



---

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

---

Экспертно-производственный центр  
**“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”**

---

Экз. № \_\_\_\_\_

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации  
Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная  
площадка в районе 2ПО»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»

Часть 4. «Проект полосы отвода»

**ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Том 2.4

Уфа, 2022



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр  
**“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”**

Экз. № \_\_\_\_\_

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации  
Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная  
площадка в районе 2ПО»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»

Часть 4. «Проект полосы отвода»

**ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Том 2.4

Генеральный директор  
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис

/М.Х. Хуснияров

Главный инженер проекта

/Р.Л. Даянов

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

Уфа, 2022



Содержание

**1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАСС ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА .....2**

1.1 Общие сведения.....2

1.2 Краткая физико-географическая характеристика участка работ.....3

1.3 Геологическое строение и свойства грунтов .....5

1.4 Гидрогеологические условия .....6

1.5 Геологические и инженерно-геологические процессы и явления.....7

**2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ.....10**

**3 ПЕРЕЧЕНЬ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ .....12**

3.1 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с подземными коммуникациями ..... 12

3.2 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с наземными коммуникациями .....17

3.3 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с автомобильными и железными дорогами.....25

3.4 Ведомость пересечений водных преград .....32

**4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ .....36**

**5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ .....37**

**6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДА.....44**

**ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....45**

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Загидуллин				06.2022
Проверил	Даянов				06.2022
Нач. отд.	Нугуманов				06.2022
Н. контр.	Беркань				06.2022
ГИП	Даянов				06.2022
Текстовая часть «Куст скважин № 34.Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО»					
Стадия		Лист	Листов		
П		1	46		
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»					

# 1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАСС ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

## 1.1 Общие сведения

Проект полосы отвода разработан в составе проекта на объект «Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО».

Основание для проектирования:

Задание на проектирование объектов обустройства кустовых площадок со всей сопутствующей инфраструктурой «Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО», утвержденное генеральным директором ООО «Газпромнефть-Хантос» С.И. Федоров;

Производственная программа.

Вид строительства – Новое строительство.

Технический заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос», Ханты-Мансийский район, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 56.

Генеральная проектная организация – ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис».

Срок начала и окончания строительства:

Начало строительства – 2023 г;

Окончание строительства – определяется проектом;

Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.

Проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Куст скважин № 34;
- Нефтегазосборные сети К 34- т.вр. К34-250м;
- Высоконапорный водовод БКНС – Уз.№53.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№53.1- Уз.№4Л.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№4Л.1 – Уз.22.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№22.1 – Уз.№16.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№16.1- Уз.№20.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№20.1- Уз.№18.1,
- Высоконапорный водовод Уз.№18.1- Уз.№34.1
- Высоконапорный водовод Уз.№34.1- К 34;
- Высоконапорный водовод т.вр. скв. 1ПО- скв. 1ПО
- Высоконапорный водовод К17- СКВ. 2ПО
- Высоконапорный водовод т. вр. скв. 3ПО - скв. 3ПО
- Высоконапорный водовод т. вр. скв. 8ПО - скв. 8ПО
- Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО.
- Электроснабжение объектов;
- Автомобильные дороги;
- Инженерная подготовка амбара ПВО (на период бурения) кустовой площадки №34

Основные проектные решения, принятые в данной проектной документации:

- отвод земель в соответствии с СН 459-74, ВСН 14278 тм-т1, СН 467-74.
- производство земляных работ в соответствии с требованиями СП 86.13330.2014, СП 45.13330.2017, ВСН 005-88;
- разработка траншеи одноковшовым экскаватором, обратная засыпка бульдозером;
- разработка и засыпка траншеи вручную на пересечениях с подземными

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						2

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00



Климатическая характеристика месторождения приведена по данным ближайшей метеостанции Демьянское расположенная в 30 км на юго-восток от района работ.

Короткие переходные сезоны – осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток. Среднегодовая температура воздуха (минус 0,7°С). Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (января) минус 19,2°С, а самого жаркого (июля) +17,6°С.

Среднемесячная и годовая температура воздуха приведена в таблице 1.1

Таблица 1.1 – Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Демьянское	-19,2	-16,9	-9,4	0,7	7,7	14,7	17,6	14,5	8,9	0,2	-9,8	-17,0	-0,7

Согласно классификации климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2018 «Строительная климатология») рассматриваемая территория относится к I климатическому району, подрайон IV.

#### Техногенные условия

Месторождение представляет собой промышленный объект нефтедобычи. Среди факторов антропогенного воздействия на природную среду разработка нефтяных месторождений играет ведущую роль. Практически все нефтепромысловые объекты при их строительстве и эксплуатации несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния почв, воздуха, растительности, поверхностных водотоков и водоемов, которые являются наиболее уязвимой экосистемой.

Исследуемая местность испытывает антропогенную нагрузку, вызванную функционированием технических объектов нефтедобывающей и транспортной инфраструктуры. Основные факторы техногенного воздействия – механические и технологические. Строительство сопутствующих сооружений нефтедобычи и транспортировки нефти может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований согласно СП 36.13330.2012 и СП 284.1325800.2016.

В процессе работ для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности необходимо выполнить:

- предусмотреть антикоррозионные мероприятия в соответствии с требованиями СП 28.13330.2017 и СП 284.1325800.2016;
- предусмотреть мероприятия, направленные на снижение сил морозного пучения и деформации конструктивных элементов строящихся объектов;
- по окончании строительства провести рекультивацию почвы для исключения загрязнения почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий;

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						4

- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;
- при реконструкции избегать разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

### 1.3 Геологическое строение и свойства грунтов

По результатам полевых и лабораторных работ и в соответствии с СП 22.13330.2016, СП 24.13330.2011, ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 20522-2012 на исследуемой территории выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Насыпной грунт (песок), мощностью 0,3 – 6,0 м;

ИГЭ-2г – Торф слаборазложившийся с  $T < 0,05$  кгс/см<sup>2</sup>, мощностью 0,5 – 1,7 м;

ИГЭ-2в – Торф среднеразложившийся с  $T = 0,05 - 0,10$  кгс/см<sup>2</sup>, мощностью 0,4 – 5,2 м;

ИГЭ-2а – Торф сильноразложившийся с  $T > 0,15$  кгс/см<sup>2</sup>, мощностью 2,5 – 3,4 м;

ИГЭ-2 – Торф погребенный сильноразложившийся, мощностью 0,5 – 2,3 м;

ИГЭ-6 – Суглинок мягкопластичный, мощностью 0,4 – 7,5 м;

ИГЭ-7 – Суглинок текучепластичный, мощностью 1,1 – 4,3 м;

ИГЭ-11 – Супесь текучая, мощностью 1,1 – 1,7 м;

ИГЭ-18бв – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный, мощностью 0,3 – 18,9 м;

ИГЭ-18бб – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения, мощностью 0,3 – 5,0 м.

Частные значения показателей физических свойств грунтов и результаты статистической обработки по инженерно-геологическим элементам лабораторных исследований, согласно ГОСТ 20522-2012, приведены в Приложениях Ж, И.

Характеристики физико-механических свойств грунтов определены в лабораторных и полевых условиях. Паспорта лабораторных исследований грунтов приводятся в Приложении Т.

Физические свойства торфов определены в лабораторных условиях и приведены в Приложении Ж. Прочностные характеристики торфов определялись полевым методом - вращательным срезом грунта в массиве сдвигомером-крыльчаткой. Согласно п. 6.2.7 СП 11-105-97 Часть III сопротивление срезу отождествлялось с величиной удельного сцепления при угле внутреннего трения равном 0 (Приложение С). Модуль деформации принят по таблице Ж1 СП 22.13330.2016.

Физические свойства техногенных грунтов определены в полевых и лабораторных условиях и приведены в Приложении Ж. Механические свойства грунта ИГЭ-1 приняты по таблице Ж.1 СП 11-105-97 Часть III. Коэффициенты надежности по грунту приняты согласно примечанию п. 5.3.20 СП 22.13330.2016.

Паспорта статического зондирования и сводная таблица физико-механических характеристик грунтов по результатам статического зондирования грунтов приведены в Приложении М.

