

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования

наименование федерального органа исполнительной  
власти, уполномоченного на выдачу комплексного  
экологического разрешения

**ЗАЯВКА  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Публичное акционерное общество,  
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,  
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 (г. Москва)

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц):  
[1027717003467](#)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):  
[7717133690](#)

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):  
[06.10](#)

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):  
[добыча сырой нефти](#)

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,  
[69-0170-001105-П Столбовое нефтяное месторождение](#)

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



 А.Н. Тычинский

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

27 сентября 2024

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**Раздел I. Общие сведения**

**1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)**

| № п/п | Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2) | Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2) | Единица измерения  | Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации | Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции) |            |            |            |            |            |            |            |
|-------|--|--|--------------------|--|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|       |  |  |                    |  | 2024  | 2025       | 2026       | 2027       | 2028       | 2029       | 2030       | 2031       |
| 1     | 2  | 3  | 4                  | 5  | 6   | 7          | 8          | 9          | 10         | 11         | 12         | 13         |
| 1     | Нефть  | 06.10  | тыс.т              | 634,750  | 143,750   | 131,375    | 350,125    | 359,125    | 634,750    | 594,875    | 531,375    | 577,625    |
| 2     | Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)       | 06.20.10.120   | тыс.м <sup>3</sup> | 55 500,000   | 12 625,000  | 11 500,000 | 30 625,000 | 31 375,000 | 55 500,000 | 51 375,000 | 45 875,000 | 49 750,000 |

\* Примечание: Количество нефти указано без учета объемов частично подготовленной нефти с Грушевого, Дуклинского и Поселкового месторождений.





**1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67))**

**1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет**

| № п/п | Дата возникновения аварии | Дата ликвидации аварии | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб. | Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ) | Основные мероприятия по ликвидации аварии |
|-------|---------------------------|------------------------|--|---|---|
| 1     | 2                         | 3                      | 4  | 5   | 6   |
| -     | -                         | -                      | -  | -   | -   |

\* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2017-2023 отсутствовали.

**1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет**

| № п/п | Дата возникновения инцидента | Дата ликвидации инцидента | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб. | Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ) | Основные мероприятия по ликвидации инцидента |
|-------|------------------------------|---------------------------|--|---|--|
| 1     | 2                            | 3                         | 4  | 5   | 6  |
| -     | -                            | -                         | -  | -   | -  |

\* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2017-2023 отсутствовали.

**1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)**

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения |       | Объем финансирования, тыс.руб. | Источники финансирования | Объем выполненных работ на дату представления заявки | Результат выполненных работ на дату представления заявки |
|-------|--------------------------|-----------------|-------|--------------------------------|--------------------------|--|--|
|       |                          | начало          | конец |                                |                          |  |  |
| 1     | 2                        | 3               | 4     | 5                              | 6                        | 7  | 8  |
| -     | -                        | -               | -     | -                              | -                        | -  | -  |

\* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

## Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

| № п/п  | Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям | Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ | Технологические показатели НДТ  | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ* | Дата внедрения |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
|--|--|---|---|---|---|----------------|-------------|------|-----------|--|------|-----------|--|------|-----------|--|---|------------|--|---|------------|--|---|------------|--|---|------------|
| 1  | 2  | 3   | 4   | 5   | 6   | 7              |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| 1  | ИТС 28-2021<br>Добыча нефти  | НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин  | Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:<br><table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 27,49</td> </tr> </table>   | Азота диоксид   | кг/т  | <= 2,66        | Азота оксид | кг/т | <= 0,85   | Углерода оксид                                       | кг/т | <= 55,37  | Метан                                    | кг/т | <= 61,65  | У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т  | <= 25,16   | У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т  | <= 27,49   | Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377 | Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. | 01.07.1991 |  |   |            |
| Азота диоксид  | кг/т   | <= 2,66   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Азота оксид  | кг/т   | <= 0,85   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Углерода оксид                                       | кг/т   | <= 55,37  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Метан  | кг/т   | <= 61,65  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т   | <= 25,16  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т   | <= 27,49  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| 2  | ИТС 28-2021<br>Добыча нефти  | НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды  | Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:<br><table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 20,89</td> </tr> </table>   | Азота диоксид   | кг/т  | <= 59,43       | Азота оксид | кг/т | <= 9,64   | Углерода оксид                                       | кг/т | <= 103,73 | Метан                                    | кг/т | <= 99,78  | У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т  | <= 13,32   | У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т  | <= 20,89   | Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377 | Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. | 01.07.1991 |  |   |            |
| Азота диоксид  | кг/т   | <= 59,43  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Азота оксид  | кг/т   | <= 9,64   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Углерода оксид                                       | кг/т   | <= 103,73   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Метан  | кг/т   | <= 99,78  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т   | <= 13,32  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т   | <= 20,89  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| 3  | ИТС 28-2021<br>Добыча нефти  | НДТ 8. Хранение нефти   | Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:<br><table border="1"> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 10,29</td> </tr> </table>   | Сероводород   | кг/т  | <= 0,22        | Метан       | кг/т | <= 6,49   | У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т | <= 4,08   | У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub> | кг/т | <= 10,29  | Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377         | Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. | 01.07.1991 |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Сероводород  | кг/т   | <= 0,22   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Метан  | кг/т   | <= 6,49   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т   | <= 4,08   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т   | <= 10,29  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| 4  | ИТС 28-2021<br>Добыча нефти  | НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти   | Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:<br><table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 35,15</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 5,65</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 48,02</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 45,72</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,37</td> </tr> </table>   | Азота диоксид   | кг/т  | <= 35,15       | Азота оксид | кг/т | <= 5,65   | Серы диоксид   | кг/т | <= 48,02  | Углерода оксид                           | кг/т | <= 45,72  | Метан  | кг/т  | <= 4,37    | Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377         | Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. | 01.07.1991 |  |   |            |  |   |            |
| Азота диоксид  | кг/т   | <= 35,15  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Азота оксид  | кг/т   | <= 5,65   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Серы диоксид   | кг/т   | <= 48,02  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Углерода оксид                                       | кг/т   | <= 45,72  |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Метан  | кг/т   | <= 4,37   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| 5  | ИТС 28-2021<br>Добыча нефти  | НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)  | Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:<br><table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> </table> | Азота диоксид   | кг/т  | <= 0,0108      | Азота оксид | кг/т | <= 0,0023 | Сероводород  | кг/т | <= 0,0055 | Углерода оксид                           | кг/т | <= 0,1440 | Метан  | кг/т  | <= 4,1139  | У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т  | <= 0,0828  | У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>     | кг/т  | <= 0,1440  | Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377 | Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. | 01.07.1991 |
| Азота диоксид  | кг/т   | <= 0,0108   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Азота оксид  | кг/т   | <= 0,0023   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Сероводород  | кг/т   | <= 0,0055   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Углерода оксид                                       | кг/т   | <= 0,1440   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| Метан  | кг/т   | <= 4,1139   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) | кг/т   | <= 0,0828   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |
| У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>             | кг/т   | <= 0,1440   |   |   |   |                |             |      |           |  |      |           |  |      |           |  |   |            |  |   |            |  |   |            |  |   |            |

## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

### 2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

| № п/п           | Наименование стационарного источника (их совокупности)  | Кол-во стац. источников объекта НВОС | Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ | Примечание                 |
|-----------------|---|--------------------------------------|--|----------------------------|
| 1               | 2   | 3                                    | 4  | 5                          |
| <b>2024 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 1               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 2               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 3               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 4               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 5               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2025 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 6               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 7               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 8               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 9               | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 10              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2026 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 11              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 12              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 13              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 14              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 15              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2027 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 16              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 17              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 18              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 19              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 20              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2028 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 21              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 22              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 23              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 24              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 25              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2029 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 26              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 27              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 28              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |

| № п/п           | Наименование стационарного источника (их совокупности)  | Кол-во стац. источников объекта НВОС | Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ | Примечание                 |
|-----------------|---|--------------------------------------|--|----------------------------|
| 1               | 2   | 3                                    | 4  | 5                          |
| 29              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 30              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2030 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 31              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 32              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 33              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 34              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 35              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |
| <b>2031 год</b> |   |                                      |  |                            |
| 36              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год     | 56                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 37              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год                           | 16                                   | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 38              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год  | 3                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 39              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год                 | 8                                    | 4  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| 40              | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год | 7                                    | 3  | ИТС 28-2021 "Добыча нефти" |
| <b>Итого</b>    |   | <b>90</b>                            |  |                            |

