

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Лянторнефть»

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОДЫ».
ЛЯНТОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
(4 ЭТАП)**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

22395-ППТ

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОДЫ».
ЛЯНТОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
(4 ЭТАП)**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

22395-ППТ

Главный инженер

22.02.2024

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

22.02.2024

В.В.Горавский

2024

Список исполнителей

Главный инженер проекта	В.В.Горавский
Начальник ОГП	Н.В.Карлова
Начальник ОГИС	Я.В.Разумова
Начальник ТОПЛС	Н.Н.Тарасова
Начальник ОПСЭ	С.В.Гончаров

Содержание

РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры (лист 1).....	5
3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории (лист 1-2).....	6
3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (не разрабатывается).....	
3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (не разрабатывается).....	
3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия (не разрабатывается).....	
3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств (лист 1-2).....	8
3.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (лист 1-2).....	10
3.8 Схема конструктивных и планировочных решений трубопроводов (лист 1-8).....	12

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Описание природно-климатических условий территории.....	20
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	20
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	21
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....	21
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	22
4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	28
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами.....	28
Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий.....	31
Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий.....	31
Приложение 3 Исходные данные.....	32

Схема расположения элементов планировочной структуры "Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

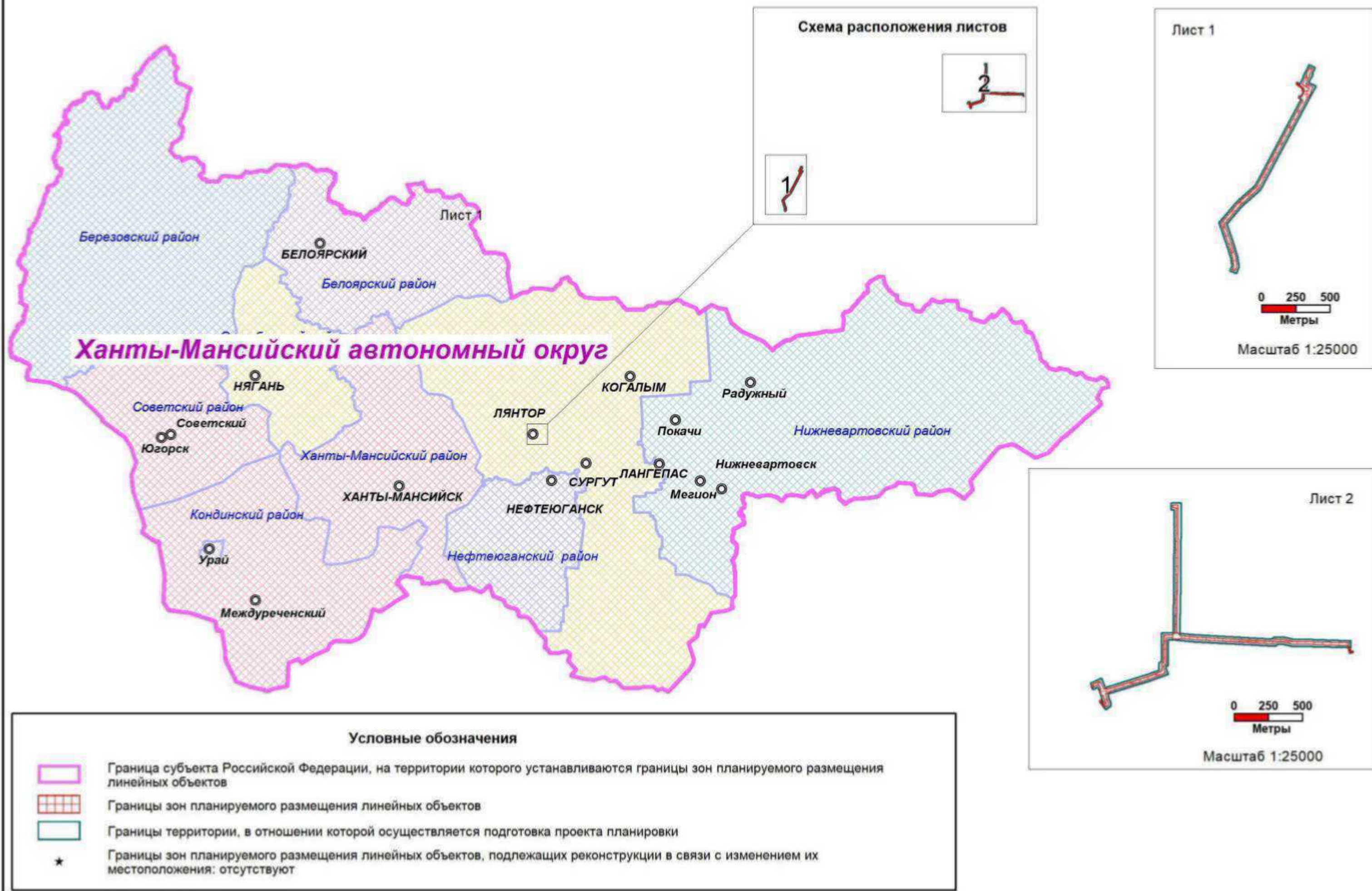


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории "Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

- КСК ДНС-4

ПС 110/35/6- Вега

Лист 1

Условные обозначения



Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



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

★



Границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



Сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки:



Земли населенных пунктов



Земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "Сургутнефтегаз"



Земли лесного фонда



Контурные существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов:



Дорога автомобильная



Автозимник



ЛЭП



Трубопроводы



Территория промобъекта

★

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 расположения листов



К-315

- НГДУ "Лянтор"

- Самарская база УПН ПикРС база

Кадастровый номер	Документы
86:03:0100201:29	Свидетельство о государственной регистрации права 86-АБ №325445 от 22.03.2012
86:03:0000000:147081	Договор аренды лесного участка №0077/11-12 от 24.02.2011
86:03:100103:69	Договор аренды земельного участка №8569 от 09.11.2011
86:03:0000000:147502	Договор аренды лесного участка №0032/11-12 от 18.01.2011
86:03:0000000:7733	Договор аренды лесного участка №0416/10-16 от 17.08.2010
86:03:0100201:4811	Свидетельство о государственной регистрации права №830333 от 10.11.2008
86:03:0000000:147434	Договор аренды лесного участка №0032/11-12 от 18.01.2011
86:03:0100103:68	Договор аренды земельного участка №9278 от 11.12.2012
86:03:0000000:8100	Договор аренды земельного участка №8634 от 08.12.2011
86:03:0000000:148070	Договор аренды лесного участка №0134/11-12 от 05.03.2011
86:03:0100103:71	Договор аренды земельного участка №9401 от 14.03.2013
86:03:0000000:147945	Договор аренды лесного участка №0134/11-12 от 05.03.2011
86:03:0000000:139221	Договор аренды лесного участка №0314/12-12-ДА от 21.08.2012
86:03:0000000:147083	Договор аренды лесного участка №0077/11-12 от 24.02.2011
86:03:0000000:123260	Договор аренды лесного участка №0403/20-12-ДА от 13.08.2020

0 50 100 150 200
Метры

Масштаб 1:5000

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории "Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