Физико-механические свойства грунтов приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Физико-механические свойства грунтов

Показатель	ИГЭ-1	ИГЭ-2г	ИГЭ-2в	ИГЭ-2а	ИГЭ-2
Плотность частиц грунта, $\rho_s$ , г/см <sup>3</sup>	2,66	1,50	1,53	1,60	1,81

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00	Лист
							5



Плотность грунта, $\rho$ , г/см <sup>3</sup>	1,84	1,03	1,04	1,08	1,21
Коэффициент пористости, $e$ , д.ед.	0,620	10,446	5,126	2,451	2,020
Коэффициент водонасыщения, д.ед.	0,51	0,99	0,94	0,86	0,85
Коэффициент фильтрации, м/сут.	2,80	-	-	-	-
Влажность природная, $W$ , %	11,95	85,94	74,58	56,83	50,86
Влажность на границе текучести, $W_l$ , %	-	-	-	-	-
Влажность на гран.пластичн., $W_p$ , %	-	-	-	-	-
Число пластичности, $I_p$ , %	-	-	-	-	-
Показатель текучести, $II$ , д.ед.	-	-	-	-	-
Степень разложения, %	-	15,72	30,33	55,5	58,35
Содержание органич. веществ, %	-	88,86	79,81	59,76	61,58
Удельное сцепление, $C_n$ , кПа (лаб/стат.зонд)	-	-	-	-	-
Угол внутреннего трения, град.(лаб/стат.зонд)	-	-	-	-	-
Модуль деформации, $E$ , МПа (лаб/стат.зонд)	-	-	-	-	-

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали (Приложение Н, Р):

- у песков – низкая;
- у суглинков – высокая;
- у торфов – высокая.

Степень агрессивного воздействия грунтов:

- к бетону – неагрессивная (таблица В.1 СП 28.13330.2017);
- к арматуре железобетонных конструкций – неагрессивная (таблица В.2 СП 28.13330.2017). Водная вытяжка грунтов приведена в Приложении Л.

Коррозийная агрессивность на металлические конструкции грунтов, залегающих ниже уровня грунтовых вод – слабоагрессивная, выше уровня грунтовых вод – неагрессивная (таблица Х.5 СП 28.13330.2017).

Согласно Приложению Г ГОСТ 9.602-2016 наличие блуждающих токов на участке изысканий не зарегистрировано (Приложение П).

#### 1.4 Гидрогеологические условия

По гидрогеологическому районированию изысканная территория относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну, сложенному мощной толщей мезокайнозойских отложений, в вертикальном разрезе которого выделяются два гидрогеологических этажа.

Нижний этаж охватывает водоносные горизонты и комплексы апт-альб-сеноманского и неокомюрского возраста. Подземные воды характеризуются высокой минерализацией,

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							6

значительными концентрациями микрокомпонентов, повышенными температурами и газонасыщенностью.

Верхний этаж включает водоносные горизонты и комплексы, приуроченные к отложениям палеоген-четвертичного возраста. Мощность этажа до 300 м. В гидродинамическом отношении он представляет собой единую водоносную толщу, грунтовые и межпластовые воды которой гидравлически связаны между собой.

Гидрогеологические условия исследуемой территории период изысканий характеризуются наличием подземных вод. Питание подземных вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, талых вод.

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (июнь и сентябрь 2020 года) характеризуются наличием болотных и грунтовых вод.

Болотные воды приурочены к торфам, вскрыты на глубине 0,0-0,2 м. На отсыпанных участках болотные воды насыщают перекрывающие торф насыпные грунты и вскрыты с глубины 1,8 – 1,9 м. Болотные воды являются безнапорными. Характерным для болотных вод является слабая циркуляция как в вертикальном, так и в горизонтальном направлении ввиду слабой водопроницаемости торфов. Разгрузка вод болотных отложений происходит в поверхностные водотоки.

Грунтовые воды приурочены к пескам и вскрыты на суходольных участках на глубине 0,2 - 7,2 м. Разгрузка грунтовых вод происходит в ближайшие водотоки и болота. Воды безнапорные. На заболоченных участках грунтовые и болотные воды имеют гидравлическую связь и на период изысканий составляют единый водоносный горизонт.

Режим подземных вод может меняться в зависимости от времени года и количества выпавших атмосферных осадков. Тип режима подземных вод – приречный.

Уровень водоносного горизонта непостоянный, подвержен сезонным колебаниям. Периодами низшего стояния подземных вод в течение года в районе являются месяцы март – апрель, периодами высшего стояния – июнь, июль месяцы. Питание подземных вод происходит за счет паводковой воды и инфильтрации атмосферных осадков. Поэтому, в период таяния снега и сезонно мерзлого слоя, а также в период ливневых дождей, уровень грунтовых вод может подниматься на 0,0 – 1,0 м, что приводит к затоплению низких участков.

Фильтрационные свойства песчаных грунтов определялись согласно ГОСТ 25584-2016 в лабораторных условиях.

Коэффициент фильтрации грунтов по результатам лабораторных исследований (приложение Ж) для песков: ИГЭ-1 - 2,44 м/сут, ИГЭ-3 – 2,46 м/сут, ИГЭ-4– 2,29 м/сут.

Подземные воды по химическому составу хлоридно-сульфатно-гидрокарбонатные кальциево-натриевые.

Подземные воды в соответствии с таблицей В.3 СП 28.13330.2017 по отношению к бетону марки W4 по pH слабоагрессивные, по содержанию бикарбонатной щелочности неагрессивные, по содержанию агрессивной углекислоты - среднеагрессивные.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на металлические конструкции – слабоагрессивная (СП 28.13330.2017 таблица Х.5).

Степень агрессивности подземных вод на металлические конструкции при свободном доступе кислорода – среднеагрессивная (СП 28.13330.2017 таблица Х.3).

Химический состав отобранных проб воды приведен в Приложении К тома ИГИ.

## 1.5 Геологические и инженерно-геологические процессы и явления

Из современных физико-геологических процессов на территории района изысканий, характеризующегося избыточным увлажнением и слабым испарением, свойственно развитие процессов заболачивания, подтопления, а также отмечаются сезонное промерзание и связанные с ним процессы морозного пучения грунтов.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>

Заболачивание наблюдается повсеместно в условиях низких температур, обилия осадков и слабой дренированности территории, высокого уровня стояния уровня подземных вод. Перечисленные факторы способствуют развитию на заболоченных территориях торфов. Инженерно-геологические особенности этих грунтов весьма специфичны и, в целом, неблагоприятны для строительства. Они характеризуются очень высокой влажностью, пористостью и чрезвычайно сильной сжимаемостью.

Значительное распространение на территории изысканий получили процессы и явления, обусловленные действием подземных вод, главным образом – подтопление подземными водами.

В соответствии с п. 5.4.8 СП 22.13330.2016, по характеру подтопления, участки территории с глубиной залегания уровня подземных вод менее 3 метров следует отнести к естественно подтопленным, с глубиной залегания более 3 метров – к неподтопленным.

Согласно п. 3.9 СП 104.13330.2016 участки с наличием болот следует отнести к подзоне сильного подтопления.

Категория опасности процессов по подтоплению весьма опасная (Таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

Территория изысканий расположена в зоне сезонного промерзания грунтов. Процессы сезонного промерзания пород в районе работ развиты повсеместно. Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Промерзание раньше начинается на лишенных почвенного покрова минеральных грунтах. Глубина промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления. На оголенных, приподнятых поверхностях, откуда снег сдувается ветром, промерзание идет быстрее, в обводненных понижениях – медленнее.

Нормативная глубина сезонного промерзания на оголенной поверхности по многолетним наблюдениям метеостанции Демьянское, определенная в соответствии с п.5.5.3 СП 22.13330.2011 /22/ «Основания зданий и сооружений», составляет: для песков средней крупности до 2,55 м; для супеси, песков мелких и пылеватых до 2,38 м; суглинков и глин до 1,96 м. Глубина промерзания болот в районе составляет до 70 см на повышениях и до 60 см в понижениях.

Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, предрасположены к морозному пучению, которое проявляется в неравномерности поднятия поверхности слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании. По относительной деформации пучения ( $\epsilon_{fn}$ ) грунты подразделяют согласно ГОСТ 25100–2020 (таблица Б.27). Содержание тонкодисперсной фракции при влажности грунтов выше расчетного значения предопределяет пучинистые свойства грунтов.

По степени морозной пучинистости согласно лабораторным определениям (Приложение У) грунты, попадающие в зону сезонного промерзания и оттаивания:

песок –  $\epsilon_{fn} = 1,36 - 1,84$  % - слабопучинистый;

суглинок мягкопластичный –  $\epsilon_{fn} = 8,34 - 9,36$  % - сильнопучинистый;

суглинок текучепластичный –  $\epsilon_{fn} = 10,86 - 10,94$  % - чрезмернопучинистый;

супесь текучая –  $\epsilon_{fn} = 10,38$  % - чрезмернопучинистый;

торф –  $\epsilon_{fn} = 1,98 - 2,53$  % - слабопучинистый.

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист	
							8
<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>							

Категория опасности процессов по пучению умеренно опасная согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016.

Согласно СП 14.13330.2018 по картам общего сейсмического районирования территории РФ ОСР-2016-А, ОСР-2016-В, ОСР-2016-С сейсмическая активность района работ составляет 5 баллов. В соответствии п. 6.13.1 СП 22.13330.2016 в районах с сейсмичностью менее 7 баллов основания следует проектировать без учета сейсмических воздействий.

Категория опасности процессов по землетрясениям в соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 умеренно опасная.

В процессе хозяйственного освоения территории обычно резко изменяется характер растительного покрова, что отражается на формировании температурного режима почв и глубин сезонного промерзания.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований нормативных документов.

