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) инливилуального предпринимателя

цивидуального 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, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) <u>8608048498</u>
Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (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, 71-0186-001652-П, Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у) 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) Генеральный директор Д.Г.Мухаметов М.П. (при наличии)
" " 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел І. Общие сведения 1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

N π/π	Наименование вида произво- димой продук-	Код произво- димой про- дукции (това-	Единица измерения	Максималь- ный объем производи-	_	-	ения обо в		сырья и м	иатериало	в, которы	в таблице е исполь-
	ции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	ра) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)		мой продукции (товара) согласно проектной документации	20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	20 <u>29</u>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.1	тыс.т/год	942,6	936,1	942,6	889,1	862,5	841,5	789,0	740,6	691,9
2	Газ	06.20.10.120	тыс.м ³ /год	78 900	77 941	78 900	74 335	71 652	69 471	65 129	54 835	51 334

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

N	Наименование сырья	Код сырья (в со-	Едини-	Макси-	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются све-							
п/	(в соответствии с	ответствии с	ца из-	мальный	дения і	на планир	уемый пер	риод дейс	твия комп	лексного	экологич	еского
П	Общероссийским	Общероссийским	мерения	объем	разрец	іения. Све	едения пр	едставляю	тся с учет	ом плани	рования	увели-
	классификатором	классификатором		исполь-	чения м	ощности	по отноше	ению к ма	ксимальн	ой мощно	сти, указ	анной в
	продукции по видам	продукции по		зуемого			графе 5 та	аблицы 1.	1 или сокр	ащения)		
	экономической дея-	видам экономи-		сырья в	20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	20 <u>29</u>
	тельности (ОКПД2)	ческой деятель-		год								
		ности (ОКПД2)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазоводяная											
	смесь (скважинная	06.10.10.100	Тыс.т	10 484	10 484	10 336	10 169	10 092	10 028	9 900	9 768	9 574
	жидкость)											

1.3. Информация об использовании воды

(представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

N п/п	Максимальное количество используемой воды ды			Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	20 <u>29</u>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	2079	758,9	сеноман	446,3	709,1	701,2	740,9	758,9	713,9	659,0	623,1	
2	21182	7731,4	подтоварная	7686,7	7554,4	7731,4	7664,1	7664,1	7679,3	7459,0	7378,9	

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N π/π	Едини- ца из- мере- ния	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	зываютс эколог планирон	уемое исп я сведени ического вания увел ности, ука	я на пла разреше пичения	нируемь ния. Све мощнос	ій перио дения пр ги по отп	д действ редставл ношеник	ия компл яются с о к макси	тексного учетом имальной
		1 ~	20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	20 <u>29</u>
1	2	3	4	4 5 6 7 8 9 10 11						
1	МВт*ч	211,406	211,406	210,352	206,930	205,356	204,060	201,450	198,768	194,807

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепло- вой энергии	Единица измерения	Макси- мальное исполь- зование тепловой энергии в	мальное исполь- зование тепловой (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности,							йствия ения ния ости,
			год	20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	20 <u>29</u>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Горячая вода	Гкал в год	4054	4054	4034	3969	3939	3915	3865	3814	3738

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

N n/n	Дата воз- никнове- ния аварии	Дата лик- видации 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
-	-	-	-	-	-

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

N n/n	Дата возник- новения инци- дента	Дата ликви- дации инци- дента	Размер вреда, причи- ненного окру- жающей 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
-	-	-	-	-	-

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

N п/п	Наимено- вание ме- роприятия	пол	ок вы-	Объем финанси- рования,	Источ- ники финан-	Объем выполненных работ на дату пред-	Результат вы- полненных работ на дату
		нача ло	конец	тыс. руб.	сирова- ния	ставления за- явки	представления заявки
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	ı	-	1	-	-

Примечание:

- 1. 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).
- 2. Таблица раздела 1.7. не заполняется.

