



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

## **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»:**

**6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ»**  
расположенного на территории Мирнинского  
муниципального района республики Саха (Якутия)

**Книга 1. Основная часть проекта планировки территории**

**Раздел 1. Графические материалы по планировке территории**

**Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов**

Главный инженер

Главный инженер проекта



Д.В. Кашаев

С.В. Сопронюк

Самара 2021г.

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

1

### Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», на территории Мирнинского муниципального района Республики Саха (Якутия).

Начальник отдела № 40



М.А. Чубенко

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

|      |
|------|
| Лист |
| 2    |

# Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

## Основная часть проекта планировки территории

| № п/п  | Наименование  | Лист |
|--|---|------|
| 1  | Исходно-разрешительная документация   | 5    |
| <b>Раздел 1. Графические материалы</b>                     |   |      |
|  | Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000  | 6    |
| <b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</b> |   | 7    |
| 2  | Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов   | 8    |
| 2.1  | Наименование линейного объекта  | 8    |
| 2.2  | Основные характеристики линейного объекта   | 8    |
| 3  | Местоположение объекта  | 14   |
| 4  | Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов   | 19   |
| 5  | Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций  | 27   |
| 5.1  | Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия   | 27   |
| 5.2  | Мероприятия по охране окружающей среды  | 27   |
| 5.3  | Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера   | 30   |
| 5.4  | Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности  | 30   |
|  | Приложение  | 34   |
| 1.   | Письмо в управление архитектуры и градостроительства при Главе Республики Саха (Якутия) «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории»   |      |
| 2.   | Приказ управления архитектуры и градостроительства при Главе Республики Саха (Якутия) «О принятии решения о разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории линейного объекта регионального значения» |      |
| 3.   | Заявление в Ленское БВУ Росводоресурсы о предоставлении сведений из государственного водного реестра  |      |
| 4.   | Ответ Ленского БВУ Росводоресурсы   |      |
| 5.   | Письмо в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) о наличии (отсутствии) водных объектов  |      |
| 6.   | Ответ Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) о наличии водных объектов  |      |
| 7.   | Письмо в Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (Якутнедра) об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах  |      |
| 8.   | Ответ Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (Якутнедра) об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах   |      |
| 9.   | Письмо в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) о наличии земель лесного фонда  |      |

6862П-ППТ.ОЧ

Разделы 1,2

Лист

3

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

|     |  |  |
|-----|--|--|
| 10. | Ответ Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) о наличии земель лесного  |  |
| 11. | Письмо в ГБУ РС(Я) «Дирекция Биологических ресурсов и особо охраняемых природных территорий Минприроды РС (Я)» о наличии ООПТ регионального значения                   |  |
| 12. | Ответ ГБУ РС(Я) «Дирекция Биологических ресурсов и особо охраняемых природных территорий Минприроды РС (Я)» о наличии ООПТ регионального значения                      |  |
| 13. | Письмо в ГБУ РС(Я) «Дирекция Биологических ресурсов и особо охраняемых природных территорий Минприроды РС (Я)» о наличии редких и исчезающих видов растений и животных |  |
| 14. | Ответ ГБУ РС(Я) «Дирекция Биологических ресурсов и особо охраняемых природных территорий Минприроды РС (Я)» о наличии редких и исчезающих видов растений и животных    |  |
| 15. | Письмо в муниципальное казенное учреждение «Коммунально-Строительное Управление» об отсутствии (наличии) ООПТ местного значения  |  |
| 16. | Ответ муниципального казенного учреждения «Коммунально-Строительное Управление» об отсутствии (наличии) ООПТ местного значения   |  |
| 17. | Письмо в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) об отсутствии (наличии) ЗСО  |  |
| 18. | Ответ Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) об отсутствии (наличии) ЗСО   |  |

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
4



## 1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», на территории Мирнинского муниципального района Республики Саха (Якутия).

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Приказом Министерства строительства Республики Саха (Якутия) «О разработке проекта планировки территории проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования Республики Саха (Якутия);
- Генеральный план муниципального района Мирнинский Республики Саха (Якутия);
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004г. № 190-ФЗ);
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов;
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

|      |         |      |        |         |      |                             |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ<br>Разделы 1,2 | Лист |
|      |         |      |        |         |      |                             | 5    |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |                             |      |
|      |         |      |        |         |      |                             |      |

## Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

|      |         |      |        |         |      |   |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|---|------|
|      |         |      |        |         |      | <div>6862П-ПТ.ОЧ</div> <div>Разделы 1,2</div> | Лист |
|      |         |      |        |         |      |   | 6    |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |   |      |
|      |         |      |        |         |      |   |      |

## Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

|      |         |      |        |         |      |                             |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ<br>Разделы 1,2 | Лист |
|      |         |      |        |         |      |                             | 7    |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |                             |      |
|      |         |      |        |         |      |                             |      |

## 2. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

### 2.1. Наименование объекта

6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ».

### 2.2. Основные характеристики объекта

В соответствии с заданием на проектирование предусмотрено выделение этапов строительства в проектной документации.

Для возможности реализации поэтапного ввода объекта строительства учтена следующая этапность работ:

- - 1 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- измерительная установка (блоки: технологический и контроля и управления);
- емкость дренажная;
- блок дозирования реагента;
- подстанция трансформаторная комплектная;
- станция управления;
- прожекторная мачта с молниеотводом;
- инженерные сети;
- нефтегазосборный трубопровод от кустовой площадки №71 до точки врезки №1 нефтегазосборный трубопровод (включая необходимые сооружения для функционирования объекта по линейной части);
- - 2 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 3 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 4 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- прожекторная мачта с молниеотводом;
- - 5 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 6 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 7 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 8 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 8    |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

- - 9 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 10 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 11 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- прожекторная мачта с молниеотводом;
- инженерные сети;
- - 12 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 13 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 14 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- инженерные сети;
- - 15 этап строительства:
- приустьевая площадка (в т.ч., площадка под ремонтный агрегат, площадка под передвижные мостки, площадка лубрикаторная);
- прожекторная мачта с молниеотводом;
- инженерные сети.

Режим работы кустовой площадки скважин – непрерывный, круглосуточный с расчетной продолжительностью технологического процесса 365 дней.  
Срок эксплуатации – не менее 20 лет.

#### ***Краткое описание технологической схемы***

В соответствии с заданием на проектирование, проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважин кустовой площадки № 71 Среднеботуобинского НГКМ.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора и транспорта продукции с обустраиваемого куста скважин принята напорная однострунная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважин кустовой площадки № 71 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по проектируемым технологическим трубопроводам поочередно поступает на проектируемую измерительную установку. Далее, по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу DN 400 до узла подключения в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-91 до узла №28.

Для защиты нефтегазосборного трубопровода от внутренней коррозии на кустовой площадке предусмотрен блок дозирования реагента.

В соответствии с п. 898 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ № 534 от 15 декабря 2020 года), в проектной документации предусмотрено автоматическое

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 9    |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

отключение электродвигателей погружных насосов при отклонении давления в трубопроводах выше 6,2 МПа и ниже 1,6 МПа

В проектной документации предусмотрено автоматическое закрытие электроприводных задвижек Эз-16, Эз-17, Эз-18, Эз-19, Эз-20, Эз-21, Эз-23 – при понижении давления в нефтегазосборном трубопроводе ниже допустимого, а также при пожаре на кустовой площадке скважин.

Нефтегазосборный трубопровод DN400 от КП №71 до точки врезки №1 (протяженность 17559,49 м) берет начало вблизи куста 91 и относится ко II классу, категории Н1. Трасса следует на северо-запад до ВУ10 (ПК15+85,95) через действующие нефтепроводы и р. Хоюк, поворачивает на восток и следует до ВУ12 (ПК19+65,63). От ВУ12 идет на северо-восток до ВУ15 (ПК22+00,30). От ВУ15, пересекая автодорогу «куст91-куст61», следует на северо-запад. От ВУ16 уходит в северном направлении пересекая линии ВЛ 10кВ, проектируемую трассу нефтегазосборного трубопровода от КП №71 до точки врезки №1 ш. 6862П до ВУ17 (ПК23+67.21) и уходит в северо-восточном направлении.

В соответствии с п. 891 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" участки трубопровода в местах пересечения с автомобильными дорогами укладываются в защитные кожухи (футляры) из стальных труб.

Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода пересекает проектируемую подъездную автодорогу к кусту №71, проектируемый водовод на куст 71, подземные коммуникации, линии электропередач.

Переходы нефтегазосборного трубопровода через автомобильную дорогу, реку, линии электропередач и коммуникации приняты подземными.

Основные технические решения по конструкции переходов, глубина заложения трубопровода на переходах через естественные и искусственные препятствия приняты в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Минимальное заглубление до верхней образующей трубопровода принимается по расчету на прочность и устойчивость и должна быть не менее требований раздела 9.3 ГОСТ Р 55990-2014:

- на непахотных землях вне постоянных проездов при условном диаметре менее DN1000 – 0,8 м;
- при пересечении автомобильных дорог:
  - а) от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра – 1,4м;
  - б) от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа до верхней образующей защитного футляра (при размещении дорожного полотна на нулевых отметках или в выемках) – 0,5 м;

Протяженность проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста №71 (труба Ø426x10мм) составляет 17559,50 м

В узле подключения проектируемого нефтегазосборного трубопровода к существующему нефтегазосборному трубопроводу на от КП-91 предусматривается установка на проектируемом нефтегазосборном трубопроводе запорной арматуры с ручным приводом, герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

#### Трасса ВОЛС

Проектом предусматривается строительство 4 участков ВОЛС:

- Кабель связи от т. «А» до т. «Б» по опорам проектируемой ВЛ-10 кВ – протяженностью 36м.;

|      |         |      |        |         |      |                             |            |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ<br>Разделы 1,2 | Лист<br>10 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |                             |            |

- Кабель связи от т. «Б» до т. «В» подвеска от опоры ВЛ-10 кВ до опоры ВЛ-35 кВ (7123П) – протяженностью 33 м.;
- Кабель связи от т. «Г» до т. «Д» по опорам проектируемой ВЛ-10 кВ – протяженностью 380 м.;
- Кабель связи от т. «Д» до т. «Е» подвеска от опоры ВЛ-10 кВ до опоры ВЛ-35 кВ (7123П) – протяженностью 73м.

### Трасса ВЛ-10 кВ

Проектом предусматривается строительство двух отдельных фидеров ВЛ-10 кВ ответвлениями от существующих ВЛ-10 кВ на кустовую площадку № 23 (от ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Север»).

На проектируемые ВЛ-10 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 120/19. Протяженность трасс ВЛ-10 кВ, выполненных проводом АС 120/19:

- на УЗА № 1 – 1484,7 м;
- на УЗА № 2 – 114 м.

Обустройство куста скважин № 71

Обустройство устьев скважин проектируется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58367-2019, ГОСТ Р 55990-2014.

На территории кустовой площадки скважин № 71 предусматриваются следующие объекты, сооружения:

- скважины добывающие (с возможным переводом под нагнетание) – 15 шт.;
- установка измерительная – 1 шт.;
- установка дозирования реагента – 1 шт.;
- площадка под ремонтный агрегат – 15 шт.;
- площадка под передвижные мостки – 15 шт.;
- дренажная емкость – 1 шт.;
- промысловые трубопроводы.

Способ эксплуатации добывающих скважин - механизированный с помощью электроцентробежных погружных насосов (УЭЦН).

Проект обустройства месторождения не включает в себя строительство скважин, проектирование скважинного оборудования, к которому относятся устьевая арматура, скважинные насосы и т.д.

Технологические решения по обустройству проектируемых площадок кустов добывающих скважин предусматривают:

- подключение технологического трубопровода к фланцу фонтанной арматуры добывающих скважин;
- замер дебита каждой скважины с помощью измерительной установки;
- мероприятия для предупреждения осложнений при добыче и транспорте нефти;
- строительство технологических трубопроводов;
- электрообогрев надземных трубопроводов;
- сбор дренажных стоков с технологического оборудования.

Состав оборудования и сооружений, размещаемых на кустовой площадке скважин, предусматривает:

- герметизированную систему сбора продукции скважин;
- максимальную автоматизацию процесса добычи и транспорта, исключающую необходимость постоянного пребывания персонала на объекте.

В соответствии с заданием на проектирование давление на устьях добывающих скважин не превышает 6,3 МПа.

Для предупреждения развития аварий при нештатных ситуациях, в частности, при повышении давления в технологических трубопроводах свыше 6,2 МПа, предусмотрено отключение скважинных насосов УЭЦН. Для обеспечения взрывобезопасности

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 11   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

технологического процесса добычи нефти на трубопроводах после замерной установки предусмотрена установка обратного клапана.

Сбор продукции добывающих скважин на кустах от скважин до измерительной установки предусматривается по двум технологическим трубопроводам, прокладываемым надземно, на свайном основании:

- 1-й коллектор - замерный – для поочередного замера дебита каждой скважины (DN 80);
- 2-й коллектор - нефтегазосборный – для подачи продукции добывающих скважин в нефтегазосборный трубопровод (DN 250).

Каждая добывающая скважина на кусте подключается к замерному и нефтегазосборному трубопроводу через трехходовой кран с электроприводом.

#### Измерительная установка

Для учета и измерения количества сырой нефти и нефтяного газа, добываемых из нефтяных скважин, а также для измерения объемной доли воды в жидкой фазе многофазного потока, на кустовой площадке № 71 предусматривается блочная автоматизированная измерительная установка (АГЗУ) с применением многофазного расходомера. Производительностью по жидкости – 400 м<sup>3</sup>/сут. Подключение на замер скважины осуществляется через трехходовой кран.

Измерительная установка с многофазным расходомером являются изделием полной заводской готовности.

Конструкцией измерительной установки предусмотрено подключение передвижной замерной установки (узел для подключения передвижной ЗУ предусмотрен в составе АГЗУ).

Сбор дренажных стоков от технологического оборудования осуществляется в проектируемую дренажную емкость ДЕ-1.

#### Блок дозирования реагента

Для защиты проектируемого нефтегазосборного трубопровода от внутренней коррозии на кустовой площадке № 71 предусмотрен блок дозирования реагента БДР.

Блок дозирования химреагентов (БДР) предназначен для подачи ингибитора коррозии в нефтегазосборный трубопровод после измерительной установки АГЗУ.

Блок дозирования химреагентов представляет собой изделие полного заводского изготовления, состоящего из технологического блок-бокса и шкафов, панелей управления, вторичных приборов. Блок-бокс технологический с электроприборами во взрывозащищенном исполнении, с уровнем взрывозащиты соответствующим классу взрывоопасной зоны 1 согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и зоне В-1а согласно гл. 7.3. ПУЭ, устанавливается во взрывоопасной зоне. Шкафы, панели управления и вторичные приборы общепромышленного исполнения, предназначенные для установки в обогреваемом помещении Заказчика, за пределами взрывоопасной зоны.

Блок дозирования реагента включает в свой состав:

- насосы дозировочные плунжерного типа (1 рабочий, 1 резервный). Номинальная производительность насоса 4,0 л/ч, максимальное давление на выходе насоса 6,3 МПа;
- технологическая емкость с электрообогревом объемом 1,5 м<sup>3</sup> (1 шт.);
- узел ввода;
- щитовое оборудование для питания и управления.

Блок дозирования реагента соответствует требованиям методических указаний компании (МУК) № П4-06 М-0008 «Единые технические требования. Установка дозированной подачи химреагентов».

Срок службы не менее 20 лет.

Сбор дренажных стоков от технологического оборудования осуществляется в дренажную емкость ДЕ-1.

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |



#### Узел пуска и приема СОД

Для очистки проектируемого нефтегазосборного трубопровода от грязепарафиноотложений (АСПО) предусматривается установка:

- малогабаритной камеры пуска СОД на кустовой площадке;
- малогабаритной камеры приема СОД в районе подключения проектируемого нефтегазосборного трубопровода к существующему нефтегазосборному трубопроводу на ЦПС.

Камера пуска предназначена для запуска очистного скребка в трубопровод. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется за счет давления перекачиваемой жидкости.

Камера приема предназначена для приема очистного скребка после прохода по трубопроводу, сбора части АСПО и механических примесей.