В процессе проектирования и строительства необходимо учитывать возможность возникновения данных процессов и предусмотреть возможные защитные мероприятия.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.								
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>										Лист		
										9		

## 2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

В административном отношении район изысканий расположен в Тюменской области, ХМАО – Югра, Кондинском районе, на территории Западно-Зимнего участка

Ближайшим населенным пунктом является с. Болчары, куст скважин №34 расположен в 8,5 км по автодороге и 7,0 км по прямой на юго-запад от него. А также от самого удаленного участка 8ПО ближайшим населенным пунктом является с. Болчары, расположен в северо-восточном направлении по автодороге 21,2 км, по прямой 14,4 км.

Земли отводимые в краткосрочную аренду на период СМР отсутствуют, в долгосрочную аренду на период эксплуатации – 37,7875 га.

Полоса отвода (площадь) определена из технологии организации производства строительных работ.

Земли, отведённые в долгосрочную аренду, предназначены для:

- Куст скважин № 34;
- Нефтегазосборные сети К 34- т.вр. К34-250м;
- Высоконапорный водовод БКНС – Уз.№53.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№53.1- Уз.№4Л.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№4Л.1 – Уз.22.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№22.1 – Уз.№16.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№16.1- Уз.№20.1;
- Высоконапорный водовод Уз.№20.1- Уз.№18.1,
- Высоконапорный водовод Уз.№18.1- Уз.№34.1
- Высоконапорный водовод Уз.№34.1- К 34;
- Высоконапорный водовод т.вр. скв. 1ПО- скв. 1ПО
- Высоконапорный водовод К17- СКВ. 2ПО
- Высоконапорный водовод т. вр. скв. 3ПО - скв. 3ПО
- Высоконапорный водовод т. вр. скв. 8ПО - скв. 8ПО
- Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО.
- Электроснабжение объектов;
- Автомобильные дороги;
- Инженерная подготовка амбара ПВО (на период бурения) кустовой площадки №34

Таблица 3.1 - Потребность в земельных ресурсах

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Всего испрашивается земель, в том числе, га			Название объекта
		Площадь долгосрочного отвода, га	Площадь краткосрочного отвода, га	Общая площадь отвода, га	
<b>«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»</b>					
<b>Кустовая площадка №34</b>					
1	86:01:0703001:3476	12,0165	0,0000	12,0165	Площадочная часть
2	86:01:0000000:10629/ЧЛУ1	9,8884	0,0000	9,8884	
3	86:01:0000000:10629	4,5907	0,0000	4,5907	Линейная часть
	<b>Итого</b>	<b>26,4956</b>	<b>0,0000</b>	<b>26,4956</b>	
<b>Вертолетная площадка</b>					
4	86:01:0000000:10631	0,9629	0,0000	0,9629	Площадочная часть
5	86:01:0000000:11084	0,2545	0,0000	0,2545	
6	86:01:0703001:2861	2,0923	0,0000	2,0923	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							10

	<b>Итого</b>	<b>3,3097</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,3097</b>	
<b>Высоконапорный водовод "К 17 - скв. 2ПО"</b>					
7	86:01:0703001:2861	0,7920	0,0000	0,7920	Линейная часть
8	86:01:0000000:11084	0,0010	0,0000	0,0010	
	<b>Итого</b>	<b>0,7930</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,7930</b>	
<b>Высоконапорный водовод "т.вр. скв. 3ПО - скв. 3ПО"</b>					
9	86:01:0703001:3073	0,8025	0,0000	0,8025	Линейная часть
10	86:01:0000000:10629	0,9178	0,0000	0,9178	
11	86:01:0703001:3163	0,2552	0,0000	0,2552	
12	86:01:0703001:3104	1,3235	0,0000	1,3235	
	<b>Итого</b>	<b>3,2990</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,2990</b>	
<b>Высоконапорный водовод "т.вр. скв. 8ПО - скв. 8ПО"</b>					
13	86:01:0703001:3074	0,4892	0,0000	0,4892	Линейная часть
14	86:01:0703001:3370	2,2655	0,0000	2,2655	
15	86:01:0703001:3122	0,2471	0,0000	0,2471	
16	86:01:0703001:3161	0,8884	0,0000	0,8884	
	<b>Итого</b>	<b>3,8902</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,8902</b>	
	<b>ИТОГО ПО ПРОЕКТУ</b>	<b>37,7875</b>	<b>0,0000</b>	<b>37,7875</b>	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист	
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00	11

**3 ПЕРЕЧЕНЬ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ**

**3.1 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с подземными коммуникациями**

**Ведомость пересекаемых подземных коммуникаций в Таблице 3.1.1  
Таблица 3.1.1**

*Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 1*

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	11.48	Высоконапорный водовод УЗ№18 - УЗ№21	проект.	84°				ООО «Газпромнефть -Хантос»
2	0.02	0	19.51	Нефтегазосборные сети УЗ№21 - УЗ№18	проект.	84°				ООО «Газпромнефть -Хантос»

*Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 2*

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Пересечений нет										

*Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №34 – КТПН №1 Куст №34*

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.52	5	23.01	Высоконапорный водовод УЗ№34.1 - К 34	проект.	60°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
2	0.53	5	32.51	Нефтегазосборные сети К34 - т.вр. К 34	проект.	60°				ООО «Газпромнефть-Хантос»

*Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №34 – КТПН №2 Куст №34*

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Пересечений нет										

№ док.  
Вып.  
Взам. инв. №  
Подпись и дата  
Инв. № подл.

### Нефтегазосборные сети К 34 - т.вр. К 34

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец

Пересечений нет

### Высоконапорный водовод БКНС - УЗ№53.1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец

Пересечений нет

### Высоконапорный водовод УЗ№53.1- УЗ№4Л.1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.0 1	0	14 .7 3	Нефтегазосборные сети УЗ№53 - УДР-3 (1 нитка) ш.ХНТ19-22	проект.	60°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
2	0.0 3	0	27 .4 3	Нефтегазосборные сети УЗ№53 - УДР-3 (2 нитка) ш.ХНТ19-22	проект.	60°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
3	0.7 5	7	54 .1 7	Кабель 0,4кВ		75°			1.30	АО «Транснефть-Сибирь», Тобольское УМН, тел. (34511)53148
4	4.0 0	39	97 .2 3	Нефтепровод Холмогоры-Клин <b>610км+871м</b>		88°	ст.	1200	1.05	АО «Транснефть-Сибирь», Тобольское УМН, тел. (34511)53148
5	4.4 3	44	30 .6 4	Высоконапорный водовод УЗ№4Л - УЗ№22	проект.	89°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
6	4.4 4	44	43 .0 2	Нефтегазосборные сети УЗ№22 - УЗ№4Л	проект.	90°				ООО «Газпромнефть-Хантос»

### Высоконапорный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	4.2 8	42	82 .8 1	Нефтегазосборные сети УЗ№22 - УЗ№4Л	проект.	90°				ООО «Газпромнефть-Хантос»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Лист

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.



2	4.2 9	42	93 .8 1	УЗ№4Л Высоконапорный водовод УЗ№4Л – УЗ№22	проект.	90°				ООО «Газпромнефть -Хантос»
3	4.4 1	44	14 .6 6	Нефтепровод Холмогоры- Клин 613км+962м		90°	ст.	1200	1.50	АО «Транснефть- Сибирь», Тобольское УМН, тел. (34511)53148

**Высоконапорный водовод УЗ№22.1 - УЗ№16.1**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	4.2 8	42	82 .8 1	Кабель 0,4кВ	проект.	90°				АО «Транснефть- Сибирь», Тобольское УМН, тел. (34511)53148

**Высоконапорный водовод УЗ№16.1 - УЗ20.1**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	1.5 5	15	51 .6 5	Нефтегазосборные сети К.20 – УЗ№20	проект.	74°				ООО «Газпромнефть -Хантос»

**Высоконапорный водовод УЗ№20.1 - УЗ№18.1**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.0 1	0	6. 57	Высоконапорный водовод УЗ№20 – К.20	проект.	90°				ООО «Газпромнефть -Хантос»

**Высоконапорный водовод УЗ№18.1 - УЗ№34.1**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Пересечений нет										

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							14

**Высоконапорный водовод УЗ №34.1 – К 34**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод К 17- скв. 2ПО**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод т.вр скв. 3ПО - скв. 3ПО**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.59	5	88.87	Нефтепровод		89°	ст.	114	1.60	ООО «Газпромнефть-Хантос»
2	0.60	5	96.65	Нефтепровод		88°	ст.	219	1.80	ООО «Газпромнефть-Хантос»

