

**Общество с ограниченной ответственностью**

**«ВОЛГА - ИНЖИНИРИНГ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ  
ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта ООО «Недра-К»:**

**«Реконструкция системы промышленных трубопроводов  
Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый  
номер сооружения 56:19:0000000:3441».**

**КНИГА 1**

**Раздел 1. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ  
ТЕРРИТОРИИ**

**Раздел 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

Генеральный директор

Руководитель проекта



М.С. Терентьев

А.И. Татаржицкий

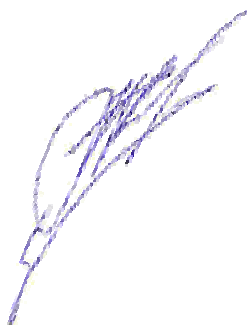
Экз. № \_\_\_\_

Самара 2021 год

## 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 проектирование объекта: ООО «Недра-К»: «Реконструкция системы промысловых трубопроводов Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый номер сооружения 56:19:0000000:3441».

Руководитель проекта



А.И. Татаржицкий

# Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

## Основная часть проекта планировки

| № п/п | Наименование  | Лист |
|-------|---|------|
| 1     | Исходно-разрешительная документация   | 4    |
|       | <b>РАЗДЕЛ 1. Графическая часть</b>  | 5    |
|       | <b>Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.</b>   | -    |
|       | <b>РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов</b>   | 6    |
| 2     | Наименование и основные характеристики объекта  | 7    |
| 2.1.  | Наименование линейного объекта  | 7    |
| 2.2.  | Основные характеристики линейного объекта   | 7    |
| 3.    | Местоположение объекта  | 9    |
| 4.    | Перечень координат характерных точек зон размещения объекта   | 11   |
| 5.    | Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций, определение предельных параметров застройки   | 16   |
| 5.1   | Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов  | 17   |
| 5.2   | Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории | 17   |
| 5.3.  | Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия   | 17   |
| 5.4.  | Мероприятия по охране окружающей среды  | 17   |
| 5.5.  | Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций   | 25   |
| 5.6.  | Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне  | 51   |

## **1. Исходно-разрешительная документация**

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта ООО «Недра-К»: «Реконструкция системы промысловых трубопроводов Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый номер сооружения 56:19:0000000:3441», расположенного в границах муниципального района Новосергиевский Оренбургской области.

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 Постановлением администрации с.п. Нестеровский сельсовет № 24-п от 28.05.2021 г. «О подготовке документации по планировке территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Новосергиевский Оренбургской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ)
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»
- Техническое задание на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории для объекта ООО «Недра-К»: «Реконструкция системы промысловых трубопроводов Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый номер сооружения 56:19:0000000:3441».

**РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть.**

## **РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов**

## 2. Наименование и основные характеристики объекта

### 2.1. Наименование объекта

«Реконструкция системы промысловых трубопроводов Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый номер сооружения 56:19:0000000:3441»;

### 2.2. Основные характеристики объекта:

В соответствии с заданием на разработку проектной документации «Реконструкция системы промысловых трубопроводов Боголюбовского месторождения нефти и газа, кадастровый номер сооружения 56:19:0000000:3441» проектом предусматривается:

- реконструкция пункта подготовки и сбора нефти ПНН на Боголюбовском месторождении;
- строительство выкидных трубопроводов;
- обустройство устьев скважин 3312,3313,3314,3316,3317,3320;
- строительство выкидного трубопровода по сернистой нефти от скважины 3309 до УП № 7, от УП № 7 до ППСН Боголюбовского месторождения.

Данные по добыче нефти и газа со скважин №№ 3313, 3314, 3316, 3317, 3320 и 3309 Боголюбовского месторождения (проектные из протокола ЦКР на 2017 г.) представлены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1- Данные по добыче нефти и газа со скважин №№ 3313, 3314, 3316, 3317, 3320 и 3309 Боголюбовского месторождения**

| Наименование                            | Скв. №3313 | Скв. №3314 | Скв. №3316 | Скв. №3317 | Скв. №3320 | Скв. №3309 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Добыча по жидкости, м <sup>3</sup> /год | 10403      | 10220      | 10431      | 10403      | 10403      | 9709       |
| Добыча по нефти, т/год                  | 8426       | 8249       | 1690       | 6741       | 6741       | 6796       |
| Добыча газа, тыс. м <sup>3</sup> /год   | 415        | 418        | 83         | 332        | 332        | 271        |

Схемы обустройства устьев скважин №№ 3312, 3313, 3314, 3316, 3317, 3320 Боголюбовского месторождения включают в себя следующие технологические операции:

- транспорт газожидкостной смеси от проектируемых скважин по выкидным трубопроводам до существующих (УП№1, 2, 3) и проектируемых (УП№ 4, 5, 6, 7) узлов подключения;
- транспорт газожидкостной смеси от существующих (УП№1, 2, 3) и проектируемых (УП№ 4, 5, 6, 7) узлов подключения по нефтесборным трубопроводам до пункта ППСН;
- замер продукции скважин при помощи счетчиков жидкости СКЖ на каждой скважине;
- замер жидкости пофазно на проектируемой групповой замерной установке (ГЗУ);
- подача реагента в затрубное пространство скважин при помощи передвижной дозирующей установки;
- подача горячей нефти в трубное пространство и установка узлов нагнетания горячей нефти на нефтепроводе от УП-7 до ППСН с целью ликвидации АСПО.