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |        |          |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|--------|----------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |        |          |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |          |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |        |          |
| <b>2024 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |          |
| 1  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0211   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0277   | требуется   | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0180   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |        |          |
| 2  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год                           | 16                    | т/год                     | 8,7335            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0064   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 8,7335                                  | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 130,1681          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,0953   | требуется   | требуется    | требуется  | 130,1681                                | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 48,6269           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0356   |   |              |  | 48,6269                                 | -                 |        |          |
| 3  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год  | 3                     | т/год                     | 16,9193           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0840   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 16,9193                                 | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 312,2511          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,5508   | требуется   | требуется    | требуется  | 312,2511                                | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 121,7467          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,6047   |   |              |  | 121,7467                                | -                 |        |          |
| 4  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется   | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |        |          |
| 5  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год | 7                     | т/год                     | 880,9094          | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3715   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 880,9094                                | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 121,1188          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0511   | требуется   | требуется    | требуется  | 121,1188                                | -                 |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 47,2242           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0199   |   |              |  | 47,2242                                 | -                 |        |          |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |        |          |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873 |          |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2,0700   |
|  |   |                       | т/год                     | 935,6224          | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 935,6224 |
|  |   |                       | т/год                     | 599,5625          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 599,5625 |
|  |   |                       | т/год                     | 241,0800          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 241,0800          |        |          |
|  |   |                       | <b>Итого:</b>             | <b>1 783,2519</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  | <b>1 783,2519</b>                       | <b>1 783,2519</b> |        |          |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |                   |                   |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|-------------------|-------------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |                   |                   |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |                   |                   |
| <b>2025 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 6  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0212   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0279   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0182   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |                   |                   |
| 7  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год                           | 16                    | т/год                     | 15,3146           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0103   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 15,3146                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 251,6221          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,1701   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 251,6221                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 95,9819           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0649   |   |              |  | 95,9819                                 | -                 |                   |                   |
| 8  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год  | 3                     | т/год                     | 22,5926           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0838   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 22,5926                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 416,9527          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,5468   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 416,9527                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 162,5698          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,6031   |   |              |  | 162,5698                                | -                 |                   |                   |
| 9  | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |                   |                   |
| 10                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год | 7                     | т/год                     | 867,2197          | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3616   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 867,2197                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 123,5016          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0515   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 123,5016                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 48,1533           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0201   |   |              |  | 48,1533                                 | -                 |                   |                   |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873            |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 2,0700            |
|  |   |                       | т/год                     | 934,1871          | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 934,1871          |
|  |   |                       | т/год                     | 828,1009          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 828,1009          |
|  |   |                       | т/год                     | 330,1872          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 330,1872          |
|  |   |                       | <b>Итого:</b>             | <b>2 099,4622</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   | <b>Итого ТНВ:</b> | <b>2 099,4622</b> | <b>2 099,4622</b> |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |                   |                   |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|-------------------|-------------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |                   |                   |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |                   |                   |
| <b>2026 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 11                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0161   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0211   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0138   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |                   |                   |
| 12                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год                           | 16                    | т/год                     | 20,8352           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0106   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 20,8352                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 353,5087          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,1793   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 353,5087                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 135,7073          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0688   |   |              |  | 135,7073                                | -                 |                   |                   |
| 13                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год  | 3                     | т/год                     | 35,9838           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0645   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 35,9838                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 664,0899          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1899   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 664,0899                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 258,9287          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4639   |   |              |  | 258,9287                                | -                 |                   |                   |
| 14                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |                   |                   |
| 15                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год | 7                     | т/год                     | 1211,4806         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3958   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 1 211,4806                              | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 132,9020          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0434   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 132,9020                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 51,8185           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0169   |   |              |  | 51,8185                                 | -                 |                   |                   |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873            |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 2,0700            |
|  |   |                       | т/год                     | 1 297,3598        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 1 297,3598        |
|  |   |                       | т/год                     | 1 186,5251        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 1 186,5251        |
|  |   |                       | т/год                     | 469,9367          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -                 | 469,9367          |
| <b>Итого:</b>                            |   |                       |                           | <b>2 960,8086</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   | <b>Итого ТНВ:</b> | <b>2 960,8086</b> | <b>2 960,8086</b> |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |                   |                   |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|-------------------|-------------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |                   |                   |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |                   |                   |
| <b>2027 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |                   |                   |
| 16                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0134   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0175   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0114   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |                   |                   |
| 17                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год                           | 16                    | т/год                     | 23,8677           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0101   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 23,8677                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 409,4735          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,1729   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 409,4735                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 157,5281          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0665   |   |              |  | 157,5281                                | -                 |                   |                   |