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 наилучи	их доступных технологи	і (далее - НДТ)

N п/п	Наименование информацион- но-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внед- рения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2017. Информацион- но-технический справочник по наилуч- шим 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. Информацион- но-технический справочник по наилуч- шим 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. Информацион- но-технический справочник по наилуч- шим 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. Информацион- но-технический справочник по наилуч- шим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	Метан, Сероводород, Углеводороды предельные С1 – С-5 (исключая метан), Углеводороды предельные С6 – С10	Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376	Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.	25.11.2005

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 π/π	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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Резервуарный парк (Локосовский ЛУ: ЦДНГ-3, Резервуарный парк, №6267; Чумпасский ЛУ: ЦДНГ-4, ДНС-7: Резервуарный парк, №7666; Покамасовский ЛУ: ЦДНГ-5, ДНС-5: Резервуарный парк, №6290)	4	3	Источники выбросов - неорганизованные

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N п/п	Характерист источника	(их совоі	купности)		Загрязняющ		Технологи показател (технологиче казатель НДТ ляется в сооте пунктом 3 с Федерального 10.01.2002 N охране окрустреды	ь НДТ ский по- гопреде- ветствии с гатьи 23 закона от 7-ФЗ "Об жающей")	показа онарн ника (1	логический итель стаци- ного источ- их совокуп- ности)	зовозду источни (графа з если техн показате новлен в теля ко загрязняк	(объем) га- шной смеси ка выбросов заполняется, зологический ль НДТ уста- виде показа- нцентраций эщих веществ)	Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	норматив т/г	
	Наименование	Коли- чество источ- ников	М Единица изме- рения	ощность Величина	Наимено- вание	Класс опас- ности	Единица измерения	Вели- чина	Еди- ница изме- рения	Величина	Едини- ца изме- рения	Величина		по стационар- ному источни- ку (их сово- купности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				0,086767	Метан	0	кг/т н.э продукции (год)	≤5,8	кг/т	0,0001175	-	-	-	0,086767	0,086767
1	Резервуарный парк	1	т/год	59,370823	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т н.э продукции (год)	≤2,5	кг/т	0,06678582	-	-	-	59,370823	59,370823
				226,968128	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т н.э продукции (год)	≤1,1	кг/т	0,25531485	-	-	-	226,968128	226,968128

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника	Наименование источника выброса (номер и наименование источника	Загрязняющее в	ещество	значен логиче казате	имальное пие техно- еского по- еля источ- выбросов	Примечание (приводится информация,
	указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование	Класс опас- ности	мг/куб м	г/сек	которую заявитель считает необхо- димым предоставить)
1	2	3	4	5	6	7	8
Локосовский ЛУ: ЦДНГ-3, Резер- вуарный парк	6267	Неорганизо- ванный	Метан	0	-	0,0005701	2 ре- зервуа- ра
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3900630	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,4911681	
Чумпасский ЛУ: ЦДНГ-4, ДНС-7: Резервуарный парк	7666	Неорганизо- ванный	Метан	0	-	0,0014231	1 ре- зервуар
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	-	0,9737545	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,7225564	
Покамасовский ЛУ: ЦДНГ-5, ДНС-5: Резерву- арный парк	6290	Неорганизо- ванный	Метан	0	-	0,001367	1 ре- зервуар
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,935403	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,5759427	

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

Ν 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 (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 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)	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	Характо ного и	сточн	ика стаі ика (их ности)	-	Загрязня вещест		зателн ский п деляе пункта дер 10.01.20 окруж брани Российо	ологический пока- в НДТ (технологиче- оказатель НДТ опре- тся в соответствии с ми 3, 5 статьи 23 Фе- ального закона от 002 N 7-ФЗ "Об охране сающей среды") (Со- ме законодательства ской Федерации, 2002, т. 133; 2014, N 30 ст. 4220)	Техно гичес пока тел устан ливае для с циона го ист ника совом ност	кий за- ь, нав- мый ста- рно- гоч- (их	Расх сто ных	ч-	Время работы источни- ка/источн иков сброса, час/год	Технологи норматив т/го,	сброса,
	Наиме нова- ние (номер вы- пуска)	Кол иче ств о	Моп Еди- ница из- ме- рения	цность Вели- чина	Наиме- нование	Клас с опас но- сти	Еди- ница из- ме- ре- ния	Величина	Еди- ница из- ме- рения	Вел ичи на	Еди ни- ца из- ме- ре- ния	В ел ич и на		по ста- ционар- ному ис- точнику (их сово- купности)	по ОНВ в целом
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.