В соответствии с заданием на проектирование в данном проекте предусматривается реконструкция пункта подготовки и сбора нефти ПНН Боголюбовского нефтяного месторождения.

Сбор, подготовку и налив нефти планируется производить непосредственно на месторождении на существующем пункте ПНН. Пункт ПНН пущен в работу в 2005 году.

В соответствии с технической документацией проектная производительность существующей ПНН составляет:

- по нефти – 80 тыс. т/год (250 т/сут.);
- по воде – 100 тыс. м<sup>3</sup>/год (300 м<sup>3</sup>/сут.);
- по газу – 4 млн. м<sup>3</sup>/год.

После реконструкции производительность ПНН составит:

|   |                     |                  |
|---|---------------------|------------------|
| <i>Проект планировки территории. Основная часть</i> | <i>Разделы 1, 2</i> | <i>Лист</i><br>8 |
|---|---------------------|------------------|



- по нефти – 130 тыс. т/год (400 т/сут.);
- по воде – 150 тыс. м<sup>3</sup>/год (450 м<sup>3</sup>/сут.);
- по газу – 6,5 млн. м<sup>3</sup>/год.

### **3. Местоположение проектируемого объекта**

В административном отношении объект расположен в Новосергиевском районе Оренбургской области, на территории Боголюбовского месторождения ООО «Недра-К».

Ближайшими населенными пунктами, кроме г. Сорочинска, и райцентра Новосергиевки, являются поселки: Кодяковка, Ключевка, Нестеровка, Боголюбовка.

Площадки скважин расположены в 40 км севернее р.ц. Новосергиевка, в 39 км восточнее г. Сорочинска, в 2.5 км северо-восточнее с. Нестеровка, в 3.5 км северо-восточнее с. Боголюбовка.

В орографическом отношении месторождение приурочено к левобережному склону реки Большой Уран. Рельеф местности слабохолмистый с общим уклоном в сторону р. Большой Уран, пересеченный оврагом Первый Лог и рекой Роптанка. Абсолютные отметки поверхности от 121,41 до 183,56 м, перепад высот 62,15 м.

Дорожная сеть хорошо развита. Наиболее крупные асфальтированные дороги Новосергиевка – Шарлык, Губовский – Кодяковка. В 30 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия Оренбург – Орск – Челябинск. Расстояние от г. Оренбурга до существующих скважин 170 км.

Площадки скважин №№ 3320, 3313, 3316, 3317, 3309, 3312, 3314 расположены на пастбищных землях администрации Новосергиевского района. Абсолютные отметки по площадках колеблются от 119,582 м до 176,13 м. В гидрографическом отношении площадки скважин расположены на правобережном склоне долины р. Большой Уран.

Территория существующей площадки ПНН расположена на спланированных землях Боголюбовского нефтяного месторождения (ООО «Недра-К»), за территорией площадки - пастбищные земли Новосергиевского

|   |                     |             |
|---|---------------------|-------------|
| <b>Проект планировки территории. Основная часть</b> | <b>Разделы 1, 2</b> | <b>Лист</b> |
|   |                     | 9           |

района. Абсолютные отметки по площадке колеблются от 132,84 м до 144,65 м. В гидрографическом отношении площадка ПНН расположена на левобережном склоне долины р. Роптанка.

Трассы проектируемых выкидных трубопроводов проходят по спланированным и пастбищным землям муниципального образования Новосергиевского района. Рельеф по трассам выкидных трубопроводов от скважин №№ 3312, 3313, 3316, 3309 - всхолмленный. Рельеф по трассам выкидных трубопроводов от скважин №№ 3314, 3317, 3320 - равнинный. Абсолютные отметки по трассам трубопроводов колеблются от 129,52 до 172,25м.

Обзорная схема района работ приведена на рис. 1.1.

