информацию:

- сведения о месте расположения объекта капитального строительства;
- перечень сборников и каталогов сметных нормативов, принятых для составления сметной документации на строительство;
- принятый метод определения стоимости в текущем уровне цен (ресурсный, ресурсно-индексный, базисно-индексный и т.д.)
- сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы (с указанием числовых значений), на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы
- обоснование особенностей определения сметной стоимости строительных и монтажных работ, материалов и оборудования для объекта капитального строительства;
- сведения об учете в сметной документации дополнительных затрат на транспорт привозных материалов;
- сведения об особенности определения для объекта капитального строительства средств по главам 8-12 сводного сметного расчета;
- другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него

Предусмотреть выделение объемов работы в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства.

Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод).

Объектный сметный расчет

Объектные сметные расчеты разрабатываются на объекты капитального строительства, входящие в стройку. Объектные сметные расчеты разрабатываются по образцу 3, приведенному в МДС 81-35.2004.

Сметная стоимость в объектных сметных расчетах определяется путем суммирования данных локальных сметных расчетов на строительные конструкции, системы или сети инженерно-технического обеспечения, монтаж оборудования (инженерного и технологического) и отдельные виды работ и затрат.

Сводный сметный расчет

Сводный сметный расчет на объекты капитального строительства необходимо составлять в двух уровнях цен (Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 в редакции Постановления Правительства РФ от 12.11.2016 № 1159) как на этапе ПД, так и на этапе РД:

- базисном, определяемом на основе действующей сметно-нормативной базы 2001 г. (указывается редакция сметно-нормативной базы);
- текущем.
- В составе ПСД (в ССР и в пояснительной записке к расчету смет) обязательно указывать трудозатраты основных рабочих и механизаторов и фонд оплаты труда (сводка затрат).
- Сводный сметный расчет стоимости строительства на проект определяет сметную стоимость строительства всех объектов капитального строительства в пределах земельного участка, выделенного под застройку, по которым подготовлена проектная (рабочая) документация, а также сметные затраты заказчика по стройке в целом с учетом природных условий территории и других особенностей градостроительного плана земельного участка.
- Необходимость включения затрат в сводный сметный расчет должна быть обоснована технической документацией.
- В ССР включаются отдельные виды прочих затрат, как относимых на стоимость строительно-монтажных работ (средства на строительство и разборку титульных временных зданий и сооружений и дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных (ремонтно-строительных) работ в зимнее время), учитывающие расходы в соответствии с действующими сметными нормативами различного назначения, принадлежности и порядка утверждения, а также нормативных правовых актов РФ, так и прочие затраты, обоснованные отдельными сметными расчетами.
- Проектный институт делает разбивку стоимости по годам строительства на основании данных ПОС и СНиП 1.04.03-85* часть 1 и часть 2».
- затраты на разбивку осей зданий и сооружений, трасс инженерных коммуникаций не включать в ССР. Согласно п.3.1.2 и 3.1.3 «Положения о заказчике при строительстве объектов на территории РФ» №58 от 08.06.2001 года это входит в функции заказчика.

Определение затрат, включаемых в главу 8 ССР «Временные здания и сооружения»

В главу 8 «Временные здания и сооружения» сводного сметного расчета включаются затраты на строительство и разработку титульных временных зданий и сооружений.

Размер средств, предназначенных на строительство и разборку титульных зданий и сооружений, определяется по нормам, приведенным в Сборнике сметных норм

затрат на строительство временных зданий и сооружений ГСН 81-05-01-2001, в процентах от сметной стоимости строительных (ремонтно-строительных) и монтажных работ по итогам глав 1-7 сводного сметного расчета.

Затраты по возведению, сборке, разборке, амортизации, текущему ремонту и перемещению не титульных временных зданий и сооружений (для обеспечения нужд отдельных объектов) нормами ГСН 81-05-01-2001 не учтены и предусматриваются в составе норм накладных расходов на строительные и монтажные работы.

Затраты по возведению, сборке, разборке и содержанию временных лежневых дорог, зимних дорог, ледовых переправ сметными нормами на ВЗиС не учтены.

Указанные затраты согласно п. 1.5 ГСН 81-05-01-2001 дополнительно включаются в главу 8 "Временные здания и сооружения" сводного сметного расчета при соответствующих обоснованиях, предусмотренных ПОС.

В главе 8 ССР не учитывать дополнительно затраты на устройство временных переездов через коммуникации, согласно п.24 приложения 2 к ГЭСН 81-05-01-2001 к титульным временным зданиям и сооружениям относятся устройство и содержание временных автомобильных и землевозных дорог и проездов, проходящих по стройплощадке или трассе в **т.ч. соединительных участков между притрассовой дорогой и строящимся линейным сооружением, с искусственными сооружениями, эстакадами и переездами.**

Определение затрат, включаемых в главу 9 ССР «Прочие работы и затраты»

Затраты по прочим работам на этапе разработки ПСД оцениваются расчетами в соответствии с ПОС. Заказчик проводит экспертизу ПОС на предмет оптимальности принятых решений (логистические схемы, размещение вахтового поселка и т.д. и т.п.)

Дополнительные затраты, связанные с производством работ в зимнее время, определяются от стоимости СМР по итогу глав 1-8 на основании ГСН 81-05-02-2007

Перевозка рабочих свыше 3км определяется от стоимости СМР по итогу глав 1-8

Затраты на содержание действующих постоянных автомобильных дорог, включая автозимники и восстановление их после окончания строительства учитываются в главе 9 "Прочие работы и затраты" сводного сметного расчета стоимости строительства

Средства на возмещение затрат на содержание действующих постоянных автомобильных дорог и восстановление их после окончания строительства определяются на основании ПОС локальным сметным расчетом в соответствии с проектными объемами работ (по расценкам сборника № 27 «Автомобильные дороги») или по фактическим затратам, предъявляемым к возмещению владельцем дорог, и включаются в графы 4 и 8 ССР.

К действующим постоянным автомобильным дорогам также относятся построенные внутрипромысловые постоянные дороги (грунтовые, щебеночные, из плит) введенные и не введенные в эксплуатацию на момент использования для перевозки грунта и иных грузов.

Зимнее содержание автомобильных дорог включает работы, связанные с защитой дорог от снежных заносов, уборкой снега с проезжей части, обочин, переходно-скоростных полос, площадок отдыха и остановок маршрутного транспорта, а также работы по предупреждению и ликвидации зимней скользкости

В 9 главу включаются затраты на пусконаладочные работы, которые определяются на основании локальных сметных расчетов.

Определение размера средств на проектно-изыскательские работы, авторский надзор (глава 12 ССР)

В главу 12 «Проектные и изыскательские работы, авторский надзор» включаются (в графы 7 и 8) средства на:

- выполнение проектно-изыскательских работ (услуг) – отдельно на проектные и изыскательские;
- проведение авторского надзора проектных организаций за строительством;

Стоимость проектных и изыскательских работ для строительства определяется на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ (утвержденных в установленном порядке) и включается в графы 7 и 8 сводного сметного расчета.

Средства на проведение авторского надзора проектных организаций за строительством (ремонтом) рекомендуется определять не более 0,2 % от полной сметной стоимости, учтенной в главах 1-9 сводного сметного расчета, и включаются в графы 7 и 8 сводного сметного расчета.

Необходимость проведения авторского надзора определяется заказчиком.

Средства, связанные с испытанием свай, проводимым подрядной строительно-монтажной организацией в период разработки проектной документации по техническому заданию заказчика строительства (приобретение свай, их транспортировка и погружение в основание, устройство приспособлений для нагрузки, испытаний свай в грунте динамической и статической нагрузками, осуществление технического руководства и наблюдения в период испытаний, обработка данных проведение экспертизы предпроектной и проектной документации;

Испытание свай, проводимое подрядной строительно-монтажной организацией в период разработки проектной документации по техническому заданию заказчика строительства;

подготовку закупочной документации на отбор и другие (при необходимости).

Испытаний и другие связанные с этим затраты в текущем (прогнозном) уровне цен), определяются сметным расчетом на основании проектных данных и сборников сметных норм и расценок на строительные конструкции и работы с начислением накладных расходов и сметной прибыли

Экспертиза сметной документации

Работы по экспертизе предпроектной и проектной документации оплачиваются заказчиком с отнесением затрат на главу 12 сводного сметного расчета стоимости строительства по нормативам от стоимости проектных и изыскательских работ (графы 7 и 8).

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты

В сметный расчет включается резерв средств на непредвиденные работы и затраты. Допускается, по уникальным и особо сложным объектам строительства, а также при составлении сметных расчетов по объектам аналогам и другим укрупненным нормативам, учитывать резерв в размере до 10%.

2. Требования к ЛСР в базе 2001г.

При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

1. Выполнять, сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 6.0 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001ХМАО; Использовать Территориальные сметные нормативы, утвержденные приказом региональной службы по тарифам ХМАО-Югры №97/пр от 14.03.2014г.

2. При составлении ЛСР строго придерживаться Методических указаний по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть» М-01.07.02.01-03 версия 1.0 от 07.06.2019г. (приложение №1).

3. Стоимость песка в ЛСР включать путем перевода из текущих цен (таблица1), в базу 2001г с учетом индексов, утвержденных в обществе (Приложение №2), в зависимости от вида строительства.

Стоимость грунта(песка) за 1м3 в текущих ценах по месторождениям

Таблица 1

Месторождение	Цена закуп 1м3 песка руб. без НДС
Узунское	309
Ново-Покурское	193
Северо-Покурское	200
Северо-Островное	213
Южно-Островное	213
Тайлаковское	200
Аганское	192
Ачимовское	161
Ватинское	211
Западно-Усть-Балыкское	200
Западно-Асомкинское	174
Иниское	309
Мегионское	185
Южно-Локозовское	213
Кетовское	193
Луговое	211

*Стоимость включает в себя стоимость разработки грунта в карьере, погрузочные работы.

4. Согласно директиве РН стоимость укладки лежневого настила составляет 192,93 руб./м² в текущем уровне цен без учета стоимости лесоматериалов. При составлении смет на устройство лежневого настила в ОАО "СН-МНГ" применяется расценка КОЕР, получаемая "обратным счетом" с использованием доведенных ПАО "ГПН" индексов изменения сметной стоимости. Расценки на устройство лежневого настила на все виды строительства (прилагаются в электронном виде в формате XML).

3. Расчет в текущих ценах.

Расчет в текущих ценах необходимо выполнить путем заполнения формы (Приложение №3), руководствуясь порядком определения стоимости работ (Приложение №4) и инструкцией по заполнению формы.

Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «КТ-374 Разделительная ведомость на поставку МТР Подрядчиком по основным номенклатурным группам» (во вложении в формате Excel), предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение 5). Стоимость материалов в текущих ценах указать согласно прайс листов на дату составления ССР.

Стоимость материалов поставки заказчика в ЛСР включать путем перевода из текущих цен, указанных в приложении, в базу 2001г с применением индексов, в зависимости от вида строительства.

Начальник Управления капитальных
вложений



Р.С. Горин

Начальник Отдела ценообразования и контроля
исполнения договоров



А.М. Полтанова

Руководитель направления Отдела
ценообразования и контроля исполнения договоров



Н.М. Абилева

Приложение 2

**Дифференцированные индексы СМР по видам строительства
к сметно-нормативной базе ТЕР-2001**

Наименование видов строительства					
	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"				
регион	ХМАО				
редакция сметно-нормативной базы ТЕР-2001г.	2009г.(изм.1)				
	ОЗП	ЭММ	Матер.	НР	СП
Обустройство кустов скважин	8,75	4,43	5,23	8,75	8,75
Строительство кустового основания	7,50	6,32	4,09	7,50	7,50
Автомобильные дороги	7,50	6,32	4,09	7,50	7,50
Трубопроводы	8,75	4,27	3,41	8,75	8,75
Площадочные объекты	9,11	4,65	4,25	9,11	9,11
ВЛ-6, 35, 110 кВ	8,72	4,62	4,05	8,72	8,72

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Приложение №3

Расчет цены договора

Стройка:
Объект:

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика _____, действующего на основании _____, и от лица Подрядчика _____, действующего на основании _____, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены на выполнение Работ по объекту _____.

Итого _____ 00 (Сумма прописью) рублей 00 копеек, в том числе НДС _____ % в сумме _____ 00 (Сумма прописью) рублей 00 копеек

Договорная цена определена в уровне цен на _____ на основе следующего сметного расчета

Индекс пересчета к базовым ценам 2001г.:

СМР -

ПНР -

№ п/п	№№ сметных расчетов (смет) или иных документов	Наименование объектов, работ, затрат	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость строительно-монтажных работ		Стоимость оборудования Подрядчика	Прочие затраты	Всего (гр6+гр7+гр9)	Справочно материалы Заказчика
					Всего СМР	в т.ч. стоимость материалов				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Глава 2. Основные объекты строительства										
		Итого по главе 2			0	0	0	0	0	
Глава 4. Объекты энергетического хозяйства										
		Итого по главе 4			0	0	0	0	0	
Глава 6. Наружные сети и сооружения водопровода, канализации, теплоснабжения и газоснабжения										
		Итого по главе 6			0	0	0	0	0	
		ИТОГО по главам 1-7 в ценах 2001 г.			0	0	0	0	0	
		Индекс пересчета в текущий уровень цен:	знач.							
		ИТОГО по главам 1-7 в текущем уровне цен			0	0	0	0	0	
Глава 8. Временные здания и сооружения										
титул. ВЗИС:	ГСН	ВЗИС от глав 1-7 в текущих ценах	%		0	0	0	0	0	
		Итого по главе 8			0	0	0	0	0	
		ИТОГО по главам 1-8			0	0	0	0	0	
Глава 9. Прочие работы и затраты (помимо прочих затрат, включаемых в расчет начальной плановой цены, а так же их норматив и величину в денежном выражении Заказчик указывает на основании ССР)										
		Индекс пересчета в текущий уровень цен:	знач.							
		Итого пусконаладочные работы в текущем уровне цен						0	0	
80	ГСН	Зимнее удорожание	%		0	0	0	0	0	
81		Вахтовый метод, ежедневная возка сверх 3 км, перебазировка, перевозка вахт, вертолетные перевозки	%					0	0	
		Итого по главе 9			0	0	0	0	0	
		ИТОГО по главам 1-9			0	0	0	0	0	
82	МДС 81-35.2004	Непредвиденные затраты (резерв Заказчика)	%	1,5				0	0	
		ВСЕГО с непредвиденными затратами							0	
		Разбивка стоимости по годам 20__ - 20__ г строительства указана ориентировочно, в процентном отношении от общего объема работ:								
			%	100,00						
		ВСЕГО	%						0	
		НДС	%	18					0	
		ВСЕГО по договору с НДС							0	

Руководитель предприятия _____ (ФИО)

Исполнитель:

Должность _____ (ФИО)

Расчет начальной (максимальной) цены договора

Нефтегазопромы, Высоконапорные подтопы

Қысқ.	Қысқ. Аты	Қысқ.	Қысқ.	Қысқ.	Қысқ. Аты	Қысқ.

