

В Федеральную службу по надзору  
в сфере природопользования

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

организационно-правовая форма: общество с ограниченной ответственностью, ОБЩЕСТВО С  
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя  
628484, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА, Г. КОГАЛЫМ,  
УЛ. ПРИБАЛТИЙСКАЯ Д.20

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального  
предпринимателя) (ОГРН) 1028601441978

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 8608048498

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпри-  
нимателя) (ОКВЭД): 06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального  
предпринимателя): Добыча нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект,  
оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,

71-0186-001653-П, Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связан-  
ных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у.,  
Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо-  
Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Запад-  
но-Чумпасского л.у.

код<sup>1</sup> (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Генеральный директор Д.Г.Мухаметов  
М.П. (при наличии)

"24\_" февраля 2022г.

<sup>1</sup> 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; 2004, N 35, ст.3607; 2005, N 1, ст.25; N 19, ст.1752; 2006, N 1, ст.10; N 52, ст.5498; 2007, N 7, ст.834; N 27, ст.3213; 2008, N 26, ст.3012; N 29, ст.3418; N 30, ст.3616; 2009, N 1, ст.17; N 11, ст.1261; N 52, ст.6450; 2011, N 1, ст.54; N 29, ст.4281; N 30, ст.4590, ст.4591, ст.4596; N 48, ст.6732; N 50, ст.7359; 2012, N 26, ст.3446; 2013, N 11, ст.1164; N 27, ст.3477; N 30, ст.4059; N 52, ст.6971, ст.6974; 2014, N 11, ст.1092, N 30, ст.4220; N 48, ст.6642; 2015, N 1, ст.11; N 27, ст.3994; N 29, ст.4359; N 48, ст.4291; 2016, N 1, ст.24; N 15, ст.2066; N 26, ст.3887; N 27, ст.4187, ст.4286, ст.4291; 2017, N 31, ст.4829; 2018, N 1, ст.47, ст.87; N 30, ст.4547; N 31, ст.4841).

# СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

## Раздел I. Общие сведения

### 1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) <sup>1</sup>	Код производимой продукции (товара) <sup>1</sup>	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам <sup>2</sup>						
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть	06.1	тыс.т/год	4305,1	4 305,1	4 200,5	4 127,9	4 037,6	4 019,2	3 892,9	3 710,9
2	Газ	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup> /год	412 227,0	412 227	400 678	393 682	380 115	374 349	360 705	313 928

### 1.2. Информация об использовании сырья<sup>3</sup>

N п/п	Наименование сырья <sup>1</sup>	Код сырья <sup>1</sup>	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам <sup>2</sup>						
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефтегазодояная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.т	53 807	53 807	52 891	52 535	50 193	50 200	49 812	49 522

### 1.3. Информация об использовании воды<sup>4</sup>

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам <sup>2</sup>						
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	-	1500,3	сеноман	1007,5	1411,4	1413,6	1500,3	1523,5	1498,7	1472,0
2	-	49137,7	подтоварная	46483,2	49137,7	48533,6	47437,2	46747,5	47248,6	47049,4
3	-	519,44	артезианская	519,44	506,81	498,05	487,16	484,93	469,70	447,74

### 1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам <sup>2</sup>						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МВт/год	1085,018	1085,018	1066,547	1059,37	1012,14	1012,28	1004,62	998,611

### 1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам <sup>2</sup>						
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	горячая вода	Гкал в год	67252	67252	65617	64482	63073	62784	60812	57969

<sup>1</sup> В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

<sup>2</sup> Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

<sup>3</sup> В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

<sup>2</sup> Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

<sup>4</sup> Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

## 1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2015 -2021 годы<sup>1</sup>

### 1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2015 -2021 годы

N 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 <sup>2</sup>	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: \*в период с 2015 по 2021 год на объекте негативного воздействия аварий не происходило.

### 1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2015 -2021 годы

N 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 <sup>2</sup>	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
1	03.02.2015	03.02.2015	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,314 га, масса ЗВ = 0,6 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
2	13.02.2015	13.02.2015	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,05 га, масса ЗВ = 0,015 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
3	30.07.2015	30.07.2015	-	коррозия, S загрязнения земель = 1,53 га, масса ЗВ = 2,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
4	22.03.2016	22.03.2016	-	криминальная врезка, S загрязнения земель = 0,04 га, масса ЗВ = 10,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
5	22.07.2016	22.07.2016	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,017 га, масса ЗВ = 0,1 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
6	08.08.2016	08.08.2016	-	несанкционированная врезка, S загрязнения земель = 0,71 га, масса ЗВ = 80,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
7	22.09.2016	22.09.2016	-	криминальная врезка, S загрязнения земель = 0,015 га, масса ЗВ = 2,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
8	06.09.2016	06.09.2016	-	несанкционированная врезка, S загрязнения земель = 0,73 га, масса ЗВ = 360,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
9	20.10.2017	20.10.2017	-	криминальная врезка, S загрязнения земель = 4,124 га, масса ЗВ = 250,0 т	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
10	05.08.2017	05.08.2017	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,8 га, масса ЗВ = 2 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
11	20.09.2017	20.09.2017	-	несанкционированный демонтаж, S загрязнения земель = 0,233 га.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
12	06.03.2017	06.03.2017	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,006 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
13	13.03.2017	13.03.2017	-	коррозия, S загрязнения земель = 0,02 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН

<sup>1</sup> В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

<sup>2</sup> 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.