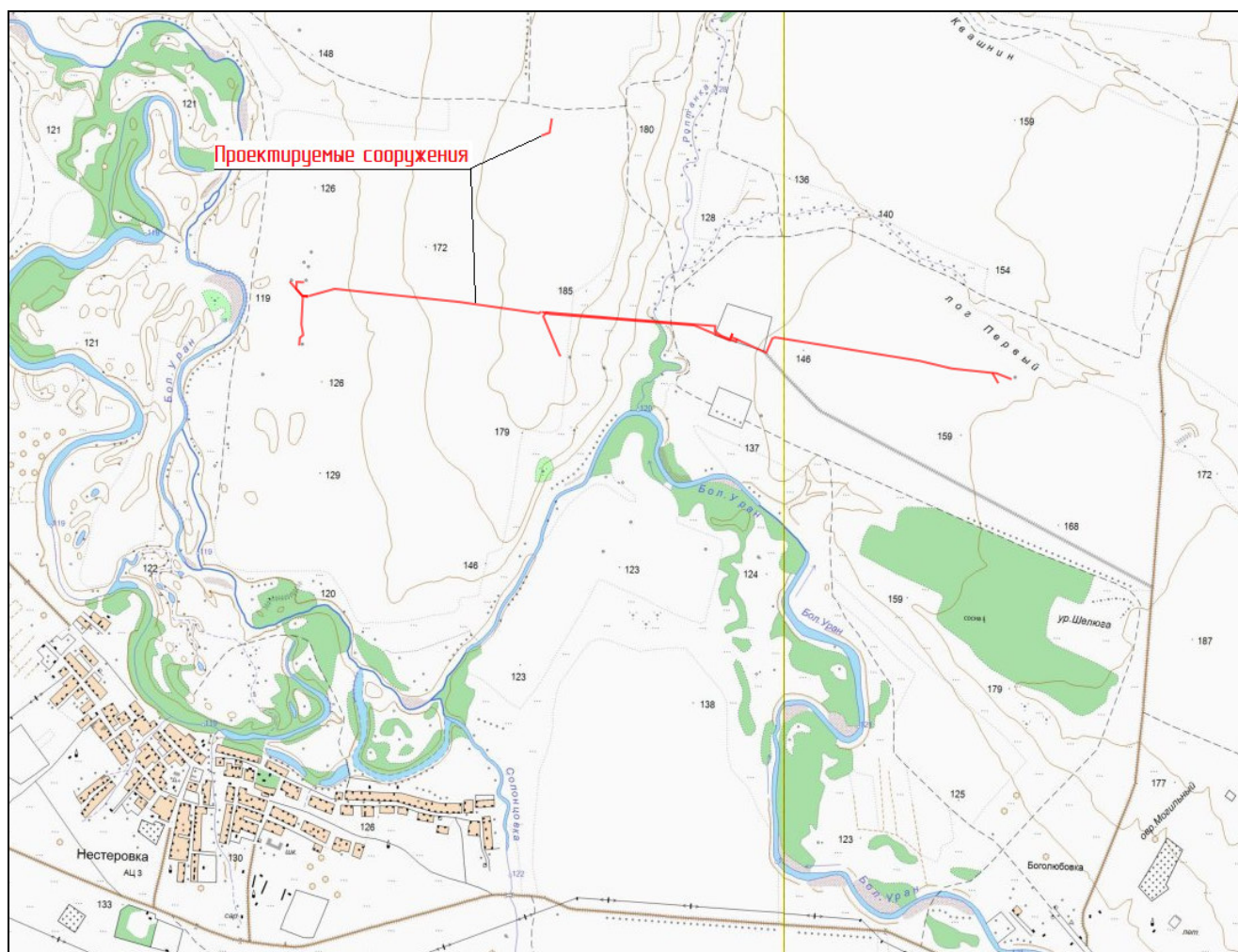


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района работ

#### 4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

| Номер | X          | Y         |
|-------|------------|-----------|
| 1     | 2211589,05 | 505954,21 |
| 2     | 2211574,04 | 505874,88 |
| 3     | 2211547,94 | 505865,66 |
| 4     | 2211540,8  | 505863,13 |
| 5     | 2211520,77 | 505856,19 |
| 6     | 2211512,82 | 505878,69 |
| 7     | 2211553,25 | 505892,98 |
| 8     | 2211555,29 | 505903,96 |
| 9     | 2211565,46 | 505958,6  |
| 10    | 2211569,74 | 505957,79 |
| 11    | 2212411,98 | 504929,88 |
| 12    | 2212409,97 | 504905,82 |
| 13    | 2212324,53 | 504912,94 |
| 14    | 2212177,09 | 504925,22 |
| 15    | 2212176,88 | 504901,16 |
| 16    | 2212168,65 | 504901,58 |
| 17    | 2212146    | 504902,72 |
| 18    | 2212131,65 | 504903,54 |
| 19    | 2212115,01 | 504904,5  |
| 20    | 2212028,54 | 504909,45 |
| 21    | 2211958,62 | 504913,14 |
| 22    | 2211839,43 | 504919,3  |
| 23    | 2211751,17 | 504924,12 |
| 24    | 2211716,22 | 504925,98 |
| 25    | 2211682,27 | 504928,26 |
| 26    | 2211672,87 | 504918,41 |
| 27    | 2211686,64 | 504882,65 |
| 28    | 2211668,29 | 504853,1  |
| 29    | 2211663,02 | 504820,57 |
| 30    | 2211662,13 | 504815,01 |
| 31    | 2211654,23 | 504816,29 |
| 32    | 2211655,02 | 504821,17 |
| 33    | 2211660,65 | 504855,97 |
| 34    | 2211677,74 | 504883,49 |
| 35    | 2211663,58 | 504920,27 |
| 36    | 2211679,07 | 504936,48 |
| 37    | 2211710,11 | 504934,39 |
| 38    | 2211752,66 | 504932,01 |
| 39    | 2211810,65 | 504928,89 |
| 40    | 2211879,13 | 504925,22 |
| 41    | 2211934,9  | 504922,38 |
| 42    | 2211953,79 | 504943,84 |