№ п/п	№ строительно-монтажного участка (СМУ)	Наименование объекта, работ, затрат	Р. в т.р.	Класс	Статьи затрат на материалы и работы								Прочие затраты	Итого (стр.1+стр.2)	Средняя МРР, рассчитанная без учета затрат	Средняя МРР, рассчитанная с учетом затрат
					Итого СМР (с учетом стр.1+стр.2)	Остаток на начало работ	Закупочная цена в натуральном выражении	в том числе: издержки на доставку	в т.ч. стоимость материалов (МТР без учета МТР Перевозки)	Итого затрат на МТР в % от МРР	Средняя МРР, рассчитанная без учета затрат	Средняя МРР, рассчитанная с учетом затрат				
1	2	3	3.1	3.2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Глава 2. Основные объекты строительства																
					0									0		
					0									0		
					0									0		
					0									0		
		Итого по главе 2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Глава 4. Объекты энергетического назначения																
		Итого по главе 4														
Глава 6. Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения																
		Итого по главе 6														
		ИТОГО по главам 1-7 в ценах 2001г			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		ИТОГО по главам 1-7 в ценах 2001г (без учета МТР на внутреннее водоснабжение)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		Итого в ценах 2001 года (включительно доп. транспорта материалов)			0							0	0	0		
		Дополнительный транспорт материалов от СМР 7 260 949,00		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		Итого в Главах 1-7 с дополнительными транспортными материалами (без учета МТР реализуемых Заказчиком)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		(Потребность в закупке сырья, топлива, электроэнергии)		300%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ИТОГО по главам 1-7 в текущих ценах (без учета МТР реализуемых Заказчиком)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Глава 8. Вспомогательные здания и сооружения																
		ГСЗС в 05-00-00 (Государственный фонд)		33% в % от глав 1-7 в текущих ценах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		Итого по главе 8			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		ИТОГО по главам 1-8			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Глава 9. Прочие работы и затраты (без учета затрат на материалы и расчет по фактической стоимости, а также на норматив и фактически в денежном выражении Заказчик указывает на основании СМР)																

[illegible]

1. Прочитайте внимательно и ответьте на вопросы: как рассчитывается стоимость проекта? в какие дни 2011 г. и какими источниками данных для определения стоимости Доклада. При формировании Доклада определяются стоимость СМР, по шагам 1-7 в базовой стоимости, стоимость затрат на проезд ДМ и на проезд Доклада (формализованные вкладки) конкретной процедуры (таблицы).

Должность _____ (ФИО) _____

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Приложение №4

Приказом определения стоимости работ (по статьям затрат)

Объект выполнения работ / оказания услуг

Стройка выполнения работ/ оказания услуг

№ п/п	Наименование затрат	Приказом определения стоимости и приемки выполненных работ (в редакции Заказчика)
1	2	3
1	Ориентировочная стоимость работ по лоту, включая прочие и лимитированные затраты Подрядчика, без учета затрат Заказчика (руб. без НДС)	
2	Стоимость СМР в текущем уровне цен (по главам 1-7 ССР)	Определяется как результат произведения стоимости СМР подрядных работ (без учета стоимости материалов поставки Заказчика) в уровне цен базы ТЕР-2001 (в редакции 2010 года ХМАО) на индекс пересчета по элементам затрат $K_{инд} = \frac{K_{текущ}}{K_{2001}}$; $K_{инд} = \frac{K_{текущ}}{K_{2001}}$; $K_{инд} = \frac{K_{текущ}}{K_{2001}}$; $K_{инд} = \frac{K_{текущ}}{K_{2001}}$. Индекс Коп учитывает надбавку за стаж в районах приравненных к Крайнему Северу. Индекс пересчета в текущий уровень цен к базисному уровню цен 2001 г. учитывают все выплаты компенсационного характера.
3	Стоимость материалов и оборудования	Определяется по сборникам сметных цен на материалы ТЕР-2001 с применением индексов пересчета в текущий уровень цен согласно п.2. Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих или не имеющих аналогов в сметно-нормативной базе, в текущих ценах согласовывается с службами УПКС и отделом экспертиз стоимости ТМЦ Заказчика в пределах лимита по отбору. Пересчет текущей стоимости в базисный уровень цен 2001 г. производится с применением индексов, согласно п.2. Стоимость материалов, реализуемых Заказчиком (по договору купли-продажи), определяется в текущих ценах по данным ПАО "СН-МНГ". Ориентировочные данные о стоимости, номенклатуре и количестве материальных ресурсов, реализуемых Заказчиком, указаны в приложении "Разделительная ведомость с графиком поставок МТР". Предельная стоимость МТР отсутствующих в ССБЦ является действительной в течение 6 месяцев от даты проведения проработки и определения предельных цен на МТР. Не допускается повторное направление на определение предельных цен позиций ведомости Подрядчика, согласованных ранее на тех же условиях. Приема Актов выполненных работ (КС-2) осуществляется при условии согласования службами Заказчика стоимости МТР, отсутствующих в ССБЦ, с обязательным предоставлением первичных документов по факту их приобретения (счет-фактуры, товарно-транспортные извещения и т.п.) и при предоставлении счет-фактур, подтверждающих стоимость приобретения МТР, реализуемых Заказчиком. В случае, если согласованная стоимость МТР, отсутствующих в ССБЦ, применяемых Подрядчиком при выполнении работ, окажется ниже стоимости, учтенной в смете, Подрядчик обязан при сдаче-приеме выполненных работ, уменьшить стоимость выполненных работ в части МТР, отсутствующих в ССБЦ.
4	Транспортные расходы на доставку материалов до приобъектного склада, без НДС	Определяются в соответствии с проектно-сметной документацией. На расстояние 30 км учтены расценками базы ТЕР-2001 и входят в размер средств, определенных для оплаты стоимости материалов. Затраты на дополнительный транспорт материалов на расстояние свыше 30 км учитываются поправочными коэффициентами к стоимости СМР $K_{пк} = \frac{K_{текущ}}{K_{2001}}$ в зависимости от плеча возки. Все материально-технические ресурсы доставляются автотранспортом Подрядчика до места производства работ. Доставка материалов, реализуемых Заказчиком, осуществляется со складов Заказчика силами и за счет Подрядной организации до места производства работ в рамках общей стоимости договора. Затраты на дополнительный транспорт материалов не включаются на земляные работы, демонтажные работы, оборудование Заказчика, перевозку и стоимость материалов (в т.ч. демонтированных), перевозка которых учтена в сметной документации.
5	Заготовительно-складские расходы	Учтены расценками сметной стоимости материалов базы ТЕР-2001 и входят в размер средств, определенных для оплаты стоимости материалов поставки Подрядчика по условиям п.3.
6	Накладные расходы	Определяются по видам работ от ФОТ основных производственных рабочих и механизаторов в размере, согласно МДС 81-34 2004.
7	Сметная прибыль	Определяется по видам строительства работ от ФОТ основных производственных рабочих и механизаторов в размере согласно МДС 81-25 2001.
8	Временные здания и сооружения (титутальные) Временные здания и сооружения (нетитутальные)	Определяются в пределах нормы, рекомендованных ГСН 81-05-01-2001 г. Лимит средств на временные здания и сооружения 3,5% от стоимости строительно-монтажных работ по итогу глав 1-7 без учета стоимости материалов поставки Заказчика и оборудования. Расчеты производятся за фактически построенные временные здания и сооружения по единичным расценкам ТЕР-2001 с индексом пересчета п.2, по перечню зданий и сооружений, предварительно согласованному с Заказчиком. Затраты на амортизацию, аренду, содержание, электроэнергию ВЗиС производятся по расчетам, согласованным с Заказчиком, с данным порядком ценообразования в пределах лимита затрат на ВЗиС, предусмотренного в составе Договорной цены. Определяются на основании локальных сметных расчетов в ценах 2001 г. с применением индексов пересчета в текущий уровень цен согласно п.2. Расчеты производятся за фактически построенные временные здания и сооружения по единичным расценкам ТЕР-2001 с индексом пересчета п.2.
	Прочие работы и затраты	
9	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время (не включаются на стоимость материалов Заказчика, а так же стоимости песка и щебня поставки Подрядчика)	Определяется в пределах нормы, рекомендованных ГСН 81-05-02-2007 (Общие положения, таб.4, прил. 1) в размере 6,35% от стоимости строительно-монтажных работ по итогу глав 1-8 без учета стоимости материалов поставки Заказчика и оборудования.
10	Прочие работы и затраты ПОС	

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

№№ пп	Наименование затрат	Порядок определения стоимости и приемки выполненных работ (в редакции Заказчика)
1	2	3
10.1	Прочие работы и затраты Подрядчика (вахтовый метод, ежедневная возка сверх 3 км, перебазировка, вертолетная перевозка), учтенные в ПОС	Определяются в размере % от стоимости строительно-монтажных работ по итогу глав 1-8 в текущем уровне цен (без учета стоимости материалов поставки Заказчика и оборудования). Приемка к учету, учтенных в расчете затрат, производится при предоставлении расчетов, составленных на основании первичных документов, подтверждающих фактически понесенные затраты, в рамках фактически выполненных строительно-монтажных работ в пределах лимита затрат, определенного Периодом определения договорной цены и приемки выполненных работ по тарифам, указанным в расчетах к Отбору. Потребность в строительной технике, автотранспорте, жилых вагонах и вагонах – бытовках определяется в Проекте производства работ и согласовывается с Заказчиком. Приемка к учету перебазирования, переездов вахтовых рабочих производится в соответствии с расчетами к отбору в рамках лимита затрат по объекту, согласно Протокола согласования договорной цены. Срок представления и учета затрат не позднее двух месяцев, следующих за отчетным периодом. Затраты на демобилизацию технических ресурсов Подрядчика Заказчик не компенсирует.
10.2	Прочие работы и затраты Подрядчика, определяемые на основании локальных сметных расчетов в базисном уровне цен	Определяются на основании локальных сметных расчетов по единичным расценкам ТЕР-2001 с индексом пересчета п 2. Расчеты производятся за фактически выполненные работы.
10.3	Стоимость проезда по платным дорогам "Томскнфть" и через переправу "Ермаковская"	Возмещаются по фактическим, документально подтвержденным затратам.
10.4	Снегоборьба (в зимнее время)	Определяется в пределах норм, рекомендованных ГСН 81-05-02-2007. По объекту определяется в размере не более 0,4 % от стоимости строительно-монтажных работ по итогу глав 1-8 без учета стоимости материалов Заказчика и оборудования в полном объеме. Процент затрат на снегоборьбу, закрепленный на этапе проведения закупочных процедур, корректировке и изменению в сторону увеличения не подлежит. Приемка к учету затрат по снегоборьбе производится в зимний период при наличии справок гидрометеорологической службы о достижении средней величины снежного покрова 40 см в пределах лимита данных затрат.
10.5	Обеспечение нормальных условий труда (борьба с радиополевыми, слякотью, малярией, энцефалитным клещом, гнусом и др.) (с 05.05 по 05.10.)	Определяется в пределах норм, рекомендованных Приказом №421/пр от 04.08.2020г. "Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации". По объекту определяется в размере не более 0,05 % от стоимости строительно-монтажных работ по итогу глав 1-8 без учета стоимости материалов Заказчика и оборудования в полном объеме. Приемка к учету затрат по борьбе с гнусом производится в летний период по фактическим затратам в пределах лимита затрат в составе Договорной цены с предоставлением подтверждающих документов.
10.6	Средства на оплату сборов по перевозке опасных и тяжелых грузов	Определяются в размере не более 0,05% от итога по главам 1-8 без учета стоимости материалов Заказчика и оборудования в полном объеме. ССР, Глава 9. Приемка производится по фактическим затратам в пределах лимита данной статьи затрат, при предоставлении первичных подтверждающих документов.
11	Непредвиденные работы и затраты	Определяются в пределах норм, рекомендованных МДС 81-35.2004 г., не более 1,6 % от итога по главам 1-8, изменению при проведении Отбора не подлежат. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации или в ходе строительства в результате уточнения проектных решений или условий строительства по объекту, предусмотренных в утвержденном проекте. Включается в расчет стоимости по установленной договорной цене % нормы как резерв Заказчика и при отсутствии необходимости в возмещении вышеуказанных затрат при производстве расчетов между заказчиком и подрядчиком за фактически выполненные объемы работ, данный резерв подрядчику не отдается, а остается в распоряжении заказчика. При составлении смет на дополнительные работы, выявленные в процессе строительства, резерв средств на непредвиденные работы и затраты не начисляется. Приемка к учету производится за фактически выполненные работы и затраты с данным порядком ценообразования.

Примечание:

- Представленный порядок содержит перечень статей прочих затрат, учтенных в ССР проекта, при этом Претендент самостоятельно определяет перечень прочих и дублированных затрат, а также их нормативы и величину в денежном выражении. При наличии затрат, связанных с занавозками и перевозками водным транспортом, необходимо их включение в перечень статей прочих затрат согласно расчету по данным ПОС (транспортная схема).
- Стоимость фактически выполненных Подрядчиком работ определяется в соответствии с настоящим Порядком определения стоимости работ, являющимся основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Подрядчиком и Заказчиком. Приемка работ будет осуществляться по единичным расценкам за фактически выполненный объем работ в соответствии с рабочей документацией, в пределах лимита данных затрат по Протоколу договорной цены, в соответствии с Журналом учета выполненных работ. Форма КС-6а, исполнительная документация и Порядком определения договорной цены и приемки выполненных работ.
- Данный порядок определения договорной цены является неизменным на весь период исполнения договора и всех доп. соглашений к нему и учитывает все затраты и риски Подрядчика, в том числе инфляционные изменения, снижение стоимости в результате закупочных процедур. Затраты не указанные в данном Порядке определения договорной цены считаются учтенными и дополнительной компенсации не подлежат.
- Нормативы прочих затрат, определенные из стадии отбора в процентном выражении, являются неизменными на период действия договора. Прочие затраты оплачиваются по фактическим затратам при наличии первичных подтверждающих документов по тарифам, предварительно согласованным с Заказчиком в пределах лимита, рассчитанного от фактически выполненного СМР за отчетный период согласно процентной норме, указанной в Порядке.
- Затраты на демобилизацию технических ресурсов Подрядчика Заказчик не компенсирует.

Приложение 1
к Порядку определения стоимости
работ (по статьям затрат)

дополнительных затрат на перевозку автомобильным транспортом материалов, изделий и конструкций

Куст	Поправки в процентах (%) к сметной стоимости СМР для учета дополнительных затрат на перевозку автомобильным транспортом материалов, изделий и конструкций на расстояние, км											
	31-40	41-50	51-60	61-70	71-80	81-90	91-100	110	120	130	140	150
1	2,2	2,8	2,9	3,2	3,4	4,0	4,2	4,5	4,8	5,1	5,4	5,7
2	2,1	2,7	2,8	3,1	3,3	3,9	4,1	4,4	4,7	5,0	5,3	5,6
3	2,3	2,9	3,1	3,4	3,6	4,3	4,5	4,8	5,1	5,4	5,7	6,0
4	2,3	3,0	3,1	3,4	3,7	4,3	4,5	4,8	5,1	5,4	5,7	6,0
5	2,4	3,1	3,2	3,6	3,8	4,4	4,7	5,0	5,3	5,6	5,9	6,2

Куст	Поправки в процентах (%) к сметной стоимости СМР для учета дополнительных затрат на перевозку автомобильным транспортом материалов, изделий и конструкций на расстояние, км											
	160	170	180	190	200	210	220	230	240	250	260	270
1	6,0	6,3	6,6	6,9	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3
2	5,9	6,2	6,5	6,8	7,1	7,4	7,7	8,0	8,3	8,6	8,9	9,2
3	6,3	6,6	6,9	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6
4	6,3	6,6	6,9	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6
5	6,5	6,8	7,1	7,4	7,7	8,0	8,3	8,6	8,9	9,2	9,5	9,8

Куст	Поправки в процентах (%) к сметной стоимости СМР для учета дополнительных затрат на перевозку автомобильным транспортом материалов, изделий и конструкций на расстояние, км											
	280	290	300	310	320	330	340	350	360	370	380	390
1	9,6	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	12,9
2	9,5	9,8	10,1	10,4	10,7	11,0	11,3	11,6	11,9	12,2	12,5	12,8
3	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	12,9	13,2
4	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	12,9	13,2
5	10,1	10,4	10,7	11,0	11,3	11,6	11,9	12,2	12,5	12,8	13,1	13,4

Применение №5

Разделительная ведомость поставок МТР, оборудования

Стройка:
Объект:

Формат ГИСД:													
№ п/п	№№ ЛС (можно № расч., в который использован материал) №СЛМ	Наименование материально-технических ресурсов, оборудования	Ед.изм	Кол-во к потребл.	Стоимость ед. по СЛМ в ц. 2001г. (руб.)	Стоимость ед. в текущем уровне цен (руб.)	Поставка Заказчика (текущий уровень цен)			Поставка Подрядчика (текущий уровень цен)			Отклонения от КТ-374 (причины)
							Кол-во поставки Заказчика	Стоимость оборудования (руб.)	Стоимость материалов (руб.)	Кол-во поставки Подрядчика	Стоимость оборудования (руб.)	Стоимость материалов (руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Материально-технические ресурсы												
1													
2													
3													
21													
ВСЕГО стоимость материалов, оборудования:										0	6 609 716		
Материалы, не учтенные в ведомости, являются поставкой Подрядчика													

Расчет стоимости объекта в текущем уровне цен.