**Высоконапорный водовод скв. 8ПО - скв. 8ПО**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0	33.46	Высоконапорный водовод т.вр. К 8.1 - К 8.1 (ш.ХНТ19-20)	проект	76°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
2	0.04	0	41.63	Нефтегазосборные сети Уз № 8.2 - т.вр. К 8.1	проект.	75°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
3	0.13	1	27.39	Высоконапорный водовод Уз №802В - Уз №8.1В(1нитка)	проект	89°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
4	0.13	1	30.48	Эстакада 2пр временная по земле		89°				ООО «Газпромнефть-Хантос»
5	0.14	1	35.84	Нефтепровод		89°	ст.	89	0.80	ООО «Газпромнефть-Хантос»
6	0.30	3	0.62	Высоконапорный водовод		60°	ст.	273	1.60	ООО «Газпромнефть-Хантос»

№ док.	
Вып.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						15

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00

7	0.43	4	34.2 1	Нефтепровод	недейств.	27°	ст.	114	0.00	ООО «Газпромнефть- Хантос»
8	0.83	8	31.8 7	Высоконапорный водовод		89°	ст.	273	1.60	ООО «Газпромнефть- Хантос»
9	0.85	8	45.8 4	Высоконапорный водовод Уз.№802В - Уз№8.1В(2нитка)	проект.	89°				ООО «Газпромнефть- Хантос»
10	0.85	8	53.8 4	Нефтегазосборн ые сети УЗ№8.2 - УЗ№803 (ш.ХНТ19-17)	проект.	89°				ООО «Газпромнефть- Хантос»

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00

Лист

16

### 3.2 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с наземными коммуникациями

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 1*

№	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	П/К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
1	0.18	1	81.30	Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст № 34 - КТПН №1 Куст № 34	88°									34.68				ООО «Газпромнефть-Хантос»

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 2*

№	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	П/К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

#### *Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №34 – КТПН №1 Куст №34*

№	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	П/К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							17

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. тр. са	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

Пересечений нет

**Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №34 – КТПН №2 Куст №34**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. тр. са	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

Пересечений нет

**Нефтегазосборные сети К 34 - т.вр. К 34**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. тр. са	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

1	0.11	1	13.91	Двухцепная ВЛ 35 т.вр. Куст №34 - т.вр. КТПН №1 Куст №34	58°													ООО «Газпромнефть -Хантос»
---	------	---	-------	--	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------------------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							18

**Высоконапорный водовод БКНС - УЗ№53.1**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

**Высоконапорный водовод УЗ№53.1- УЗ№4Л.1**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса		
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.						расст., м
1	1.87	18	67.97	Двухцепная ВЛ 35кВ Энергокомплекс 33у - т.вр. Куст N12	61°										35.17				ООО «Газпромнефть -Хантос»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							19

2	3.98	39	78.43	"Кедровое-Север" ВЛ 10кВ	85°	3	296	8.95	9.70	20.94	297	8.90	9.75	35.84	34.68	42.77	43.54	АО «Транснефть-Сибирь» Тобольское УМН тел.(34511) 53148
---	------	----	-------	--------------------------	-----	---	-----	------	------	-------	-----	------	------	-------	-------	-------	-------	---

**Высоковольтный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1**

№	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.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	4.43	44	30.23	"Кедровое-Север" ВЛ 10кВ	87°	3	235	8.90	9.75	46.82	234	8.95	9.70	33.42	34.77	42.47	43.27	АО «Транснефть-Сибирь» Тобольское УМН тел.(34511) 53148	
2	4.55	45	46.26	Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр.22 - т.вр. Куст 16 ВЛ 35кВ	46°													ООО «Газпромнефть-Хантос»	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							20

№	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.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
3	4.91	49	10.36	Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр.22 - т.вр. Куст 16 ВЛ 35кВ	58°												ООО «Газпромнефть -Хантос	

**Высоконапорный водовод УЗ№22.1 - УЗ№16.1**

№	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.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

**Высоконапорный водовод УЗ№16.1 - УЗ20.1**

№	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.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							21



**Высоконапорный водовод УЗ№20.1 - УЗ№18.1**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

**Высоконапорный водовод УЗ№18.1 - УЗ№34.1**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					
Пересечений нет																		

**Высоконапорный водовод УЗ№34.1 – К 34**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							22

1	0.10	1	1.49	Двухцепная ВЛ 35 т.вр. Куст №34 - т.вр. КТПН №1 Куст №34	58°												34.41			ООО «Газпромнефть- Хантос»
---	------	---	------	---	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------	--	--	----------------------------------

**Высоконапорный водовод К 17- скв. 2ПО**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. тр са	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

Пересечений нет

**Высоконапорный водовод т.вр скв. 3ПО - скв. 3ПО**

№	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	П К	+				левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. тр са			
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.						расст., м	
1	0.01	0	5.76	кабельная 34каб Эстакада	89°												39.95	41.95		ООО «Газпромнефть- Хантос»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							23

2	0.67	6	68.29	ВЛ 35кВ "зима-2"	89°	6+1т р	10.8	11.40	17.45	59.57	10/7	11.1 7	17.20	92.18	37.28	44.78	50.76	ООО "Ноябрьскэнерг онефть" ПрЭО "ПН" т.37-13-20/т.39- 69-44
---	------	---	-------	------------------	-----	-----------	------	-------	-------	-------	------	-----------	-------	-------	-------	-------	-------	--

**Высоконапорный водовод скв. 8ПО - скв. 8ПО**

№	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.	в.пр.	гр. траса	
							№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							24

### 3.3 Ведомость пересечений проектируемых сооружений с автомобильными и железными дорогами

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 1*

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	00	00	00	00	00	с.Болчары-НПС "Кедровая" <b>8км+600м</b> (примыкание слева)								Администрация Кондинского района 8(34677) 3-20-02

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 2*

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.02	0	23.40	0	76.74	на Р200	без кат.	песок	49.36	53.33	49.36	0.49	80°	АО «Газпромнефть-ННГ»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							25

**Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №34 – КТПН №1 Куст №34**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

**Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №34 – КТПН №2 Куст №34**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.06	0	61.51	0	80.50	на Р200	без кат.	песок	17.18	18.98	17.18	0.73	79°	АО «Газпромнефть-ННГ»
2	0.03	0	30.39	0	30.39	Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 1							90°	АО «Газпромнефть-ННГ»

**Нефтегазосборные сети К 34 - т.вр. К 34**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							26

**Высоконапорный водовод БКНС - УЗ№53.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

**Высоконапорный водовод УЗ№53.1- УЗ№4Л.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	3.05	30	45.62	30	51.64	технолог. проезд.	без кат.	песок	6.01	-	6.01	-	33°	АО «Газпромнефть-ННГ»
2	3.60	35	96.84	36	2.10	технолог. проезд.	без кат.	песок	5.26	-	5.26	-	45°	АО «Газпромнефть-ННГ»
3	4.01	40	13.72	40	19.43	технолог. проезд.	без кат.	песок	5.71	-	5.71	-	89°	АО «Газпромнефть-ННГ»
4	4.08	40	80.39	40	85.30	технолог. проезд.	без кат.	песок	4.91	-	4.91	-	63°	АО «Газпромнефть-ННГ»
5	4.12	41	18.31	41	40.96	автозимник "с.Болчары-с.Алтай" <b>1км+965м</b>	без кат.	песок	22.65	-	22.65	-	30°	КУ ХМАО-Югры «Управление автомобильных дорог»
6	4.34	43	38.28	43	46.00	на К.12	без кат.	песок	7.72	-	7.72	-	60°	АО «Газпромнефть-ННГ»
7	4.40	44	0.99	44	15.76	технолог. проезд.	без кат.	песок	9.44	14.77	9.44	0.51	87°	АО «Газпромнефть-ННГ»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							27

**Высоконапорный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.01	0	11.94	0	21.07	автозимник «с.Болчары-с.Алтай» 1км+661м	без кат.	песок	9.13	-	9.13	-	88°	КУ ХМАО-Югры «Управление автомобильных дорог»
2	0.18	1	75.76	1	79.12	технолог. проезд	без кат.	песок	3.36	-	3.36	-	60°	АО «Газпромнефть-ННГ»
3	0.18	1	79.87	1	84.72	технолог. проезд	без кат.	песок	4.85	-	4.85	-	78°	АО «Газпромнефть-ННГ»
4	0.89	8	93.99	8	93.99	Автомобильная дорога «Т-2 - Т-3 Западно-Зимнего участка» ш.ХНТ19-21							85°	АО «Газпромнефть-ННГ»
5	1.15	11	46.73	11	50.75	технолог. проезд	без кат.	песок	4.02		4.02	-	68°	АО «Газпромнефть-ННГ»
6	1.76	17	58.73	17	61.36	технолог. проезд	без кат.	песок	2.64	-	2.64	-	79°	АО «Газпромнефть-ННГ»
7	1.96	19	58.41	19	61.85	технолог. проезд	без кат.	песок	3.44	-	3.44	-	60°	АО «Газпромнефть-ННГ»
8	3.44	34	40.67	34	49.16	технолог. проезд	без кат.	песок	8.49	-	8.49	-	25°	АО «Газпромнефть-ННГ»
9	4.23	42	32.91	42	36.18	технолог. проезд	без кат.	песок	3.27	-	3.27	-	71°	АО «Газпромнефть-ННГ»
10	4.27	42	69.10	42	74.04	технолог. проезд	без кат.	песок	4.94	-	4.94	-	60°	АО «Газпромнефть-ННГ»
11	4.31	43	11.57	43	11.57	Автомобильная дорога «Т-2 - Т-							90°	АО «Газпромнефть-ННГ»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							28

