

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИНВЕСТСТРОЙ"
(ООО «ИНВЕСТСТРОЙ»)**

**Свидетельство №СРО-И-032-22122011 №1066
от 21 мая 2015 г.**

Проект планировки и проект межевания территории

Успенский муниципальный район Краснодарского края

**Объект: Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в
границах Краснодарского края**

ТОМ 2.

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

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИНВЕСТСТРОЙ"
(ООО «ИНВЕСТСТРОЙ»)**

**Свидетельство №СРО-И-032-22122011 №1066
от 21 мая 2015 г.**

Проект планировки и проект межевания территории

Успенский муниципальный район Краснодарского края

**Объект: Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в
границах Краснодарского края**

ТОМ 2.

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

**Начальник управления
проектно- изыскательских
работ**







Главный инженер проекта

И.Е. Чернышов

Д.В. Кочегаров

Состав документации по планировке территории

| Наименование | Примечание |
|---|------------|
| Проект планировки территории | |
| Том 1. Проект планировки территории. Основная часть | |
| Том 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию | |
| Проект межевания территории | |
| Том 3. Проект межевания территории. Основная часть | |
| Том 4. Проект межевания территории. Материалы по обоснованию | |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---|---|-------|---|------|--------|--|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | Краснодарское УПХГ | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | | | | |
| | Разработа | Золотарев | | |  | 11.17 | Проект планировки территории | | | |
| | Проверил | Кобцев | | |  | 11.17 | | | | |
| | | | | |  | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | |  | 11.17 | | | | | |
| ГИП | Кочегаров | | |  | 11.17 | | | | | |
| | | | | | | | Стадия | Лист | Листов | |
| | | | | | | | ППТ | 1 | 108 | |
| | | | | | | |  | | | |

Содержание

Раздел 3. Графическая часть

| | |
|--|----|
| 1. Схема расположения элементов планировочной структуры . М 1:4000 (1 лист)..... | 4 |
| 2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500 (4 листа)..... | 5 |
| 3. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. М 1:500 (4 листа)..... | 9 |
| 4. Схема границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:500 (4 листа)..... | 13 |
| 5. Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500 (4 листа) | 17 |

Раздел 4. Пояснительная записка

| | |
|---|----|
| 1. Описание природно-климатических условий | 21 |
| 2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта. | 26 |
| 3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта | 29 |
| 4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав объекта | 30 |
| 5. Материалы и результаты инженерных изысканий, лицензии. | 30 |
| 5.1. Исходные данные | 30 |
| 5.2. Решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания | 33 |

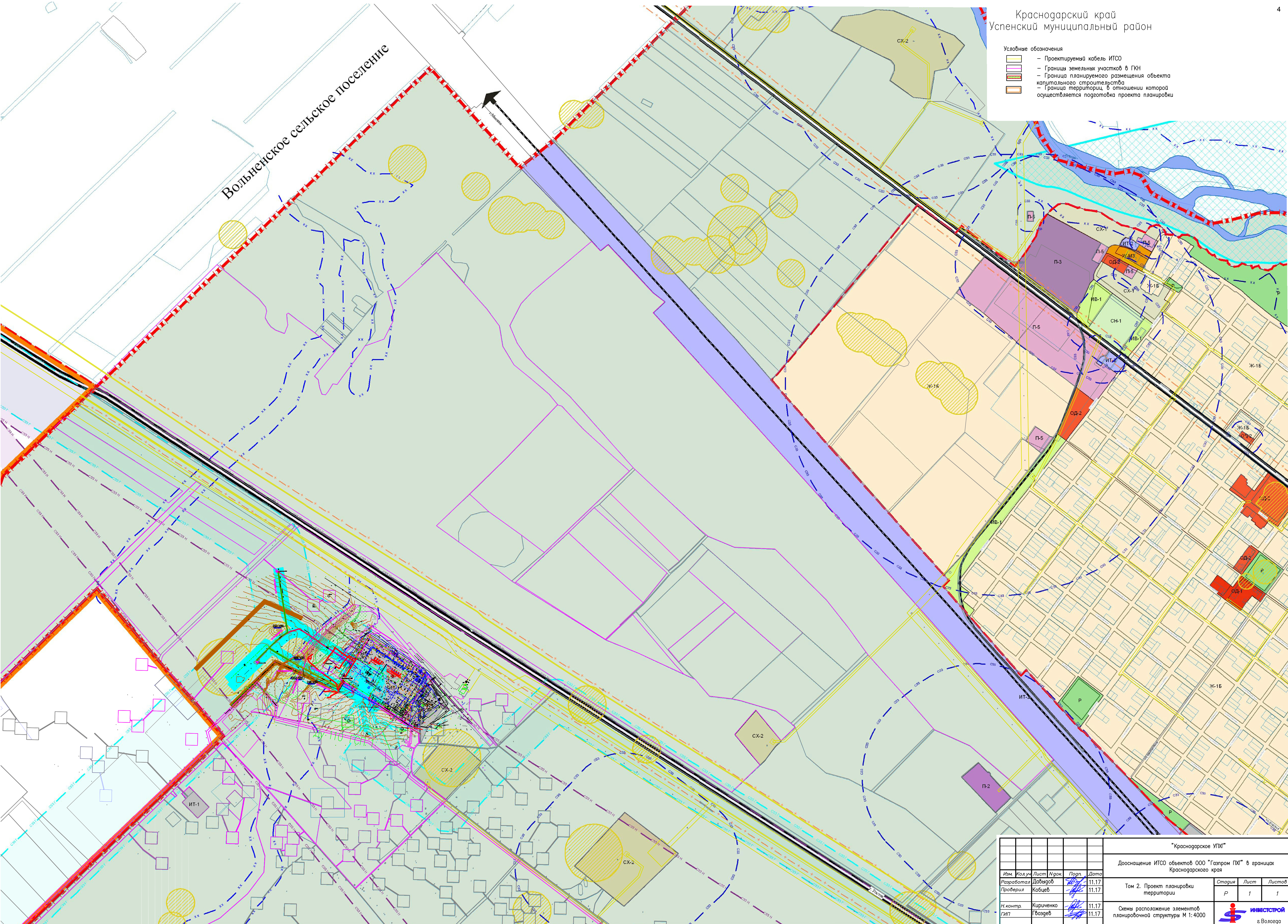
| | | | | | | | |
|--------------|--------|----------------|------|--------------|------|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | | | Лист |
| | | | | | | Проект планировки территории | 2 |
| | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | | |

- Условные обозначения
- Проектируемый кабель ИТСО


— Границы земельных участков в ГКН














— Граница планируемого размещения объекта капитального строительства




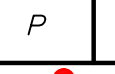

— Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



| | |
|------------|--|
| Составлена | |
| Внесена | |
| Проверена | |
| Информация | |

| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|------|-------|-------|---|---|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Изд. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | 1/1 | | | 11.17 | | Р | 1 | 1 |
| Проверил | Кобцев | 1/1 | | | 11.17 | | | | |
| Н.контр. | Кириченко | 1/1 | | | 11.17 | | | | |
| ГИП | Гвоздев | 1/1 | | | 11.17 | Схема расположение элементов планировочной структуры М 1:4000 |  ИНВЕСТРОЙ г. Вологда | | |

| | |
|---|--|
|  | – Трасса ВОЛС |
|  | – Границы земельных участков в ГКН |
|  | – Газопровод |
|  | – Электрокабель |
|  | – Водопровод |
|  | – Дороги |
|  | – Линии связи |
|  | – ЛЭП 10кВ |
|  | – ЛЭП 0,4кВ |
|  | – Граница зоны планируемого размещения объекта капитального строительства |
|  | – Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки |
|  | – Граница зоны планируемого размещения линейного объекта |
|  | – Зона с особыми условиями территории, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта |
| 09010002: 242 – Кадастровый номер земельного участка в ГКН | |

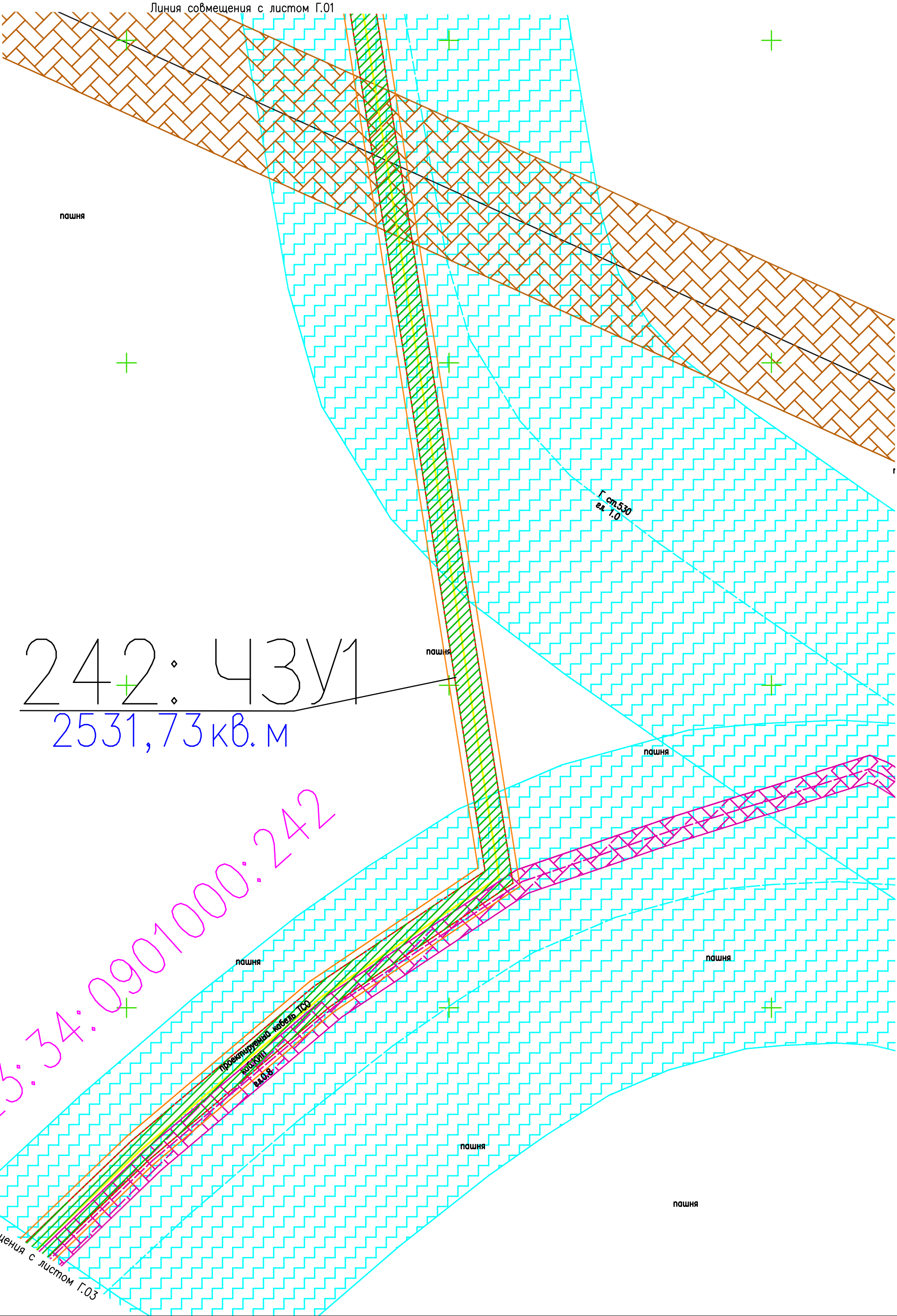
| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|-------|---|-------|--|---|---------------|-----------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Код.уч. | Лист | №доп. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | |  | 11.17 | | Р | 1 | 4 |
| Проверил | Кобцев | | |  | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | |  | 11.17 | Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500 |  | ИНВЕСТИРСТРОЙ | г.Вологда |
| ГИП | Гвоздев | | |  | 11.17 | | | | |

 **ИНВЕСТСТРОЙ**
г. Вологда






Краснодарский край
Успенский муниципальный район

- Трасса ВОЛС
- Границы земельных участков в ГКН
- Газопровод
- Электрокабель
- Водопровод
- Дороги
- Линии связи
- ЛЭП 10кВ
- ЛЭП 0,4кВ
- Граница зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Зона с особыми условиями территории, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта
- 23:34:0901000:242 - Кадастровый номер земельного участка в ГКН

| | |
|------|------|
| Г.01 | |
| Г.02 | |
| Г.03 | Г.04 |



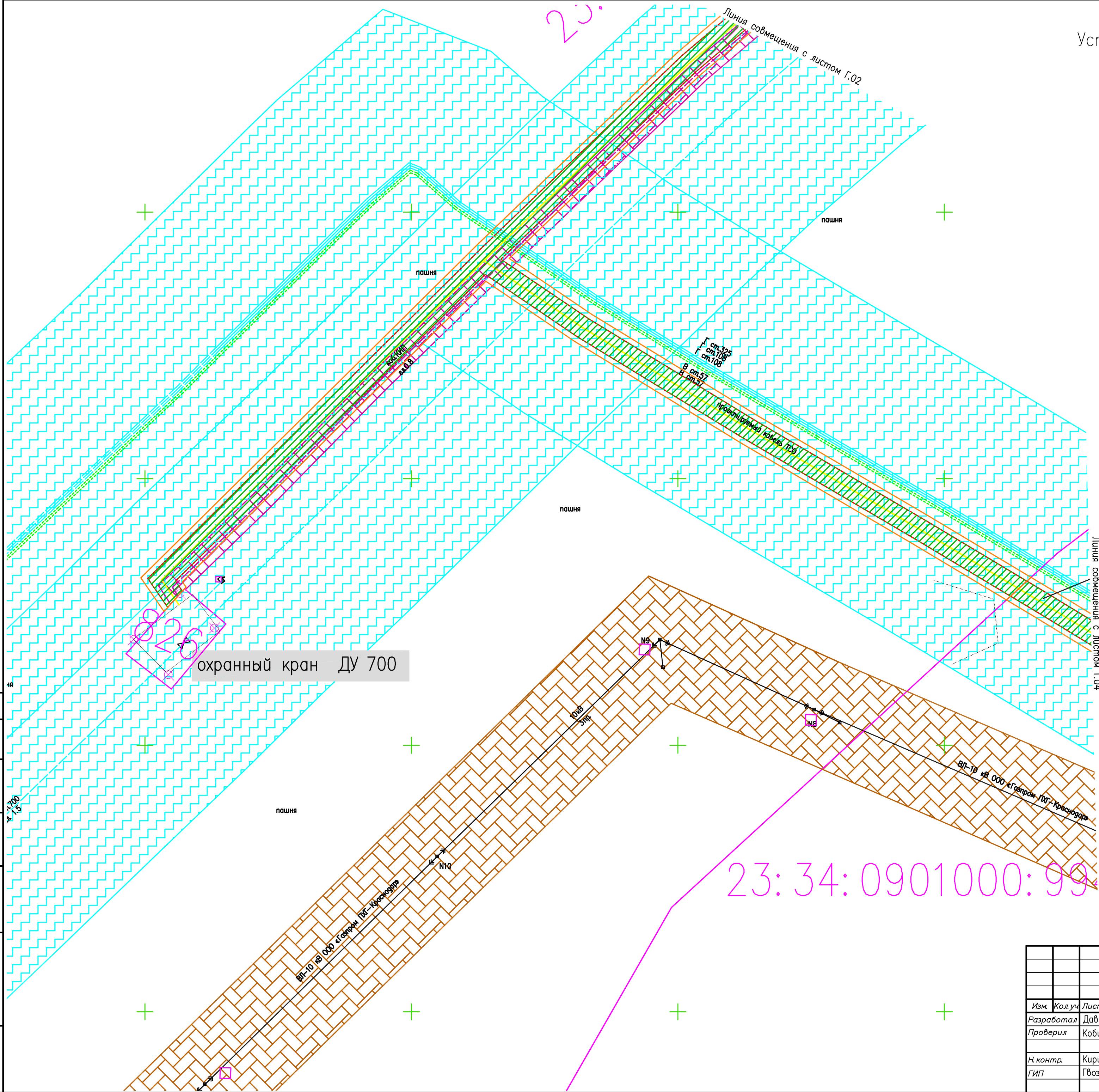
23:34:0901000:242


| | | | | | | | | | |
|------------|---------|-----------|-------|---|-------|--|--|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Ндок. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | | Давыдов | |  | 11.17 | | Р | 2 | |
| Проверил | | Кобцев | |  | 11.17 | Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ г.Вологда | | |
| Н контр. | | Кириченко | |  | 11.17 | | | | |
| ГИП | | Гвоздев | |  | 11.17 | | | | |

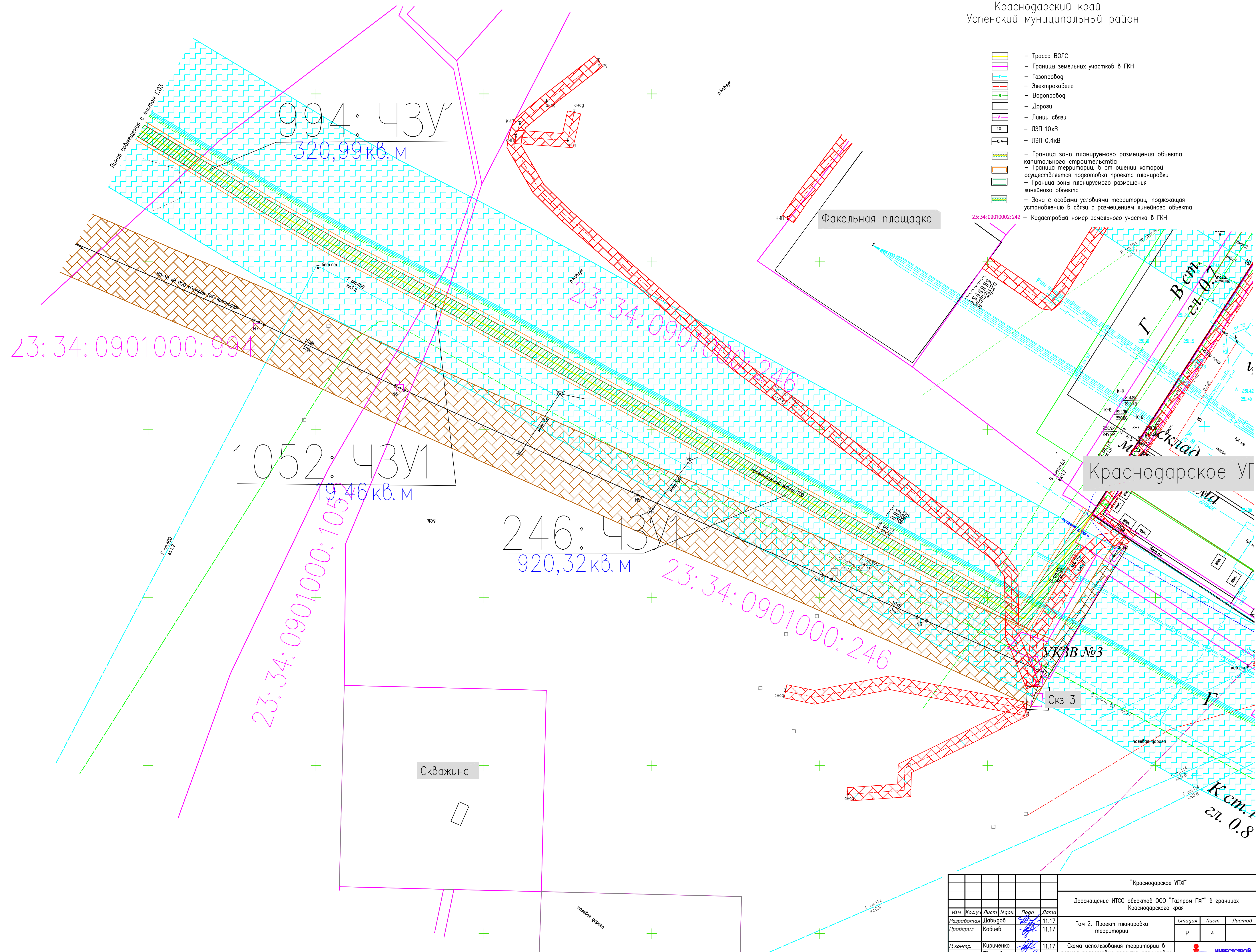
| | |
|-------------|--|
| Согласовано | |
| Взам.инж.И | |
| Подп.инж.И | |
| Инв.И.подл. | |






- Трасса ВОЛС
- Границы земельных участков в ГКН
- Газопровод
- Электрокабель
- Водопровод
- Дороги
- Линии связи
- ЛЭП 10кВ
- ЛЭП 0,4кВ
- Граница зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Зона с особыми условиями территории, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта
- 23:34:09010002:242 – Кадастровый номер земельного участка в ГКН

| | |
|-------------|--|
| Согласовано | |
| Взам. инж.Н | |
| Подп. инж.Н | |
| Инв.Н подл. | |



| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|-------|-------|-------|--|---|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХГ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Ндок. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 3 | |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ г.Вологда | | |
| Н контр. | Кириченко | | | | 11.17 | | | | |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |




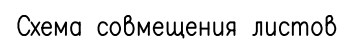
| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|---|------|-------|--|---|-------------|------------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кодов | Лист | Ндго | Погр | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов |  | | 11.17 | П | | 4 | | |
| Проверил | Кобцев |  | | 11.17 | | | | | |
| Н.контр. | Кириченко |  | | 11.17 | Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500 |  | ИНВЕСТСТРОЙ | | |
| ГИП | Гвоздев |  | | 11.17 | | | | г. Вологда | |



- Трасса ВОЛС
- Границы земельных участков в ГКН
- Газопровод
- Электрокабель
- Линии связи
- Дороги
- Линии электропередач (0.4, 10, 35, 110Вл)
- Водопровод
- Охранные зоны ЛЭП
- Охранные зоны Электрокабеля
- Охранные зоны Водопровода
- Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
- Граница зоны планируемого размещения объекта
- Охранные зоны линий связи
- Охранные зоны газопроводов
- Кадастровый номер земельного участка в ГКН
- Охранная зона памятников археологии, памятников историко-культурного наследия
- Охранная зона от газопровода
- Зона инженерной инфраструктуры
- Зона действия ограничения по условиям охраны водных объектов




















| | | | | | | | | | |
|--------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Согласовано | | | | | | | | | |
| Взам. инв. Н | | | | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | | | | |
| Инв. Н подл. | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|-------|-------|-------|--|---|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХГ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Ндок. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 1 | 4 |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | Схемы границы зон с особыми условиями использования территории М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ г.Вологда | | |
| Н.контр. | Кириченко | | | | 11.17 | | | | |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |

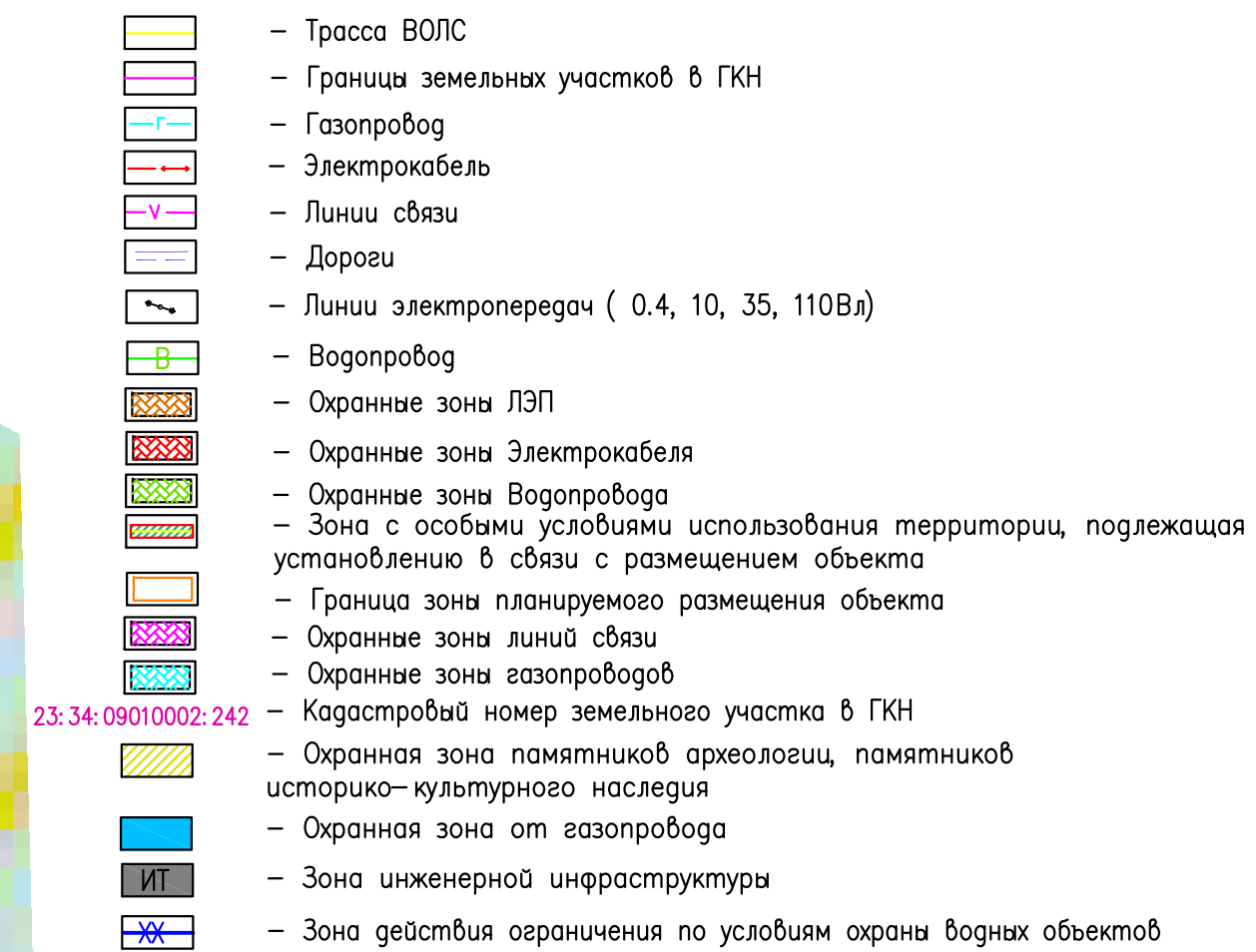



| | |
|------|------|
| Г.01 | |
| Г.02 | |
| Г.03 | Г.04 |



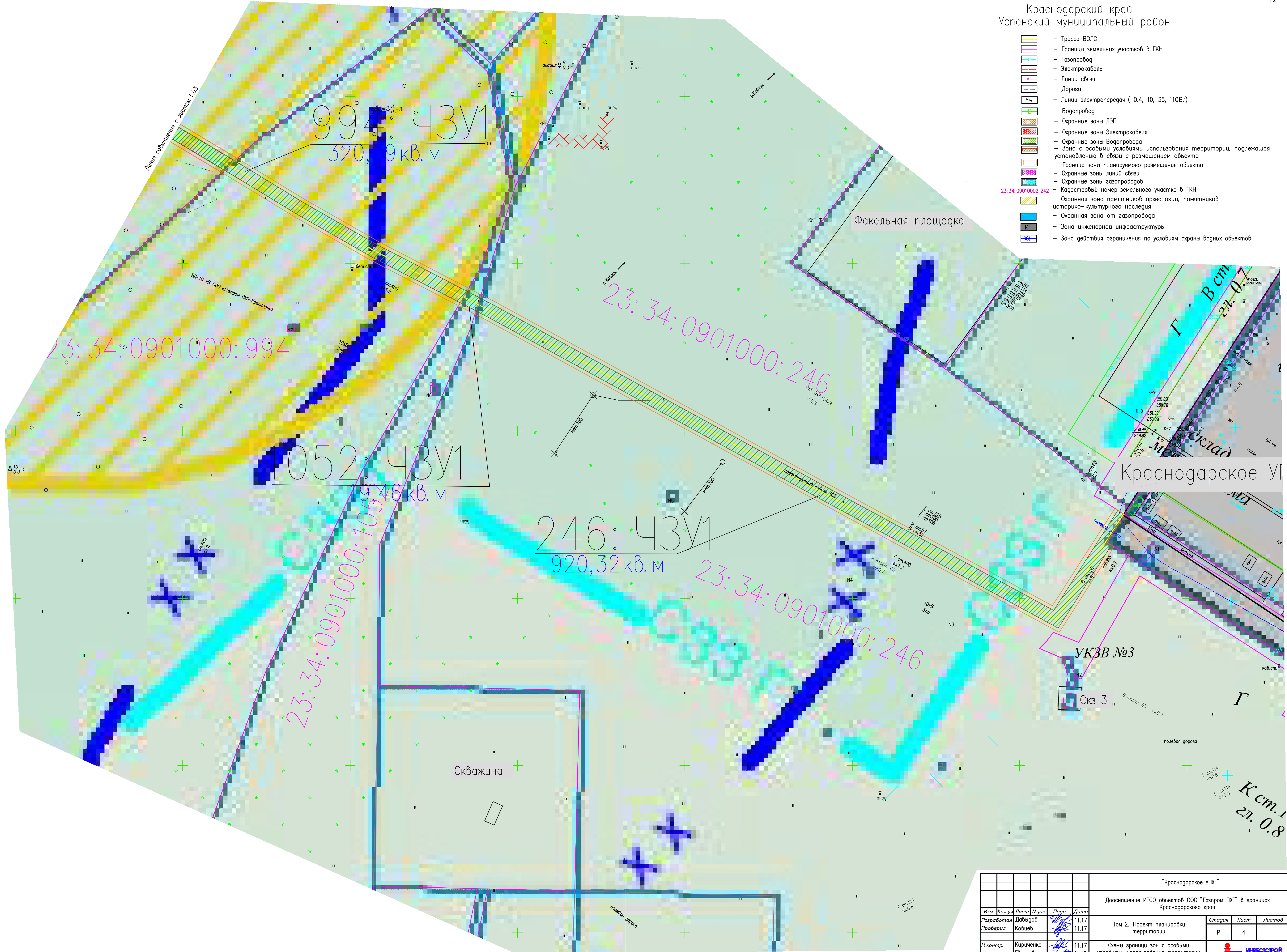
- | | |
|---|--|
|  | – Трасса ВОЛС |
|  | – Границы земельных участков в ГКН |
|  | – Газопровод |
|  | – Электрокабель |
|  | – Линии связи |
|  | – Дороги |
|  | – Линии электропередач (0,4, 10, 35, 110Вл) |
|  | – Водопровод |
|  | – Охранные зоны ЛЭП |
|  | – Охранные зоны Электрокабеля |
|  | – Охранные зоны Водопровода |
|  | – Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта |
|  | – Граница зоны планируемого размещения объекта |
|  | – Охранные зоны линий связи |
|  | – Охранные зоны газопроводов |
| 23.34: 09010002: 242 – Кадастровый номер земельного участка в ГКН | |
|  | – Охранная зона памятников археологии, памятников историко— культурного наследия |
|  | – Охранная зона от газопровода |
|  | – Зона инженерной инфраструктуры |
|  | – Зона действия ограничения по условиям охраны водных объектов |


| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|--------|-------|-------|--|--|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм | Кол.уч. | Лист | Идент. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Статья | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 2 | |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | | | 11.17 | Схемы границы зон с особыми условиями использования территории М 1:500 |  ООО "ИНВЕСТСТРОЙ" | | |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |















| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|--------|-----------------------|-------|--|--|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХГ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Статья | Лист | Листов |
| Разработал | Дабыдов | | | <i>Д.И. Дабыдов</i> | 11.17 | | Р | 3 | |
| Проверил | Кобцев | | | <i>В.И. Кобцев</i> | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | | <i>Н.И. Кириченко</i> | 11.17 | Схемы границы зон с особыми условиями использования территории М 1:500 |  ИНВЕСТРОЙ г. Волгоград | | |
| ГИП | Гвоздев | | | <i>Г.И. Гвоздев</i> | 11.17 | | | | |

- Трасса ВОПС
- Границы земельных участков в ГКН
- Газопровод
- Электрокабель
- Линии связи
- Дороги
- Линии электропередач (0,4, 10, 35, 110Вз)
- Водопробод
- Охранные зоны ЛЭП
- Охранные зоны Электрокабеля
- Охранные зоны Водопробода
- Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
- Граница зоны планируемого размещения объекта
- Охранные зоны линий связи
- Охранные зоны газопроводов
- Кадастровый номер земельного участка в ГКН
- Охранная зона памятников археологии, памятников историко-культурного наследия
- Охранная зона от газопровода
- Зона инженерной инфраструктуры
- Зона действия ограничения по условиям охраны водных объектов



| | | | | | | | | |
|------------|-----------|-------|------|-------|------|---|---|------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПМ" в границах Краснодарского края | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Изд. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист |
| Разработал | Давыдов | 11.17 | | | | | Р | 4 |
| Проверил | Кобцев | 11.17 | | | | | | |
| Н.контр. | Кириченко | 11.17 | | | | Схемы границы зон с особыми условиями использования территории М 1:500 |  | |
| ГИП | Гвоздев | 11.17 | | | | | | |

| | |
|--------------|--|
| Создана | |
| Виз. инж. | |
| Проект. инж. | |
| Инж. инж. | |

-  – Трасса ВОЛС
-  – Границы земельных участков в ГКН
-  – Линии электропередач
-  – Газопровод
-  – Электрокабель
-  – Линии связи
-  – Дороги
-  – Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
 -  – Граница зоны планируемого размещения объекта
 -  – Граница зоны полного разрушения зданий
 -  – Граница зоны 50% разрушения зданий
 -  – Граница зон малых повреждений


$$23:34:09 \overset{+}{0}100:242$$

Охранный кран ДУ 500

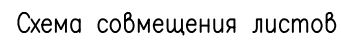
пашня

пашня

пашня

| | | | | | | | | | |
|------------|------------|------|--------|-------|-------|--|--|------|------------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Количество | Лист | № док. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 1 | 4 |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | | | 11.17 | Схема границ территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ | | г. Вологда |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |

[illegible]



Линия совмещения с листом Г.01

| | |
|------|------|
| Г.01 | |
| Г.02 | |
| Г.03 | Г.04 |

пашня

242:43y1
2531,73кб.м

пашня

Г см.530
гд 1.0

пашня


пашня

пашня

пашня

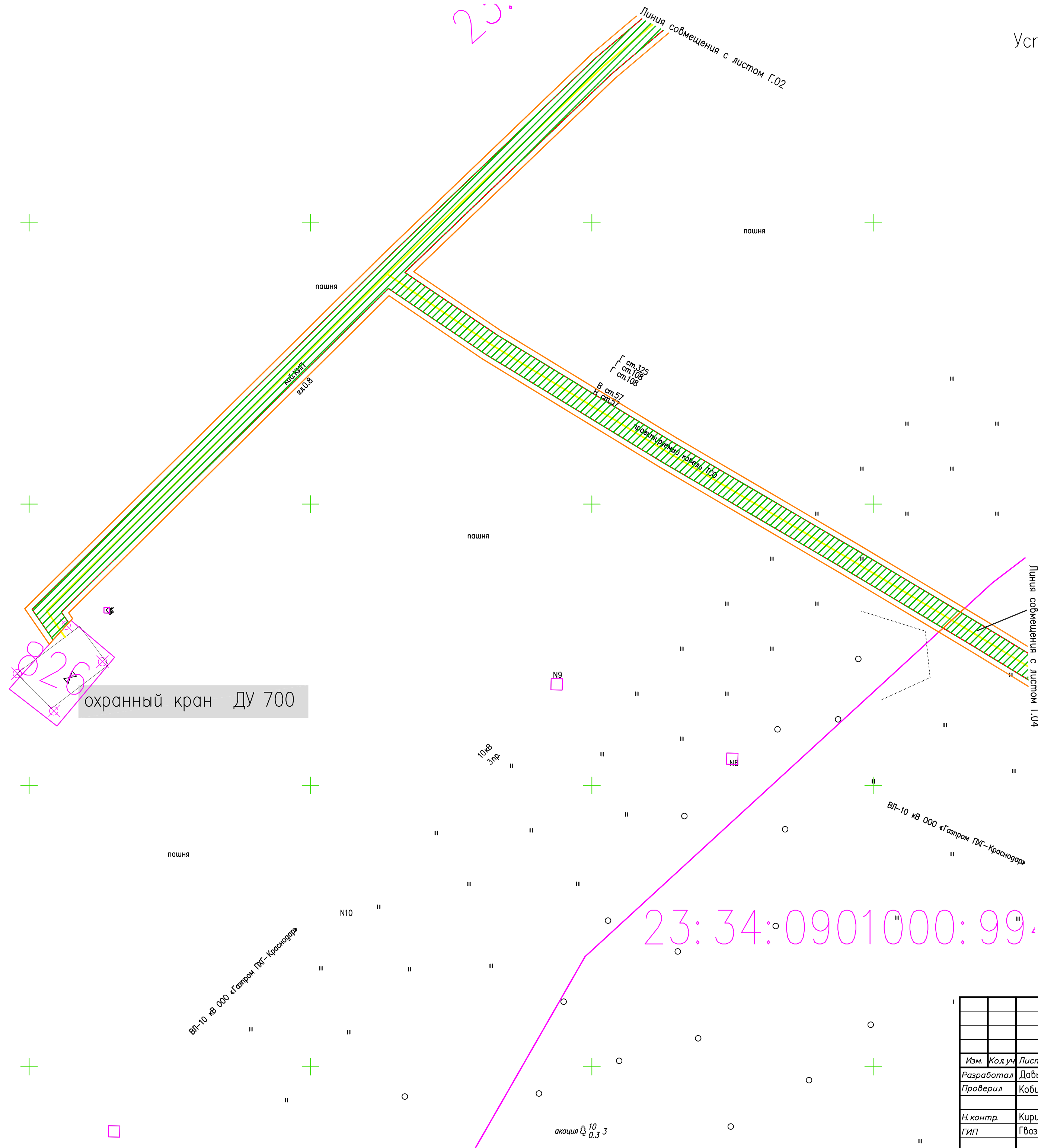
Линия совмещения с листом Г.03


проектируемый кабель ТСО
каб. КМ1
эл.0.8

| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|---------|-------|-------|--|--|-----------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | №докум. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Страница | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 2 | |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | | | 11.17 | Схема границ территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ | г.Вологда | |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |













ИНВЕСТСТРОЙ
г. Вологда

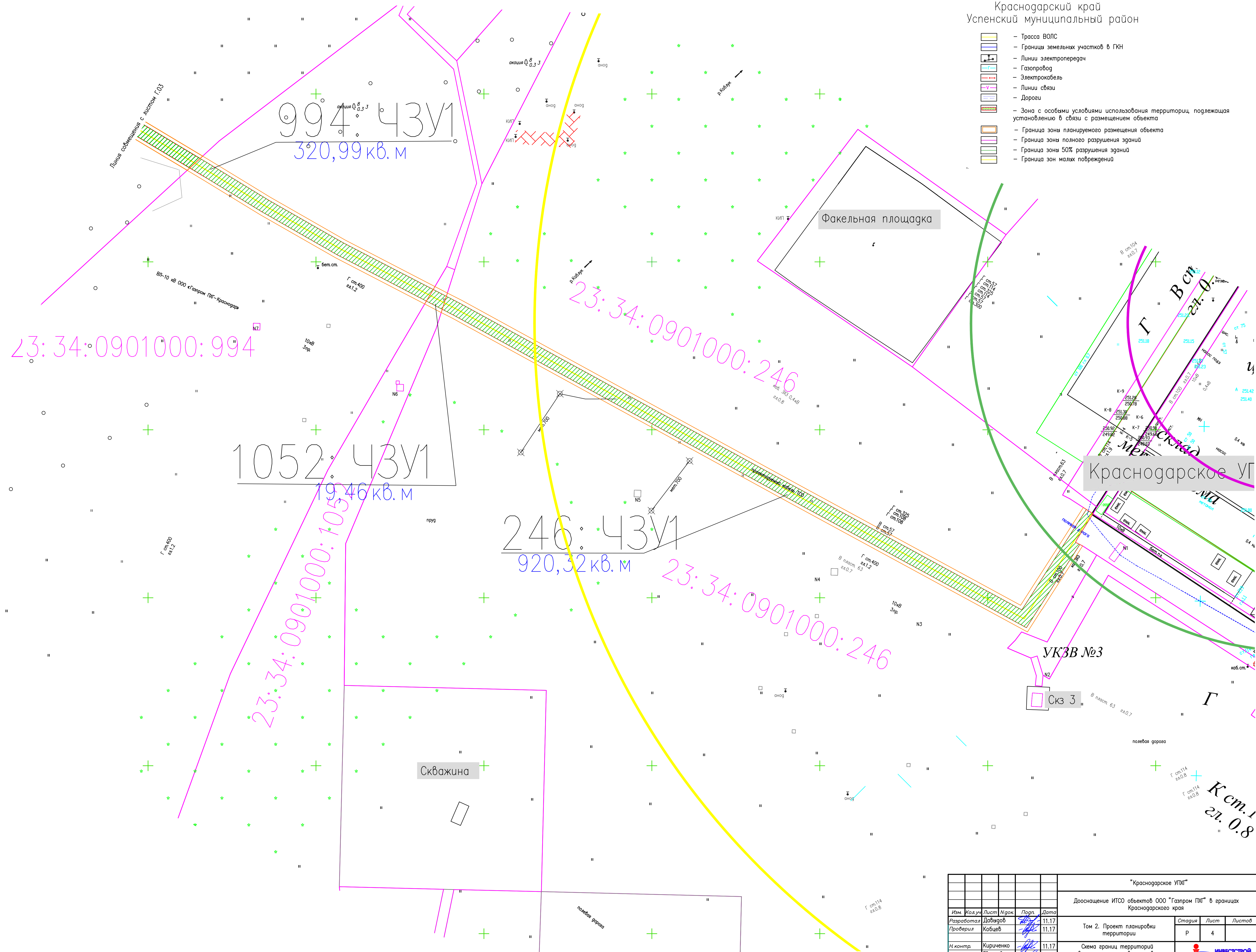
- Трасса ВОЛС
- Границы земельных участков в ГКН
- Линии электропередач
- Газопровод
- Электрокабель
- Линии связи
- Дороги
- Зона с особыми условиями использования территорий, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
- Граница зоны планируемого размещения объекта
- Граница зоны полного разрушения зданий
- Граница зоны 50% разрушения зданий
- Граница зон малых повреждений




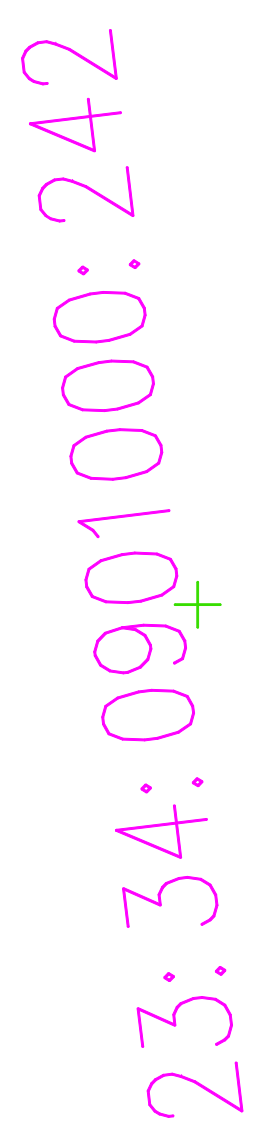
| | | | | | | | | | | |
|---|------------|-----------|------|-------|-------|-------|--|---|------|--------|
| 1 | | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| | Изм. | Кол.уч. | Лист | Ндок. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист | Листов |
| | Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 3 | |
| | Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | Схема границ территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ г. Вологда | | |
| | Н.контр. | Кириченко | | | | 11.17 | | | | |
| | ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |

| | | | | | | |
|-------------|--|--|--|--|--|--|
| Согласовано | | | | | | |
| | | | | | | |
| Взам.инж.И | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп.инж.И | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв.Иподл. | | | | | | |
| | | | | | | |

-  – Трасса ВОЛС
-  – Границы земельных участков в ГКН
-  – Линии электропередач
-  – Газопровод
-  – Электрокабель
-  – Линии связи
-  – Дороги
-  – Зона с особыми условиями использования территорий, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
-  – Граница зоны планируемого размещения объекта
-  – Граница зоны полного разрушения зданий
-  – Граница зоны 50% разрушения зданий
-  – Граница зон малых пожаров



| | | | | | | | | | |
|------------|--------|-----------|-------|-------|------|--|---|------|---------------------------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТС объектов ООО "Газпром ПХМ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол-во | Лист | Нгрок | Подп. | Дата | | Статус | Лист | Листов |
| Разработал | | Дубагов | | 11.17 | | Том 2. Проект планировки территории | Р | 4 | |
| Проверил | | Кобцев | | 11.17 | | | | | |
| Н.контр. | | Кириченко | | 11.17 | | Схема границ территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций М 1:500 |  | | ИНВЕСТСТРОЙ г. Вологда |
| ГИП | | Гвоздев | | 11.17 | | | | | |