|    |            |           |
|----|------------|-----------|
| 43 | 2211963,72 | 504943,01 |
| 44 | 2211945,09 | 504921,85 |
| 45 | 2211988,5  | 504919,58 |
| 46 | 2212045,83 | 504916,52 |
| 47 | 2212091,94 | 504913,86 |
| 48 | 2212111,27 | 504912,73 |
| 49 | 2212140,07 | 504911,07 |
| 50 | 2212169    | 504909,57 |
| 51 | 2212169,24 | 504925,86 |
| 52 | 2212169,36 | 504934    |
| 53 | 2212176,17 | 504933,66 |
| 54 | 2212176,48 | 504933,64 |
| 55 | 2212176,08 | 504939,09 |
| 56 | 2212175,41 | 504948,28 |
| 57 | 2212175,36 | 504949,53 |
| 58 | 2212238,71 | 504944,27 |
| 59 | 2212238,72 | 504944,27 |
| 60 | 2212402,73 | 504864,55 |
| 61 | 2212402,29 | 504863,65 |
| 62 | 2212401,39 | 504864,08 |
| 63 | 2212401,82 | 504864,98 |
| 64 | 2212403,59 | 504883,9  |
| 65 | 2212402,98 | 504883,11 |
| 66 | 2212402,19 | 504883,71 |
| 67 | 2212402,79 | 504884,51 |
| 68 | 2213904,61 | 504642,51 |
| 69 | 2213902,39 | 504629,97 |
| 70 | 2213899,98 | 504616,33 |
| 71 | 2213876,68 | 504620,41 |
| 72 | 2213876,67 | 504620,42 |
| 73 | 2213876,67 | 504620,41 |
| 74 | 2213618,91 | 504666    |
| 75 | 2213593,87 | 504670,43 |
| 76 | 2213005,8  | 504774,47 |
| 77 | 2213006,3  | 504774,99 |
| 78 | 2213003,52 | 504778,02 |
| 79 | 2213000,67 | 504775,37 |
| 80 | 2212994,07 | 504776,54 |
| 81 | 2212994,43 | 504776,81 |
| 82 | 2212993,23 | 504778,4  |
| 83 | 2212991,62 | 504777,21 |
| 84 | 2212991,82 | 504776,94 |
| 85 | 2212689,06 | 504830,5  |
| 86 | 2212688,75 | 504829,86 |
| 87 | 2212688,75 | 504829,86 |
| 88 | 2212655,54 | 504758,55 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 89  | 2212638,12 | 504766,73 |
| 90  | 2212634,93 | 504768,23 |
| 91  | 2212551,05 | 504807,66 |
| 92  | 2212513,25 | 504825,84 |
| 93  | 2212511,7  | 504821,74 |
| 94  | 2212509,93 | 504817,05 |
| 95  | 2212509,31 | 504815,42 |
| 96  | 2212507,11 | 504809,58 |
| 97  | 2212506,99 | 504809,26 |
| 98  | 2212506,82 | 504808,82 |
| 99  | 2212471,77 | 504823,19 |
| 100 | 2212471,72 | 504823,22 |
| 101 | 2212471,44 | 504823,39 |
| 102 | 2212471,43 | 504823,39 |
| 103 | 2212471,06 | 504823,62 |
| 104 | 2212408,74 | 504861,47 |
| 105 | 2212412,98 | 504874,67 |
| 106 | 2212415,68 | 504883,08 |
| 107 | 2212417,37 | 504888,34 |
| 108 | 2212424,41 | 504883,35 |
| 109 | 2212420,69 | 504898,66 |
| 110 | 2212420,66 | 504898,75 |
| 111 | 2212422,62 | 504904,69 |
| 112 | 2212422,64 | 504904,74 |
| 113 | 2212422,64 | 504904,76 |
| 114 | 2212421,57 | 504904,85 |
| 115 | 2212421,56 | 504904,85 |
| 116 | 2212419,13 | 504905,05 |
| 117 | 2212418,42 | 504908    |
| 118 | 2212425,42 | 504928,77 |
| 119 | 2212431,44 | 504946,6  |
| 120 | 2212429,19 | 504947,1  |
| 121 | 2212424,11 | 504951,01 |
| 122 | 2212424,11 | 504955,88 |
| 123 | 2212430,06 | 504955,88 |
| 124 | 2212438,31 | 504953,51 |
| 125 | 2212441,88 | 504952,48 |
| 126 | 2212426,73 | 504907,63 |
| 127 | 2212430,83 | 504890,85 |
| 128 | 2212430,93 | 504890,42 |
| 129 | 2212430,93 | 504890,41 |
| 130 | 2212430,93 | 504890,41 |
| 131 | 2212433,56 | 504879,59 |
| 132 | 2212433,65 | 504879,24 |
| 133 | 2212434,03 | 504877,69 |
| 134 | 2212462,82 | 504865,83 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 135 | 2212463    | 504866,26 |
| 136 | 2212463,74 | 504868,03 |
| 137 | 2212472,78 | 504889,72 |
| 138 | 2212495,22 | 504879,91 |
| 139 | 2212487,85 | 504862,75 |
| 140 | 2212513,98 | 504851,96 |
| 141 | 2212527,75 | 504845,29 |
| 142 | 2212560,31 | 504829,83 |
| 143 | 2212640,33 | 504792,29 |
| 144 | 2212642,19 | 504791,42 |
| 145 | 2212642,19 | 504791,41 |
| 146 | 2212643,96 | 504790,58 |
| 147 | 2212674,83 | 504856,77 |
| 148 | 2212675,96 | 504859,21 |
| 149 | 2212735,79 | 504848,65 |
| 150 | 2213147,34 | 504776,05 |
| 151 | 2213535,64 | 504707,56 |
| 152 | 2213599,52 | 504696,29 |
| 153 | 2213599,43 | 504694,57 |
| 154 | 2213633,56 | 504689,84 |
| 155 | 2213886,65 | 504645,64 |
| 156 | 2213886,65 | 504645,64 |
| 157 | 2213886,67 | 504645,68 |
| 158 | 2213863,61 | 504593,31 |
| 159 | 2213854,36 | 504577,47 |
| 160 | 2213821,16 | 504591,61 |
| 161 | 2213817,54 | 504583,17 |
| 162 | 2213804,3  | 504590,9  |
| 163 | 2213820,45 | 504618,53 |
| 164 | 2210214,9  | 505163,05 |
| 165 | 2210232,98 | 505178,83 |
| 166 | 2210249,69 | 505159,73 |
| 167 | 2210249,69 | 505181,23 |
| 168 | 2210265,37 | 505180,14 |
| 169 | 2210265,37 | 505180,11 |
| 170 | 2210298,2  | 505177,77 |
| 171 | 2210296,5  | 505153,83 |
| 172 | 2210265,37 | 505156,04 |
| 173 | 2210265,71 | 505138,3  |
| 174 | 2210268,71 | 505137,81 |
| 175 | 2210268,65 | 505137,88 |
| 176 | 2210269,97 | 505137,88 |
| 177 | 2210293,44 | 505110,83 |
| 178 | 2210318,14 | 505109,11 |
| 179 | 2210318,1  | 505109,11 |
| 180 | 2210318,09 | 505109,29 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 181 | 2210414,98 | 505133,5  |
| 182 | 2210452,69 | 505142,92 |
| 183 | 2211088,14 | 505066,26 |
| 184 | 2211487,79 | 505003,86 |
| 185 | 2211490,51 | 505003,44 |
| 186 | 2211497,5  | 505008,53 |
| 187 | 2211501,94 | 505002,45 |
| 188 | 2211501,87 | 505002,46 |
| 189 | 2211500,47 | 504996,62 |
| 190 | 2211506,19 | 504995,25 |
| 191 | 2211507,42 | 504994,96 |
| 192 | 2211508,55 | 504994,69 |
| 193 | 2211509,21 | 504997,46 |
| 194 | 2211509,95 | 505000,53 |
| 195 | 2211509,01 | 505000,75 |
| 196 | 2211511,29 | 505009,05 |
| 197 | 2211515,2  | 505007,98 |
| 198 | 2211516,21 | 505007,7  |
| 199 | 2211518,6  | 505004,72 |
| 200 | 2211524,02 | 505004,27 |
| 201 | 2211530,57 | 505003,71 |
| 202 | 2212078,73 | 504957,48 |
| 203 | 2212078,73 | 504957,46 |
| 204 | 2212078,6  | 504948,29 |
| 205 | 2212078,57 | 504946,75 |
| 206 | 2212078,57 | 504946,42 |
| 207 | 2212079,04 | 504941,93 |
| 208 | 2212080,84 | 504933,27 |
| 209 | 2211938,56 | 504945,11 |
| 210 | 2211938,56 | 504945,1  |
| 211 | 2211937,56 | 504945,19 |
| 212 | 2211937,65 | 504946,19 |
| 213 | 2211937,56 | 504945,19 |
| 214 | 2211551,52 | 504977,31 |
| 215 | 2211529,36 | 504979,16 |
| 216 | 2211529,35 | 504979,16 |
| 217 | 2211529,27 | 504979,17 |
| 218 | 2211534,17 | 504977,85 |
| 219 | 2211538,99 | 504965,57 |
| 220 | 2211596    | 504825,71 |
| 221 | 2211595,93 | 504825,71 |
| 222 | 2211608,64 | 504794,51 |
| 223 | 2211609,19 | 504794,28 |
| 224 | 2211595,14 | 504760,95 |
| 225 | 2211581    | 504766,91 |
| 226 | 2211569,75 | 504794,65 |