Наименование объекта: «полное наименование предмета отбора»

Индексы приводятся к базисным ценам

Кфот	Кмтр	Кэмл	Кнр	Ксп	Клнр (исп свай)	Клнр

руб.

Сметная стоимость строительных работ															РУБ.
№ п/п	Наименование работ (услуг) или видов объектов	Ед. измер.	Кол-во	Цена за 1 ед. измер.	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	Сметная стоимость работ (руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ГЛАВА 1. Подготовка территории строительства															
1	П.с.р. № _____														
Итого по главе 1					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ГЛАВА 2 Основные объекты строительства															
2	П.с.р. № _____														
Итого по главе 2					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ГЛАВА В разрезе ССР															
Св.с.р. № _____															
Итого по главе					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Итого по главам 1-7 в ценах 2001 г:					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Индексы пересчета в текущий уровень цен:															
ФОТ = _____; ЗИМ = _____; МАТ = _____; НР = _____; СП = _____, оборудование = _____															
ИТОГО по главам 1-7 в текущем уровне цен					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Доп.транспорт привозки материалов					0						0		0		
Итого по главам 1-7					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ГЛАВА 8. Временные здания и сооружения															
наименование ВЗС:	П.с.р. № _____	условно 1.Земли №1													
	П.с.р. № _____	условно 2.Временный склад													
Индексы пересчета в текущий уровень цен:															
ФОТ = _____; ЗИМ = _____; МАТ = _____; НР = _____; СП = _____, оборудование = _____															
Итого ВЗС в текущем уровне цен															
наименование ВЗС:	ГСН	ВЗС: % от главы 1-7 в текущем уровне цен													
Итого по главе 8					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Итого по главам 1-8					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ГЛАВА 9. Прочие работы и затраты (перенесены из прочих затрат, включаемых в расчет коммерческого предложения, а так же их норматив и величину в денежном выражении Претендент)															
1	П.с.р. № _____	Земные сооружения													
Первоначальная расценка от сметы															
Индексы пересчета в текущий уровень цен:															
ФОТ = _____; ЗИМ = _____; МАТ = _____; НР = _____; СП = _____															
Итого первоначальная расценка в текущем уровне цен															
Пуско-наладочные работы в полном объеме цен 2001г															
Индексы пересчета в текущий уровень цен:															
ПНР = _____															
Итого в текущем уровне цен с индексом пересчета в текущий уровень цен															
(прочие прочие затраты, включаемые в расчет определяется в соответствии с ПОС)															
Итого по главе 9															
Итого по главам 1-9															
Непредельные затраты 1,5% (резерв Заказчика)															
ВСЕГО с непредельными затратами															
Разбивка стоимости по годам:															
201г.					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
МДС					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ВСЕГО по договору с НДС					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
МДС 61-35.2004															

Руководитель предприятия _____ ФИО

Исполнитель:

Должность	ФИО
-----------	-----

Типовые независимые этапы строительства кустов скважин
на месторождениях ПАО «СН-МНГ» (12 скважин)

№ Этапа	Наименование этапа строительства
1	Автодорога на куст скважин №...
2	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №...
3	Обустройство куста скважин №... позиция 1, обустройство скважины №1
4	Нефтегазопровод «к... - т.вр.к...»
5	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №...
6	Обустройство скважины №2 куста скважин №...
7	Высоконапорный водовод т.вр....- куст скважин №....
8	Обустройство скважины №3 куста скважин №...
9	Обустройство скважины №4 куста скважин №...
10	Обустройство скважины №5 куста скважин №...
11	Обустройство скважины №6 куста скважин №...
12	Обустройство скважины №7 куста скважин №...
13	Обустройство скважины №8 куста скважин №...
14	Обустройство скважины №9 куста скважин №...
15	Обустройство скважины №10 куста скважин №...
16	Обустройство скважины №11 куста скважин №...
17	Обустройство скважины №12 куста скважин №...

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОВОЭиОФ УКС



(подпись)

Е.В. Никитченко

Заместитель начальника
управления - Начальник ОПИР
УПРиОП



(подпись)

С.В. Игнатов

**Типовые независимые этапы строительства кустов скважин
на месторождениях ПАО «СН-МНГ» (24 скважины)**

№ Этапа	Наименование этапа строительства
1	Автодорога на куст скважин №...
2	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №...
3	Обустройство куста скважин №... позиция 1, обустройство скважины №1
4	Нефтегазопровод «к... - т.вр.К...»
5	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №...
6	Обустройство скважины №2 куста скважин №...
7	Высоконапорный водовод «т.вр...- куст скважин №...»
8	Обустройство скважины №3 куста скважин №...
9	Обустройство скважины №4 куста скважин №...
10	Обустройство скважины №5 куста скважин №...
11	Обустройство скважины №6 куста скважин №...
12	Обустройство скважины №7 куста скважин №...
13	Обустройство скважины №8 куста скважин №...
14	Обустройство скважины №9 куста скважин №...
15	Обустройство скважины №10 куста скважин №...
16	Обустройство скважины №11 куста скважин №...
17	Обустройство скважины №12 куста скважин №...
18	ВЛ-6 кВ №3 на куст скважин №...
19	Обустройство куста скважин №... позиция 2, обустройство скважины №13
20	ВЛ-6 кВ №4 на куст скважин №...
21	Обустройство скважины №14 куста скважин №...
22	Обустройство скважины №15 куста скважин №...
23	Обустройство скважины №16 куста скважин №...
24	Обустройство скважины №17 куста скважин №...
25	Обустройство скважины №18 куста скважин №...
26	Обустройство скважины №19 куста скважин №...
27	Обустройство скважины №20 куста скважин №...
28	Обустройство скважины №21 куста скважин №...
29	Обустройство скважины №22 куста скважин №...
30	Обустройство скважины №23 куста скважин №...
31	Обустройство скважины №24 куста скважин №...

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОВОЭиОФ УКС


(подпись)

Е.В. Никитченко

Начальник ОПРиОК УКС


(подпись)

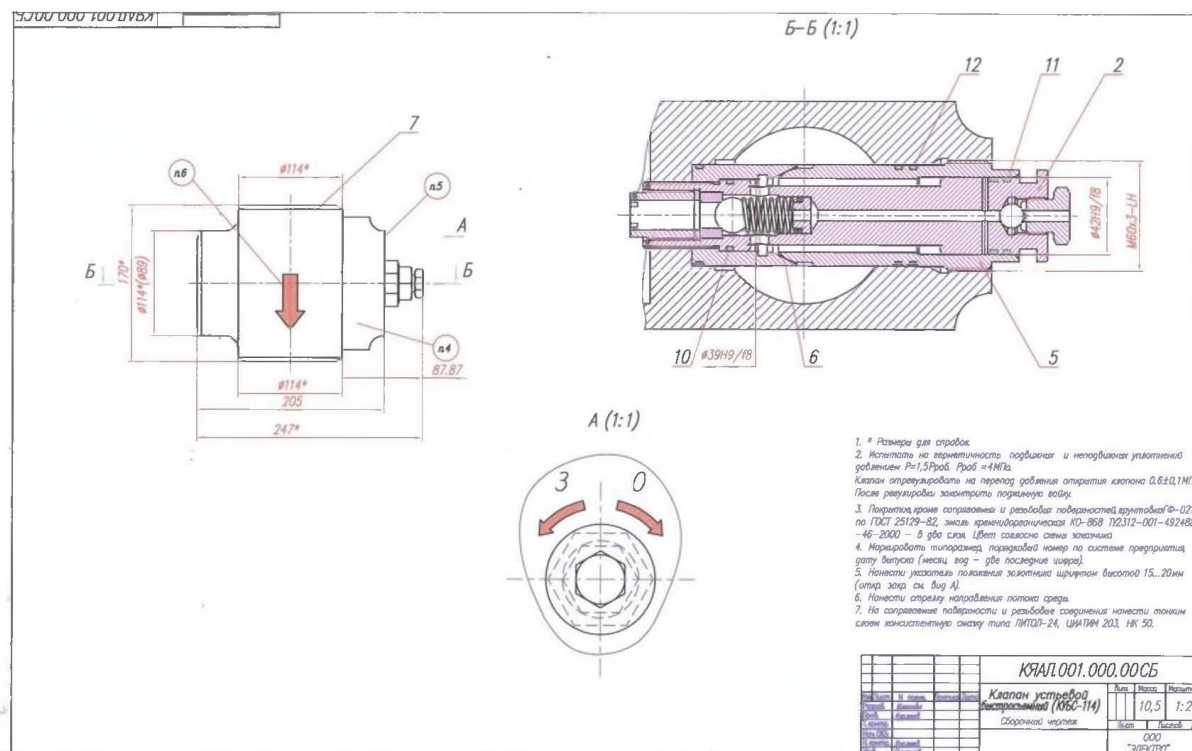
В.С. Ширинкин

Заместитель начальника
управления - Начальник
ОПР УПРиЭП


(подпись)

С.В. Игнатов

Приложение №5



[illegible]

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

21	ИПР-15.05.02.01-29	Техническое задание на разработку автоматизации объектов нефтеподготовки. Масловая внутренняя перекачка		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 9, Раздел 1	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
22	ИПР-15.05.02.01-30	Исковые технические решения по автоматизации объектов нефтеподготовки "Нефтяные магистральные классы"	том 3, ИПР	Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 9, Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
23	ИПР-15.05.02.01-06	Автоматизация объектов нефтедобычи. Подпрограммы главного управления, с канализацией, распределения, заправки и подачи воды в скважины ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 1, Раздел 4	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
24	ИПР-15.05.02.01-01	Архитектура систем промышленной автоматизации в части АСУ ТП ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология		
3	М 15.05.02.01.70	Автоматизация объектов нефтеподготовки. Дренажные, насосостанции, аварийные емкости Книга 4 Раздел 1		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 4 Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
72	М-15.05.01.01.01-01 М-15.05.01.01-04	Вопросы автоматизации ИЭД. Общие требования ТТ к объектам автоматизации ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология		
73	ИПР-15.05.01.01-01 версия 2	Вопросы автоматизации ИЭД. Общие требования ТТ к объектам автоматизации ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология		
	М 15.05.01.01.02 версия 7	Общие требования к объектам автоматизации ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология		
26	ТПР-15.03.02.01	Каналы радиосвязи ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 8, Раздел 1	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
35	ТПР-15.03.02.03	Каналы радиосвязи ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 8, Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
79	ИПР-15.05.02.02-05	Система радиосвязи ИЭД. Общие требования ТТ к объектам автоматизации ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 8, Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
76	ИПР-15.05.02.02-06	Система радиосвязи ИЭД. Общие требования ТТ к объектам автоматизации ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология		
36	ИП-15.03.02.08	Техническое задание на разработку радиосвязи ИЭД		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 8, Раздел 1	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
32	ТПР-15.05.02.01.14	Автоматизация объектов нефтедобычи. Скважины		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 9, Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
77	ИПР-15.05.02.01-11	Автоматизация объектов нефтедобычи. Скважины		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 9, Раздел 1	Исковые технические решения по АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
78	ИПР-15.05.02.01-19	Автоматизация объектов нефтедобычи. Скважины		Автоматизация, ИЭТ и А, связь, метрология	Книга 9, Раздел 1	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
42	ИПР-01.02.04.01.01	Исковые технические решения по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Трубопроводный транспорт	Книга 2	Исковые технические решения для систем трубопроводного транспорта нефти и газа
43	ТПР-01.02.04.04	ТПР по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Трубопроводный транспорт	Книга 2	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
44	ИПР-01.02.04.01.01	Исковые технические решения по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Общие технические решения	Книга 10	Исковые технические решения по обустройству объектов нефтедобычи. Скважины
45	ТПР-01.02.02	Техническое задание на разработку объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Трубопроводный транспорт	Книга 2	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
46	ИП-01.02.02	Техническое задание на разработку объектов нефтедобычи. Скважины	Том 1, ТТР	Лобовые технические решения	Книга 1, Раздел 1	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
47	ТПР-01.02.04.09	Проектирование объектов нефтедобычи. Скважины		Трубопроводный транспорт	Книга 2	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
48	ТПР-01.02.01.01	Техническое задание на разработку объектов нефтедобычи. Скважины		Трубопроводный транспорт	Книга 2	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
49	ИПР-01.02.04-11	Исковые технические решения по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины		Трубопроводный транспорт		
50	ИПР-01.02.04.06	Исковые технические решения по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины		Трубопроводный транспорт		
51	ТПР-01.08.01	Исковые технические решения по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Лобовые технические решения	Книга 5	Исковые технические решения для объектов нефтедобычи. Скважины
52	ТПР-01.08.02	Техническое задание на разработку объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Лобовые технические решения	Книга 5	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа
53	ТПР-01.08.03	ТПР по проектированию и строительству объектов нефтедобычи. Скважины	Том 2, ТТР	Лобовые технические решения	Книга 5	Техническое задание на разработку АСУ ТП для объектов добычи нефти и газа

[illegible]

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

71	М-12.02.11-02	Методические рекомендации по категорированию объектов критической информационной инфраструктуры		НКО		
72	111-01.07.05-10	Блок поварских гидратов (взрывные узлы)			Класс 12	Исходные технические требования на изготовление и поставку оборудования для обеспечения охраны труда и охраны окружающей среды на объектах Общества
63	ТТТ-01.08.01.01.01	Блокная водоподготовка питьевого водоснабжения			Класс 7. Расчет 1	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
64	ТТТ-01.08.01.01.02	Блокная водоподготовка питьевой воды			Класс 7. Расчет 1	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
65	ТПР-15.05.02.01.68	Строительные транспортные средства для перевозки месторождений прилегающих объектов (ПАО "Газпромнефть")	Транспорт и хранение		ТПР-15.05.02.01.68	Технологическое оборудование
61	ТПР-15.05.02.01.37	Автоматизация объектов нефтедобычи. Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи	Автоматизация, ИТ и связь, метрология		Класс 1. Расчет 4	Исходные технические требования по АСУ ТП для объектов нефтедобычи
74	111-01.05.02.01-10	Автоматизация объектов нефтедобычи. Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи	Автоматизация, ИТ и связь, метрология		Класс 1. Расчет 1	Исходные технические требования по АСУ ТП для объектов нефтедобычи
66	ТПР-01.07.03.02	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи			Класс 3. Расчет 5	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи
62	111-01.02.04.14	Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи	Объект нефтедобычи			
67	М-01.02.05.02-08	Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи				
70	111-01.08-11	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Энергетика		Класс 7. Расчет 1	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
73	111-01.04.13	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Энергетика		Класс 7. Расчет 1	Исходные технические требования на изготовление и поставку оборудования для объектов нефтедобычи
63	М-01.02.05.02-07	Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи				
64	ТПР-15.05.02.01.31	Автоматизация объектов нефтедобычи. Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи	Автоматизация, ИТ и связь, метрология		Класс 4. Расчет 2	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
65	ТТ-15.05.03.01.01	Автоматизация объектов нефтедобычи. Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи	Автоматизация, ИТ и связь, метрология			Исходные технические требования
66	ТТ-15.05.03.01.02	Автоматизация объектов нефтедобычи. Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи				Технологическое оборудование
67	ТПР-01.07.04.04	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Энергетика, ремонт и обслуживание объектов нефтедобычи		Класс 2	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
68	ТПР-01.07.03.11	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи			Класс 1	Исходные технические требования для систем трубопроводного транспорта нефти
69	ТПР-01.02.06	Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи			Класс 1	Система управления технологическим процессом (АСУ ТП) для объектов нефтедобычи
70	111-01.02-13	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи			Класс 3	Исходные технические требования на изготовление и поставку оборудования для объектов Общества
71	ТПР-01.02.01 версия 1.0	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Энергетика		Класс 5	
72	111-01.08-09 версия 1.0	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Энергетика		Класс 7. Расчет 1	
73	ТПР-01.02.04.02 версия 2.0	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи	Трубопроводный транспорт		Класс 2	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования. Система трубопроводного транспорта
74	ТПР-01.02-10 версия 1.0	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи			Класс 3. Расчет 1	Технологическое оборудование на эксплуатацию и поставку оборудования для объектов Общества
75	111-01.02-25 версия 1.0	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи			Класс 5. Расчет 1	Исходные технические требования к оборудованию для объектов нефтедобычи

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

06	ТРР-01.02-16 версия 1.0	Технико-технологическая схема обвязки РВС			Итого 3 Ресурс 1	Технологическое решение для объекта в проектной нефти
07	ТРР-01.02-14 версия 1.0	Назовая технологическая схема. Установки агрегатированной нефти (УАП)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти
08	ТРР-01.02-21 версия 1.0	Назовая технологическая схема. Дозирующая насосная станция с системой распределения и сброса нефти (ДНС-СУП)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти
09	ТРР-01.02-22 версия 1.0	Технологическая схема обвязки (названия объектов) (названия объектов) (названия объектов)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти
10	ТРР-01.02-23 версия 1.0	Технологическая схема обвязки (названия объектов) (названия объектов) (названия объектов)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти
11	ТРР-01.02-24 версия 1.0	Технологическая схема обвязки (названия объектов) (названия объектов) (названия объектов)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти
12	ТРР-01.02-25 версия 1.0	Технологическая схема обвязки (названия объектов) (названия объектов) (названия объектов)			Итого 3 Ресурс 1	Технологические решения для объекта в подготовленной нефти



Публичное Акционерное Общество
 «Славнефть – Мегионнефтегаз»

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
 по капитальному строительству
 ПАО «СН-МНГ»

_____ А.А. Неустроев

**ПРОТОКОЛ
 НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕЩАНИЯ**

«01» декабря 2020г.