						3 Западно-Зимнего участка» ш.ХНТ19-21								
12	4.43	44	33.12	44	49.75	автозимник «Болчары-Демьянское»	без кат.	песок	16.63	-	16.63	-	85°	КУ ХМАО-Югры «Управление автомобильных дорог»
13	4.82	48	15.97	48	23.49	технолог. проезд	без кат.	песок	7.52	-	7.52	-	62°	АО «Газпромнефть-ННГ»

**Высоконапорный водовод УЗ№22.1 - УЗ№16.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	1.37	13	65.93	13	68.49	технолог. проезд	без кат.	песок	2.56	-	2.56	-	81°	АО «Газпромнефть-ННГ»
2	1.52	15	15.42	15	19.07	технолог. проезд	без кат.	песок	3.65	-	3.65	-	76°	АО «Газпромнефть-ННГ»

**Высоконапорный водовод УЗ№16.1 - УЗ20.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							29



**Высоконапорный водовод УЗ№20.1 - УЗ№18.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.03	0	28.56	0	28.56	Автомобильная дорога к К 20 ш.ХНТ19-24							85°	АО «Газпромнефть-ННГ»
2	0.32	3	16.25	3	19.90	технолог. проезд	без кат.	песок	3.65		3.65		83°	АО «Газпромнефть-ННГ»

**Высоконапорный водовод УЗ№18.1 - УЗ№34.1**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

**Высоконапорный водовод УЗ№34.1- К 34**

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
Пересечений нет														

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							30

**Высоконапорный водовод К 17- скв. 2ПО**

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК										+
Пересечений нет														

**Высоконапорный водовод т.вр скв. 3ПО - скв. 3ПО**

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК										+
1	0.61	6	9.07	6	30.31	на КП 3	IV	песок	10.02	21.24	10.02	1.88	89°	АО «Газпромнефть-ННГ»

**Высоконапорный водовод скв. 8ПО - скв. 8ПО**

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК										+
Пересечений нет														

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							31

### 3.4 Ведомость пересечений водных преград

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 1*

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

#### *Автомобильная дорога IVB категории до куста скважин №34 позиция 2*

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

#### *Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №34 – КТПН №1 Куст №34*

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

#### *Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №34 – КТПН №2 Куст №34*

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							32

**Нефтегазосборные сети К 34 - т.вр. К 34**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод БКНС - УЗ№53.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод УЗ№53.1- УЗ№4Л.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
1	2.13	21	31.44	21	56.63	Река Могатка	25.19	2.98	32.75	29.77
2	5.22	52	22.27	52	39.68	Река Болчаровка	17.41	1.00	28.96	27.96

**Высоконапорный водовод УЗ№22.1 - УЗ№16.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
1	0.83	8	27.04	8	52.55	Протока	25.51	1.50	30.24	28.74

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							33

**Высоконапорный водовод УЗ№16.1 - УЗ20.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод УЗ№20.1 - УЗ№18.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод УЗ№18.1 - УЗ№34.1**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод УЗ№34.1 - К 34**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							34

**Высоконапорный водовод К 17- скв. 2ПО**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод т.вр скв. 3ПО - скв. 3ПО**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

**Высоконапорный водовод скв. 8ПО - скв. 8ПО**

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК						+
Пересечений нет										

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							35

#### 4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

В составе мероприятий по инженерной подготовке территории предусмотрены природоохранные мероприятия, направленные на восстановление нарушенных природных условий в процессе строительства, в том числе мероприятия по рекультивации и восстановлению почвенно-растительного слоя, засыпке выемок, траншей, выполаживанию и одернованию склонов и откосов, а также по предупреждению развития эрозии и процессов размыва грунта.

До начала производства основных строительного-монтажных работ по строительству следует выполнить комплекс подготовительных работ:

- отвод территории для производства работ;
- планировку полосы трассы в зоне движения транспорта;
- создание геодезической разбивочной основы;
- разбивку зоны производства работ на технологические участки (захватки);
- снятие растительного слоя почвы на площади, занимаемой траншеей с перемещением его во временный отвал;

Планировка полосы трасс включает в себя расчистку трассы от зелёных насаждений, мусора и производится с таким расчетом, чтобы после выемки грунта при рытье траншеи оставалась спланированная полоса для размещения на ней сварочного оборудования, проезда автотранспорта и передвижения строительных машин.

Временные дороги для проезда строительных и транспортных машин следует устраивать однополосными с необходимым уширением в местах разворотов, поворотов и разъездов.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							36





**Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №34 – КТПН №1 Куст №34**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые									
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб					
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин				
ТНТ	0.00	0	0.00																						
Уг 1	0.02	0	24.87			60	38														24.87	24.87	ЮВ	61	28
Уг 2	0.43	4	25.05	30	24																400.18	400.18	ЮВ	0	50
Уг 3	0.58	5	82.78	106	34																157.73	157.73	ЮВ	31	15
Уг 4	0.60	6	4.62			19	25														21.84	21.84	СВ	42	11
ТКТ	0.61	6	9.62																		5.00	5.00	СВ	61	36

**Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №34 – КТПН №2 Куст №34**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые									
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб					
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин				
ТНТ	0.00	0	0.00																						
Уг 1	0.17	1	68.50	62	44																168.50	168.50	ЮВ	31	13
Уг 2	0.19	1	91.56	26	01																23.06	23.06	СВ	86	03
ТКТ	0.20	1	96.56																		5.00	5.00	СВ	60	02

**Нефтегазосборные сети К 34 - т.вр. К 34**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые									
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб					
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин				
ТНТ	0.00	0	0.00																						
Уг 1	0.03	0	30.00	90	02																30.00	30.00	СЗ	29	58
Уг 2	0.10	0	98.62			30	00														68.62	68.62	ЮЗ	60	00
Уг 3	0.22	2	24.11	1	58																125.49	125.49	СЗ	90	00
ТКТ	0.23	2	28.06																		3.95	3.95	ЮЗ	88	02

**Высоконапорный водовод БКНС - УЗ №53.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст.	длина	Румб		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист

	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+	между ВУ,м	прямой,м		град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг 1	0.01	0	13.40	90	01													13.40	13.40	ЮЗ	75	44	
Уг 2	0.20	2	3.46			90	00											190.06	190.06	ЮВ	14	17	
Уг 3	0.34	3	41.31	60	00													137.85	137.85	ЮЗ	75	43	
Уг 4	0.40	3	95.65			3	56											54.34	54.34	ЮЗ	15	43	
Уг 5	0.43	4	29.32			75	00											33.67	33.67	ЮЗ	19	38	
ТКТ	0.89	8	89.34															460.02	460.02	СЗ	85	22	

**Высоконапорный водовод УЗ№53.1- УЗ№4Л.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб			
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг 1	0.10	0	95.07			20	00											95.07	95.07	ЮЗ	34	39	
Уг 2	0.26	2	60.74	19	42													165.67	165.67	ЮЗ	54	38	
Уг 3	1.46	14	61.64	15	57													1200.90	1200.90	ЮЗ	34	57	
Уг 4	1.82	18	22.31			45	00											360.67	360.67	ЮЗ	18	59	
Уг 5	1.89	18	90.28	60	00													67.97	67.97	ЮЗ	63	59	
Уг 6	2.29	22	86.55	2	08													396.27	396.27	ЮЗ	3	59	
Уг 7	2.50	24	97.08	0	16													210.53	210.53	ЮЗ	1	52	
Уг 8	2.95	29	45.95			15	00											448.87	448.87	ЮЗ	1	35	
Уг 9	3.50	34	98.80	2	26													552.85	552.85	ЮЗ	16	35	
Уг 10	3.73	37	26.46			6	39											227.66	227.66	ЮЗ	14	10	
Уг 11	3.91	39	7.74			45	00											181.28	181.28	ЮЗ	20	48	
Уг 12	4.11	41	9.09	5	33													201.35	201.35	ЮЗ	65	48	
Уг 13	4.18	41	82.71	30	00													73.62	73.62	ЮЗ	60	15	
Уг 14	4.21	42	9.39	0	15													26.68	26.68	ЮЗ	30	15	
ТКТ	4.45	44	54.02															244.63	244.63	ЮЗ	30	00	

**Высоконапорный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб			
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг 1	0.13	1	30.28			2	02											130.28	130.28	ЮВ	60	00	