Лист 2

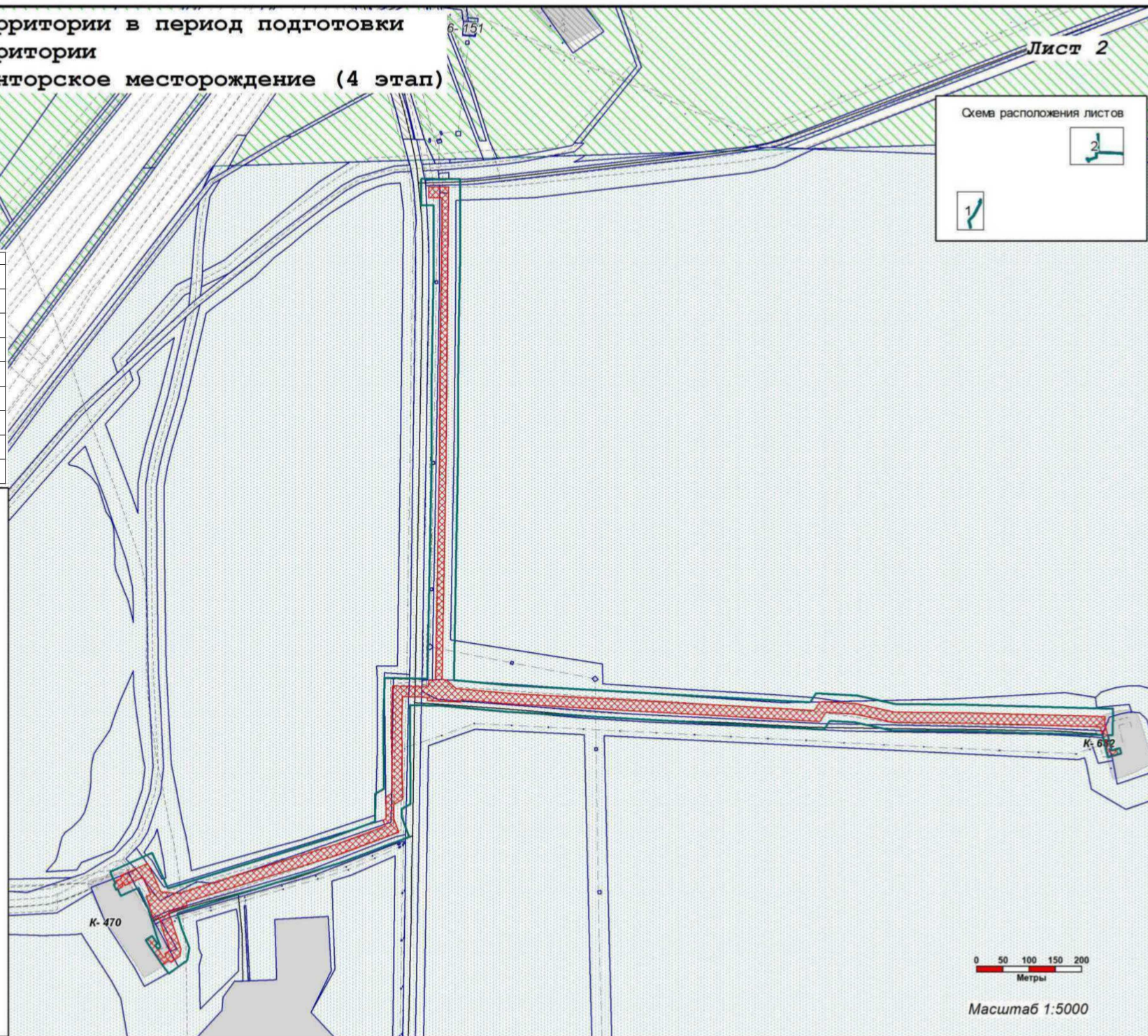
Схема расположения листов



Кадастровый номер	Документы
86:03:0100101:124	Договор аренды земельного участка №8569 от 09.11.2011
86:03:0100101:139	Договор аренды земельного участка №10263 от 27.10.2014
86:03:0100101:122	Договор аренды земельного участка №8393 от 01.08.2011
86:03:0100101:126	Договор аренды земельного участка №8613 от 28.11.2011
86:03:0000000:8030	Договор аренды земельного участка №8257 от 27.04.2011
86:03:0100101:64	Свидетельство о государственной регистрации права №773128 от 21.02.2014
86:03:0100101:63	Свидетельство о государственной регистрации права №032333 от 20.04.2010
86:03:0100101:138	Договор аренды земельного участка №9388 от 29.01.2013
86:03:0100101:131	Договор аренды земельного участка №9167 от 26.10.2012

Условные обозначения

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения: отсутствуют
- Границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки:
- Земли населенных пунктов
- Земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "Сургутнефтегаз"
- Земли лесного фонда
- Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов.
- Дорога автомобильная
- Автозвоник
- ЛЭП
- Трубопроводы
- Территория промобъекта
- 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





0 50 100 150 200
Метры








Масштаб 1:5000




Схема границ зон с особыми условиями использования территорий,
особо охраняемых природных территорий, лесничеств
"Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

Лист 1

Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 Границы зон планируемого размещения линейных объектов

 Границы зон с особыми условиями использования территорий:
 Границы установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:
 Охранная зона объектов электроэнергетики; охранная зона трубопроводов; охранная зона тепловых сетей
 Придорожная полоса
 Водоохранная зона
 Прибрежная защитная полоса
 Санитарно-защитная зона предприятий, сооружений и иных объектов
 Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения
 Граница зоны с особыми условиями использования территории подлежащая установлению

 Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств
 Охранная зона особо охраняемой природной территории: отсутствует
 Граница лесничеств

Сургутский лехоз,
Пимское участковое лесничество

Схема расположения листов



0 50 100 150 200
Метры

Масштаб 1:5000

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий,
особо охраняемых природных территорий, лесничеств
"Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)












Лист 2

Схема расположения листов



Сургутский лехоз,
Пимское участковое лесничество

Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-
- Границы зон с особыми условиями использования территорий:
Границы установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:
-  Охранная зона объектов электроэнергетики; охранная зона трубопроводов; охранная зона тепловых сетей
-  Придорожная полоса
-  Водоохранная зона
-  Прибрежная защитная полоса
-  Санитарно-защитная зона предприятий, сооружений и иных объектов
-  Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения
-  Граница зоны с особыми условиями использования территории подлежащая установлению
-
- Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств
-  Охранная зона особо охраняемой природной территории: отсутствует
-  Граница лесничества

0 50 100 150 200
Метры

Масштаб 1:5000

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера "Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

Лист 1

Схема расположения листов



Условные обозначения



Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



Границы зон планируемого размещения линейных объектов



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



Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

0 50 100 150 200

Метры

Масштаб 1:5000

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера "Нефтегазопроводы". Лянторское месторождение (4 этап)

Лист 2

Схема расположения листов



Условные обозначения	
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения: отсутствуют
	Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

0 50 100 150 200
Метры

Масштаб 1:5000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Обозначение и изображение	Наименование
	Нефтегазопровод проектируемый
	Кабельная эстакада изысканная
	Линия электропередачи воздушная изысканная
	Нефтегазопровод, нефтепровод существующий
	Водовод высоконапорный, низконапорный существующий
	Газопровод существующий
	Линия электропередачи воздушная существующая
	Автомоби́лная существующая
	Граница охранной зоны трубопровода
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта (ПРТ)
	Точка брезки
	Дожимная насосная станция
	Вода