- Схема выделяемых земель для зоны планируемого размещения объекта шириной 6 метров
-
- Монтажная зона
- Отвал минерального грунта
- 3,4
- 0,4
- 0,5
- 1,2
- 0,5
- 3,6
- 2,4
- 6,0

[illegible]

Схема совмещения листов

| | |
|------|------|
| Г.01 | |
| Г.02 | |
| Г.03 | Г.04 |

пашня

Линия совмещения с листом Г.01

242:43У1
2531,73 кв.м

пашня

пашня

пашня

пашня

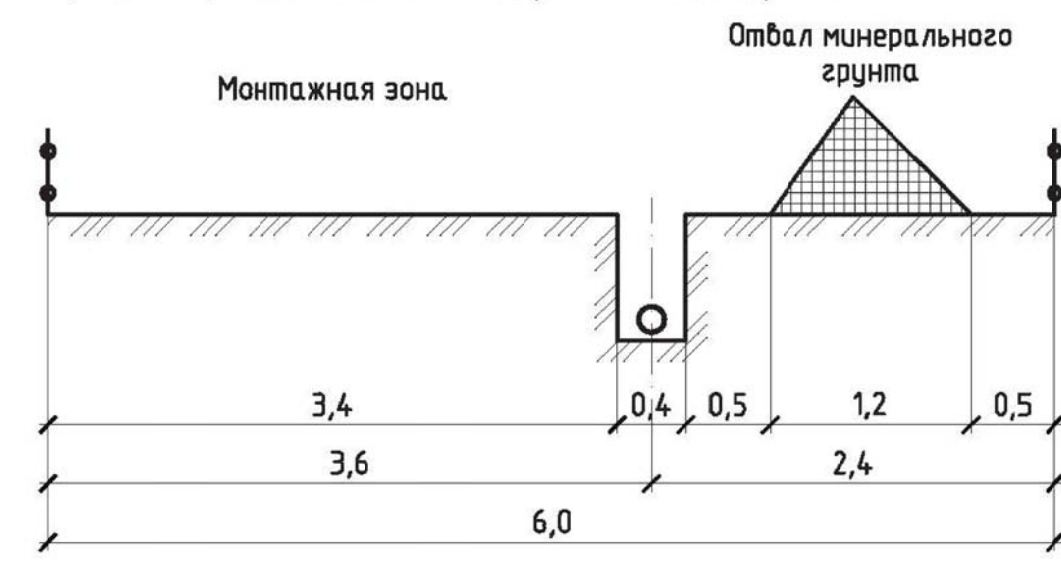
пашня




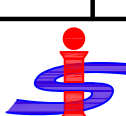

пашня

Линия совмещения с листом Г.03

- Трасса ВОЛС
- Границы земельных участков в ГКН
- Линии электропередач
- Газопровод
- Электрокабель
- Линии связи
- Дороги
- Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
- Граница зоны планируемого размещения объекта


Схема выделяемых земель для зоны планируемого размещения объекта шириной 6 метров



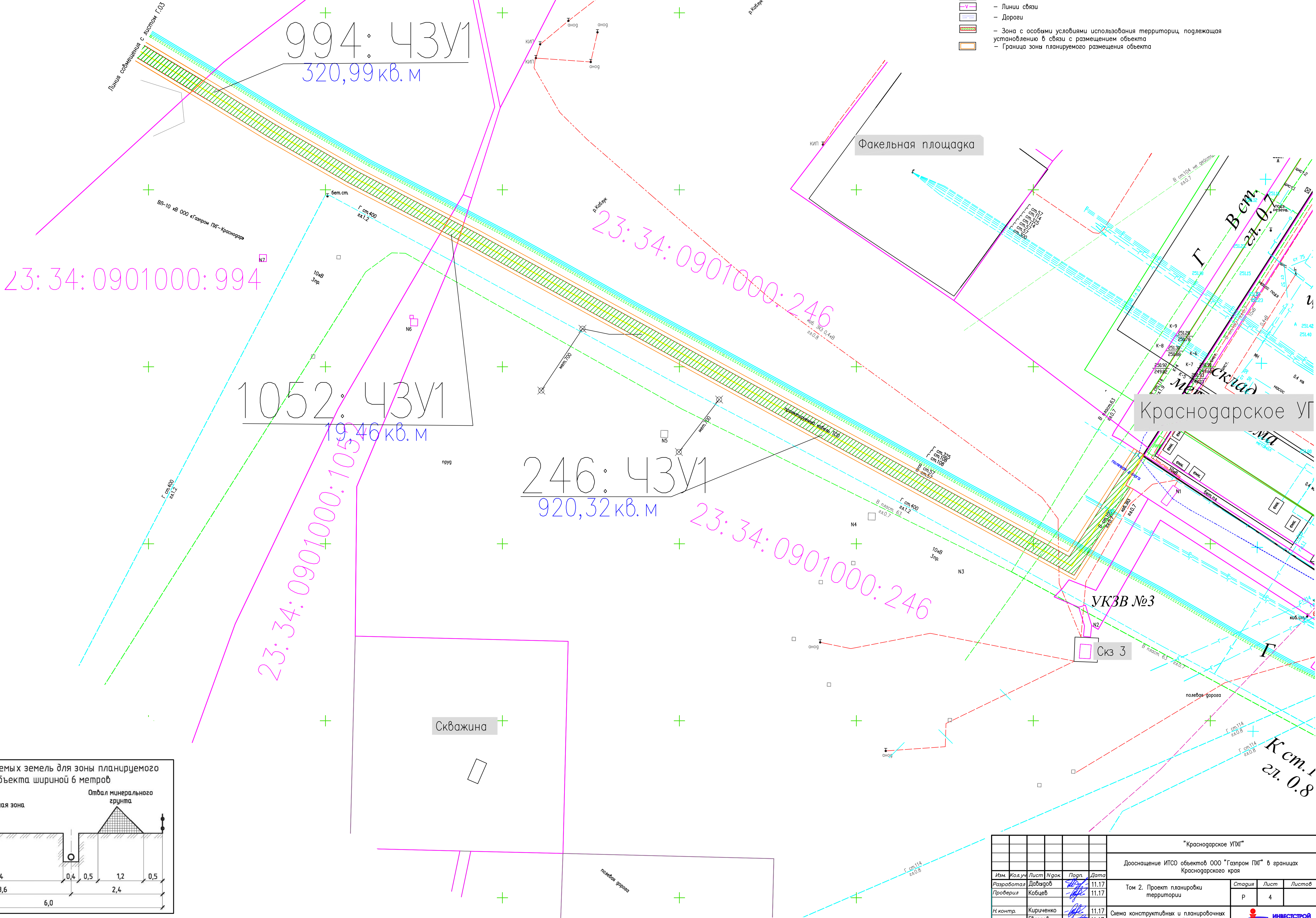
| | | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|-------|---|-------|--|--|---|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | | |
| Изм. | Код.уч. | Лист | Исок. | Подп. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | |  | 11.17 | | | Р | 2 | |
| Проверил | Кобцев | | |  | 11.17 | | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | |  | 11.17 | Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500 | |  ИНВЕСТРОЙ г.Вологда | | |
| ГИП | Гвоздев | | |  | 11.17 | | | | | |


- Схема выделяемых земель для зоны планируемого размещения объекта шириной 6 метров
-
- Монтажная зона
- Отвал минерального грунта
- 3,4
- 0,4
- 0,5
- 1,2
- 0,5
- 3,6
- 2,4
- 6,0

23:34:0901000:99.

| | | | | | | | | | |
|------------|-----------|------|-------|-------|-------|--|---|------|--------|
| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | | |
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | №дог. | Погн. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Статья | Лист | Листов |
| Разработал | Давыдов | | | | 11.17 | | Р | 3 | |
| Проверил | Кобцев | | | | 11.17 | | | | |
| Н. контр. | Кириченко | | | | 11.17 | Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500 |  ИНВЕСТСТРОЙ ООО | | |
| ГИП | Гвоздев | | | | 11.17 | | | | |

- Трасса ВОПС
- Граница земельных участков в ГКН
- Линии электропередач
- Газопровод
- Электрокабель
- Линии связи
- Дороги
- Зона с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением объекта
- Граница зоны планируемого размещения объекта



| | | | | | | "Краснодарское УПХ" | | |
|------------|-----------|-------|-------|-------|------|---|---|------|
| | | | | | | Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХ" в границах Краснодарского края | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | Игол. | Попл. | Дата | Том 2. Проект планировки территории | Стадия | Лист |
| Разработал | Давыдов | 11.17 | | | | | Р | 4 |
| Проверил | Кобцев | 11.17 | | | | | | |
| Н.контр. | Кириченко | 11.17 | | | | | | |
| ГИП | Гвоздев | 11.17 | | | | Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500 |  | |

1. Описание природно-климатических условий

Район проектирования в административно-территориальном отношении находится на территории Коноковского сельского поселения Успенского муниципального района Краснодарского края.

Климат района на участке изысканий Краснодарское ПХГ характеризуется следующими показателями, умеренно теплый

Климат определяется несколькими важными факторами: географической широтой, влиянием воздушных масс, рельефом, характером подстилающей поверхности, близостью морей. Территория нашего края равноудалена от Северного полюса и экватора. То есть находиться в зоне умеренного климата. Климат на территории Успенского района умеренно – континентальный.

- среднегодовая температура +10,9°C;
 - абсолютный минимум минус 32°C;
 - абсолютный максимум +42°C;
 - средняя температура наиболее жаркого месяца (июль)+23,6°C;
 - средняя температура наиболее холодного месяца (январь) минус 2,2°C;
 - количество осадков за год - 622мм (380 мм в теплый, 242 мм в холодный);
 - суточный максимум – 92 мм;
 - средняя месячная относительная влажность (январь) – 85%;
 - средняя месячная относительная влажность (июль) – 61%;
 - средняя годовая относительная влажность воздуха – 85%;
 - средняя годовая скорость ветра – 3,6 м/с;
 - преобладающее направление ветра (декабрь-февраль) – В;
 - преобладающее направление ветра (июнь-август) – В;
 - строительно-климатическая зона - IIIБ.
- Районирование территории согласно СП 20.13330.2011, приложение Ж:
- по весу снегового покрова, карта 1 – II;
 - по средней скорости ветра, м/с, за зимний период, карта 2 – 5;
 - по давлению ветра, карта 3 – IV;

| | | | | | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|--|---------|------|--|--|--|--|------------------------------|------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | <div>- средняя годовая скорость ветра – 3,6 м/с; - преобладающее направление ветра (декабрь-февраль) – В; - преобладающее направление ветра (июнь-август) – В; - строительно-климатическая зона - IIIБ. Районирование территории согласно СП 20.13330.2011, приложение Ж: - по весу снегового покрова, карта 1 – II; - по средней скорости ветра, м/с, за зимний период, карта 2 – 5; - по давлению ветра, карта 3 – IV;</div> | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | | | | 20 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № до | Подпись | Дата | | | | | | |

- по толщине стенки, мм, гололёда, карта 4 – IV;
- по средней месячной температуре воздуха, оС, в январе, карта 5 - минус 5о;
- по средней месячной температуре воздуха, оС, в июле, карта 6 - +25 о;
- по отклонению средней температуры воздуха наиболее холодных суток от средней

В соответствии с СП 22.13330.2011 п.5.5.3 нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определяется по формуле $d_{fn} = d_0 \sqrt{Mt}$.

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

Mt – безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе, принимаемых согласно 131.13330.2012.

В Краснодарском крае встречаются разнообразные формы рельефа. Условно всю поверхность можно поделить на две резко различающиеся части: равнинную северную и горную южную. Две трети края занято Азово – Кубанской равниной. Она является продолжением Русской равнины и включает в себя Прикубанскую низменность, Приазовскую низменность и Закубанскую равнину. На Востоке Азово – Кубанская равнина прерывается отрогами Ставропольской возвышенности. Прикубанская низменность расположена к востоку от Приазовской низменности и к северу от русла р. Кубань. Древние реки и талые ледниковые воды отложили поверхности равнины суглинки и глины, под которыми располагаются осадочные породы морского происхождения (остатки древнего океана ТЕТИС). В настоящее время равнина пересечена неглубокими долинами рек, редкими оврагами, балами (пересохшие русла рек), кое-где на территории Успенского района встречаются курганы (древние могильные сооружения). Различаются также степные западины, понижения просадочного происхождения, образовавшиеся в местах с плоским рельефом, где затруднен сток талых и дождевых вод. Закубанская равнина простирается по левобережью Кубани до гор большого Кавказа, постепенно расширяясь на востоке до 120 км. Равнина сильно расчленена

| | | | | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 21 |

речными долинами, рельеф ее можно назвать долинно-балочным. Долины глубокие, с крутыми склонами, встречаются крупные глубокие балки. На востоке отметки равнины достигают высоты 500 м. Постепенно возвышаясь, Равнина переходит в отроги Ставропольской возвышенности, наибольшая ее высота – 623 метра над уровнем моря, именно там и находится Успенский район. Благодаря палеогеновым отложениям (которые представлены породами морского и континентального происхождения) на территории Успенского района большие залежи песка, гравия, глины, кварцевого песка и других, так называемых строительных материалов, имеется нефтепромысел, нефтеперекачивающая станция, станция подземного хранения газа. На северо-западе района рядом друг с другом находятся два озера – Большое Соленое и Малое Соленое. Здесь добываются целебные грязи, которые используются в Армавирской грязелечебнице для лечения заболевания опорно-двигательного аппарата. Район богат подземными водами, которые в настоящее время используются только для водоснабжения.

На территории края встречаются разнообразные формы рельефа. Условно всю поверхность можно поделить на две резко различающиеся части: равнинную северную и горную южную. Две трети края занято Азово – Кубанской равниной. Она является продолжением Русской равнины и включает в себя Прикубанскую низменность, Приазовскую низменность и Закубанскую равнину. На Востоке Азово – Кубанская равнина прерывается отрогами Ставропольской возвышенности. Прикубанская низменность расположена к востоку от Приазовской низменности и к северу от русла р. Кубань. Древние реки и талые ледниковые воды отложили поверхности равнины суглинки и глины, под которыми располагаются осадочные породы морского происхождения (остатки древнего океана ТЕТИС). В настоящее время равнина пересечена неглубокими долинами рек, редкими оврагами, балами (пересохшие русла рек), кое-где на территории Успенского района встречаются курганы (древние могильные сооружения). Различаются также степные западины, понижения просадочного происхождения, образовавшиеся в местах с плоским рельефом, где затруднен сток талых и дождевых вод. Закубанская равнина простирается по левобережью Кубани до гор большого Кавказа, постепенно расширяясь на

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 22 |

востоке до 120 км. Равнина сильно расчленена речными долинами, рельеф ее можно назвать долинно-балочным. Долины глубокие, с крутыми склонами, встречаются крупные глубокие балки. На востоке отметки равнины достигают высоты 500 м. Постепенно возвышаясь, Равнина переходит в отроги Ставропольской возвышенности, наибольшая ее высота – 623 метра над уровнем моря, именно там и находится Успенский район. Благодаря палеогеновым отложениям (которые представлены породами морского и континентального происхождения) на территории Успенского района большие залежи песка, гравия, глины, кварцевого песка и других, так называемых строительных материалов, имеется нефтепромысел, нефтеперекачивающая станция, станция подземного хранения газа. На северо-западе района рядом друг с другом находятся два озера – Большое Соленое и Малое Соленое. Здесь добываются целебные грязи, которые используются в Армавирской грязелечебнице для лечения заболевания опорно-двигательного аппарата. Район богат подземными водами, которые в настоящее время используются только для водоснабжения.

Обширную территорию Успенского района занимает степная растительность. В недалеком прошлом это была разнотравное - типчаково-ковыльная степь. В настоящее время почти вся распахана и превращена в невообразимые поля, где возделывают пшеницу, кукурузу, сахарную свеклу, подсолнечник, ячмень, овощебахчевые культуры. Всего на территории района насчитывается более 2000 тысяч видов растений. Некоторые из них настоящие старожилы. Они появились здесь еще до ледникового периода, примерно 2 миллиона лет назад. Эти растения всем хорошо известны: липа, каштан, дуб и др. Эти растения называют реликтовыми, то есть сохранившимися с древних времен. Вдоль дорог, по склонам балок и на вершинах курганов можно встретить дикорастущие травянистые растения: пырей ползучий, лютик дикий, полынь горькую, подорожник, мать – и – мачеху, лебеду, осот полевой, зверобой, пастушья сумка, кустарники терна, шиповника. По берегам рек среди степного разнотравья встречаются мелкие поросли древесной растительности (орешник, дикий миндаль), а колючий терн образовал непроходимые заросли. Сейчас можно встретить на водоразделах равнин дуб, дикую грушу, яблоню,

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 23 |

татарский клен, бузину, шиповник, ежевику. По долинам рек – вербу, кустарниковую иву, черный и белый тополь. Наиболее распространенная порода деревьев – белолістка. Встречаются вековые дубы, калина, облепиха, дикорастущие фруктовые деревья – груша, яблоня, алыча, терн, кизил, после дождя в лесу появляется много грибов: опята, лисички и др. В настоящее время произошли сильные изменения растительного покрова благодаря деятельности человека. Вырубка лесов и частичная распашка степей начались здесь с неолита – около 5000 тысяч лет назад. К концу XIX- началу XX в. степная и лесостепная части были полностью распаханы, а предгорная полоса лесов вырублена на 50 % . Многие земли подверглись в течение веков попеременному воздействию деятельности человека и природных процессов. Сухие леса и редколесья степной зоны неоднократно вырубались, распахивались, превращались в залежи, подвергались пожарам, зарастали степными травами и кустарниками, вновь зарастали лесом, вновь вырубались и т.д. Ныне существующий растительный покров сформировался в результате многообразных воздействий и сложного развития в течение длительного времени.

В строительном отношении площадку строительства можно охарактеризовать как незастроенная. Условия для проезда техники – хорошие.

В геоморфологическом отношении район работ приурочен к водораздельной равнине рек Кубань и Уруп.

На территории изысканий проходит суходол. Тальвег суходола на момент изысканий обводнен из-за стока воды из выше расположенных прудов. Ширина ручья в тальвеге суходола 1 м с глубиной 0,3 - 0,5 м и скоростью течения воды до 0,1 м/с.

Плотины существующих прудов земляные, некапитальные, шириной поверху 3 - 5 м. Перепад воды между верхним и нижнем бьефом (напор) до 2 м. Все пруды оснащены металлическими трубами для пропуска воды при прохождении половодий и паводков.

Расстояние от тальвега суходола до ограждения существующей КС 160 м. Расстояние от проектируемых сооружений площадки очистных до тальвега суходола 100м, до нижнего пруда-60м.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 24 |

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

Настоящим проектом планировки территории определена Настоящие проектные решения предусматривают техническое дооснащение систем безопасности объекта (инженерно-технических средств охраны) и разработаны в соответствии с:

- заданием на проектирование "Дооснащение ИТСО объектов ООО "Газпром ПХГ" в границах Краснодарского края, утвержденного Заместителем Председателя Правления ПАО "Газпром" В.А. Маркеловым 02.08.2016.

При разработке проектных решений учтены требования следующих основных нормативных документов:

- ПУЭ, изд.6,7 "Правила устройства электроустановок";
- Р 78.36.039-2014 Рекомендации "Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения";
- РД 78.145-93 МВД России "Руководящий документ. Системы и комплексы охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства и приемки работ";
- Р 78.36.002-2010 "Выбор и применение систем охранных телевизионных";
- Р 78.36.005-2011 "Выбор и применение систем контроля и управления доступом. Рекомендации";
- СТО Газпром 2-1.11-170-2007 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций ОАО "Газпром";
- СТО Газпром 2-1.4-186-2008 "Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО "Газпром";
- СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 "Категорийность электроприемников промышленных объектов ПАО "Газпром";

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 25 |

- | |
|------|
| Лист |
| 26 |

- ГОСТ 464-79 "Заземления для стационарных установок проводной связи, радиорелейных станций, радиотрансляционных узлов проводного вещания и антенн систем коллективного приема телевидения. Нормы сопротивления. Классификация. Общие технические требования. Методы";

- ГОСТ Р 51558-2014 "Средства и системы охранные телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний";

- ГОСТ Р 50571.3-2009 "Электроустановки зданий. Часть 4-41 Требования для обеспечения безопасности. Защита от поражения электрическим током";

- ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";

- СП 12.13130.2009 "Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности";

- СП 6.13130.2013 "Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности";

- СП 52.13330.2011 "Естественное и искусственное освещение";

- Федеральный закон от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса";

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2012 № 458 "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"

- Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности";

- Федеральный закон Российской Федерации №149-ФЗ от 27.07.2006 "Об информации, информационных технологиях и о защите информации";

- Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 284-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";

- ВРД 39-1.8-055-2002 "Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и КС ПХГ";

СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций".

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 27 |

Схемы выделяемых земель для зоны планируемого размещения газопровода приведены в томе 3 «Проект межевания территории. Основная часть».

По окончании строительных работ земли, занятые зоной для планируемого размещения объекта, возвращаются землепользователям в состоянии, пригодном для использования их по назначению. Передача восстанавливаемых земель оформляется актом в установленном порядке.

Проектом планировки не предусмотрено дополнительное благоустройство и озеленение территории.

В целях сохранения плодородного слоя почвы на площадях зоны для планируемого размещения объекта предусматривается комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации. По завершении строительно-монтажных работ и уборки строительного мусора предусматривается восстановление нарушенного плодородного слоя почвы.

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (далее постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878) в данном проекте планировки территории устанавливаются охранные зоны:

Формирование в существующей планировочной структуре новых функциональных зон не предусмотрено.

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта

В данном проекте планировки территории линейные объекты, подлежащие переносу, отсутствуют. Зона для размещения линейных объектов, подлежащих переносу, не выделялась.

| | | | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 28 |

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

В состав рассматриваемого объекта, расположенного на территории Коноковского сельского поселения Успенского муниципального района Краснодарского края, предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства не разрабатывалось.

5. Материалы и результаты инженерных изысканий, лицензии

- Технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ДОО «Газпроектинжиниринг» 11061.РП.0-ТГИ (Том1,Том2,) в г. Воронеж в 2016г.
- Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ДОО «Газпроектинжиниринг» 11061.РП.0-ИГИ (Том1,Том2, Том3) г. Воронеж в сентябре 2016г.