1	2	3	4	5	6
14	24.10.2017	24.10.2017	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,04 га, масса ЗВ = 30 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
15	22.08.2017	22.08.2017	–	наезд спец техники, S загрязнения земель = 0,01 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
16	27.02.2018	27.02.2018	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,002 га, масса ЗВ = 0,05 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
17	17.09.2018	17.09.2018	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,427 га, масса ЗВ = 1 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
18	07.02.2018	07.02.2018	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,005 га, масса ЗВ = 0,05 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
19	08.02.2018	08.02.2018	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,005 га, масса ЗВ = 5 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
20	11.12.2019	11.12.2019	–	криминальная врезка, S загрязнения земель = 0,148 га, масса ЗВ = 50,0 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
21	05.03.2020	05.03.2020	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,01 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
22	11.12.2020	11.12.2020	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,025 га, масса ЗВ = 0,02 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
23	13.04.2021	13.04.2021	–	коррозия, S загрязнения земель = 0 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
24	27.05.2021	27.05.2021	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,02 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН
25	02.06.2021	02.06.2021	–	коррозия, S загрязнения земель = 0,05 га, масса ЗВ = 0,01 т.	Локализация и ликвидация инцидента согласно требованиям ПЛАРН

### 1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности<sup>3</sup>

N 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 разрабатывается в связи с отсутствием превышения:
  - технологических нормативов;
  - нормативов допустимых выбросов и (или) нормативов допустимых сбросов высокотоксичных веществ (I и II класса опасности).
- Таблица раздела 1.7. не заполняется.

<sup>3</sup> Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

## 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 <sup>1</sup>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ <sup>1</sup>	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ <sup>2</sup>	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ).	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т	-	Применение установок типа УПСВ позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса подготовки нефти.	1977
2	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	-	-	Позволяет оптимизировать технологический процесс подготовки нефти, воды, газа (нормализация давления, скорости движения жидкостей, создавать условия для достижения требуемых показателей о качества продукции), и, как следствие, снизить риски возникновения аварий.	1977
3	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т	-	Снижение потребления энергетических ресурсов.	19.02.2019
4	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	Метан	Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376	Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.	25.11.2005
			Сероводород			
			Углеводороды предельные C1 – C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6 – C10			

<sup>1</sup> Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

<sup>2</sup> В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

## 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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <sup>3</sup>
1	2	3	4	5
1	Резервуарный парк (Урьевский ЛУ, ЦДНГ-1: ДНС-1: Резервуары очистные, №2.7.6009; Урьевский ЛУ, ЦДНГ-2: ДНС-2: Резервуарный парк Резервуары очистные, №4.21.6039; Урьевский ЛУ, ЦДНГ-11: ДНС-4. Резервуарный парк: Резервуары очистные, №6.32.6023; Поточный ЛУ, ЦДНГ-6: ДНС-13, Резервуарный парк: Резервуары очистные, №8.7.6054; Лас-Еганский ЛУ, ЦДНГ-7: ДНС-16, Резервуарный парк: Резервуары очистные, №10.07.6077; Южно-Покачевский ЛУ, ЦДНГ-8: ДНС-11. Резервуарный парк: Резервуары очистные, №13.07.6094; Нивагальский ЛУ, ЦДНГ-9 ДНС-19. Резервуарный парк: Резервуары очистные, №16.11.6122; Северо-Поточный ЛУ, ЦДНГ-10: ДНС-12. Резервуарный парк: Резервуары очистные, №18.07.6137)	36	3	Источники выбросов - неорганизованные

Примечание: графа 5 таблицы раздела 2.2.1. заполняется с использованием материалов по инвентаризации выбросов.

<sup>3</sup> Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

## 2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <sup>1</sup>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов <sup>2</sup>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <sup>3</sup>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <sup>4</sup>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Резервуарный парк	36	т/год	0,300058	Метан	0	кг/т н.э. продукции (год)	≤5,8	кг/т	0,000074	-	-	-	0,300058	<b>0,300058</b>
				205,314182	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т н.э. продукции (год)	≤2,5	кг/т	0,050416	-	-	-	205,314182	<b>205,314182</b>
				784,893536	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э. продукции (год)	≤1,1	кг/т	0,192735	-	-	-	784,893536	<b>784,893536</b>

Примечание:

1. графа «Расход (объем) газовой смеси источника выбросов» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, а не в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.
2. графа «Время работы источника(ов) выброса, час/год<sup>3</sup>» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, не в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