Камеры пуска и приема средств очистки и диагностики оборудуются блокирующим устройством предотвращающим доступ в камеру, при давлении превышающем атмосферное.

Узлы пуска/приема СОД (МКПУ/МКПР) состоят из малогабаритных камер пуска/приема СОД и трубной обвязки с запорной арматурой из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69. Номинальный диаметр камер DN 200, расчетное давление 6,3 МПа, исполнение камер по расположению патрубков подвода и отвода рабочей среды относительно направления движения средств очистки и диагностики – левое (МКПУ) и правое (МКПР), тип быстроразъемного концевого затвора камер – резьбовой.

Камеры пуска/приема СОД должны соответствовать требованиям МУК «Единые технические требования. Камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» П4-06.03 М-0011, ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

На дренажных трубопроводах на выходе из камер пуска и приема СОД предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

#### Дренажная емкость

Для дренажа замерной установки, блока дозирования химреагента на кустовой площадке скважин № 71, узла пуска СОД, предусматривается емкость подземная дренажная ДЕ-1.

Емкость дренажная ДЕ-1 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 5,0 м<sup>3</sup>, работающий под избыточным давлением не более 0,05 МПа. Внутренний диаметр емкости дренажной 1600 мм, вылет горловины 1750 мм. Климатическое исполнение – ХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

Дренажная емкость ДЕ-1 оборудуется воздушником с огнепреградителем DN 100. Откачка из емкости производится передвижной спецтехникой. На трубопроводе откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

#### Нефтегазосборный трубопровод

Проектной документацией предусматривается прокладка нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки скважин № 71 до узла подключения в нефтегазосборный трубопровод от КП-91 до узла №28.

Нефтегазосборный трубопровод DN 200 проектируются из труб стали марки 20Ф повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности, классом

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

прочности не ниже КП360 (К48) по ГОСТ 31443-2012, по ТУ «Методические указания Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111 и другим национальным и международным стандартам, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть».

Переход через водные объекты

По трассе проектируемый нефтегазосборный трубопровод пересекает ручей Кудулах.

Переход нефтегазосборного трубопровода через ручей Кудулах осуществляются траншейным способом. Участок трубопровода в месте пересечения с ручьем прокладывается в защитном футляре из трубы диаметром 720х10 мм из стали Ст3сп по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент», ГОСТ 10705-80\* «Трубы стальные электросварные. Технические условия». Длина футляра 33 м.

Для защиты от повреждений трубопровода при протаскивании в футляр предусматривается установка на нем опорно-направляющих колец. На концах футляра устанавливаются герметизирующие манжеты.

На обводненных участках трассы трубопровода предусматривается установка пригрузов – утяжелителей бетонных охватывающего типа. На участке протаскивания предусматривается установка пригрузов на футляре – бетонных кольцевых утяжелителей. В местах крепления утяжелителей навешиваются уплотнительные коврики. Расчет балластирования нефтегазосборного трубопровода приведен в приложении А.

Укрепление откосов выполняется геотехническими решетками высотой 100 мм с укладкой на уплотненный грунт и креплением стальными анкерами из арматуры с засыпкой ячеек растительным грунтом с посевом многолетних трав.

На переходе через ручей Кудулах предусмотрена установка запорной арматуры с электроприводом из стали низкоуглеродистой, повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

### 3. Местоположение проектируемого объекта

Согласно административно-территориальному делению площадка Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения находится на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия). Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное месторождение находится в 130 км на юго-запад от г. Мирного и в 140 км к северо-западу от г. Ленска.

Единственный населенный пункт на площади месторождения – поселок Таас-Юрях с населением около 500 человек. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Харья-Юрэх (34 км), Заря (89 км), Новый (105 км). Местное население – якуты – занято животноводством и промысловой охотой. Из поселка Таас-Юрях до этих населенных пунктов можно добраться по дорогам, автозимникам и сейсмопрофилям.

Участок изысканий расположен в северной части месторождения. Представляет собой в основном свободную территорию от застройки. Также на юге участка изысканий имеется территория, застроенная сооружениями технологического назначения (электроподстанция «Север») с надземными коммуникациями.

Дорожная сеть представлена дорогами местного значения, подъездными дорогами к кустам.

Район проведения работ относится к районам Крайнего Севера, расположен на значительном удалении от населенных пунктов, транспортная доступность – в зимний период по автозимнику Усть-Кут – Мирный, в летний период – Вертолетный транспорт, гусеничная вездеходная техника.

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 14   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

Города Мирный и Ленск связаны между собой автодорогой III категории протяженностью 240 км, по которой ведутся автотранспортные перевозки грузов и людей. Из г. Ленск грузы на площадку месторождения перевозятся автотранспортом по зимникам, действующим с ноября по апрель. В зимний период действует так же автозимник Усть-Кут – г. Ленск, проходящий непосредственно через Среднеботуобинское месторождение. Железнодорожная сеть отсутствует. Ближайшим крупным речным портом является г. Ленск, расположенный на р. Лена. Ближайшие аэропорты, взлетно-посадочные полосы которых способны принимать самолеты класса Як-40, Ан-24, Ан-32, вертолеты Ми-8, Ми-26, расположены в городах: Ленск и Мирный.

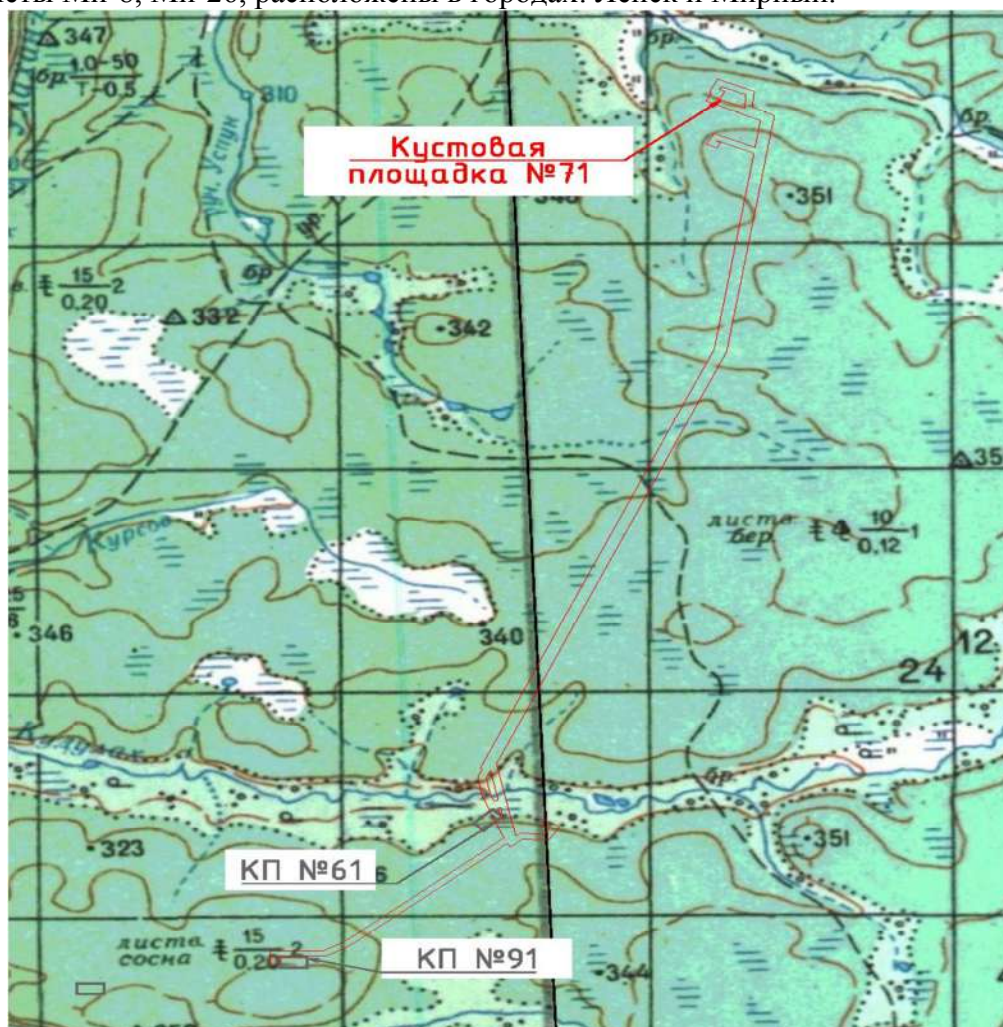


Рисунок 1 – обзорная схема проектируемого объекта

#### Оценка развитости транспортной инфраструктуры. Транспортная схема

Транспортная сеть района развита слабо. Ближайшей автострадой федерального значения является автотрасса Ленск-Мирный круглогодичного действия.

Ближайшая железнодорожная станция Усть-Кут расположена в 700 км от г. Ленск.

В летнее время по р. Лена осуществляется навигация, в зимнее время действует автозимник. По р. Нюя возможно сообщение на лодках в течение всего летнего периода. Ближайший аэропорт – г. Ленск связан постоянным воздушным сообщением с Якутском и местной авиалинией – с пос. Орто-Нахара.

Организационные решения по транспортной схеме определяются следующими основными факторами:

сроком строительства;

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

состоянием инфраструктуры прилегающих территорий, в том числе расположением речных портов, ж/д станций, автодорог.

Доставку строительных грузов предполагается осуществлять с использованием железнодорожного, автомобильного (в период эксплуатации зимников – декабрь – март) и речного транспорта (в период навигации – май – сентябрь).

По железной дороге строительные грузы доставляются на ж/д станцию г. Усть-Кут.

Дальнейшая перевозка строительных грузов производится:

В период зимников (40% грузов)

С ж/д станции г. Усть-Кут грузы доставляются автотранспортом по существующим автодорогам и постоянно эксплуатируемым зимникам до пункта базирования строительного участка и далее на место производства работ.

В период навигации (60% грузов)

С ж/д станции г. Усть-Кут грузы доставляются в порт Осетрово (г. Усть-Кут). Дальнейшая перевозка строительных грузов производится по реке Лена до речного порта г. Ленска.

От речного порта г. Ленска до пункта базирования строительного участка и далее на место производства работ автотранспортом по существующим автодорогам и вдольтрассовому проезду.

Транспортировка грузов по автодорогам осуществляется с соблюдением Правил дорожного движения, за соблюдение правил автодорожных перевозок ответственность несет Генподрядчик.

Доставку грунта для нужд строительства предполагается осуществлять из карьера №7. Расстояние транспортировки – 8,4 км.

Доставка щебня для приготовления товарного бетона на месте производства работ предусматривается из г. Мирный

Строительные отходы предлагается передавать на размещение на полигон ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (№ в ГРОРО 14-00139-3-00450-020615, включенный в государственный реестр объектов размещения отходов Приказом Росприроднадзора от 02.06.2015 № 450). Расстояние перевозки 12,7км.

Образовавшиеся хозяйственно-бытовые стоки в период СМР вывозятся на станцию очистки сточных вод КОС-300, установленной на территории ВЖК. Расстояние перевозки 9,3 км.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение предусматривается привозной водой с установки КВО-3.73 и установки ВОС-300. Расстояние перевозки 33 км.

Расстояния доставки грузов в соответствии с принятой транспортной схемой строительства представлены в таблице 3.1.

**Таблица 3.1 - Доставка грузов для строительства**

| Маршрут   | Протяжённость маршрута | Количество перевалочных баз |
|---|------------------------|-----------------------------|
| г. Усть-Кут – СБ НГКМ (зимник)                                      | 960                    | -                           |
| г. Усть-Кут – г. Ленск – СБ НГКМ (по р. Лена + вездеходная техника) | 1094                   | 1                           |
| г. Ленск – СБ НГКМ (дорога + зимник)                                | 240                    | -                           |
| г. Ленск – СБ НГКМ(авиа)  | 142                    | -                           |

|   |      |   |
|---|------|---|
| г. Усть-Кут – г. Ленск – с. Тас-Юрях –<br>СБ НГКМ (р. Лена, дорога, зимник) | 1192 | 2 |
|---|------|---|

Доставку строительных грузов в период действия зимних дорог Генподрядчик осуществляет автомобильным транспортом своими силами и за свой счет.

В период отсутствия зимних дорог доставку строительных грузов Генподрядчика осуществляется авиационным транспортом на условиях отдельно заключаемого агентского договора, в соответствии с «Условиями перевозки грузов и персонала Исполнителя (Подрядчика)» и положением ООО Таас-Юрях-Нефтегаздобыча» «Осуществление перевозок авиационным транспортом персонала, грузов общества и сторонних организаций».



Рис. 2 – Логистика доставки грузов на СБНГКМ

### Растительность

По районированию территория исследований относится к подзоне средней тайги. По ней проходит граница районов светлохвойных лесов Центральной Якутии – лиственничных и сосново-лиственничных малосомкнутых кустарничковых и травяно-кустарничковых и Приленско-Алданских неполносомкнутых лиственничных и сосновых мохово-кустарничковых лесов с примесью темнохвойных пород (Караваяву М.Н. и Чугунову Б.В.).

Кроме того, территория расположена в пограничной области Среднесибирского плоскогорья и Вилуйской впадины, что определяет сходство лесов территории со среднесибирскими таежными сообществами.

В целом, исследуемая территория характеризуется господством лиственничной тайги с участием сосны (*Pinus sylvestris*) и ели (*Picea obovata*). При этом основу лесов во всех условиях рельефа составляет лиственница даурская (*Larix dahurica*), в примеси к которой может встречаться и лиственница сибирская (*Larix sibirica*). Высота древостоев



достигает 20-25 м, но обычно составляет 10-12 м или 13-15 м при диаметре стволов от 12-15 до 17-20 см, максимальные значения 30-35 см.

Обычны многоярусные древостои. Лиственница, как правило, образует 1-ый ярус, иногда 1-ый и 2-ой. Наиболее распространенная сомкнутость крон 0,5-0,6, классы бонитетов – V и IV. Встречаются насаждения и более высокой производительности.

Леса со значительным участием, реже с преобладанием сосны занимают наиболее дренированные местопроизрастания, сложенные песчаными, реже супесчаными грунтами и встречаются небольшими участками среди лиственничных лесов по вершинам высоких водораздельных холмов (350-400 м), бровкам крутых склонов или склонам южной экспозиции. Сосна часто встречается в примеси на относительно дренированных выпуклых водоразделах и склонах, сложенных супесями, реже каменистыми супесями и суглинками с глубоким залеганием мерзлоты, подстилаемыми водораздельными галечниками и элювием коренных пород. По высоте она обычно уступает лиственнице при равном диаметре стволов. Распространению сосны способствуют пожары, в первую очередь уничтожающие подрост лиственницы.

Граница распространения кедра (*Pinus sibirica*), по которой обычно проводится граница среднетаежной подзоны, проходит по верховьям р. Улахан-Ботуобуя, в 50-70 км южнее. На юге территории (склон южной экспозиции долины р. Улахан-Курунг-Юрюе) встречается подрост кедра высотой до 8 м.

Для среднетаежных водораздельных лесов еловые насаждения нехарактерны. Ель не образует самостоятельных древостоев, однако нередко отмечается в примеси, значительно уступая по высоте лиственнице и сосне (обычно 2-5 до 10 м). При этом ее возраст может достигать 150-200 лет. Заметное участие ели в древостоях (6Е4Л, 4Е6Л, 3Е7Л) отмечается в нижних и средних частях крутых склонов долин (в верхней трети склонов участие ели уменьшается), а также в самих долинах рр. Телгеспит, Курунг-Юрях, на плакорах она практически не встречается.

Еловые угнетенные леса встречаются в днище ложбины стока с сильнольдистыми отложениями у поверхности (место образования наледи).

Большая часть лесных сообществ под воздействием пожаров сменилась производными разновозрастными древостоями, с различным участием в них березы (*Betula platyphulla*). Участки чистых березовых лесов встречаются в поймах рек и на озерных террасах, травяные заболоченные березняки отмечаются в небольших западинах, предположительно карстово-суффозионного происхождения. На водоразделах отмечаются березняки на разных стадиях возобновления таежных (преимущественно лиственничных) лесов. Это молодняки, жердняки и редко высокоствольные (12-14 м) березовые леса, в древостое которых лиственница отсутствует или составляет единичную примесь, но наряду с березой хорошо представлена в подросте.