Углы			Величина угла				Кривые										Прямые					
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
Уг 2	0.24	2	35.81	30	01													105.53	105.53	ЮВ	57	58
Уг 3	0.46	4	57.46			59	58											221.65	221.65	ЮВ	87	59
Уг 4	0.64	6	35.29			5	14											177.83	177.83	ЮВ	28	01
Уг 5	0.69	6	88.43			30	00											53.14	53.14	ЮВ	22	47
Уг 6	0.72	7	16.74			5	21											28.31	28.31	ЮЗ	7	13
Уг 7	0.95	9	53.41	90	00													236.67	236.67	ЮЗ	12	34
Уг 8	1.15	11	52.45			45	00											199.04	199.04	ЮВ	77	26
Уг 9	1.21	12	8.94	2	52													56.49	56.49	ЮВ	32	26
Уг 10	1.43	14	31.44			3	50											222.50	222.50	ЮВ	35	19
Уг 11	1.66	16	58.38			1	29											226.94	226.94	ЮВ	31	29
Уг 12	1.69	16	88.68			30	00											30.30	30.30	ЮВ	30	00
Уг 13	2.42	24	23.61			30	00											734.93	734.93	ЮВ	0	00
Уг 14	2.49	24	87.49			15	00											63.88	63.88	ЮЗ	30	00
Уг 15	2.67	26	66.91	1	01													179.42	179.42	ЮЗ	45	00
Уг 16	3.73	37	25.76	0	22													1058.85	1058.85	ЮЗ	43	59
Уг 17	4.19	41	88.19			23	00											462.43	462.43	ЮЗ	43	37
Уг 18	4.27	42	71.81	90	00													83.62	83.62	ЮЗ	66	37
Уг 19	4.35	43	53.20	1	07													81.39	81.39	ЮВ	23	23
Уг 20	4.37	43	69.61	20	01													16.41	16.41	ЮВ	24	31
Уг 21	4.59	45	94.22			45	00											224.61	224.61	ЮВ	44	32
Уг 22	4.86	48	58.45			60	00											264.23	264.23	ЮЗ	0	28
Уг 23	4.96	49	62.04	3	26													103.59	103.59	ЮЗ	60	28
Уг 24	5.34	53	43.60			2	17											381.56	381.56	ЮЗ	57	02
Уг 25	5.64	56	44.21	10	16													300.61	300.61	ЮЗ	59	19
Уг 26	5.76	57	55.20	13	14													110.99	110.99	ЮЗ	49	03
Уг 27	6.12	61	21.88			4	11											366.68	366.68	ЮЗ	35	49
ТКТ	6.14	61	35.04															13.16	13.16	ЮЗ	40	00

**Высоконапорный водовод УЗ№4Л.1 - УЗ№22.1**

Углы			Величина угла				Кривые										Прямые					
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.32	3	23.61			2	15											323.61	323.61	ЮЗ	40	00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Лист

40

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
Уг 2	0.88	8	78.61			0	24											555.00	555.00	ЮЗ	42	15
Уг 3	1.50	15	2.27	8	52													623.66	623.66	ЮЗ	42	39
ТКТ	1.74	17	36.51															234.24	234.24	ЮЗ	33	47

**Высоконапорный водовод УЗ№22.1 - УЗ№16.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.32	3	23.61			2	15											323.61	323.61	ЮЗ	40	00
Уг 2	0.88	8	78.61			0	24											555.00	555.00	ЮЗ	42	15
Уг 3	1.50	15	2.27	8	52													623.66	623.66	ЮЗ	42	39
ТКТ	1.74	17	36.51															234.24	234.24	ЮЗ	33	47

**Высоконапорный водовод УЗ№16.1 - УЗ20.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	1.38	13	77.29	3	40													1377.29	1377.29	ЮЗ	33	47
Уг 2	1.53	15	33.31	45	00													156.02	63.35	ЮЗ	30	07
Уг 3	1.54	15	42.31			74	44											9.00	9.00	ЮВ	14	53
ТКТ	1.56	15	61.18															18.87	18.87	ЮЗ	59	51

**Высоконапорный водовод УЗ№20.1 - УЗ№18.1**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.13	1	29.96			30	00											129.96	129.96	ЮЗ	30	07
Уг 2	0.34	3	40.35			30	00											210.39	210.39	ЮЗ	60	07
Уг 3	0.37	3	68.23	5	31													27.88	27.88	СЗ	89	53
Уг 4	0.46	4	55.07	5	58													86.84	86.84	ЮЗ	84	35

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							41

Углы			Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
Уг 5	0.56	5	61.84	10	25													106.77	106.77	ЮЗ	78	37
Уг 6	0.68	6	84.98	29	57													123.14	123.14	ЮЗ	68	12
Уг 7	0.73	7	27.74	8	01													42.76	42.76	ЮЗ	38	15
Уг 8	0.83	8	29.54	10	40													101.80	101.80	ЮЗ	30	13
Уг 9	1.45	14	50.14	0	02													620.60	620.60	ЮЗ	19	33
ТКТ	1.47	14	70.91															20.77	20.77	ЮЗ	19	31

**Высоконапорный водовод УЗ№18.1 - УЗ№34.1**

Углы			Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00			ТНТ	0.00															
Уг 1	0.73	7	31.06	7	08	Уг 1	0.73											731.06	731.06	ЮЗ	19	31
Уг 2	0.88	8	82.94	12	08	Уг 2	0.88											151.88	151.88	ЮЗ	12	23
Уг 3	1.33	13	27.17	2	13	Уг 3	1.33											444.23	444.23	ЮЗ	0	15

**Высоконапорный водовод УЗ№34.1 - К 34**

Углы			Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.00	0	3.48			1	58											3.48	3.48	СВ	88	02
Уг 2	0.12	1	19.77	30	00													116.29	116.29	ЮВ	90	00
Уг 3	0.21	2	10.15			90	00											90.38	90.38	СВ	60	00
ТКТ	0.25	2	48.15															38.00	38.00	ЮВ	30	00

**Высоконапорный водовод К 17- скв. 2ПО**

Углы			Величина угла				Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.02	0	22.10	90	00													22.10	22.10	ЮЗ	0	00
Уг 2	0.10	0	95.10	90	00													73.00	73.00	СВ	90	00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+				град	мин
Уг 3	0.12	1	23.74			90	00											28.64	28.64	СВ	0	00
ТКТ	0.16	1	57.87															34.13	34.13	ЮВ	90	00

**Высоконапорный водовод т.вр скв. 3ПО - скв. 3ПО**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+				град	мин
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.02	0	21.00	90	00													21.00	21.00	ЮВ	0	00
Уг 2	0.06	0	64.75	90	00													43.75	43.75	СВ	90	00
Уг 3	0.08	0	81.30			89	53											16.55	16.55	СВ	0	00
Уг 4	0.14	1	44.04	90	00													62.74	62.74	СВ	89	53
Уг 5	0.32	3	19.33	45	00													175.29	175.29	СЗ	0	06
Уг 6	0.42	4	20.21			45	00											100.88	100.88	СЗ	45	06
Уг 7	0.58	5	82.15	90	00													161.94	161.94	СЗ	0	06
Уг 8	0.81	8	12.25			90	03											230.10	230.10	ЮЗ	89	54
ТКТ	0.84	8	42.26															30.01	30.01	СЗ	0	03

**Высоконапорный водовод скв. 8ПО - скв. 8ПО**

Углы				Величина угла				Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+				град	мин
ТНТ	0.00	0	0.00																			
Уг 1	0.03	0	28.77	90	00													28.77	28.77	СЗ	0	14
Уг 2	0.11	1	10.21	90	00													81.44	81.44	ЮЗ	89	46
Уг 3	0.14	1	41.00			90	00											30.79	30.79	ЮВ	0	14
Уг 4	0.31	3	11.97			60	00											170.97	170.97	ЮЗ	89	46
Уг 5	0.35	3	52.93			1	28											40.96	40.96	СЗ	30	14
Уг 6	0.82	8	20.62			89	57											467.69	467.69	СЗ	28	46
ТКТ	1.00	10	2.66															182.04	182.04	СВ	61	12

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00**

Лист

43

### 6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДА

Отвод земли принят согласно условиям производства работ и требованиям СН 459-74, ВСН 14278 тм-т1, СН 467-74, Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

После завершения строительных работ и проведения технической и биологической рекультивации, лесные участки передаются землепользователю в установленном порядке для дальнейшего использования по целевому назначению.

Особо охраняемые природные территории объект строительства не пересекает.

Изн. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>

## ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

При разработке проекта использовались следующие нормативные документы:

Постановление правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

Постановление Правительства РФ от 11 августа 2003 г. № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности»;

Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Трудового Кодекса Российской Федерации\* № 197-ФЗ от 30.12.2001 г.;

Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г.;

Лесной кодекс РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.;

СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве»;

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;

СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»;

СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы»;

СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;

СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства»;

**В**

СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;

Постановление Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390 «О противопожарном режиме»;

ВСН 14278 тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ»;

СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог»;

ПУЭ-2000 «Правила устройства электроустановок»;

РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы»;

ГОСТ 12.1.004-91\* ССБТ «Пожарная безопасность. Общие требования»;

ГОСТ Р 51164-98 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии;

ГОСТ 9.602-2016. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;

ГОСТ 12.3.003-86\* ССБТ. Работы электросварочные. Требования безопасности;

ГОСТ 12.3.032-84\* ССБТ. Работы электромонтажные. Общие требования безопасности;

ГОСТ 12.4.011-89 ССБТ. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация;

ГОСТ 23407-78 Ограждения инвентарные строительных площадок и участков производства строительного-монтажных работ. Технические условия.