| 18                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год  | 3                     | т/год                     | 38,7808           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0645   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 38,7808                                 | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 715,7101          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1895   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 715,7101                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 279,0554          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4638   |   |              |  | 279,0554                                | -                 |                   |                   |
| 19                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |                   |                   |
| 20                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год | 7                     | т/год                     | 1416,9535         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3832   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 1 416,9535                              | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 151,0488          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0408   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 151,0488                                | -                 |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 58,8939           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0159   |   |              |  | 58,8939                                 | -                 |                   |                   |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |                   |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873            |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 2,0700            |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 1 508,6622        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 1 508,6622        |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 1 312,2569        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 1 312,2569        |                   |
|  |   |                       | т/год                     | 518,9596          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 518,9596          |                   |
| <b>Итого:</b>                            |   |                       |                           | <b>3 346,8657</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   | <b>Итого ТНВ:</b> | <b>3 346,8657</b> | <b>3 346,8657</b> |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |        |            |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|--------|------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |        |            |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |        |            |
| <b>2028 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 21                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0084   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0110   | требуется   | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0071   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |        |            |
| 22                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год                           | 16                    | т/год                     | 22,7052           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0063   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 22,7052                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 388,0194          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,1080   | требуется   | требуется    | требуется  | 388,0194                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 149,1632          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0415   |   |              |  | 149,1632                                | -                 |        |            |
| 23                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год  | 3                     | т/год                     | 55,6160           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0644   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 55,6160                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 1026,4083         | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1879   | требуется   | требуется    | требуется  | 1 026,4083                              | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 400,1966          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4632   |   |              |  | 400,1966                                | -                 |        |            |
| 24                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется   | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |        |            |
| 25                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год | 7                     | т/год                     | 2185,5787         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3824   | не требуется  | не требуется | не требуется                                       | 2 185,5787                              | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 199,9260          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0350   | требуется   | требуется    | требуется  | 199,9260                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 77,9511           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0136   |   |              |  | 77,9511                                 | -                 |        |            |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873 |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2,0700     |
|  |   |                       | т/год                     | 2 292,9601        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2 292,9601 |
|  |   |                       | т/год                     | 1 650,3782        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 1 650,3782 |
|  |   |                       | т/год                     | 650,7931          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 650,7931   |
|  |   |                       | <b>Итого:</b>             | <b>4 601,1184</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  | <b>4 601,1184</b>                       | <b>4 601,1184</b> |        |            |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |        |            |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|--------|------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |        |            |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |        |            |
| <b>2029 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 26                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0060   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0079   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0052   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |        |            |
| 27                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год                           | 16                    | т/год                     | 20,7221           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0043   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 20,7221                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 351,4214          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,0723   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 351,4214                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 134,8937          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0277   |   |              |  | 134,8937                                | -                 |        |            |
| 28                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год  | 3                     | т/год                     | 51,6059           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0644   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 51,6059                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 952,4004          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1882   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 952,4004                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 371,3410          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4633   |   |              |  | 371,3410                                | -                 |        |            |
| 29                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |        |            |
| 30                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год | 7                     | т/год                     | 2446,2747         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3303   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 2 446,2747                              | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 268,6450          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0363   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 268,6450                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 104,7447          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0141   |   |              |  | 104,7447                                | -                 |        |            |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873 |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2,0700     |
|  |   |                       | т/год                     | 2 547,6629        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2 547,6629 |
|  |   |                       | т/год                     | 1 608,4913        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 1 608,4913 |
|  |   |                       | т/год                     | 634,4616          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 634,4616   |
|  |   |                       | <b>Итого:</b>             | <b>4 797,6028</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  | <b>4 797,6028</b>                       | <b>4 797,6028</b> |        |            |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |        |            |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|--------|------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |        |            |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |        |            |
| <b>2030 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 31                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0061   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0080   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0052   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |        |            |
| 32                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год                           | 16                    | т/год                     | 19,1958           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0040   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 19,1958                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 323,2529          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,0671   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 323,2529                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 123,9107          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0257   |   |              |  | 123,9107                                | -                 |        |            |
| 33                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год  | 3                     | т/год                     | 46,4141           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0644   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 46,4141                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 856,5851          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1886   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 856,5851                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 333,9825          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4634   |   |              |  | 333,9825                                | -                 |        |            |
| 34                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |        |            |
| 35                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год | 7                     | т/год                     | 2877,1928         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3576   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 2 877,1928                              | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 270,5068          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0336   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 270,5068                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 105,4706          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0131   |   |              |  | 105,4706                                | -                 |        |            |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873 |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2,0700     |
|  |   |                       | т/год                     | 2 971,8629        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2 971,8629 |
|  |   |                       | т/год                     | 1 486,3693        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 1 486,3693 |
|  |   |                       | т/год                     | 586,8460          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 586,8460   |
| <b>Итого:</b>                            |   |                       |                           | <b>5 052,0652</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  | <b>5 052,0652</b>                       | <b>5 052,0652</b> |        |            |