№ НТС-69-2020

г. Мегион

Председатель совещания:

Заместитель генерального директора
 по капитальному строительству ПАО «СН-МНГ»

А.А. Неустроев

Секретарь:

Главный специалист ОПИРиЭП УПРиЭП

А. А. Сергеев

Присутствовали:

Заместитель Главного инженера по производству

В. В. Евдокимов

Зам. начальника управления проектных работ и экспертизы проектов -
 начальник отдела ПИР

С.В. Игнатов

Начальник управления перспективного развития

Д. В. Волков

Начальник управления геологии

И. Н. Есипёнок

Начальник управления супервайзинга внутрискваженных работ

В. В. Колесников

Начальник управления инжиниринга бурения

Д. А. Иванов

Начальник управления эксплуатации трубопроводов

Р.М. Барщевский

Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и
 информационных технологий

С.В. Наливайко

Главный энергетик-начальник управления энергоснабжения

С. Ю. Мухин

Начальник управления капитального строительства

Н. М. Симкин

Начальник управления эффективности производственных процессов

А. В. Хвостенко

Начальник управления добычи нефти и газа

И. В. Писоцкий



3766860-v.3

Руководитель проектного офиса «Мега»

И. И. Летко

Начальник управления поддержания пластового давления

Р. М. Галимзянов

Начальник управления транспортного обеспечения

М. А. Мацков

ПОВЕСТКА

Рассмотрение вопроса по утверждению типовых проектных решений на обустройство кустовых площадок для ПАО «СН-МНГ» шифр **ТПР-918** разработанные АО «НПИИЭК».

СЛУШАЛИ:

1. И. о. начальника УПриЭП – Игнатов С. В. доложила, что типовые проектные решения на обустройство кустовых площадок для ПАО «СН-МНГ» были направлены в структурные подразделения Общества служебной запиской ТМК-0345 от 17.07.2020 г. и ТМК-0369 от 24.07.2020 г. в следующем составе:

№	Шифр	Наименование ТПР
1	ТПР-918-01	Подземные стальные нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы диаметром 114...219мм. Укладка в грунт
2	ТПР-918-02	Нефтегазопроводы диаметром 114...219мм. Узлы задвижек
3	ТПР-918-03	Высоконапорные водоводы диаметром 114...168мм. Узлы задвижек
4	ТПР-918-04	Электрические воздушные линии 6 кВ
5	ТПР-918-05	Электрические воздушные линии 6 кВ в габаритах 35 кв
6	ТПР-918-05	Автомобильная дорога
7	ТПР-918-07	Общие архитектурно-строительные решения
8	ТПР-918-08	Конструкция площадки КТПН и СУ
9	ТПР-918-9-1	Куст на 12, 24 скважины на болоте со схемой бурения 5х15. Инженерная подготовка кустовых площадок.
10	ТПР-918-9-2	Куст на 2-12, 24 скважины на болоте со схемой бурения 9х18. Инженерная подготовка кустовых площадок
11	ТПР-918-10-1	Куст на 12, 24 скважины на суходоле со схемой бурения 5х15. Инженерная подготовка кустовых площадок.
12	ТПР-918-10-2	Куст на 2-12, 24 скважины на суходоле со схемой бурения 9х18. Инженерная подготовка кустовых площадок
13	ТПР-918-11-1	Куст на 12, 24 скважины на пойме со схемой бурения 5х15. Инженерная подготовка кустовых площадок
14	ТПР-918-11-2	Куст на 2-12, 24 скважины на пойме со схемой бурения 9х18. Инженерная подготовка кустовых площадок
15	ТПР-918-12-2	Куст на 12,24 скважины со схемой бурения 5х15 лучевая обвязка. Технологические решения
16	ТПР-918-12-3	Куст на 12,24 скважины со схемой бурения 5х15 лучевая обвязка.



3766860-v.3

		Технологические решения. Спецификация оборудования, изделий и материалов
17	ТПР-918-13-2	Куст на 12,24 скважины со схемой бурения 5х15 двух трубная обвязка. Технологические решения
18	ТПР-918-13-3	Куст на 12,24 скважины со схемой бурения 5х15 двух трубная обвязка. Технологические решения. Спецификация оборудования, изделий и материалов
19	ТПР-918-14-2	Куст на 2-12,24 скважины со схемой бурения 9х18 лучевая обвязка. Технологические решения
20	ТПР-918-14-3	Куст на 2-12,24 скважины со схемой бурения 9х18 лучевая обвязка. Технологические решения. Спецификация оборудования, изделий и материалов
21	ТПР-918-15-2	Куст на 2-12,24 скважины со схемой бурения 9х18 двух трубная обвязка. Технологические решения
22	ТПР-918-15-3	Куст на 2-12,24 скважины со схемой бурения 9х18 двух трубная обвязка. Технологические решения. Спецификация оборудования, изделий и материалов
23	ТПР-918-12-1	Куст на 12, 24 скважины со схемой бурения 5х15 лучевая обвязка. Генеральный план. Инженерные сети
24	ТПР-918-13-1	Куст на 12, 24 скважины со схемой бурения 5х15 двухтрубная обвязка. Генеральный план. Инженерные сети
25	ТПР-918-14-1	Куст на 2-12, 24 скважины со схемой бурения 9х18 лучевая обвязка. Генеральный план. Инженерные сети.
26	ТПР-918-15-1	Куст на 2-12, 24 скважины со схемой бурения 9х18 двухтрубная обвязка. Генеральный план. Инженерные сети

Документация расположена на сетевом диске: <V:\DKS-Projects\DocOOPIR\!! ПСД НА СОГЛАСОВАНИЕ\Прочие\ш.ТПР-918>

2. Окончательные результаты рассмотрения документации приведены в таблице ниже:

№	Структурное подразделение	Замечания (номер и дата служебной записки)	Дата снятия замечаний	Окончательное заключение (номер и дата служебной записки)
1	УПР	60-77 от 20.07.2020 г.	01.12.2020 г.	60-148 от 01.12.2020г. 60-81 от 31.07.2020 г.
2	УЭ	СМ-1051 от 21.07.2020 г.	12.08.2020 г.	ВЛ-238 от 12.08.2020 г.
3	УЭПП	АХ-0039 от 22.07.2020 г.	14.10.2020 г.	АХ-0062 от 14.10.2020 г.
4	УИБ	ЛКП от 23.07.2020 г.	22.09.2020 г.	Согласовано
5	УДНГ	ЛКП от 21.07.2020 г.	16.10.2020 г.	СЛ/6 от 16.10.2020 г.
6	УКС	-	16.10.2020 г.	Согласовано



7	УГ	-	27.08.2020 г.	Согласовано
8	УПД	-	27.07.2020 г.	Согласовано
9	УСВSR	-	20.07.2020 г.	Согласовано
10	УЭ	-	25.07.2020 г.	Согласовано
11	ПО «Мега»	-	27.07.2020 г.	Согласовано
12	УТО	-	24.07.2020 г.	Согласовано

ПО ИТОГАМ СОВЕЩАНИЯ РЕШИЛИ:

1. Типовые проектные решения на обустройство кустовых площадок для ПАО «СН-МНГ» шифр **ТПР-918** считать согласованными.

Приложения:

3. Служебная записка ТмК-0345 от 17.07.2020 г.
4. Служебная записка 60-148 от 01.12.2020г.
5. Служебная записка 60-81 от 31.07.2020 г.
6. Служебная записка ВЛ-238 от 12.08.2020 г.
7. Служебная записка АХ-0062 от 14.10.2020 г.
8. Служебная записка СЛ/6 от 16.10.2020 г.
9. Лист коллективной проверки по проекту шифр ТПР-918.

Секретарь НТС

А. А. Сергеев



3766860-v.3

Приложение 17. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
10	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. ГОСТ Р 21.101-2020 "Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации". 3. Приказ №218 от 25.06.2010 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений твердых полезных ископаемых, ликвидацию и консервацию горных выработок, и первичную переработку минерального сырья". 4. Стандартов и нормативно-методических документов Группы компании ГПН в области проектно-изыскательских работ: <ul style="list-style-type: none"> - СК 01.07.03 «Управление и организация проектно-изыскательских работ по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений». <p>Нормативные документы в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». - Руководство по безопасности факельных систем. - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» - Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». - Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов.
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканиях	<ol style="list-style-type: none"> 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 3. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 4. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 5. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 6. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений». 7. М-01.07.03.03-02 «Требования к организации инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства».

		<p>8. М-01.07.03.03-13 «Методические указания к инженерно-геологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>9. М-01.07.03.03-14 «Методические указания к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>Федеральные законы и правила регламентирующие безопасное ведении полевых работ:</p> <p>10. ПТБ 88 «Правила по технике безопасности на топографогеодезических работах;</p> <p>11. ФЗ №150 от 13.12.1996 «Об оружии»;</p> <p>12. ФЗ №2395 от 21.02.1992 «О недрах»;</p> <p>13. ФЗ №52 от 05.04.2011 "О внесении в закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 федерального закона «Об оружии».</p>
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	1. СП 25.13330.2012. «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».
21	Требования к системам водоснабжения	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №123-ФЗ от 22.07.2008 в актуальной редакции «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>3. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>4. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 "Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85*</p> <p>5. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий</p> <p>6. Федеральный закон №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении».</p> <p>7. СП 31.13330.2012 от 29.12.2011 "Свод правил. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84**;</p>
22	Требования к системам водоотведения	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>3. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 "Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85*</p> <p>4. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий</p> <p>5. Федеральный закон №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении».</p> <p>6. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 "Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85*</p>
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №123-ФЗ от 22.07.2008 в актуальной редакции «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>3. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p>

		<p>4. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».</p> <p>5. Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении».</p> <p>6. СП 124.13330.2012 от 30.06.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.</p> <p>7. Свод правил СП 89.13330.2016 "СНиП II-35-76. Котельные установки".</p> <p>8. СП 7.13130.2013 от 21.02.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности».</p> <p>9. СП 60.13330.2016 от 16.12.2016 «Отопление, вентиляция и кондиционирование» Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003.</p> <p>10. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий.</p> <p>11. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».</p> <p>12. СНиП 41-01-2003. Система нормативных документов в строительстве. Отопление, вентиляция и кондиционирование</p> <p>13. ГОСТ 12.4.021-75 «Системы вентиляции».</p> <p>14. ГОСТ-Р 53300-2009 "Противодымная защита зданий и сооружений. Методы приемосдаточных и периодических испытаний.</p> <p>15. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий.</p> <p>Параметры микроклимата при отоплении и вентиляции помещений следует принимать согласно ГОСТ 30494-2011 от 12.07.2012, ГОСТ 12.1.005-88 от 29.09.1988, СП 60.13330.2016 от 16.12.2016, СанПиН 2.2.4.548-96 от 01.10.1996.</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>1. Утвержденные технические требования на АСУ ТП</p> <p>2. Концепция автоматизации БРД ПАО «Газпром нефть».</p> <p>3. Раздел АСУТП должен быть выполнен с учетом Методических рекомендаций М-15.02.02-02 «Автоматизация объектов добычи, транспортировки и подготовки нефти и газа. Унифицированные технические требования по выбору параметров контроля и управления объектов нефтегазодобычи».</p> <p>4. При проектировании системы противоаварийной защиты, руководствоваться требованиями Стандарта СК-15.15.00 «Системы противоаварийной защиты (ПАЗ) для объектов нефтегазодобычи «Типовая архитектура интегрированной системы управления РСУ/ПАЗ».</p> <p>5. При проектировании КИПиА руководствоваться требованиями Методического документа М-15.05.02-03 «Технические требования на разработку проектной документации систем автоматизации. Полевой уровень».</p> <p>6. КТ-390 Нормативный документ ГПН: «Составные технологические и производственные объекты нефтедобычи, подлежащие обеспеченностью средствами АСУ ТП».</p> <p>7. ГОСТ 34.003-90 «Автоматизированные системы. Термины и определения».</p> <p>8. ГОСТ 34.602-89 «Техническое задание на создание автоматизированной системы».</p> <p>9. ГОСТ 34.201-89 «Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем».</p>

		<p>10. ГОСТ 34.601-90 «Автоматизированные системы. Стадии создания».</p> <p>11. ГОСТ 21.408-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов».</p> <p>12. ГОСТ Р 53300-2009 "Противодымная защита зданий и сооружений. Методы приемосдаточных и периодических испытаний";</p>
25	Требования к системам связи	<p>1. ФЭ-126 «О связи».</p> <p>2. ВСН 60-89 «Устройства связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий. нормы проектирования».</p> <p>3. ГОСТ Р 50889-96 «Сооружения местных телефонных сетей линейные».</p> <p>4. ГОСТ Р 53246-2008 «Системы кабельные структурированные. Проектирование основных узлов системы».</p> <p>5. ОСТ 45.01-98 «Сеть первичная взаимосвязанной сети связи российской федерации».</p> <p>6. РД 45.120-2000 «Нормы технологического проектирования городские и сельские телефонные сети».</p> <p>7. РД 45.162-2001 «Ведомственные нормы технологического проектирования».</p> <p>8. Комплексы сетей сотовой и спутниковой подвижной связи общего пользования».</p> <p>9. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов».</p> <p>10. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи»</p> <p>11. ВСН 60-89 «Проектирование устройств связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий»</p> <p>12. ВСН 015-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Линии связи и электропередачи»</p> <p>13. ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов»</p> <p>14. РД 45.156-2000 «Состав исполнительной документации на законченные строительством линейные сооружения магистральных и внутризональных ВОЛП»</p> <p>15. РД 45.195-2001 «Применение транспортных технологий связи, использующих в качестве среды передачи оптическое волокно»</p> <p>13. СО 153-34.48.519-2002 «Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0,4 - 35 КВ»</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<p>1. Утвержденные технические требования на метрологическое обеспечение</p> <p>2. Федеральному закону от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества;</p>

		3. ГОСТ 8.587-2019 (актуализированной редакции) «Масса нефти и нефтепродуктов»; 4. Действующим нормативно-правовым актам органов государственной власти РФ; 5. Нормативные документы для системы заземления приборов и средств автоматизации: ПУЭ, ГОСТ Р 50571.5.54-2013 от 06.09.2013, ГОСТ Р 50571.22-2000 от 18.12.2000; 6. ГОСТ Р 8.733-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений»; 7. ГОСТ Р 56942-2016 «Автоматизированные измерительные системы контроля и учета тепловой энергии. Общие технические условия»; 8. ГОСТ Р 8.741-2019 "Национальный стандарт Российской Федерации. Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений". 9. ГОСТ Р 8.879-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики калибровки средств измерений. Общие требования к содержанию и изложению».
27	Требования к системам энергообеспечения	1. Правила устройства электроустановок (7-е и 6-е издание); 2. Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; 3. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 (ред. от 21.12.2020г.) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 4. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 5. Методические указания Группы компании ГПН М-01.08.01-01 «Определение категорийности электроприемников промышленных объектов Компании»; 6. ПК-01.08.00-01 Энергетическая политика ПАО «Газпромнефть».
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	1. Положения «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87). 2. Правил и устройства электроустановок (7 издание); 3. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; 4. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 5. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 6. методические указания Группы компании ГПН М-01.08.01-01 «Определение категорийности электроприемников промышленных объектов Компании».
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	1. ГОСТ Р 50009-2000 «Технические средства охранной сигнализации. Требования и методы испытаний».