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Поряд- ковый номер источника сброса (выпуска)	Наимено- вание водного объекта	1 -	ющее веще- ство	Максима. значение нологиче показател точника сб	е тех- ского ія ис-	Примечание
			Наиме-	Класс опас- ности	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 стацио- нарного 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	онарного источника	Наименование вида физического воздей-	Технологический но воздействия на ок	• •
	(их совокупности)	ствия 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, 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 выбросах 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 10.08.2017, регистрационный N 47734)

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 и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, Ікатегория НВОС). Книга 1. Пояснительная записка и текстовые приложения»;
- 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 (сово-купность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)». (код 71-0186-001652-П, Ікатегория НВОС). Книга 2. 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.

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 и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)

												Норма	тивы выброс	сов заг	рязняющих в	веществ (ЗВ)										
		1000		разработки	ПДВ	2	2023 год		2	024 год		20	025 год		2	026 год		2	027 год		2	028 год		2	029 год	
№ п/п	Подразделение, цех, участок	Очно		022 год			I	П		l	П							I		П			т		. 	1
		№ мот	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	T/r	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
	ование и код загрязняющего					нец и его с		_																		
1	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	0273	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ЗПДВ															
2	Плщ:6 Цех:3 База цеха	0296	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	7 ПДВ	0,0000500	0,00044	7 ПДВ															
3	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	6274	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	2 ПДВ	0,0000078	0,000032	2 ПДВ															
	Всего по ЗВ		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692	2	0,0001078	0,000692	2
Наимен	<u> </u> ование и код загрязняющего	l n Reilieca	 гвя:	0342	 Втопи	<u> </u> пы газообг	 193ные (ги	пофт	опил. кпем	 ний тетпа	фтопи	 ід) (в перес	чете на фт	(n)												
	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База	0273	0,0000044			0,0000044	0,000018						0,000018		0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ВПДВ	0,0000044	0,000018	8 ПДЕ
-	цеха	0206	0.0000021	0.000010	ппр	0.0000021	0.000019	ппр	0.0000021	0.000010	ппр	0.0000021	0.000019	лпр	0.0000021	0.00001	0 1111									
	Пліц:6 Цех:3 База цеха Пліц:2 Цех:3 ПЛНГ-3: База	0296 6274	0,0000021 0,0000159	0,000019		0,0000021 0,0000159	0,000019 0,000065		0,0000021 0,0000159	0,000019		0,0000021 0,0000159	0,000019 0,000065		0,0000021 0,0000159	0,000019		0,0000021 0,0000159	0,000019	_	0,0000021 0,0000159	0,000019		0,0000021 0,0000159	0,000019	