| № п/п                                    | Характеристика стационарного источника (их совокупности)  |                       |                           |                   | Загрязняющее вещество                            |               | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их) |          | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов |              | Время работы источника/источников выброса, час/год | Технологический норматив выброса, т/год |                   |        |            |
|--|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------|--------------------------------|----------|---|----------|---|--------------|--|---|-------------------|--------|------------|
|  | Наименование  | Количество источников | Мощность (по "Продукции") |                   | Наименование                                     | Кл. опасн.    | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.  | Величина | Ед. изм.  | Величина     |  | По стац. источнику (их совокупности)    | по ОНВ в целом    |        |            |
|  |   |                       | Ед. измерения             | Величина          |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 1  | 2   | 3                     | 4                         | 5                 | 6  | 7             | 8                              | 9        | 10  | 11       | 12  | 13           | 14   | 15                                      | 16                |        |            |
| <b>2031 год</b>                          |   |                       |                           |                   |  |               |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   |        |            |
| 36                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год     | 56                    | т/год                     | 27,4651           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 61,65    | кг/т  | 0,0059   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 27,4651                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 36,0245           | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 25,16    | кг/т  | 0,0077   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 36,0245                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 23,4822           | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 27,49    | кг/т  | 0,0050   |   |              |  | 23,4822                                 | -                 |        |            |
| 37                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год                           | 16                    | т/год                     | 18,1763           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 99,78    | кг/т  | 0,0037   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 18,1763                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 304,4363          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 13,32    | кг/т  | 0,0612   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 304,4363                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 116,5741          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 20,89    | кг/т  | 0,0234   |   |              |  | 116,5741                                | -                 |        |            |
| 38                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год  | 3                     | т/год                     | 48,6356           | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 6,49     | кг/т  | 0,0644   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 48,6356                                 | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 897,5828          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 4,08     | кг/т  | 1,1884   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 897,5828                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 349,9676          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 10,29    | кг/т  | 0,4634   |   |              |  | 349,9676                                | -                 |        |            |
| 39                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год                 | 8                     | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           | кг/т                           | 35,15    | кг/т  | 3,0651   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 4,2297                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           | кг/т                           | 5,65     | кг/т  | 0,4981   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 0,6873                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            | кг/т                           | 45,72    | кг/т  | 1,5001   |   |              |  | 2,0700                                  | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 1,5951            | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,37     | кг/т  | 1,1559   |   |              |  | 1,5951                                  | -                 |        |            |
| 40                                       | Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год | 7                     | т/год                     | 3247,2717         | Метан  | Не установлен | кг/т                           | 4,1139   | кг/т  | 0,3740   | не требуется                                    | не требуется | не требуется                                       | 3 247,2717                              | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 276,7179          | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            | кг/т                           | 0,0828   | кг/т  | 0,0319   | требуется                                       | требуется    | требуется  | 276,7179                                | -                 |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 107,8923          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           | кг/т                           | 0,144    | кг/т  | 0,0124   |   |              |  | 107,8923                                | -                 |        |            |
| <b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b> |   | <b>90</b>             | т/год                     | 4,2297            | Азота диоксид                                    | III           |                                |          |   |          |   |              |  | -                                       | 4,2297            |        |            |
|  |   |                       | т/год                     | 0,6873            | Азота оксид                                      | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   | -                 | 0,6873 |            |
|  |   |                       | т/год                     | 2,0700            | Углерода оксид                                   | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 2,0700     |
|  |   |                       | т/год                     | 3 343,1438        | Метан  | Не установлен |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 3 343,1438 |
|  |   |                       | т/год                     | 1 514,7615        | Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан) | IV            |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 1 514,7615 |
|  |   |                       | т/год                     | 597,9162          | Углеводороды предельные С6 - С10                 | III           |                                |          |   |          |   |              |  |   |                   | -      | 597,9162   |
|  |   |                       | <b>Итого:</b>             | <b>5 462,8085</b> |  |               |                                |          |   |          |   |              |  | <b>Итого ТНВ:</b>                       | <b>5 462,8085</b> |        |            |

**2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов**

| № п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Номер источника выброса | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество |            | Максимальное значение технологического показателя источника выбросов |       | Примечание |
|-------|--|-------------------------|--------------------------------|-----------------------|------------|--|-------|------------|
|       |  |                         |                                | Наименование          | Кл. опасн. | мг/м3  | г/сек |            |
| 1     | 2  | 3                       | 4                              | 5                     | 6          | 7  | 8     | 9          |
| -     | -  | -                       | -                              | -                     | -          | -  | -     | -          |

\* Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

#### 2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

| № п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) |   |   | Кол-во стац. источников объекта НВОС | Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ | Примечание |
|-------|--|---|---|--------------------------------------|--|------------|
| 1     | 2  | 3 | 4 | 5                                    | 6  | 7          |
| -     | -  | - | - | -                                    | -  | -          |

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

**2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов**

| № п/п | Характеристика стационарного источника (их совокупности) | Загрязняющее вещество |            | Технологический показатель НДТ |          | Технологический показатель стационарного источника (их |          | Расход сточных вод |          | Время работы источника/источников сброса, час/год | Технологический норматив сброса, т/год |
|-------|--|-----------------------|------------|--------------------------------|----------|--|----------|--------------------|----------|---|--|
|       |  | Наименование          | Кл. опасн. | Ед. изм.                       | Величина | Ед. изм.   | Величина | Ед. изм.           | Величина |   |  |
| 1     | 2  | 3                     | 4          | 5                              | 6        | 7  | 8        | 9                  | 10       | 11  | 12                                     |
| -     | -  | -                     | -          | -                              | -        | -  | -        | -                  | -        | -   | -                                      |

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

**2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов**

| №<br>п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Порядковый номер источника сброса (выпуска) | Наименование водного объекта | Загрязняющее вещество |            | Максимальное значение технологического показателя источника сбросов |       | Примечание |
|----------|--|---|------------------------------|-----------------------|------------|---|-------|------------|
|          |  |   |                              | Наименование          | Кл. опасн. | мг/м <sup>3</sup>   | г/час |            |
| 1        | 2  | 3   | 4                            | 5                     | 6          | 7   | 8     | 9          |
| -        | -  | -   | -                            | -                     | -          | -   | -     | -          |

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

| № п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности)   | Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ | Вид физического воздействия |
|-------|--|---|-----------------------------|
| 1     | 2  | 3   | 4                           |
| 1     | Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.) | 40  | Звуковое давление           |
| 2     | Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)   | 17  | Электромагнитное излучение  |

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

| № п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности)   | Наименование вида физического воздействия на окружающую среду | Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду |          |
|-------|--|---|--|----------|
|       |  |   | Единица измерения  | Величина |
| 1     | 2  | 3   | 3  | 4        |
| 1     | Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.) | Звуковое давление   | -  | -        |
| 2     | Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)   | Электромагнитное излучение                                    | -  | -        |

\* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации не установлены.

## **Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов.**

### **Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

### **Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

## **Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение**

### **4.1. Обоснование нормативов образования отходов**

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов**

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение**

| №<br>строк<br>и | Сведения об образовании отходов производства и потребления  |                     |                                 |           |   |
|-----------------|---|---------------------|---------------------------------|-----------|---|
|                 | Наименование вида отходов по ФККО   | Код по<br>ФККО      | Норматив образования<br>отходов |           | Максимальное годовое<br>количество образования<br>отходов, тонн |
|                 |   |                     | Единица<br>измерения            | Величина  |   |
| А               | 1   | 2                   | 3                               | 4         | 5   |
| 1               | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства  | 4 71 101<br>01 52 1 | т/шт.                           | 0,0001184 | 0,129   |
| 2               | Отходы термометров ртутных  | 4 71 920<br>00 52 1 | т/шт.                           | 0,00003   | 0,0009  |
| 3               | Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства   | 4 82 211<br>11 53 2 | т/шт.                           | 0,0365    | 0,073   |
| 4               | Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом  | 9 20 110<br>01 53 2 | т/шт.                           | 0,03256   | 2,670   |
| 5               | Отходы минеральных масел промышленных   | 4 06 130<br>01 31 3 | т/т.                            | 1,022     | 0,511   |
| 6               | Отходы минеральных масел трансмиссионных  | 4 06 150<br>01 31 3 | т/шт.                           | 0,05074   | 2,334   |
| 7               | Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных   | 4 13 100<br>01 31 3 | т/шт.                           | 0,40426   | 19,000  |
| 8               | Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных   | 4 13 200<br>01 31 3 | т/т.                            | 1,01667   | 0,305   |
| 9               | Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей  | 4 68 851<br>11 72 3 | т/шт.                           | 2,46808   | 296,170   |
| 10              | Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства  | 4 82 305<br>11 52 3 | т/шт.                           | 0,86477   | 103,772   |
| 11              | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов   | 9 11 200<br>02 39 3 | т/тыс.т                         | 0,43163   | 273,956   |
| 12              | Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные  | 2 91 110<br>11 39 4 | т/м.                            | 0,06145   | 4 700,802   |
| 13              | Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные   | 2 91 120<br>01 39 4 | т/м.                            | 0,0508    | 3 886,098   |
| 14              | Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные  | 2 91 130<br>01 32 4 | т/м.                            | 0,09832   | 7 521,283   |
| 15              | Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)  | 2 91 211<br>02 20 4 | т/т.                            | 1,17096   | 117,096   |
| 16              | Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 02 312<br>01 62 4 | т/чел.                          | 0,00943   | 1,792   |
| 17              | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства  | 4 03 101<br>00 52 4 | т/чел.                          | 0,0042    | 0,798   |
| 18              | Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)  | 4 33 202<br>11 52 4 | т/шт.                           | 0,003     | 0,126   |

| №<br>строк<br>и | Сведения об образовании отходов производства и потребления  |                      |                                 |           |   |
|-----------------|---|----------------------|---------------------------------|-----------|---|
|                 | Наименование вида отходов по ФККО   | Код по<br>ФККО       | Норматив образования<br>отходов |           | Максимальное годовое<br>количество образования<br>отходов, тонн |
|                 |   |                      | Единица<br>измерения            | Величина  |   |
| А               | 1   | 2                    | 3                               | 4         | 5   |
| 19              | Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)  | 4 38 113<br>01 51 4  | т/т.                            | 0,05697   | 7,566   |
| 20              | Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)                     | 4 68 111<br>02 51 4  | т/т.                            | 0,16939   | 3,879   |
| 21              | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)                          | 4 68 112<br>02 51 4  | т/т.                            | 0,24467   | 0,734   |
| 22              | Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией   | 4 69 521<br>13 51 4  | т/км.                           | 1,17191   | 4,247   |
| 23              | Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией  | 4 69 522<br>12 51 4  | т/км.                           | 2,83522   | 51,377  |
| 24              | Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией  | 4 69 522<br>13 51 4  | т/км.                           | 2,83522   | 51,377  |
| 25              | Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные | 4 69 532<br>11 52 4  | т/км.                           | 5,78605   | 56,576  |
| 26              | Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства   | 4 82 415<br>01 52 4  | т/шт.                           | 0,0001139 | 0,137   |
| 27              | Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства                                  | 4 89 221<br>11 52 4  | т/шт.                           | 0,00036   | 0,007   |
| 28              | Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства   | 4 89 221<br>21 52 4  | т/шт.                           | 0,0015    | 0,045   |
| 29              | Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства               | 4 89 222<br>12 52 4  | т/шт.                           | 0,0009    | 0,045   |
| 30              | Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства  | 4 91 102<br>21 52 4  | т/чел.                          | 0,0000368 | 0,007   |
| 31              | Отходы (осадки) очистки промывных вод при регенерации песчаных фильтров обезжелезивания природной воды          | 7 10 120<br>01 39 4  | т/чел.                          | 0,24992   | 23,742  |
| 32              | Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод         | 7 22 399 1<br>1 39 4 | т/чел.                          | 0,016684  | 1,585   |
| 33              | Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)   | 7 31 110<br>01 72 4  | т/чел.                          | 0,3       | 28,500  |
| 34              | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)                   | 7 33 100<br>01 72 4  | т/чел.                          | 0,07      | 6,650   |
| 35              | Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие  | 7 36 100<br>02 72 4  | т/чел.                          | 0,05475   | 5,201   |
| 36              | Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)                  | 9 19 201<br>02 39 4  | т/т.                            | 1,1668    | 5,834   |
| 37              | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)    | 9 19 204<br>02 60 4  | т/т.                            | 1,13633   | 3,409   |

| №<br>строк<br>и | Сведения об образовании отходов производства и потребления  |                     |                                 |           | Максимальное годовое<br>количество образования<br>отходов, тонн |
|-----------------|---|---------------------|---------------------------------|-----------|---|
|                 | Наименование вида отходов по ФККО   | Код по<br>ФККО      | Норматив образования<br>отходов |           |   |
|                 |   |                     | Единица<br>измерения            | Величина  |   |
| А               | 1   | 2                   | 3                               | 4         | 5   |
| 38              | Шины пневматические автомобильные<br>отработанные   | 9 21 110<br>01 50 4 | т/шт.                           | 0,248268  | 10,179  |
| 39              | Отходы малоценной древесины (хворост,<br>валежник, обломки стволов)   | 1 54 110<br>01 21 5 | т/га                            | 21        | 389,642   |
| 40              | Стружка стальная незагрязненная   | 3 61 212<br>02 22 5 | т/т.                            | 0,15      | 3,750   |
| 41              | Спецодежда из натуральных волокон,<br>утратившая потребительские свойства,<br>пригодная для изготовления ветоши | 4 02 131<br>01 62 5 | т/чел.                          | 0,00125   | 0,238   |
| 42              | Абразивные круги отработанные, лом<br>отработанных абразивных кругов  | 4 56 100<br>01 51 5 | т/шт.                           | 0,000118  | 0,027   |
| 43              | Лом и отходы, содержащие<br>незагрязненные черные металлы в виде<br>изделий, кусков, несортированные            | 4 61 010<br>01 20 5 | т/тыс.т                         | 1,102     | 699,495   |
| 44              | Лом и отходы алюминия<br>несортированные  | 4 62 200<br>06 20 5 | т/шт.                           | 0,107522  | 4,946   |
| 45              | Отходы изолированных проводов и<br>кабелей  | 4 82 302<br>01 52 5 | т/м.                            | 0,0000833 | 5,152   |
| 46              | Каски защитные пластмассовые,<br>утратившие потребительские свойства  | 4 91 101<br>01 52 5 | т/чел.                          | 0,0002    | 0,038   |
| 47              | Зола от сжигания древесного топлива<br>практически неопасная  | 6 11 900<br>02 40 5 | т/т.                            | 0,01203   | 0,385   |
| 48              | Уголь активированный, отработанный<br>при подготовке воды, практически<br>неопасный                             | 7 10 212<br>52 20 5 | т/т.                            | 1,105     | 0,442   |
| 49              | Пищевые отходы кухонь и организаций<br>общественного питания несортированные                                    | 7 36 100<br>01 30 5 | т/чел.                          | 0,01825   | 1,734   |
| 50              | Остатки и огарки стальных сварочных<br>электродов   | 9 19 100<br>01 20 5 | т/т.                            | 0,08      | 0,280   |
| <b>ИТОГО:</b>   |   |                     |                                 |           | <b>18 294,142</b>   |