		<ol style="list-style-type: none"> 2. ГОСТ Р 51558-2014 Средства и системы охранные телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний. 3. ГОСТ Р 51241-2008 «Средства и системы контроля управления доступом. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний». 4. Приказ ФСТЭК России от 14 марта 2014 г. N 31. 5. Приказ ПАО «Газпром» от 26.12.2001 №99 «Об утверждении нормативных документов по организации охраны объектов ПАО «Газпром», оснащению их инженерными и техническими средствами». 6. Приказ ПАО «Газпром» от 22.03.2013 №98 «Об утверждении перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ПАО «Газпром». 7. Приказ ПАО «Газпром» от 22.10.2014 № 492. «Об утверждении Перечня средств охраны и средств антитеррористической защиты, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром» и его дочерних организаций». 8. Р 78.36.005-2011 «Выбор и применение систем контроля и управления доступом. Рекомендации». 9. Р 78.36.002-2010 «Выбор и применение систем охранных телевизионных». 10. Р 78.36.039-2014 «Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения». 11. Р 78.36.032-2013 «Инженерно-техническая укрепленность и оснащение техническими средствами охраны объектов, квартир и МХИГ, принимаемых под централизованную охрану подразделениями вневедомственной охраны». 12. СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ПАО «Газпром». 13. СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ПАО «Газпром». 14. СТО Газпром 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ПАО «Газпром». 15. СТО Газпром 4.2-2-002 «Требования к автоматизированным системам управления технологическими процессами» 16. СК-12.04.01 (версия 2.1) «Проектирование и строительство (реконструкция) комплексов инженерно-технических средств охраны. Порядок согласования и утверждения технических требований, проектной документации, организация выполнения и приемки работ». 17. ПК-12.01.03-01 «Политика информационной безопасности локальной вычислительной сети». 18. ПК-12.01.03-02 «Политика информационной безопасности информационно-управляющей системы производственно-хозяйственной деятельности». 19. ПК-12.02-01 «Политика информационной безопасности». 20. ПК-12.02-03 «Политика информационной безопасности автоматизированной системы управления технологическими процессами».
--	--	---

30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<ol style="list-style-type: none"> 1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда. 2. СП 12-136-2002 "Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ". 3. СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ». 4. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования». 5. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство». 6. СП 52.13330.2016 «Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*».(утв. Приказом Минстроя России от 07.11.2016 №777/пр) (ред. От 20.11.2019) 7. Федеральный закон №384 от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 8. Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.4.548-96 "Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений". 9. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ. 10. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ. 11. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 12. Действующими Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утверждённым Приказом государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16.05.2000 № 372 (только для объектов подлежащих экологической экспертизе); 3. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" 4. Федеральный закон № 33 - ФЗ от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»; 5. "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ; 6. Федеральный закон N7-ФЗ "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002г.; 7. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе";

		<p>8. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления";</p> <p>9. Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха";</p> <p>10. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах";</p> <p>11. "О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления";</p> <p>12. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ "О животном мире";</p> <p>13. "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ;</p> <p>14. "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ;</p> <p>15. Постановление от 23 декабря 2011 года N 485-п о системе наблюдения за состоянием ОС в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО. В случае проектирования объекта в других регионах, пользоваться требованиями о системах наблюдательных сетей за ОПС, установленными на территории проведения работ;</p> <p>16. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 "Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85""СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства»;</p> <p>17. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</p> <p>18. СП 25.13330.2012. «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>1. Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от 28.12.2013 и иными актуальными изменениями) "О гражданской обороне";</p> <p>2. Федеральный закон от 21.12.1994 N 68-ФЗ (ред. от 08.03.2015 и иными актуальными изменениями) "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера";</p> <p>3. СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»;</p> <p>4. ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений».</p> <p>5. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН.</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>2. Федерального закона «О пожарной безопасности» от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ (с изменениями).</p> <p>3. ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля».</p> <p>4. ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность. Общие требования».</p> <p>5. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p>

		6. СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» 7. Постановление №1479 от 16.09.2020г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации». 8. Утвержденный перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. 9. "ВНТП 03/170/567-87. Ведомственные нормы технологического проектирования. Противопожарные нормы проектирования объектов ЗападноСибирского нефтегазового комплекса (утв. Миннефтегазстроем СССР 12.03.1987, Мингазпромом СССР 07.04.1987, Миннефтепромом СССР 14.04.1987). 10. СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям». 11. СП 484.1311500.2020 "Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизации систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования. 12. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН. 13. ПП РФ от 07.10.2020г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
35	Требования к проекту организации строительства	1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ. 3. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства». 4. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ». 5. СП 48.13330.2019 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004» (утв. Приказом Минрегиона РФ 24.12.2019 №861/пр). 6. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ». 7. Методическими указаниями М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи». 8. Обязательным приложением к настоящему заданию на проектирование с исходными данными для проектирования организации строительства.
36	Требования к сметной документации и ее составу	1. Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта». 2. М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».

37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Нормативные документы для блоков и оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов". – Федеральный закон № 184-ФЗ от 27.12.2002 г. «О техническом регулировании» – Технический регламент о безопасности зданий и сооружений, Федеральный закон № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г. – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления Постановление Правительства РФ № 870 от 29 октября 2010 г. – "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Приказ №534 от 15.12.2020 г.) – «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» (приказ N 461 от 26.12.2020) – Руководство по безопасности факельных систем (приказ 779 от 26.12.2012); – Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» (приказ №784 от 27.12.2012); – а также других нормативных документов, действующих в РФ на момент ввода объекта в эксплуатацию.
----	---	---

КУСТОВОЙ УКАЗАТЕЛЬ СО ЗНАКАМИ БЕЗОПАСНОСТИ.

Руководство по изготовлению



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

Фирменный блок

Фирменный блок открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» представляет собой композицию из трех элементов: фирменного знака — капли, написания наименования «Славнефть» и плашки с указанием названия предприятия «Мегионнефтегаз».

Фирменный блок представляет собой единую композицию, использование его без одного или нескольких элементов недопустимо. При необходимости допускается использовать фирменный знак отдельно от наименований.

 slavneft_logo.eps

1

Фирменный блок



Фирменный знак



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

Декоративный элемент

Декоративный элемент является главным визуальным идентификатором и стилеобразующим элементом фирменного стиля компании ОАО «СН-МНГ», рекомендуется его использование во всех возможных случаях при оформлении носителей. Элемент может не использоваться на носителях, не требующих яркого, красочного оформления [например, деловые бланки, факсимильные сообщения, подпись электронного письма, униформа и т.п.] или в случаях технологических ограничений при изготовлении.

Декоративный элемент представляет собой единую графическую композицию, состоящую из четырех лепестков. Форма, расположение и пропорции всех частей элемента относительно друг друга зафиксированы и неизменны.

Для воспроизведения декоративного элемента необходимо использовать оригинальные файлы, прилагаемые к Руководству.

 slavneft_fakel.eps



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности.

3

Фирменная цветовая палитра

Фирменная цветовая палитра является одной из основных констант фирменного стиля ОАО «СН-МНГ».

Искажение и использование других цветов недопустимо! Необходимо следить за соблюдением точного отображения фирменных цветов во всех случаях воспроизведения логотипа и декоративных элементов!

На приведенной схеме фирменная цветовая палитра представлена в нескольких основных цветовых моделях для различных способов воспроизведения.

Черный Pantone Process Black CMYK: 0,0,0,100 ORACAL: 070 RAL: 9004	Красный Pantone Red 032 CMYK: 0,91,87,0 ORACAL: 032 RAL: 3028
	
Синий Pantone 301 CMYK: 100,43,0,18 ORACAL: 051 RAL: 5017	Белый белила CMYK: 0,0,0,0 ORACAL: 010 RAL: 9003

Голубой
 Pantone 2192
 CMYK: 89,18,0,0
 ORACAL: 053
 RAL: 5015

Желтый
 Pantone 137
 CMYK: 0,41,100,0
 ORACAL: 020
 RAL: 1023

Красный
 Pantone Red 032
 CMYK: 0,91,87,0
 ORACAL: 032
 RAL: 3028

Синий-2
 Pantone 284
 CMYK: 100,75,0,0
 ORACAL: 049
 RAL: 5002

КУСТОВОЙ УКАЗАТЕЛЬ СО ЗНАКАМИ БЕЗОПАСНОСТИ 1250×1250 мм

1000×700 мм →

Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

1250x1250 мм ↓ 1000x700 мм →

5

Кустовой указатель со знаками безопасности

Наружная информационная конструкция (щит), являющаяся паспортом кустовой площадки.

Документ состоит из графической части (шапки) и нескольких отдельных блоков: название кустовой площадки, блок со знаками безопасности и запрещающей информацией, контактные данные, предупреждающая информация.

В оформлении применяется фирменная шрифтовая гарнитура DINPro, используются фирменная символика и фирменная цветовая палитра.

ИЗГОТОВЛЕНИЕ

Формат — 1250x1250 мм.

Материал — металлический оцинкованный лист.

Печать — на самоклеющейся пленке Oracle или аппликация.

При изготовлении и установке необходимо учитывать экстремальные условия эксплуатации (низкие температуры, порывистый ветер и т.п.).

Графическая часть с фирменным блоком и фирменной символикой

Название кустовой площадки
Шрифт: DINPro Black
Кегль: 337 pt (1-я строка),
Кегль: 481 pt (2-я строка).
СМУК: 0-0-0-100.

Служебные данные
Шрифт: DINPro Medium.
Кегль: 70 pt.
СМУК: 0-0-0-100.

Блок со знаками безопасности и запрещающей информацией
Шрифт: DINPro Bold
Кегль: 102 pt (1-я строка),
Кегль: 152 pt (2-я строка).
СМУК: 0-91-87-0.

Контактные данные
Шрифт: DINPro Medium.
Кегль: 92 pt. СМУК: 0-0-0-100.
Предупреждающая информация
Шрифт: DINPro Regular.
Кегль: 46 pt. СМУК: 0-0-0-0.



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

1250x1250 мм ↓ 1000x700 мм →

6

Кустовой указатель со знаками безопасности

Графическая часть. Шапка и нижний элемент

Шапка документа включает в себя фирменный блок и декоративный элемент, расположенные на темно-синем фоне в верхней части макета.

Печатается в край макета.
Размеры: 1250x268 мм.

Фирменный блок отстоит от левого края макета на 60 мм, от верхнего края — на 82 мм.
Размеры: 294x95 мм.

Декоративный элемент кадрируется согласно предоставленному образцу. Располагается в край темно-синей плашки сверху, снизу и с правой стороны.
Размеры: 757,5x268 мм.

Нижняя плашка является подложкой для предупреждающей информации и сайта.
Размеры: 1250x106 мм.



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

1250x1250 мм ↓ 1000x700 мм →

7

Кустовой указатель со знаками безопасности

Графическая часть. Знаки безопасности и запрещающая информация

Блок со знаками безопасности и запрещающей информацией заключается в рамку толщиной 3 pt. Он состоит из 7 знаков, выстроенных по горизонтали, и 2 текстовых строк, расположенных между знаками и рамкой. Размеры рамки: 1186x348 мм.

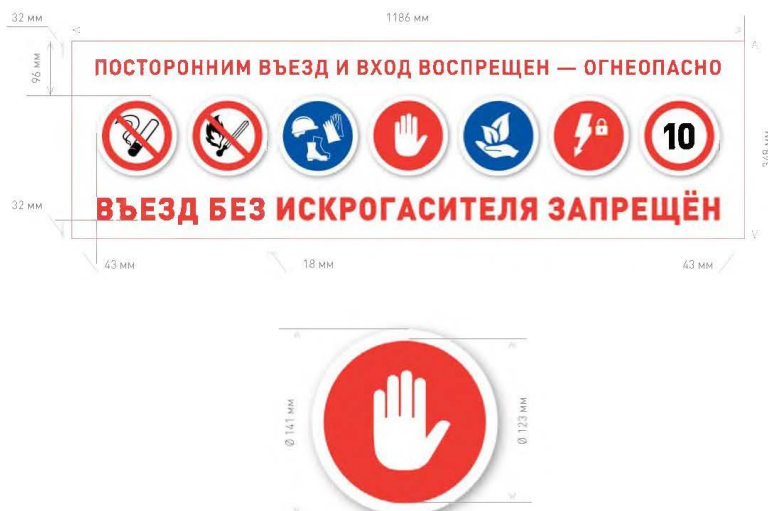
Знаки безопасности заключены в окружности белого цвета, отделяются от общего фона тенью (цвет Black 100%, Multiplay, Opacity 40%, X Offset — 2,5 мм, Y Offset — 2,5 мм, Blur — 4 мм).

Диаметр окружностей знаков: 123 мм.
Диаметр белых окружностей: 141 мм.

Знаки отстоят на 96 мм по вертикали от верхнего края рамки. Крайние знаки отстоят от рамки на 43 мм по горизонтали.

Верхняя текстовая строка отстоит на 32 мм от верхнего края рамки и на 43 мм слева и справа от рамки.

Нижняя текстовая строка отстоит на 32 мм от нижнего края рамки и на 43 мм слева и справа от рамки.



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности

1250x1250 мм ↓ 1000x700 мм →

8

Кустовой указатель со знаками безопасности

Внутренние размеры и отступы





Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности.

1000x700 мм ↓

1250x1250 мм →

10

Кустовой указатель со знаками безопасности

Наружная информационная конструкция (щит), являющаяся паспортом кустовой площадки.

Документ состоит из графической части (шапки) и нескольких отдельных блоков: название кустовой площадки, блок со знаками безопасности и запрещающей информацией, контактные данные, предупреждающая информация.

В оформлении применяется фирменная шрифтовая гарнитура DINPro, используются фирменная символика и фирменная цветовая палитра.

ИЗГОТОВЛЕНИЕ

Формат — 1000x700 мм.

Материал — металлический оцинкованный лист.

Печать — на самоклеющейся пленке Oracle или аппликация.

При изготовлении и установке необходимо учитывать экстремальные условия эксплуатации (низкие температуры, порывистый ветер и т.п.).