	цеха		.,	,			,			ŕ	, ,	.,	Í		.,	.,		.,	.,		.,	ŕ		.,	Í	, ,
	Всего по ЗВ		0,0000224	0,000102	4	0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102	2	0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102	,	0,0000224	0,000102	2	0,0000224	0,000102	2
	ование и код загрязняющего					ды тверды		ппр	0.0000077	0.000021	Гппр	0.0000077	0.000021	Imm	0.0000077	0.000021	ппр	0.0000077	0.000021	шт	0.0000077	0.00002	Lund	0.0000077	0.00002	d mm
/	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База пеха	0273	0,0000077	0,000031	пдв	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,00003	ППДЕ															
	Плщ:6 Цех:3 База цеха	0296	0,0000037		ПДВ	0,0000037	0,000033	7	0,0000037	0,000033	7	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	F 1	0,0000037	0,000033	
9	Пліц:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	6274	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	1 ПДВ	0,0000281	0,000114	4 ПДЕ															
	Всего по ЗВ		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178	3	0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178	3	0,0000395	0,000178	8
Наимен	<u> </u> ование и код загрязняющего	l n Reilieca	<u> </u> гвя:	0602 E	і Бензол	<u> </u>	<u> </u>			<u> </u>				<u> </u>									1 1			
	Плщ:1 Цех:1 ЦДНГ-3: Кусты	1658	0,0000322			0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	7 ПДВ	0,0000322	0,02520	7 ПДЕ												
1.1	скважин Пли:2 Цех:5 ЦДНГ-3: ДНС-3,	0262	0.0000695	0,000006	ппр	0.0000695	0.000006	ппр	0.0000005	0.00000	ппр	0.0000695	0.000006	ппр	0.0000005	0.000000	ппр	0.0000695	0.000006	ппр	0.0000695	0.000006	1 1110	0.0000695	0.00000	C IIII
11	Дренажные емкости	0262	0,0000695	0,00000	пдв	0,0000693	0,00000	пдв	0,0000695	0,000006	пдв	0,0000095	0,000006	пдв	0,0000695	0,000006	пдв	0,0000093	0,000006	пдв	0,0000093	0,000000	пдв	0,0000693	0,000000	бПДЕ
12		0263	0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		.,	0,000006		0,0000695	0,000006		.,	0,000006	-	0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		0,0000695	0,00000	
13		0264 0265	0,0001042 0.0000695	0,000008		0,0001042 0,0000695	0,000008		0,0001042	0,000008		0,0001042 0,0000695	0,000008	ПДВ ПДВ	0,0001042 0,0000695	0,000008	, ,	0,0001042 0,0000695	0,000008	, ,	0,0001042 0.0000695	0,000008	- ' '	0,0001042	0,00000	
15		0266	0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000000	
16	Плщ:2 Цех:6 ЦДНГ-3: ДНС-3,	0268	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ВПДВ	0,0005695	0,012208	8 ПДЕ															
17	Блочная насосная Плш:3 Цех:1 Кусты скважин	1663	0.0000322	0.006085	ПЛВ	0.0000322	0.006085	5 ПЛВ	0.0000322	0.006083	5 ПЛІ															
18	Плщ:4 Цех:4 ДНС-7, Дренаж-	0278	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	б ПДВ	0,0000695	0,00000	6 ПДЕ															
10	ные емкости	1665	0.0000695	0,000006	плв	0,0000695	0,000006	плв	0.0000695	0.000006	плв	0.0000695	0.000006	плв	0.0000695	0,000006	плв	0.0000695	0.000006	плв	0.0000695	0.000006	і плв	0.0000695	0,00000	6 ПЛЕ