В подлеске дренированных водораздельных лесов обычны: можжевельник (*Juniperus sibirica*), шиповник (*Rosa acicularis*), иногда ива сухолюбивая (*Salix bebbiana*), жимолость (*Lonicera altaica*), реже ольха (*Duschekia fruticosa*). При этом шиповник и жимолость составляют второй ярус подлеска (0,4-0,5 м), средняя высота можжевельника - 0,6-0,8 м, ольха может достигать 3-3,5 м.

На крутых и покатых склонах речных долин возрастает участие жимолости, ольхи, появляются береза кустарниковая (*Betula fruticosa*), лапчатка кустарниковая или курильский чай (*Pothaphylloides fruticosa*) и спирея средняя (*Spiraea media*). На слабодренированных участках в подлеске встречаются *Betula exilis*, *Salix brachipoda*, реже шиповник. В долинных лесах отмечается густой подлесок из ивы (*S. dasyclados*) высотой до 2-2,5 м, иногда ольхи, во втором ярусе подлеска часто встречается спирея иволистная (*Spiraea salicifolia*) красная смородина (*Ribes rubrum*), шиповник.

В зависимости от дренажа, сомкнутости, породного состава и особенностей почвы, в травяно-кустарничковом ярусе лесов происходит смена господствующих кустарничков. Обычны гипоарктические и бореальные виды. Наиболее распространенными являются

*Vaccinium vitis-idaea*, *Vaccinium uliginosum*, обилие *Ledum palustre*, встречаются шикша, толокнянка и кассандра, редка линия северная. Проективное покрытие кустарничков колеблется от 5-10% в зеленомошных елово-лиственничных лесах до 75-80% в мохово-кустарничковых сосново- и березово-лиственничных и березовых лесах. Сомкнутый кустарничковый ярус чаще всего состоит из двух или трех основных видов кустарничков (голубика, багульник, брусника), а иногда из одного вида – брусники или кассандры.

Доля травянистых растений редко превышает долю кустарничков. Она часто составляет 5-10%, иногда возрастая до 15-20%, а в пойменных лесах и на крутых южных склонах долин может достигать 40% и более. В травяном покрове обычны осока (*Carex pediformis*, *C. globularis*, *C. melanocarpa*), лимнас, овсяница (*Festuca jacutica*, *F. ovina*), копеечник (*Hedysarum obscurum*), встречаются козелец (*Scorzonera radiata*), грушанка (*Pyrola incarnata*), ладьян (*Corallorhiza trifida*), чина (*Lathyrus pisiformis*), горошек (*Vicia cracca*), золотая розга, княженика, седмичник, хвощ (*Equisetum sylvaticum* *E. pratense*, *E. scirpoides*), мытник (*Pedicularis Langsdoffii*), редки майник, иван-чай, горец змеиный, подмаренник северный, единичны камнеломка (*Saxifraga bronchialis*), плаун-баранец, фиалка (*Viola palustris*), купальница сибирская, василисник (*Thalictrum foetidum*), кошачья лапка и др.

В напочвенном покрове лесов преобладают зеленые мхи *Pleurozium schreberi*, *Polytrichum Aulacomnium*, встречаются *Dicranum* *Hylocomium*, *Tomenthypnum*, характерно небольшое (10-15%) участие лишайников (*Cladina arbuscula*, *C. coccifera*, *C. rangiferina*, *Peltigera aphtosa*). В хорошо дренированных сосново-лиственничных лесах с повышенной долей лишайников (более 35%) появляются *Cladina stellaris*, *Cladonia amaurocrea* и цетрарии (*Cetraria cucullata*, *C. islandica*).

#### Растительность участка работ

Согласно геоботаническому районированию участок работ расположен в пределах Евроазиатской хвойно-лесной области Якутской провинции восточно-сибирских лесов.

Растительность района работ типична для зоны сибирской тайги. Наибольшее распространение в районе работ получили лиственничные леса, на песчаных почвах растет сосна, в поймах рек – ель, так же растет береза, ольха, осина. По долинам ручьев и заболоченным участкам отмечаются густые заросли карликовой березы. Из низкорослых получили распространение брусника, голубика, сибирский лимонник.

Травяной покров представлен злаками, по берегам озер и заболоченных участков – болотная растительность.

В напочвенном покрове повсеместно развит моховый покров из зеленых мхов.

#### Редкие и охраняемые виды растений

По данным ГБУ «Дирекция биологических ресурсов и особо охраняемых природных территорий Министерства охраны природы Республики Саха (Якутия)» (приложение Л) на территории работ, согласно данным Красной книги РС (Я) (2017 г), литературным и фондовым материалам, на объекте изысканий не установлено произрастание редких видов растений и грибов. При проведении полевых работ, редкие и охраняемые виды растений и грибов не выявлены. Можно сделать вывод, что редкие и занесенные в Красные книги Республики Саха (Якутия) и РФ на территории работ отсутствуют.

#### 4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения объекта, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

| Номер | X          | Y         |
|-------|------------|-----------|
| 1     | 6833438,46 | 609578,84 |

|   |            |           |
|---|------------|-----------|
| 2 | 6833336,4  | 609563,63 |
| 3 | 6833342,38 | 609523,48 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
19

|    |            |           |
|----|------------|-----------|
| 4  | 6833295,23 | 609516,45 |
| 5  | 6833184,93 | 609500,01 |
| 6  | 6833160,41 | 609496,36 |
| 7  | 6832954,72 | 609465,71 |
| 8  | 6832908,33 | 609458,8  |
| 9  | 6832744,84 | 609434,43 |
| 10 | 6832673,37 | 609423,79 |
| 11 | 6832534,92 | 609403,16 |
| 12 | 6832496,95 | 609397,49 |
| 13 | 6832408,14 | 609384,26 |
| 14 | 6832325,1  | 609371,89 |
| 15 | 6832299,51 | 609368,08 |
| 16 | 6832299,5  | 609368,08 |
| 17 | 6832115,21 | 609340,62 |
| 18 | 6832032,39 | 609328,27 |
| 19 | 6831901,09 | 609308,71 |
| 20 | 6831766,05 | 609288,59 |
| 21 | 6831691,2  | 609277,43 |
| 22 | 6831659,32 | 609272,68 |
| 23 | 6831584,43 | 609261,52 |
| 24 | 6831481,31 | 609246,16 |
| 25 | 6831349,97 | 609226,59 |
| 26 | 6831275,64 | 609215,51 |
| 27 | 6831271,44 | 609214,89 |
| 28 | 6831144,57 | 609195,98 |
| 29 | 6831107,14 | 609190,4  |
| 30 | 6831061,55 | 609183,61 |
| 31 | 6830855,86 | 609152,96 |
| 32 | 6830851,66 | 609152,33 |
| 33 | 6830641,78 | 609121,06 |
| 34 | 6830436,11 | 609090,41 |
| 35 | 6830431,91 | 609089,79 |
| 36 | 6830272,68 | 609066,06 |
| 37 | 6830256,77 | 609063,69 |
| 38 | 6830226,21 | 609059,14 |
| 39 | 6830222,01 | 609058,5  |
| 40 | 6830048,91 | 609032,72 |
| 41 | 6830036,6  | 609030,99 |
| 42 | 6830011,84 | 609027,75 |
| 43 | 6829979,32 | 609023,5  |
| 44 | 6829913,37 | 608996,25 |
| 45 | 6829825,85 | 608960,09 |
| 46 | 6829815,49 | 608955,82 |
| 47 | 6829696,01 | 608906,45 |
| 48 | 6829640,12 | 608883,36 |
| 49 | 6829617,77 | 608874,13 |

|    |            |           |
|----|------------|-----------|
| 50 | 6829454,39 | 608806,63 |
| 51 | 6829450,67 | 608805,09 |
| 52 | 6829264,97 | 608728,37 |
| 53 | 6829094,49 | 608657,94 |
| 54 | 6829079,23 | 608651,64 |
| 55 | 6829024,68 | 608629,1  |
| 56 | 6828893,52 | 608574,91 |
| 57 | 6828834,54 | 608550,54 |
| 58 | 6828711,53 | 608499,73 |
| 59 | 6828707,81 | 608498,18 |
| 60 | 6828525,84 | 608422,99 |
| 61 | 6828522,11 | 608421,46 |
| 62 | 6828340,1  | 608346,26 |
| 63 | 6828336,39 | 608344,73 |
| 64 | 6828154,41 | 608269,55 |
| 65 | 6828150,7  | 608268,01 |
| 66 | 6828070,22 | 608234,76 |
| 67 | 6828035,68 | 608220,49 |
| 68 | 6828018,87 | 608213,55 |
| 69 | 6827980,74 | 608197,79 |
| 70 | 6827964,96 | 608191,27 |
| 71 | 6827908,96 | 608168,14 |
| 72 | 6827888,21 | 608159,97 |
| 73 | 6827781,07 | 608119,68 |
| 74 | 6827777,29 | 608118,25 |
| 75 | 6827588,49 | 608047,26 |
| 76 | 6827549,64 | 608032,65 |
| 77 | 6827490,56 | 608010,44 |
| 78 | 6827473,38 | 608003,97 |
| 79 | 6827399,71 | 607976,28 |
| 80 | 6827214,73 | 607906,71 |
| 81 | 6827210,94 | 607905,29 |
| 82 | 6827058,74 | 607848,06 |
| 83 | 6827022,17 | 607834,31 |
| 84 | 6826862,99 | 607774,45 |
| 85 | 6826837,19 | 607764,75 |
| 86 | 6826833,4  | 607763,32 |
| 87 | 6826644,65 | 607692,34 |
| 88 | 6826618,04 | 607682,34 |
| 89 | 6826561,98 | 607661,26 |
| 90 | 6826455,86 | 607621,35 |
| 91 | 6826390,32 | 607596,71 |
| 92 | 6826267,08 | 607550,36 |
| 93 | 6826078,34 | 607479,39 |
| 94 | 6826019,29 | 607457,18 |
| 95 | 6825909,55 | 607415,92 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

20



|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 96  | 6825889,56 | 607408,4  |
| 97  | 6825807,67 | 607377,61 |
| 98  | 6825807,63 | 607377,59 |
| 99  | 6825778,65 | 607366,71 |
| 100 | 6825712,38 | 607341,77 |
| 101 | 6825700,78 | 607337,41 |
| 102 | 6825543,99 | 607278,45 |
| 103 | 6825512,02 | 607266,44 |
| 104 | 6825327,04 | 607196,87 |
| 105 | 6825316,09 | 607192,74 |
| 106 | 6825138,25 | 607125,88 |
| 107 | 6824949,49 | 607054,9  |
| 108 | 6824945,7  | 607053,47 |
| 109 | 6824945,54 | 607053,41 |
| 110 | 6824858,67 | 607020,74 |
| 111 | 6824827,07 | 607008,86 |
| 112 | 6824795,77 | 606996,24 |
| 113 | 6824758,24 | 606980,04 |
| 114 | 6824645,27 | 606931,27 |
| 115 | 6824577,71 | 606902,1  |
| 116 | 6824574,01 | 606900,51 |
| 117 | 6824476,92 | 606858,59 |
| 118 | 6824389,79 | 606820,98 |
| 119 | 6824246,34 | 606759,05 |
| 120 | 6824205,55 | 606741,45 |
| 121 | 6824091,4  | 606692,17 |
| 122 | 6824021,32 | 606661,92 |
| 123 | 6823840,77 | 606583,98 |
| 124 | 6823837,09 | 606582,38 |
| 125 | 6823656,54 | 606504,45 |
| 126 | 6823652,86 | 606502,85 |
| 127 | 6823472,34 | 606424,93 |
| 128 | 6823468,64 | 606423,33 |
| 129 | 6823407,47 | 606396,92 |
| 130 | 6823288,1  | 606345,39 |
| 131 | 6823284,4  | 606343,79 |
| 132 | 6823103,89 | 606265,87 |
| 133 | 6823100,2  | 606264,27 |
| 134 | 6823000,93 | 606221,42 |
| 135 | 6822964,91 | 606205,87 |
| 136 | 6822915,99 | 606184,76 |
| 137 | 6822893,86 | 606175,21 |
| 138 | 6822735,46 | 606106,82 |
| 139 | 6822731,75 | 606105,22 |
| 140 | 6822700,21 | 606091,6  |
| 141 | 6822632,05 | 606062,18 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 142 | 6822616,51 | 606098,17 |
| 143 | 6822522,5  | 606057,59 |
| 144 | 6822532,3  | 606032,49 |
| 145 | 6822533,86 | 606021,75 |
| 146 | 6822527,23 | 606019,18 |
| 147 | 6822490,18 | 606006,47 |
| 148 | 6822451,41 | 606014,06 |
| 149 | 6822317,83 | 606040,22 |
| 150 | 6822302,82 | 606043,16 |
| 151 | 6822230,56 | 606057,3  |
| 152 | 6822096,02 | 606083,65 |
| 153 | 6822089,79 | 606084,87 |
| 154 | 6822059,92 | 606090,71 |
| 155 | 6821987,5  | 606104,89 |
| 156 | 6821970,29 | 606108,26 |
| 157 | 6821977,95 | 606147,41 |
| 158 | 6821870,87 | 606168,38 |
| 159 | 6821834,01 | 606161,68 |
| 160 | 6821824,32 | 606136,84 |
| 161 | 6821636,49 | 606173,62 |
| 162 | 6821622,74 | 606176,31 |
| 163 | 6821554,23 | 606189,72 |
| 164 | 6821425,12 | 606215    |
| 165 | 6821324,47 | 606234,7  |
| 166 | 6821290,14 | 606195,53 |
| 167 | 6821280,6  | 606200,45 |
| 168 | 6821280,56 | 606200,47 |
| 169 | 6821285,39 | 606205,97 |
| 170 | 6821280,98 | 606208,24 |
| 171 | 6821276,28 | 606202,68 |
| 172 | 6821276,22 | 606202,71 |
| 173 | 6821242,15 | 606220,23 |
| 174 | 6821238,74 | 606213,05 |
| 175 | 6821267,54 | 606198,18 |
| 176 | 6821270,95 | 606196,42 |
| 177 | 6821270,97 | 606196,41 |
| 178 | 6821266,26 | 606190,85 |
| 179 | 6821270,27 | 606188,78 |
| 180 | 6821275,11 | 606194,28 |
| 181 | 6821284,71 | 606189,33 |
| 182 | 6821200,82 | 606093,61 |
| 183 | 6821170,63 | 606059,16 |
| 184 | 6821046,53 | 605917,58 |
| 185 | 6821029,65 | 605898,32 |
| 186 | 6820980,09 | 605841,78 |
| 187 | 6820960,86 | 605819,82 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