Кустовой указатель со знаками безопасности

Графическая часть. Шапка и нижний элемент

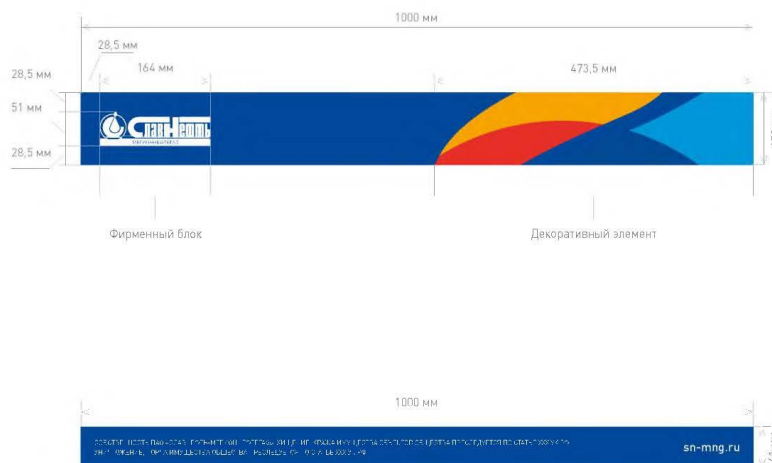
Шапка документа включает в себя фирменный блок и декоративный элемент, расположенные на темно-синем фоне в верхней части макета.

Печатается в край макета. Размеры: 1000×108 мм.

Фирменный блок отстоит от левого края макета на 28,5 мм, от верхнего края — на 28,5 мм. Размеры: 164×51 мм.

Декоративный элемент кадрируется согласно предоставленному образцу. Располагается в край темно-синей плашки сверху, снизу и с правой стороны. Размеры: 473,5×108 мм.

Нижняя плашка является подложкой для предупреждающей информации и сайта. Размеры: 1000×61 мм.



Кустовой указатель со знаками безопасности

Графическая часть. Знаки безопасности и запрещающая информация

Блок со знаками безопасности и запрещающей информацией заключается в рамку толщиной 3 pt. Он состоит из 7 знаков, выстроенных по горизонтали, и 2 текстовых строк, расположенных между знаками и рамкой. Размеры рамки: 1000×222 мм.

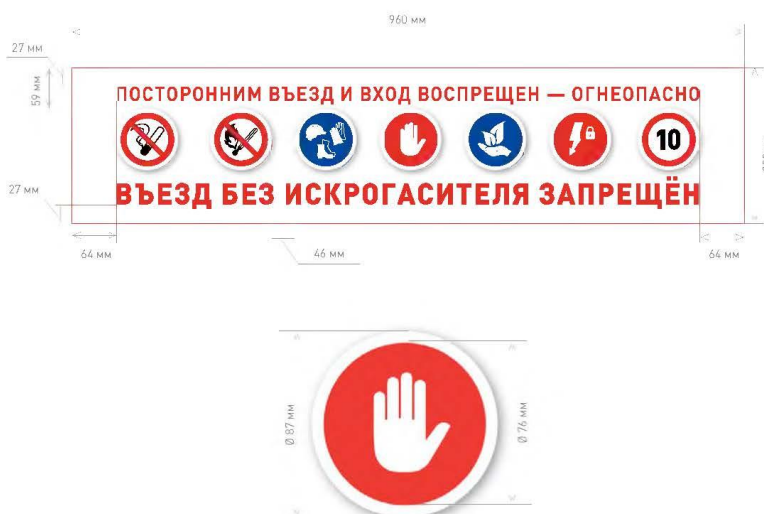
Знаки безопасности заключены в окружности белого цвета, отделяются от общего фона тенью (цвет Black 100%, Multiplay, Opacity 40%, X Offset — 2,5 мм, Y Offset — 2,5 мм, Blur — 4 мм).

Диаметр окружностей знаков: 76 мм. Диаметр белых окружностей: 87 мм.

Знаки отстоят на 59 мм по вертикали от верхнего края рамки. Крайние знаки отстоят от рамки на 64 мм по горизонтали.

Верхняя текстовая строка отстоит на 27 мм от верхнего края рамки и на 64 мм слева и справа от рамки.

Нижняя текстовая строка отстоит на 27 мм от нижнего края рамки и на 64 мм слева и справа от рамки.



Руководство по изготовлению кустового указателя со знаками безопасности.

1000x700 мм ↓ 1250x1250 мм →

13

Кустовой указатель со знаками безопасности

Внутренние размеры и отступы



1000x700 мм

ИД документа 4208652

Задание на проектирование КП-61 Западно-Усть-Балыкского мр.

Список сотрудников, подписавших документ электронной подписью:

Кто подписал		За кого поставлена подпись		Дата подписи	Примечание	Номер версии
ФИО	Должность	ФИО	Должность			
Визирующие подписи						
Гайсин Р.Р.	Главный специалист	Андреев С.В.	Начальник департамента	14.07.2021 11:50:56	НД008574	1
Вострецов П.А.	Ведущий инженер	Вострецов П.А.	Ведущий инженер	13.07.2021 08:20:05	НД002380	1
Пайвин А.А.	Ведущий геолог	Пайвин А.А.	Ведущий геолог	12.07.2021 12:01:26	НД002399	1
Канайкина М.М.	Главный энергетик - начальник управления	Канайкин М.М.	Главный энергетик - начальник управления	12.07.2021 10:12:49	НД017104	1
Андреев А.А.	Главный специалист	Зуенко Н.В.	Ведущий инженер	09.07.2021 11:42:06	НД002057	1
Гаренских В.А.	Ведущий инженер	Гаренских В.А.	Ведущий инженер	09.07.2021 11:15:27	НД004493	1
Наливайко С.В.	Начальник управления	Наливайко С.В.	Начальник управления	09.07.2021 09:35:01	НД002535	1
Соловей Д.В.	Начальник отдела	Соловей Д.В.	Начальник отдела	08.07.2021 16:49:53	НД002573	1
Лузин А.И.	Ведущий инженер	Волков Д.В.	Начальник отдела	03.08.2021 13:24:57	НД003384	2
Степаненко Д.Н.	Начальник службы	Степаненко Д.Н.	Начальник службы	03.08.2021 13:11:38	НД008886	2
Игнатов С.В.	Заместитель начальника отдела	Игнатов С.В.	Заместитель начальника отдела	02.08.2021 08:26:20	НД003779	2
Марченко И.А.	Специалист 2 категории	Марченко И.А.	Специалист 2 категории	30.07.2021 10:46:55	НД003079	2

Распечатал Евгений С.С. // 03.08.2021



4208652-v 3

Приложение Б
Постановление Администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»



**АДМИНИСТРАЦИЯ
НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.04.2025

№ 810-па

г. Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта:
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин №61»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2024 № 112 «Об утверждении Правил подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения», Уставом Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нефтеюганского района от 17.06.2022 № 1054-па-нпа «Об утверждении административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории», на основании заявления публичного акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз») от 25.04.2025 № 5216084403 п о с т а н о в л я ю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее – Документация) для размещения объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61».
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61». (приложение).

2

3. Рекомендовать ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления.

4. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

5. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Нефтеюганского района Ченцову М.А.

Глава района



А.А.Бочко

3

Приложение
 к постановлению администрации
 Нефтеюганского района
 от 30.04.2025 № 810-ка

ЗАДАНИЕ

на разработку документации по планировке территории

Нефтеюганский район Ханты-Мансийский автономный округ

(наименование территории, наименование объекта(ов) капитального строительства, для размещения которого(ых)

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

подготавливается документация по планировке территории)

№ п/п	Наименование позиции	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, проект межевания территории в составе проекта планировки территории
2.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ПАО «СН-МНГ»), ОГРН –1028601354088, ИНН –8605003932, КПП –860501001, 628680, Ханты-Мансийский Автономный Округ – Югра, г. Мегион, ул. А.М. Кузьмина, д. 51
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «СН-МНГ»
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Полное наименование объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61» ш.ЗУБ-2106.Р61 Основные характеристики: -куст скважин № 61; -нефтегазопровод «к.61-т.вр. в н/сб с к.16» протяженностью 4277м; -подъезд к кусту скважин №61 протяженностью 4202,2м; -ВЛ-6кВ №1 от ВЛ на к.16, протяженностью 4280,1 м; -ВЛ-6кВ №2 от ВЛ на к.16, протяженностью 4235 м.;

4

		-ВЛ-6кВ №1 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16, протяженностью 3837,3 м.; -ВЛ-6кВ №2 от ПС «Куст-9» до т.вр.к.16, протяженностью 3802,7 м.
5.	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области в границах Усть-Балыкского месторождения нефти
6.	Состав документации по планировке территории	Состав документации по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».
7.	Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории	Перечень кадастровых номеров земельных участков, включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории по объекту: 86:08:0020801:12128, 86:08:0000000:31862, 86:08:0000000:31963, 86:08:0020801:11616, 86:08:0020801:14487, 86:08:0020801:12310, 86:08:0020801:12291, 86:08:0020801:12292, 86:08:0020801:11617 Ориентировочная площадь территории, в отношении которой разрабатывается документация по планировке территории составляет – 73,2101 га.
8.	Цель подготовки документации по планировке территории	8.1. Подготовка проекта планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития территории. 8.2. Подготовка проекта межевания территории осуществляется, для определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков.



Приложение В

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Мира, дом 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-5157 от 18 октября 2024 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
(исх. № 6690-14 от 01.10.2024).

Наименование объекта/проекта: Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок, земли промышленности, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, кварталы №№ 1, 10; Островное урочище, квартал № 22.

Площадь объекта: 76,11 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Грачев М.А. Акт № 37-2023 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объектам: "Обустройство Аганского месторождения нефти. Куст скважин №64бис (расширение)", "Обустройство Аганского месторождения нефти. Куст скважин №189", "Обустройство Аганского месторождения нефти. Напорный нефтепровод АКСП- ВЦПП", "Обустройство Аганского месторождения нефти. Напорный нефтепровод АКСП – ВЦПП II очередь", "Обустройство Кетовского месторождения нефти. Нефтегазопровод и Напорный нефтепровод (подводный переход)", "Альтернативный вариант ВЛ-6 кВ на куст скважин №29 Островного месторождения нефти", "Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.

Нефтегазопроводы", "Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти Северо-Асомкинского ЛУ. Куст скважин № 111", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 61", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №5бис", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Высоконапорные водоводы", "Строительство ВЛ-35кВ от вновь сооружаемых ячеек 35кВ ШП 35кВ 1,2 проектируемой ПС-110кВ "Юганская-2" филиала АО "Россети Тюмень", "Обустройство Аригольского месторождения нефти. Напорный нефтепровод "СИКН Аригольского месторождения нефти-г.вр.в напорный нефтепровод с ЦПС АО "Томскнефть" ВНК" (общая площадь объектов – 1818,626 га, общая площадь зоны археологического обследования – 156,53 га) в Нижневартовском, Сургутском и Нефтеюганском районах ХМАО – Югры и в МО г. Мегион в 2023 году. Оп. № 7 эл. док-тов за 2023 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 548. Омск, 2023.

5. Плеханов А.В. Акт № 31-АП-0823 государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Отчёт № 01-2023 о научно-исследовательской работе: историко-культурная оценка восточной части территории Западно-Усть-Балыкского лицензионного участка площадью 452,0 кв. км. в Нефтеюганском, Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Оп. № 7 эл. док-тов за 2023 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 245. Салехард, 2023.

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка:

–

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультахрана Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано
цифровой
подписью:
Усольцев Михаил
Игоревич
Дата: 2024.10.21
10:42:09 +05'00'

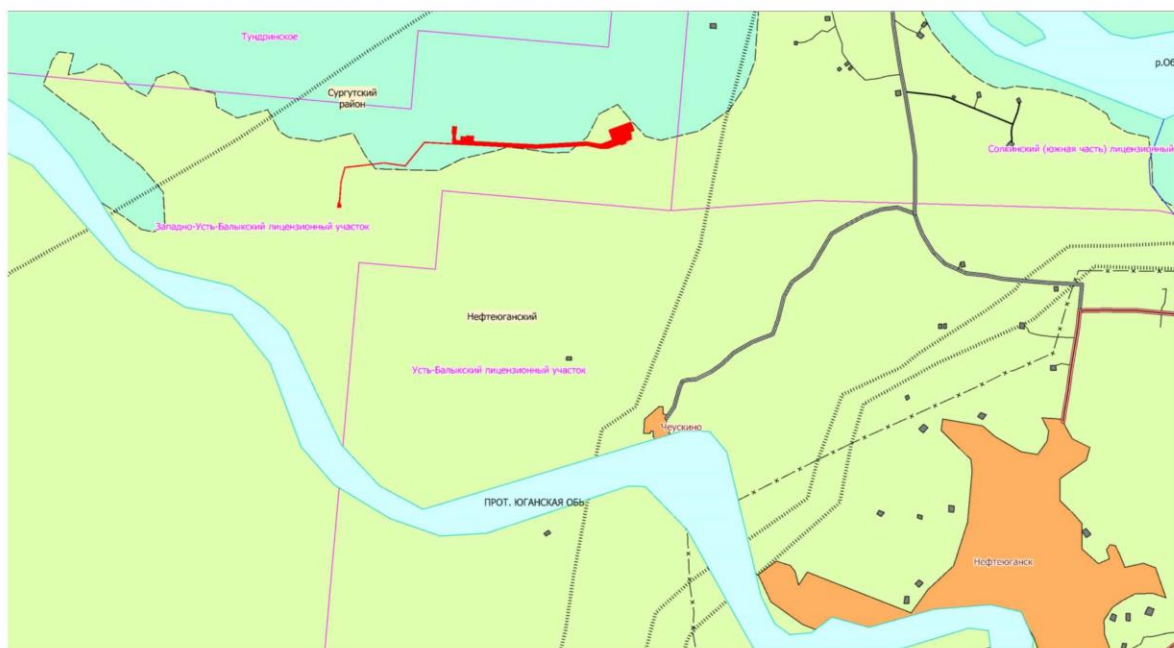
М.И. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова Ольга Михайловна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@iknugra.ru

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»

Приложение к заключению 24-5157 от 18.10.2024

Карта-схема испрашиваемого земельного участка под объект: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61»



Заявитель: главный инженер проекта Иванов С.М. (*Иванов*)

Исполнитель:
техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова О.М.

Ж/дороги
Дороги:
— с покрытием
— без покрытия
— грунтовая
— зимник
—— трубопроводы
> > > > линии электропередач

Кустовые площадки
Промышленные объекты
границы л/у
Населенные пункты

водные объекты
участок под проектируемые объекты

Приложение Г
Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) действующих ООПТ регионального значения



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-25638
07.09.2022

Представителю
ООО «ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»

Е.А.Макаревич

На исх. №2633-ООПТ от 07.09.2022

Уважаемая Екатерина Александровна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

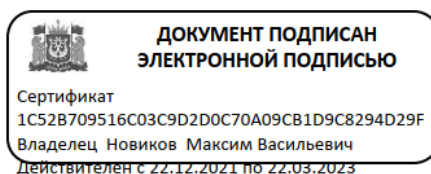
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской

Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



М.В.Новиков

Ширванова Регина Даниловна
8 (3467) 36-01-10 (3007)
ShirvanovaRD@admhmao.ru

Приложение Д
Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального и местного значения



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-25568
07.09.2022

ООО "ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

hahalinaea@nvgeosfera.ru

На рег. № 8408-КМНС от 07.09.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61», площадью 381.815 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, квартала № 1, 10, Нефтеюганское участковое лесничество, Островное урочище, квартал № 22, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
1AD370D9DDDC476F4CB2801C5B86DD942F2906A5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 10.12.2021 по 10.03.2023

Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Приложение Е

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министр России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапоненко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Сидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьих островов»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

Приложение Ж
Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о согласовании документации по планировке территории



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-7590
21.04.2025

Начальнику бюро ГИП
ООО «Югранефтегазпроект»

А.С. Озолиной

На исх. от 16.04.2025 № 2253-15

Рассмотрев представленную Вами документацию по планировке территории, Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) сообщает следующее.

В соответствии с частью 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 № 157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», Департамент **согласовывает** Вам документацию по планировке территории в границах земель лесного фонда под объект: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 61», расположенный на лесном участке Нефтеюганского района, Нефтеюганского лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Островного урочища.