|     |            |           |
|-----|------------|-----------|
| 227 | 2211520,61 | 504915,25 |
| 228 | 2211498,17 | 504969,48 |
| 229 | 2211498,12 | 504969,6  |
| 230 | 2211498,47 | 504979,57 |
| 231 | 2211496,6  | 504978,21 |
| 232 | 2211084,65 | 505042,52 |
| 233 | 2210453,91 | 505118,54 |
| 234 | 2210324,16 | 505085,89 |
| 235 | 2210316,66 | 505084,91 |
| 236 | 2210316,53 | 505083,12 |
| 237 | 2210300,83 | 505084,23 |
| 238 | 2210291,88 | 504958,23 |
| 239 | 2210299,82 | 504907,69 |
| 240 | 2210299,86 | 504907,45 |
| 241 | 2210299,86 | 504907,44 |
| 242 | 2210295,71 | 504896,76 |
| 243 | 2210284,35 | 504887,29 |
| 244 | 2210282,22 | 504885,58 |
| 245 | 2210282,21 | 504885,51 |
| 246 | 2210282,1  | 504885,41 |
| 247 | 2210281,77 | 504882,35 |
| 248 | 2210281,65 | 504881,2  |
| 249 | 2210278,52 | 504851,79 |
| 250 | 2210254,66 | 504854,33 |
| 251 | 2210257,51 | 504881,2  |
| 252 | 2210257,62 | 504881,2  |
| 253 | 2210257,81 | 504882,98 |
| 254 | 2210258,9  | 504893,14 |
| 255 | 2210263,17 | 504900,92 |
| 256 | 2210275,07 | 504910,59 |
| 257 | 2210275,06 | 504910,61 |
| 258 | 2210275,09 | 504910,63 |
| 259 | 2210269,47 | 504948,02 |
| 260 | 2210267,81 | 504957,72 |
| 261 | 2210271,31 | 505004,94 |
| 262 | 2210276,65 | 505076,73 |
| 263 | 2210278,02 | 505090,37 |
| 264 | 2210269,95 | 505099,75 |
| 265 | 2210236,28 | 505138,57 |
| 266 | 2210236,19 | 505138,64 |
| 267 | 2211498,52 | 504979,61 |