21

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 188 | 6820888,66 | 605737,44 |
| 189 | 6820750,49 | 605579,8  |
| 190 | 6820739,2  | 605566,91 |
| 191 | 6820606,7  | 605415,73 |
| 192 | 6820543,09 | 605343,16 |
| 193 | 6820468,55 | 605258,11 |
| 194 | 6820465,72 | 605254,88 |
| 195 | 6820410,62 | 605192,01 |
| 196 | 6820403,17 | 605183,52 |
| 197 | 6820327,56 | 605097,24 |
| 198 | 6820308,01 | 605074,94 |
| 199 | 6820209,29 | 604962,3  |
| 200 | 6820183,73 | 604933,14 |
| 201 | 6820131,06 | 604873,05 |
| 202 | 6820042,75 | 604772,28 |
| 203 | 6819980,24 | 604700,95 |
| 204 | 6819906,53 | 604616,84 |
| 205 | 6819877,65 | 604583,9  |
| 206 | 6819866,84 | 604571,57 |
| 207 | 6819845,59 | 604547,32 |
| 208 | 6819760,83 | 604450,61 |
| 209 | 6819645,69 | 604319,23 |
| 210 | 6819619,81 | 604289,71 |
| 211 | 6819595,34 | 604261,79 |
| 212 | 6819493,02 | 604140,3  |
| 213 | 6819480,57 | 604125,52 |
| 214 | 6819432,97 | 604068,83 |
| 215 | 6819394,46 | 604018,88 |
| 216 | 6819360,5  | 603965,39 |
| 217 | 6819351,61 | 603949,9  |
| 218 | 6819347,44 | 603942,63 |
| 219 | 6819339,46 | 603928,72 |
| 220 | 6819251,42 | 603776,32 |
| 221 | 6819241,59 | 603759,3  |
| 222 | 6819241,59 | 603723    |
| 223 | 6819241,59 | 603551,11 |
| 224 | 6819241,6  | 603421,82 |
| 225 | 6819241,6  | 603338,32 |
| 226 | 6819241,6  | 603305,47 |
| 227 | 6819241,6  | 603296,92 |
| 228 | 6819241,6  | 603174,12 |
| 229 | 6819241,6  | 603099,54 |
| 230 | 6819185,56 | 603099,53 |
| 231 | 6819185,56 | 603143,7  |
| 232 | 6819175,59 | 603143,62 |
| 233 | 6819132,08 | 603143,28 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 234 | 6819132    | 603152,85 |
| 235 | 6819079,92 | 603153,64 |
| 236 | 6819079,87 | 603171,21 |
| 237 | 6819041,98 | 603171,18 |
| 238 | 6819041,06 | 603087,29 |
| 239 | 6819040,89 | 603071,39 |
| 240 | 6819053,17 | 603071,28 |
| 241 | 6819101,2  | 603071,28 |
| 242 | 6819101,54 | 603051    |
| 243 | 6819135,47 | 603050,73 |
| 244 | 6819136,17 | 603071,28 |
| 245 | 6819185,56 | 603071,28 |
| 246 | 6819185,56 | 603076,53 |
| 247 | 6819208,3  | 603076,54 |
| 248 | 6819208,31 | 603076,54 |
| 249 | 6819264,61 | 603076,55 |
| 250 | 6819264,61 | 603253,65 |
| 251 | 6819264,61 | 603262,2  |
| 252 | 6819264,6  | 603349,89 |
| 253 | 6819264,6  | 603423    |
| 254 | 6819264,59 | 603558,8  |
| 255 | 6819264,59 | 603679,75 |
| 256 | 6819264,59 | 603688,28 |
| 257 | 6819264,59 | 603753,13 |
| 258 | 6819287,28 | 603792,42 |
| 259 | 6819314,05 | 603838,75 |
| 260 | 6819316,64 | 603843,25 |
| 261 | 6819355,58 | 603910,65 |
| 262 | 6819364,56 | 603926,26 |
| 263 | 6819380,19 | 603953,49 |
| 264 | 6819390,82 | 603970,23 |
| 265 | 6819413,32 | 604005,78 |
| 266 | 6819450,99 | 604054,68 |
| 267 | 6819495,72 | 604107,8  |
| 268 | 6819612,77 | 604246,81 |
| 269 | 6819631,34 | 604268    |
| 270 | 6819691,52 | 604336,66 |
| 271 | 6819772,36 | 604428,9  |
| 272 | 6819866,8  | 604536,65 |
| 273 | 6819902,84 | 604577,77 |
| 274 | 6819910,28 | 604586,25 |
| 275 | 6819924,5  | 604602,47 |
| 276 | 6819953,36 | 604635,4  |
| 277 | 6819997,84 | 604686,15 |
| 278 | 6820054,3  | 604750,57 |
| 279 | 6820137,36 | 604845,34 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

22

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 280 | 6820195,28 | 604911,43 |
| 281 | 6820214,31 | 604933,13 |
| 282 | 6820323,09 | 605057,25 |
| 283 | 6820339,11 | 605075,52 |
| 284 | 6820460,43 | 605213,96 |
| 285 | 6820480,1  | 605236,4  |
| 286 | 6820557,88 | 605325,15 |
| 287 | 6820618,24 | 605394,02 |
| 288 | 6820747,83 | 605541,88 |
| 289 | 6820762,04 | 605558,08 |
| 290 | 6820900,21 | 605715,72 |
| 291 | 6820983,68 | 605810,97 |
| 292 | 6821018,14 | 605850,29 |
| 293 | 6821025,58 | 605858,77 |
| 294 | 6821041,2  | 605876,6  |
| 295 | 6821062,97 | 605901,45 |
| 296 | 6821182,17 | 606037,44 |
| 297 | 6821216,82 | 606076,97 |
| 298 | 6821300,96 | 606172,97 |
| 299 | 6821310,8  | 606167,9  |
| 300 | 6821346,54 | 606154,34 |
| 301 | 6821347,81 | 606153,86 |
| 302 | 6821342,58 | 606163,44 |
| 303 | 6821342,67 | 606163,41 |
| 304 | 6821349,03 | 606161    |
| 305 | 6821349,1  | 606160,97 |
| 306 | 6821353,75 | 606152,31 |
| 307 | 6821354,22 | 606151,43 |
| 308 | 6821407,33 | 606131,45 |
| 309 | 6821478,19 | 606110,11 |
| 310 | 6821479,67 | 606111,45 |
| 311 | 6821491,97 | 606106,78 |
| 312 | 6821496,94 | 606104,9  |
| 313 | 6821625,2  | 606056,26 |
| 314 | 6821645,5  | 606048,56 |
| 315 | 6821864,97 | 605965,32 |
| 316 | 6821914,63 | 605946,49 |
| 317 | 6821998,98 | 605914,5  |
| 318 | 6822057,32 | 605892,37 |
| 319 | 6822058,91 | 605884,17 |
| 320 | 6822071,63 | 605879,34 |
| 321 | 6822072,91 | 605878,86 |
| 322 | 6822074,94 | 605878,56 |
| 323 | 6822087,28 | 605817,71 |
| 324 | 6822093,15 | 605818,9  |
| 325 | 6822081,24 | 605877,64 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 326 | 6822103,95 | 605874,3  |
| 327 | 6822180,98 | 605862,97 |
| 328 | 6822182,04 | 605862,81 |
| 329 | 6822177,92 | 605870,6  |
| 330 | 6822177,93 | 605870,6  |
| 331 | 6822181,61 | 605870,06 |
| 332 | 6822185,74 | 605862,27 |
| 333 | 6822185,91 | 605862,25 |
| 334 | 6822196,45 | 605860,7  |
| 335 | 6822199,34 | 605867,45 |
| 336 | 6822203,72 | 605866,8  |
| 337 | 6822200,76 | 605860,06 |
| 338 | 6822275,62 | 605849,13 |
| 339 | 6822286,34 | 605854,66 |
| 340 | 6822293,04 | 605853,67 |
| 341 | 6822282,41 | 605848,06 |
| 342 | 6822329,85 | 605841,08 |
| 343 | 6822371,99 | 605859,26 |
| 344 | 6822372,59 | 605867,25 |
| 345 | 6822399,14 | 605878,7  |
| 346 | 6822432,2  | 605892,96 |
| 347 | 6822432,31 | 605893,01 |
| 348 | 6822428,56 | 605883,66 |
| 349 | 6822533,98 | 605929,13 |
| 350 | 6822529,87 | 605935,09 |
| 351 | 6822532,8  | 605936,36 |
| 352 | 6822537,01 | 605930,44 |
| 353 | 6822546,64 | 605934,59 |
| 354 | 6822547,71 | 605927,31 |
| 355 | 6822600,26 | 605935,01 |
| 356 | 6822649,62 | 605942,24 |
| 357 | 6822641,52 | 605997,55 |
| 358 | 6822657,06 | 606004,24 |
| 359 | 6822648,78 | 606023,43 |
| 360 | 6822644,17 | 606021,46 |
| 361 | 6822638,13 | 606035,49 |
| 362 | 6822642,78 | 606037,32 |
| 363 | 6822641,17 | 606041,06 |
| 364 | 6822706,25 | 606069,15 |
| 365 | 6822714,41 | 606072,67 |
| 366 | 6822742,59 | 606084,85 |
| 367 | 6822746,29 | 606086,44 |
| 368 | 6822888,16 | 606147,68 |
| 369 | 6822930,52 | 606165,96 |
| 370 | 6823038,05 | 606212,39 |
| 371 | 6823111,04 | 606243,9  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

23

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 372 | 6823295,24 | 606323,42 |
| 373 | 6823298,94 | 606325    |
| 374 | 6823406,91 | 606371,61 |
| 375 | 6823479,48 | 606402,94 |
| 376 | 6823663,7  | 606482,47 |
| 377 | 6823667,4  | 606484,06 |
| 378 | 6823847,93 | 606561,99 |
| 379 | 6823944,4  | 606603,64 |
| 380 | 6824032,16 | 606641,52 |
| 381 | 6824054,03 | 606650,97 |
| 382 | 6824220,09 | 606722,65 |
| 383 | 6824381,08 | 606792,15 |
| 384 | 6824400,62 | 606800,59 |
| 385 | 6824438,23 | 606816,82 |
| 386 | 6824462,6  | 606827,34 |
| 387 | 6824584,85 | 606880,11 |
| 388 | 6824671,05 | 606917,32 |
| 389 | 6824769,08 | 606959,64 |
| 390 | 6824804,64 | 606975    |
| 391 | 6824835,43 | 606987,43 |
| 392 | 6824856,4  | 606995,32 |
| 393 | 6824952,95 | 607031,62 |
| 394 | 6824960,37 | 607034,42 |
| 395 | 6825145,36 | 607103,98 |
| 396 | 6825149,14 | 607105,4  |
| 397 | 6825332,6  | 607174,38 |
| 398 | 6825337,94 | 607176,39 |
| 399 | 6825522,91 | 607245,96 |
| 400 | 6825526,7  | 607247,37 |
| 401 | 6825544,62 | 607254,11 |
| 402 | 6825620,65 | 607282,7  |
| 403 | 6825649,72 | 607293,64 |
| 404 | 6825711,67 | 607316,93 |
| 405 | 6825723,26 | 607321,28 |
| 406 | 6825815,68 | 607356,04 |
| 407 | 6825900,45 | 607387,92 |
| 408 | 6825916,16 | 607393,83 |
| 409 | 6826037,16 | 607439,33 |
| 410 | 6826089,22 | 607458,91 |
| 411 | 6826277,98 | 607529,88 |
| 412 | 6826366,32 | 607563,11 |
| 413 | 6826466,76 | 607600,87 |
| 414 | 6826520,28 | 607621    |
| 415 | 6826618,04 | 607657,76 |
| 416 | 6826655,54 | 607671,86 |
| 417 | 6826844,3  | 607742,85 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 418 | 6826848,09 | 607744,27 |
| 419 | 6826870,2  | 607752,58 |
| 420 | 6827033,07 | 607813,83 |
| 421 | 6827071,35 | 607828,23 |
| 422 | 6827221,83 | 607884,81 |
| 423 | 6827225,63 | 607886,23 |
| 424 | 6827269,64 | 607902,78 |
| 425 | 6827319,91 | 607921,68 |
| 426 | 6827410,6  | 607955,79 |
| 427 | 6827414,39 | 607957,22 |
| 428 | 6827456,28 | 607972,97 |
| 429 | 6827519,67 | 607996,81 |
| 430 | 6827599,37 | 608026,78 |
| 431 | 6827603,16 | 608028,21 |
| 432 | 6827788,17 | 608097,77 |
| 433 | 6827803,36 | 608103,48 |
| 434 | 6827832,5  | 608114,45 |
| 435 | 6827896,49 | 608138,51 |
| 436 | 6827917,57 | 608146,82 |
| 437 | 6827975,8  | 608170,88 |
| 438 | 6827979,53 | 608172,41 |
| 439 | 6827997,89 | 608180    |
| 440 | 6828094,3  | 608219,83 |
| 441 | 6828161,54 | 608247,62 |
| 442 | 6828165,25 | 608249,15 |
| 443 | 6828350,95 | 608325,87 |
| 444 | 6828532,96 | 608401,06 |
| 445 | 6828718,66 | 608477,79 |
| 446 | 6828904,37 | 608554,51 |
| 447 | 6828941,31 | 608569,78 |
| 448 | 6829045,93 | 608613    |
| 449 | 6829090,09 | 608631,24 |
| 450 | 6829096,91 | 608634,06 |
| 451 | 6829275,83 | 608707,98 |
| 452 | 6829461,51 | 608784,7  |
| 453 | 6829465,24 | 608786,23 |
| 454 | 6829616,67 | 608848,8  |
| 455 | 6829650,96 | 608862,97 |
| 456 | 6829742,07 | 608900,61 |
| 457 | 6829815,2  | 608930,82 |
| 458 | 6829836,69 | 608939,7  |
| 459 | 6829969,32 | 608994,49 |
| 460 | 6829985,3  | 609001,09 |
| 461 | 6830023,36 | 609006,07 |
| 462 | 6830039,69 | 609008,2  |
| 463 | 6830052,19 | 609009,95 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

24

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 464 | 6830184,17 | 609029,62 |
| 465 | 6830196,01 | 609031,38 |
| 466 | 6830237,67 | 609037,58 |
| 467 | 6830371,5  | 609057,52 |
| 468 | 6830443,36 | 609068,23 |
| 469 | 6830447,57 | 609068,87 |
| 470 | 6830653,24 | 609099,51 |
| 471 | 6830863,11 | 609130,79 |
| 472 | 6830867,33 | 609131,41 |
| 473 | 6831071,97 | 609161,91 |
| 474 | 6831083,82 | 609163,67 |
| 475 | 6831120,38 | 609169,12 |
| 476 | 6831185,05 | 609178,75 |
| 477 | 6831219,45 | 609183,88 |
| 478 | 6831287,1  | 609193,96 |
| 479 | 6831377,03 | 609207,36 |
| 480 | 6831492,77 | 609224,61 |
| 481 | 6831590,26 | 609239,13 |
| 482 | 6831646,26 | 609247,48 |
| 483 | 6831702,65 | 609255,88 |
| 484 | 6831766,05 | 609265,33 |
| 485 | 6831912,56 | 609287,16 |
| 486 | 6831959,75 | 609294,19 |
| 487 | 6831971,6  | 609295,96 |
| 488 | 6832122,46 | 609318,43 |
| 489 | 6832159,25 | 609323,91 |
| 490 | 6832311,98 | 609346,67 |
| 491 | 6832331,14 | 609349,53 |
| 492 | 6832400,78 | 609359,91 |
| 493 | 6832546,39 | 609381,61 |
| 494 | 6832679,5  | 609401,44 |
| 495 | 6832756,3  | 609412,89 |
| 496 | 6832847,55 | 609426,48 |
| 497 | 6832961,97 | 609443,53 |
| 498 | 6833171,88 | 609474,81 |
| 499 | 6833196,63 | 609478,49 |
| 500 | 6833345,77 | 609500,72 |
| 501 | 6833351,53 | 609462,05 |
| 502 | 6833424,47 | 609472,91 |
| 503 | 6833433,2  | 609452,92 |
| 504 | 6833455,44 | 609405,41 |
| 505 | 6833523,06 | 609260,99 |
| 506 | 6833570,43 | 609159,83 |
| 507 | 6833583,26 | 609132,43 |
| 508 | 6833681,54 | 608922,5  |
| 509 | 6833658,38 | 608858,58 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 510 | 6833622,95 | 608842,12 |
| 511 | 6833615,44 | 608858,33 |
| 512 | 6833594,59 | 608848,64 |
| 513 | 6833611,81 | 608811,57 |
| 514 | 6833676,75 | 608841,75 |
| 515 | 6833706,41 | 608923,64 |
| 516 | 6833603,59 | 609143,24 |
| 517 | 6833596,65 | 609158,06 |
| 518 | 6833546,96 | 609264,19 |
| 519 | 6833475,79 | 609416,22 |
| 520 | 6833454,16 | 609462,41 |
| 521 | 6833448,05 | 609476,42 |
| 522 | 6833453,6  | 609477,25 |
| 523 | 6821333,04 | 606209,58 |
| 524 | 6821316,04 | 606190,18 |
| 525 | 6821319,84 | 606188,22 |
| 526 | 6821330,71 | 606184,1  |
| 527 | 6821331,47 | 606183,81 |
| 528 | 6821336,7  | 606174,23 |
| 529 | 6821343,34 | 606171,71 |
| 530 | 6821343,35 | 606171,71 |
| 531 | 6821338,23 | 606181,25 |
| 532 | 6821372,08 | 606168,41 |
| 533 | 6821492,21 | 606122,85 |
| 534 | 6821486,31 | 606117,49 |
| 535 | 6821491,32 | 606115,59 |
| 536 | 6821497,54 | 606120,83 |
| 537 | 6821502,75 | 606118,85 |
| 538 | 6821494,08 | 606114,55 |
| 539 | 6821501,37 | 606111,78 |
| 540 | 6821501,38 | 606111,78 |
| 541 | 6821501,5  | 606111,73 |
| 542 | 6821510,1  | 606116,06 |
| 543 | 6821614,44 | 606076,5  |
| 544 | 6821615,49 | 606076,1  |
| 545 | 6821618,7  | 606070,16 |
| 546 | 6821619,36 | 606067,24 |
| 547 | 6821619,41 | 606067,02 |
| 548 | 6821619,49 | 606066,99 |
| 549 | 6821625,18 | 606064,83 |
| 550 | 6821642,19 | 606058,38 |
| 551 | 6821816,22 | 605992,29 |
| 552 | 6821823,17 | 606010,06 |
| 553 | 6821816,34 | 606012,06 |
| 554 | 6821829,43 | 606045,61 |
| 555 | 6821798,7  | 606055,93 |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