20	Плщ:4 Цех:5 ДНС-7, Блочная	0276	0,0000814	0,000916		0,0000814	0,000916		0,0000814	-,		- ,	0,000916		.,	0,000916	- ' '	.,	0,000000		0,0000814	0,000916	, r 1	0,0000814	0,00091	
21	насосная	1660	0.0000222	0.016515	ппр	0.0000222	0.016515	тпр	0.0000222	0.01651	5 11 111															
	Плщ:5 Цех:1 Кусты сккважин Плщ:6 Цех:5 ДНС-5, Дренаж-	1669 0286	0,0000322 0,0000695	0,016515 0,000006		0,0000322 0,0000695	0,016515 0,000006		,	0,016515 0,000006	- ' '		0,016515 0,000006	- ' '		0,016515 0,000006	- ' '	0,0000322 0,0000695	0,016515 0,000006		0,0000322 0,0000695	0,016515		0,0000322 0,0000695	0,016513	
	ные емкости		,					, ,		,	, ,	,	ŕ		,	,	, ,	0.000				,	, ,	0.0000	<u> </u>	
23		0287 0288	0,0000695 0,0000695	0,000006		0,0000695 0,0000695	0,000006			0,000006			0,000006	- ' '	,	0,000006 0,000006		0,0000695 0,0000695	0,000006		0,0000695 0,0000695	0,000006		0,0000695 0,0000695	0,00000	
	Плщ:6 Цех:6 ДНС-5, Блочная	0291	0,0000814	0,000000		0,0000814	0,000916						0,00000			0,000000		0,0000814	0,000916		0,0000814	0,000016	F 1	0,0000033	0,00091	
20	насосная Плиц:7 Цех:1 Кусты скважин	1673	0,0000322	0,001739	ппр	0,0000322	0,001739	ппр	0,0000322	0,001739	Ппр	0,0000322	0.003042	ппр	0,0000322	0,003042	ППР	0,0000322	0,003042	ппр	0,0000322	0,003042	ППП	0.0000322	0,003042	2 1111
	Плщ:8 Цех:1 Кусты скважин	1676	0,0000322	0,001739	_	0,0000322	0,001739	_		0,001739			0,005650		- ,	0,005650		0,0000322	0,005650			0,005650		0,0000322	0,005650	
	Плщ:9 Цех:4 ДНС-20, Дре-	1544	0,0000695			0,0000695	0,000006					0,0000695	0,000006	-	- ,	0,000006	, ,	0,0000695	0,000006		0,0000695	0,000006	пдв	0,0000695	0,00000	
29	нажные емкости	1545	0,0000695	0,000006	ПЛВ	0,0000695	0,000006	ПЛВ	0.0000695	0,000006	ПЛВ	0.0000695	0.000006	ПЛВ	0.0000695	0,000006	ПЛВ	0.0000695	0,000006	ПЛВ	0.0000695	0.000006	лля	0.0000695	0,00000	6 ПЛЕ
30	Плщ:10 Цех:1 Кусты скважин	1680	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,002173	ПДВ	0,0000322	0,002173	ПДВ	0,0000322	0,002173	ПДВ	0,0000322	0,002173	в пдв	0,0000322	0,002173	3 ПДЕ
31	Плщ:1 Цех:1 ЦДНГ-3: Кусты	7657	0,0003045	0,041540	ПДВ	0,0003091	0,042255	ПДВ	0,0003091	0,042255	ПДВ	0,0003091	0,04225	5 ПДЕ												
32	скважин Пли:1 Цех:2 ЦДНГ-3: Обвязка	7659	0,0012755	0,040225	ПДВ	0,0013552	0,042738	ПДВ	0,0013552	0,042738	ВПДВ	0,0013552	0,042738	ПДВ	0,0013552	0,042738	ПДВ	0,0013552	0,042738	ПДВ	0,0013552	0,042738	В ПДВ	0,0013552	0,042738	8 ПДЕ
	Плщ:2 Цех:4 ЦДНГ-3: ДНС-3,	6261	0,0025247	0,079620		0,0025247	0,079620					0,0025247	0,079620			0,079620		0,0025247	0,079620		0,0025247	0,079620		0,0025247	0,079620	
2.4	Технологическая площадка Пли:2 Цех:7 ЦДНГ-3: ДНС-3,	6267	0,0575760	1,485346	ппр	0,0575760	1,485346	ППБ	0,0575760	1,485346	6 ПП															
	пліщ:2 цех:/ пдні -3: днс-3, Резервуарный парк	0207	0,0373700							,	, ,		,	, ,	,	ŕ	, ,	,				ĺ	, ,	0,0373700	1,403340	о пде
	Пли:2 Цех:9 ЦДНГ-3: ДНС-3,	6270	0,0000861	0,002715	ПДВ	0,0000861	0,002715	ПДВ	0,0000861	0,002713	5 ПДЕ															
	Пллощадка узлов]	<u> </u>				<u> </u>																