<sup>1</sup> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

<sup>2</sup> Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

<sup>3</sup> Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

<sup>4</sup> Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <sup>5</sup>	Наименование источника выброса <sup>5</sup>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <sup>6</sup>
			Наименование	Класс опасности <sup>4</sup>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ЦДНГ-1: ДНС-1, Резервуарный парк	2.7.6009	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0028490	10 резервуаров
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	1,9493798	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	7,4522646	
ЦДНГ-2: ДНС-2, Резервуарный парк	4.21.6039	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0014245	5 резервуаров
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,9746899	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,7261323	
ЦДНГ-11: ДНС-4, Резервуарный парк	6.32.6023	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0007621	3 резервуара
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,5214538	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,9934607	
ЦДНГ-6: ДНС-13, Резервуарный парк	8.7.6054	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0013670	6 резервуаров
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,9354030	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,5759428	
ЦДНГ-7: ДНС-16, Резервуарный парк	10.7.6077	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0017088	3 резервуара
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	1,1692537	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	4,4699284	
ЦДНГ-8: ДНС-11,	13.7.6094	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0013670	3 резервуара

<sup>4</sup> Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

<sup>5</sup> Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

<sup>6</sup> Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <sup>5</sup>	Наименование источника выброса <sup>5</sup>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <sup>6</sup>
			Наименование	Класс опасности <sup>4</sup>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Резервуарный парк			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,9354030	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,5759427	
ЦДНГ-9: ДНС-19, Резервуарный парк	16.11.6122	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0017088	2 резервуара
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	1,1692537	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	4,4699284	
ЦДНГ-10: ДНС-12, Резервуарный парк	18.7.6137	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0006835	4 резервуара
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,4677015	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,7879714	

## 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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ <sup>1</sup>	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.1. не заполняется.

### 2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <sup>1</sup>		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности <sup>2</sup>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		15	16
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.2. не заполняется.

<sup>1</sup> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

<sup>2</sup> Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный N 45203).

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.3. не заполняется.

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
-	-	-	-

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

N 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	4	5
-	-	-	-	-

**Примечание:**

Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не устанавливаются в связи с тем, что:

- технологические показатели физического воздействия на окружающую среду для используемых на ОНВ НДТ, не утверждены.
- правила разработки технологических нормативов физического воздействия на окружающую среду не установлены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

### **Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов<sup>1</sup>**

Расчеты нормативов допустимых выбросов произведены 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".
- Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273.

Расчеты нормативов допустимых выбросов приведены в отдельных книгах:

1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. **Книга 1.** Пояснительная записка»;

2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. **Книга 2.** Результаты расчета выбросов на перспективу»;

3. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. **Книга 3.** Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ».

Выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) на существующее положение и срок достижения нормативов допустимых выбросов представлены в таблице 3.1.

<sup>1</sup> 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»; Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734).

Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.1. - Выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) на СП и срок достижения нормативы допустимых выбросов (ОНВ – Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяжского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у.

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																										
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0143 Марганец и его соединения</b>																													
1	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-1: База цеха	2.3.0016	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ
2	Плщ:4 Цех:16 ЦДНГ-2: База цеха	4.16.0045	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ	0,0000500	0,000449	ПДВ
3	Плщ:8 Цех:3 ЦДНГ-6: База цеха	8.3.0061	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ	0,0000500	0,000309	ПДВ
4	Плщ:10 Цех:3 ЦДНГ-7: База цеха	10.3.0083	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ	0,0000500	0,000211	ПДВ
5	Плщ:13 Цех:3 ЦДНГ-8: База цеха	13.3.0099	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ	0,0000317	0,000085	ПДВ
6	Плщ:16 Цех:3 ЦДНГ-9: База цеха	16.3.1603	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ	0,0000500	0,000214	ПДВ
7	Плщ:20 Цех:3 ЦДНГ-10: База цеха	20.3.0169	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ	0,0000500	0,000366	ПДВ
8	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-1: База цеха	2.3.6017	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ	0,0000163	0,000143	ПДВ
9	Плщ:4 Цех:16 ЦДНГ-2: База цеха	4.16.6046	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ	0,0000065	0,000057	ПДВ
10	Плщ:6 Цех:28 ЦДНГ-11: База цеха	6.28.6029	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ	0,00002500	0,001057	ПДВ
11	Плщ:10 Цех:3 ЦДНГ-7: База цеха	10.3.6084	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ	0,0000534	0,000468	ПДВ
12	Плщ:13 Цех:3 ЦДНГ-8: База цеха	13.3.6100	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ	0,0000321	0,000281	ПДВ
13	Плщ:16 Цех:3 ЦДНГ-9: База цеха	16.3.6128	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ	0,0000267	0,000109	ПДВ
14	Плщ:18 Цех:3 ЦДНГ-10: База цеха	18.3.6143	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ	0,0002500	0,001670	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633		0,0009667	0,005633	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)</b>																													
15	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-1: База цеха	2.3.0016	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ
16	Плщ:4 Цех:16 ЦДНГ-2: База цеха	4.16.0045	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ	0,0000027	0,000023	ПДВ
17	Плщ:8 Цех:3 ЦДНГ-6: База цеха	8.3.0061	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ	0,0000045	0,000027	ПДВ
18	Плщ:10 Цех:3 ЦДНГ-7: База цеха	10.3.0083	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ
19	Плщ:13 Цех:3 ЦДНГ-8: База цеха	13.3.0099	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ	0,0000037	0,000015	ПДВ
20	Плщ:16 Цех:3 ЦДНГ-9: База цеха	16.3.1603	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ	0,0000048	0,000020	ПДВ
21	Плщ:20 Цех:3 ЦДНГ-10: База цеха	20.3.0169	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ	0,0000023	0,000030	ПДВ
22	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-1: База цеха	2.3.6017	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ	0,0000332	0,000291	ПДВ
23	Плщ:4 Цех:16 ЦДНГ-2: База цеха	4.16.6046	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ	0,0000133	0,000116	ПДВ
24	Плщ:6 Цех:28 ЦДНГ-11: База цеха	6.28.6029	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ	0,0000186	0,000076	ПДВ
25	Плщ:10 Цех:3 ЦДНГ-7: База цеха	10.3.6084	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ	0,0001089	0,000954	ПДВ
26	Плщ:13 Цех:3 ЦДНГ-8: База цеха	13.3.6100	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ	0,0000655	0,000574	ПДВ
27	Плщ:16 Цех:3 ЦДНГ-9: База цеха	16.3.6128	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ	0,0000545	0,000222	ПДВ
28	Плщ:18 Цех:3 ЦДНГ-10: База цеха	18.3.6143	0,0000763	0,000693	ПДВ	0,0000763	0,000693	ПДВ	0,0000763	0,000693	ПДВ	0,0000763	0,000693	ПДВ	0,0000763														