25

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 556 | 6821793,94 | 606057,45 |
| 557 | 6821796,82 | 606066,39 |
| 558 | 6821815,83 | 606115,06 |
| 559 | 6821632,86 | 606150,88 |
| 560 | 6821596,74 | 606157,95 |
| 561 | 6821573,21 | 606162,56 |
| 562 | 6821568,15 | 606163,56 |
| 563 | 6821965,87 | 606085,69 |
| 564 | 6821959,77 | 606054,53 |
| 565 | 6821913,83 | 606054,3  |
| 566 | 6821905,97 | 606055,84 |
| 567 | 6821893,54 | 606024,02 |
| 568 | 6821887,75 | 606026,03 |
| 569 | 6821885,79 | 606019,94 |
| 570 | 6821857,67 | 606029,39 |
| 571 | 6821847,36 | 606002,98 |
| 572 | 6821840,52 | 606004,98 |
| 573 | 6821833,1  | 605985,97 |
| 574 | 6821879,35 | 605968,43 |
| 575 | 6821903,24 | 605959,37 |
| 576 | 6821992,66 | 605925,45 |
| 577 | 6822055,53 | 605901,61 |
| 578 | 6822053,94 | 605909,81 |
| 579 | 6822078,54 | 605900,48 |
| 580 | 6822083,24 | 605899,79 |
| 581 | 6822098,17 | 605897,59 |
| 582 | 6822169,16 | 605887,15 |
| 583 | 6822173,28 | 605879,37 |
| 584 | 6822176,95 | 605878,83 |
| 585 | 6822172,82 | 605886,61 |
| 586 | 6822172,97 | 605886,59 |
| 587 | 6822200,63 | 605882,45 |
| 588 | 6822201,08 | 605875,28 |
| 589 | 6822204,63 | 605874,76 |
| 590 | 6822204,66 | 605874,76 |
| 591 | 6822203,91 | 605882,04 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 592 | 6822308,95 | 605866,59 |
| 593 | 6822298,32 | 605860,98 |
| 594 | 6822305,02 | 605860    |
| 595 | 6822315,65 | 605865,61 |
| 596 | 6822326,85 | 605863,96 |
| 597 | 6822379,89 | 605886,84 |
| 598 | 6822376,3  | 605877,56 |
| 599 | 6822376,43 | 605877,62 |
| 600 | 6822395,37 | 605885,79 |
| 601 | 6822436,49 | 605903,53 |
| 602 | 6822436,53 | 605903,55 |
| 603 | 6822440,21 | 605912,74 |
| 604 | 6822520,33 | 605947,43 |
| 605 | 6822524,93 | 605941,67 |
| 606 | 6822524,97 | 605941,69 |
| 607 | 6822528,14 | 605943,06 |
| 608 | 6822528,17 | 605943,07 |
| 609 | 6822524,18 | 605949,09 |
| 610 | 6822543,31 | 605957,34 |
| 611 | 6822540,5  | 605976,51 |
| 612 | 6822545,26 | 605978,46 |
| 613 | 6822543,03 | 605993,73 |
| 614 | 6822538,29 | 605991,56 |
| 615 | 6822537,29 | 605998,41 |
| 616 | 6822535,12 | 605997,57 |
| 617 | 6822491,81 | 605982,72 |
| 618 | 6822443,24 | 605992,23 |
| 619 | 6822331,73 | 606014,06 |
| 620 | 6822326,67 | 606015,04 |
| 621 | 6822302,38 | 606019,8  |
| 622 | 6822223,45 | 606035,26 |
| 623 | 6822098,81 | 606059,66 |
| 624 | 6822078,91 | 606063,56 |
| 625 | 6822057,59 | 606067,73 |
| 626 | 6821988,18 | 606081,32 |

В соответствии со статьей 1 п. 11 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ, красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно – кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее – линейные объекты).

В данном проекте предусмотрено установление красных линий, являющихся границами земельных участков, на которых расположены линейные объекты.

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
26

Каталог координат поворотных точек проектируемых красных линий, определяющих их точное расположение на местности, приведен на чертеже красных линий.

## **5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций**

### **5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия**

Согласно письму Департамента Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия от 19.10.2020г. № 01-21/998 на участке проведения инженерных изысканий по объекту «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных объектов культурного наследия.

Согласно письму Администрации МО «Мирнинский район» объекты местного значения на территории изысканий отсутствуют.

### **5.2. Мероприятия по охране окружающей среды**

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия ООО «Таас-Юрэх Нефтегазодобыча», хотя при существующей системе материально – технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

#### **5.2.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха**

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых объектов включают следующие проектные решения:

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного и нефтегазосборного трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений; все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателей глубинных насосов скважин при отклонениях давления в выкидных трубопроводах выше и ниже допустимого значения;
- контроль давления в трубопроводах;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в трубопроводах;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 27   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения атмосферы выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10 ÷ 15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключая попадание летучих компонентов в окружающую среду.

#### **5.2.2. Мероприятия по охране и рациональному использованию почвенного покрова и земельных ресурсов**

При эксплуатации проектируемых объектов меры по предотвращению загрязнения почв и грунтов связаны с соблюдением правил эксплуатации технологического оборудования и предупреждением возникновения аварийных ситуаций.

С целью защиты почв от загрязнения в период эксплуатации проектируемых объектов проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- внутренняя антикоррозионная защита технологического оборудования;
- осуществление технологического процесса в герметичном оборудовании.

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;
- снижение землеемкости за счет более компактного размещения строительной техники;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, раздельное хранение отходов производства и потребления;
- вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- осуществление своевременной уборки мусора, производственных и бытовых отходов;
- благоустройство территории после завершения строительства;
- проведение технологического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

Для предупреждения деградации вечной мерзлоты предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство проектируемых объектов предусмотрено в зимний период;
- устройство насыпи запроектировано по II принципу с допущением оттаивания естественных грунтов основания в процессе эксплуатации; отсыпка

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 28   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |



площадки основания куста скважин производится привозным минеральным грунтом из местных карьеров непросадочным, непучинистым.

### **5.2.3. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, в том числе: мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб**

Для охраны почвенно-растительного слоя в период строительства объекта проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

размещение строительного оборудования в пределах земельного участка, отведенного под строительство;

движение автотранспорта и строительной техники по существующим и проектируемым дорогам;

размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;

строительство проектируемых объектов в зимний период;

обеспечение мер по сохранению температурных характеристик мерзлых грунтов при строительстве объектов;

транспортировка крупногабаритного и тяжелого оборудования блоками по дорогам с уплотненным покрытием (зимой по зимнику).

Для уменьшения негативного воздействия на растительный покров, связанного с возможностью химического загрязнения почвенного покрова и повреждения растительности, необходимо:

исключение проливов и утечек, сброса отработанных неочищенных сточных вод и нефтепродуктов на почвенный покров;

установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;

раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или емкости с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку;

техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах, расположенных вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

организация мест хранения строительных материалов на территории, свободной от древесной растительности, недопущение захламления зоны строительства мусором, загрязнения горюче-смазочными материалами.

В целях предупреждения возникновения лесных пожаров необходимо предусмотреть противопожарное обустройство территорий площадок и участков лесного фонда, прилегающих к промышленным объектам, приобретение противопожарного оборудования и средств тушения лесных пожаров, разработка планов противопожарных мероприятий, согласованных с лесхозом.

С целью снижения негативного воздействия на животный мир при строительстве проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

минимальное отчуждение земель, отводимых под строительство объектов;

сокращение площади нарушения почвенного и растительного покрова;

хранение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов в герметичной таре;

снабжение емкостей и резервуаров на сооружаемых объектах системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных;

запрет со стороны администрации предприятия ввоза и хранения близ территории строительства всех орудий охотничьего промысла (охотничьего оружия, капканов и т.д.);

запрет на беспривязное содержание собак, запрет любительской охоты;

падающий шумовой и световой режим при проведении работ в процессе строительства;

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ

Разделы 1,2

Лист

29

устройство ограждения потенциально опасных объектов (мест складирования строительных материалов, отходов и т.д.).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая воздушная линия электропередачи (ВЛ) оборудуется птицезащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

### 5.3 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

Вблизи проектируемых сооружений, потенциально опасных объектов сторонних организаций нет, поэтому решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально-опасных объектах, проектной документацией не предусматриваются.

### 5.4 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

#### 5.4.1. Перечень мероприятий, обеспечивающих безопасность подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара

Безопасность людей в случае пожара обеспечивается:

- планировочными решениями генерального плана проектируемых объектов, разработанного с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, существующих сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельных участков, санитарно-гигиенических и противопожарных норм;
- применением строительных конструкций с нормируемым пределом огнестойкости (статьи 57, 58, 137 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»);
- применением наружных стальных дверей зданий с негорючим утеплителем, уплотнителями и доводчиками самозакрывания;
- соблюдением противопожарных разрывов и применением противопожарных преград, ограничивающих распространение опасных факторов пожара (статья 57, статья 88 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», раздел 6 подразделы 6.2, 6.3 СП 4.13130.2013);
- применением эффективных огнезащитных материалов для строительных конструкций и оборудования инженерных систем (статьи 52, 56, 136, 138 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»);
- установкой необходимого количества пожарных щитов в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- содержанием первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479;
- установкой оборудования на негорючих фундаментах и опорах;
- применением негорючих материалов в качестве теплоизоляции п. 5.18 СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003»;
- оснащение проектируемых зданий и наружных установок системами пожарной сигнализации и СОУЭ;
- применением аппаратов защиты и отключения электроэнергии от потребителей;

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
30

- применением автоматики и блокировок в технологических процессах (п. 3.2.3, п. 3.2.4, глава 3 «Правил пожарной безопасности в нефтяной промышленности» (ППБО-85);
- наличием подъездов и проездов для пожарной автотехники (статья 98 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»);
- применением ограждающих конструкций;
- наличием знаков безопасности в соответствии с требованиями п.п. 11, 12 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации» от 16.09.2020 № 1479;
- подготовленностью персонала к действиям в случае возникновения пожара (п. 3 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- применением индивидуальных защитных средств;
- наличием средств медицинской помощи;
- применением средств мобильной связи;
- заземлением электро - и другого оборудования (п. 5.1.1.1; п. 5.3.3, глава 5 «Правил пожарной безопасности в нефтяной промышленности» ППБО-85).

Все конструкции зданий и сооружений приняты с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ и требований национальных стандартов и сводов правил, принятых в развитие указанных Федеральных законов;

Пределы огнестойкости строительных конструкций приняты в соответствии со степенью огнестойкости проектируемых зданий.

Наружные двери зданий приняты стальные с негорючим утеплителем, уплотнителями и доводчиками самозакрывания.

На случай возникновения пожара проектом предусмотрена возможность безопасной эвакуации находящихся в зданиях людей через эвакуационные выходы. Эвакуационные выходы приняты в соответствии с требованиями ст. 89 ФЗ от 22.07.2008 № 123-ФЗ, СП 1.13130.2020. Ширина выхода в свету принята не менее 0.8 м, высота выхода в свету не менее 1,9 м. Двери на путях эвакуации приняты с открыванием по направлению выхода из здания, за исключением дверей, направление открывания которых не нормируется (п. 4.2.18, п.4.2.19 СП 1.13130.2020);

Количество эвакуационных выходов из помещений, ширина проходов, коридоров и лестниц, а также расстояния от наиболее удаленных мест до выходов приняты согласно требованиям СП 1.13130.2020;

Пути эвакуации приняты в соответствии с требованиями ст. 89 ФЗ от 22.07.2008 № 123-ФЗ, СП 1.13130.2020 (ширина и высота путей эвакуации, отсутствие перепадов высоты пола на путях эвакуации и т.п.);

В проектируемых зданиях и на территории кустовых площадок (в части расширения) предусмотрено устройство систем противопожарной защиты:

- автоматическая пожарная сигнализация на основе автоматических и ручных пожарные извещателей в проектируемых зданиях (приложения А, М, Н СП 5.13130.2009);
- пожарная сигнализация на основе ручных пожарные извещателей (п. 7.2.9 СП 231.1311500.2015);
- системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в зданиях и на территории кустовых площадок (в части расширения) (п. 7 СП 3.13103.2009).

В проектируемых зданиях и на территории должно быть предусмотрено размещение стандартных знаков пожарной безопасности и планов эвакуации в соответствии с требованиями нормативных документов (ППР РФ, ГОСТ 12.4.026.2015) (эвакуационные указатели и знаки, указатели мест размещения источников водоснабжения и т.п.).

Отделка стен, полов и потолков в помещениях и на путях эвакуации выполняется в соответствии с требованиями таблицы 28. таблицы 29 ФЗ от 22.07.2008 № 123-ФЗ.

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 31   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

Пути эвакуации людей из зданий проходят вне зоны опасного воздействия при раскрытии легкобрасываемых конструкций помещений категорий А и вне зоны срабатывания устройств сброса давления наружных установок категорий АН.

#### **5.4.2. Описание организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта, обоснование необходимости создания пожарной охраны объекта, расчет ее необходимых сил и средств**

Проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий, обеспечивающий пожарную безопасность на проектируемом объекте:

- планировочные решения генерального плана проектируемого объекта разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- предусмотрено применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;
- сбор продукции скважин осуществляется по напорной однострубной герметизированной системе;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.9-2002, ГОСТ 30852.11-2002;
- предусматриваются приборы, серийно изготавливаемые отечественной промышленностью;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- наличие знаков безопасности в соответствии с требованиями пп. 11, 12 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ «О противопожарном режиме» от 16.09.2020 № 1479;
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ «О противопожарном режиме» от 16.09.2020 № 1479;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- к самостоятельной работе допускаются лица, достигшие восемнадцатилетнего возраста, прошедшие медицинское освидетельствование и не имеющие противопоказаний по здоровью;
- обслуживающий персонал проходит обучение, инструктаж, и проверку знаний по охране труда.

Для обеспечения пожарной безопасности администрацией объекта распорядительным документом должны быть регламентированы организационно-технические мероприятия в соответствии с требованиями ППР РФ, включающие в себя:

- определен режим курения на площадках (курение на технологических площадках должно быть запрещено);
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и по окончании работы;
- установлен порядок проведения временных огневых и других пожароопасных работ;

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |              |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ | Лист |
|      |         |      |        |         |      | Разделы 1,2  | 32   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |              |      |

- установлен порядок осмотра и закрытия помещений и оборудования после окончания работы;
- определены действия работников при обнаружении пожара;
- разработаны инструкции о мерах пожарной безопасности, отражающие специфику работы сотрудника (проведение ремонтных работ, проведение огневых работ, проведение диагностических работ на газопроводе и т.п.);
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Руководителем должны быть назначены лица, ответственные за пожарную безопасность.

Для объекта обустройства нефтяных и газовых месторождений разрабатывается план тушения пожара (п. 8.2 СП 231.1311500.2015).