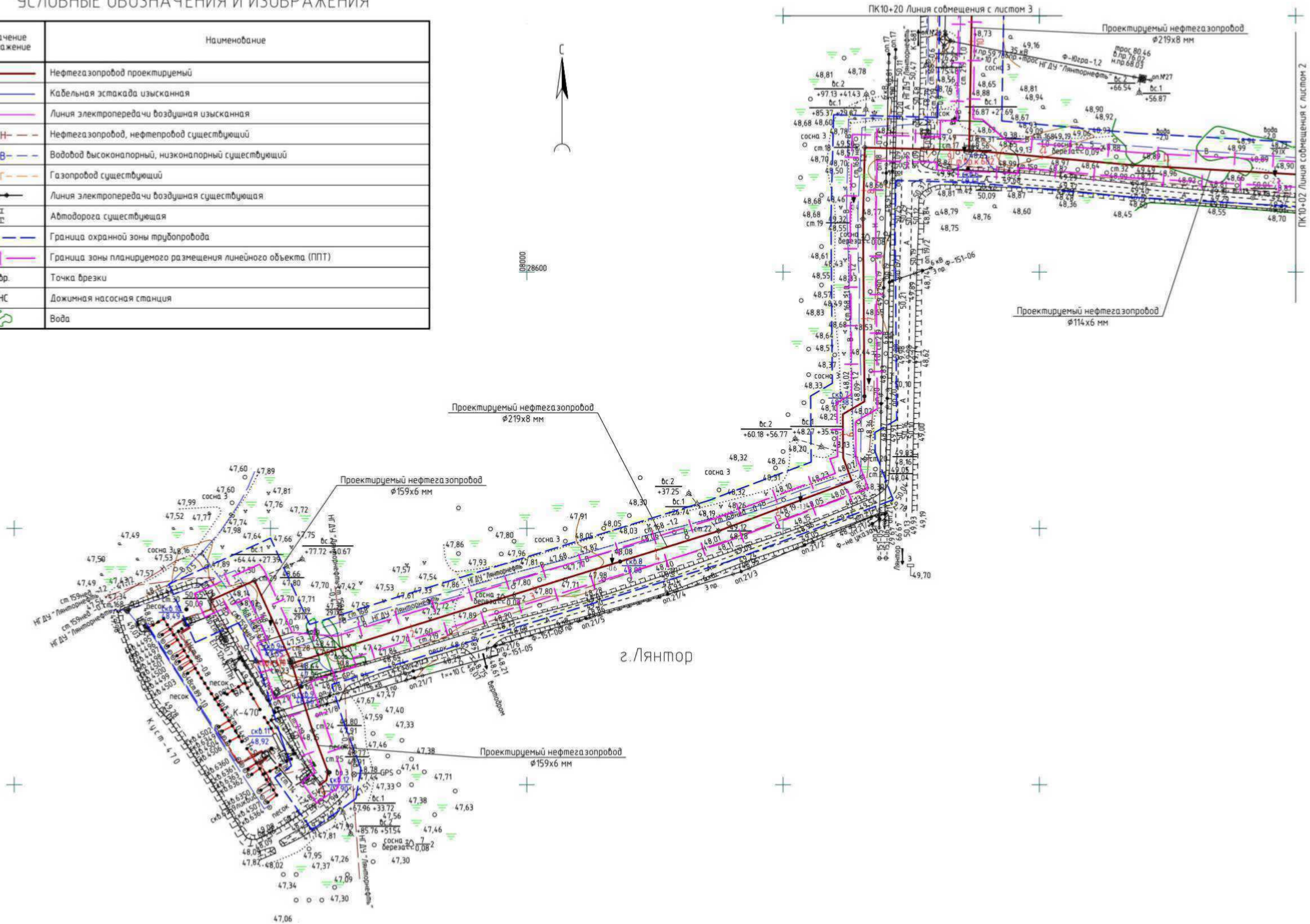
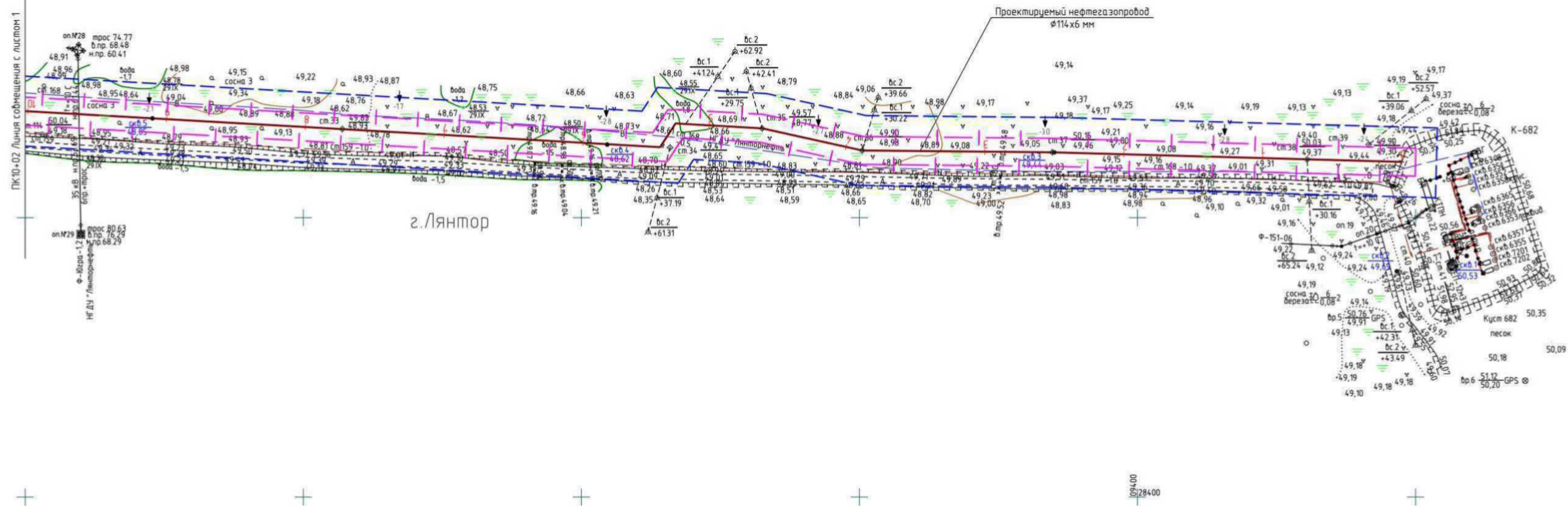


СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ М 1:2000 (ЛИНЕЙНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ лист 2)



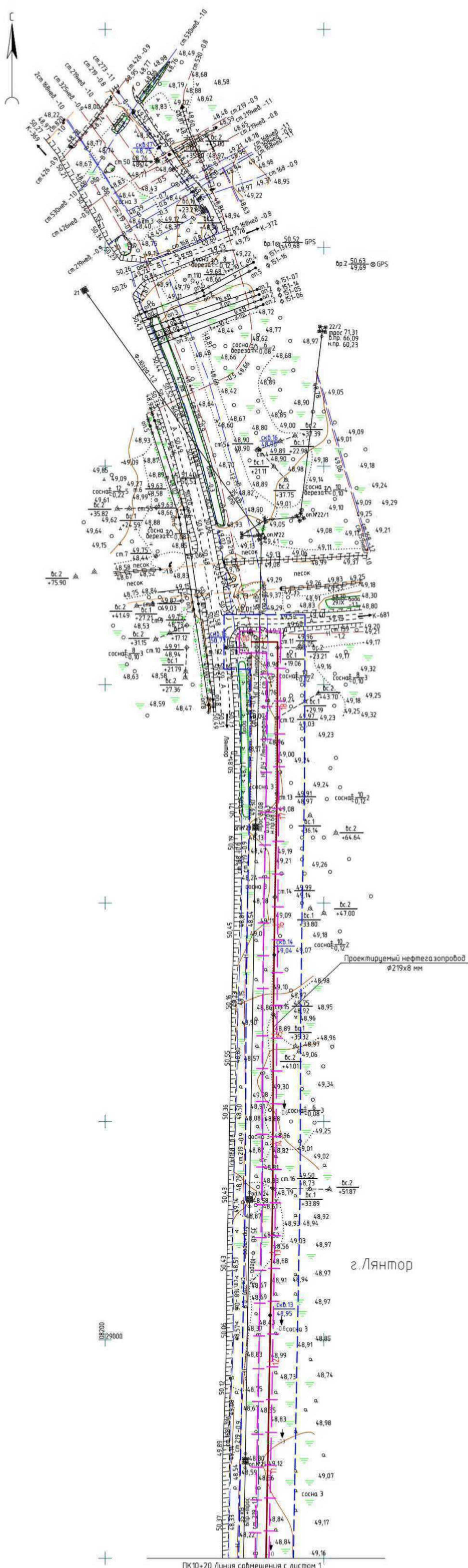
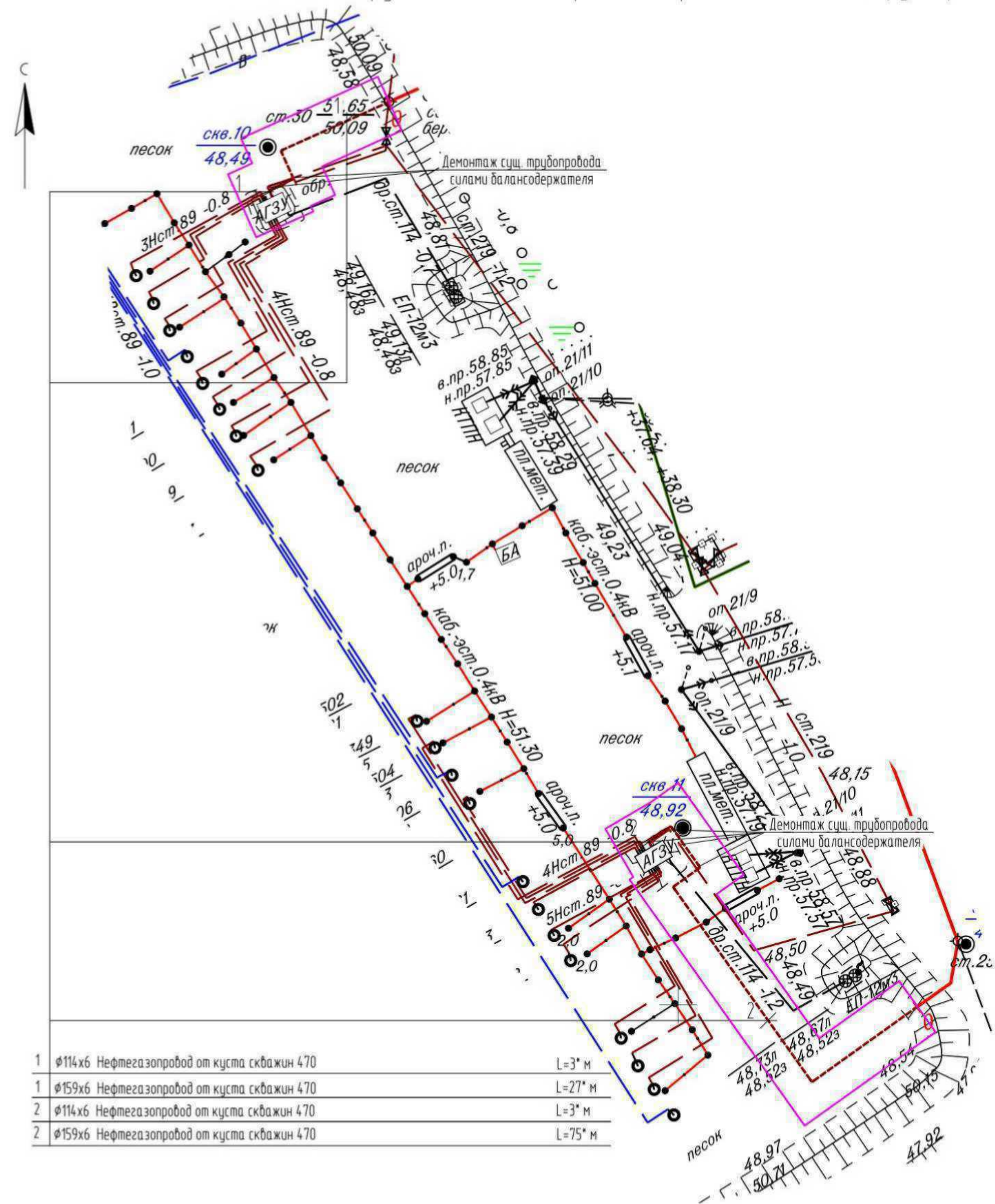




Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500 (трубопроводы технологические лист 6)



Условные изображения и обозначения

Обозначение и изображение	Наименование
	Нефтегазопровод от куста скважин 470
	Граница зоны размещения трубопроводов
	Охранная зона для трубопроводов

Схема конструктивных и планировочных решений. М1:1000
Лист 7



Чертеж разработан на основании материалов инженерных изысканий выполненных "СургутНИПИнефть" ш.22395.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Обозначение и изображение	
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	КЛ-0,4 кВ проектируемая
	Граница полосы отвода расчетная

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Описание природно-климатических условий территории

В административном отношении территория, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, расположена: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, муниципальный район Сургутский, городское поселение Лянтор, город Лянтор.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Сытомино.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,2°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 21,0°C, а самого жаркого июля – 17,9°C. Абсолютный минимум температуры – минус 55,7°C, абсолютный максимум – 35,1°C. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 42,4°C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: 23,0°C.

Средняя дата первого заморозка осенью – 14.09, последнего – 30.05. Продолжительность теплого периода со средней суточной температурой воздуха $\geq 0^\circ\text{C}$ – 172 дня, продолжительность холодного периода 191 день.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 385 мм, в холодное время с ноября по март – 138 мм, годовая сумма осадков – 523 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 65 до 83%.

Средняя дата образования снежного покрова 21.10, дата схода 9.05. Сохраняется снежный покров 188 дней.

Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Трубопровод

Границы зон планируемого размещения проектируемого трубопровода определяются на основании нормативно-технической документации с учетом расстояний между проектируемым трубопроводом и существующими коммуникациями, с учетом отводимых площадей под узлы запорной арматуры по трассе трубопровода.

Ширина полосы отвода земель для одного трубопровода диаметром до DN400 мм включительно принята по СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 м, соответственно граница зоны для размещения линейного трубопровода принята по 10 м от оси трубы в обе стороны.

Начало трассы проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 470 соответствует точкам подключения к нефтегазопроводам существующего куста скважин 470 от АГЗУ-1 и АГЗУ-2.

Конец трассы проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 470 соответствует подключению к нефтегазопроводу в районе точки врезки от куста скважин 681.

Начало трассы проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 682 соответствует точке подключения к нефтегазопроводу от АГЗУ существующего куста скважин 682.

Конец трассы проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 682 соответствует подключению к проектируемому нефтегазопроводу от куста скважин 470.

Начало трассы проектируемого нефтегазопровода от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4 соответствует точке подключения в районе куста 314.

Конец трассы проектируемого нефтегазопровода от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4 соответствует подключению в точке врезки в районе ДНС-4.

Охранный зона трубопровода в соответствии с п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Трубопровод технологический

Границы зон проектируемого трубопровода технологического определяется на основании нормативно-технической документации, с учетом нормативных требований СН 456-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов" и СанПиН 2.2.1/2.1.1111200-03.

Ширина полосы отвода земель для одного нефтегазопровода диаметром до DN150 принята по СН 456-73 и составляет 10 м, соответственно граница зоны для размещения нефтегазопроводов принята по 5 м от оси трубы в обе стороны.

Линии электропередачи воздушные

Граница зоны проектируемых линий электропередачи кабельных 0,4 кВ (далее КЛ-0,4 кВ) определяется на основании нормативно-технической документации, с учетом расстояний между проектируемыми КЛ-0,4 кВ, трубопроводами, ВЛ-6 кВ и другими сооружениями.