| № стр<br>оки | Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам |  |                                 |                |       |       |       |       |       |       |                | Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов |   |                                 |  |       |       |       |       |       |       |                |       |       |  |
|--------------|--|--|---------------------------------|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----------------|---|---|---------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----------------|-------|-------|--|
|              | Наименование<br>объекта<br>размещения<br>отходов                               | Номер<br>объекта<br>размещения<br>отходов в<br>ГРОРО | Лимиты на размещение отходов, т |                |       |       |       |       |       |       |                | Наименование<br>объекта<br>размещения<br>отходов  | Номер<br>объекта<br>размещения<br>отходов в<br>ГРОРО                | Лимиты на размещение отходов, т |  |       |       |       |       |       |       |                |       |       |  |
|              |  |  | Всего                           |                |       |       |       |       |       |       |                |   |   | Всего                           | В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания |       |       |       |       |       |       |                |       |       |  |
|              |  |  |                                 | 27.09.<br>2024 | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 26.09.<br>2031 |   |   |                                 | 27.09.<br>2024   | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 26.09.<br>2031 |       |       |  |
| А            | Б  | 7  | 8                               | 9              | 10    | 11    | 12    | 13    | 14    | 15    | 16             | 17  | 18  | 19                              | 20   | 21    | 22    | 23    | 24    | 25    | 26    | 27             |       |       |  |
| 36           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 40,838                          | 1,534          | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834          | 4,300   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 40,838   | 1,534 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,834          | 5,834 | 4,300 |  |
| 37           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 23,863                          | 0,897          | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409          | 2,512   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 23,863   | 0,897 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409 | 3,409          | 3,409 | 2,512 |  |
| 38           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 39           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 40           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 41           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 42           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 0,188                           | 0,007          | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027          | 0,020   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 0,188  | 0,007 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027          | 0,027 | 0,020 |  |
| 43           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 44           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 45           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 46           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 0,266                           | 0,010          | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038          | 0,028   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 0,266  | 0,010 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038          | 0,038 | 0,028 |  |
| 47           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 48           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 3,094                           | 0,116          | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442          | 0,326   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 3,094  | 0,116 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442          | 0,442 | 0,326 |  |
| 49           | -  | -  | -                               | -              | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -   | -   | -                               | -  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -              | -     |       |  |
| 50           | Полигон ТБО<br>г. Стрежевой  | 70-00001-3-<br>00592-<br>250914                      | 1,960                           | 0,074          | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280          | 0,206   | Полигон ТБО<br>Южно-<br>Мыльджинско<br>й (объект № 3)<br>группы мр. | 70-00021-3-<br>00758-281114     | 1,960  | 0,074 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280          | 0,280 | 0,206 |  |

\* Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

## Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст. 4097))

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

## Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Тычинского А.Н. от 19.12.2023 № Д-193 на 21 л.
2. Копия доверенности Митрофановой Н.А. от 21.12.2023 № ТФ-40 на 2 л.
3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 2200 от 29.08.2024 на сумму 9500 руб.
4. Анализ замечаний Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора по Заявке Томского филиала ПАО НК «РуссНефть» на установление нормативов допустимых выбросов и получение комплексного экологического разрешения (объект НВОС 69-0170-001105-П – Столбовое нефтяное месторождение ПАО НК «РуссНефть») на 3 л.

Заявка составлена на 31 листах.

Количество приложений: 10, на 4976 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель

Митрофанова Наталья Александровна

тел. 8 (3822) 530-000 (д.142)

MitrofanovANA@rusneft.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Тычинский А.Н.

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

27 сентября 2024