**5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций, определение предельных параметров застройки**



### **5.1. Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Границы зон планируемого размещения объекта находятся за пределами застроенной территории. Предельные параметры застройки, такие как: предельное количество этажей или предельная высота объектов капитального строительства, максимальный процент застройки, требования к архитектурным и цветовым решениям настоящим проектом не разрабатываются.

### **5.2. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории**

Проектируемый объект не затрагивает объекты капитального строительства (здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), а также объекты, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) по пути следования проектируемого объекта отсутствуют.

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

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как проектируемый линейный объект не затрагивает подобные объекты.

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

Перечень мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при проектируемых работах, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, 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.

**Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова**

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;

- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

Промышленные отходы и ТБО необходимо хранить в контейнерах на площадках с твердым покрытием. Вывоз отходов производит специализированная подрядная организация, имеющая соответствующую лицензию, на полигон.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение земель горюче-смазочными материалами.

#### **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с

отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

- образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием, согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;

- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;

- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства и производства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами с предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по обращению с отходами.

### **Мероприятия по охране недр**

Воздействие на геологическую среду при строительстве проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

|   |                     |                   |
|---|---------------------|-------------------|
| <i>Проект планировки территории. Основная часть</i> | <i>Разделы 1, 2</i> | <i>Лист</i><br>20 |
|---|---------------------|-------------------|

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, ограждение бортовым камнем;
- проведение учета всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при строительстве объекта.

При осуществлении строительства проектируемого объекта должны приниматься меры по восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

### **Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания**

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя данной проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопроводов пространство под трубами и по их сторонам заполняется рыхлым материалом. Операции по засыпке проводятся так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншею, сдвигается поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства очищаются от мусора и строительных отходов. При необходимости, на поверхности трассы проводится спланирование, а все нарушенные поверхности восстанавливаются до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) обеспечивается контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности.

В частности, запрещается:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории ограничивается перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки. Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Проведенная оценка воздействия на окружающую природную и социально-экономическую среду проектируемого объекта показывает, что:

- при соблюдении всех предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей природной среде нанесен не будет;

- в случае возникновения аварийных ситуаций предусмотрен комплекс мероприятий, позволяющий в минимальный срок и полностью ликвидировать негативные последствия аварий;

- рекомендуемая система комплексного мониторинга окружающей среды и плана послепроектного экологического анализа в процессе эксплуатации намечаемых объектов и сооружений позволит контролировать, прогнозировать



и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;

- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почвы, животный и растительный мир и человека – крайне незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия.

Таким образом, на основании вышеизложенного следует сделать вывод о возможности и целесообразности строительства и эксплуатации проектируемого объекта и сооружений при обязательном и безусловном соблюдении намеченного данной работой комплекса природоохранных мероприятий.

Риск от намечаемой хозяйственной деятельности следует оценить, как минимальный, ограниченный по площади и времени.

### **5.5. Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Анализ аварийных ситуаций на объектах, идентичных проектируемому, показал, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с взрывом, пожаром и токсическим заражением которые могут повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС).

Другими словами, проектируемые технологические сооружения (площадки устьев скважин, выкидные трубопроводы) относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход добываемого продукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Опасными веществами на проектируемом объекте являются добываемая нефть, попутный нефтяной газ.

## **Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ**

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- подача ингибитора коррозии «СНПХ-6030» через затрубное пространство скважин и в выкидные трубопроводы с помощью передвижного агрегата БДР (типа УБПР);
- реагентопровод проектируется из стальных бесшовных труб диаметром и толщиной стенки 18x3 мм из стали 20 по ГОСТ 8733-74\*/ГОСТ 8734-75\*. Реагентопровод прокладывается надземно на тавровых хомутовых опорах в футлярах диаметром и толщиной стенки 108x5 мм из стали 10 гр. В по ГОСТ 10704-91;
- теплоизоляция надземных участков выкидных трубопроводов от проектируемых скважин и арматуры изделиями из минеральной ваты;
- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный теплоизоляция надземного участка выполняется с заглублением в грунт на 0,5 м и покрывается гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» - комплектом изоляционных материалов «ПИК» по ТУ 2293-006-94274904-2007, ТУ 2245-032-46541379-2005 в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя;

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- герметизация разъемных соединений трубопроводов, арматуры и оборудования предусматривается прокладками;
- система сбора продукции скважин является герметизированной. Конструкция промышленных трубопроводов обеспечивает проведение технологических операций, в процессе эксплуатации, таких как депарафинизация трубопровода и предотвращение гидратообразований;
- контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных соединений, в том числе, радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов II категории и 25 % соединений трубопроводов III категории в соответствии с СП 34-116-97;
- контролю ультразвуковым или радиографическим методом подвергаются 20 % сварных стыков реагентопровода;
- выкидные трубопроводы от скважин проектируются из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром и толщиной стенки 89х6 мм из низкоуглеродистых и низколегированных марок стали 13ХФА повышенной коррозионной стойкости по ТУ 14-3Р-124-2012:
  - подземные участки – с заводским наружным двухслойным покрытием усиленного типа;
  - надземные участки – без покрытия.
- детали трубопроводов с наружным двухслойным покрытием на основе термоусаживающихся материалов по ТУ 1468-013-32256008-07;
- сварные стыки трубопроводов изолируются изоляционным материалом по ТУ 2245-026-81119587-2008 «Манжеты термоусаживающиеся ТЕРМА-СТ»;
- выкидные трубопроводы и детали трубопроводов поставляются в термообработанном состоянии;
- предусматривается термообработка сварных стыков выкидных трубопроводов;

- проектом предусмотрена подземная прокладка трубопроводов параллельно рельефу местности. Глубина заложения проектируемых трубопроводов до верхней образующей, в соответствии с СП 34-116-97 составляет 0,8 м (по выгону) и 1,0 м (по пашне);

- оснащение выкидных трубопроводов устройством для контроля за коррозией на устьевой площадке;

- для обеспечения нормальных условий эксплуатации проектируемых трубопроводов, на них предусматривается установка опознавательных знаков в пределах видимости, на расстоянии не более одного километра дополнительно на углах поворота в горизонтальной плоскости и переходах, с указанием охранной зоны трубопроводов и запрещением производства земляных и взрывных работ в ней;

- для исключения возможности повреждения действующих коммуникаций в процессе строительства устанавливаются охранные зоны (РД 39-132-94):

- вдоль трасс действующих трубопроводов, проходящих на землях несельскохозяйственного назначения - по 50 м от оси действующего трубопровода с каждой стороны;

- на землях сельскохозяйственного назначения - по 25 м от оси действующего трубопровода с каждой стороны.

- установка опознавательных знаков по трассе выкидных трубопроводов через каждый километр трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы трубопровода более 45° устанавливаются дополнительно два опознавательных знака: в начале и в конце кривой угла поворота;

- превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты, применение средств очистки и диагностики;

- электрохимзащита;

- выполнение строительных и монтажных работ в соответствии с ВСН 51-2.38-85, СП 34-116-97, РД 39-132-94;
- испытание выкидного трубопровода на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с СП 34-116-97 и РД 39-132-94.

### **Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ**

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- применение в обвязке устьев скважин на выкидных трубопроводах от ручной запорной арматуры с герметичностью затвора класса А;
- проектом предусматривается установка запорной арматуры в надземном исполнении с каждой стороны перехода на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности с целью исключения поступления транспортируемого продукта в водоем;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяных скважин устраивается оградительный вал высотой 1 м, откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою  $h=0,15$  м;
- сбор производственно-дождевых вод с приустьевых площадок нефтяных скважин в железобетонные подземные емкости объемом 5 м<sup>3</sup>. Всего емкостей - 3 шт.;
- размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»

ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80\*».

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

## **5.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

### **Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности**

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы;

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80\*»;

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года).

### **Решения по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов**

Проектные решения, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов соответствуют требованиям нормативно-правовых документов:

Федеральный закон от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 21.07.2011г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Об утверждении и введении в действие Общих требований

по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов». №186 от 31.03.08 г.

Приказ Правительства РФ «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам» №73 от 15.02.11 г.

К проектируемым площадкам предусмотрены подъезды от существующих дорог.

Несанкционированное проникновение на территорию опасного производственного объекта может вызвать развитие аварийных ситуаций (взрывы, пожары, человеческие жертвы). Для предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемым объектам, с целью нарушения технологического режима эксплуатации предусмотрена система обеспечения охраны.

Охрана проектируемого объекта будет осуществляться собственными силами в режиме круглосуточного наблюдения.

Задача охранной службы заключается в том, чтобы обеспечить надежную охрану и оборону объекта, не допустить проникновения на его территорию посторонних, обеспечить сохранность имущества, находящегося на объекте, предотвратить возможные террористические и диверсионные акты.

Система обеспечения охраны объектов площадки осуществляется при помощи инженерно-технических средств и организационных мероприятий:

- контроля доступа (пропускного режима);
- внутриобъектового режима;
- ограждения;
- системы охранного видеонаблюдения;
- охранного освещения;
- пожарной сигнализации;
- охранной сигнализации;
- оперативной связи;
- оповещения;



- организационных мероприятий.

В случае возникновения внештатной ситуации для связи с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, МВД России, ФСБ России, медицинскими учреждениями будут использованы существующие каналы связи.

Несанкционированное вмешательство в технологический процесс может создать аварийную ситуацию, способную вызвать загрязнение окружающей среды, отравление людей, повлиять на снижение производительности, остановку производства, создать чрезвычайную ситуацию.

Принятые решения по системам контроля и регулирования технологических процессов, автоматического управления, сигнализации предаварийных и аварийных ситуаций обеспечивают необходимое быстроедействие и точность поддержания технологических параметров, надежность и безопасность технологических процессов.

Уровень автоматизации технологических объектов определяется требованием безопасности для взрывопожароопасных производств, характеристиками обрабатываемых в технологическом процессе газов и жидкостей, непрерывность технологического процесса, а также требованиями действующих нормативных документов.