Директор Департамента



С.А. Филатов

Поляков Дмитрий Евгеньевич
(3467) 36-01-10 (3079)

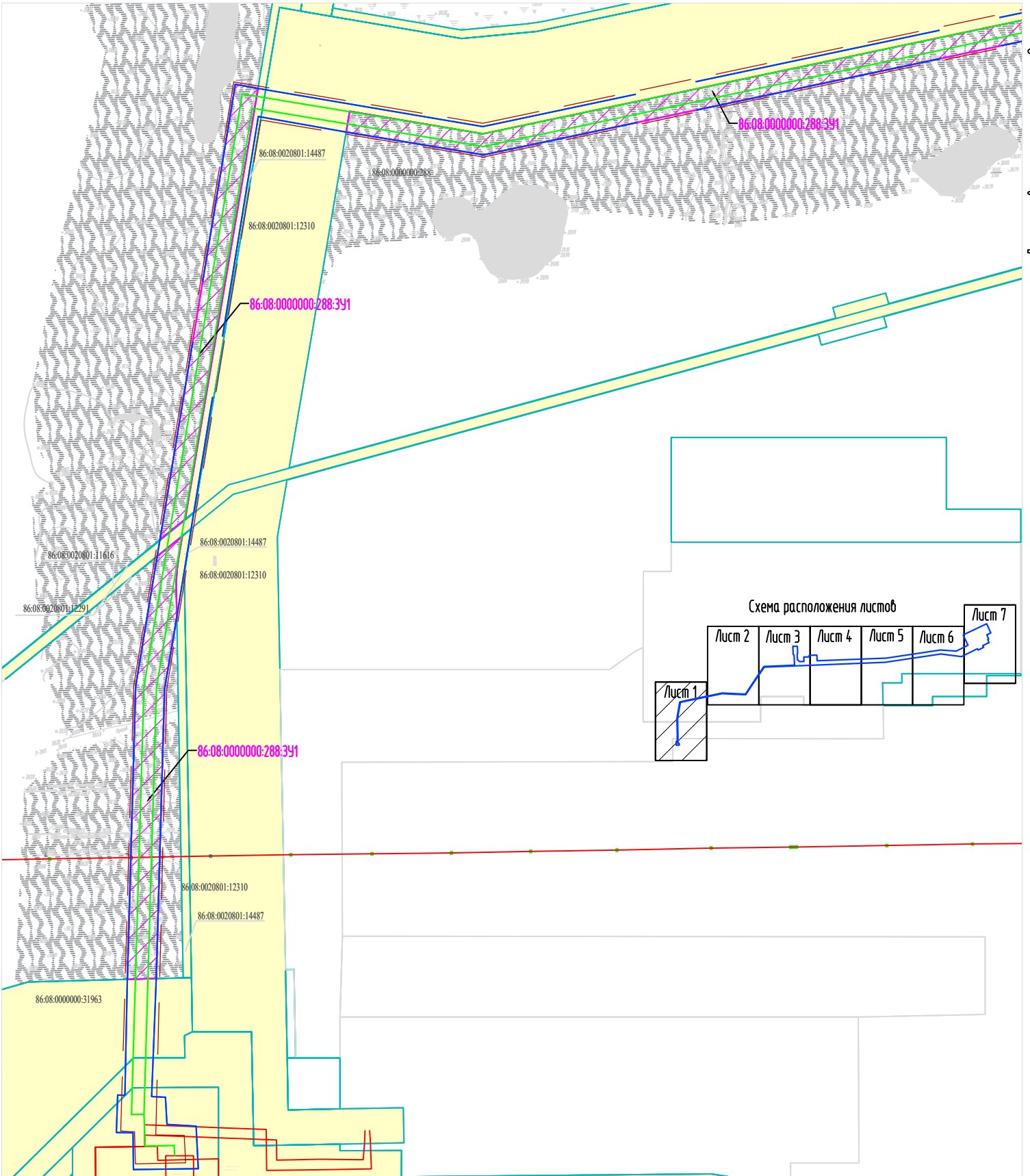
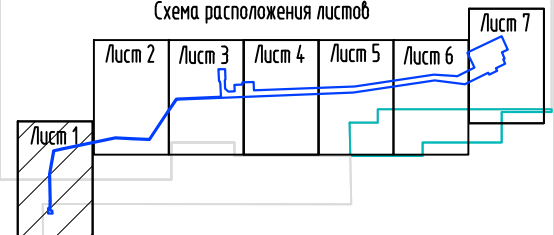











Схема расположения листов



Условные обозначения

-  границы земельных участков согласно сведениям ЕГРН
-  границы планируемых элементов планировочной структуры
-  границы образуемого земельного участка на землях сельскохозяйственного назначения
-  границы образуемого земельного участка
-  земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Славнефть-Нижегородовск»
- 86:08:0020801:12310 кадастровый номер земельного участка
- 86:08:0000000:288:3У1 условный номер образуемого земельного участка на землях сельскохозяйственного назначения
- 86:08:0020801:3У1 условный номер образуемого земельного участка
-  границы Нefтеyганского лесничества
-  границы существующих объектов капитального строительства
-  охрannая зона нефтегазопровода
-  охрannая зона ВЛ

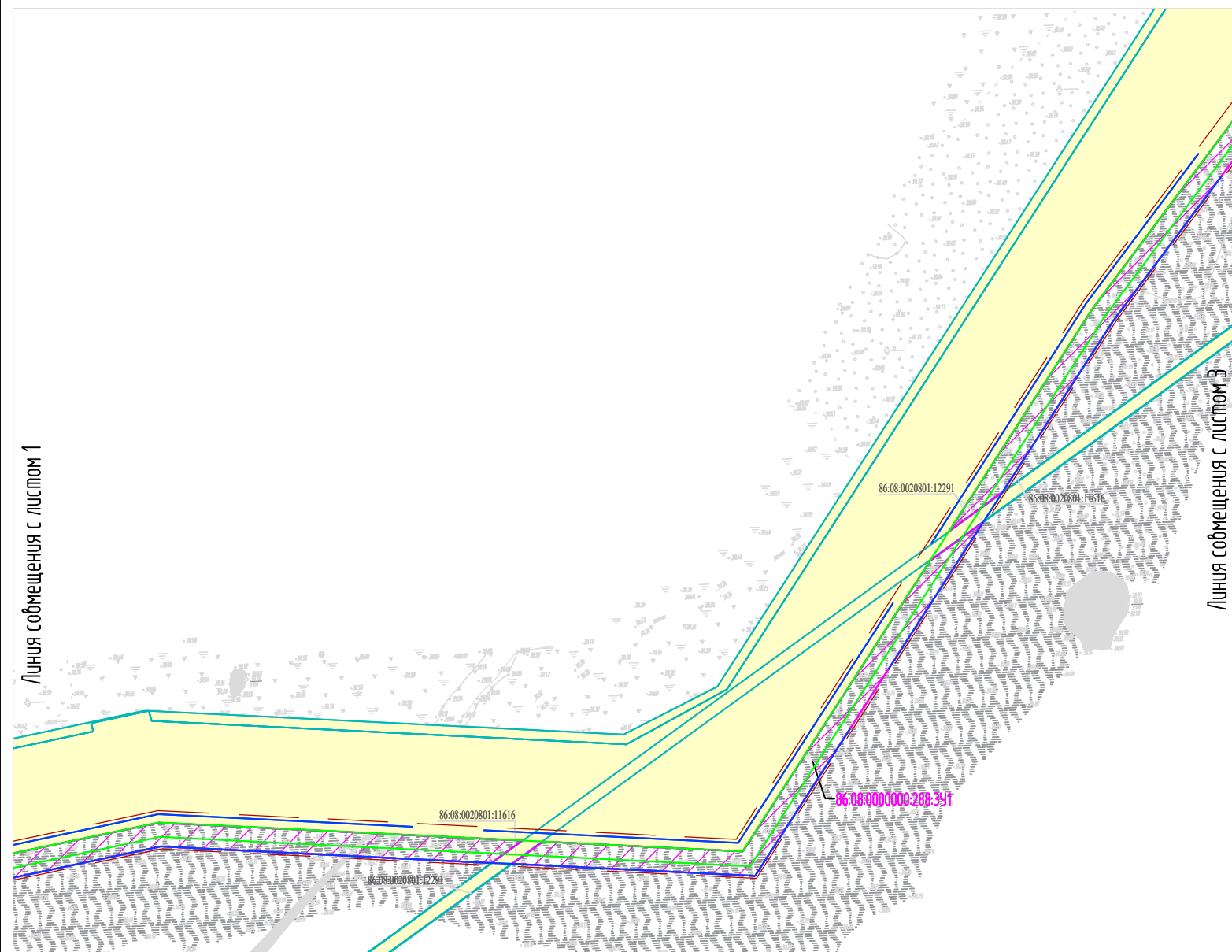
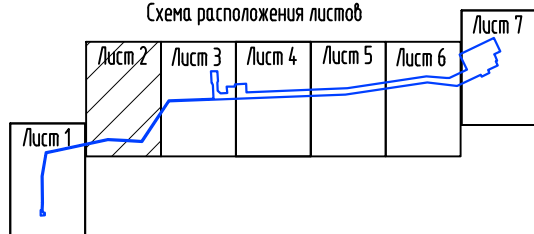


Схема расположения листов



*Границы публичных сервитутов, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

*Границы публичных сервитутов, подлежащие установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

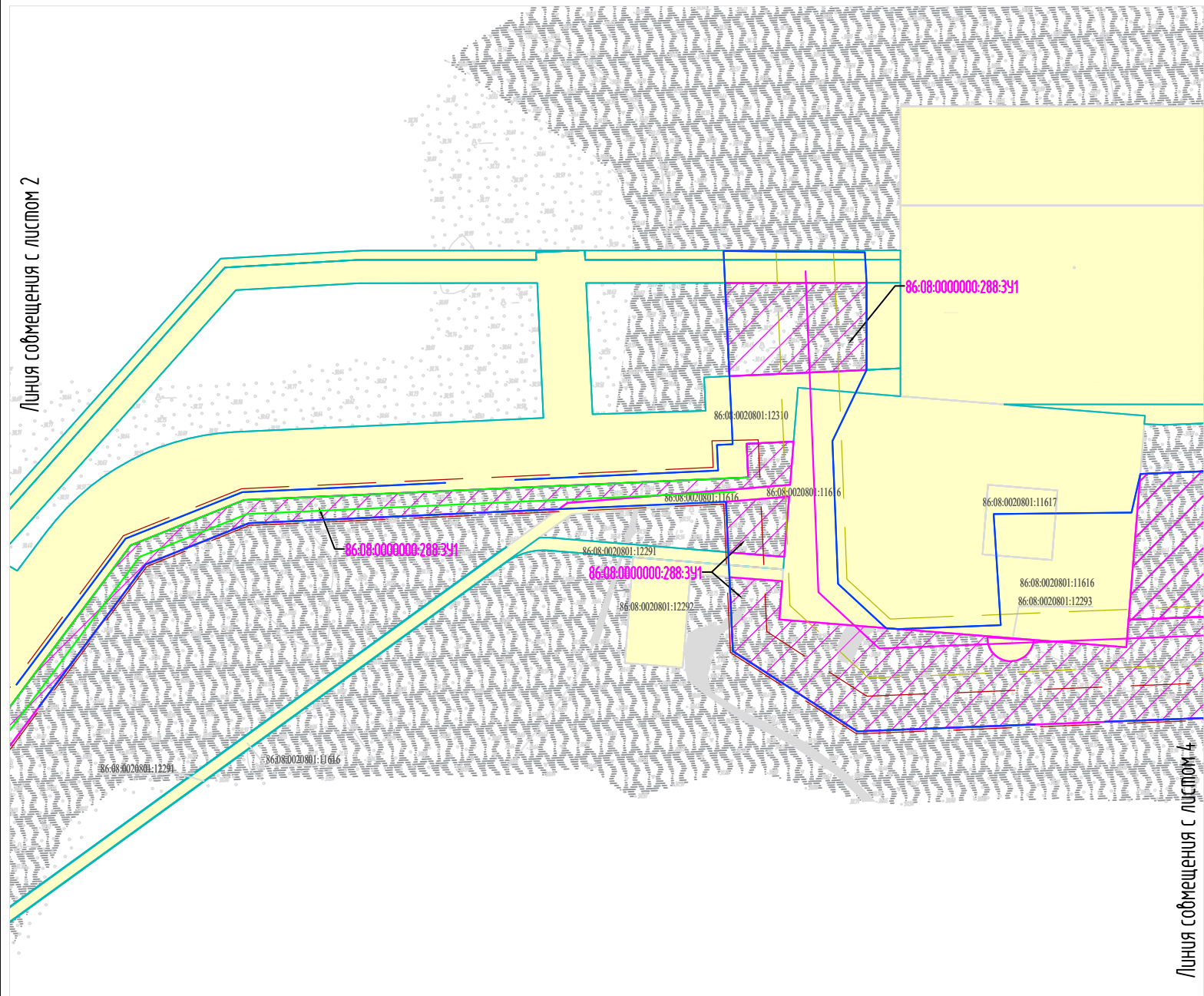
*Границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

*Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

*Границы особо охраняемых природных территорий отсутствуют

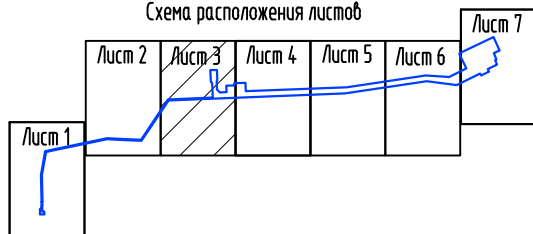
*Границы территорий объектов культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия, отсутствуют. Заключение представлено в приложении В настоящего тома.

Линия совмещения с листом 2



Линия совмещения с листом 4

Схема расположения листов



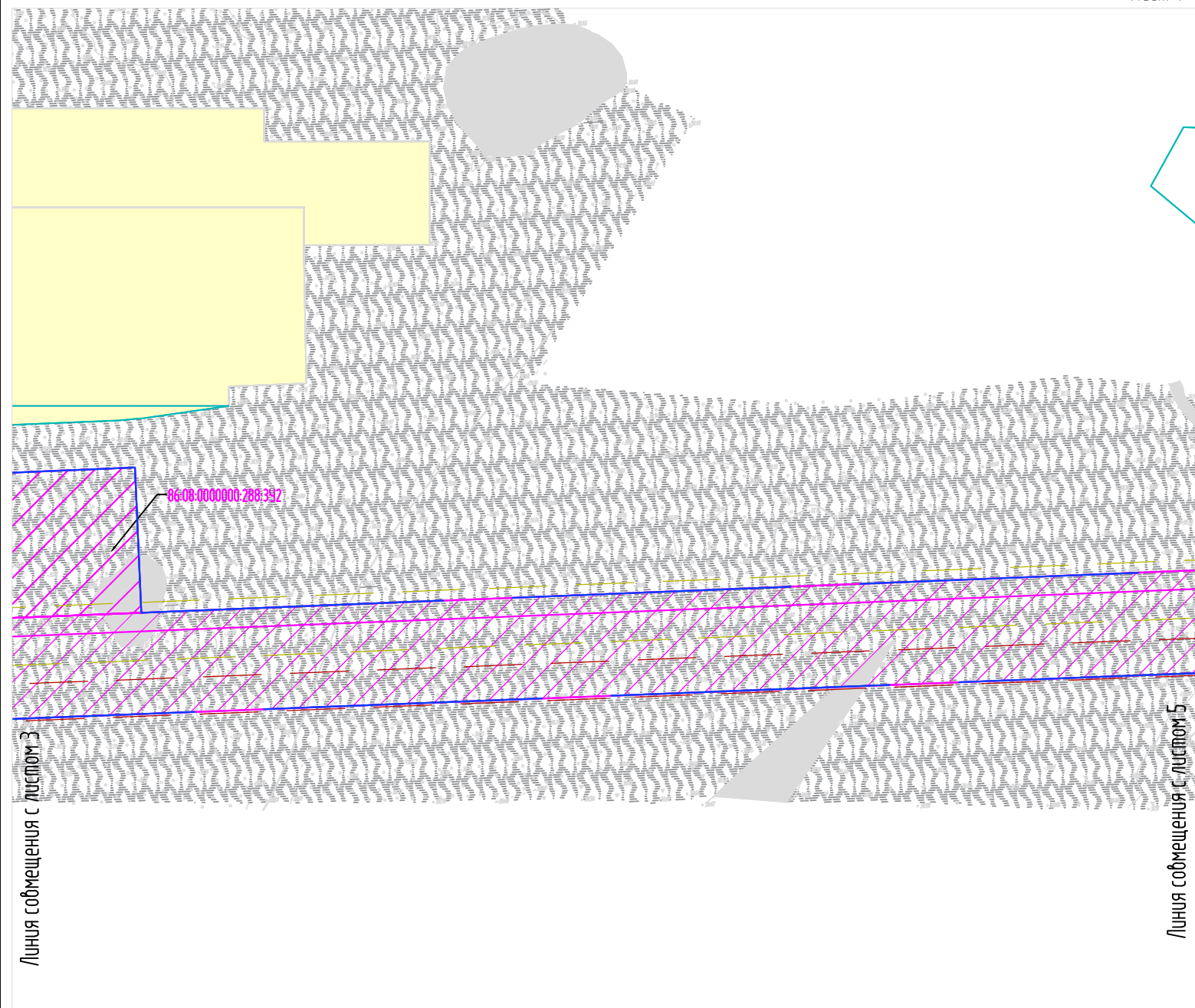
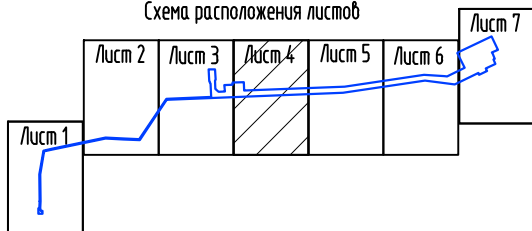


Схема расположения листов



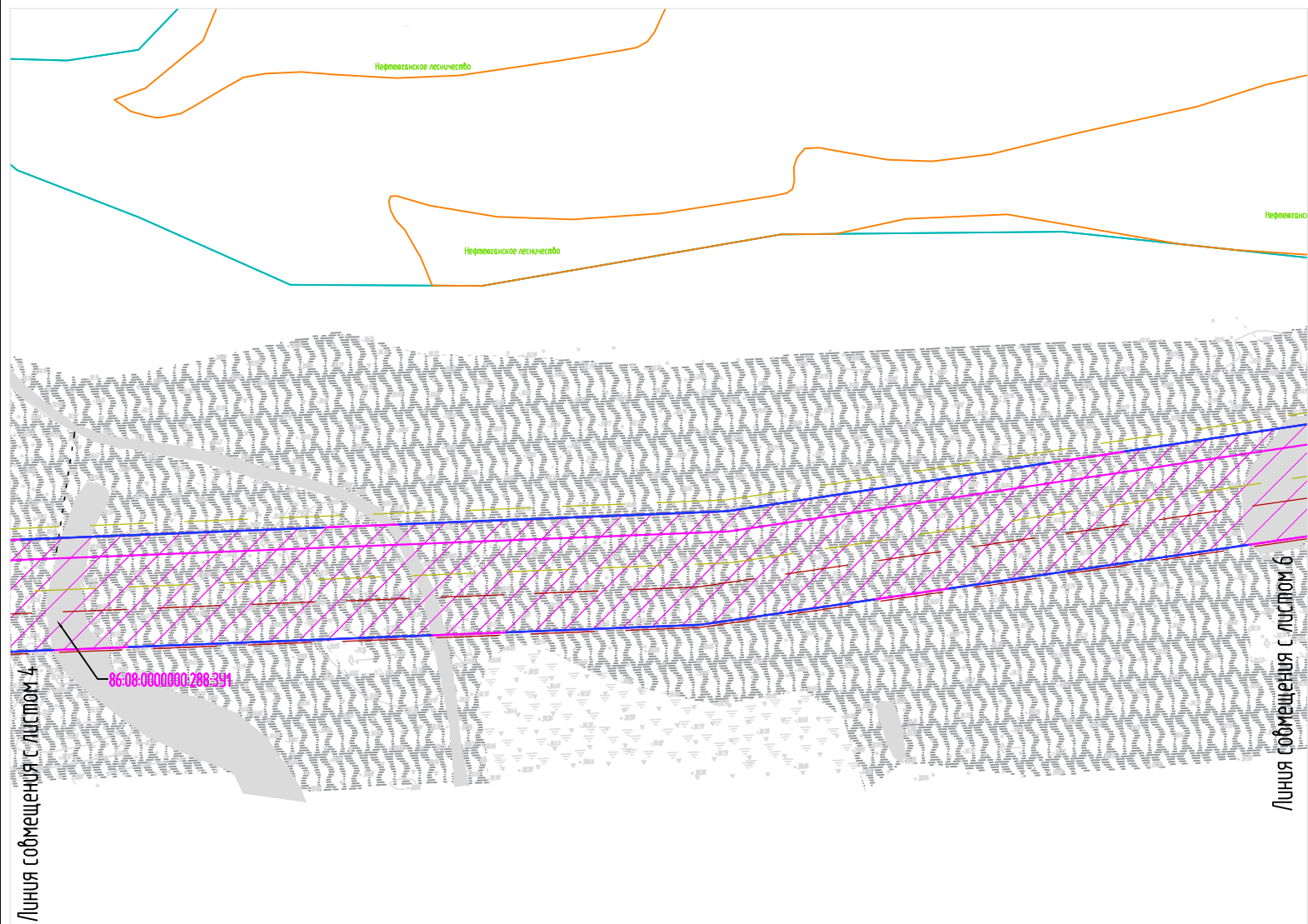
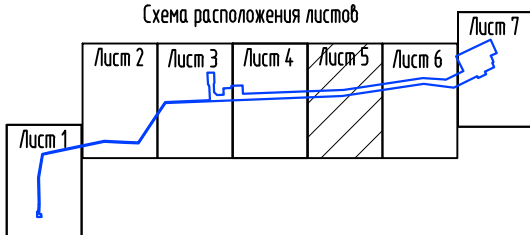


Схема расположения листов



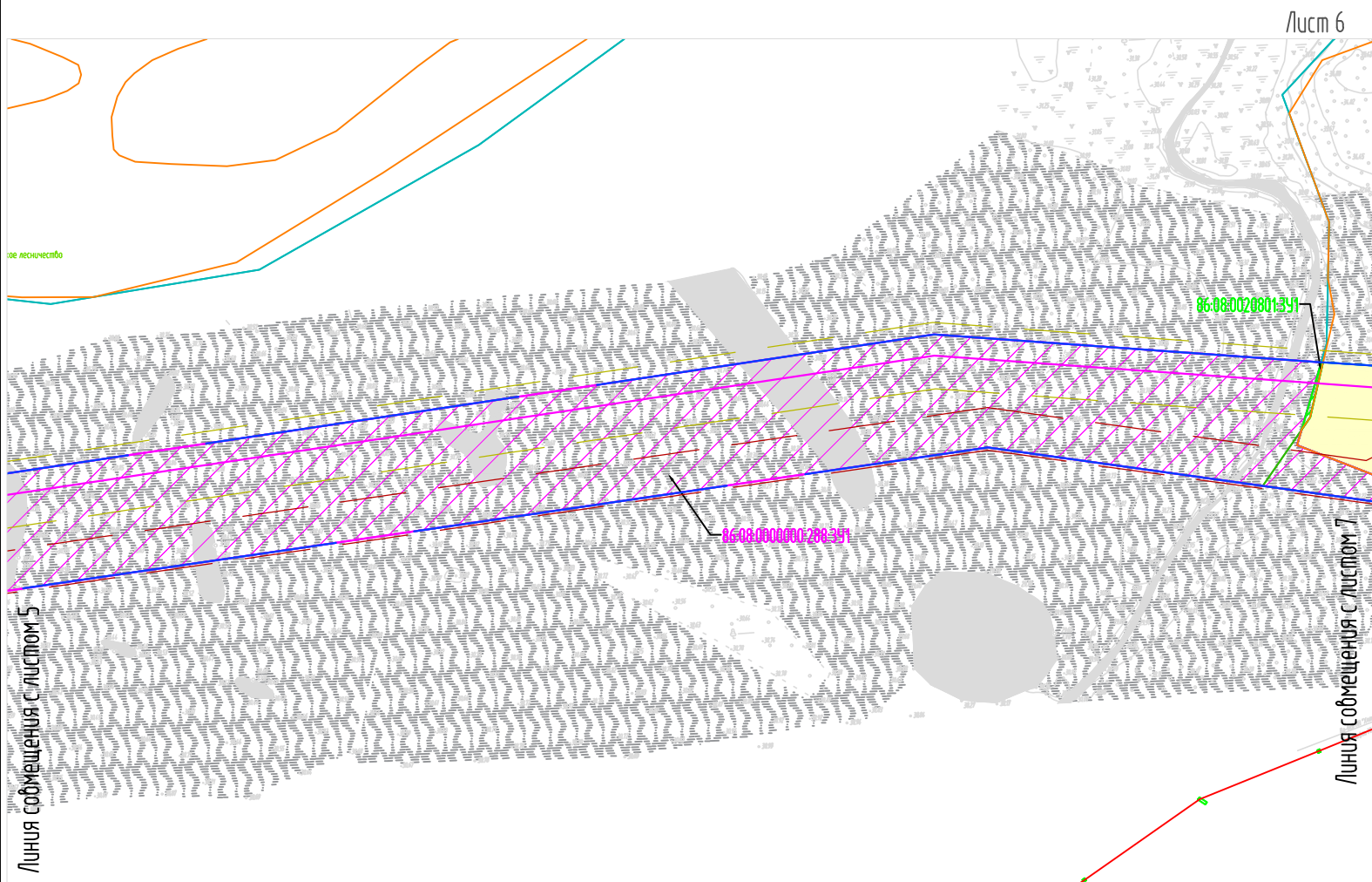
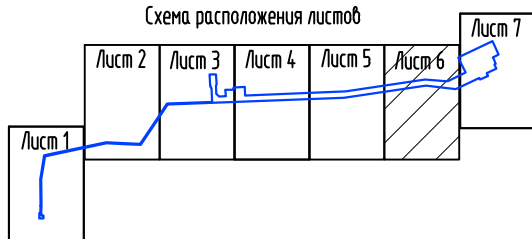


Схема расположения листов



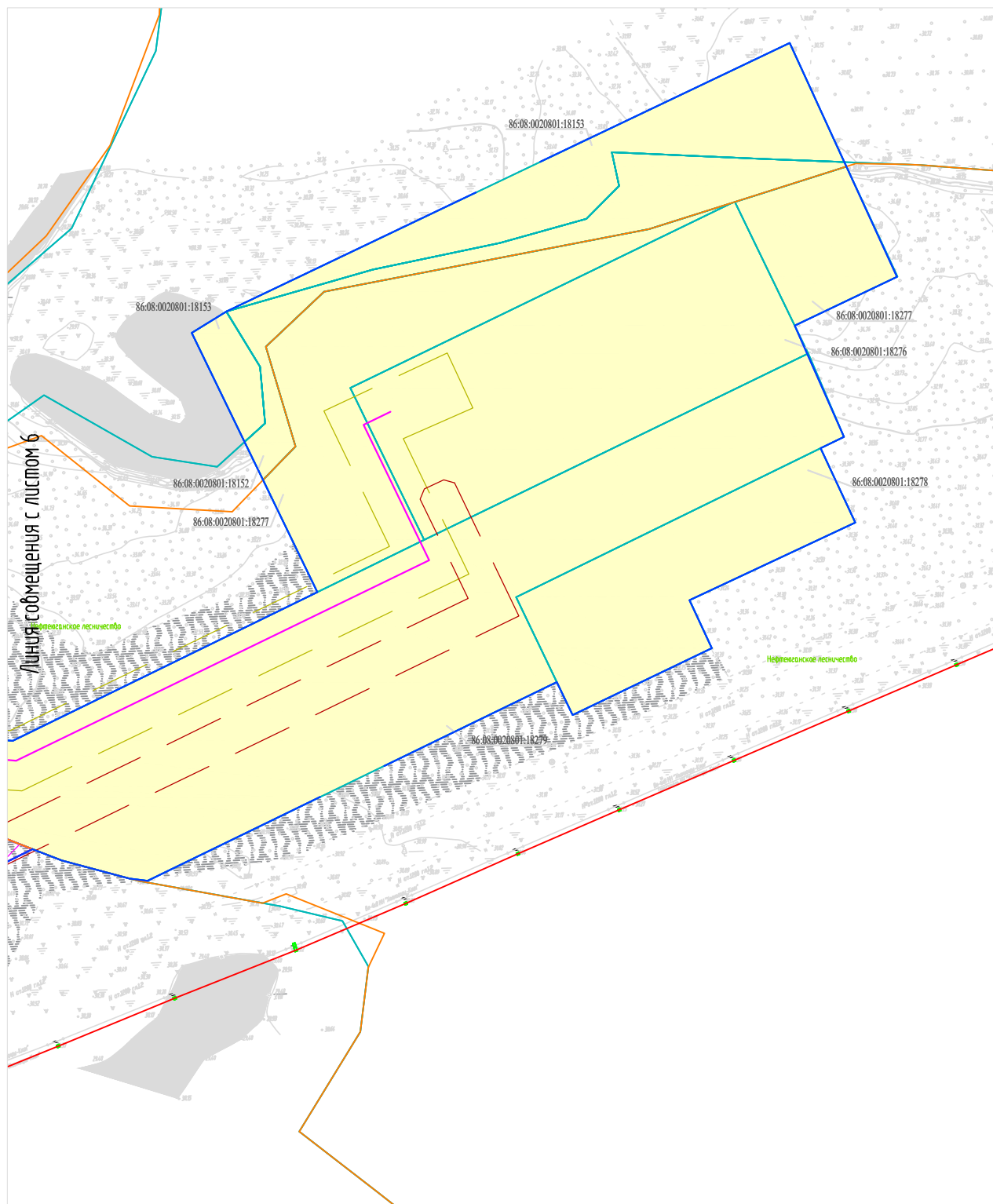
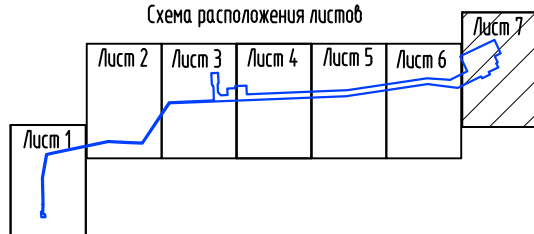


Схема расположения листов



Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка

4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

Согласно статье 43 Градостроительного кодекса РФ при подготовке проекта межевания территории предусматривается образование частей земельных участков. В настоящем проекте межевания территории местоположения границ образуемых земельных участков определены в соответствии с границей планируемого элемента планировочной структуры для линейных объектов, с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам. Поскольку согласно ст. 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, требования к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков в настоящем проекте межевания не применялись.

4.2 Обоснование способа образования земельного участка

Согласно требованиям ст. 11.2 Земельного кодекса РФ земельные участки образуются при разделе, объединении, перераспределении земельных участков или выделе из земельных участков, а также из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности. В разрабатываемом проекте межевания территории земельные участки, подлежащие межеванию, образуются из земель кадастрового квартала 86:08:0020801 и из земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:288.

В соответствии с частью 13 статьи 22 Федерального закона от 13 июля 2015 г. № 221-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» органом нормативно-правового регулирования устанавливаются форма, состав сведений межевого плана, требования к его подготовке, а также требования к точности и методам определения координат характерных точек границ земельного участка. Для каждого земельного участка, формируемого в рамках разработки проекта межевания территории, будет подготовлен межевой план для постановки на государственный кадастровый учёт.

4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Образуемые земельные участки располагаются на землях запаса. Размеры образуемых земельных участков определены в соответствии с нормативным документом СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и

газовых скважин, постановлением Правительства РФ от 02.09.2009 № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», нормативными документами № 14278тм-т1 и «Правилами устройства электроустановок».

4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Проектом межевания территории не предусматривается установление публичного сервитута.