В целях предотвращения несчастных случаев, снижения травматизма, устранения опасности для жизни, вреда для здоровья людей, опасности возникновения пожаров или аварий на проектируемых площадках должны быть изготовлены и установлены знаки безопасности согласно ГОСТ 12.4.026-2015.

Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является ПЧ-4 Филиала Ангара ООО «РН-Пожарная Безопасность», которая дислоцируется в Мирнинском улусе, на территории Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения, в 1,2 км от ЦПС и на расстоянии 5,0÷10,0 км.

На вооружении пожарной части (ПЧ-4) имеется автоцистерна пожарная АЦП-6,6-40(5557), автоцистерна пожарная АЦП-8/6-40(55571), автомобиль воздушно-пенного тушения АПТ-7,0-70(Камаз-43118), АЦ 8,0-100 модель IVECO-AMT 693911, АПТ 8-100(Камаз 43118).

Автомобиль воздушно-пенного тушения АПТ-7,0-70 (Камаз-43118) находится на ПСП в ПЧ-5 г.Ленска.

Пожарно-техническое оборудование автоцистерны пожарной АЦ-8,0-100 IVECO-AMT 693911:

- рукав напорный диаметром 51 мм L=20м - 14 шт.;
- рукав напорный диаметром 77 мм L=20 - 22 шт.;
- ствол лафетный модель 922 OZZIE master - 1 шт.;
- ручной пожарный ствол TUNDEFOG-RU-1 шт.;
- объем емкости для доставки огнетушащих средств - 7500 л;
- объем пенобака для доставки ПО - 450 л.

Пожарно-техническое оборудование автоцистерны пожарной АПТ-8-100(Камаз-43118):

- рукав напорный диаметром 51 мм L=20м - 10 шт.;
- рукав напорный диаметром 77 мм L=20 - 14 шт.;
- ствол УКТП "Пурга-5"-4 шт.;
- объем емкости для доставки огнетушащих средств - 3000 л;
- объем пенобака для доставки ПО - 5000 л.

#### 5.4.3. Определение пожарных рисков угрозы жизни и здоровью людей, уничтожения имущества

В проектной документации выполнены обязательные требования пожарной безопасности, установленные техническими регламентами, а также требования нормативных документов по пожарной безопасности.

В соответствии со ст. 6, п. 3 федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ, а также Постановлением Правительства РФ от 16.02.2007 г. № 87 расчет пожарных рисков не требуется.

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
33

ПРИЛОЖЕНИЯ

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |                             |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ<br>Разделы 1,2 | Лист |
|      |         |      |        |         |      |                             | 34   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |                             |      |

# Приложение 1



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: snipioil@samnipi.rosneft.ru  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 22.08.2021 № ИСХ-83-08067-21

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю Управления  
Архитектуры и  
градостроительства  
Республики Саха (Якутия)  
Алексеевой И.Д.

[uaig@sakha.gov.ru](mailto:uaig@sakha.gov.ru)

6862П Касательно разработки  
ППТ и ПМТ

Уважаемая Ирина Дмитриевна!

Согласно п.3 ст. 45 Градостроительного кодекса, прошу Вас принять решение о подготовке документации по планировке территории для строительства объекта ООО «Гаас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», имеющей следующие характеристики:

1) вид документации по планировке территории - проект планировки территории с проектом межевания территории в его составе;

2) назначение документации по планировке территории - для размещения линейного объекта;

3) ориентировочная площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории – 47,337 га;

4) описание границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории:

- объект расположен на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия);

- объект расположен в кадастровом квартале: 14:16:070101.

5) вид территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории - незастроенная;

6) вид линейного объекта, для размещения которого осуществляется подготовка документации по планировке территории – трасса нефтегазосборного трубопровода, трасса ВЛ-10 кВ, трасса ВОЛС, площадка подключения к кусту № 70, площадка узла отключающей арматуры;

7) цель планировки территории (инвестиционно-строительные намерения заказчика работ – ООО «Гаас-Юрях Нефтегазодобыча») – «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ»;

8) источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории – средства заявителя (силами подрядной организации - ООО «СамараНИПИнефть»);

9) срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории – до 3 месяцев.



000000000138541187

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

35

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

Приложение:

1. Схема границ разработки документации по планировке территории

С уважением,  
Заместитель главного инженера по  
инжинирингу – начальник управления  
инжиниринга обустройства  
месторождений

А.Н.Пантелеев

Исп. Даминова Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот.8-927-701-24-24  
[DaminovaLR@sannipi.rosneft.ru](mailto:DaminovaLR@sannipi.rosneft.ru)

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

|      |
|------|
| Лист |
| 36   |



## Приложение 2

Управление архитектуры  
и градостроительства при  
Главе Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин  
Ил Дарханын иһинэн Архитектура  
уонна куораты тутуу управлениета

ул. Аммосова, д. 8, г. Якутск, 677000  
тел: (4112) 507-840  
<https://uaig.sakha.gov.ru/> E-mail: [uaig@sakha.gov.ru](mailto:uaig@sakha.gov.ru)

### П Р И К А З

« 31 » августа 20 21 г.

№ 130

г. Якутск

#### О принятии решения по разработке проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ»

В целях обеспечения устойчивого развития муниципальных образований Республики Саха (Якутии) и установления границ земельных участков для размещения линейных объектов, в соответствии с пунктом 3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и пункта 3.1.2.6 Положения Управления архитектуры и градостроительства при Главе Республики Саха (Якутия), утвержденного Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 03 декабря 2018 г. № 213, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Принять решение по разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории линейного объекта:

1.1. 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории МО «Мирнинский район» РС (Я), в границах кадастрового квартала 14:16:070101.

Управлению архитектуры и градостроительства при Главе Республики Саха (Якутия), согласно пункту 7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, направить уведомление в течение 10 рабочих дней со дня подписания настоящего приказа о принятом решении главам муниципальных образований, применительно к территориям, которых принято такое решение.

2. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на Аржакова Е.И., руководителя отдела.

Руководитель -  
Главный архитектор РС(Я)

И.Д. Алексеева

Исп. Ноговицына И.А., IP 67721 тел. 507838

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

37

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

# Приложение 3



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: onpi@samnpi.ru  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 15.07.2021 № ИСХ-0442-05505-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

И.о. руководителя Ленского  
БВУ Росводоресурсы  
(наименование территориального органа  
Росводресурсов)  
Аргунову П.М.  
(фамилия, имя отчество Руководителя  
территориального органа)  
от Купцова П.В.  
(фамилия, имя отчество заявитель/  
представителя заявителя)

## ЗАЯВЛЕНИЕ О ПРЕДСТАВЛЕНИИ СВЕДЕНИЙ ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО ВОДНОГО РЕЕСТРА

1. Общество с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть»  
(полное наименование юридического лица – для юридического лица)

ИНН/КПП 6058992/631050001

(реквизиты документа, подтверждающего регистрацию юридического лица)

Объект строительства ООО ««Таас-Юрэх Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Для следующих водных объектов: р. Улахан-Ботуобуя, Тас-Юрэх (Таас-Юрэх), ручей Хоюк, р. Кудулах.

(указываются название водного объекта или водохозяйственного участка, для которых предоставляются сведения из государственного водного реестра с приложением карты схемы),

прошу предоставить сведения по формам:

| № формы        | Название формы  |
|----------------|---|
| 1) 1. 9. -гвр  | <u>Водные объекты. Изученность</u>  |
| 2) 1. 10. -гвр | <u>Водные объекты. Список пунктов наблюдений</u>  |
| 3) 1. 12. -гвр | <u>Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика)</u> |
| 4) 1. 13. -гвр | <u>Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Средние и характерные расходы воды</u>          |
| 5) 1. 18. -гвр | <u>Водные объекты. Состояние и качество вод</u>   |
| 6) 2. 1. -гвр  | <u>Водохозяйственные участки. Систематизированный перечень водохозяйственных участков</u>                       |



000000000136847319

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

38

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |

и другие формы в соответствии с приказом МПР РФ от 29 мая 2007г. №138 «Об утверждении форм государственного водного реестра».

2. Контактный телефон: 8 (846) 205 87 58, сот. 9370656084
3. Почтовый адрес: 43010, гор. Самара, ул. Вилоновская, д. 18  
(индекс) (ненужное зачеркнуть) (наименование области, города, поселка, села, название улицы, дом №, корпус №, кв. №)
4. Адрес электронной почты: DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru
5. Приложение: Карта схема

С уважением,  
И.о. заместителя главного инженера по  
инжинирингу – начальник управления  
инжиниринга обустройства  
месторождений (по доверенности  
№254 от 09.07.2021.).

П.В. Купцов

Исп. Даминова Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

|      |
|------|
| Лист |
| 39   |

## Приложение 4



Федеральное агентство  
водных ресурсов  
(Росводресурсы)

### ЛЕНСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ул. Курашова, д. 28/3, г. Якутск, 677000  
Тел./ф. (411-2)34-45-75; факс (411-2) 42-07-87  
E-mail: lenabvu@sakha.ru  
<http://lbvu.ru>  
ОКПО 55666967, ОГРН 1021401071306  
ИНН/КПП 1435122253/ 143501001

15.07.2021 № 03-13-1520

На № ИСХ-0442-05504-21-АМ  
от 15.07.2021г.

И.о. заместителя главного инженера  
по инжинирингу-начальнику  
управления инжиниринга  
обустройства месторождений  
ООО «СамараНИПИнефть»

П.В. Купцову

ул. Вилоновская, д. 18  
г. Самара  
443010

Уважаемый Павел Владимирович!

Ленское БВУ направляет запрошенные Вами сведения из государственного водного реестра по рр. Улахан-Ботуобуйа, Таас-Юрэх, Кудулах, ручью Хоюк в соответствии с заявлением от 15 июля 2021г. вх. № 03-13-2473э для объекта строительства ООО «Таас-Юрэх Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП №71 Среднеботуобинского ИГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района Республики Саха (Якутия).

Река Таас-Юрэх – правый приток р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219.

Река Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) – правый приток р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294.

Река Кудулаах - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/12.

Ручей Хойуук - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/22.

#### Приложение

- 1.9-гвр: Водные объекты. Изученность на 4 л. в 1 экз.
- 1.10-гвр: Водные объекты. Список пунктов наблюдений на 2 л. в 1 экз.
- 1.12-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика) на 3 л. в 1 экз.
- 1.13-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Средние и характерные расходы воды на 3 л. в 1 экз.

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

40

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |



Федеральное агентство  
водных ресурсов  
(Росводресурсы)

**ЛЕНСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

ул. Курашова, д. 28/3, г. Якутск, 677000  
Тел./ф. (411-2)34-45-75; факс (411-2) 42-07-87  
E-mail: lenabvu@sakha.ru

<http://lbvu.ru>

ОКПО 55666967, ОГРН 1021401071306  
ИНН/КПП 1435122253/ 143501001

15.07.2021 № 03-13-1520

На № ИСХ-0442-05504-21-АМ  
от 15.07.2021г.

И.о. заместителя главного инженера  
по инжинирингу-начальнику  
управления инжиниринга  
обустройства месторождений  
ООО «СамараНИПИнефть»

П.В. Купцову

ул. Вилоновская, д. 18  
г. Самара  
443010

Уважаемый Павел Владимирович!

Ленское БВУ направляет запрошенные Вами сведения из государственного водного реестра по рр. Улахан-Ботуобуйа, Таас-Юрэх, Кудулах, ручью Хоюк в соответствии с заявлением от 15 июля 2021г. вх. № 03-13-2473э для объекта строительства ООО «Таас-Юрэх Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП №71 Среднеботуобинского ИПКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района Республики Саха (Якутия).

Река Таас-Юрэх – правый приток р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219.

Река Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) – правый приток р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294.

Река Кудулаах - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/12.

Ручей Хойуук - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботуобуйа (Бол. Ботуобия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/22.

**Приложение**

1. 1.9-гвр: Водные объекты. Изученность на 4 л. в 1 экз.
2. 1.10-гвр: Водные объекты. Список пунктов наблюдений на 2 л. в 1 экз.
3. 1.12-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика) на 3 л. в 1 экз.
4. 1.13-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Средние и характерные расходы воды на 3 л. в 1 экз.

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

41

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |



Федеральное агентство  
водных ресурсов  
(Росводресурсы)

**ЛЕНСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

ул. Курашова, д. 28/3, г. Якутск, 677000  
Тел./ф. (411-2)34-45-75; факс (411-2) 42-07-87  
E-mail: lenabvu@sakha.ru  
<http://lbvu.ru>  
ОКПО 55666967, ОГРН 1021401071306  
ИНН/КПП 1435122253/ 143501001

15.07.2021 № 03-13-1519  
На № ИСХ-0442-05504-21-АМ  
от 15.07.2021г.

И.о. заместителя главного инженера  
по инжинирингу-начальнику  
управления инжиниринга  
обустройства месторождений  
ООО «СамараНИПИнефть»

П.В. Купцову

ул. Вилоновская, д. 18  
г. Самара  
443010

Уважаемый Павел Владимирович!

Ленское БВУ направляет запрошенные Вами сведения из государственного водного реестра по рр. Улахан-Ботубуйа, Таас-Юрэх, Кудулах, ручью Хоюк в соответствии с заявлением от 15 июля 2021г. вх. № 03-13-2473э для объекта строительства ООО «Таас-Юрэх Нефтегазодобыча»: 7337П «Обустройство Среднеботубуйинского НГКМ. Высоконапорный водовод до кустовой площадки №71», расположенного на территории Мирнинского муниципального района Республики Саха (Якутия).

Река Таас-Юрэх – правый приток р. Улахан-Ботубуйа (Бол. Ботубоия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219.

Река Улахан-Ботубуйа (Бол. Ботубоия) – правый приток р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294.

Река Кудулаах - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботубуйа (Бол. Ботубоия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/12.

Ручей Хойуук - правый приток р. Тэлгэспит правого притока р. Улахан-Ботубуйа (Бол. Ботубоия) правого притока р. Виллой левого притока р. Лена.

Код по ГВК – ЛАП/ЛЕНА/1102/1294/219/22.

**Приложение**

1. 1.9-гвр: Водные объекты. Изученность на 4 л. в 1 экз.
2. 1.10-гвр: Водные объекты. Список пунктов наблюдений на 2 л. в 1 экз.
3. 1.12-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика) на 3 л. в 1 экз.
4. 1.13-гвр: Водные объекты. Основные гидрологические характеристики

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |



рек. Средние и характерные расходы воды на 3 л. в 1 экз.

5. 1.18-гвр: Водные объекты. Состояние и качество вод на 1 л. в 1 экз.

6. 2.1-гвр: Водохозяйственные участки. Систематизированный перечень  
водохозяйственных участков на 1 л. в 1 экз.

Врио руководителя



Ф.Ф. Пермяков

А.И. Дьячковская

8(4112) 318482 доб 524

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

43

|  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 18.03.08.003 - Виллой от Виллойской ГЭС до впадения р.Марха

| 1<br>Наименование<br>водного объекта | 2<br>Тип водно-<br>го объекта | 3<br>Код водного объекта | 4<br>Принадлежность к гидро-<br>графической единице | Наличие сведений |                  |                 |                    | 9<br>Примечание                       |
|--------------------------------------|-------------------------------|--------------------------|---|------------------|------------------|-----------------|--------------------|---------------------------------------|
|                                      |                               |                          |   | 5<br>Гидрометрия | 6<br>Морфометрия | 7<br>Гидрохимия | 8<br>Гидробиология |                                       |
| Кудулаах                             | 21 - Река                     | 18030800312117400012824  | 18.03.08 - Виллой                                   |                  | +                |                 |                    | 12 км по пр. бере-<br>гу р. Тэлгэспит |
| руч. Хойуук                          | 22 - Ручей                    | 18030800312217400012807  | 18.03.08 - Виллой                                   |                  | +                |                 |                    | 22 км по пр. бере-<br>гу р. Тэлгэспит |



|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

Водохозяйственный участок: 18.03.08.003 - Виллой от Виллойской ГЭС до впадения р.Марха

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

## Приложение 5



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: [snipol@samnpi.rosneft.ru](mailto:snipol@samnpi.rosneft.ru)  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 14.07.2021 № ИСХ-0442-05489-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю министра  
министерства экологии,  
природопользования  
и лесного хозяйства  
Республики Саха (Якутия),  
Агееву А.Н.