№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																										
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
96		16.9.0114	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
97		16.9.0115	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
98	Плщ:16 Цех:10 ЦДНГ-9: ДНС-19, Блочная насосная	16.10.0120	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ	0,0000814	0,001284	ПДВ
99	Плщ:17 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	17.1.1608	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ	0,0000322	0,007823	ПДВ
100	Плщ:18 Цех:5 ЦДНГ-10: ДНС-12, Дренажные емкости	18.5.0131	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
101		18.5.0132	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
102		18.5.0133	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
103		18.5.0134	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
104		18.5.0135	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
105		18.5.0136	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
106		18.5.1610	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
107		18.5.1611	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
108	Плщ:18 Цех:6 ЦДНГ-10: ДНС-12, Блочная насосная	18.6.0138	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ	0,0005288	0,005802	ПДВ
109	Плщ:19 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	19.1.1615	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ
110	Плщ:21 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	21.1.1620	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ	0,0000322	0,003477	ПДВ
111	Плщ:23 Цех:1 Площадка скважины №226	23.1.1624	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ
112		23.1.1626	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
113	Плщ:23 Цех:4 Кустовая площадка №1	23.4.1631	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,000435	ПДВ
114	Плщ:23 Цех:6 Кусты скважин	23.6.1642	0,0000322	0,000435	ПДВ	0,0000322	0,001304	ПДВ																					
115	Плщ:24 Цех:1 Кусты скважин	24.1.1639	0,0000322	0,005650	ПДВ	0,0000322	0,005650	ПДВ	0,0000322	0,005650	ПДВ	0,0000322	0,005650	ПДВ	0,0000322	0,006519	ПДВ												
116	Плщ:1 Цех:1 ЦДНГ-1: Кусты скважин	1.1.7550	0,0003652	0,064214	ПДВ	0,0003652	0,064214	ПДВ	0,0003652	0,064214	ПДВ	0,0003652	0,064214	ПДВ	0,0003704	0,065519	ПДВ	0,0003859	0,067606	ПДВ									
117	Плщ:1 Цех:2 ЦДНГ-1: Обязвка	1.2.7552	0,0060994	0,192350	ПДВ	0,0060994	0,192350	ПДВ	0,0060994	0,192350	ПДВ	0,0060994	0,192350	ПДВ	0,0061529	0,194040	ПДВ	0,0062497	0,197090	ПДВ									
118	Плщ:2 Цех:4 ЦДНГ-1: ДНС-1, Технологическая площадка	2.4.6001	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ	0,0030785	0,097084	ПДВ
119	Плщ:2 Цех:7 ЦДНГ-1: ДНС-1, Резервуарный парк	2.7.6009	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ	0,2877418	7,426730	ПДВ
120	Плщ:2 Цех:9 ЦДНГ-1: ДНС-1, Площадка узлов	2.9.6011	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ	0,0001295	0,004084	ПДВ
121	Плщ:2 Цех:11 ЦДНГ-1: ДНС-1, Площадка ЗРА	2.11.7557	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ	0,0025829	0,081454	ПДВ
122	Плщ:3 Цех:14 ЦДНГ-2: Кусты скважин	3.14.7560	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ	0,0003801	0,054758	ПДВ
123	Плщ:3 Цех:15 ЦДНГ-2: Обязвка	3.15.7562	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ	0,0039217	0,123674	ПДВ
124	Плщ:4 Цех:17 ЦДНГ-2: ДНС-2, Технологическая площадка	4.17.6031	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ	0,0043939	0,138567	ПДВ
125	Плщ:4 Цех:21 ЦДНГ-2: ДНС-2, Резервуарный парк	4.21.6039	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ	0,1438709	3,713365	ПДВ
126	Плщ:4 Цех:23 ЦДНГ-2: ДНС-2, Площадка узлов	4.23.6041	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ	0,0001724	0,005436	ПДВ
127	Плщ:4 Цех:25 ЦДНГ-2: ДНС-2, Площадка ЗРА	4.25.7564	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ	0,0026690	0,084169	ПДВ
128	Плщ:5 Цех:26 ЦДНГ-11: Кусты скважин	5.26.7565	0,00																										