Программное обеспечение АСУ ТП предусматривает регламентирование доступа к базам данных и информационным массивам, защиту информации от несанкционированного доступа и вмешательства в технологический процесс.

**Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений**

Ведомственный контроль радиационной обстановки на проектируемом объекте рекомендуется осуществлять силами специализированной организации, привлекаемой на договорной основе.

Организацию режимных наблюдений за радиационным фоном следует рассматривать как первоочередное мероприятие.

Контроль фактического состояния радиационного фона позволит своевременно выявить изменения (отклонения от допустимых уровней) фона и принять соответствующие меры.

При превращении замеренного значения дозы внешнего излучения выше фонового значения, необходимо для определения источника излучения провести спектрометрический анализ проб на содержание радионуклидов в специальной радиометрической лаборатории, имеющей лицензию на проведение вышеуказанных работ.

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала необходимо осуществлять периодический контроль за содержанием вредных веществ в воздушной среде рабочей зоны.

Для контроля состояния воздушной среды при обслуживании площадок скважин, емкостей, предусматривается индивидуальный переносной многокомпонентный газоанализатор ПГ ЭРИС 414 во взрывозащищенном исполнении.

Газоанализатор обеспечивает:

- контроль и индикацию текущей концентрации горючих газов 0–50 % НКПР с помощью встроенного ЖК индикатора;
- различающуюся свето-звуковую предупредительную и аварийную сигнализацию при достижении концентрации горючих газов 10 % и 50 % НКПР с помощью встроенного в прибор светодиодного индикатора и зуммера.

**Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах**

Рядом расположенные потенциально опасные объекты отсутствуют. Таким образом, принятия дополнительных мер по защите проектируемого объекта от опасностей, возникающих при авариях на рядом расположенных ПОО и транспортных коммуникациях, не требуется.

**Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями**

Проектные решения зданий и сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Необходимая прочность, устойчивость, пространственная неизменяемость блок-модулей определена заводами-изготовителями с учетом расчетного сочетания нагрузок от собственного веса конструкций, снеговой, ветровой, технологической нагрузки, транспортной, нагрузок при монтаже.

Технические решения при проектировании приняты с учетом климатических характеристик района строительства, сейсмической активности, всех нагрузок и воздействий, действующих на сооружения объекта.

Конструкции проектируемых объектов рассчитаны на восприятие нагрузок от ветра и снега, установленных СП 20.13330.2012 «Нагрузки и

воздействия» для данного района строительства. При расчете учтен повышенный уровень ответственности проектируемого объекта, в соответствии Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.

Проектные решения сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Данные для расчета конструкций приняты в соответствии со СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия».

В качестве эксплуатационных нагрузок учтен вес стационарного оборудования, давление газов, жидкостей в емкостях и трубопроводах, температурные воздействия и т.д.

Временные нормативные нагрузки на конструкции приняты по СП 20.13330.2016.

Кроме этого, конструкции рассчитаны на нагрузки, возникающие на любых этапах строительства или монтажа, а также на нагрузки при испытаниях трубопроводов и оборудования.

Для защиты сооружений от прямых ударов молнии, от вторичных её проявлений и от статического электричества технологические трубопроводы и оборудование надежно заземляются.

**Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости  
пунктов и систем управления производственным процессом,  
обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной  
связи при ЧС и их ликвидации, разработанных с учетом требований  
ГОСТ Р 53111**

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера данным проектом не предусмотрены.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, препятствий для выхода из зон действия поражающих факторов нет.

Присутствие работников на объектах не постоянное.

Проведение профилактических и ремонтных работ технологического оборудования наружных установок осуществляется обслуживающим персоналом, периодически выезжающим на установки на специализированном транспорте, в котором имеются места для обогрева рабочих, смены одежды, охлаждения, сушки одежды и обуви и т.д.

Место базирования работников в зоны действия поражающих факторов не попадает.

**Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции**

В военное время проектируемый объект прекращает свою деятельность.

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания. Обременений местных и региональных органов исполнительной власти на особый период также не имеет.

Проектируемый объект является стационарным. Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

**Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)**

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не попадает в зону возможного радиоактивного загрязнения (заражения). Следовательно, режим радиационной защиты на территории проектируемого объекта не предусмотрен.

## **Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов**

Проектируемый объект прекращает свою работу в военное время.

Остановка проектируемого объекта в целом или отдельных его составляющих заключается в выводе из эксплуатации основных средств производства. Остановка предусмотрена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов поражения. Безаварийная остановка работающего оборудования обеспечивает дальнейшее возобновление производственного процесса без проведения длительных подготовительных работ.

В случае присутствия обслуживающего персонала на проектируемом объекте в момент получения сигнала ГО, безаварийная остановка технологического процесса будет осуществлена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов поражения.

Остановка технологического процесса добычи нефти производится по письменному разрешению руководства в следующем порядке: в журнале распоряжений пишется письменное распоряжение, в распоряжении указывается причина, длительность, порядок остановки и лица, ответственные за безаварийную остановку.

Ответственное лицо назначается руководством. Все действия по остановке согласуются с руководством.

Управление производством на лицензионном участке осуществляется через инженерные службы управления (ИСУ), которые являются органом оперативного управления бригад ЦДНГ в случае возникновения аварийных разливов нефти.

Операции по последующему пуску технологических процессов проводятся в порядке, обратном процессу безаварийной остановки.