												Норма	тивы выбро	сов заг	рязняющих в	веществ (ЗВ)										
		HOCH	1	разработки 1 022 год	ПДВ	2	023 год		2	024 год		2	025 год		2	026 год		20	027 год		20	028 год		20	29 год	
№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источи	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	0	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
36	Ллщ:2 Цех:11 ЦДНГ-3, ДНС-3,	7661	0.0013345	0,042085		0,0013345	0,042085		0.0013345		_	0,0013345	0,042085					0.0013345	0,042085			0,042085		0.0013345	0,042085	
	Площадка ЗРА		.,	.,.		.,	.,.		.,	.,.		.,	.,.		.,	.,.		.,	.,.		.,	.,.		.,	- ,	
37	Плщ:3 Цех:1 Кусты скважин	7662	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216		0,0000786	0,005216	, ,		0,005216	7.1	0,0000786	0,005216		0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	F 1	0,0000786	0,005216	б ПДВ
	Плщ:3 Цех:2 Обвязка	7664	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229		0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229		.,	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229		0,0001658	0,005229	7 1	0,0001658	0,005229	
39	Плщ:4 Цех:3 ДНС-7, Техноло-	6277	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	пдв
	гическая площадка																									
40	Плщ:4 Цех:6 ДНС-7, Резерву-	7666	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	пдв
	арный парк		0.0000420	0.001252	H H H	0.0000.400	0.001070	TT TT D	0.0000.420	0.001050	H H D	0.0000420	0.001050		0.0000.420	0.001050	H H D	0.0000420	0.001050	7770	0.0000120	0.001050		0.0000.420	0.00105	
41	Плщ:4 Цех:8 ДНС-7, Площадка узлов	6281	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
42	Плщ:4 Цех:10 ДНС-7, Пло-	7667	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	7 ПЛВ	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	ПЛВ	0,0011193	0,035297	7 ПДВ
	щадка ЗРА		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,000	~-	.,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	**********		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	*,*****		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,000		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	-,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	*,******		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	*,****	
43	Плщ:5 Цех:1 Кусты сккважин	7668	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ
44	Плщ:5 Цех:2 Обвязка	7670	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	7 ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	7 ПДВ
45	Плщ:6 Цех:4 ДНС-5, Техноло-	6285	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	б ПДВ
	гическая площадка																									
46	Плщ:6 Цех:7 ДНС-5, Резерву-	6290	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
	арный парк																									
47	Плщ:6 Цех:9 ДНС-5, Площадка	6293	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	1 ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	2 ПДВ
	узлов													<u> </u>												
48	Плщ:6 Цех:11 ДНС-5, Пло-	7671	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	5 ПДВ
40	щадка ЗРА	7.70	0.0000200	0.001000	ппр	0.0000200	0.001000	ппр	0.0000200	0.001909	ппр	0.0000262	0.003426	TITE	0.0000262	0.003426	ппр	0.0000262	0,003426	ппр	0.0000262	0.003426	ппр	0.0000363	0,003426	тпр
	Плщ:7 Цех:1 Кусты скважин	7672	0,0000208	0,001909			0,001909	- ' '		- ,		.,	- ,		-,	- ,	-	0,0000363				- ,		-,	-	