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ измерения	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
140	Плщ:9 Цех:1 ЦДНГ-7: Кусты скважин	9.1.7582	0,0003474	0,088293	ПДВ	0,0003579	0,090673	ПДВ	0,0003690	0,092168	ПДВ	0,0003742	0,092673	ПДВ	0,0003898	0,095673	ПДВ	0,0004053	0,097761	ПДВ	0,0004053	0,097761	ПДВ	0,0004053	0,097761	ПДВ
141	Плщ:9 Цех:2 ЦДНГ-7: Обвязка	9.2.7584	0,0055511	0,175061	ПДВ	0,0056504	0,178189	ПДВ	0,0057175	0,180307	ПДВ	0,0057431	0,181114	ПДВ	0,0058719	0,185174	ПДВ	0,0059686	0,188225	ПДВ	0,0059686	0,188225	ПДВ	0,0059686	0,188225	ПДВ
142	Плщ:10 Цех:4 ЦДНГ-7: ДНС-16, Технологическая площадка	10.4.6065	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ	0,0020062	0,063266	ПДВ
143	Плщ:10 Цех:7 ЦДНГ-7: ДНС-16, Резервуарный парк	10.7.6077	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ
144	Плщ:10 Цех:9 ЦДНГ-7: ДНС-16, Площадка узлов	10.9.6079	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ	0,0001078	0,003400	ПДВ
145	Плщ:10 Цех:11 ЦДНГ-7: ДНС-16, Пункт налива нефти	10.11.7588	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ	0,0141434	0,041870	ПДВ
146	Плщ:10 Цех:12 ЦДНГ-7: ДНС-16, Площадка ЗРА	10.12.7589	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ	0,0022600	0,071272	ПДВ
147	Плщ:11 Цех:15 ЦДНГ-9: Кусты скважин	11.15.7591	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ	0,0000052	0,000277	ПДВ
148	Плщ:11 Цех:16 ЦДНГ-9: Обвязка скважин	11.16.7593	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ	0,0000471	0,001484	ПДВ
149	Плщ:12 Цех:1 ЦДНГ-8: Кусты скважин	12.1.7594	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ	0,0002747	0,055658	ПДВ
150	Плщ:12 Цех:2 ЦДНГ-8: Обвязка	12.2.7596	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ	0,0040334	0,127198	ПДВ
151	Плщ:13 Цех:4 ЦДНГ-8: ДНС-11, Технологическая площадка	13.4.6088	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ	0,0131198	0,413748	ПДВ
152	Плщ:13 Цех:7 ЦДНГ-8: ДНС-11, Резервуарный парк	13.7.6094	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ
153	Плщ:13 Цех:9 ЦДНГ-8: ДНС-11, Площадка узлов	13.9.6096	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ	0,0003269	0,010308	ПДВ
154	Плщ:13 Цех:11 ЦДНГ-8: ДНС-11, Площадка ЗРА	13.11.7599	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ	0,0018230	0,057490	ПДВ
155	Плщ:14 Цех:1 ЦДНГ-9: Кусты скважин	14.1.7600	0,0003812	0,053542	ПДВ	0,0004056	0,057960	ПДВ	0,0004505	0,068502	ПДВ	0,0004557	0,069350	ПДВ	0,0004920	0,072433	ПДВ	0,0005179	0,074734	ПДВ	0,0005179	0,074734	ПДВ	0,0005179	0,074734	ПДВ
156	Плщ:14 Цех:2 ЦДНГ-9: Обвязка	14.2.7602	0,0072433	0,228424	ПДВ	0,0074393	0,234603	ПДВ	0,0078815	0,248551	ПДВ	0,0079191	0,249737	ПДВ	0,0080822	0,254878	ПДВ	0,0082020	0,258658	ПДВ	0,0082020	0,258658	ПДВ	0,0082020	0,258658	ПДВ
157	Плщ:15 Цех:7 ЦДНГ-9: ДНС-18, Площадка ЗРА	15.7.7605	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ	0,0017435	0,054982	ПДВ
158	Плщ:16 Цех:8 ЦДНГ-9: ДНС-19, Технологическая площадка	16.8.6107	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ	0,0049519	0,156162	ПДВ
159	Плщ:16 Цех:11 ЦДНГ-9: ДНС-19, Резервуарный парк	16.11.6122	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ	0,1725899	4,456038	ПДВ
160	Плщ:16 Цех:13 ЦДНГ-9: ДНС-19, Площадка узлов	16.13.6123	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ
161	Плщ:16 Цех:15 ЦДНГ-9: ДНС-19, Площадка ЗРА	16.15.7606	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ	0,0019587	0,061769	ПДВ
162	Плщ:17 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	17.1.7607	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ	0,0001150	0,009216	ПДВ
163	Плщ:17 Цех:2 ЦДНГ-10: Обвязка	17.2.7609	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ	0,0007721	0,024348	ПДВ
164	Плщ:18 Цех:4 ЦДНГ-10: ДНС-12, Технологическая площадка	18.4.6130	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ	0,0056000	0,176602	ПДВ
165	Плщ:18 Цех:7 ЦДНГ-10: ДНС-12, Резервуарный парк	18.7.6137	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ	0,0690360	1,782415	ПДВ
166	Плщ:18 Цех:9 ЦДНГ-10: ДНС-12, Площадка узлов	18.9.6139	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ
167	Плщ:18 Цех:11 ЦДНГ-10: ДНС-12, Площадка ЗРА	18.11.7613	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ	0,0023031	0,072630	ПДВ
168	Плщ:19 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	19.1.7614	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ	0,0000659	0,007211	ПДВ
169	Плщ:19 Цех:2 ЦДНГ-10: Обвязка	19.2.7616	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ	0,0003573	0,011268	ПДВ
170	Плщ:21 Цех:1 ЦДНГ-10: Кусты скважин	21.1.7619	0,0000551	0,006983	ПДВ	0,0000550	0,006983	ПДВ																		
171	Плщ:21 Цех:2 ЦДНГ-10: Обвязка	21.2.7621	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ	0,0004735	0,014934	ПДВ
172	Плщ:23 Цех:1 Площадка скважины №226	23.1.7623	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ	0,0000064	0,000200	ПДВ
173		23.1.7627	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ	0,0212381	0,277486	ПДВ
174	Плщ:23 Цех:2 Площадка скважин Р2, Р3, Р4	23.2.7628	0,0000190	0,000601	ПДВ	0,0000190	0,000601	ПДВ	0,0000190	0,000601	ПДВ	0,0000190	0,000601	ПДВ	0,000019											