С учетом условий и методов строительства для эстакады кабельной на период строительства предусмотреть 6 м согласно п.2.3 приказа от 01.06.94 "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ №14278 тм-т1" согласно пункту 2.3 приказа от 20.05.1994 "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ №14278 тм-т1".

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

В границах зон планируемого размещения линейных объектов границ зон линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, нет.

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Площадь земельного участка территории, отводимой для строительства проектируемого трубопровода, определяется как разность между площадью полосы отвода в соответствии с СН 452-73 и площадью земельных участков существующих и ранее застроенных объектов капитального строительства.

Площадь земельных участков, необходимых для застройки проектируемых КЛ-0,4 кВ и определенная в соответствии с п.2.2 "Нормы отвода земель для

электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" №14278 тм-т1, полностью входит в площадь земельных участков других объектов капитального строительства.

Предельные параметры земельных участков не подлежат установлению. Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта (линейная часть) составляет 9, 93 га.

Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и учтена при разработке документации по территории.

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Трубопровод

Проектируемый трубопровод размещается как на вновь предоставляемых лесных участках, так и на ранее отведенных землях.

Границы зон планируемого размещения линейного объекта пересекают существующие трубопроводы, линии электропередачи воздушные и автодороги. Владельцы существующих пересекаемых коммуникаций представлены в таблице 1.

Ведомость пересечений границ зоны планируемого размещения трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства приведена в таблице 1.

Пикеты пересечений приведены по трассе проектируемого трубопровода.

Таблица 1 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства

Положение участка			Угол пересече ния в_град	Наименование пересечения	Глубина заложения	Диаметр, мм	Владелец
км	Пикет	+					
Нефтегазопровод от куста скважин 470							
1	0	64	91	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-57,21		НГДУ «Лянторнефть»
1	0	70	90	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-56,94		НГДУ «Лянторнефть»
1	0	79,5	82	Дорога (песок)			НГДУ «Лянторнефть»
1	0	86	83	Нефтегазопровод	-1,00	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	1	44	105	Нефтегазопровод нед.	-0,70	159	НГДУ «Лянторнефть»
1	5	63	95	Высоконапорный водовод нед.	-0,70	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	5	69	92	Высоконапорный водовод	-1,20	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	6	24	119	Высоконапорный водовод	-1,00	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	6	33	122	Высоконапорный водовод нед.	-1,20	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	8	41	87	Нефтегазопровод	-0,20	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	8	51	90	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-56,58		НГДУ «Лянторнефть»
1	8	56	90	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-56,70		НГДУ «Лянторнефть»
1	8	67	89	Дорога (асфальт)			НГДУ «Лянторнефть»
1	8	79	89	Нефтегазопровод	-0,70	159	НГДУ «Лянторнефть»
1	9	26	92	Высоконапорный водовод	-0,80	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	9	97	100	ВЛ35кВ6пр+трос ф.Югра-1,2	Ннпр-59,78		НГДУ «Лянторнефть»
2	18	68	88	Высоконапорный водовод	-2,00	219	НГДУ «Лянторнефть»
2	18	76	91	ВЛ35кВ6пр+трос ф.Югра-1,2	Ннпр-58,33		НГДУ «Лянторнефть»
Нефтегазопровод от куста скважин 470 (от АГЗУ Б)							
1	0	08	84	Нефтегазопровод нед.	-0,80	159	НГДУ «Лянторнефть»
1	0	15	82	Высоконапорный водовод нед.	-1,00	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	0	29	81	Высоконапорный водовод	-1,70	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	0	88	97	Высоконапорный водовод	-1,00	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	0	97	98	Высоконапорный водовод нед.	-1,80	168	НГДУ «Лянторнефть»

Положение участка			Угол пересече ния в_град	Наименование пересечения	Глубина заложения	Диаметр, мм	Владелец
км	Пикет	+					
Нефтегазопровод от куста скважин 682							
1	5	35	62	Высоконапорный водовод	-0,50	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	9	63	86	ВЛ35кВ6пр+трос ф.Югра-1,2	Ннпр-61,44		НГДУ «Лянторнефть»
Нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4							
1	0	11	65	Высоконапорный водовод	-1,00	168	НГДУ «Лянторнефть»
1	1	97	79	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-52,43		НГДУ «Лянторнефть»
1	2	18,5	75	Дорога (асфальт)			НГДУ «Лянторнефть»
1	2	38	74	Напорный нефтепровод	-0,80	325	НГДУ «Лянторнефть»
1	2	44	72	Нефтегазопровод	-0,80	325	НГДУ «Лянторнефть»
1	2	79	78	Напорный нефтепровод нед.	-0,80	530	НГДУ «Лянторнефть»
1	2	89	77	Промысловый газопровод	-1,50	530	УВСИНГ
1	3	62	11	Промысловый газопровод нед.	-0,80	219	УВСИНГ
1	3	67	11	Промысловый газопровод нед.	-0,80	219	УВСИНГ
1	4	14	113	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-52,14		НГДУ «Лянторнефть»
1	4	23	114	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-52,79		НГДУ «Лянторнефть»
1	4	69	86	Нефтегазопровод нед.	-0,80	426	НГДУ «Лянторнефть»
1	4	73	83	Высоконапорный водовод нед.	-1,00	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	4	74	83	Высоконапорный водовод нед.	-1,00	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	4	83	101	Высоконапорный водовод	-1,20	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	4	93	75	Высоконапорный водовод	-1,00	219	НГДУ «Лянторнефть»
1	5	43	114	Нефтегазопровод	-0,80	273	НГДУ «Лянторнефть»
1	5	92	120	ВЛ110кВ 3пр+трос "Пимская – Лямино"	Ннпр-57,76		АО «Россети Тюмень» Сургутские электрические сети
1	6	13	73	Водовод (теплотрасса) на эст.	в.тр.46,85	114	ОАО Самарское УПНП и КРС
1	6	30	72	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-50,57		НГДУ «Лянторнефть»
1	6	66	112	ВЛ 0,4 кВ 2пр	Ннпр-49,96		НГДУ «Лянторнефть»
1	6	99	155	Промысловый газопровод нед.	-0,80	219	УВСИНГ
1	7	01	155	Промысловый газопровод нед.	-0,80	219	УВСИНГ

Положение участка			Угол пересече ния в_град	Наименование пересечения	Глубина заложения	Диаметр, мм	Владелец
км	Пикет	+					
1	7	63	99	2 кабеля 0,4кВ нед.	Нкаб.-48,98		НГДУ «Лянторнефть»
1	7	67	101	Дорога (асфальт) (ул.Самарская)			АО УПНП и КРС
2	14	03	61	ВЛ110кВ 3пр+трос "Пимская – Лямино"	Ннпр-56,50		АО «Россети Тюмень» Сургутские электрические сети
2	14	07	86	Нефтегазопровод нед.	-0,80	159	НГДУ «Лянторнефть»
2	14	08	87	Нефтегазопровод нед.	-0,80	159	НГДУ «Лянторнефть»
2	14	23	91	Дорога (асфальт)			НГДУ «Лянторнефть»
2	14	64	95	Водовод высоконапорный	-1,20	114	НГДУ «Лянторнефть»
2	14	66	94	Водовод высоконапорный нед.	-1,20	219	НГДУ «Лянторнефть»
2	14	69	88	Водовод высоконапорный нед.	-1,20	114	НГДУ «Лянторнефть»
2	14	80	93	Нефтегазопровод	-1,30	219	НГДУ «Лянторнефть»
2	15	40	93	2 Промысловых газопровода	-0,80	219	УВСИНГ
2	15	67	91	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-52,08		НГДУ «Лянторнефть»
2	15	74	91	ВЛ6кВ3пр	Ннпр-53,00		НГДУ «Лянторнефть»
2	15	80	92	Нефтегазопровод	-1,60	273	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	15	91	Дорога (асфальт)			НГДУ «Лянторнефть»
2	16	42	89	Напорный нефтепровод	-0,80	530	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	50	93	Нефтегазопровод	-1,60	273	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	75	91	Напорный нефтепровод	н.тр.45,30	530	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	77	91	Напорный нефтепровод нед.	н.тр.45,30	530	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	89	91	Напорный нефтепровод нед.	-0,80	426	НГДУ «Лянторнефть»
2	16	98	90	Напорный нефтепровод нед.	-0,80	325	НГДУ «Лянторнефть»
2	17	02	91	Высоконапорный водовод нед.	-1,00	219	НГДУ «Лянторнефть»

Трубопровод технологический

Границы зон планируемого размещения трубопровода технологического не пересекают транзитные существующие трубопроводы, дороги внутрипромысловые, воздушные линии электропередачи, владельцем которых является ПАО «Сургутнефтегаз».

Линии электропередачи воздушные

Проектируемые КЛ-0,4 кВ размещаются на ранее отведенных землях.

Трасса проектируемой КЛ-0,4 кВ, пересекают ранее отведенные земли, предоставленные в долгосрочную аренду для ПАО «Сургутнефтегаз» под линейные и площадочные объекты, а также земли, отведенные под проектируемые трубопроводы.

Для защиты от возможного негативного воздействия и защите сохранности объектов капитального строительства существующих объектов в связи с размещением проектируемого линейного объекта, предусмотрено выполнение проектирования и строительства линейного объекта в соответствии с действующей нормативно-технической документацией и требований технических условий собственников пересекаемых инженерных коммуникаций.

Строящихся объектов на момент подготовки проекта планировки территории – нет.

Ведомость пересечения зон проектируемых объектов представлена в таблице 2.

В границах зон, проектируемых КЛ-0,4 кВ, границ зон ВЛ, КЛ, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – нет.

Таблица 2 - Ведомость пересечений зон проектируемых объектов

Эстакада кабельная (проект.) на УЗА т.вр.к.315									
1	0	04	89	ВЛ6кВЗпр	44,91		Ннпр- 54.61		НГДУ «Лянторнефть»
1	0	11	89	ВЛ6кВЗпр	44,93		Ннпр-		НГДУ «Лянторнефть»
1	0	34	93	Промысловый газопровод нед.	45,33	-0,80		219	УВСИНГ
1	0	35	93	Промысловый газопровод нед.	45,28	-0,80		219	УВСИНГ

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

Трубопровод

Границы зон планируемого размещения проектируемых нефтегазопроводов пересечений с ранее запроектированными объектами капитального строительства не имеют.

Линии электропередачи воздушные

В границах зон проектируемых КЛ-0,4 кВ, границ зон ВЛ, КЛ, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, нет.

- 4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Трубопровод

Ведомость пересечений границ зоны планируемого размещения линейного объекта с водными объектами приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопровода с водными объектами

Пикет и плюс				Название	Ширина, м	Глубина болота, м	Тип торфа болота
от	до						
Нефтегазопровод от куста скважин 470							
0	0	0	5	Отсыпка	5	0,3	1а
0	5	0	74	Песок	69	1,0	1а
0	74	0	85	Дорога (песок)	11	1,0	1а
0	85	0	89	Отсыпка	4	1,0	1а
0	89	1	24	Болото	35	2,2	2
1	24	1	30	Вода	6		
1	30	1	38	Болото	8	1,2	3а
1	38	1	42	Вода	4		
1	42	2	35	Болото	93	0,9	3а
2	35	5	54	Подлесок густой на болоте	319	1,3	2
5	54	5	67	Песок	13	0,7	1а
5	67	6	24	Болото	57	1,6	3а
6	24	7	31	Подлесок густой на болоте	107	1,3	2
7	31	8	53	Подлесок густой на болоте	122	1,0	1б
8	53	8	63	Отсыпка	10	0,4	1а
8	63	8	71	Дорога асфальтовая	8	0,5	1а
8	71	8	83	Отсыпка	12	0,5	1а
8	83	9	31	Подлесок густой на болоте	48	1,1	1б
9	31	12	95	Подлесок редкий на болоте	364	1,3	2
12	95	13	58	Болото	63	0,3	2

Пикет и плюс				Название	Ширина, м	Глубина болота, м	Тип торфа болота
от		до					
13	58	13	97	Подлесок редкий на болоте	39	0,4	2
13	97	15	5	Подлесок средней густоты на болоте	108	0,6	2
15	5	15	17	Болото	12	0,4	2
Нефтегазопровод от куста скважин 470 (от АГЗУ-Б)							
0	0	0	3	Отсыпка	3	0,6	1а
0	3	0	20	Подлесок густой на болоте	17	2,0	2
0	20	1	8	Болото	88	1,9	2
Нефтегазопровод от куста скважин 682							
0	0	0	4	Отсыпка	4	1,0	1а
0	4	0	15	Песок	11	1,0	1а
0	15	2	26	Болото	211	3,1	3а
2	26	2	72	Болото	46	3,0	2
2	72	3	47	Болото	75	3,1	3а
3	47	4	0	Болото	53	3,0	2
4	0	4	96	Болото	96	3,9	3а
4	96	5	21	Вода	25	2,1	3б
5	21	6	0	Болото	79	4,2	3а
6	0	6	36	Вода	36	1,2	3б
6	36	7	56	Болото	120	2,8	3а
7	56	9	0	Подлесок редкий на болоте	144	2,3	2
9	0	9	20	Подлесок редкий на болоте	20	2,1	3а
9	20	10	20	Подлесок редкий на болоте	100	2,2	2
10	20	10	37	Подлесок густой на болоте	17	2,1	2
10	37	10	49	Вода	12	1,0	3б
10	49	10	53	Подлесок густой на болоте	4	2,0	2
10	53	11	1	Вода	48		
11	1	12	32	Подлесок густой на болоте	131	2,0	2
12	32	12	51	Подлесок редкий на болоте	19	1,3	1б
12	51	12	57	Подлесок густой на болоте	6	1,0	1б
Нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4							
				Пересечений с водными объектами нет			

Линии электропередачи воздушные

Трасса проектируемых КЛ-0,4 кВ водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит.

Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы по инженерным изысканиям приложены в электронном виде (на CD).

Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий

Материалы на проведение инженерных изысканий приложены в электронном виде (на CD).

Приложение 3 Исходные данные

3.1 Копия задания на проектирование объекта от 30.01.2023 г. №11110

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер —
первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.Н. Буланов
« 30 » 20 23 г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.С. Нуреев
« 25 » 20 23 г.



УТВЕРЖДАЮ
И.о. начальника
НГДУ «Лянторнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Р.В. Рубаха
« 30 » 01 2023 г.



ЗАДАНИЕ № 11110
на проектирование объекта

«Нефтегазопроводы», Лянторское месторождение (4 этап)

2

1. Основание для проектирования:
 - 1.1. Письмо от 17.11.2022 №04-70-24-7284 с резолюцией главного инженера - первого заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Буланова.
 - 1.2. Дополнение к технологическому проекту разработки Лянторского месторождения, утвержденное ЦКР Роснедра по УВС (протокол от 27.08.2020 №7910).
2. Местоположение (адрес):
 - 2.1. Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, муниципальный район Сургутский, городское поселение Лянтор, г.Лянтор.
3. Наименование технического заказчика:
ПАО «Сургутнефтегаз» (НГДУ «Лянторнефть»).
4. Наименование проектной организации – генерального проектировщика:
ПАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).
5. Наименование генеральной подрядной строительной организации:
ПАО «Сургутнефтегаз» (СМТ-2).
6. Вид строительства:
новое строительство.
7. Стадийность проектирования:
проектная, рабочая документация.
8. Сроки строительства:
начало - 2025 год;
окончание - 2025 год.
9. Особые условия строительства:
учесть климатические условия и топографию местности.
10. Состав проектируемого объекта:
 - 10.1. Нефтегазопровод от куста скважин 682 (протяженность, диаметр определить проектной документацией).
 - 10.2. Нефтегазопровод от куста скважин 470 (протяженность, диаметр определить проектной документацией).
 - 10.3. Нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4 (протяженность, диаметр определить проектной документацией) (в том числе система контроля и автоматизации, линия электропередачи кабельная (протяженность определить проектной документацией), эстакада кабельная (протяженность определить проектной документацией)).
11. Основные технико-экономические показатели:
стоимость строительно-монтажных работ определить проектной документацией в ценах 2001 года.
12. Наличие материалов инженерных изысканий:
выполнить в требуемом объеме.
13. Требования к технологии и режиму работы предприятия:
в соответствии с действующими нормативными документами, утвержденными техническими требованиями.
14. Выделение этапов строительства, требования по перспективному расширению предприятия:
проектной документацией предусмотреть этапы строительства:
нефтегазопровод от куста скважин 682;
нефтегазопровод от куста скважин 470;
нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4.
15. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:

3

15.1. Обеспечить безаварийную работу объекта эксплуатации, безопасность и гигиену труда работающих в соответствии с действующими нормативными документами.

15.2. Разработать раздел «Промышленная безопасность. Оценка риска».

15.3. Разработать раздел «Мероприятия по санитарно-эпидемиологическому благополучию населения и работающих».

15.4. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

15.5. Разработать декларацию пожарной безопасности.

16. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:

16.1. Проектируемый объект не относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III IV категории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398.

16.2. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», включая результаты ОВОС. Раздел выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

16.3. Размещение отходов производства и потребления, образующихся при строительстве, эксплуатации объекта и рекультивации нарушенных строительством земель предусмотреть на объектах размещения отходов (ОРО), включенных в государственный реестр ОРО, в том числе предусмотренных лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

17. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

разработать перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризма.

18. Основные требования к инженерному обеспечению:

согласно техническим условиям НГДУ «Лянторнефть» (приложение 2).

19. Дополнительные условия проектирования:

19.1. Проектную документацию выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

19.2. Идентификационные признаки сооружений проектируемого объекта (приложение 1) определены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19.3. Инженерные изыскания, проектную документацию выполнить в системе координат МСК-86 (зона 3).

19.4. Разместить проектируемый объект на существующей территории в границах земельных (лесных) участков с идентификационными номерами: нефтегазопровод от куста скважин 682 - №1001004 ЗИС, №2034607 ЗИС, №2034642 ЗИС; нефтегазопровод от куста скважин 470 - №2034607 ЗИС, №1001005 ЗИС, №2034654 ЗИС, №2034640 ЗИС, №1036477 ЗИС, №2034609 ЗИС, №1031593 ЗИС, №2034219 ЗИС, №3033507 ЗИС, №2033148 ЗИС; нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4 - №2033614 ЗИС, №2034110 ЗИС, №1031561 ЗИС, №2034600 ЗИС, №2034641 ЗИС, №1037544 ЗИС,

4

№1037548 ЗИС, №2034093 ЗИС, №1031293 ЗИС, №2034113 ЗИС, №1047635 ЗИС, №2000062 ЗИС.

19.5. При размещении проектируемого объекта учитывать границы ранее сформированных смежных земельных (лесных) участков ПАО «Сургутнефтегаз».

19.6. Разработать раздел «Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства».

19.7. Разработать раздел «Проект организации строительства». Предусмотреть места размещения вагон-городков, стоянок техники, временной линии электропередачи.

19.8. Проектную документацию, откорректированную по замечаниям экспертизы, после получения заключения экспертизы, выдать в двух экземплярах, рабочую документацию выдать в пяти экземплярах.

19.9. «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экспертизы проектной документации.

ШНЗ-26104/01

Лист электронного согласования

к документу Задание на проектирование объекта «Нефтегазопроводы»,
Лянторское месторождение (4 этап)

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Главный инженер НГДУ «Лянторнефть»	Р.В.Рубаха	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02D84BD2006FAE51BC4137FC30514B79 C2 Владелец: Рубаха Роман Владиславович Действителен с 06.04.2022 по 06.04.2025	13.01.2023

СОГЛАСОВАНО:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству	А.Ф.Резяпов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 5C12465B000200012703 Владелец: Резяпов Александр Филиппович Действителен с 17.02.2021 по 17.02.2023	25.01.2023
Заместитель главного инженера — начальник технического управления ПАО «Сургутнефтегаз»	Д.Н.Олейник	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02D803B70070AF0BA14E3BE7CC2B983B BF Владелец: Олейник Даниил Николаевич Действителен с 19.12.2022 по 19.03.2024	24.01.2023
Начальник производственного отдела по добыче нефти и поддержанию пластового давления ПАО «Сургутнефтегаз»	М.А.Тараскин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 03A8D6480010A8B8EAM4SC508F1824B5 E0 Владелец: Тараскин Максим Анатольевич Действителен с 01.01.2022 по 01.01.2025	23.01.2023
Главный энергетик — начальник управления энергетики ПАО «Сургутнефтегаз»	М.Г.Зенков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 020193B300FFAD10BF4A10B3BA830F5 F8 Владелец: Зенков Михаил Геннадьевич Действителен с 15.12.2021 по 15.12.2024	23.01.2023
Начальник управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»	Л.А.Малышкина	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 3DB14FD0000200014781 Владелец: Малышкина Любовь Альфредовна Действителен с 11.11.2021 по 11.11.2023	20.01.2023
Заместитель главного инженера — начальник управления промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Сургутнефтегаз»	И.Н.Немкин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02A8EAB00A1AE1FAC4D1C8D4871F1B B3B Владелец: Немкин Игорь Николаевич Действителен с 26.05.2022 по 26.05.2025	20.01.2023
Первый заместитель начальника управления капитального строительства производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз»	А.В.Миленин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02CA40AF0005AE5A8F4C1FE09CDD0628 64 Владелец: Миленин Александр Викторович Действителен с 21.12.2021 по 21.12.2024	19.01.2023


(продолжение согласования на следующем листе)

2

Продолжение листа согласования
к документу Задание на
проектирование объекта
«Нефтегазопроводы». Лянторское
месторождение (4 этап)

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Заместитель начальника управления информационной безопасности ПАО «Сургутнефтегаз»	А.И.Башук	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 0223883C000DAE659542BAFA93AF95C P9 Владелец: Башук Александр Иванович Действителен с 12.07.2022 по 12.07.2029	19.01.2023
Главный инженер «СургутНИПИнефть»	А.П.Пестряков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 0266F57900A0AE18B2AC37ACB59C56668 B Владелец: Пестряков Андрей Павлович Действителен с 25.05.2022 по 25.05.2029	19.01.2023
Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»	В.В.Горавский	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02FC776E0069AE80BF4B9F920AD5CC44 5B Владелец: Горавский Виктор Владимирович Действителен с 02.05.2022 по 02.05.2029	19.01.2023
Первый заместитель начальника управления имущества ПАО «Сургутнефтегаз»	Н.Г.Разумкова	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 023090B50064AB7A854E090920B22CF6 A Владелец: Разумкова Наталья Георгиевна Действителен с 27.04.2022 по 27.04.2029	17.01.2023
Заместитель начальника управления по капитальному строительству НГДУ «Лянторнефть»	О.В.Карнаухов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02647D77007AAE7A045309B2C06AC7B C0 Владелец: Карнаухов Олег Владимирович Действителен с 23.12.2021 по 23.12.2028	13.01.2023
Инженер II категории отдела имущества НГДУ «Лянторнефть»	А.Г.Шарылов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 023B105B0000AEC0BF4B9C060649B452F 2 Владелец: Шарылов Артур Геннадьевич Действителен с 16.12.2021 по 16.12.2028	13.01.2023

Распечатано из системы Directum RX 25.01.2023 в 8:14

Инженер II категории отдела экспертизы проектов и
смет НГДУ «Лянторнефть»/ Н.В.Бантя / 

3.2 Копия технических условий от 15.12.2022 г. №34-02-267П на проектирование электроснабжения

Приложение
к заданию на проектирование
№ _____

СОГЛАСОВАНО
Главный энергетик –
начальник управления энергетики
ПАО «Сургутнефтегаз»


М.Г.Зенков
«14» 12 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о.главного инженера
НГДУ «Лянторнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»


А.В.Минько
«15» 12 2022 г.

Технические условия №34-02-267П
на проектирование электроснабжения объекта
«Нефтегазопроводы». Лянторское месторождение (4 этап).
Нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314
до точки врезки в районе ДНС-4. Узел запорной арматуры нефтегазопровода
(взамен технических условий №34-02-267П от 16.02.2022)

1. Головной источник питания: ПС-110/35/6 кВ «Вега».
2. Источник питания: РУ-6 кВ «КНС-4», КТПН-25/6/0,4 кВ «Электрозадвижка №1 узел приема СОД» (далее – КТПН).
3. Потребляемая мощность: определить проектной документацией.
4. Категория надежности электроснабжения: III (третья).
5. Точка подключения: автоматический выключатель (далее – АВ) 0,4 кВ №3 (Iном=100 А), установленный в РУНН-0,4 кВ КТПН.
6. Проектной документацией предусмотреть:
 - 6.1. Проверку АВ-0,4 кВ №3 (Iном=100 А), установленного в РУНН-0,4 кВ КТПН, на соответствие расчетным электрическим нагрузкам узла запорной арматуры нефтегазопровода (далее – УЗА) и по режиму короткого замыкания согласно требованиям ПУЭ. При необходимости предусмотреть замену АВ-0,4 кВ.
 - 6.2. Прокладку по существующей и проектируемой эстакаде кабельной линии электропередачи кабельной (далее – КЛ) 0,4 кВ от РУНН-0,4 кВ КТПН до потребителей электрической энергии УЗА с соблюдением требований пункта 2.3.15 ПУЭ. Способ прокладки, марки и сечения КЛ-0,4 кВ определить проектной документацией с учетом расчетной электрической нагрузки и требований ПУЭ.
 - 6.3. Молниезащиту, заземление и защитные меры электробезопасности согласно действующим нормативным документам.
7. Особые условия:
 - 7.1. Сметной документацией предусмотреть выполнение пусконаладочных работ с разделением объемов «вхолостую» и «под нагрузкой» согласно «Перечню объектов капитального строительства ОАО «Сургутнефтегаз» с распределением затрат на выполнение пусконаладочных работ в энергоустановках и на энергетическом оборудовании по видам производства», утвержденному главным инженером – первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым.
 - 7.2. Проектную документацию согласовать с НГДУ «Лянторнефть».
 - 7.3. Принять участие в решении вопросов при проведении экспертизы проектной документации.
8. Срок действия технических условий: 3 (три) года.

Главный энергетик –
заместитель начальника
НГДУ «Лянторнефть»


Н.В. Маркин


А.А. Тихонов

3.3 Копия технических условий от 30.11.2022 г. на подключение проектируемых нефтегазопроводов

Приложение 2 к заданию на проектирование
№ _____

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
НГДУ «Лянторнефть»

 Р.В.Рубаха
«30» «11» 2022 г.

Технические условия на подключение
проектируемых нефтегазопроводов по объекту
«Нефтегазопроводы». Лянторское месторождение (4 этап).
Шифр 22395. ПКС 2025 г.

Исходные данные для проектирования объекта:

1. Нефтегазопровод от куста скважин 470.
 - 1.1. Подключение проектируемого нефтегазопровода предусмотреть к АГЗУ-1 (MSLINK 11545), АГЗУ-2 (MSLINK 11543), куста скважин 470 (схема 1).
 - 1.2. К проектируемому нефтегазопроводу от куста скважин 470 предусмотреть подключение проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 682 (КС 2025), с обустройством узла запорной арматуры (т.врезки т.6.1) (схема 1).
 - 1.3. Подключение проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 470 предусмотреть к нефтегазопроводу (MSLINK 85092) в районе т.врезки от куста скважин 681 (т.врезки т.6.2) (схема 1).
2. Нефтегазопровод от куста скважин 682.
 - 2.1. Подключение проектируемого нефтегазопровода предусмотреть к АГЗУ (MSLINK 11546) куста скважин 682 (схема 2).
 - 2.2. Подключение проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 682 предусмотреть к проектируемому нефтегазопроводу от куста скважин 470 (КС 2025) (схема 2), т.врезки т.6.1.
3. Нефтегазопровод от точки врезки в районе куста скважин 314 до точки врезки в районе ДНС-4.
 - 3.1. Подключение проектируемого нефтегазопровода предусмотреть в районе куста скважин 314, узел №1 к нефтегазопроводу Ø273x8 (КР 2020) (схема 2).
 - 3.2. Подключение проектируемого нефтегазопровода предусмотреть в точке врезки куста 315, узел №2 с обустройством узла запорной арматуры MSLINK 30336686 (схема 2).
 - 3.3. Подключение проектируемого нефтегазопровода предусмотреть в точке врезки в районе ДНС-4, узел №3 с обустройством узла запорной арматуры MSLINK 358680 (схема 2).
4. Выполнить гидравлические расчёты с подбором диаметра трубопроводов при условии обеспечения давления на выходе с кустов скважин не более 3, МПа.
5. Диаметры и толщину стенки проектируемых нефтегазопроводов, после согласования с Заказчиком, определить проектом, с учётом результатов гидравлических расчётов, выполненных на основании выданных проектных, а по действующим кустам скважин ожидаемых объёмов по добыче жидкости, согласованных заказчиком.
6. Рабочее давление в проектируемых нефтегазопроводах принять не более 4,0 МПа.
7. Проектную температуру транспортируемой по нефтегазопроводам продукции принять от 0 до +40 °С.

2

8. Для проведения гидравлических испытаний нефтегазопроводов, забор воды предусмотреть из скважин артезианских с использованием передвижной спецтехники на ДНС-4,6 Лянторского месторождения. Сброс воды после гидравлических испытаний производить в автоцистерны с вывозом для утилизации в дренаж на ДНС-4,6 Лянторского месторождения.

Особые условия проектирования:

9. По результатам гидравлических расчётов представить, при необходимости, рекомендации по расширению существующей системы по сбору и транспорту нефти, газа и воды Лянторского месторождения (строительство дополнительных участков трубопроводов).

10. Предусмотреть отсыпку площадок узлов запорной арматуры и подъездов к ним грунтом.

11. Предусмотреть ограждение металлическое в соответствии с техническими требованиями на системы периметральных сетчатых ограждений для объектов капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз» (типа «FENSYS»).

12. Предусмотреть в проектной документации, после согласования с Заказчиком, окраску узлов задвижек, применение сигнальных цветов, плакатов, знаков безопасности и сигнальной разметки с учётом требований нормативных документов «Правила использования товарного знака ПАО «Сургутнефтегаз» и других элементов фирменного (корпоративного) стиля на производственных объектах утверждённых приказом от 20.01.2021 №55, ГОСТ Р 12.4.026-2015 и ГОСТ 14202-69.

Приложение: на 3 л в 1 экз.

Заместитель главного инженера
НГДУ «Лянторнефть»



А.Н.Степнов