Примечание – При пользовании перечнем нормативной документации следует проверить действие ссылочных нормативных документов в соответствии с действующим Перечнем законодательных актов и основных нормативно-правовых и распорядительных документов. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании перечнем нормативной документации следует руководствоваться замененным (измененным)

Инд. № подл.	№ док.	
	Вып.	
	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00</b>	Лист
							45



документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

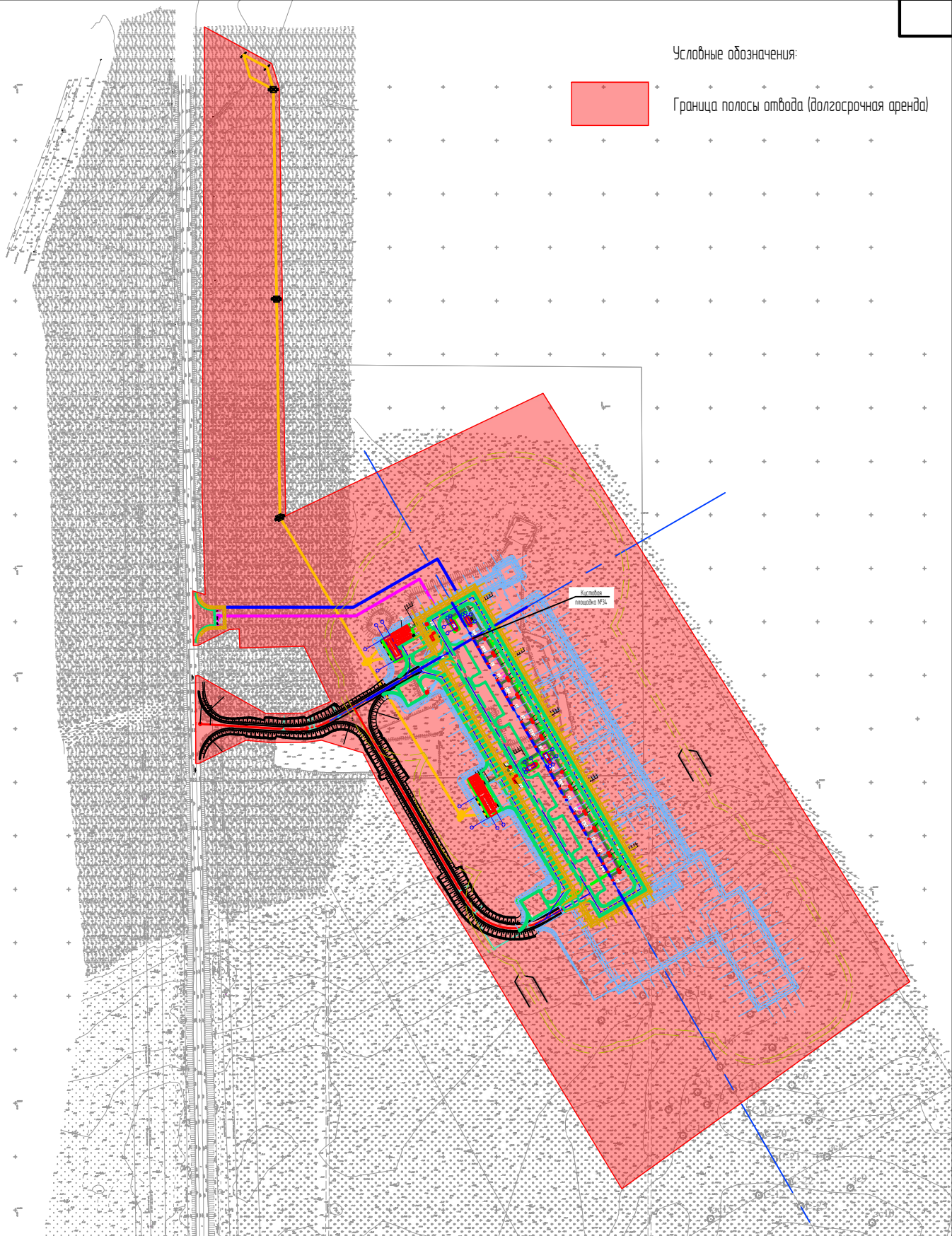
Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00

Условные обозначения:



Граница полосы отвода (долгосрочная аренда)



Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00-42

«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

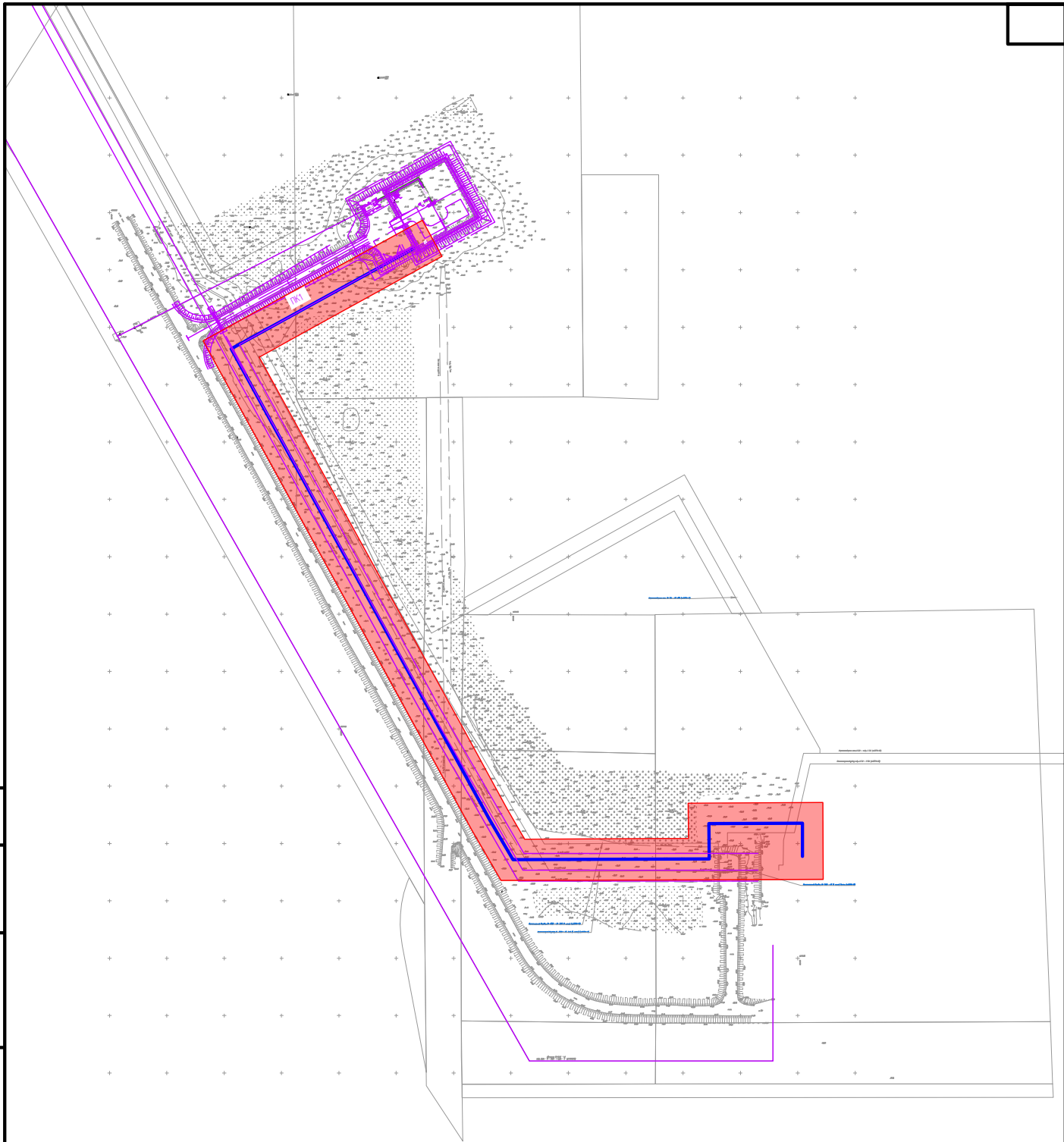
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндк	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			06.22
Нач. отд.		Нугуманов			06.22
ГИП		Даянов			06.22

«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

Стадия	Лист	Листов
П	1	4

План полосы отвода  
(М 1:5000)

ООО ЭПЦ  
«Трубопроводсервис»



Условные обозначения:



Граница полосы отвода (долгосрочная аренда)