5.1 Исходные данные

Проект планировки территории для размещения объекта : «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» в границах Успенского муниципального района Краснодарского края выполнен в соответствии со следующими основными нормативно-техническими материалами, действующими на территории РФ:

- Постановление правительства Российской Федерации «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» от 12.05.2017 № 564;
- Постановление Правительства Российской Федерации «О порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|------------------------------|------|
| Изм. | Колуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | 29 |
| | | | | | | | |

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Интв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

территории, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов» от 25.04.2017 № 742/пр;

- «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 №190-ФЗ;

- «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

- «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

- Инструкция, утвержденная постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 № 510 «О порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (СНиП 11-04-2003);

- Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- СП 42.13330.2011. «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»;

- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»;

- СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*»;

- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;

- СП 30-102-99 «Планировка и застройка территорий малоэтажного жилищного строительства»;

- Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;

- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»);

- Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 30 |

Проект планировки территории разработан с использованием следующих материалов:

1. Решение Совета Коноковского сельского поселения Успенского района от 26.01.2011 г. № 92 "Об утверждении Генерального плана Коноковского сельского поселения Успенского района Краснодарского края.
2. Решение Совета Коноковского сельского поселения Успенского района от 27.03.2014 г. № 276 "Об утверждении правил землепользования и застройки Коноковского сельского поселения Успенского района Краснодарского края,
3. Решение Совета муниципального образования Успенский район от 24.11.2010г. № 87 "Об утверждении схемы территориального планирования муниципального образования Успенский район Краснодарского края";
4. Инвентаризационные данные по землепользованию, информация о земельных участках, прошедших государственный кадастровый учет.
5. Технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ДООО «Газпроектинжиниринг» 11061.РП.0-ТГИ (Том1,Том2) в г. Воронеже 2016г.
6. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ДООО «Газпроектинжиниринг» 11061.РП.0-ИГИ (Том1,Том2, Том3) г. Воронеж в сентябре 2016г.
7. Технические условия ПАО «Газпром» ООО «Газпром ПХГ» на электроснабжение оборудования от 16.11.2016 № 01/03-8711.
8. Технические условия ПАО «Газпром» ООО «Газпром ПХГ» на подключение проектируемого оборудования ТСО к существующим приборам от 26.12.2016 № 10/013-36214.
9. Технические условия ПАО «Газпром» ООО «Газпром ПХГ» на подключение проектируемого оборудования ТСО к существующим приборам от 2.12.2016 года №01/03-9185.

10. Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Краснодарского края от 30.12.2016 года № 78-9305/16-01-22.

5.2 Решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания

Проект планировки территории для размещения объекта : «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» разработан на основании:
- Письмо Администрации Успенского муниципального района Краснодарского края от 20.11.2017 года № 01-20/6966.

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 32 |

УТВЕРЖДАЮ:

**Начальник управления инженерных
изысканий и землеустройства
ДОО «Газпроектинжиниринг»**



» _____ 20__

М.Н. ГЛОТОВ

2016 г.

2016 г.

на выполнение полевых инженерных изысканий и согласование правильности
нанесения подземных коммуникаций по объекту
«Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского
края»

| | | |
|----|---------------------------------------|---|
| 1. | Наименование объекта | «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края». |
| 2. | Исходные данные | Задание на проектирование «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края». |
| 3. | Вид строительства | Реконструкция. |
| 4. | Разрабатываемая документация. | Проектная и рабочая документация. |
| 5. | Основание для проведения работ | Комплексная целевая программа на 2016 – 2022 годы по совершенствованию системы безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.05.2015 № 23. |
| 6. | Местоположение проектируемого объекта | Краснодарское УПХГ расположено на территории Коноковского сельского поселения муниципального образования Успенский район Краснодарского края, в 200км от а/д ФАД «Кавказ», в 25км восточнее г. Армавира, 5-и км от ж/д станции Коноково, в 10-и км от районного центра с. Успенское; Кушевское УПХГ расположено на территории Кушевского и Крыловского районов Краснодарского края в 26км к востоку от ст. Кушевской между с. Новомихайловское и с. Коммунар |
| 7. | Заказчик | ООО «Газпром инвест» |
| 8. | Генеральный проектировщик | ДОО «Газпроектинжиниринг» |
| 9. | Требования к исполнителю | Наличие документов, подтверждающих участие в СРО и допуск к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов. Наличие лицензии на осуществление картографических |

6381

29.12.2016

* 2007年12月25日

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

Проект планировки территории

Лист

33

| | | | |
|-----|--|------|---|
| | | | работ. Наличие лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001 -2008. |
| 10. | Виды и цели инженерных изысканий | 10.1 | Основная цель изысканий - получение материалов комплексной оценки природных и техногенных условий территории, в объемах необходимых и достаточных для разработки проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса Российской Федерации. |
| | | 10.2 | Выполнить комплексные инженерные изыскания в составе: инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания |
| | | 10.3 | Представить сведения от Министерства культуры Российской Федерации (или его территориальных ведомств) об отсутствии необходимости проведения археологического обследования территории. |
| | | 10.4 | Обеспечить сопровождение материалов инженерных изысканий при проведении ведомственной и государственной экспертиз. |
| 11. | Перечень и техническая характеристика объектов изысканий | | Обследованию подлежат: Краснодарское УПХГ: - территория площадки узла подключения Ду-500 (охранный кран №1а) и территория по 10 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и узла подключения Ду-500 (охранный кран №1а) (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 650 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки узла подключения Ду-700 (охранный кран №8а) и территория по 10 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и узла подключения Ду-700 (охранный кран №8а) (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 500 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки ГСП-1 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и площадкой ГСП-1 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 1000 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки ГСП-2 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и площадкой ГСП-2 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 1600 м, шириной полосы |

ЕЛ 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИКИРИНГ»

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Колуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

34

| | | | |
|-----|---|------|--|
| | | | <p>съемки 20 м;</p> <ul style="list-style-type: none"> - территория площадок «Эксплуатационных скважин» (97 шт.) и территория по 10 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и площадкой «Эксплуатационных скважин» (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 27000 м, шириной полосы съемки 50 м; - коридор кабеля ТСО между площадкой Краснодарского УПХГ и площадками «Эксплуатационных скважин №125, 166, 167» (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 5000 м, шириной полосы съемки 50 м. <p>Кушевское УПХГ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - участок территории площадки Кушевского УПХГ и территория по 5 м за периметр ограждения; - территория главного въезда/выезда КПП, размерами 20м x 20м (за периметром КПП); - территория площадки ГСП-2 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Кушевского УПХГ и площадкой ГСП-2 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 3000 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки ГСП-3 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Кушевского УПХГ и площадкой ГСП-3 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 3500 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки ГСП-4 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Кушевского УПХГ и площадкой ГСП-4 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 4000 м, шириной полосы съемки 20 м; - территория площадки ГСП-5 и территория по 5 м за периметр ограждения; - коридор кабеля ТСО между площадкой Кушевского УПХГ и площадкой ГСП-5 (по оси газопровода), ориентировочной протяженностью 4400 м, шириной полосы съемки 20 м. |
| 12. | Общие требования к выполнению изысканий | 12.1 | Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Градостроительного кодекса Российской Федерации и нормативных документов: СП 47.13330.2012, СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97 (части I – VI), СП 11-109-98, СП 11-108-98, СП 11-102-97, СТО Газпром 2-2.1-435-2010, СП 22.13330.2011 и других действующих нормативных документов, а также в соответствии с дополнительными требованиями к производству изысканий, оговоренными настоящим заданием. |
| | | 12.2 | Разработать и согласовать с заказчиком программу инженерных изысканий до начала производства работ. |
| | | 12.3 | При выполнении изыскательских работ соблюдать |

ИЗ № 6381

28.12.2016

ИП «Газпроект-Юг»

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Колуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

35

| | | | |
|-----|--------------------------------|------|---|
| | | | мероприятия по обеспечению безопасных условий труда и охраны окружающей среды. |
| | | 12.4 | Для проведения полевых и камеральных работ и выдачи каталога координат принять местную систему координат субъектов МСК-23 и Балтийскую систему высот 1977 г |
| | | 12.5 | В процессе производства работ возможны уточнения программы работ. Все изменения программы инженерных изысканий должны быть согласованы с заказчиком до или в процессе выполнения полевых работ. |
| | | 12.6 | По завершению работ представить заключение о полноте, качестве и достоверности объемов работ по инженерным изысканиям для разработки проектной и рабочей документации. |
| 13. | Отчетные материалы | 13.1 | Электронная версия чертежей выполняется на основе AutoCAD 2007 или на более поздних версиях. |
| | | 13.2 | По результатам работ представить технический отчет о комплексных изысканиях для разработки проектной и рабочей документации, согласно СП 47.13330.2012 |
| 14. | Сроки представления материалов | | Согласно календарному плану к Договор |
| 15. | Субподрядные организации | | Определяются генпроектировщиком по согласованию с заказчиком. |
| 16. | Порядок сдачи работ | | <p>Материалы изысканий, разрешений передаются Заказчику в переплетенном или сброшюрованном виде в количестве 6 экземплярах в бумажном виде и 3 экземпляра в электронном виде (на дисках CD/R или DVD/R).</p> <p>Каталог координат 2 экземпляра в бумажном виде и 3 экземпляра в электронном виде (CD/R).</p> <p>Требования к материалам, передаваемым в электронном виде:</p> <p>Текстовые разделы отчетных материалов передаются в формате Microsoft Word и Excel, графические – в «AutoCAD 2007 (файлы *.dwg).».</p> <p>Дополнительно все отчетные материалы изысканий (с подписями) передаются Заказчику в формате *.pdf (одна книга – один файл *. pdf).</p> <p>Электронная копия комплекта документации оформляется в соответствии с «Положением об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром» (СТО Газпром 2-2.1-031-2005) и передается на CD-R (DVD-R) дисках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диск должен быть защищен от записи, не иметь царапин, масляных пятен и других дефектов записывающей поверхности; - на лицевой стороне диска наносится маркировка с указанием: <ul style="list-style-type: none"> • наименование проекта; • обозначения проекта по классификации проектировщика; • наименование проектировщика; • номер диска в комплекте ведомости электронной |

вкл. 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

36

| | | |
|--|--|--|
| | | <p>версии;</p> <ul style="list-style-type: none"> • дата записи информации на диск. - надписи наносятся печатным способом. Номер диска формируется как дробь, числитель который является номером диска в комплекте по порядку, а знаменатель указывает на общее количество дисков в комплекте электронной версии. - диск должен быть упакован в жесткий пластиковый бокс. - этикетка пластикового бокса должна соответствовать маркировке нанесенной на лицевую сторону соответствующего диска. <p>Материалы с грифом "коммерческая тайна", "ДСП", "Секретно" передаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке.</p> |
|--|--|--|

Главный инженер проекта  А.Н. Гвоздев

Начальник отдела
инженерных изысканий  С.А. Иванов

вх № 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ»

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | 37 |

Примечание к 1
к дополнительному
сообщению к 1 к
делову № 3082 с 05.09.16

«Утверждаю»

И.о. начальника Управления разработки
проектов по системам безопасности
ДООО «Газпроектинжиниринг»

В.В. Тимофеев
2016г.

ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по объекту
«Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ»
в границах Краснодарского края»

1. Основание для проектирования
2. Исходные данные
3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения
4. Вид строительства
5. Разрабатываемая документация
6. Порядок разработки документации, виды и объем выполняемых работ

Комплексная целевая программа на 2016 - 2022 годы по совершенствованию системы безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.05.2015 № 23.

Задание на проектирование «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края», утвержденное Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым (Приложение 1), далее – Задание на проектирование.

Успенский, Кушевский и Крыловский
районы Краснодарского края.

Реконструкция.

Проектная и рабочая документация.

В соответствии с требованиями Задания на проектирование (Приложение 1) и с учетом протокола разделения работ между Заказчиком и Подрядчиком (Приложение 2).

Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами Российской Федерации и стандартами ПАО «Газпром».

BX 6381

28.12.2016

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|---------|------|------|---------|------|------------------------------|----|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | <div>документация</div> <div>6. Порядок разработки документации, виды и объем выполняемых работ</div> <div>В соответствии с требованиями Задания на проектирование (Приложение 1) и с учетом протокола разделения работ между Заказчиком и Подрядчиком (Приложение 2). Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами Российской Федерации и стандартами ПАО «Газпром».</div> <div>ИЗ № 6381 28.12.2016</div> | | | | | | Лист | |
| | | | Изм. | Коп.уч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | 38 |

7. Особые требования к проектированию

Подрядчику при разработке проектной документации учесть, что лимит капитальных вложений в соответствии с Комплексной целевой программой на 2016 - 2022 годы по совершенствованию системы безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденной постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.05.2015 № 23, составляет 194,43 млн руб. с НДС в ценах на 01.01.2015 г. без учета стоимости договора на проектно-изыскательские работы и его превышение в рамках выполнения работ не допустимо.

Направление опросных листов, проектных решений по форме №1 и по форме №2 на согласование осуществляется Заказчиком.

Заказчик предоставляет Подрядчику образцы оформления титульных листов, основной надписи и состав проектной документации.

Выпуск спецификаций оборудования, материалов и комплектующих изделий (СО) осуществлять средствами ИУС МТР «ГазПроект» с присвоением кодов справочника ИУС МТР «Газпром».

Оформление проектной и рабочей документации произвести в соответствии со стандартом ДОО «Газпроектинжиниринг» СТП 30.07.1-2008 «Стандарт предприятия. Требования к документации.

6381
28 12.2016 2

Проект планировки территории

разрабатываемой субподрядными организациями. Часть 1 Требования к проектной, рабочей и иной документации» с изменением, действующим на момент выполнения работ, и требованиями комплекса стандартов ДОО «Газпроектинжиниринг» СТП 23.01.X-XXXX, СТП 30.08.X-XXXX, СТП 49.01.X-XXXX «Организация и технология проектирования систем охраны объектов».

При комплектации разделов проектной документации не включать в их состав настоящее Задание на выполнение работ.

В составе проектной документации предусмотреть разработку ведомостей объемов строительных и монтажных работ. Разработку ведомости строительных и монтажных работ осуществлять средствами ИУС МТР «ГазПроект».

Не допускать в рабочей документации: изменение технических и проектных решений, принятых в утвержденной проектной документации, увеличение фактических затрат над стоимостью, определенной сводным сметным расчетом.

Подрядчику, на начальном этапе проектирования, подготовить и предоставить Заказчику на согласование состав проектной документации и сводную ведомость комплектов чертежей.

- | | |
|--|---|
| 8. Генеральный Заказчик | ООО «Газпром инвест». |
| 9. Заказчик | ДОО «Газпроектинжиниринг». |
| 10. Подрядчик | ООО «Инвестстрой». |
| 11. Субподрядные проектные организация | Работы Подрядчик выполняет собственными силами без привлечения субподрядчиков. |
| 12. Срок выполнения работы | Согласно условиям договора. |
| 13. Срок действия задания | В течение срока проектирования. Изменения к заданию готовятся по согласованию сторон и утверждаются Заказчиком. |
| 14. Порядок сдачи работы | Подрядчик предоставляет Заказчику материалы проектной и рабочей документации в одном экземпляре на бумажном носителе для ее рассмотрения. |

Их № 6381

28.12.2016 3

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|------|---------|------|--|--|--|--|--|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | | | | | |

41

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Председателя
Правления ПАО «Газпром»



Задание
на проектирование
«Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах
Краснодарского края»

- | | | | |
|----|---|------|--|
| 1. | Основание для проектирования | | Комплексная целевая программа на 2016 – 2022 годы по совершенствованию системы безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденная Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.05.2015 г. № 23. |
| 2. | Исходные данные | 2.1 | Технические требования на проектирование по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» (Приложение 1 (обязательное)). |
| | | 2.2 | Обзорная схема размещения объекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» (Приложение 2 (обязательное)). |
| | | 2.3 | Объем проектирования определен Комплексной целевой программой на 2016 – 2022 годы по совершенствованию системы безопасности объектов ОАО «Газпром». |
| 3. | Месторасположение предприятия, здания, сооружения | | Успенский, Куцевский и Крыловский районы Краснодарского края. |
| 4. | Вид строительства | | Реконструкция. |
| 5. | Разрабатываемая документация | | Проектная и рабочая документация. |
| 6. | Порядок разработки документации | 6.1. | Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующими нормативными документами Российской Федерации, |

ИЖ 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМТЕХНИКАПРОЕКТ»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

42

- 6.2. Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с учетом актуальных изменений и дополнений, в объеме, достаточном для представления в Управление экспертизы проектов и смет ПАО «Газпром» и получения Решения ПАО «Газпром».

- 6.3. Состав проекта согласовать с Заказчиком. Генпроектировщику выполнить сбор исходных данных по этапу (2 и 3) для проектирования по заданию Заказчика, разработанному в соответствии с «Методикой по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ОАО «Газпром», утвержденной 02.07.2013 заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

- 6.4. Генпроектировщику подготовить и согласовать с Заказчиком «Программу инженерных изысканий», разработанную на основании утвержденного Заказчиком задания на инженерные изыскания. Генпроектировщику выполнить основные виды инженерных изысканий, по заданию Заказчика (инженерно-геодезические, инженерно-геологические (включая инженерно-геофизические), инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические, инженерно-геотехнические и при необходимости специальные виды инженерных изысканий в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 N 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» и СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»).

EST. 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

| | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата |

3

Виды инженерных изысканий и их объемы согласовать с Заказчиком.

Кроме того (при необходимости) выполнить следующие работы: микросейсморайонирование, поиск и обследование памятников историко-культурного наследия; поиск, обнаружение и определение мест воинских захоронений; поиск и обследование территорий на наличие взрывоопасных предметов (ВОП).

6.5. В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.

6.6. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ.

6.7. В составе проектной и рабочей документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование и материалы поставки заказчика и поставки подрядчика, оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек. Сборник данных спецификаций сформировать в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» с учетом актуальных изменений.

Наименования и обозначения спецификаций принять:

- СО1 – спецификация оборудования поставки Заказчика;
- СО2 – спецификация материалов поставки Подрядчика;
- СО3 – спецификация оборудования, не требующего монтажа.

В составе проектной и рабочей документации предусмотреть разработку сводных заказных спецификаций (СЗС) на оборудование поставки заказчика с

ЕЖ № 6381

28.12.2016

ОАО «Газпроектинжиниринг»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

44

- использованием отраслевого справочника наименований МТР.
- 6.8. Генпроектировщику (при необходимости) разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период проектирования, строительства и эксплуатации.
- 6.9. Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения. При наличии на исходных материалах грифов ограниченного пользования документация должна быть оформлена в соответствии с требованиями к оформлению документации ограниченного использования.
- 6.10. В составе ПОС должно быть приведено описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства.
- 6.11. Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строок, аварийный запас материалов, резервное оборудование отразить за итогом ССР, с целью его приобретения за счет средств эксплуатирующей организации.
- 6.12. На стадии рабочей документации разработать сметную документацию на ввод объектов в эксплуатацию. Работу выполнить по отдельному договору за счет соответствующей статьи финансирования.
- 6.13. При разработке проектной и рабочей документации выполнить классификацию видов объектов капитального строительства, видов объектов сводного сметного расчета и видов затрат на капитальное строительство в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии».
- 6.14. В составе сводного сметного расчета учесть затраты на пусконаладочные работы «вхолостую».

вх № 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |

5
6.15. В составе проектной документации разработать сводную ведомость стоимости работ и затрат, содержащую информацию о сметной стоимости строительства объекта в требуемых аналитических разрезах в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 26.02.2015 № 03/36-597.

6.16. После получения Решения ПАО «Газпром», на основании рабочей документации разработать техническую и коммерческую части закупочной документации для проведения маркетингового исследования рынка по выбору генерального подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ.

7. Требования по вариантной разработке
Отсутствуют.

8. Особые условия строительства
Строительство в условиях действующего производства.

9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта

9.1. Основные технико-стоимостные показатели определить в проектной документации.

9.2. В составе проектной документации не предусматривать разработку раздела «Эффективность инвестиций» (Требования к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.2015 г. № 993).

9.3. Сметную стоимость строительства разработать в уровне цен на 01 января окончания года проектирования (с учетом действующих на момент разработки отраслевых сборников сметных цен АО «Газпром промгаз»), в соответствии с «Инструкцией определения сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром» (утверждена заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015), МДС

вх № 6381

28.12.2016

ОАО «Газпром»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

46

6

81-35.2004 «Методика по определению сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации» и методическими документами, письмами и корпоративными требованиями ПАО «Газпром», действующими на момент разработки сметной документации.

Стоимость оборудования определять по номенклатуре согласно приказа ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 (с учетом актуальных изменений и дополнений), в соответствии с требованиями ОАО «Газпром», изложенными в письме от 20.06.2011 №03/0900/1-3935 «О согласовании стоимости МТР», в соответствии с положением протокола совещания ОАО «Газпром» по вопросу согласования стоимости МТР и оборудования с ООО «Газпром комплектация» от 06.09.2011 № 096-2011/01-0360 и приказа ОАО «Газпром» от 31.08.2012 № 240 «О внесении изменения в приказ ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 Об упорядочении закупок...» в части снабженческо-сбытовых надбавок, комиссионных, агентских вознаграждений и письма ОАО «Газпром» от 08.08.2011 №03/0900/4-5117 «О порядке определения цен на МТР».

9.4. Выполнить кодирование смет и сметных расчетов в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии.

9.5. Разработку сметной документации произвести с учетом требований «Методики формирования сметной стоимости объектов капитального строительства на основе данных сметной документации ПАО «Газпром».

9.6. В соответствии с п. 5.1 Регламента по формированию и реализации Инвестиционных программ ПАО «Газпром», утвержденного приказом
вх № 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТ» ИЖК/ИЖР/ИЖТ

| | | | | | | |
|----------------|--------|------|------|---------|------|---|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| Подпись и дата | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | <div data-bbox="769 2103 1331 2150" data-label="Page-Footer">Проект планировки территории</div> <div data-bbox="1453 2063 1525 2172" data-label="Page-Footer"> <div>Лист</div> <div>47</div> </div> |
| | | | | | | |

7
 ПАО «Газпром» от 12.11.2015 № 661, обеспечить мониторинг соответствия стоимостных показателей на этапе разработки рабочей документации утвержденным стоимостным показателям инвестиционных проектов ПАО «Газпром». Затраты на осуществление мониторинга учесть в главе 12 «Проектные и изыскательские работы» ССР в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 30.12.2014 № 03/11/2-4365.

10. Особые требования к проектированию

- 10.1. При необходимости использования в процессе проведения проектно-изыскательских работ сведений, составляющих государственную тайну, генеральный проектировщик и привлекаемые им организации должны представить в адрес Заказчика на стадии заключения договора, действующие на время проведения работ лицензии Федеральной службы безопасности России на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
- 10.2. Предусмотреть мероприятия по снижению сметной стоимости строительства с учетом действующих на момент разработки сметной документации Приказов ОАО «Газпром» «О мерах по оптимизации затрат Общества...».
- 10.3. Генпроектировщику на начальном этапе проектирования выполнить анализ и представить Заказчику отчет о возможности реализации инвестиционного проекта в рамках существующего отвода земельных участков.
- 10.4. При необходимости оформить право ПАО «Газпром» на земельные (лесные) участки, необходимые для изыскательских работ, проектирования и строительства (размещения), в соответствии с «Методикой оформления прав ОАО «Газпром» на земельные (лесные) участки в рамках реализации

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМПРОЕКТИРОВАНИЕ»

| | |
|----------------|--------------|
| Инт. № подл. | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
|------|--------|------|------|---------|------|

8

инвестиционного строительства»,
утвержденной заместителем Председателя
Правления ОАО «Газпром»
В.А. Маркеловым от 03.02.2015.
Заказчику/Агенту заключить договор
подряда на выполнение комплекса работ по
оформлению прав ПАО «Газпром» со
специализированной организацией от
своего имени по результатам
конкурентных закупок (при
необходимости).

11. Требования к
технологии, режиму
предприятия и
основному
оборудованию

11.1. Режим работы предприятия –
круглосуточный, круглогодичный.
11.2. Принятые технологии, оборудование,
строительные решения, организация
строительства и эксплуатации комплекса
должны соответствовать нормам
Российской Федерации.

12. Требования к
архитектурно-
планировочным,
конструктивным и
инженерным
решениям

Архитектурно-планировочные решения,
конструктивные и инженерные решения
должны соответствовать Федеральному
закону № 384 от 30.12.2009 «Технический
регламент о безопасности зданий и
сооружений», а также действующим
нормативным требованиям по безопасной
эксплуатации зданий и сооружений, охране
труда.
В соответствии с техническими
требованиями на проектирование
(Приложение №1 (обязательное)).

13. Использование
зданий комплектной
поставки

Не требуется.

14. Требования и
условия к
разработке
природоохранных
мероприятий

14.1. Разработать раздел «Перечень
мероприятий по охране окружающей
среды» в соответствии с требованиями
п.25 Постановления Правительства
Российской Федерации от 16.02.2008 № 87
«О составе разделов проектной
документации и требованиях к их
содержанию», 7.2.9 СТО Газпром 2-1.12-
434-2010 «Инструкция о составе, порядке
вк 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

49

14.2. Разработать (при необходимости) на период строительства объекта проект рекультивации нарушенных земель в соответствии с требованиями ст.78 Земельного Кодекса Российской Федерации от 25.10.2011 №136-ФЗ, с учетом требований приказов Минприроды Российской Федерации № 525 и Роскомзема № 67 от 22.12.1995 «Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», а также СТО Газпром 2-2.2-850-2014. Согласовать и утвердить проект рекультивации земель в соответствии с «Положением о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2002 № 514.

Предусмотреть максимальное использование существующих ресурсов технологической связи (кабельные линии связи, системы передачи и др.).

Предусмотреть использование существующих систем энергоснабжения. Проектирование выполнить на основании технических условий, полученных от Эксплуатирующей организации.

28.12.2016

040 - ГАЗПРОЕКТНИКНИЗРУНТ.

17. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение и организация измерений углеводородных сред

Не требуется.

10

18. Требования по энергосбережению

18.1 Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», а также СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

18.2 Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов, в т. ч. использование светодиодных источников света.

Ех № 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИИНИЗПРОЕКТ»

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

51

19. Требования по режиму безопасности и гигиене труда
- 11
Разработать в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром», содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.
20. Выделение этапов
- Выделения этапов строительства в проектной документации не требуется.
21. Требования по ассимиляции производства
- Максимально использовать существующие здания, сети и инженерные коммуникации действующего объекта.
22. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций
- Не требуется.
23. Требования по пожарной безопасности
- 23.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в составе, определенном «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87).
- 23.2. Выполнить проектную и рабочую документацию в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», «Порядком создания и
- жк № 6381
28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМ ТЕХНИКАМИНИНГ»

| | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | |

12

сдачи в эксплуатацию автоматических систем пожарной сигнализации, контроля загазованности пожаротушения на предприятиях ОАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 06.03.2004 и другими действующими нормативными документами Российской Федерации (национальные стандарты, нормы и правила), приказами и стандартами ПАО «Газпром» в области пожарной безопасности.

24. Требования к системам безопасности и защите объектов

24.1. При разработке проектных решений по дооснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться положениями Требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993, Федерального закона от 21.07.2011 года № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», СТО Газпром 2-1.4-186-2008 и 2-3.5-454-2010, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492, и обеспечить выполнение технических требований на проектирование (Приложение №1 (обязательное)).

24.2. Разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области

ЭКЗ. 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

53

13

- 6381
22.12.2016

~~DAO - CASPHER T H W N D A U S~~

сдачи 32.1.

Заказчик представляет проектную документацию на экспертизу и утверждение в ПАО «Газпром» в соответствии с СТО Газпром 2-2.1-031-2005 «Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром» с изменениями № 1 и № 2.

32.3. Заказчику обеспечить представление проектной документации на экспертизу в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями № 1 и № 2.

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИИЖИРИНТ»

33. Требования к передаче материалов на электронных носителях

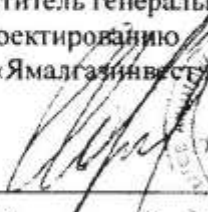
В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу и в ЭА ПСД ОАО «Газпром» электронных версий предпроектной и проектной и рабочей документации», утвержденными начальником Департамента проектных работ А.Б. Скрепнюком 29 декабря 2012 г.

Приложение:

1. Технические требования (Приложение 1) на 24 л.
2. Обзорная схема размещения объекта (Приложение 2) на 1 л.

Заказчик:

Заместитель генерального директора по проектированию
ЗАО «Ямалгазинвест»


И.В. Беганский
« 21 » 12 2015 г.

Генеральный проектировщик:

Генеральный директор
ДОО «Газпроектинжиниринг»


С.Н. Белый
« 21 » 12 2015 г.



Экз. 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

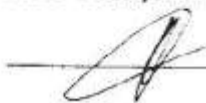
| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 56 |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | |

57

Приложение № 1
к Заданию на проектирование
№ 176-2015/1004641 от 25.12.2015г.

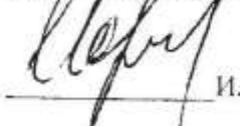
УТВЕРЖДАЮ

Заместитель
генерального директора
Службы корпоративной защиты
ПАО «Газпром»

 И.О. Лаврухин
«__» _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
директора по проектированию
ЗАО «Юналгазинвест»

 И.В. Беганский
«__» _____ 2015 г.

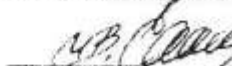
ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

на проектирование
«Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах
Краснодарского края»

СОГЛАСОВАНО

от Службы корпоративной защиты
ПАО «Газпром»

Начальник Управления комплексных
систем безопасности

 И.В. Егоркин

От ДООАО «Газпроектинжиниринг»

Генеральный директор

 С.Н. Белый

Директор филиала ПАО «Газпром»
«Южное межрегиональное управление
охраны ПАО «Газпром» в г. Краснодаре»

Согласовано письмом от 03.09.2015
№ 01/10-1050

_____ В.Н. Зайцев

2015

СОГЛАСОВАНО

от ООО «Газпром ПХГ»

Заместитель Генерального директора
по корпоративной защите

 И.О. Беда

Начальник Управления
корпоративной защиты

 В.Г. Турунов

6381
28.12.2016

ПАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

Проект планировки территории

58

Изм. Колуч. Лист № до Подпись Дата

Настоящие технические требования распространяются на проектирование «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» на основании «Комплексной целевой программы на 2016-2022 годы, утвержденной постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.05.2015 № 23.

2.1 Цель работы

Целью работы является проектирование дооснащения комплексов инженерно-технических средств охраны Краснодарского УПХГ и Кушевского УПХГ в соответствии с нормативными документами, определяющими требования к защите объектов ОАО «Газпром».

Проектные решения по защите объектов принять в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», положениями Требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993, СТО Газпром 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.10.2014 № 492, от 22.03.2013 № 98 и обеспечить выполнение настоящих технических требований.

2.2 Принятые термины, определения и сокращения

| | |
|-------|--|
| АКЛ | - армированная колючая лента; |
| АРМ | - автоматизированное рабочее место; |
| ИСО | - инженерное средство охраны; |
| ИТСО | - инженерно-технические средства охраны; |
| КПП | - контрольно-пропускной пост; |
| КУВ | - кнопка управления выходом; |
| НСД | - несанкционированное действие; |
| ОЗ | - охраняемая зона; |
| ООС | - объектовая охранная сигнализация; |
| ОС | - охранная сигнализация; |
| ПОС | - периметральная охранная сигнализация; |
| ПХГ | - подземное хранилище газа; |
| СКУД | - система контроля и управления доступом; |
| СО | - средства охраны (обнаружения); |
| СОО | - система охранного освещения; |
| СОТ | - система охранная телевизионная; |
| ССООИ | - система сбора, обработки и отображения информации; |
| СТС | - система тревожной сигнализации; |
| ТК | - телевизионная камера |
| ТСО | - техническое средство охраны; |

6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ»

$$A_{\text{max}} = 100 \times \frac{A_{\text{max}}}{A_{\text{max}} + A_{\text{min}}} \quad (1)$$

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

2.3 Характеристика объекта

2.3.1 Район размещения объекта.

Краснодарское УПХГ

Объект расположен на территории Коноковского сельского поселения муниципального образования Успенский район Краснодарского края, в 200 метрах от автодороги ФАД «Кавказ», в 25 км. восточнее г. Армавира, 5-ти километрах от железнодорожной станции Коноково, в 10-ти километрах от районного центра с. Успенское.

Цели и задачи защиты объекта ИТСО:

- противодействие несанкционированному пересечению посторонними лицами границ безопасности объекта;
- обнаружение нарушителей и определение мест пересечения ими границ зон безопасности объекта;
- контроль и управление доступом на территорию объекта;
- дистанционное наблюдение за обстановкой в зонах безопасности объекта.

Кущевское УПХГ

Кушевское УПХГ расположено на территории Кушевского и Крыловского районов Краснодарского края в 26 км. к востоку от станицы Кушевской между с.Новомихайловское и с.Коммунар.

Общая площадь, занимаемая хранилищем в настоящее время, составляет 4592,14 га, в том числе сельхозугодий – 4000,0 га, других земель 592,14 га.

Средняя месячная температура наиболее холодного месяца (января) составляет -4,4°C, абсолютный максимум -35°C. Средняя месячная температура наиболее жаркого месяца (июль) составляет +22,4°C, абсолютный максимум +40°C. Среднее количество осадков за год - 500 мм. Преобладающие ветра в течение года - восточные, средняя годовая скорость ветра - 35 м/с.

Цели и задачи защиты объекта ИТСО:

- противодействие несанкционированному пересечению посторонними лицами границ безопасности объекта;
- обнаружение нарушителей и определение мест пересечения ими границ зон безопасности объекта;
- контроль и управление доступом на территорию объекта;
- дистанционное наблюдение за обстановкой в зонах безопасности объекта.

2.3.2 Основные характеристики объекта.

Краснодарское УПХГ

- Промплощадка Краснодарского УПХГ (далее – промплощадка).
- Длина периметра промплощадки – 1453,3 м.
- Перечень внутренних локальных зон и их длины периметров:
- Склад метанола – 288 м.
- Перечень внешних локальных зон:
- Площадка ГСП-1.
- Площадка ГСП-2.

EX-6387

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИУМПИРИТ»

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|--|---------|------|------|---------|------|------------------------------|----|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | <div>2.3.2 Основные характеристики объекта. Краснодарское УПХГ</div> <div><ul style="list-style-type: none">- Промплощадка Краснодарского УПХГ (далее – промплощадки).<ul style="list-style-type: none">• Длина периметра промплощадки – 1453,3 м.- Перечень внутренних локальных зон и их длины периметров:<ul style="list-style-type: none">• Склад метанола – 288 м.- Перечень внешних локальных зон:<ul style="list-style-type: none">• Площадка ГСП-1.• Площадка ГСП-2.</div> <div>БК № 6381 28.12.2016 ОАО «ГАЗПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ»</div> | | | | | | Лист | |
| | | | Изм. | Коп.уч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | 60 |

- Скважины – 155 шт. (из них 13 ликвидированных; действующий фонд – 142), из них:
 - 97 шт. находятся на балансе ПАО «Газпром» (эксплуатационные скважины – 92 шт., наблюдательные – 5 шт.);
 - 45 шт. находятся на балансе ООО «Газпром ПХГ» (наблюдательные – 17 шт., контрольные – 16 шт., геофизические – 9 шт., сброс промстоков – 3 шт.).
- Узел подключения Ду-500 (охранный кран №1а).
- Узел подключения Ду-700 (охранный кран №8а).
- Водозабор на р.Кубань
- Длины периметров внешних локальных зон:
 - Площадка ГСП-1 – 429,5 м.
 - Площадка ГСП-2 – 429,5 м.
 - Скважины – 30 м (каждая скважина).
 - Узел подключения Ду-500 (охранный кран №1а) – 34 м.
 - Узел подключения Ду-700 (охранный кран №8а) – 42 м.
 - Водозабор на р.Кубань – 150 м.
- Удаленность внешних локальных зон от основной территории объекта:
 - Площадка ГСП-1 – 1,5 км.
 - Площадка ГСП-2 – 2,5 км.
 - Скважины – максимальное удаление до 12 км.
 - Узел подключения Ду-500 (охранный кран №1а) – 700 м.
 - Узел подключения Ду-700 (охранный кран №8а) – 700 м.
 - Водозабор на р.Кубань – 12 км.
- Категория объекта в соответствии с «Положением об исходных данных для проведения категорирования объектов топливно-энергетического комплекса, порядке его категорирования и критериях категорирования», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05 мая 2012 г. № 459 – низкая. Дата утверждения паспорта безопасности объекта - 28.12.2012.
- охрана объекта осуществляется путем несения постовой службы на КПП и патрулирования Успенским отделением Краснодарского отряда охраны филиала ПАО «Газпром» ЮМУО ОАО «Газпром» в г. Краснодаре.

Кушевское УПХГ

- протяженность периметра основной территории объекта (м) - 3230;
- протяженность периметра внутренних локальных зон:
 - склад ГСМ – 80 м.
 - склад ДЭГа – ограждение отсутствует;
- протяженность периметра внешних локальных зон:
 - фонд скважин (количество эксплуатационных скважин – 213 шт. 40 м (каждая скважина)) – максимальное удаление 2500 м от промплощадки;
 - ГСП-2 – 398 м (удаление 700 м от промплощадки);
 - ГСП-3 – 470 м (удаление 870 м от промплощадки);
 - ГСП-4 – 384 м (удаление 1000 м от промплощадки);
 - ГСП-5 – 420 м (удаление 1500 м от промплощадки).

№ 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМ ТЕХНИКА И ПРОЕКТ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

- вид объекта: производственно-технологический;
- категория объекта взрывопожароопасный;
- временной режим работы объекта: круглосуточный;
- помеховая обстановка на объекте, влияние которой может сказаться на работе ТСО – отсутствует,
- охрана объекта осуществляется путем несения постовой службы на КПП и патрулирования 2 отделением Куцевского отдела охраны Ростовского отряда филиала ПАО «Газпром» ЮМУО ПАО «Газпром» в г. Краснодаре.

2.3.3 Оснащенность объекта и локальных зон ИТСО

Краснодарское УПХГ

Характеристика ограждения основной территории объекта, с указанием его балансовой принадлежности:

Ограждение территории промплощадки:

- Основное ограждение: ж/б плиты, высота – 2,5 м, год ввода в эксплуатацию – 2005, протяженность – вся территория объекта. Состояние ограждения удовлетворительное.
- Дополнительное верхнее ограждение: объемная АКЛ, диаметр – 900 мм, год установки – 2005, протяженность – вся территория объекта. Состояние дополнительного верхнего ограждения удовлетворительное.
- Дополнительное нижнее ограждение – отсутствует.
- Ограждение объекта (основное и дополнительное) находится на балансе ПАО «Газпром».

Характеристика ограждения внутренних локальных зон, с указанием его балансовой принадлежности:

Склад метанола:

- Стороны ограждения территории выполнены из металлических секций (уголок и сетка рабица), высота – 2,0 м, протяженность – 288 м.
- Дополнительное верхнее ограждение: отсутствует.
- Дополнительное нижнее ограждение – отсутствует.
- Ограждение склада метанола находится на балансе ПАО «Газпром».

Характеристика ограждения внешних локальных зон, с указанием его балансовой принадлежности:

Площадки ГСП-1 и ГСП-2:

- Основное ограждение из железобетонных плит высотой 2,5 м и кирпичной стены высотой 2,5 м. Дополнительное верхнее ограждение – АКЛ «Егоза» - 900. Дополнительное нижнее ограждение глубиной 500 мм.
 - Дополнительное верхнее ограждение – АКЛ «Егоза» - 900.
 - Дополнительное нижнее ограждение глубиной 500 мм.
 - Находится на балансе ПАО «Газпром».
- вкл 6381
 28.12.201

BK 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИИРИНГ»
г. г. Москва

| | | | | | | | | |
|----------------|--|--|---------|------|------|---------|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | | Характеристика ограждения внешних локальных зон, с указанием его балансовой принадлежности: <u>Площадки ГСП-1 и ГСП-2:</u> <ul style="list-style-type: none">Основное ограждение из железобетонных плит высотой 2,5 м и кирпичной стены высотой 2,5 м. Дополнительное верхнее ограждение – АКЛ «Егоза» - 900. Дополнительное нижнее ограждение глубиной 500 мм.Дополнительное верхнее ограждение – АКЛ «Егоза» - 900.Дополнительное нижнее ограждение глубиной 500 мм.Находится на балансе ПАО «Газпром». <div>вкп 6381 28.12.2016 ОАО «ГАЗПРОЕКТИРОВАНИЕ» А.А. Мельникова</div> | | | | | | |
| Подпись и дата | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | | |
| | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | 62 |
| | | Изм. | Коп.уч. | Лист | № до | Подпись | Дата | |

Скважины:

• Основное ограждение смешанное: Сетка «Рабица» на каркасных секциях из металлического профиля, высота – 2,2 м, год установки – с 1984 по 2007, протяженность – вся территория объекта; Решетчатое ограждение, высота – 2,2 м, год установки – с 1984 по 2007, протяженность – вся территория объекта. Дополнительное верхнее ограждение – отсутствует.

• Дополнительное нижнее ограждение – отсутствует.

• Ограждение 97 скважин находится на балансе ПАО «Газпром», 45 скважин на балансе ООО «Газпром ПХГ».

Площадки узла подключения Ду-500 (охранный кран №1а) и узла подключения Ду-700 (охранный кран №8а):

1. Узел подключения Ду-700 (охранный кран №8а):

- Основное ограждение из железобетонных плит, высота – 2,5 м.
- Дополнительное верхнее ограждение - АКЛ «Егоза» - 900.
- Дополнительное нижнее ограждение – ж/б монолит на глубину 0,5м.

2. Узел подключения Ду-500 (охранный кран №1а)

• Основное ограждение из металлических секций (уголок, сетка рабица), высота – 2,0 м.

• Дополнительное верхнее ограждение - АКЛ «Егоза» - 900.

• Дополнительное нижнее ограждение – отсутствует.

- Наличие КПП и КТП: КПП с ЦПО (совмещенный) на центральном въезде.

- Сведения о технических средствах охраны:

• ПОС промплощадка не оснащена.

• ПОС (за исключением ГСП-2), ООС, СКУД, СОТ, СОО на объектах отсутствуют.

Проектами «Реконструкция Краснодарской СПХГ» (код стройки 19-32), «Техпереворужение КС Краснодарского ПХГ» (код стройки 48-875) по головным сооружениям предусмотрено оснащение объектов комплексом ИТСО.

В части ИТСЗ:

- Основная территория объекта:

• Ограждение из сборных железобетонных панелей длиной 2,5 м, высота ограждения 2,5м;

• Установка по верху основного ограждения дополнительного верхнего ограждения из объемной АКЛ-950V/10 на кронштейнах;

• В качестве дополнительного противоподкопного заграждения предусматривается устройство противоподкопной сетки из арматуры Ø16 с шагом 150х150 мм на глубину -0,5м.

- Внешние локальные зоны:

• установка противотаранного устройства, шлагбаума и средств ограничения скорости проезда автотранспорта типа «лежачий полицейский».

• Замена ограждения площадок узла подключения Ду-500 (охранный кран №1а).

№ 6381

28.12.2016

ОАО «Газпром ПХГ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

63

С. В. Савельев, доктор физико-математических наук, профессор

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|---------|------|--|--|--|--|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | <div>Оснащение СОТ: Промплощадка:<ul style="list-style-type: none">• периметр объекта;• вход/выход на КПП;• въезд/выезд через КПП;• помещение серверной в административном здании;• помещение серверной в бытовой вставке компрессорного блока №1;• комната хранения оружия в здании КПП;• помещение ЦПО в здании КПП;</div> <div>6381 28.12.2016</div> | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | | | | 64 |
| Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата | | | | | | |

Площадки ГСП-1 и ГСП-2:

- периметры объектов.

Оснащение ССООИ:

- ЦПО в КПП.
- Операторные на площадках ГСП-1 и ГСП-2.

Оснащение СОО в полном объеме:

- периметры промплощадки, ГСП-1 и ГСП-2.

Кушевское УПХГ

Основное ограждение объекта:

Головные сооружения:

- Основное ограждение: металлическая решетка, высота – 3 м, сетка-рабица обрамленная металлическим уголком высота – 2 м, год установки – 2000 г., протяженность – 1558. В ограждении отсутствуют лазы, проломы и другие повреждения.
- Дополнительное верхнее ограждение: АКЛ-20, диаметр – 600 мм, год установки – 2000 г., протяженность – 1558. Повреждения дополнительного верхнего ограждения отсутствуют.
- Дополнительное нижнее ограждение – отсутствует.
- Ограждение объекта (основное и дополнительное) находится на балансе ПАО «Газпром».

Склад ГСМ

- Основное ограждение: сетчатые панели, обрамленные металлическим уголком, высота – 2 м, год установки – 2000 г., протяженность – 398 м. В ограждении присутствуют лазы, проломы и другие повреждения.
- Дополнительное верхнее ограждение: АКЛ-20, диаметр – 600 мм.
- Дополнительное нижнее ограждение: противоподкопное устройство (металлический штырь 500 мм).
- Ограждение объекта находится на балансе ПАО «Газпром».

ГСП-2:

- Основное ограждение: сетчатые панели обрамленные металлическим уголком, высота – 2 м, год установки – 2000 г., протяженность – 398. В ограждении отсутствуют лазы, проломы и другие повреждения.
- Дополнительное верхнее ограждение: АКЛ-20, диаметр – 600 мм.
- Дополнительное нижнее ограждение: противоподкопное устройство (металлический штырь 500 мм).
- Ограждение объекта находится на балансе ПАО «Газпром».

ГСП-3:

- Основное ограждение: сетчатые панели обрамленные металлическим уголком, высота – 2 м, год установки – 2000 г., протяженность – 470. В ограждении отсутствуют лазы, проломы и другие повреждения.

В. В. Мещеряков
Б.И. № 6381

28.12.2016

ПАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

65

- ГСП-4:

- ГСП-5:

- Фонд скважин — 213 шт.

- ТСО Головных сооружений:

ПОС: ПОС оснащены Головные сооружения, ГМП – 2,3,4,5. ПОС включает в себя: пульт контроля «Сигнал-20», извещатели FMW-3T; OPTEX AX-250Plus. Склад GSM – ООС отсутствует;

СКУД: СКУД отсутствует;

COT: COT (отсутствует) (Территория промышленной площадки освещается с помощью прожекторных мачт – 12 шт. по 4 прожектора на каждой)

Видеонаблюдение: оснащен периметр промплощадки и часть локальных зон.
Включает: рабочая станция VIDIONET-8 усилитель видеосигнала AVS-14, БК -- WV-DR33 - 18 шт.;

Стационарные технические средства досмотра (отсутствуют).

СТС (рабочие кабинеты руководителей служб УПХГ, касса, центральный склад);

- ЦПО (ЦПО находится в здании СЭБ. Автоматизированное рабочее место дежурного сотрудника охраны размещается в ЦПО)

EX-6381

28.12.2016

ОАО «РАЗПРОЕКТ» И ЕГО УЧРЕДИТЕЛИ

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

СОТ. СОТ (отсутствует) (Территория промышленной площадки освещается с помощью прожекторных мачт – 12 шт. по 4 прожектора на каждой)

Видеонаблюдение: оснащен периметр промплощадки и часть локальных зон.
Включает: рабочая станция VIDIONET-8 усилитель видеосигнала AVS-14, БК -- WV-DR33 - 18 шт.;

Стационарные технические средства досмотра (отсутствуют).

СТС (рабочие кабинеты руководителей служб УПХГ, касса, центральный склад);
- ЦПО (ЦПО находится в здании СЭБ. Автоматизированное рабочее место дежурного сотрудника охраны размещается в ЦПО)

экз 6381
 28.12.2016
 ОАО «РАЗПРОЕКТИНВУДПИТ»

| | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
|------|--------|------|-----|---------|------|------------------------------|------|
| | | | | | | | 66 |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | | |

10

Объект включен в программу ПАО «Газпром» «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа и ГТС на территории РФ на 2015-2017 годы», утвержденную приказом ПАО «Газпром» от 24.12.2014 № 592: «Реконструкция и расширение Кушевского УПХГ свыше 5 млрд. активной емкости и максимальной суточной производительности до 65 млн. м³ в сутки» (код стройки 56-055).

Объект включен в КЦП на 2011-2015 годы по созданию, модернизации, проектированию и оснащению объектов ПАО «Газпром» комплексами ИТСО - «Оснащение ИТСО и САЗ Кушевской СПХГ».

В рамках проекта «Реконструкция и расширение Кушевского ПХГ свыше 5 млрд. м³ активной емкости и максимальной суточной производительности до 65 млн. м³/сут.» предусмотрено:

1. Оснащение ООС:

- компрессорный цех;
- насосная установка регенерации ДЭГа;
- пункт измерения расхода газа;
- КТП АВО газа;
- производственно-энергетический блок;
- насосная станция закачки в пласт;
- противопожарная насосная станция;
- котельная;
- служебно-эксплуатационный блок;
- инженерный корпус электростанции собственных нужд;
- площадка ГСП-2,3,4,5.

2. Объектовой охранной сигнализацией (ООС) в два рубежа оборудуются:

- рабочие кабинеты руководителей;
- помещения хранения финансовых ценностей;
- помещения хранения документов конфиденциального характера;
- серверная;
- помещения узла связи.
- помещения здания СЭБ с пристройкой КПП, выходящие на неохраемую территорию;
- химическая лаборатория.

Охрана помещения кассы и комнат хранения оружия выполняется тремя рубежами.

3. Система охранная телевизионная (СОТ):

Телевизионные камеры ТК1...ТК30, ТК34, ТК35 установлены по периметру охраняемого объекта для просмотра границ охраняемой территории и подступов к ней; ТК31, ТК32, предусмотрены для наблюдения за въездом/выездом рядом с гаражно-ремонтным блоком, ТК35, ТК36 - для наблюдения за въездом/выездом рядом с пристройкой КПП.

4. СТС: кнопками тревожной сигнализации ИО 101-2 «КНФ-1» оборудуются:

- рабочие кабинеты руководителей;
- кабинет главного бухгалтера;
- пост охраны;
- помещения хранения финансовых ценностей;
- помещение хранения конфиденциальных документов;
- помещение связи.

Вх. № 6381

28.12.2016

ПАО «Газпром» филиал «ИТСО»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

67

5. СКУД предусмотрена на проходной (КПП №1)

6. СОО ГС СПХГ предусматривает два режима работы СОО: режим ручного включения светильников и режим автоматического включения охранного освещения при срабатывании извещателей охранной сигнализации.

7. Досмотровые средства: Для обеспечения противодействия проведению террористических актов, перекрытия каналов доставки диверсионно-террористических средств на объект (скрытого проноса людьми, провоза транспортными средствами) пост охраны КПП оснащается металлодетектором арочного типа «Паутина».

8. Инженерными средствами охраны объекта оборудуются:

8.1 На площадке головных сооружений ограждение внутренних локальных зон:

- склад масел на установке маслоснабжения;
- склад ГСМ;
- узел хранения и выдачи азота;
- ингибиторное хозяйство.

8.2 На площадке ГСП-2 ограждение внутренних локальных зон:

- пункт измерения расхода газа;
- газорегуляторный пункт;
- узел хранения и выдачи азота;
- ингибиторная установка.

8.3 На площадке ГСП-2 ограждение внешних локальных зон:

- установка горизонтальная факельная.

8.4 На площадке ГСП-3 ограждение внутренних локальных зон:

- пункт измерения расхода газа;
- газорегуляторный пункт;
- узел хранения и выдачи азота;
- ингибиторная установка.

8.5 На площадке ГСП-3 ограждение внешних локальных зон:

- установка горизонтальная факельная.

8.6 На площадке ГСП-4 ограждение внутренних локальных зон:

- пункт измерения расхода газа;
- газорегуляторный пункт;
- узел хранения и выдачи азота;
- ингибиторная установка.

8.7 На площадке ГСП-4 ограждение внешних локальных зон:

- установка утилизации твердых углеводородных отходов;
- установка горизонтальная факельная.

8.8 На площадке ГСП-5 ограждение внутренних локальных зон:

- пункт измерения расхода газа;
- газорегуляторный пункт;
- узел хранения и выдачи азота;
- ингибиторная установка.

8.9 На площадке ГСП-5 ограждение внешних локальных зон:

- установка горизонтальная факельная.

8.10 Ограждение площадок существующих и проектируемых скважин и кустов скважин.

ЕИ 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТНИИУТИРИНГ»

| | | |
|------------------------------|---------|------|
| Взам. инв. № | | |
| Подпись и дата | | |
| Инв. № подл. | | |
| Изм. | Копуч. | Лист |
| № до | Подпись | Дата |
| Проект планировки территории | | |
| Лист 68 | | |

В рамках реализации КЦП на 2011-2015 годы по созданию, модернизации, проектированию и оснащению объектов ОАО «Газпром» комплексами ИТСО и САЗ по объекту «Оснащение ИТСО и САЗ Кушевской СПХГ» предусмотрено:

1. В части ИТСО:

- Замена основного ограждения объекта.
- Дополнительное ограждение: верхнее по всему периметру; в качестве дополнительного нижнего ограждения используется основное полотно заграждения, заглубленное в грунт не менее 0,5 м
- Замена существующих ворот и калитки с дооснащением верхним дополнительным ограждением.
- Оконные проемы первого этажа СЭБ и КПП оборудуются решетками.
- Замену основного ограждения внешних локальных зон в полном объеме по всему периметру ГСП-2, 3, 4, 5 и фонда скважин с дооснащением его дополнительным верхним ограждением и дополнительным нижним ограждением;
- Установка препятствий заградительных противотаранных на въездах на территорию.
- Установка предупредительных знаков.

2. В части ТСО:

- оснащение ПОС:
 - промплощадка;
 - площадки ГСП-2, 3, 4, 5;
 - фонд скважин;
- оснащение ООС:
 - СЭБ с пристройкой КПП;
 - РЭБ (лаборатория);
 - склад оборудования и запасных частей с узлом связи;
 - склад-навес оборудования запасных частей;
 - котельная;
 - компрессорный цех;
 - гаражно-ремонтный блок.
- ООС в части неавтоматических извещателей:
 - СЭБ с пристройкой КПП;
 - склад оборудования и запасных частей с узлом связи.
- СКУД зданий:
 - СЭБ с пристройкой КПП;
 - РЭБ (лаборатория);
 - склад оборудования и запасных частей с узлом связи.
- СОТ:
 - периметр территории ГС СПХГ;
 - СЭБ с пристройкой КПП.
- Оснащение ССООИ на базе интегрированной системы безопасности ИСБ «Орион».
- Предусмотрено СОО на всем периметре территории ГС СПХГ.

2.3.4 Вероятные виды угроз безопасности в районе расположения объекта:

- криминогенного характера.

Возможные виды угроз безопасности:

- внутренние (угрозы, исходящие от работников объекта);

№ 6381
28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМТЕХНИЗНАЧ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

69

- ### 2.3.5 Модели нарушителя:

- внешний нарушитель – одиночный нарушитель, не имеющий санкционированного доступа на территорию объекта, имеющий цель - хищение материальных ценностей (похититель). Характеризуется низким уровнем осведомленности о составе и структуре комплекса ИТСО, о расположении материальных ценностей на территории объекта, возможностью использования только легкого инструмента. Наиболее вероятная тактика действий – скрытое проникновение на территорию объекта и хищение материальных ценностей. Предполагается, что нарушитель не имеет достаточной информации о технологии производства, действующих на территории объекта. Мотивацией такого нарушителя может являться хищение ради собственной наживы. Не исключается, что нарушитель при попытке хищения повредит технологическое оборудование;

- внутренний нарушитель – работник предприятия (специалист), имеющий санкционированный доступ на территорию объекта. Основной целью является хищение материальных ценностей. Характеризуется высоким уровнем осведомленности о составе и структуре комплекса ИТСО, о расположении материальных ценностей на территории объекта, возможностью использования только легкого инструмента, достаточным уровнем подготовленности к преодолению инженерных средств охраны. Наиболее вероятная тактика действия – легальный проход на территорию объекта в рабочее время, используя постоянный пропуск. Мотивацией конкретных исполнителей может служить материальная выгода. Может вступать в сговор с внешним нарушителем для участия в совместных акциях. Не исключается, что нарушитель такого типа при попытке хищения повредит технологическое оборудование.

2.4 Состав защищаемых объектов

2.4.1 Краснодарское УПХГ

2.4.1.1 ИСО оснастить:

- площадки скважин, находящихся на балансе ПАО «Газпром».

2.4.1.2 ПОС оснастить:

- узел подключения ДУ-500 (охранный кран №1);
- узел подключения ДУ-700 (охранный кран №8а);
- площадки скважин, находящихся на балансе ПАО «Газпром».

2.4.2 Кушевское УПХГ

2.4.2.1 В части ИСО предусмотреть:

- автоматические откатные ворота центрального въезда на территорию ГС

УПХГ:

- шлагбаум перед центральными воротами на территорию ГС УПХГ;
- шлагбаум перед технологическими воротами на территорию ГС УПХГ;
- блок торможения;

- противотаранное устройство перед центральными воротами на территорию ГС УПХГ;

- досмотровая автомобильная эстакада.

2.4.2.2 Здания, сооружения и помещения, подлежащие оборудованию ООС:

246 6381

28.12.2016

ООО «ГАЗПРОЕКТЭНЖИНИРИНГ»

| | | | | | | | |
|--------------|--|----------------|--|--------------|--|--|------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | | <div style="text-align: center;"> <p>№ 6381</p> <p>28.12.2016</p> <p>ОАО «ГАЗПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ»</p> </div> | Лист |
| | | | | | | | 70 |
| | | | | | | | |

- помещения здания СЭБ с пристройкой КПП, выходящие на неохраняемую территорию (2 рубежа) (инв. 101777);
- 2.4.2.3 Перечень зон доступа, оборудуемых СКУД:
 - серверная (инв. Здания СЭБ 101777);
 - помещение отдела кадров (инв. Здания СЭБ 101777);
 - КПП №1 (проходная) (инв. Здания СЭБ 101777).
- 2.4.2.4 Перечень зон, контролируемых СОТ:
 - КПП №1 (инв. Здания СЭБ 101777);
 - периметр территории ГСП-2 (инв.101765);
 - периметр территории ГСП-3 (инв.101722);
 - периметр территории ГСП-4 (инв.237029);
 - периметр территории ГСП-5 (инв.101712).
- 2.4.2.5 Перечень зон, оснащаемых СОО:
 - периметр территории ГСП-2 (инв.101765);
 - периметр территории ГСП-3 (инв.101722);
 - периметр территории ГСП-4 (инв.237029);
 - периметр территории ГСП-5 (инв.101712).

2.4.3 Окончательный перечень зданий, сооружений, помещений, протяженности периметров объектов подлежащих оборудованию ИТСО, а также состав ТСО уточнить на этапе проектирования и согласовать с Управлением корпоративной защиты ООО «Газпром ПХГ» и Управлением корпоративной защиты ООО «Газпром инвест».

2.5 Состав комплекса ИТСО

В состав комплекса ИТСО должны входить:

- 2.5.1 Инженерные средства охраны:
 - ограждение территории объектов;
 - инженерные сооружения противодействия несанкционированному пересечению границ зон безопасности объектов;
 - средства предупреждения (предупреждающие знаки).
- 2.5.2 Технические средства охраны:
 - система периметральной и объектовой охранной сигнализации;
 - система охранная телевизионная;
 - система контроля и управления доступом;
 - система электропитания ТСО;
 - система сбора, обработки и отображения информации;
 - система телекоммуникации.

3. ИНЖЕНЕРНЫЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ

- 3.1 Проектирование ограждений выполнить на основании инженерных изысканий.
- 3.2 По периметру территории скважин предусмотреть основное ограждение из металлических сварных оцинкованных сетчатых панелей, покрытых антикоррозионным полимерным покрытием из прутка диаметром не менее 5 мм,

вк 6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНЕРИНГ»

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | №до | Подпись | Дата |

Проект планировки территории

Лист

71

3.10 На технологическом въезде предусмотреть автоматический шлагбаум, блок торможения, досмотровую автомобильную эстакаду.

4. ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКСУ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ОХРАНЫ

4.1 Аппаратура ТСО, устанавливаемое вне помещений, должно безотказно функционировать в диапазоне температур в соответствии с СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», с обеспеченностью 0,98 температуры наиболее холодной пятидневки, а также при воздействии атмосферных осадков и порывов ветра, характерных для климатической зоны размещения объекта.

6381 A.A. Mironov

28.12.2016

040 - ГАЗПРОЕКТ НАМНОРЗНГ.

| | | | | | | | | |
|----------------|--|--|--------|------|------|---------|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | | 4. ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКСУ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ОХРАНЫ | | | | | | |
| Подпись и дата | | 4.1 Аппаратура ТСО, устанавливаемое вне помещений, должно безотказно функционировать в диапазоне температур в соответствии с СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», с обеспеченностью 0,98 температуры наиболее холодной пятидневки, а также при воздействии атмосферных осадков и порывов ветра, характерных для климатической зоны размещения объекта. | | | | | | |
| Инв. № подл. | | Экз. 6381 Л.А. Мельникова 28.12.2016 ООО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ» | | | | | | |
| | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | 72 |
| | | Изм. | Коп.ч. | Лист | № до | Подпись | Дата | |

4.2 Аппаратура ТСО, устанавливаемое в отапливаемых помещениях, должно безотказно функционировать в диапазоне температур от +5°C до +40°C и относительной влажности 80%.

4.3 Время восстановления работоспособности неисправных частей аппаратуры ТСО не должно превышать 60 минут без учёта времени доставки ремонтной бригады на объект.

4.4 Оборудование устанавливаемое во взрывоопасных зонах, должно быть взрывобезопасного исполнения и иметь действующий сертификат по взрывобезопасности.

4.5 Проектируемая аппаратура ТСО должна интегрироваться с существующим комплексом ТСО.

5. АЛГОРИТМ РАБОТЫ ТСО

Принимается существующий (ранее запроектированный) алгоритм работы ТСО объектов с учетом дооснащения их ТСО.

5.1 Видеорегистратором ведется запись изображения с ТК в круглосуточном режиме. При попадании движущегося объекта в зону наблюдения ТК срабатывает соответствующий детектор обнаружения движения, устройства видеорегистрации переключаются в режим «запись по тревоге», видеoinформация о происходящем в зоне наблюдения автоматически выводится на «тревожный» монитор ЦПО соответствующего объекта. На ЦПО объекта срабатывает светозвуковая сигнализация.

5.2 При НСД нарушителя в ОЗ СО извещения от ТСО отображаются на приемно-контрольном оборудовании, установленном в помещении ЦПО соответствующих промплощадок. На средствах отображения ЦПО (графический план на АРМ) указывается адрес и место зоны нарушения. Видеоинформация о происходящем в ОЗ отображается на «тревожном» мониторе ЦПО, устройства видеорегистрации переключаются в режим «запись по тревоге». На ЦПО срабатывает светозвуковая сигнализация. В условиях недостаточной освещенности и при работе основного охранного освещения, на участке нарушения и прилегающих к нему участках, включается дополнительное охранное освещение.

5.3 Алгоритм работы комплекса ТСО может дорабатываться в процессе выполнения проектных работ, кроме того, должна быть предусмотрена возможность его доработки (оптимизации) при эксплуатации в соответствии с особенностями охраняемого объекта и условиями режима охраны.

5.4 Полное описание алгоритма работы комплекса ТСО с учетом дооснащения объектов ТСО, привести в проектной документации.

6. СИСТЕМА ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ

6.1. Функциональные требования.

Оборудование систем должно обеспечивать выполнение следующих функций:

6381

28.12.2016

040 - ГАЗОВЫЕ КОМПАНИИ

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|--------|------|-----|---------|------|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | объектов ТСО, привести в проектной документации. | | | | | | | |
| | | | 6. СИСТЕМА ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ | | | | | | | |
| | | | 6.1. Функциональные требования. | | | | | | | |
| | | | Оборудование систем должно обеспечивать выполнение следующих функций: | | | | | | | |
| | | | 2016.12.28 20.12.2016 ОАО «ГАЗПРОМСТРОЙ РОССИЯ» | | | | | | | |
| | | | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | | | 73 |
| | | | Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | | |

- выявление НСД (попыток НСД) нарушителя на охраняемую территорию, в охраняемые здания и помещения, выведение извещений от ТСО на приемное оборудование ЦПО;
- осуществление светозвукового оповещения о НСД оператора ЦПО;
- работу в круглосуточном режиме;
- сопряжение со средствами СОТ с целью обеспечения автоматического включения режима «запись по тревоге» видеорегистратора и вывода видеоинформации на средства отображения и регистрации с привязкой к времени, дате и обстановке в ОЗ, из которой поступило извещение от технических средств охраны;
- сопряжение с СОО с целью включения дополнительного охранного освещения при срабатывании ПОС и работе основного охранного освещения;
- дистанционную диагностику функционирования системы в целом и её отдельных составляющих;
- возможность снятия/постановки территории, зданий, сооружений, помещений с охраны/на охрану.

6.2 Технические требования.

6.2.1 Периметр, с входящими в него воротами и калитками, разделить на охраняемые участки с выделением их в самостоятельные шлейфы сигнализации и выдачей раздельных сигналов по каждому участку. Протяженность участков выбирается, исходя из рельефа местности, конфигурации ограждения, требований к ТСО с учётом тактики охраны и технических данных применяемого оборудования ТСО.

6.2.2 Для охраны периметров объектов применить систему однорубежной периметральной охранной сигнализации. Тип оборудования и физический принцип действия выбрать по результатам изысканий.

6.2.3 Выполнить техническими средствами охраны блокировку ворот и калиток периметра на «открытие» и «проникновение». Ворота и калитки выделить в самостоятельные шлейфы сигнализации.

6.2.4 Блокирование входных дверей помещений и ворот (калиток) охраняемых зон на «открытие» выполнить магнитоконтактными извещателями с большим рабочим зазором.

6.2.5 Коробки распределительные ПОС и шкафы участковые металлические, размещаемые на открытых местах периметра, должны быть оборудованы датчиками контроля на вскрытие, включенными в ОС.

6.2.6 Объектовую охранную сигнализацию зданий и сооружений, расположенных на охраняемой территории, выполнить однорубежной. Охранную сигнализацию помещений зданий и сооружений, являющихся частью периметра, выходящих на неохраемую территорию и/или являющихся границей зон безопасности, выполнить двумя рубежами охраны:

- первый рубеж – двери, окна, люки и т.д.;
- второй рубеж – внутренний объем помещений зданий (сооружений).

6.2.7 Перечень помещений, количество рубежей их охраны уточнить в процессе проектирования и согласовать с Управлением корпоративной защиты ООО «Газпром ЦХГ».

6.2.8 Предусмотреть интеграцию проектируемой ООС с существующей ООС объектов.

6381

28.12.2016

040 + CASPOZINT™ FORTIFIED

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

двамя рубежами охраны:

- первый рубеж – двери, окна, люки и т.д.;
- второй рубеж – внутренний объем помещений зданий (сооружений).

6.2.7 Перечень помещений, количество рубежей их охраны уточнить в процессе проектирования и согласовать с Управлением корпоративной защиты ООО «Газпром ПХГ».

6.2.8 Предусмотреть интеграцию проектируемой ООС с существующей ООС объектов.

№ 6381
28.12.2016
ООО «ГАЗПРОМ ТЕХНИЧЕСКИЙ РИСК»

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № до | Подпись | Дата | | Лист |
|------|---------|------|------|---------|------|------------------------------|------|
| | | | | | | Проект планировки территории | 74 |
| | | | | | | | |

7.1 COT должна обеспечивать:

- возможность круглосуточного наблюдения в операторной ЦПО за обстановкой в контролируемых зонах;
- постоянную видеозапись с частотой не менее 25 кадров/с;
- передачу видеoinформации об обстановке в контролируемых зонах (в частности, при срабатывании видеодетекторов движения) в операторную ЦПО;
- автоматическую фиксацию факта появления движущихся объектов в контролируемых зонах и приоритетный автоматический вывод видеoinформации на средства отображения в операторную ЦПО;
- видеозапись дежурным сотрудником охраны в операторной ЦПО событий в контролируемых зонах в ручном (дистанционном) режиме;
- возможность объединения изображений от нескольких ВК на экране одного монитора в операторной ЦПО;
- сопряжение со средствами ПОС с целью обеспечения автоматического вывода в приоритетном режиме видеoinформации из контролируемых зон, в которых произошло срабатывание средств ТСО;
- защиту от несанкционированного изменения режима работы системы и изъятия видеодокументов;
- фильтрацию (поиск) видеoinформации по дате, времени, тревогам, номеру телекамеры.

7.2 Средства СОТ должны обеспечивать возможность наблюдения при разрешающей способности не менее 560 ТВ-линий или не менее 1 мегапикселя - для ТК. Параметры применяемых объективов (фокусное расстояние, фокальное число и т.п.) выбираются в процессе проектирования, исходя из необходимости минимизации состава оборудования. Размеры экранов применяемых мониторов должны быть не менее 21" по диагонали. Для наружного наблюдения установить ТК в термокожухах.

7.3 Средства отображения СОР и соответствующие средства коммутации ТК должны обеспечивать возможность одновременного наблюдения за контролируемыми зонами, в мультиэкранном режиме.

7.4 Тревожная (оперативная) информация от любой ТК, с наложением даты и времени, показов должна отображаться на мониторе и фиксироваться в устройстве видеозаписи.

7.5 Информация от ТК, контролирующих входы/выходы должна выводиться на дополнительный монитор в операторной ЦПО.

7.6. Видеоинформация по каждой ТК должна храниться на цифровых накопителях информации не менее 30 суток. Объем цифровых накопителей определить при проектировании, подтвердить расчетом.

7.7 Оборудование COT должно иметь защиту от механических повреждений и размещаться в местах, исключающих возможность его умышленного повреждения.

7.8 Аппаратура видеорегистрации должна размещаться в помещении аппаратной ЦПО.

7.9 На входах и выходах по целям передачи видеосигнала, управления и электропитания COT установить средства защиты от импульсных перенапряжений.

7.10 Охраняемые зоны объекта, контролируемые средствами СОТ, места размещения оборудования, количество ТК уточняются в процессе проектирования.

6381

28.12.2016

040 - БАЗОВЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ

| | | |
|----------------|--|---|
| Взам. инв. № | | проектировании, подтвердить расчетом. 7.7 Оборудование СОТ должно иметь защиту от механических повреждений и размещаться в местах, исключающих возможность его умышленного повреждения. 7.8 Аппаратура видеорегистрации должна размещаться в помещении аппаратной ЦПО. 7.9 На входах и выходах по целям передачи видеосигнала, управления и электропитания СОТ установить средства защиты от импульсных перенапряжений. 7.10 Охраняемые зоны объекта, контролируемые средствами СОТ, места размещения оборудования, количество ТК уточняются в процессе проектирования. |
| Подпись и дата | | <div style="text-align: right;"> 6381 28.12.2016 ОАО «БАРСОВАЯ» </div> |
| Инв. № подл. | | |

| | | | | | |
|------|---------|------|-----|---------|------|
| Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Проект планировки территории

Лист

75

7.11 Предусмотреть интеграцию проектируемой СОТ с существующей СОТ площадки.

8. СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ДОСТУПОМ

8.1 Технические средства системы должны обеспечивать реализацию следующих основных функций:

- исключение возможности несанкционированного прохода на территорию объекта и в контролируемые зоны лиц, не имеющих установленной формы допуска;
- обеспечение дистанционного управления и контроля ЭМЗУ дверей в контролируемые зоны, а также турникетами;
- регистрацию, документирование и отображение всех событий в СКУД (запросы на вход/выход, срабатывание исполнительных устройств);
- подготовку и передачу отчетов о событиях в системе СКУД за интересующий период времени, и их распечатку;

8.2 аварийное открывание преграждающих устройств в ручном и автоматическом режимах для прохода при пожаре в соответствии с требованиями правил противопожарной безопасности и в ручном режиме при аварийных ситуациях и технических неисправностях. В состав технических средств должны входить:

- электромеханический турникет, оборудованный считывателями идентификационных карт, с возможностью дистанционного управления контролем прохода через КПП;

8.3 ЭМЗУ, КУВ, доводчики дверей и считыватели идентификационных карт дверей помещений, входящих в охраняемые зоны; Считыватели идентификационных карт должны быть совместимы с идентификационными картами используемыми на объектах ООО «Газпром ПХГ».

8.4 Зоны объекта, контролируемые средствами контроля и управления доступом, уточняются в процессе проектирования. Местоположение оборудования системы определяется в процессе проектирования.

8.5 Обеспечить интеграцию проектируемого оборудования СКУД с существующей СКУД комплекса ИТСО.

9. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ ТСО

9.1 Система должна обеспечивать:

- работу оборудования ТСО в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-6.2-149-2007 и СТО Газпром 2-1.4-186-2008;
- автоматическую подзарядку и контроль напряжения аккумуляторных батарей;
- сигнализацию о переходе на резервное электроснабжение.

9.2 Надежность электроснабжения средств ТСО обеспечить в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром», СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром», а также положений Требований к обеспечению безопасности

6381

28.12.2016

ОАО «ГАЗПРОМ ТЕХНИКОПРОЕКТ»

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Изм. № подл. | <p>работу оборудования ТСО в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-6.2-149-2007 и СТО Газпром 2-1.4-186-2008;</p> <ul style="list-style-type: none">– автоматическую подзарядку и контроль напряжения аккумуляторных батарей;– сигнализацию о переходе на резервное электроснабжение. <p>9.2 Надежность электроснабжения средств ТСО обеспечить в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром», СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром», а также положений Требований к обеспечению безопасности</p> <div style="text-align: right;"><p>6381</p><p>28.12.2016</p><p>ОАО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСЕРВИС»</p></div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

линейных объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993.

9.3 В состав системы электропитания ТСО должны входить источники бесперебойного питания с необходимыми средствами автоматики и контроля исправности.

9.4 При использовании аккумуляторных батарей не должны предъявляться дополнительных требований к помещениям их размещения (не менять их категорию по СП12.13130.2009, зону по ПУЭ и ГОСТ Р 51330.9-99, часть 10) и системе вентиляции.

9.5 Устройства электропитания и кабельные сети систем безопасности должны быть защищены от несанкционированных действий.

10. СИСТЕМА ОХРАННОГО ОСВЕЩЕНИЯ

10.1 СОО должна обеспечивать необходимые условия освещенности зон, контролируемых ТК.

10.2 По периметру основной площадки, с внутренней стороны, предусмотреть основное и дополнительное охранное освещение.

10.3 Основное охранное освещение должно обеспечивать:

- автоматическое включение/выключение при условии снижения/увеличения фоновой освещенности ниже/выше порогового уровня (срабатывание фотодатчика).

10.4 Дополнительное охранное освещение должно обеспечивать:

– автоматическое включение на участке нарушения охраняемого периметра и смежных с ним участках при срабатывании ПОС и при работе основного освещения, а выключение – через заданный промежуток времени.

10.5 Охранное освещение должно быть обеспечено возможностью ручного включения/выключения из КПП.

10.6 Охранное освещение выполнить с применением энергосберегающих технологий.

10.7 Для зон, контролируемых полнообзорными видеосистемами, использовать освещение территории объекта.

11. СИСТЕМА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ

11.1 Система телекоммуникации предназначена для обеспечения обмена информацией между ТСО и ССООН.

11.2 Максимально использовать свободные ресурсы существующих на объекте систем связи. При необходимости при проектировании должно быть предусмотрено их дооборудование.

11.3 Применяемое при проектировании и строительстве оборудование связи, подлежащее обязательной сертификации, должно иметь действующие сертификаты (декларации) соответствия в области связи.

6381

22.12.2016

0.1 \pm 0.02 $\times 10^{-10}$ $\text{cm}^2 \text{V}^{-1} \text{s}^{-1}$.

| | | | | | | | |
|--------------|---------|----------------|-----|--------------|------|--|------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | | <p>11.1 Система телекоммуникации предназначена для обеспечения обмена информацией между ТСО и ССООИ.</p> <p>11.2 Максимально использовать свободные ресурсы существующих на объекте систем связи. При необходимости при проектировании должно быть предусмотрено их дооборудование.</p> <p>11.3 Применяемое при проектировании и строительстве оборудование связи, подлежащее обязательной сертификации, должно иметь действующие сертификаты (декларации) соответствия в области связи.</p> | Лист |
| | | | | | | | 77 |
| Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата | | |

11.4 Систему передачи данных (ЛВС ТСО) на объекте выделить в отдельную физическую подсеть.

12. СИСТЕМА СБОРА, ОБРАБОТКИ И ОТОБРАЖЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

12.1 Основой ССОИ охраняемого объекта должна быть существующая (ранее запроектированная) интегрированная ССОИ соответствующего объекта с учетом дооснащаемого оборудования ТСО.

12.2 ССООИ должна обеспечивать:

- обработку сигналов от СО, расположенных в ОЗ, передачу и отображение информации о срабатывании СО;
- контроль целостности соединительных линий и работоспособности ТСО;
- хранение, архивирование и документирование информации;
- ведение протоколов событий, происходящих в системе ТСО.

12.3 При возникновении тревожных сигналов должно обеспечиваться их приоритетное отображение на средствах отображения, выдача управляющих сигналов на внешние исполнительные устройства, а также передача извещений от ТСО на оборудование ССОИ ЦПО.

12.4 По функциональному назначению ССООИ должна состоять из:

12.4.1 Станционной аппаратуры, представляющую собой АРМы сотрудника охраны и видеорегистраторов.

12.4.2 Периферийной аппаратуры, состоящей из ППК, контроллеров доступа, адресных расширителей, считывателей СКУД, исполнительных релейных блоков, светозвуковых оповещателей, блоков защиты линий, взаимодействующих с СО и исполнительными устройствами.

12.5 Все сообщения, формируемые в процессе работы системы, должны накапливаться в архиве, выводиться на монитор сотрудника ЦПО. Отображение информации должно производиться в текстовом и графическом видах, в общей и развернутой формах.

12.6. Программное обеспечение систем должно содержать широкий набор функциональных возможностей по гибкому ведению исходной информации, управлению периферийной аппаратурой, по режимам управления доступом и охраны, по алгоритмам прохода через рубежи доступа, накоплению и систематизации информации.

12.7 Необходимо предусмотреть интеграцию вновь создаваемого комплекса ТСО в существующую систему безопасности ПХГ (на основе проектных решений «Оснащение ИТСО и САЗ Кушевской СПХГ»).

13. ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПОСТ ОХРАНЫ

Краснодарское УПХГ - используется существующий ЦПО.

Кушевское УПХГ - используется ЦПО строящегося здания СЗБ - проект «Реконструкция и расширение Кушевского ПХГ свыше 5 млрд. м³ активной емкости и максимальной суточной производительности до 65 млн. м³/сут».

6381

28.12.2016

040 • РАЗРАБОТКА ПРОГРАММ •

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|---------|------|------------------------------|--|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | <div>«Объединение ППХГ и СЭБ Кушевского СПХГ»</div> <div>13. ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПОСТ ОХРАНЫ</div> <div>Краснодарское УПХГ - используется существующий ЦПО.</div> <div>Кушевское УПХГ - используется ЦПО строящегося здания СЭБ – проект «Реконструкция и расширение Кушевского ПХГ свыше 5 млрд. м³ активной емкости и максимальной суточной производительности до 65 млн. м³/сут».</div> <div>№ 6381</div> <div>28.12.2016</div> <div>040 «РАСЧЕТНО-ПРОЕКТИРОВАНИЕ»</div> | | | | | |
| Изм. | Коп.ч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | Лист |
| | | | | | | | | 78 |

14. ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В разделе «Решения по обеспечению информационной безопасности» должны быть представлены:

описание объекта защиты:

анализ угроз информационной безопасности и описание модели потенциального нарушителя;

решения по обеспечению информационной безопасности, в том числе решения по управлению доступом, регистрации и учету, обеспечению целостности программных средств защиты информации, антивирусной защите информационных ресурсов, обеспечению сетевой безопасности, управлению средствами защиты информации. Решения должны быть выбраны с учетом анализа возможных угроз безопасности информации и последствий, которые могут возникать вследствие реализации этих угроз;

решения по защите персональных данных (в случае обработки персональных данных).

В графической части раздела должны быть представлены:

схема структурная комплекса технических средств, наложенная на соответствующие схемы ТСО. На схеме должны быть выделены устанавливаемые или модифицируемые в рамках проекта технические средства обработки, хранения, передачи и защиты информации;

схема функциональной структуры.

В приложении к разделу должны быть представлены:

акты классификации объектов защиты;

акты определения уровня защищенности персональных данных (в случае обработки персональных данных).

15. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

15.1 Обеспечить молниезащиту оборудования и приборов наружной установки ТСО от электромагнитных наводок высокого потенциала по кабельным коммуникациям в соответствии с требованиями СО 153-34.21.122-2003 и СТО Газпром 2-1.11-170-2007.

15.2 Проектные решения по форме № 1, форме № 2, опросные листы по форме № 6 подготовить в соответствии с действующим Порядком формирования заявок и постановок специального оборудования для создания, модернизации и эксплуатации систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

16. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ

16.1. Проектная документация должна быть выполнена с учётом требований следующих документов:

- Федеральный закон от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993 «Требования к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-

6381

28.12.2016

[illegible]

| | | | | | | | | |
|----------------|--|---|---------|------|-----|---------|------------------------------|------|
| Взам. инв. № | | систем безопасности объектов ОАО «Газпром». | | | | | | |
| Подпись и дата | | <p>16. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ</p> <p>16.1. Проектная документация должна быть выполнена с учётом требований следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none">- Федеральный закон от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;- Постановление Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993 «Требования к обеспечению безопасности линейных объектов топливно- <div>6381 28.12.2016 ОАО «ГАЗПРОМСТРОЙ»</div> | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | Проект планировки территории | Лист |
| | | | | | | | | 79 |
| | | Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата | |

- ГОСТ Р 50009-2000 «Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства охранной сигнализации. Требования и методы испытаний»;

- ГОСТ Р 50776-95 (МЭК 60839-1-4:1989) «Системы тревожной сигнализации. Часть 1. Общие требования. Раздел 4. Руководство по проектированию, монтажу и техническому обслуживанию»;

- ГОСТ Р 51558-2014 «Средства и системы охранное телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний»;

- ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

- ГОСТ Р 52435-2005 «Технические средства охранной сигнализации. Классификация. Общие технические требования и методы испытаний»;

- ГОСТ Р 52436-2005 «Приборы приемно-контрольные охранной и охранно-пожарной сигнализации. Классификация. Общие технические требования и методы испытаний»;

- СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»;

- СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром»;

- Р 78.36.039-2014 «Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения»;

- Р 78.36.032-2013 «Инженерно-техническая укрепленность и оснащение техническими средствами охраны объектов, квартир и МХИГ, принимаемых под централизованную охрану подразделениями вневедомственной охраны»;

- Р 78.36.002-2010 «Выбор и применение систем охранных телевизионных:

- РД 78.145-93 «Системы и комплексы охранной пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства работ»;

- СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;

– СП 12.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Определение категории помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

- СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром»;

- СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром»;

- приказ ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99 «Об утверждении нормативных документов по организации охраны объектов ОАО «Газпром», оснащению их инженерными и техническими средствами»;

- приказ ОАО «Газпром» от 22.03.2013 № 98 «Об утверждении перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ОАО «Газпром»;

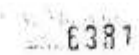
- приказ ОАО «Газпром» от 22.10.2014 № 492 «Об утверждении Перечня инженерных и технических средств охраны, разрешённых к применению на объектах ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций»;

- другие, установленные на момент проектирования в Российской Федерации и ПАО «Газпром» требования.

6387

28.12.2016

040 - LASPEKTI 2012-2015 -

| | | |
|------------------------------|---------|---|
| Взам. инв. № | | документов по организации охраны объектов ОАО «Газпром», оснащению их инженерными и техническими средствами»; |
| Подпись и дата | | <ul style="list-style-type: none"> - приказ ОАО «Газпром» от 22.03.2013 № 98 «Об утверждении перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ОАО «Газпром»; - приказ ОАО «Газпром» от 22.10.2014 № 492 «Об утверждении Перечня инженерных и технических средств охраны, разрешённых к применению на объектах ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций»; - другие, установленные на момент проектирования в Российской Федерации и ПАО «Газпром» требования. |
| Инв. № подл. | | <div style="text-align: right;">  28.12.2016 </div> <div style="text-align: right;"> ОАО «ГАЗПРОМ» ПРОЕКТИРОВАНИЕ </div> |
| Изм. | Коп.уч. | Лист |
| №до | Подпись | Дата |
| Проект планировки территории | | Лист 80 |


24

16.3. Проектная документация должна быть согласована с ООО «Газпром ПХГ» и увязана с существующими объектами, сооружениями, сетями.

16.4. Порядок оформления проектной документации, вид ее оформления и количество экземпляров определяется заданием на проектирование и договором.

16.5. Отдельные пункты настоящих технических требований могут уточняться в установленном порядке.

Начальник отдела проектов
инженерно-технических средств
охраны Управления комплексных
систем безопасности Службы
корпоративной защиты ПАО «Газпром»

 Ю.Г. Попов

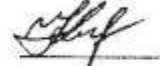
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
ДОО «Газпроектинжиниринг»

 Б.И. Хорошев

Начальник Энерго-механического
управления ООО «Газпром ПХГ»

 В.П. Еремин

Заместитель начальника Управления
автоматизации, метрологии и связи
ООО «Газпром ПХГ» - начальник
отдела связи

 И.В. Колычева
В.С. Мараховский

Заместитель начальника Управления
новой техники и технологии
ООО «Газпром ПХГ» - начальник
отдела экспертизы проектов

 Д.Н. Яковлев

Заместитель начальника отдела ОЗИ и
ИТСО УКЗ ООО «Газпром ПХГ»

 В.М. Укроженко

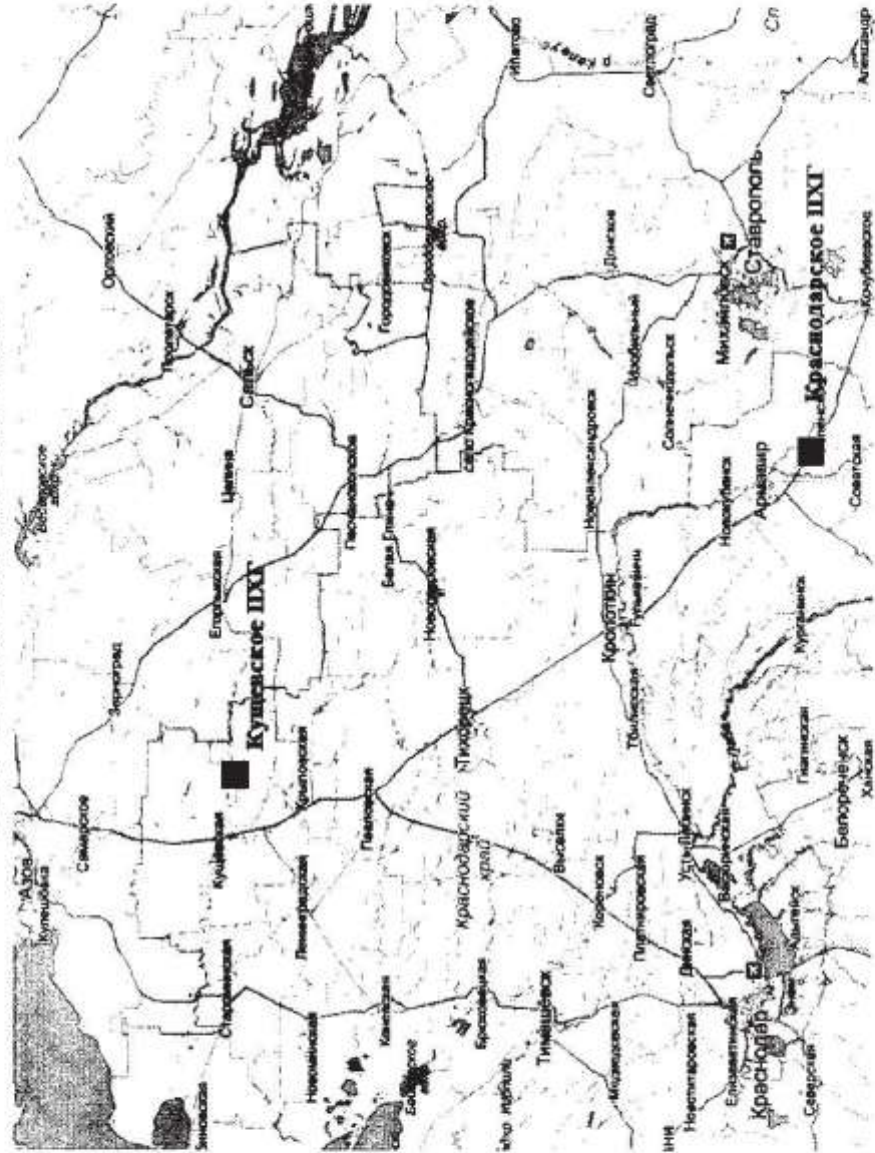
Д.В. Якунин
Тел. (495) 428-42-69

6381
28.12.2016

ПАО «ГАЗПРОМ ТЕХНИЧЕСКОЕ»

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|------|------|---------|------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | 81 |

Приложение 2
к заданию на проектирование
Обзорная схема размещения объекта
«Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края»
№ 476-2015/1004641 от 25.12.2015 г.



Л. 6381
 28.12.2016
 ОАО «ГАЗПРОМТЕХНИКА»

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 82 |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | |
| | | | | | | | | | |

Приложение № 3

| № пп | Наименование экспертирующей организации, содержание принятого замечания | Сведения по откорректированной документации | |
|------|--|--|------------------------|
| | | Том, лист, стр., табл. и т.п. | Результат изменений |
| | | | |

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 83 |

20-6381
28.12.2016
ОАО «ГАЗПРОЕКТЭНЕРГИЯ»



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ПХГ»

(ООО «Газпром ПХГ»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА -
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР**

**Заместителю генерального
директора по проектным работам
ООО «Газпром инвест»**

Л.И. Левченко

Наметкина ул., дом 12А, г. Москва,
Российская Федерация, 117420
Тел.: (495) 426-44-96, факс: (495) 426-45-46
E-mail: pch@phg.gazprom.ru
ОКПО 99149316, ОГРН 1075003001820, ИНН/КПП 5002065767/5002060081

16. 11. 2016

№ 01/03-8711

на № _____ от _____

О направлении ТУ

Уважаемый Леонид Иванович!

В ответ на письмо ООО «Газпром инвест» от 26.10.2016 № 10/013-29022 и запрос ДООАО «Газпроектинжиниринг» от 20.10.2016 № 18755/59 направляем Вам запрашиваемые технические условия по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края», а именно:

1. ТУ на электроснабжение оборудования технических средств охраны, в рамках проектирования по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» филиал «Краснодарское УПХГ».

2. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -2 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

3. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -3 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

4. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -4 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».


5. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -5 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

6. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом) к существующей электрической сети Здания приема пищи (Контора) филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

7. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД) к существующей



0132857

| | | | | | | | | | | |
|------------------------------|----------------|--------------|---|---------|------|-----|---------|------|----|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | 01 | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | <p>средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -4 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».</p> <p>5. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО) к существующей электрической сети ГСП -5 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».</p> <p>6. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом) к существующей электрической сети Здания приема пищи (Контора) филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».</p> <p>7. ТУ на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД) к существующей</p> <div></div> | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | Лист |
| | | | Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата | 84 | |
| Проект планировки территории | | | | | | | | | | |

электрической сети здания СЭБа филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское
УПХГ».

Д.В. Гришин

Н.В. Рыбакова
(495) 428-42-89



| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|------|------|---------|------|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | 85 |
| | | | Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | | |

Проект планировки территории

Приложение к письму
16.11.2016 № 04/03-8711

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (шкаф управления шлагбаумом)
к существующей электрической сети Здания приема пищи (Контора)
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом), общей нагрузкой 0,12 кВт, к существующей электрической сети здания приема пищи филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников Здания приема пищи должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 2-категории - основным источником питания является КТП-ПЭБа 1-секция, резервным КТП-ЦПГР.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «АВ-6» 10А, расположенный в распределительном пункте «1-РП ЗПП» и трехполюсный автоматический выключатель «АВ-2» 16А, расположенный в распределительном пункте «1-РП ЦПГР» При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения электроснабжения по 2-ой категории, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от 1-РП ЗПП, 1-РП ЦПГР до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля:
 - открыто, в кабельных каналах, от 1-РП ЗПП
 - в траншее по территории головных сооружений от 1-РП ЦПГР, для чего необходимы инженерные изыскания на местности;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.



| | | | | | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|--------------|----------------|--------------|---|
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | <div style="text-align: right;">Лист</div> <div style="text-align: right;">86</div> |
| | | | | | | | | | |

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.

6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».

7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.

8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.

9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.

10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».

11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».

12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в целом, в период закачки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.

13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».

14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 87 |

Приложение к письму
16.11.2016 № 01/03-8711

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО)
к существующей электрической сети ГСП-5
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО), общей нагрузкой 3,5 кВт, к существующей электрической сети ГСП-5 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория, в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников помещения операторной ГСП-5, должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-5-1 ГСП-5, резервным КТП-5-2 ГСП-5.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «АВ-4» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ ГСП-5, 1-я секция» и трехполюсный автоматический выключатель «АВ-11» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ ГСП-5, 2-я секция». При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от ВРУ ГСП-5, 1-ой секции и ВРУ ГСП-5, 2-ой секции до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.



| | | | | | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|--------------|----------------|--------------|---|
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | <div style="text-align: right;">Лист</div> <div style="text-align: right;">88</div> |
| | | | | | | | | | |

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.
6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
- 11.
12. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
13. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в целом, в период закачки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
14. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
15. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|-----|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 89 |

Приложение к письму
1 от 11. 2016 № 04/03-87/1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО)
к существующей электрической сети ГСП -2
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО), общей нагрузкой 3,5 кВт, к существующей электрической сети ГСП-2 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников помещения операторной ГСП-2, должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-2-1 ГСП-2, резервным КТП-2-2 ГСП-2.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «АВ-6» 31,5А, расположенный в распределительном пункте «1-РП ГСП-2» и трехполюсный автоматический выключатель «АВ-6» 25А, расположенный в распределительном пункте «2-РП ГСП-2». При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от 1-РП ГСП-2 и 2-РП ГСП-2 до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 90 |

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.
6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в целом, в период заправки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 91 |

Приложение к письму
16г 11. 2016 № 01/03-2411

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО)
к существующей электрической сети ГСП -3
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО), общей нагрузкой 3,5 кВт, к существующей электрической сети ГСП-3 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников помещения операторной ГСП-3, должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-3-1 ГСП-3, резервным КТП-3-2 ГСП-3.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «АВ-3» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ ГСП-3, 1-я секция» и трехполюсный автоматический выключатель «АВ-14» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ ГСП-3, 2-я секция» При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от ВРУ ГСП-3, 1-ой секции и ВРУ ГСП-3, 2-ой секции до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.



| | | | | | | |
|----------------|--------|------|------|---------|------|--|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| Подпись и дата | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | <div>Проект планировки территории</div> <div>Лист 92</div> |

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.
6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Куцевское УПХГ» в целом, в период закачки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин




| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 93 |

на электроснабжение оборудования технических средств охраны, в рамках проектирования по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» филиал «Краснодарское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на электроснабжение оборудования технических средств охраны, в рамках проектирования по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» филиал «Краснодарское УПХГ» при выполнении следующих условий:

1. Электроснабжение осуществить по I категории надежности согласно ПУЭ.
 2. В качестве точки подключения использовать:
 - для оборудования в КПП, помещении охраны (1,0 кВт) – вновь устанавливаемый автоматический выключатель – запитать от нижних губок выключателя нагрузки 0,4 кВ «Ввод №1» 1ВРУ электрощитовой КПП (основное питание), вновь устанавливаемый автоматический выключатель – запитать от нижних губок выключателя нагрузки 0,4 кВ «Ввод №2» 1ВРУ электрощитовой КПП (резервное питание).
 - для оборудования в ГСП-1, помещении операторной – вновь устанавливаемый автоматический выключатель в 1Щ Ввод №1 0,4 кВ электрощитовой ГСП-1 с нижних губок вводного выключателя (основное питание), вновь устанавливаемый автоматический выключатель в 1Щ Ввод №2 0,4 кВ электрощитовой ГСП-1 с нижних губок вводного выключателя (резервное питание).
 - для оборудования ГСП-2, помещении операторной – вновь устанавливаемый автоматический выключатель в 1Щ Ввод №1 0,4 кВ электрощитовой ГСП-2 с нижних губок вводного выключателя (основное питание), вновь устанавливаемый автоматический выключатель в 1Щ Ввод №2 0,4 кВ электрощитовой ГСП-2 с нижних губок вводного выключателя (резервное питание).
- Тип, марку и характеристики автоматических выключателей определить проектом.
3. В проекте предусмотреть систему заземления TN-S.
 4. Электроснабжение проектируемых объектов выполнить по кабельным линиям. Марку, сечение и способ прокладки кабелей определить проектом.



| | | | | | |
|--|---------|----------------|-----|--------------|------------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | |
| <p>электропитания ГСП-2 с нижних губок вводного выключателя (резервное питание), вновь устанавливаемый автоматический выключатель в 1Щ Ввод №2 0,4 кВ электрощитовой ГСП-2 с нижних губок вводного выключателя (резервное питание).</p> <p>Тип, марку и характеристики автоматических выключателей определить проектом.</p> <p>3. В проекте предусмотреть систему заземления TN-S.</p> <p>4. Электроснабжение проектируемых объектов выполнить по кабельным линиям. Марку, сечение и способ прокладки кабелей определить проектом.</p>  | | | | | |
| Изм. | Коп.уч. | Лист | №до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| Проект планировки территории | | | | | Лист 94 |

5. Для подключения потребителей и прокладки контрольных цепей применить силовые и контрольные кабели с медными жилами с негорючей изоляцией или с изоляцией, не распространяющей горения типа «нг», кабели с пониженным дымо-газо-выделением типа «LS».

6. Проект заземления и зануления выполнить в соответствии с ПУЭ, ГОСТ Р 505571.2-94 и ГОСТ Р 50571.10-96 и другими действующими нормативными документами.

7. Система электроснабжения и применяемое в них оборудование должны отвечать следующим основным требованиям:

- обеспечение круглосуточного полнофункционального режима работы для питания потребителей в соответствии с требуемой категорией надежности электроснабжения для сохранения непрерывности работы и безаварийного останова технологического процесса;
- Обеспечение качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013;

8. Оборудование системы электроснабжения должно допускать возможность наращивания, а при сдаче в эксплуатацию иметь необходимый резерв по мощности.

9. Проектные технические решения согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».

10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования отечественного производства, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром». При невозможности применения оборудования отечественного производства, оборудование импортного производства разрешается применять только при наличии согласования соответствующим Департаментом ПАО «Газпром» по направлению деятельности применяемой номенклатуры.

11. Срок действия настоящих Технических условий – 2 года с момента выдачи.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |

Приложение к письму
от 11. 2016 № 04/05-2711

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО)
к существующей электрической сети ГСП -4
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (ЩН-1, ЩН-2, Шкаф ТСО), общей нагрузкой 3,5 кВт, к существующей электрической сети ГСП-4 филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников помещения операторной ГСП-4, должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-4-1 ГСП-4, резервным КТП-4-2 ГСП-4.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «АВ-4» 25А, расположенный в распределительном пункте «1-РП ГСП-4» и трехполюсный автоматический выключатель «АВ-5» 25А, расположенный в распределительном пункте «2-РП ГСП-4». При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от 1-РП ГСП-4 и 2-РП ГСП-4 до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 96 |

6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энергомеханическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в целом, в период закачки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 97 |

Приложение к письму
15.11.2016 № 01/03-87/11

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД)
к существующей электрической сети здания СЭБа
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кущевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД), общей нагрузкой 0,56 кВт, к существующей электрической сети здания СЭБа филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кущевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников Здания СЭБа должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-ПЭБа 1-я секция, резервным КТП-ПЭБа 2-я секция.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «QF 1.5» 50А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ-АВР СЭБа», 1-ой секции и трехполюсный автоматический выключатель «QF 2.5» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ-АВР СЭБа», 2-ой секции. При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотреть:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от «ВРУ-АВР СЭБа», «ВРУ-АВР СЭБа», 2-ой секции до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|-----|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 98 |

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.
6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кущевское УПХГ» в целом, в период закачки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|-----|---------|------|------------------------------|--|--|------|----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | 99 |

Приложение к письму
15.11.2015 № 01/03-8411

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение проектируемого оборудования технических средств
охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД)
к существующей электрической сети здания СЭБа
филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ».

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на присоединение проектируемого оборудования технических средств охраны (шкаф управления шлагбаумом, СКУД), общей нагрузкой 0,56 кВт, к существующей электрической сети здания СЭБа филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в рамках реализации проекта «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края» при выполнении следующих требований:

1. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения проектируемых электроприемников Здания СЭБа должна быть определена проектом. Исходя из требований п.1.2.19. ПУЭ седьмое издание, выполняются условия 1-категории - основным источником питания является КТП-ПЭБа 1-я секция, резервным КТП-ПЭБа 2-я секция.

2. Точками подключения являются: трехполюсный автоматический выключатель «QF 1.5» 50А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ-АВР СЭБа», 1-ой секции и трехполюсный автоматический выключатель «QF 2.5» 25А, расположенный в распределительном пункте «ВРУ-АВР СЭБа», 2-ой секции. При необходимости замены автоматических выключателей, их технические характеристики и тип следует выбрать исходя из установленной мощности проектируемого технологического оборудования.

3. Для обеспечения гарантированного электроснабжения, проектируемого технологического оборудования, проектом предусмотрено:

- установку в непосредственной близости от потребителя малогабаритного щита АВР;
- прокладку 2-х (двух) кабельных линий от «ВРУ-АВР СЭБа», «ВРУ-АВР СЭБа», 2-ой секции до проектируемого щита АВР;
- применить кабель в бронированном исполнении, медный, типа НГ (негорючий). Способ прокладки кабеля - открыто, в кабельных каналах;
- все работы по замене существующего и монтажу нового электрооборудования должны быть выполнены подрядной организацией, в условиях действующего опасного производственного объекта.

4. Проект выполнить в соответствии с требованиями: ПУЭ изд. 7, РД 34.21.122-87 и СО 153-31.122-2003, правилами ПТЭЭП, ВРД 89-1.10-006-2000, РД51-31323949-98, СТО Газпром 2-3,5-0,51-2006, СТО Газпром 2-6,2-149-2007, СТО Газпром 2,1,11-170-2007, СТО Газпром НТП 1,8- 001-2004.



| | | | | | | | | |
|---|--------|------|-----|---------|------|--------------|----------------|--------------|
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | | | | | | | |
| <div align="right"> <div>Лист</div> <div>100</div> </div> | | | | | | | | |

Проект планировки территории

5. Проектную документацию согласовать в государственных органах.
6. Проектные технические решения согласовать с ООО «Газпром ПХГ».
7. В проекте применить систему TN-C-S или TN-S для питания электроприемников.
8. Проектом предусмотреть меры защиты от прямого и косвенного прикосновения в соответствии с ПУЭ.
9. Проектом предусмотреть защиту оборудования от перенапряжения.
10. Проектом предусмотреть 100% использование современного оборудования, рекомендованного к применению в ПАО «Газпром».
11. Проектируемое электрооборудование согласовать с Энерго-механическим управлением ООО «Газпром ПХГ».
12. При проектировании необходимо учесть, что электроснабжение филиала ООО «Газпром ПХГ» «Кушевское УПХГ» в целом, в период заправки газа осуществляется по 1-ой категории надежности, а в период отбора газа и в нейтральный период по 2-ой категории.
13. Работы выполнить в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ».
14. Срок действия настоящих Технических условий - 2 года с момента подписания.

Заместитель Генерального директора –
главный инженер



Д.В. Гришин



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 101 |



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ИНВЕСТ»
(ООО «Газпром инвест»)

Заместителю генерального
директора по производству
ДООАО «Газпроектинжиниринг»

Д.Г. Ганину

Стартовая ул., д. 6, лит. Д., Санкт-Петербург, Российская Федерация, 196210

Тел.: (812) 455-17-00, газ. тел. (785) 34-200

факс: (812) 455-17-41, газ. факс: (785) 34-741

E-mail: office@invest.gazprom.ru, www.invest.gazprom.ru

ОКПО 82129203, ОГРН 1077847507759, ИНН/КПП 7810483334/997250001

26 ДЕК 2016

№ 10/013-36214

на № 19675/59 от 01.11.2016

О направлении технических условий

Уважаемый Дмитрий Геннадиевич!

Направляем Вам технические условия на подключение проектируемого оборудования ТСО к существующим приборам приемно-контрольным автоматической пожарной сигнализации по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края».

Приложение: копия письма ООО «Газпром ПХГ» от 02.12.2016 № 01/03-9185
на 2 л.

Временно исполняющий обязанности
заместителя генерального директора –
начальника Управления корпоративной
защиты

К.Н. Колчанов

А.А. Евдокименко
(785) 34-848

ДООАО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 17136е 26.12.2016

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | | 102 |

Приложение к письму
от 12. 2016 № 04/23-985

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение проектируемого оборудования ТСО к существующим приборам приемно-контрольным автоматической пожарной сигнализации, контролирующим шлейфы пожарной сигнализации здания СЭБ на площадке Кушевского УПХГ по объекту «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ» в границах Краснодарского края»

ООО «Газпром ПХГ» выдает настоящие технические условия на подключение проектируемого оборудования ТСО к существующим приборам приемно-контрольным автоматической пожарной сигнализации, контролирующим шлейфы пожарной сигнализации здания СЭБ на площадке Кушевского УПХГ при выполнении следующих условий:

1. Место размещения существующих ППК АПС - Кушевское УПХГ, помещение диспетчерской в здании «Пожарное депо».
2. Маркировка ППК АПС - обобщенный сигнал «Пожар в здании СЭБ» приходит от прибора «С 2000» производства «Болид». Система пожарной сигнализации в здании СЭБ – адресная. Блоки контроля и управления пожарной сигнализацией в здании СЭБ размещены в помещении вентиляционной СЭБ. Необходимо предусмотреть дооснащение существующей системы блоком С2000-СП-1 для управления СКУД, т.к. на имеющихся блоках отсутствуют свободные выходы.
3. Срок действия настоящих технических условий – 2 года с момента выдачи.

Заместитель Генерального директора
главный инженер



Д.В. Гришин



ООАО "Газпромтехинформ" 26.12.2016

| | |
|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|---------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата |
| | | | | | |

распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 18.12.2002 №3-р;

- «Курган» (учетная карта №23144420038р), с. Коноково, 3 км к юго-западу от села. Памятник археологии включен в перечень выявленных объектов культурного наследия распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 08.01.2002 №1-р;

- «Курган» (учетная карта №23154420016р), с. Коноково, 2,1 км к юго-юго-западу от села. Памятник археологии включен в перечень выявленных объектов культурного наследия распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 08.01.2002 №1-р;

- «Курганная группа» (учетная карта №23144420039р), с. Коноково, 2,5 км к юго-юго-западу от села. Памятник археологии включен в перечень выявленных объектов культурного наследия распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 08.01.2002 №1-р;

- «Курганная группа» (учетная карта №23154420003), с. Коноково, 3,6 км к юго-западу от села. Памятник археологии включен в перечень выявленных объектов культурного наследия распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 08.01.2002 №1-р;

- «Курганная группа» (учетная карта №23154420018р), с. Коноково, 4,5 км к юго-западу от села. Памятник археологии включен в перечень выявленных объектов культурного наследия распоряжением комитета по охране, реставрации и эксплуатации историко-культурных ценностей (наследия) Краснодарского края от 08.01.2002 №1-р.

В соответствии с п. 3 ст. 11 Закона Краснодарского края от 23.07.2015 №3223-КЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Краснодарского края» установлены границы зон охраны памятников археологии:

- для курганов высотой до 1 метра - 50 метров от границ памятника по всему его периметру;

- для курганов высотой до 2 метров - 75 метров от границ памятника по всему его периметру;

- для курганов высотой до 3 метров - 125 метров от границ памятника по всему его периметру;

- для курганов высотой свыше 3 метров - 150 метров от границ памятника по всему его периметру.

В границах зон охраны объекта археологического наследия, установленных п. 4 ст. 11 Закона Краснодарского края от 23.07.2015 №3223-КЗ, до утверждения в установленном порядке границ зон охраны, режимов использования земель и градостроительных регламентов в границах данных зон допускаются по согласованию с краевым органом охраны объектов

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|-----|---------|------|--------------|----------------|--------------|-------------------------------------|------|
| Изм. | Копуч. | Лист | №до | Подпись | Дата | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | <p>Проект планировки территории</p> | Лист |
| | | | | | | | | | | 106 |

культурного наследия не создающие угрозы повреждения, разрушения или уничтожения объекта археологического наследия работы, предусмотренные законодательством Российской Федерации. В соответствии с ч.4 ст.99 Земельного кодекса РФ, использование земельных участков, расположенных в зонах охраны, определяется правилами землепользования и застройки в соответствии с требованиями охраны памятников истории и культуры. Необходимым требованием, направленным на сохранение объекта археологического наследия при проведении землеустроительных, земельных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ в границах его зон охраны, является проведение археологического надзора за ходом работ.

Согласно пп. 2,3 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ строительные и иные работы на земельном участке в пределах которого расположен объект культурного наследия, а также на земельном участке непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при наличии в проектной документации разделов об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия, согласованных с региональным органом охраны объектов культурного наследия и получивших заключения историко-культурной экспертизы проектной документации.

Сообщаем, что в границах рассматриваемых земельных участков специальные изыскания (сплошные археологические разведки) на предмет выявления объектов культурного наследия в объемах, необходимых для разработки и реализации мероприятий по их сохранению, не проводились. Сведений, содержащихся в едином государственном реестре памятников истории и культуры, списках выявленных объектов культурного наследия, архиве Управления, для обеспечения сохранности памятников истории и культуры, а также выполнения требований п.8.5.1, п.8.5.3 Свода правил СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и п. 4.85, п. 5.6, п. 6.29 СП 11-102-97 в ходе проектирования и строительства не достаточно. До начала проектирования и проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, в соответствии с пп. 6, 7 ст. 7 Закона Краснодарского края от 23.07.2015 № 3223-КЗ и п. 54 Инструкции о порядке учета, обеспечения сохранности, содержания, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры, утвержденной Приказом Минкультуры СССР от 13.05.1986 года № 203, осуществляется разработка и реализация необходимых мер по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, в том числе археологические полевые работы (разведки) в целях выявления в зонах производства данных работ неучтенных объектов культурного наследия, за счет средств физических лиц, юридических лиц, органов государственной власти, органов местного самоуправления,

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 107 |

являющихся заказчиками проводимых работ.

Во исполнение вышеуказанных требований Федерального законодательства в области охраны объектов культурного наследия, необходимо:

- Произвести сплошное археологическое обследование земельных участков предназначенных для размещения объекта: «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ», с целью локализации объектов археологического наследия и установление границ территории и зон охраны памятников;

- По результатам исследований разработать раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия, в которых будет содержаться необходимая текстовая и графическая информация о точном месторасположении памятников, их размерах, зонах охраны, категории историко-культурного значения, постановке на государственную охрану, режимах использования территорий памятников и их зон охраны, комплексе необходимых мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и стоимости их реализации;

- Выполнить требования по сохранению объектов культурного наследия согласно разделу или проекту по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, или плану проведения спасательных археологических полевых работ;

- Все вышеуказанные работы проводить за счет средств Заказчика.

До разработки и реализации необходимых мероприятий по обеспечению сохранности объектов культурного наследия использование земельных участков для размещения объекта: «Дооснащение ИТСО объектов ООО «Газпром ПХГ», не представляется возможным.

Руководитель управления

 Р.В. Семихатский

Е.В. Муравенко (861) 267 31 37

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Копуч. | Лист | № до | Подпись | Дата | Проект планировки территории | | | 108 |