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																										
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
181	Плщ:24 Цех:2 Обязка	24.2.7640	0,0008705	0,027451	ПДВ	0,0008705	0,027451	ПДВ	0,0008705	0,027451	ПДВ	0,0008705	0,027451	ПДВ	0,0009617	0,030327	ПДВ												
	Всего по ЗВ		1,3531843	34,804839		1,3536307	34,830669		1,3541960	34,863553		1,3544595	34,878665		1,3549636	34,907621		1,3553338	34,928759		1,3553338	34,928759		1,3553338	34,928759		1,3553338	34,928759	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества:</b>			<b>0703 Бензапирен</b>																										
182	Плщ:2 Цех:10 ЦДНГ-1: ДНС-1, Факельное хозяйство	2.10.0013	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ									
183	Плщ:4 Цех:24 ЦДНГ-2: ДНС-2, Факельное хозяйство	4.24.0043	0,0000001	3,42e-07	ПДВ	0,0000001	3,92e-07	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	4,74e-07	ПДВ	0,0000001	4,44e-07	ПДВ												
184	Плщ:6 Цех:35 ЦДНГ-11: ДНС-4, Факельное хозяйство	6.35.0027	0,0000001	3,57e-07	ПДВ	0,0000001	4,08e-07	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	4,94e-07	ПДВ	0,0000001	4,64e-07	ПДВ												
185	Плщ:8 Цех:10 ЦДНГ-6: ДНС-13, Факельное хозяйство	8.10.0058	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ
186	Плщ:10 Цех:10 ЦДНГ-7: ДНС-16, Факельное хозяйство	10.10.0081	4,90e-08	3,21e-07	ПДВ	1,80e-08	2,07e-07	ПДВ	2,60e-08	2,93e-07	ПДВ	3,00e-08	3,33e-07	ПДВ	3,20e-08	3,65e-07	ПДВ	3,80e-08	4,36e-07	ПДВ	4,20e-08	4,76e-07	ПДВ	4,50e-08	0,000001	ПДВ	4,50e-08	0,000001	ПДВ
187	Плщ:13 Цех:10 ЦДНГ-8: ДНС-11, Факельное хозяйство	13.10.0098	0,0000001	3,51e-07	ПДВ	0,0000001	3,45e-07	ПДВ	4,80e-08	3,15e-07	ПДВ	4,60e-08	3,00e-07	ПДВ	4,00e-08	2,64e-07	ПДВ	3,40e-08	2,18e-07	ПДВ	3,10e-08	2,01e-07	ПДВ	2,80e-08	1,87e-07	ПДВ	2,80e-08	1,87e-07	ПДВ
188	Плщ:16 Цех:14 ЦДНГ-9: ДНС-19, Факельное хозяйство	16.14.0126	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ
189	Плщ:18 Цех:10 ЦДНГ-10: ДНС-12, Факельное хозяйство	18.10.0141	4,00e-08	2,54e-07	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	4,88e-07	ПДВ	0,0000001	4,46e-07	ПДВ	0,0000001	4,10e-07	ПДВ	0,0000001	4,10e-07	ПДВ									
	Всего по ЗВ		0,0000006	0,000004		0,0000007	0,000005		0,0000007	0,000005		0,0000006	0,000005		0,0000006	0,000004		0,0000007	0,000005		0,0000007	0,000005		0,0000007	0,000005		0,0000006	0,000004	
	ИТОГО:		x	34,817991		x	34,843822		x	34,876706		x	34,891818		x	34,920773		x	34,941912		x	34,941912		x	34,941911		x	34,941911	

Примечание:

- В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Таблица 3.2. - Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ – Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьянского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																										
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
1	0143 Марганец и его соединения	II	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ	0,0009667	0,005633	ПДВ
2	0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	II	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ	0,0003968	0,003076	ПДВ
3	0344 Фториды твердые	II	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ	0,0005934	0,004439	ПДВ
4	0602 Бензол	II	1,3531843	34,804839	ПДВ	1,3536307	34,830669	ПДВ	1,3541960	34,863553	ПДВ	1,3544595	34,878665	ПДВ	1,3549636	34,907621	ПДВ	1,3553338	34,928759	ПДВ									
5	0703 Бензапирен	I	0,0000006	0,000004	ПДВ	0,0000007	0,000005	ПДВ	0,0000007	0,000005	ПДВ	0,0000006	0,000005	ПДВ	0,0000006	0,000004	ПДВ	0,0000007	0,000005	ПДВ	0,0000007	0,000005	ПДВ	0,0000007	0,000005	ПДВ	0,0000006	0,000004	ПДВ
	ИТОГО:		x	34,817991		x	34,843822		x	34,876706		x	34,891818		x	34,920773		x	34,941912		x	34,941912		x	34,941911		x	34,941911	
	В том числе твердых :		x	0,010076		x	0,010077		x	0,010077		x	0,010077		x	0,010076		x	0,010077		x	0,010077		x	0,010076		x	0,010076	
	Жидких/газообразных :		x	34,807915		x	34,833745		x	34,866629		x	34,881741		x	34,910697		x	34,931835										

Примечание:

- В таблицу включены только загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

**Раздел IV. 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<sup>2</sup>**

Сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – не осуществляются (приложение 8.1.7).  
Раздел IV не заполняется.

---

<sup>2</sup> Расчеты производятся в соответствии Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 N 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный N 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 N 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный N 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 N 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный N 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 N 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный N 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 N 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный N 52035).

## **Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов<sup>2</sup>**

ОНВ не относится к объектам централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

Источники сбросов для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют (приложение 8.1.8).

Раздел IV.I не заполняется.

## **Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение<sup>1</sup>**

### **5.1. Обоснование нормативов образования отходов<sup>1</sup>**

Разработка проекта проведена:

- на основании Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

- в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее Методические указания).

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение приведены в отдельной книге - «Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у., Код 71-0186-001653-П, ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

### **5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления<sup>1</sup>**

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления подготовлено согласно п.21 Методических указаний (утв. приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021), приведено в разделе 6 «Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов» в проект «Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у., Код 71-0186-001653-П, ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

---

<sup>1</sup> Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный N 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 N 558 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года N 50" (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный N 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 N 338 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50" (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный N 35513).

### 5.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

N строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
A	1	2	Единица измерения	Величина	3
1	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	3,551
2	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	13,371
3	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	1,000	17,800
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	46,416
5	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	11,601
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т/т использованных материалов (сырья)	1,226	15,194
7	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/т использованных материалов (сырья)	1,634	1034,453
8	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/т использованных материалов (сырья)	1,611	8846,065
9	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т осадка/м высоты осадка	113,258	2217,892
11,025					
7,509					
4,763					
10	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,4154	2407,581
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,13	7,1
12	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,042	7,7
13	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	77,6
14	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	5,3
15	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	т/т использованных материалов (сырья)	0,047	0,1

N строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/1 человека	0,070	66,6
17	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	5,2
18	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	2175,9
19	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т использованных материалов (сырья)	0,112	0,2
20	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/1 м2 площади	0,010	883,3
21	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненные	4 34 110 04 51 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	2,1
22	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	5,2



N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта разме- щения отходов в ГРОПО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.02.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	31.01.2029
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Полигон бытовых и производственных от- ходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068- 110216	543,2	69,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	8,0
14	Полигон бытовых и производственных от- ходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068- 110216	37,1	4,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	1,0
15	Полигон бытовых и производственных от- ходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068- 110216	0,7	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,05
16	Полигон бытовых и производственных от- ходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068- 110216	466,2	59,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	7,0
17	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Полигон бытовых и производственных от- ходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068- 110216	6183,1	794,3	883,3	883,3	883,3	883,3	883,3	883,3	89,0
21	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля<sup>1</sup>**

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями федерального законодательства (Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.06.1998г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федерального закона от 04.05.1999г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», с учетом требований ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля», Приказа Минприроды России от 28.02.2018г. №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Проект программы производственного экологического контроля приведен в отдельной книге.

---

<sup>1</sup> В соответствии с требованиями к содержанию 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).

**Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории<sup>2</sup>**

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:  
приказ \_\_\_\_\_  
наименование государственного органа  
об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от  
\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_.

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:  
\_\_\_\_\_.

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы  
\_\_\_\_\_.

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения не подлежат государственной экологической экспертизе.

Раздел VII не заполняется.

<sup>2</sup> В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст.4556; 1998, N 16, ст.1800; 2004, N 35, ст.3607; N 52, ст.5276; 2006, N 1, ст.10; N 50, ст.5279; N 52, ст.5498; 2008, N 20, ст.2260; N 26, ст.3015; N 30, ст.3616, ст.3618; N 45, ст.5148, 2009, N 1, ст.17; N 15, ст.1780; N 19, ст.2283; N 51, ст.6151; 2011, N 27, ст.3880; N 30, ст.4591, ст.4594, ст.4596; 2012, N 26, ст.3446; N 31, ст.4322; 2013, N 19, ст.2331; N 23, ст.2866; N 52, ст.6971; 2014, N 26, ст.3387; N 30, ст.4220, ст.4262; 2015, N 1, ст.11, ст.72; N 7, ст.1018; N 27, ст.3994; N 29, ст.4347; 2016, N 1, ст.28; 2017, N 50, ст.7564; 2018, N 1, ст.6; N 32, ст.5114).

## **Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов**

Раздел VII.I. заполняется, если объекты включены в перечень котируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по котированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты не включены в перечень котируемых объектов, квоты выбросов **не устанавливаются.**

Раздел VII.I **не заполняется.**

## Раздел VIII. Иная информация<sup>3</sup>

### Перечень приложений.

- 8.1.1. Виды и объем производимой продукции (товара) на 1 листе;
- 8.1.2. Информация об использовании сырья на 1 листе;
- 8.1.3. Информация об использовании воды на 1 листе;
- 8.1.4. Информация об использовании электрической энергии, тепловой энергии на 1 листе;
- 8.1.5. Данные об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2015 - 2021 годы на 2 листах;
- 8.1.6. Письмо от 02.11.2020 №12-Исх-28374 Депнедра и природных ресурсов Югры об отсутствии сбросов сточных вод на 1 листе;
- 8.1.7. Письмо №1-06/1638/17/2 от 15.09.21г. ООО «ЦНИПР» «О проведении инструментальных замеров газозадушенной смеси» на 2 листах;
- 8.1.8. Письмо №31-02-6606 от 30.07.21г. Природнадзора Югры на 2 листах.
- 8.1.9. Письмо Депнедра об отсутствии ООПТ на 2 листах.
- 8.2.1. «Расчеты технологических нормативов», Приложение к разделу II. Заявка на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у.. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения. на 73 листах;
- 8.3.1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения. на 193 листах;
- 8.3.2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Книга 2. Результаты расчета выбросов на перспективу на 426 листах;
- 8.3.3. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Книга 3. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ на 1085 листах;
- 8.3.4. Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь». Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьев-

<sup>3</sup> В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.

ского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения на 188 листах;

8.3.5 Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь». Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Книга 2. Результаты расчетов на 371 листах;

8.4.1. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Код 71-0186-001653-П 1 категории НВОС ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 1 на 233 листах;

8.4.2. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 2. Приложения на 227 листах;

8.4.3. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо - Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Мало-ключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. Код 71-0186-001653-П 1 категории НВОС ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 3. Приложения 6 Договоры на передачу и прием отходов. Лицензии на 60 листах;

8.5. Программа производственного экологического контроля на 325 листах;

8.6. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области» на 123 листах.

Заявка составлена на 31 листе.

Количество приложений: 20, на 3 317 листах.

Уполномоченное контактное лицо: Руководитель Группы ООС Малашевич Сергей Михайлович, 8(34669) 3-62-67, Sergey.Malashevich@lukoil.com.

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, факса, адрес электронной почты

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Генеральный директор Д.Г.Мухаметов  
М.П. (при наличии)

" 24 " февраля 2022 г.