	Плщ:7 Цех:2 Обвязка Плщ:8 Цех:1 Кусты скважин	7674 7675	0,0000606 0.0000446	0,001910 0,004031		0,0000606	0,001910 0,004031	1	0,0000606 0.0000446	0,001910 0,004031		.,	0,004626 0,006252		.,	0,004626 0,006252	-	0,0001467 0,0000716	0,004626 0,006252		0,0001467 0,0000716	0,004626 0,006252	F 3	0,0001467 0.0000716	0,004626	7 1
	Плщ:8 Цех:2 Обвязка	7677	0,0000446	0,004031		0,0000446 0,0001244	0,004031		0,0000446	_	ПДВ	0.0001690	0.005330	ПЛВ		0,005330		0.0001690	0,005330	, ,		0.005330		0.0001690	0,006232	
	Плщ:9 Цех:3 ДНС-20, Техно-	7533	0,0001244	0,003921		0,0001244	0,003921		0,0001244	0,003921	- ' '	0,0001090	0,005330		-,	0,005330		0,0030749	0,005330			0,005330		0,0001090	0,005550	
55	логическая площадка	1333	0,0030749	0,090908	ПДБ	0,0030749	0,090908	пдь	0,0030749	0,090906	пдь	0,0030749	0,090900	ПДБ	0,0030749	0,090908	пдь	0,0030749	0,090908	ПДБ	0,0030749	0,090900	шдь	0,0030749	0,090900	ПДБ
54	Плщ:9 Цех:6 ДНС-20, Пло-	7678	0.0024968	0,078739	ПЛВ	0.0024968	0,078739	плв	0.0024968	0,078739	плв	0.0024968	0,078739	плв	0.0024968	0.078739	плв	0.0024968	0,078739	плв	0.0024968	0,078739	плв	0.0024968	0,078739	плв
	щадка ЗРА	7070	0,0021700	0,070737	111,45	0,0021700	0,070737	пды	0,0021700	0,070737	111,45	0,0021700	0,070737	111,72	0,0021700	0,070737	щ	0,0021700	0,070737	ПД	0,0021700	0,070757	ПДВ	0,0021900	0,070732	111,415
55	Плщ:10 Цех:1 Кусты скважин	7679	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ
56	Плщ:10 Цех:2 Обвязка	7681	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	
	Всего по ЗВ		0,3641689	9,614458	3	0,3642532	9,618121		0,3642532	9,618121		0,3645112	9,632478	3	0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478	3	0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478	3
Наимон		n pemee	l LDa.	0703 Б	Seuser	ирен					L															1
	Плщ:2 Цех:10 ЦДНГ-3: ДНС-3,		0.0000001	4,36e-07			4,97e-07	плв	0,0000001	0,000001	ППБ	0.0000001	0,000001	ппр	0.0000001	4,97e-07	плв	0.0000001	4,86e-07	ппр	0.0000001	4,76e-07	ППВ	0.0000001	4,67e-07	7 ППВ
	Факельное хозяйство	02/1	0,0000001	7,300-07	111415	0,0000001	4,770-07	тдо	0,0000001	0,000001	```	0,000001	0,000001	11141	0,0000001	7,770-07	щь	0,0000001	7,000-07	111411	0,000001	7,700-07	1140	0,0000001	7,070-07	ПДО
	Плщ:4 Цех:9 ДНС-7, Факель-	0282	4,00e-09	2,30e-08	ПЛВ	7,00e-09	4,00e-08	ПЛВ	7,00e-09	4,00e-08	ПЛВ	7,00e-09	3,90e-08	ВПЛВ	7,00e-09	3,90e-08	ПЛВ	7,00e-09	3,80e-08	ПЛВ	7,17e-09	3,70e-08	ПЛВ	7,00e-09	3,70e-08	ВПЛВ
	ное хозяйство		,,,,,,,	_,500 00		,,,,,,	.,000 00	,,5	.,500 37	.,000 00		,,,,,,,	2,700 00		.,500 37	2,700 00		.,,,,,,	2,000 00		,,,,,,,	2,702 00		.,	2,700 00	,-
59	Плщ:6 Цех:10 ДНС-5, Фа-	0294	0,0000001	4,63e-07	ПДВ	0,0000001	4,36e-07	ПДВ	0,0000001	4,28e-07	ПДВ	0,0000001	4,16e-07	7 ПДВ	0,0000001	4,07e-07	ПДВ	0,0000001	3,98e-07	ПДВ	0,0000001	3,90e-07	ПДВ	0,0000001	3,83e-07	7 ПДВ
	кельное хозяйство	<u> </u>	<u> </u>												<u> </u>											
60	Плщ:9 Цех:5 ДНС-20, Фа-	1547	0,0000001	3,08e-07	ПДВ	0,0000001	2,89e-07	ПДВ	0,0000001	2,85e-07	ПДВ	0,0000001	2,78e-07	ПДВ	0,0000001	2,73e-07	ПДВ	0,0000001	2,70e-07	ПДВ	0,0000001	2,67e-07	ПДВ	0,0000001	2,65e-07	7 ПДВ
	кельное хозяйство				<u> </u>			Ш															\sqcup			
	Всего по ЗВ		0,0000002	0,000001	-	0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001	l l
	ИТОГО:		X	9,615431		Х	9,619094	П	Х	9,619094		Х	9,633451		Х	9,633451		X	9,633451		Х	9,633451		Х	9,633451	ı
	Применение						l				<u> </u>									<u> </u>						