Согласовано

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			06.22
Нач. отд.		Нугуманов			06.22
ГИП		Даянов			06.22

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00-42

«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

Стадия	Лист	Листов
П	4	4

План полосы отвода  
(М 1:5000)

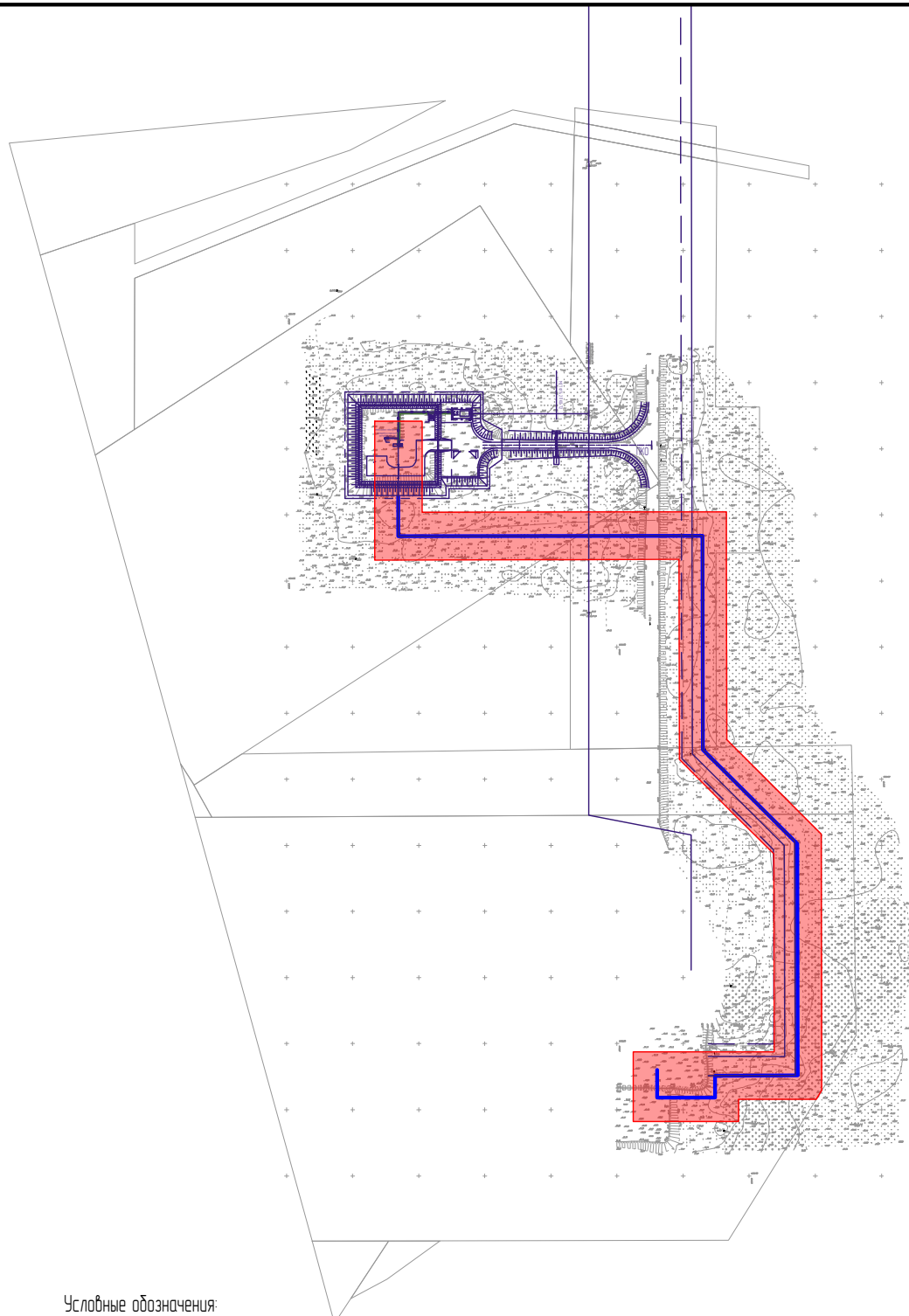
ООО ЭПЦ  
«Трубопроводсервис»

Согласовано	

Взам. инв. N	

Подпись и дата	

Инв. N подл.	



Условные обозначения:



Граница полосы отвода (долгосрочная аренда)

Изм.	Кол.уч	Лист	Ндк	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			06.22
Нач. отд.		Нугуманов			06.22
ГИП		Даянов			06.22

33/У-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00-42

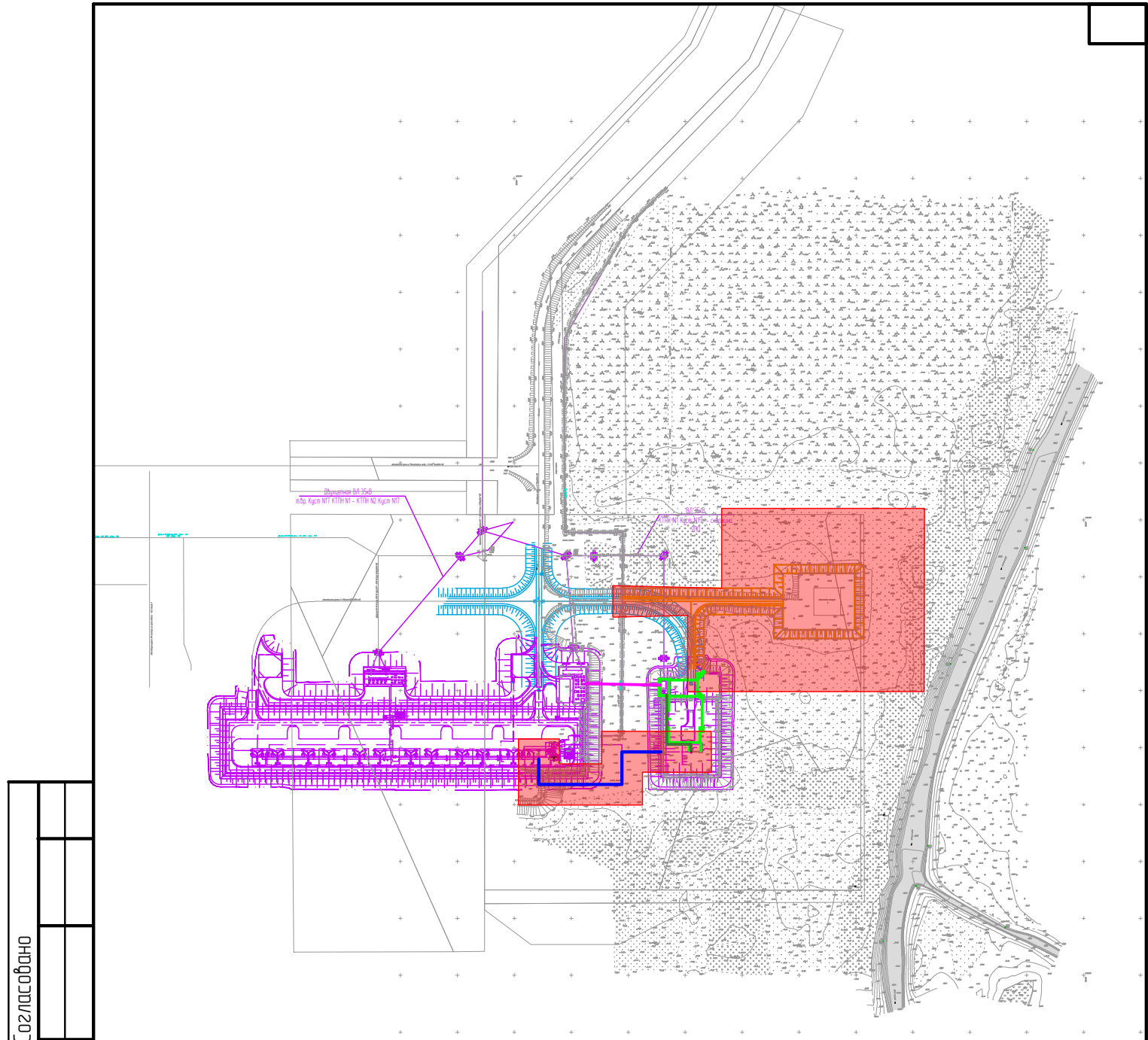
«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

Стадия	Лист	Листов
П	3	4

План полосы отвода  
(М 1:5000)

ООО ЭПЦ  
«Трубопроводсервис»



Условные обозначения:



Граница полосы отвода (долгосрочная аренда)

Согласовано	

Инв. N подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. N	

33ЛУ-ПКС.2115-П-ПЗУ.04.00-42					
«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»					
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			06.22
Нач. отд.		Нугуманов			06.22
ГИП		Даянов			06.22
План полосы отвода (М 1:5000)				Стадия	Лист
Полоса отвода				П	2
Листов				4	4
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»					