<mailto:deples@sakha.gov.ru>

Об объекте 6862П

Уважаемый Алексей Николаевич!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проекта планировки территории и проекта межевания территории земельного участка объекта строительства ООО «Гаас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Прошу Вас сообщить, относятся ли выбираемые земельные участки к землям лесного фонда.

В случае если объект попадает на земли лесного фонда, прошу Вас предоставить информацию о границах лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов, а так же информацию о кадастровом номере земельного участка лесного фонда.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства – в электронном виде на 1 листе;
2. Каталог координат земельного участка – в электронном виде;

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминава Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
[DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru](mailto:DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru)



000000000136834279

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

46

Приложение 6

|  |  |
|--|--|
|  |  |
|  |  |
|  |  |

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

## Приложение 7



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д. 18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: snipoi@samnipi.rosneft.ru  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 14.07.2021 № ИСХ-0442-05497-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику Управления по  
недропользованию по Республике  
Саха (Якутия) (Якутнедра)  
Н.Г. Шепелеву  
677000, г. Якутск, ул. Аммосова, д. 18,  
Телефон: +7(4112) 325067; 341277  
[yakutsk@rosnedra.gov.ru](mailto:yakutsk@rosnedra.gov.ru)

О предоставлении сведений

### Заявление

о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком  
предстоящей застройки

Общество с ограниченной ответственностью «Самарский научно-исследовательский  
и проектный институт нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»)

(полное наименование заявителя, включая организационно-правовую форму, или фамилия, имя, отчество)

ИНН 6316058992, ОГРН 1026301159939

Адрес (место нахождения или место жительства) заявителя: 443010, Самарская область,  
г. Самара, ул. Вилоновская, 18

(индекс, наименование субъекта Российской Федерации)

Почтовый адрес заявителя: 443010, Самарская область, г. Самара, ул. Вилоновская, 18

Контактный телефон: 8 (927) 761-05-35

Адрес электронной почты: [DaminovaLR@samnipi.rosneft.ru](mailto:DaminovaLR@samnipi.rosneft.ru)

Просит выдать заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под  
участком предстоящей застройки расположенным под объект ООО «Таас-Юрях  
Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ»,  
расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха  
(Якутия).

(местонахождение участка предстоящей застройки: субъект (или субъекты) Российской Федерации, муниципальное образование)

Результат предоставления государственной услуги прошу:

- ☒ направить по почтовому адресу заявителя;  
☒ направить на адрес электронной почты;



000000000136836102

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

48

## Приложение:

- ☒ доверенность на осуществление действий от имени заявителя, заверенная печатью заявителя (при наличии) и подписанная руководителем (для юридического лица) или уполномоченным руководителем лицом (в случае если от имени заявителя действует иное лицо);
- ☒ топографический план участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории (в масштабе не мельче 1:10 000), с указанием внешних контуров участка и географических координат его угловых точек с использованием единой электронной картографической основы, создаваемой в соответствии с законодательством о геодезии и картографии.

С уважением,  
И.о. заместителя главного инженера по  
инжинирингу – начальник управления  
инжиниринга обустройства  
месторождений (по доверенности  
№254 от 09.07.2021.).

Heinz

П.В. Купцов

Исп. Даминова Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот.раб. 8-937-065-60-84  
DaminovaLR@samnipi.rosneft.ru

|      |         |      |        |         |      |                             |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
|      |         |      |        |         |      | 6862П-ППТ.ОЧ<br>Разделы 1,2 | Лист |
|      |         |      |        |         |      |                             | 49   |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |                             |      |
|      |         |      |        |         |      |                             |      |

## Приложение 8



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

УПРАВЛЕНИЕ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА  
(ЯКУТИЯ)  
(ЯКУТНЕДРА)

677018, г. Якутск, ул. Аммосова, 18  
т/ф: 8 (4112) 32-50-67  
E-mail: yakutsk@rosnedra.gov.ru

06.09.2022 № 02-02/22-3422  
На № ИСХ-0442- от 14.07.2021  
05497-21-АМ

И.о. заместителя главного  
инженера по инжинирингу –  
начальнику управления  
инжиниринга обустройства  
месторождения (по доверенности  
№254 от 09.07.2021 г.)  
ООО «СамараНИПИнефть»

П.В. Купцову

443010, г. Самара, ул.  
Вилоновская, д. 18

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано: Управлением по недропользованию по Республике Саха (Якутия).

1. Заявитель: ООО «СамараНИПИнефть», ИНН 6316058992.

2. Данные об участке предстоящей застройки \*: «6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенное на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия).

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 1 год с даты регистрации заключения.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 2 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. N 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемое приложение, являющееся составной частью заключения:

1. Топографический план участка предстоящей застройки с его географическими координатами – на 1 л.

И.о. начальника



А.В. Гасвая

\* Контур участка предстоящей застройки и его географические координаты приведены в приложении №1 к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью;

Исп. Иванов Х.Ю., к.т. 32-59-68

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

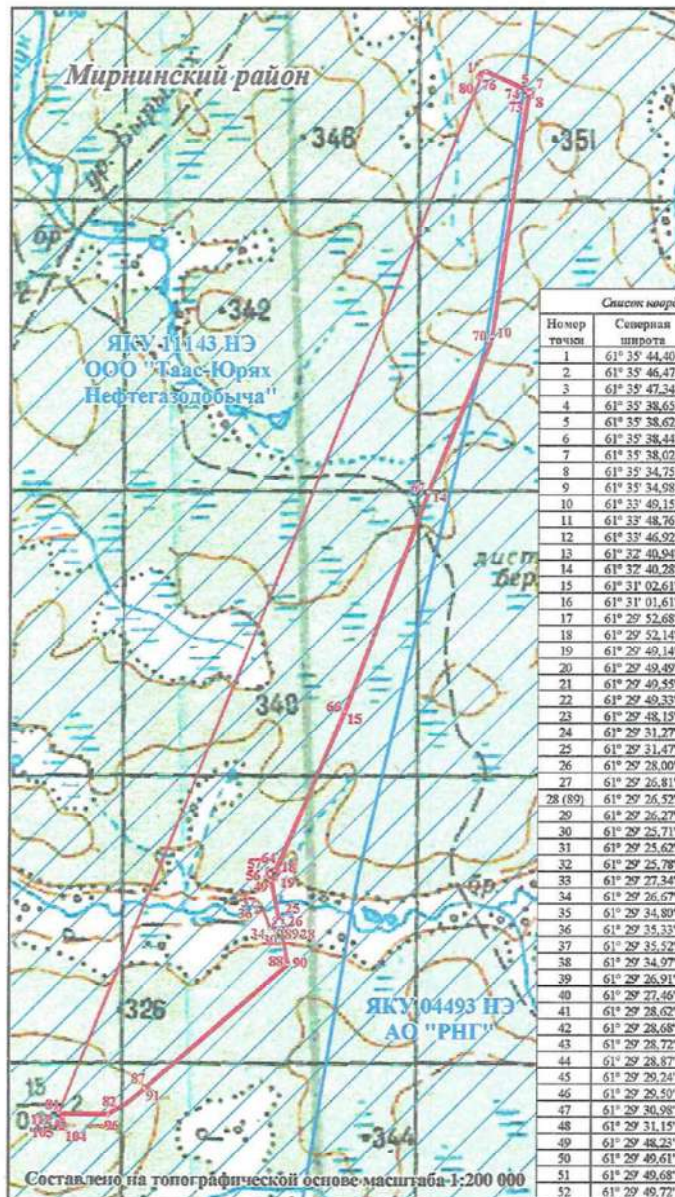
50

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |





**СХЕМА**  
расположения участка недр, предстоящей застройки объекта:  
"68621 "Кустовая площадки КП № 71 Среднеботубинского НГКМ"

Масштаб 1:80 000



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

-  1. Контур участка недр, предстоящей застройки угловая точка с координатами и ее номер
-  Контур действующей лицензии (номер, недропользователь)

*Список координат условных точек контура (СК ГСЗ России-2011)*

| Номер точки | Северная широта | Восточная долгота | Номер точки | Северная широта | Восточная долгота |
|-------------|-----------------|-------------------|-------------|-----------------|-------------------|
| 1           | 61° 35' 44.40"  | 113° 03' 01.27"   | 57          | 61° 29' 53.36"  | 112° 59' 24.13"   |
| 2           | 61° 35' 46.47"  | 113° 03' 03.45"   | 58          | 61° 29' 53.05"  | 112° 59' 27.83"   |
| 3           | 61° 35' 47.34"  | 113° 03' 09.07"   | 59          | 61° 29' 53.54"  | 112° 59' 28.34"   |
| 4           | 61° 35' 38.65"  | 113° 03' 45.03"   | 60          | 61° 29' 53.25"  | 112° 59' 29.62"   |
| 5           | 61° 35' 38.62"  | 113° 03' 46.04"   | 61          | 61° 29' 53.11"  | 112° 59' 29.47"   |
| 6           | 61° 35' 38.44"  | 113° 03' 45.97"   | 62          | 61° 29' 52.90"  | 112° 59' 30.41"   |
| 7           | 61° 35' 38.02"  | 113° 03' 52.89"   | 63          | 61° 29' 53.05"  | 112° 59' 30.54"   |
| 8           | 61° 35' 34.75"  | 113° 03' 51.64"   | 64          | 61° 29' 52.99"  | 112° 59' 30.79"   |
| 9           | 61° 35' 34.98"  | 113° 03' 48.93"   | 65          | 61° 31' 01.91"  | 113° 00' 38.39"   |
| 10          | 61° 33' 49.15"  | 113° 03' 08.65"   | 66          | 61° 31' 02.90"  | 113° 00' 36.30"   |
| 11          | 61° 33' 48.76"  | 113° 03' 08.50"   | 67          | 61° 32' 40.57"  | 113° 02' 03.56"   |
| 12          | 61° 33' 46.92"  | 113° 03' 07.87"   | 68          | 61° 32' 41.24"  | 113° 02' 04.17"   |
| 13          | 61° 32' 40.94"  | 113° 02' 05.59"   | 69          | 61° 33' 47.13"  | 113° 03' 06.37"   |
| 14          | 61° 32' 40.28"  | 113° 02' 05.00"   | 70          | 61° 33' 48.88"  | 113° 03' 06.97"   |
| 15          | 61° 31' 02.61"  | 113° 00' 40.73"   | 71          | 61° 33' 49.28"  | 113° 03' 07.11"   |
| 16          | 61° 31' 01.61"  | 113° 00' 39.81"   | 72          | 61° 33' 55.11"  | 113° 03' 47.40"   |
| 17          | 61° 29' 52.68"  | 112° 59' 32.20"   | 73          | 61° 33' 55.34"  | 113° 03' 44.79"   |
| 18          | 61° 29' 52.14"  | 112° 59' 34.60"   | 74          | 61° 33' 57.68"  | 113° 03' 45.68"   |
| 19          | 61° 29' 49.14"  | 112° 59' 31.66"   | 75          | 61° 33' 57.98"  | 113° 03' 44.35"   |
| 20          | 61° 29' 49.49"  | 112° 59' 29.99"   | 76          | 61° 33' 46.34"  | 113° 03' 08.94"   |
| 21          | 61° 29' 49.55"  | 112° 59' 29.27"   | 77          | 61° 33' 45.86"  | 113° 03' 04.55"   |
| 22          | 61° 29' 49.33"  | 112° 59' 29.08"   | 78          | 61° 33' 44.73"  | 113° 03' 03.36"   |
| 23          | 61° 29' 48.15"  | 112° 59' 28.14"   | 79          | 61° 33' 44.47"  | 113° 03' 04.45"   |
| 24          | 61° 29' 31.27"  | 112° 59' 33.95"   | 80          | 61° 33' 43.81"  | 113° 03' 05.21"   |
| 25          | 61° 29' 31.47"  | 112° 59' 35.61"   | 81          | 61° 28' 05.86"  | 112° 56' 03.75"   |
| 26          | 61° 29' 28.00"  | 112° 59' 37.80"   | 82          | 61° 28' 06.21"  | 112° 56' 49.41"   |
| 27          | 61° 29' 26.81"  | 112° 59' 37.27"   | 83          | 61° 28' 09.11"  | 112° 57' 00.68"   |
| 28 (89)     | 61° 29' 26.52"  | 112° 59' 35.57"   | 84          | 61° 28' 09.75"  | 112° 57' 03.17"   |
| 29          | 61° 29' 26.27"  | 112° 59' 34.09"   | 85          | 61° 28' 10.76"  | 112° 57' 06.76"   |
| 30          | 61° 29' 25.71"  | 112° 59' 30.76"   | 86          | 61° 28' 11.93"  | 112° 57' 10.14"   |
| 31          | 61° 29' 25.62"  | 112° 59' 30.15"   | 87          | 61° 28' 16.97"  | 112° 57' 25.44"   |
| 32          | 61° 29' 25.78"  | 112° 59' 30.06"   | 88          | 61° 28' 10.39"  | 112° 59' 29.47"   |
| 33          | 61° 29' 27.34"  | 112° 59' 29.07"   | 89 (28)     | 61° 29' 26.52"  | 112° 59' 35.57"   |
| 34          | 61° 29' 26.67"  | 112° 59' 25.12"   | 90          | 61° 29' 10.29"  | 112° 59' 41.15"   |
| 35          | 61° 29' 34.80"  | 112° 59' 19.24"   | 91          | 61° 28' 16.39"  | 112° 57' 24.41"   |
| 36          | 61° 29' 35.33"  | 112° 59' 14.56"   | 92          | 61° 28' 11.34"  | 112° 57' 11.08"   |
| 37          | 61° 29' 35.52"  | 112° 59' 14.65"   | 93          | 61° 28' 10.14"  | 112° 57' 07.61"   |
| 38          | 61° 29' 34.97"  | 112° 59' 19.55"   | 94          | 61° 28' 09.10"  | 112° 57' 03.93"   |
| 39          | 61° 29' 26.91"  | 112° 59' 25.37"   | 95          | 61° 28' 08.45"  | 112° 57' 01.42"   |
| 40          | 61° 29' 27.46"  | 112° 59' 28.55"   | 96          | 61° 28' 05.46"  | 112° 56' 49.78"   |
| 41          | 61° 29' 28.62"  | 112° 59' 27.81"   | 97          | 61° 28' 06.09"  | 112° 56' 05.26"   |
| 42          | 61° 29' 28.68"  | 112° 59' 28.22"   | 98          | 61° 28' 04.28"  | 112° 56' 05.14"   |
| 43          | 61° 29' 28.72"  | 112° 59' 28.20"   | 99          | 61° 28' 04.24"  | 112° 56' 08.12"   |
| 44          | 61° 29' 28.87"  | 112° 59' 28.10"   | 100         | 61° 28' 02.51"  | 112° 56' 07.99"   |
| 45          | 61° 29' 29.24"  | 112° 59' 30.27"   | 101         | 61° 28' 02.50"  | 112° 56' 08.63"   |
| 46          | 61° 29' 29.59"  | 112° 59' 30.18"   | 102         | 61° 28' 00.82"  | 112° 56' 08.58"   |
| 47          | 61° 29' 30.98"  | 112° 59' 30.29"   | 103         | 61° 28' 00.80"  | 112° 56' 09.77"   |
| 48          | 61° 29' 31.15"  | 112° 59' 32.41"   | 104         | 61° 27' 59.58"  | 112° 56' 09.69"   |
| 49          | 61° 29' 48.23"  | 112° 59' 26.54"   | 105         | 61° 27' 59.64"  | 112° 56' 02.95"   |
| 50          | 61° 29' 49.61"  | 112° 59' 27.63"   | 106         | 61° 28' 00.04"  | 112° 56' 02.97"   |
| 51          | 61° 29' 49.68"  | 112° 59' 27.70"   | 107         | 61° 28' 01.59"  | 112° 56' 03.07"   |
| 52          | 61° 29' 49.72"  | 112° 59' 27.23"   | 108         | 61° 28' 01.62"  | 112° 56' 01.70"   |
| 53          | 61° 29' 49.87"  | 112° 59' 27.39"   | 109         | 61° 28' 02.71"  | 112° 56' 01.75"   |
| 54          | 61° 29' 49.96"  | 112° 59' 26.36"   | 110         | 61° 28' 02.72"  | 112° 56' 03.14"   |
| 55          | 61° 29' 49.81"  | 112° 59' 26.22"   | 111         | 61° 28' 04.31"  | 112° 56' 03.24"   |
| 56          | 61° 29' 50.09"  | 112° 59' 22.91"   | 112         | 61° 28' 04.31"  | 112° 56' 03.59"   |

Руководитель Якутского филиала ФБУ "ТФГИ по  
Дальневосточному федеральному округу"

И.А. Зарубин

Подготовлено в ЯФ ФБУ "ТФГИ по ДВФО"  
исп. Данилова И.П., 31.08.2021 г.