Примечание

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

Таблица 3.2. - Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по OHB — Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у.)

		× _										Норг	мативы выб	росов	(с разбивкой	по годам)										
	Наименование загрязняющего	(Т-ТV)		ощее полож 022 год	сение	20)23 год		20	024 год		20	025 год		20	026 год		20)27 год		2	028 год		20	029 год	
№ п/п	вещества и его код	Класс отв вещества	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	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	2 ПДВ
2	0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	II	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	2 ПДВ
3	0344 Фториды твердые	II	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	8 ПДВ
4	0602 Бензол	II	0,3641689	9,614458	ПДВ	0,3642532	9,618121	ПДВ	0,3642532	9,618121	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	8 ПДВ
5	0703 Бензапирен	I	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	1 ПДВ
	ИТОГО:	, and the second	X	9,615431		X	9,619094		X	9,619094		X	9,633451		X	9,633451		X	9,633451		X	9,633451		X	9,633451	
	В том числе твердых :		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871		X	0,000871	
	Жидких/газообразных:		X	9,614560		X	9,618223		X	9,618223		X	9,632580		X	9,632580		X	9,632580		X	9,632580)	X	9,632580	0

Примечание

⁻ В таблицу включены только загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

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)

Сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – не осуществляются (приложение 8.1.5).

Раздел 3.2 не заполняется.

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 объект для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118)

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.

Раздел 3.3 не заполняется.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размешение

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

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 приведен в отдельных книгах:

- 1. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, І категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 1;
- 2. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 2. Приложение 6. Договоры на передачу и прием отходов. Лицензии.

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

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 и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз».

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

N	Сведения об	образовании отходог	в производства и потреб.	ления	
стр ок	Наименование вида отходов по фе-	Код по ФККО	Норматив образовани	ия отходов	Максимальное
И	деральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)		Единица измерения	Величина	годовое количе- ство образования отходов, тонн
A	1	2	3	4	5
1	Отходы минеральных масел инду- стриальных	4 06 130 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	2,392
2	Отходы минеральных масел ком- прессорных	4 06 166 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	2,666
3	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	13,497
4	Отходы синтетических масел ком- прессорных	4 13 400 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	2,666
5	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	6,489
6	Шлам очистки емкостей и трубопро-	9 11 200 02 39 3	т осадка/м высоты	979,683	2927,6
	водов от нефти и нефтепродуктов		осадка	7,156	
				8,773	
7	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,4154	2970,8
8	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	2,9
9	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,042	2,2
10	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	2,0
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/1 человека	0,070	11,8
12	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	24,0

A	1	2	3	4	5
13	Отходы бумаги и картона от канце- лярской деятельности и делопроиз- водства	4 05 122 02 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	0,1	1,9
14	Отходы упаковочного картона неза- грязненные	4 05 183 01 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	0,29
15	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/1м2 площади	0,010	798,5
16	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	2001,8
17	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т использованных материалов (сырья)	0,112	0,38
18	Отходы полиэтиленовой тары неза- грязненные	4 34 110 04 51 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	0,29

N	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам												
строки	Наименование объекта Номер объекта размещения		Лимиты на размещение отходов, тонн										
	размещения отходов	дов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									
				<u>01.07</u> .20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	<u>30.06</u> .20 <u>29</u>		
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
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	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

16	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов													
строки	Наименование объекта разме-	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн											
	щения отходов		Всего	Всего В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				<u>01.07</u> .20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	<u>30.06</u> .20 <u>29</u>			
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	Полигон бытовых и производ- ственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068 -110216	14,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0			
11	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068 -110216	82,6	5,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	5,9			

12	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068 -110216	168,0	12,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	12,0
13	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-X3-00068 -110216	5589,5	399,25	798,5	798,5	798,5	798,5	798,5	798,5	399,25
16	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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).

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».

Проект программы производственного экологического контроля приведен в отдельной книге.

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 не подлежат государственной экологической экспертизе.

Раздел VI не заполняется.

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)

Раздел VII. заполняется, если объекты включены в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 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", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты не включены в перечень квотируемых объектов, квоты выбросов **не устанавли**ваются.

Разлел VII не заполняется.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

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 Сведения об авариях и инцидентах на 1 листе;
- 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 Депнедра об отсутствии ООПТ на 4 листах.
- 8.1.8 Письмо №1-06/1098/17/2 от 23.06.22г. ООО «ЦНИПР» «О проведении инструментальных замеров газовоздушной смеси» на $\underline{2}$ 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 и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у.). №71-0186-001652-П. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения на 35 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 и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС). Книга 1. Пояснительная записка и текстовые приложения» на 285 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 и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)». (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС). Книга 2. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ на 405 листах;
- 8.3.3 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 и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) на 214 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 и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 1 на 335 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 и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-

но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 2. Приложение 6. Договоры на передачу и прием отходов. Лицензии на 52 листах;

- 8.5. Программа производственного экологического контроля на 158 листах;
- 8.6. СЭЗ Роспотребнадзора на 1 листе;
- 8.7 Письмо Природнадзора Югры о согласовании мероприятий при НМУ на $\underline{1}$ листе.

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 17, на 1 498 листах.

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

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

\ 1		
Руководитель юридического лица		
(индивидуальный предприниматель)		Генеральный директор Д.Г.Мухаметов
М.П. (при н	наличии)	
"	<u>"</u>	2022 г.