ЯКУТНЕДРА  
Приложение № 1 к Заключению (Решению)  
№ 01-02/21-3-722 от 06.08.2021 г.

## Приложение 9



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: [snipol@samnpi.rosneft.ru](mailto:snipol@samnpi.rosneft.ru)  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 14.07.2021 № ИСХ-0442-05489-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю министра  
министерства экологии,  
природопользования  
и лесного хозяйства  
Республики Саха (Якутия),  
Агееву А.Н.

<mailto:deples@sakha.gov.ru>

Об объекте 6862П

Уважаемый Алексей Николаевич!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проекта планировки территории и проекта межевания территории земельного участка объекта строительства ООО «Гаас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Прошу Вас сообщить, относятся ли выбираемые земельные участки к землям лесного фонда.

В случае если объект попадает на земли лесного фонда, прошу Вас предоставить информацию о границах лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов, а так же информацию о кадастровом номере земельного участка лесного фонда.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства – в электронном виде на 1 листе;
2. Каталог координат земельного участка – в электронном виде;

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминава Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
[DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru](mailto:DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru)



000000000136834279

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

52

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |



## Приложение 10

Министерство экологии,  
природопользования и лесного  
хозяйства Республики Саха  
(Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин  
Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга  
уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар  
министиристибэтэ

Департамент лесного  
хозяйства

Ойуур хаһаайыстыбатын  
департамена

пр. Ленина, д. 22 г. Якутск, 677000, тел.: (4112) 50-74-09  
E-mail: [deples@sakha.gov.ru](mailto:deples@sakha.gov.ru), <http://www/deples.sakha.gov.ru>

23.07.2021 № 18/05-01-25-9883

Начальнику управления

промышленного строительства  
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.Б. Дербеневу

О предоставлении информации

Департамент лесного хозяйства Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия), (далее – Департамент), рассмотрев обращение от 15 июля 2021 № ИСХ-0442-05489-21-АМ о предоставлении сведений по землям лесного фонда в пределах строительства объекта «ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ» расположенного на территории Мирнинского района, сообщает следующее.

Согласно приложенной схеме и координатам, проектируемый объект расположен на землях лесного фонда Мирнинского лесничества, Мирнинское участковое лесничество, эксплуатационные леса, кварталы №№ 775, 817, 818, 859, 860, 895, 894, 932, 931.

С уважением,  
Руководитель

А.Е. Михайлов

Тихонова Алена Николаевна  
тел. (4112) 507-428

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 7E7B850057AC1EB448061C6497A5FE2B  
Владелец Михайлов Андрей Егорович  
Действителен с 17.10.2020 по 17.10.2021

(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист  
53

## Приложение 11



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: [snipol@samnipi.ru](mailto:snipol@samnipi.ru)  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 29.06.2021 № ИСХ-0442-04528-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ГБУ РС(Я) «Дирекция  
Биологических ресурсов и особо охраняемых  
природных территорий Минприроды РС (Я)  
Сивцеву Я.С.

[dbroopt@yandex.ru](mailto:dbroopt@yandex.ru)

Об объектах: 7270П, 7284П  
7337П, 6862П

Уважаемый Яков Семёнович!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проектов планировки территории и проектов межевания территории земельных участков объектов строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»:

1. 7270П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение системы ППД»;
2. 7284П «Обустройство кустовой площадки №23 Среднеботуобинского НГКМ. Расширение»;
3. 7337П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Высоконапорный водовод до кустовой площадки №71»;
4. 6862П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Обустройство КП № 71».

Проектируемые объекты расположены на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Прошу Вас сообщить, попадает ли предварительно сформированный земельный участок на особо охраняемые природные территории регионального значения.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства – в электронном виде на 1 листе;
2. Каталог координат земельного участка – в электронном виде;

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминова Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
[DaminovaLR@samnipineft.ru](mailto:DaminovaLR@samnipineft.ru)



000000000136020512

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

54

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |

## Приложение 12

Государственное бюджетное учреждение  
Республики Саха (Якутия)  
«Дирекция биологических ресурсов,  
особо охраняемых природных  
территорий и природных парков»



Саха Сирин государственной бюджетнай  
тэрилтэтэ

«Биологический ресурсалар, ураты  
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна  
аан айылгылар дириэктсийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03  
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «21» 04 2021 г.

№ 504108-1283

На исх. №ИСХ-0442-04528-21-АМ от 29.06.2021г.

Начальнику управления  
промышленного строительства  
ООО «СамараНИПИнефть»  
Д.А. Дербеневу

### СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП» сообщает, что объекты:

1. 7270П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение системы ППД»;
2. 7284П «Обустройство кустовой площадки №23 Среднеботуобинского НГКМ. Расширение»;
3. 7337П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Высоконапорный водовод до кустовой площадки №71»;
4. 6862П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Обустройство КП №71»

– не затрагивают особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ регионального значения.

Испрашиваемые объекты расположены на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия).

Директор

Я.С. Сивцев

М.П. Мигалкина, УООПТ и ЗО:  
8(4112)22-56-01

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

55

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

## Приложение 13



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: [snipol@samnpi.rosneft.ru](mailto:snipol@samnpi.rosneft.ru)  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 29.06.2021 № ИСХ-0442-04529-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ГБУ РС(Я) «Дирекция  
Биологических ресурсов и особо охраняемых  
природных территорий Минприроды РС (Я)  
Сивцеву Я.С.

[dbroopt@yandex.ru](mailto:dbroopt@yandex.ru)

Об объекте 7270П, 7284П  
7337П, 6862ПП

Уважаемый Яков Семёнович!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проектов планировки территории и проектов межевания территории земельных участков объектов строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»:

1. 7270П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение системы ППД»;
2. 7284П «Обустройство кустовой площадки №23 Среднеботуобинского НГКМ. Расширение»;
3. 7337П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Высоконапорный водовод до кустовой площадки №71»;
4. 6862П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Обустройство КП № 71».

Прошу Вас предоставить сведения о наличии либо отсутствии в районе планируемого строительства редких и исчезающих видов растений и животных.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства – в электронном виде на 1 листе;
2. Каталог координат земельного участка – в электронном виде;
3. Объект в формате MIF/MID – в электронном виде.

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминава Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
[DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru](mailto:DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru)



000000000136020807

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

56

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |

# Приложение 14

Государственное бюджетное учреждение  
Республики Саха (Якутия)  
«Дирекция биологических ресурсов,  
особо охраняемых природных  
территорий и природных парков»



Саха Сириг государственной бюджетнай  
тэрилтэтэ  
«Биологическай ресурсалар, ураты  
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна  
аан айылгылар Дирэҕсийтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и НП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03  
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «21» 04 2021 г.

№ 504/01-1292

на Иск. №0442-04529-21-АМ от 29.06.2021 г.

Начальнику управления  
промышленного строительства  
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.А. Дербеневу

Информация о наличии редких видов

На Ваш запрос №ИСКХ-0442-04529-21-АМ от 29.06.2021 г. направляем справку о наличии редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Саха (Якутия) в районе планируемого строительства объектов ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча»: 7270П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение системы НПД»; 7284П «Обустройство кустовой площадки №23 Среднеботуобинского НГКМ. Расширение»; 7337П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Высоконапорный водовод до кустовой площадки №71»; 6862П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Обустройство КП №71».

Приложение: справка о наличии редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Саха (Якутия) в районе планируемого строительства объектов ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча на Среднеботуобинском НГКМ - 3 стр.

Директор

Я.С. Сивцев

Д.А. Дербенев, М.М. Елизарова  
8 (4112) 22-57-49

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

57

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |



### Справка

о наличии редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Саха (Якутия) в районе планируемого строительства объектов ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча»: 7270П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение системы ППД»; 7284П «Обустройство кустовой площадки №23 Среднеботуобинского НГКМ. Расширение»; 7337П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Высоконапорный воловод до кустовой площадки №71»; 6862П «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Обустройство КП №71»

Согласно запросу ООО «СамараНИПИнефть» Исх.№0442-04529-21-АМ от 29.06.2021 г. территория объектов изысканий находится в границах Среднеботуобинского НГКМ. Координаты начальной точки 61,362672 и 113,825911. В местах расположения инфраструктурных сооружений и коммуникаций растительный покров нарушен Объект находится в зоне значительного антропогенного воздействия, связанного с разведкой, добычей и транспортировкой полезных ископаемых.

### РАСТЕНИЯ

По данным Красной книги РС (Я) (2017), литературным и фондовым материалам на объекте изысканий возможно произрастание редких растений, занесенных в Красную книгу:

**Башмачок пятнистый** *Cypripedium guttatum*. Занесен в Красную книгу РС(Я), категория редкости 2б (вид, численность популяций которого сокращается в результате чрезмерного использования их человеком и может быть стабилизирована специальными мерами охраны.). Произрастает в хвойных и смешанных лесах, ивняках и на лесных полянах. Встречается в бассейне р. Улахан Ботуобуя.

**Лилия кудреватая** *Lilium pilosiusculum*. Занесена в Красную книгу РС(Я), категория 2б. В районе изысканий встречается немногочисленными популяциями. Растет на пойменных лугах, в травяных лиственничниках, сосновых и смешанных лесах, в долинных кустарниках, на приречных лугах.

### ЖИВОТНЫЕ

По данным Красной книги Республики Саха (Якутия) (2019) научным публикациям и фондовым материалам на территории объектов изысканий возможно обитание редких животных, занесенных в Красную книгу:

**Остромордая лягушка** *Rana arvalis*. Занесена в Красную книгу Респуб-

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

лики Саха (Якутия), категория 3 (таксоны с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории или спорадически распространены на значительных территориях, для выживания которых необходимы специальные меры охраны). Встречается в юго-западной Якутии, в том числе в районе изысканий. Местообитания связаны с водоемами и биотопами, подверженными антропогенной трансформации. Встречаемость в районе изысканий 2-8 особей на 100 ловушко-суток.

**Живородящая ящерица** *Zootoca vivipara*. Занесена в Красную книгу РС (Я), категория редкости - 3. Ареал включает район изысканий. Обитает в сосново-лиственных лесах, часто вблизи водоемов. Плотность населения 0,5-0,8 экз.

**Овсянка-ремез** *Emberiza rustica*. Занесена в Красную книгу РФ, категория редкости - 2 и Красную книгу РС (Я), категория редкости - 3. Ареал включает район изысканий. Обитает в речных поймах, поросших лиственницей, тополем, а так же на сырых таежных участках с кустарником и буреломом. Плотность населения 1 - 8 особей на кв. км. Возможны редкие встречи пролетных и гнездящихся птиц.

Таким образом, в районе изысканий возможно обитание одного вида животных, занесенного в Красную книгу Российской Федерации, а так же двух видов растений и трех - животных, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия). Значительная техногенная освоенность территории не способствуют существованию устойчивых поселений редких видов, они малочисленны, на отдельных объектах, возможно, их отсутствие.

Ключевые орнитологические территории и особо охраняемые водно-болотные угодья на территории объектов изысканий отсутствуют.

Данные для справки получены из фондовых материалов ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и ПП РС (Я)» и литературных источников. Для актуализации данных необходимо проведение полевых исследований в районе изыскания.

#### Источники информации

Воробьев К.А. Птицы Якутии. - М.: Изд-во АН СССР, 1963. - 336 с.  
Дегтярев В.Г. Водно-болотные птицы в условиях криоаридной равнины. Новосибирск: Наука, 2007. - 300 с.

Егорова А.А. Сосудистые растения Юго-Западной Якутии. Новосибирск: Наука, 2013. - 203 с.

Егорова А. А. Иванова Л.И. Геоботанические характеристики бассейна реки Нюя. Отчет ИБПК СО РАН. Якутск, 2012. - 46 с.

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |







## Приложение 15



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: snipol@samnpi.rosneft.ru  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 15.07.2021 № ИСХ-0442-05557-21-AM

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору муниципального  
казенного учреждения  
«Коммунально-  
Строительное Управление»  
Васильеву М.В.

8(411 36) 4 65 72  
mkuksu@mail.ru

Об объекте 6862П

Уважаемый Максим Вячеславович!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проекта планировки территории и проекта межевания территории земельного участка объекта строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Прошу Вас выдать сведения об отсутствии (наличии) особо охраняемых природных территорий местного значения под участками предстоящей застройки.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ».
2. Каталог координат земельного участка – в электронном виде.

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминова Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru



000000000136876865

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

61

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

Российская Федерация  
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«Мирнинский район»

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04  
e-mail: [odik@adm-mirny.ru](mailto:odik@adm-mirny.ru), [www.almaznyy-kрай.ru](http://www.almaznyy-kрай.ru)



Россия Федерацията  
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»  
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ТЭРИЛЛИИ  
ДЬАҤАЛТАТА

№ 4034 от «06» 09 2021г.

На № ИСХ-0442-05553-21-АМ от 15.07.2021г.

Начальнику управления  
промышленного строительства  
ООО «СамараНИПИнефть»  
Д.А. Дербеневу

Ответ на запрос по ООПТ

Уважаемый Дмитрий Алексеевич!

На Ваш запрос о предоставлении данных для проведения работ по оформлению проекта планировки территории и проекта межевания территории земельного участка по объекту строительства: **6862П «Кустовая площадка КП №71 Среднеботуобинского НГКМ»**, расположенного на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия) сообщаем, что на данной территории ООПТ местного значения отсутствуют.

За информацией о наличии/отсутствии ООПТ республиканского значения рекомендуем обратиться в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

С уважением,

Заместитель Главы Администрации  
по строительству и ЖКХ

И. А. Видман

Исп. МКУ «КСУ» МО «Мирнинский район»,  
Отдел охраны окружающей среды  
☎ (41136) 4-69-65

## Приложение 17



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Витковского, д.18, г. Самара, 443010  
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 01, e-mail: snipioi@samnpi.rosneft.ru  
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631501001

от 14.07.2021 № ИСХ-0442-05486-21-АМ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю министра министерства  
экологии, природопользования и  
лесного хозяйства республики  
Саха (Якутия)  
Э.В.Пихтину

minopr@sakha.gov.ru

Касательно объекта 6862П

Уважаемый Эдуард Валерьевич!

ООО «СамараНИПИнефть» проводит работы по оформлению проекта планировки территории и проекта межевания территории земельного участка объекта строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ», расположенного на территории Мирнинского муниципального района республики Саха (Якутия).

Прошу Вас сообщить, имеются ли на предварительно сформированном земельном участке, части, принадлежащие зонам санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Прошу Вас выдать сведения об отсутствии (наличии) ЗСО под участками предстоящей застройки.

Приложение:

1. Схема размещения объекта строительства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»: 6862П «Кустовая площадка КП № 71 Среднеботуобинского НГКМ» – в электронном виде;
2. Каталог координат - в электронном виде;

С уважением,  
Начальник управления  
промышленного строительства

Д.А.Дербенев

Исп. Даминава Л.Р.  
тел. 205-87-58, вн. 1862  
Сот. +79370656084  
DaminovaLR@samnpi.rosneft.ru



000000000136832983

6862П-ППТ.ОЧ  
Разделы 1,2

Лист

63

|      |         |      |        |         |      |
|------|---------|------|--------|---------|------|
|      |         |      |        |         |      |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |