



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа  
Ухтинского государственного технического университета»  
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)**

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.  
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»  
№ СРО-П-125-26012010

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усинский ГПЗ**

**РЕКОНСТРУКЦИЯ МПГ «ИНЗЫРЕЙ-ХАРЬЯГА»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды  
Часть 4. Программа производственного экологического контроля  
(мониторинга)**

**Г-06-НИПИ/2021-ООС4**

**Том 7.4**

**2022**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа  
Ухтинского государственного технического университета»  
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.  
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»  
№ СРО-П-125-26012010

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усинский ГПЗ

## РЕКОНСТРУКЦИЯ МПГ «ИНЗЫРЕЙ-ХАРЬЯГА»

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды  
Часть 4. Программа производственного экологического контроля  
(мониторинга)

Г-06-НИПИ/2021-ООС4

Том 7.4

Заместитель генерального директора-  
Главный инженер

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

2022



**ПРОЕКТ  
ИНЖИНИРИНГ  
НЕФТЬ**

Общество с ограниченной ответственностью  
«ПроектИнжинирингНефть»

Свидетельство СРО № 2313.01-2015-7202166072-П-192 от 16 ноября 2015 года

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усинский ГПЗ

## РЕКОНСТРУКЦИЯ МПГ «ИНЗЫРЕЙ-ХАРЬЯГА»

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды  
Часть 4. Программа производственного экологического контроля  
(мониторинга)

Г-06-НИПИ/2021-ООС4

Том 7.4

Главный инженер

Главный инженер проекта



Г.П. Бессолов

Д.А. Горбачев

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2022

Обозначение	Наименование	Примечание
Г-06-НИПИ/2021-ООС4-С	Содержание тома 7.4	1 лист
Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Текстовая часть	106 листов


Согласовано	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-С					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Захарова			04.07.22
Н. контр		Курьятова			04.07.22
ГИП		Горбачев			04.07.22

Содержание тома 7.4	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1
	ООО «ПроектИнжинирингНефть»		





## 1 Краткая характеристика района проведения работ

В административном отношении участки работ находятся в Российской Федерации, Ненецком автономном округе Архангельской области. Площадка узла сбора конденсата на ПК 9+41 расположена в пределах Инзырейского месторождения, в 29 км севернее от п. Харьягинский, площадка узла сбора газового конденсата на ПК73+28 расположена в пределах Ошкотынского месторождения, в 27 км севернее от п. Харьягинский, площадка приема очистных устройств расположена в пределах Харьягинского месторождения, в 4 км юго-восточнее от п. Харьягинский.

Проезд к участкам проектирования осуществляется по железной дороге Москва – Печора – Усинск до станции «Усинск», от г. Усинск по автодороге круглогодичного действия «Усинск – Харьяга», далее зимними дорогами или воздушным транспортом.

В геоморфологическом отношении территория района работ относится к Печорской низменности, расположенной между Тиманом и Уралом и представляет собой обширную область опускания земной коры, заполненную четвертичными отложениями. Рельеф обусловлен в основном ледниковой аккумуляцией и последующей водной эрозией.

Среди инженерно-геологических процессов, протекающих в районе работ, наиболее распространены процессы сезонного пучения и подтопления.

В гидрогеологическом отношении территория относится к Печорскому артезианскому бассейну первого порядка.

Согласно ландшафтной структуре, проектируемые объекты относятся к Большеземельской тундре, в районе перехода из подзоны южных кустарниковых тундр к северным

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

## 2 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

### 2.1 Производственный экологический контроль (ПЭК)

Общие требования к порядку организации и осуществления ПЭК установлены статьей 67 Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды». Также требования к организации ПЭК содержатся в статье 25 Федерального закона № 96-ФЗ от 04.05.1999 «Об охране атмосферного воздуха» и статье 26 Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления».

Согласно пункту 2 статьи 67 Закона №7-ФЗ, юридические лица и ИП, которые осуществляют хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу ПЭК, ведут ПЭК в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам ПЭК. Закон № 7-ФЗ требует разработки программы ПЭК на каждый объект, поставленный на государственный учет как объект НВОС.

На предприятии должен быть организован производственный экологический контроль (ПЭК) за состоянием окружающей среды.

Требования к содержанию программы ПЭК, порядок и сроки представления отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК установлены приказом Минприроды России № 74 от 28.02.2018 с учетом категорий объектов, оказывающих НВОС. Форма отчета о результатах ПЭК утверждена приказом Минприроды России №261 от 14.06.2018.

Необходимость осуществления производственного экологического контроля при реализации проекта определена на основании действующей законодательно-нормативной базы в сфере охраны окружающей среды:

- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон от 25.10.2001г. №136-ФЗ «Земельный кодекс»;
- Приказ Минприроды России № 74 от 28.02.2018 г. «Об утверждении требований к

содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

- ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;
- ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;
- ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга».

Руководством Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» должны быть назначены лица, ответственные за природоохранную деятельность и созданы соответствующие специализированные подразделения.

Лица, ответственные за природоохранную деятельность на предприятии обязаны:

- знать экологическую опасность объектов предприятия и принимать необходимые меры по предупреждению экологических правонарушений;
- организовывать экологический контроль за соблюдением законодательства по ООС на вверенных объектах;
- не допускать сверхлимитных выбросов, сбросов и образования отходов производства;
- организовывать разработку экологических паспортов, разрешений на выбросы, сбросы и образование отходов производства;
- регулярно проверять исправность технических средств экологического контроля;
- принимать меры по укомплектованию вверенных объектов техническими средствами и материалами по ликвидации загрязнений углеводородным сырьем;
- принимать незамедлительные меры к устранению обнаруженных нарушений природоохранного законодательства.

Сведения о лицах, ответственных за проведение производственного контроля и об организации экологических служб на объектах хозяйственной и иной деятельности, а также результаты производственного контроля представляются в соответствующий орган государственного экологического надзора.

Согласно Федеральному закону от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (пункт 1 статьи 67), производственный контроль в области охраны окружающей среды (**производственный экологический контроль**) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Структура ПЭК соответствует специфике деятельности организации и оказываемому ей негативному воздействию на окружающую среду и в общем случае включает:

- ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									4
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- ПЭК за охраной атмосферного воздуха;
- ПЭК за охраной водных объектов;
- ПЭК в области обращения с отходами;

Перечень конкретных объектов контроля, параметры и характеристики которых подлежат ПЭК по каждому направлению, определяется с учетом видов оказываемых организацией воздействий на окружающую среду согласно установленным нормативам и разрешительной документации.

ПЭК проводится в соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 56062-2014.

Программа ПЭК в соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 56062-2014 утверждается руководством организации, осуществляющей хозяйственную и (или) иную деятельность.

Объектами производственного экологического контроля в соответствии с ГОСТ Р 56062-2014 являются объекты и источники негативного воздействия на окружающую среду, связанные с процессами производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, вывода из эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации, составляющих хозяйственную и иную деятельность организации, а также компоненты природной среды, природные ресурсы.

**На период строительства** к объектам ПЭК относятся строительные машины и оборудование, производящие работы в пределах полосы отвода, а также сам процесс производства строительно-монтажных работ (эксплуатации автотранспорта и дорожно-строительной техники; работа ДЭС, погрузо-разгрузочных работах пылящих материалов, сварочных и лакокрасочных работах и т.д.). К объектам ПЭК также относятся природные среды, на которые осуществляется воздействие в процессе производства работ.

На данном этапе ПЭК включает:

- контроль за своевременным прохождением регламентного ТО автотранспорта и спецтехники;
- контроль за технологией производства строительно-монтажных работ;
- ПЭК за охраной атмосферного воздуха;
- ПЭК в области обращения с отходами
- ПЭК в области охраны и использования водных объектов.

Производственный экологический контроль на период строительства осуществляет Подрядная организация по строительству за счет собственных средств. Подрядная организация также предприятие вправе заключать договора на выполнение химико-аналитических работ с любой лабораторией, имеющей соответствующую область аккредитации.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						5
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

**На период эксплуатации** проектируемых объектов к объектам ПЭК относятся источники негативного воздействия и компоненты окружающей среды, испытывающие воздействие от проектируемых объектов (атмосферный воздух, обращение с отходами).

Производственный экологический контроль на период эксплуатации проектируемых объектов осуществляется экологической службой предприятия заказчика или аналитическими подразделениями, лабораториями эксплуатирующих организаций.

Эксплуатирующая организация обязана проводить контроль исправности сооружений, являющихся источниками негативного воздействия на окружающую среду. Обеспечивать наличие и ведение всей природоохранной документации, учет водопотребления и водоотведения, сбор поверхностного стока, обращения с отходами, контроль выполнения мероприятий по охране окружающей среды.

Также предприятие, эксплуатирующее проектируемый объект, вправе заключать договора на выполнение химико-аналитических работ с любой лабораторией, имеющей соответствующую область аккредитации.

### **2.1.1 ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства**

До начала строительства предусмотрен контроль наличия необходимой разрешительной документации в области охраны окружающей среды:

- положительных заключений государственной экологической экспертизы и иных установленных законодательством государственных экспертиз;
- зарегистрированных в установленном законодательством порядке землеустроительных документов;
- согласованного проекта рекультивации нарушенных земель;
- утвержденных и согласованных в установленном порядке проектов нормативов (ПДВ, ПНООЛР);
- разрешительной документации (разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу, лимиты на размещение отходов);
- планов-графиков ПЭК.

Общими требованиями к подготовке и организации ПЭК в период строительства являются:

- соответствие требованиям нормативно-методических документов,
- выполнение наблюдений в зоне размещения эксплуатируемых объектов,
- ведение мониторинга в зависимости от условий природной среды и особенностей проектируемого инженерного объекта,
- сбор фактических данных о состоянии природной среды осуществляется путем выполнения инженерно-экологических исследований и наблюдений,

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						6
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

– обработка полученной информации осуществляется путем проведения камеральных работ, лабораторных химико-аналитических исследований с компьютерной обработкой и моделированием процессов взаимосвязи производственных объектов и компонентов природной среды.

Проведение ПЭК базируется на сборе измерительной и наблюдательной информации, на обработке этой информации и представлении данных контроля должностным лицам для оценки ситуации и принятия управленческих решений.

Производственный экологический контроль в соответствии с проектной документацией организует генеральный подрядчик строительства.

В период производства работ необходим контроль ведения внутренней документации, включая протоколы и журналы учета. В рамках контроля за соблюдением общих требований природоохранного законодательства в период строительства проектируемых объектов требуются периодические проверки технического состояния строительной техники и технологического оборудования

*Отчетная информация:*

Документация, отражающая результаты проведения ПЭК, включает:

- документированные данные, полученные по результатам ПЭК;
- документированные данные о процессах, технологиях, оборудовании производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг, о применяемых топливе, сырье и материалах, сведения об их составе, используемые для определения фактических объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, образования отходов производства и потребления;
- документированные сведения об обращении с отходами производства и потребления;
- порядок определения и документированные сведения о фактических объемах негативного воздействия на окружающую среду;
- документированные сведения о наличии подготовки в области охраны окружающей среды и экологической безопасности руководителей и специалистов организации, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду;
- сведения о наличии разрешительной природоохранной документации (с указанием реквизитов и срока действия);
- иные документы и документированные сведения, наличие которых предусмотрено законодательством.

На основании полученных результатов предприятие составляет отчет.

В рамках ПЭК периода строительства контроль ведения природоохранной документации водопотребления и водоотведения, работы пункта мойки колес, исправности применяемой

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

строительной техники, обращения с отходами и т.д. осуществляется в соответствии со ст. 67 Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» силами подрядной организации, осуществляющей строительство объекта.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований,
- негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭК и ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

### 2.1.2 ПЭК за охраной атмосферного воздуха

Согласно ст. 25 Федерального закона от 4.05.1999 г. N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», производственный контроль за охраной атмосферного воздуха осуществляют юридические лица, индивидуальные предприниматели, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух и которые назначают лиц, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, и (или) организуют экологические службы.

В соответствии с п.9.1.1 Приказа МПР РФ от 28 февраля 2018 г. N 74, в План-график контроля должны включаться загрязняющие вещества, в том числе маркерные, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены технологические нормативы, предельно допустимые выбросы, временно согласованные выбросы.

В соответствии с ст.1 ФЗ от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», стационарный источник - источник выброса, местоположение которого определено с применением

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						8
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	



единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством передвижного источника

В План - график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДКм.р. загрязняющих веществ на границе предприятия.

### 2.1.2.1 ПЭК состояния атмосферного воздуха на период строительства

На данном этапе ПЭК включает:

- контроль за своевременным прохождением регламентного ТО автотранспорта и спецтехники;
- контроль за технологией производства строительно-монтажных работ.

В период строительства большинство источников выбросов являются нестационарными (передвижными), для которых согласно п.9.1.1 Приказа МПР РФ от 28 февраля 2018, контроль состояния атмосферного воздуха не проводится.

В период строительства объекта применяется сертифицированная техника, инструменты и автотранспорт, которые регулярно проходят тех.осмотр в сертифицированных центрах. Мероприятия по инструментальному контролю выбросов и физических характеристик предусмотрены регламентами ТО для каждой категории строительной техники. Предусматривать дополнительные инструментальные методы контроля выбросов от техники в период строительства объекта нецелесообразно.

Осуществлять контроль за состоянием атмосферного воздуха на период строительства предлагается расчетным методом.

Кроме того, в целях обеспечения строительно-монтажным подразделениям в объеме разработки ППР должны быть запланированы на период строительства мероприятия по контролю исправности и дымности применяемой строительной техники.

Эксплуатация строительных машин, производственного оборудования, средств механизации и т.п. осуществляется в соответствии с требованиями главы 4, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования» (приняты Постановлением Госстроя РФ от 23 июля 2001 г. № 80).

Согласно ГОСТ 12.3.033-84 «Система стандартов безопасности труда. Строительные машины. Общие требования безопасности при эксплуатации»:

- контроль за техническим состоянием строительных машин должен осуществляться в соответствии с ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования»;
- контроль вибрационных характеристик машин - по ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ						Лист
															9

- контроль требований пожарной безопасности - по ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность. Общие требования (с Изменением N 1)»;
- контроль за концентрацией вредных веществ и параметров микроклимата воздуха рабочей зоны - по ГОСТ 12.1.005-88 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с Изменением N 1)»;
- контроль требований электробезопасности - по ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность. Общие требования» (с Изменением N 1).

Контроль дымности проводить согласно требованиям ГОСТ 33997-2016. Измерение дымности в режиме свободного ускорения проводят при работе двигателя в режиме холостого хода по максимальному показанию дымомера (анализатор сажевого числа) — прибор для измерения плотности дыма, то есть концентрации аэрозольных частиц, взвешенных в воздухе или другой газообразной среде; прибор для измерения состава дыма.

### 2.1.2.2 ПЭК состояния атмосферного воздуха на период эксплуатации

В 2021 г. специалистами Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» была разработана «Программа производственного экологического контроля УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Программа ПЭК) (приложение А).

Программа ПЭК определяет основные положения к организации и проведению ПЭК, обеспечивающие выполнение хозяйствующими субъектами требований природоохранительного законодательства и мероприятий по охране окружающей среды.

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности предприятия по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия на окружающую среду. Контроль, за состоянием окружающей среды возлагается на представителей Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

#### ***Общие сведения о предприятии:***

Полное наименование предприятия: Усинский газоперерабатывающий завод ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес предприятия: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Почтовый адрес предприятия: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, 21 А;

Номера телефонов, факса - (82144) 5-53-60/4-13-38;

ОГРН-1021100895760

ИНН-1106014140

ОКПО - 55411598

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

ОКОГУ- 49014

ОКВЭД - 06.10.1,06.10.3,07.29.7,08.99,09.10,20ЛЗ,43ЛЗ,46.9,49.50,71 Л, 71.12.5, 71.12,6, 71.20.9, 73.11, 73.20.1, 85.42, 85.42.9.

ОКОПФ - 12300

ОКФС - 16.

Дата утверждения ПЭК - 09.06.2021 год.

**Сведения об объекте:**

Наименование объекта НВОС: Компрессорная станция №6

Код объекта НВОС: 11-0183-001066-П

Категория объекта НВОС: I

Номер и дата свидетельства: № BBSKWXTR от 31.01.2017

Местонахождение: Ненецкий АО, Архангельская область

**Сведения об ответственном за подготовку и предоставление обобщенного отчёта:**

За осуществление производственного экологического контроля на объектах предприятия (далее - ПЭК) согласно Приказу №123-11 от 16.09.2021 года отвечает служба Главного инженера - 5 человек.

Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчёт об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля: Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

***Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы), ее последней корректировке, и показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по источникам выбросов***

По итогам инвентаризации 2017 г. на промплощадке КС-6 имеется 17 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 14 организованных и 3 неорганизованных.

В атмосферу от источников предприятия поступают 23 вида загрязняющих веществ, в том числе - 20 газообразных и жидких, и 3 твердых, образующие 5 групп веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия.

Валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение 2017 г. составляет 147,254791 тонн.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов УГПЗ образуются вследствие следующих процессов:

– утечек через фланцы, предохранительные клапаны и сальниковые уплотнения технологического оборудования;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- вентиляции производственных помещений компрессорных: блоков, блоков подготовки топливного газа, блока дозирования реагентов;
- испарения при эксплуатации емкостей дизельного топлива;
- эксплуатации технологических печей;
- эксплуатации огневых подогревателей и котельной;
- эксплуатации газотурбинных двигателей;
- эксплуатации дизельной электростанции;
- эксплуатации маслопункта;
- эксплуатации площадок налива конденсата;
- сжигания попутного газа на факельной установке.

К организованным источникам выбросов относятся: дымовые трубы, технологических печей, огневых подогревателей, котельной, выхлопные трубы дизельной электростанции газотурбинных двигателей, вентиляционные трубы производственных помещений компрессорных блоков, блоков подготовки топливного газа, блока дозирования реагента, труба факельной установки, дыхательные; клапаны емкостей дизтоплива.

Источниками неорганизованных выбросов приняты фланцы, предохранительные клапаны и сальниковые уплотнения технологического оборудования, площадки налива конденсата, площадка маслопункта.

***Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников,  
корректировки ее данных***

Инвентаризация выбросов проводится один раз в 5 лет.

Нередко возникает необходимость в проведении корректировки результатов инвентаризации выбросов всего предприятия или его отдельных производств, которая проводится в случаях обнаружения или возникновения несоответствия между существующими характеристиками выбросов предприятия (объекта) и данными последней по времени инвентаризации (в т.ч. на основании которых были установлены нормативы выбросов).

В соответствии с разделом 7.1 Программы ПЭК объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, служат стационарные источники выбросов.

Для контроля применяются расчетные и инструментальные методы.

Для всех организованных источников, выбросы которых формируют приземные концентрации в жилых зонах или зонах, к которым предъявляются повышенные экологические требования, менее 0,1 ПДКм.р. применяются только расчетные методы при их наличии. План-график контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов на источниках

Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								12
Подпись и дата							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	12
Инд. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

выброса ЗВ и на границе жилой зоны представлены в «Программе», в которых указаны периодичность контролирования и методы проведения измерений.

План-график контроля проводится в соответствии с Приказом от 28 февраля 2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

### 2.1.3 ПЭК в области обращения с отходами производства и потребления

Необходимость организации и проведения производственного контроля за соблюдением требований законодательства РФ в области обращения с отходами установлена в ст. 67 ФЗ-7 «Об охране окружающей среды» и ст. 25-27 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления».

Осуществление производственного контроля в области обращения с отходами является обязательным условием деятельности по охране окружающей среды и обеспечения экологической безопасности. Недропользователь определяет порядок осуществления данного контроля.

Система производственного контроля в области обращения с отходами делится на:

1) контроль за нормативно-технической документацией в области обращения с отходами. Включает в себя контроль за наличием на предприятии соответствующей внутренней документации (инструкций, журналов учета образования и движения отходов, паспорта опасных отходов, проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, формы статистической отчетности и др.);

2) контроль за соблюдением требований нормативно-технической документации. Включает в себя контроль за соблюдением внутренних инструкций, распоряжений, приказов, разработанных экологических программ, контроль за выполнением предписаний, требований законодательства в области обращения с отходами и т.д.;

3) контроль за профессиональной подготовкой и обучением должностных лиц. Включает в себя контроль за своевременным прохождением профессиональной подготовки лиц, назначенных приказом руководителя к работам по обращению с отходами, проведением внутреннего обучения (инструктажа) персонала.

В соответствии со ст. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» производственный контроль в области обращения с отходами является составной частью производственного экологического контроля, осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Юридические лица, осуществляющие деятельность в области обращения с отходами, организуют и осуществляют производственный контроль за соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами.

### Период строительства

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов;
- систем удаления отходов;
- объектов накопления, хранения и захоронения отходов, расположенных на промышленной площадке и (или) находящихся в ведении организации;
- систем транспортировки, обезвреживания и уничтожения отходов, находящихся в ведении организации.

В период строительства предлагается визуальный метод наблюдения, который заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель. Визуальный мониторинг проводится в местах образования, сбора, временного накопления отходов и включает контроль:

- за соблюдением селективного сбора и накопления отходов (в целях исключения перемешивания отходов, накопления отходов в помещениях и на территориях, не предназначенных для сбора и накопления отходов);
- за правильностью и наличием маркировки контейнеров (в целях исключения хранения, перемещения, и передачи отходов для транспортировки и утилизации в таре без соответствующей маркировки и таре, не соответствующей требованиям правил сбора отходов);
- за санитарным состоянием контейнеров, емкостей, площадок, за исправностью и герметичностью тары (в том числе наличие крышек на контейнерах (в целях исключения использования неисправной тары и тары, герметичность которой может быть нарушена при транспортировке или перемещении. Перед транспортировкой проверяется герметичность тары);
- за степенью наполненности контейнеров, предельным накоплением (в целях исключения переполнения контейнеров и складирования отходов на территории мест накопления навалом (без тары) и в таре, не предназначенной для сбора отходов);
- за периодичностью вывоза отходов (в целях исключения сверхлимитного накопления отходов на территории, нарушения графика вывоза отходов).

### Период эксплуатации

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не является собственником, владельцем объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких Объектов.

На территории площадки компрессорной станции №6 выделены специальные места размещения емкостей накопления отходов, исключая попадание осадков в емкости, оборудованы водонепроницаемым покрытием.

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами назначены специалисты служба Главного инженера и выполняют следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;
- контроль соблюдения экологических требований, при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;
- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;
- своевременное и оперативное устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль за обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

Предельный объем накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты накопления, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классами опасности отходов для окружающей природной среды, физико-химическими свойствами отходов, емкостью контейнеров для накопления отходов, пожаробезопасностью отходов.

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Ежеквартально данные заносятся в «Журнал учета в области обращения с отходами».

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

*Периодичность проведения производственного контроля в области обращения с отходами:*

– визуальный осмотр объектов накопления отходов – постоянно.

Для отходов, учитывая условия их накопления на территории предприятия (открытые площадки с твердым покрытием), инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы нецелесообразен.

При возникновении на предприятии чрезвычайной ситуации при обращении с отходами I – IV класса опасности предусмотрено внеплановое проведение аналитических исследований.

### **2.1.4 ПЭК водопотребления и водоотведения**

*Контроль потребления воды* на хозяйственно-питьевые и производственные нужды организуется с целью учета и контроля объемов водопотребления при на всех этапах производства работ.

#### **Период строительства**

Согласно данных ПОС, проектом не предусматривается забор воды из поверхностных источников. Хозяйственно-питьевое водоснабжение проектируемых объектов осуществляется привозной водой.

Сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается.

#### **Период эксплуатации**

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты. Контроль водных объектов не проводится.

Учитывая вышесказанное, ПЭК водопотребления и водоотведения в рамках данной проектной документации не целесообразен.

### **2.1.5 ПЭК за охраной земель и почв**

Согласно ст. 73 «Производственный контроль» п. 1 Земельного Кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ производственный земельный контроль осуществляется собственником земельного участка и арендатором земельного участка в ходе осуществления хозяйственной деятельности на земельном участке.

При реализации проектных решений, выполняемых на производственной площадке, выполняется визуальный контроль состояния поверхности площадки на наличие проливов и утечек.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						16
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	



ПЭЖ за *охраной земель и почв* производится по всей площади отвода:

- контроль проведения работ в границах отвода;
- контроль заправки техники в специально отведенных и оборудованных для этого местах, для исключения загрязнения почв;
- отбор проб на ключевых (прилегающих к площадке строительства) участках вблизи проектируемой площадки;

Производственный экологический контроль в области охраны земель и почв также включает контроль соблюдения предусмотренных проектной документацией мероприятий по охране почв и земельных ресурсов.

Почвы участка проектирования не соответствуют п. 1.4 ГОСТ 17.4.3.02-85, п. 3 ГОСТ 17.5.3.06-85, п.2 ГОСТ 17.5.3.05-84, таким образом, в рамках строительства не происходит снятия и хранения плодородного слоя почвы или потенциально-плодородного слоя почвы.

В период строительства и эксплуатации наблюдения за качеством почвенного покрова арендуемого земельного участка осуществляется путем визуального контроля (маршрутные наблюдения на территории месторождения).

## **2.2 Программа производственного экологического мониторинга в области охраны окружающей среды (ПЭМ)**

В соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» (№7-ФЗ от 10.01.2002 г.) производственный экологический контроль (мониторинг) в области охраны окружающей среды осуществляется в целях:

- обеспечения выполнения в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Одним из важнейших видов производственного экологического контроля, существенно влияющим на обеспечение экологической и промышленной безопасности строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений является производственный экологический мониторинг (производственный мониторинг окружающей среды).

*Производственный экологический мониторинг (ПЭМ)* – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Требования к ведению мониторинга окружающей среды предусматриваются нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также нормативно-техническими документами федеральных органов архитектуры и градостроительства, федеральных органов по охране окружающей среды, санитарно-эпидемиологическому надзору, гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, земельным ресурсам и землеустройству, охране недр, вод, атмосферного воздуха, почв, нормативно-техническими документами других федеральных органов государственного контроля и надзора.

Необходимость организации мониторинга состояния окружающей среды, в том числе техногенного загрязнения и современных геодинамических процессов, имеющих как естественную, так и техногенную природу, во многом обусловлена тем, что безопасное ведение человеком хозяйственно-экономической деятельности возможно только при получении целостной картины о происходящих процессах на территории, где предполагается осуществлять данную деятельность.

### 2.2.1 Цели и задачи системы производственного экологического мониторинга (ПЭМ)

Методология производственного экологического мониторинга (ПЭМ) включает организацию контроля элементов геосистемы с целью определения качественных и количественных показателей загрязнения, возможного негативного изменения, анализа получаемой информации и оценки состояния природной среды и связана с решением следующих задач:

- наблюдение состояния природных сред и фиксация происходящих изменений;
- контроль выполнения природопользователем экологических (санитарно-гигиенических) нормативов инструментальными и иными количественными методами;
- выявление неблагоприятных тенденций и как следствие прогнозирование состояния при планируемом уровне техногенной нагрузки;
- оценка соответствия состояния каждого из наблюдаемых компонентов природной среды заранее установленной норме и принятие в случае необходимости решений по изменению режимов природопользования.

В рамках конкретного проекта дополнительной задачей является создание информационного банка данных, позволяющего осуществлять производственные и иные процессы на экологически безопасном уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающий в ходе строительства и эксплуатации объектов.

Производственный экологический мониторинг в районе проектируемых объектов и сооружений должен включать систематический анализ состояния воздушной среды, поверхностных и подземных вод, почвы, животного мира, а также отслеживание их изменений под влиянием

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						18
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

осуществляемой хозяйственной деятельности. Систематический анализ результатов мониторинговых наблюдений должен быть направлен на обеспечение надлежащего контроля за уровнем антропогенной нагрузки и состоянием компонентов природной среды в периоды строительства и эксплуатации объектов, выработку оперативных организационно-технических решений и природоохранных мер по предотвращению необратимых изменений состояния компонентов окружающей природной среды и ликвидации возможных нарушений.

Целью функционирования системы ПЭМ является:

- оценка воздействия объектов на природную среду;
- контроль характера и интенсивности протекания экологических процессов;
- формирование и распределение информации об опасных экологических процессах для оперативного принятия решений по охране природной среды.

Задачи ПЭМ:

- проведение метрологически обеспеченных регулярных измерений экологических параметров, в совокупности характеризующих взаимодействие объектов установки с природной средой;
- проведение первичной обработки измерительных данных, накопление и архивирование их в базах данных и в геоинформационной системе;
- обеспечение информационного поиска и доступа к информации, хранящейся в базах данных;
- оценка состояния объектов установки и возможного негативного развития контролируемых процессов и состояния экологической среды;
- формирование набора выходных документов, характеризующих экологическую ситуацию и тенденции ее развития (сводок, бюллетеней, карт);
- распространение выходных документов среди пользователей данной информации;
- обеспечение информационного взаимодействия с другими подсистемами и службами предприятия.

При ведении постоянного производственного экологического мониторинга будут решаться следующие задачи:

- своевременное выявление источников и очагов нарушения, загрязнения и деградации окружающей природной среды при строительстве и эксплуатации объекта проектирования;
- оценка выявленных изменений окружающей среды и прогноз возможных неблагоприятных последствий;
- получение данных о поступлении в окружающую среду различных отходов при строительстве и эксплуатации объектов и сооружений;

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						19
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- выявление предаварийных ситуаций, прогноз возможности их возникновения для принятия соответствующих природоохранных мер;
- изучение последствий аварий и происшествий, приведших к загрязнению природной среды, уничтожению животного и растительного мира, ухудшению социальной среды;
- оценка (по результатам контроля) экологической эффективности обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий;
- разработка мероприятий по обеспечению экологически безопасной эксплуатации проектируемых сооружений;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе получаемых результатов мониторинга;
- информационное обеспечение государственных органов, контролирующих состояние окружающей природной среды;
- проверка выполнения требований законодательных актов, нормативных и других аналогичных документов, предъявляемых к состоянию природных объектов.

Основу системы сбора информации о состоянии окружающей природной среды в ходе производственного экологического мониторинга составляют наблюдательные сети, призванные обеспечить всесторонний сбор достоверной информации об источниках загрязнения и состоянии различных компонентов и объектов окружающей среды.

Сеть наблюдательных постов предусматривается разместить с учетом:

- места расположения проектируемых объектов;
- источников загрязнения и деградации экосистем;
- природно-территориальной дифференциации территории в районе размещения проектируемого объекта;
- распространения, характера и динамики проявления неблагоприятных природных процессов, сложности инженерно-геологических условий, наличия водных объектов, особо охраняемых природных территорий и т.п.

Ведение локального экологического мониторинга природной среды разрабатывается для УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

В программу локального экологического мониторинга территории КС-6 Харьягинского нефтяного месторождения рекомендуется включить следующие направления регулярных наблюдений:

- мониторинг геохимического состояния компонентов окружающей среды (приземный слой атмосферного воздуха, снежный покров);
- мониторинг опасных экзогенных процессов.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Мониторинг подземных вод на территории проектируемого объекта не целесообразен ввиду отсутствия в границах отвода скважин действующих водозаборов, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения и скважин, расположенных в зонах влияния потенциально опасных в отношении загрязнения объектов и за их пределами.

Проектируемый газопровод водные объекты не пересекает, узлы сбора конденсата находятся за пределами водоохранных зон ближайших водных объектов, и не попадают в границы затопления. Ближайший водный объект – р. Харьяха – расположены на расстоянии 216 м. Сток воды, согласно данным инженерных изысканий, происходит от реки к площадке, следовательно, воздействие от проектируемых производственных объектов на ближайшие водотоки исключено.

В период строительства и эксплуатации забор воды из водных источников и сброс сточных вод в водные объекты не производится. Таким образом, источники загрязнения поверхностных и подземных вод при эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме отсутствуют. Пункты наблюдения за качеством поверхностными и подземными водами не предусматриваются.

При строительстве и эксплуатации проектируемого газопровода МПГ «Инзырей - Харьяга» не произойдет ухудшение радиационной обстановки, выделение радиоактивных изотопов не происходит. Радиационное загрязнение окружающей среды проектом не предусматривается. Таким образом проведение радиационно-экологического мониторинга нецелесообразно.

Специфика проектируемого объекта не требует проведения локального экологического мониторинга почв, растительности и животного мира, т.к. воздействие в период строительства кратковременное, а в период эксплуатации проектируемые газопровод и конденсатосборник не оказывают значимого воздействия на состояние почвенного покрова, растительного и животного мира. В связи с этим пункты мониторинга не предусматриваются.

### 2.2.2 Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха

Целью мониторинга атмосферы является выявление динамики изменения состояния воздушной среды на всех этапах строительства и эксплуатации проектируемых объектов для разработки мероприятий по предотвращению отрицательного воздействия хозяйственной деятельности.

Мониторинг атмосферы направлен на контроль за текущим состоянием атмосферного воздуха, разработку и оценку прогноза загрязнения и выработку мероприятий по их сокращению в районе проектируемых объектов.

Система мониторинга атмосферного воздуха построена в соответствии с правилами организации наблюдений за уровнем загрязнения атмосферы. Контроль за состоянием атмосферы в границах лицензионного участка ведется для анализа и оценки состояния воздушного бассейна на территории месторождения.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Система мониторинга атмосферного воздуха построена в соответствии с правилами организации наблюдений за уровнем загрязнения атмосферы, согласно: ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов»; РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»; ГОСТ Р ИСО 11338-1-2008.

### Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Для определения уровня загрязнения атмосферного воздуха отбор проб предлагается проводить в 1 пункте мониторинга (таблица 2.1.).

Пункты наблюдения расположены по одному профилю, с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс. Профиль проходит с юга на север, так как на рассматриваемой территории преобладают юго-западные ветры в течение всего года.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год (июнь, сентябрь).

Таблица 2.1 – Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Расположение точек отбора	Координаты центра площадки отбора проб	Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
На границе площадки конденсатосборника с подветренной стороны	67°27'40.87"с.ш. 56°36'17.41"в.д.	- Диоксид азота (NO <sub>2</sub> ) - Оксид азота (NO) - Оксид углерода (CO) - Диоксид серы (SO <sub>2</sub> ) - Метан - Бенз(а)пирен - Взвешенные вещества (пыль) - Сажа	В период строительства – 1 раз в период  В период эксплуатации - Ежегодно, 2 раза в год (июнь, сентябрь)

В период строительства мониторинг должен осуществляться силами Подрядчика, выполняющего СМР. Основной задачей мониторинга в период строительства является соответствие выполняемых работ требованиям проектной документации и природоохранному законодательству в течение всего периода его выполнения.

Мониторинг загрязнения воздушного бассейна должен быть направлен на контроль за выбросами работающих машин и механизмов на территории проведения строительных работ путем определения массы выбросов ЗВ с дальнейшим сопоставлением с установленными нормативами НДВ.

Однако поскольку двигатели транспортных средств и прочих механизмов, применяемых в ходе строительства, относятся к передвижным источникам выбросов нормативы допустимых выбросы для них не устанавливались (Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 N 96-ФЗ).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							22

Учитывая, что строительство проектируемого объекта носит временный характер (общая продолжительность СМР – 10 месяцев по данным ПОС), величина приземных концентраций на стройплощадке не превышает ПДК рабочей зоны периодичность контроля: 1 раз/ период.

### Методы отбора проб атмосферного воздуха

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания контролируемых загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием.

Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность для определения разовых концентраций примесей составляет 20-30 минут. Атмосферный воздух отбирается с помощью специального аспираторного насоса в сорбционные трубки, фильтрующие элементы и тефлоновые пакеты. Сразу же после отбора пробу отправляют на анализ в лабораторию с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеоусловий, и направления ветра.

Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле технические средства должны быть поверены в установленном порядке.

### 2.2.3 Мониторинг загрязнения снежного покрова

Снежный покров относится к атмосферным осадкам, обладающим рядом свойств, которые делают его удобным индикатором загрязнения не только самих атмосферных осадков, но и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							23
Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инд. № подл.							

атмосферного воздуха, а также последующего загрязнения почв и вод, поскольку он поглощает и аккумулирует загрязняющие вещества из атмосферного воздуха.

Косвенным показателем состояния атмосферы служат данные о химическом составе проб снежного покрова, увеличение толщины и плотности которого происходит в период с декабря по февраль. Наибольшего значения его высота достигает к концу зимы.

Контроль загрязнения осуществляется визуальным и инструментальными методами.

### Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на лицензионном участке.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований, пункты мониторинга снежного покрова территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в последней декаде марта – первой декаде апреля (в зависимости от погодных условий).

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение пунктов отбора проб, представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Расположение точек отбора	Координаты центра площадки отбора проб	Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
На границе площадки конденсатосборника с подветренной стороны	67°27'40.87"с.ш. 56°36'17.41"в.д.	- Ионы аммония - Нитраты - ион - Сульфат-ион - Хлорид - ион - Нефтепродукты - Фенолы - Железо общее - Свинец - Цинк - Марганец - Медь - Никель - Хром VI	В период строительства – 1 раз в период  В период эксплуатации - Ежегодно, 1 раз в год (март-апрель)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



## Методы отбора проб снежного покрова

Отбор проб снега проводится по методикам, установленным следующими нормативно-методическими документами:

– ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;

– Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве (утв. Главным государственным санитарным врачом СССР 15.05.1990 №5174-90).

Способ отбора проб следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ снеговой воды. Отобранный снег растапливается, пробы консервируются в соответствии с ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» и методиками выполнения измерений, допущенных для целей государственного контроля.

### 2.2.4 Мониторинг опасных экзогенных процессов

Мониторинг за состоянием геологической среды проводится для выполнения систематических наблюдений, характеризующих состояние геологической среды и величину техногенной нагрузки; составления прогнозов изменения геологической среды и возможных опасных последствий техногенного воздействия; разработки рекомендаций по предотвращению негативных последствий воздействия на геологическую среду; обоснования принятия природоохранных мер; контроля за эффективностью мероприятий, направленных на оптимизацию геологической обстановки на участках пользования недрами; информационного обеспечения органов государственной власти.

*Мониторинг опасных экзогенных геологических процессов* включает в себя режимные наблюдения за активизацией экзогенных процессов, вызванных антропогенным вмешательством. Осуществляется при проведении маршрутного инженерно-геологического обследования.

Особое внимание должно уделяться целостности площадок технологических объектов, мест переходов коммуникаций через водные объекты.

Наблюдения за развитием процессов подтопления, их взаимодействием с технологическими объектами и сооружениями проводятся визуально в ходе проведения маршрутных обследований.

При обнаружении активизации пучения организуются стационарные наблюдения, проводимые в рамках геотехнического мониторинга. Стационарные наблюдения включают

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							25

контроль за температурой пород, установку пучиномеров и реперов, повторные геодезические съемки, лабораторное исследование свойств грунтов.

Контролируемые параметры:

- увлажнение и затопление/подтопление плоских поверхностей;
- распространение и влажность пучинистых грунтов;
- пораженность территории пучением, %;
- площадь проявления пучения на одном участке, м<sup>2</sup>;
- скорость роста каждого бугра пучения.
- измерение температуры грунтов до глубины нулевых годовых амплитуд и зоны влияния

сооружений;

- измерение глубины сезонного промерзания и оттаивания;
- наблюдения за развитием физико-геологических процессов и явлений.

***Периодичность наблюдений***

Маршрутно-визуальные наблюдения проводятся:

- за процессами подтопления и заболачивания – не реже 1 раза в месяц в теплый период года;
- за процессами пучения в зоне воздействия объекта - не реже 1 раза в месяц в зимний период (для краткосрочного прогноза); не реже 1 раза в год для среднесрочного прогноза.

***Регистрация наблюдений, обработка и хранение данных***

Лабораторные и камеральные работы при мониторинге процессов подтопления и заболачивания включают в себя обработку материалов полевых работ и анализ данных дистанционного зондирования. Составляются карты участков активного проявления процессов подтопления, производятся расчеты увеличения площади (протяженности) подтопленных участков, осуществляются оценка и прогноз динамики развития процессов подтопления. Полученные данные регистрируются в журналах наблюдений и заносятся в базу данных. На основе полученных результатов составляются каталоги участков подтопления с указанием привязки участков подтопления на местности, их протяженность, периодичность развития подтопления, источники подтопления, характеристики уровня и химического режима подземных вод и другие параметры.

Базы данных с результатами проводимых наблюдений за развитием процессов морозного пучения обобщаются в создаваемых каталогах бугров пучения. По результатам наблюдений создаются и уточняются детальные карты участков развития процессов пучения.

Каталоги бугров пучения должны содержать следующую информацию по каждому бугру: номер бугра, привязка на местности, морфологическая характеристика, состав и влажность пород,

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						26
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

дата проведения измерений, размеры бугра, состояние (растущий или деградирующий), приращение высоты бугра и другие характеристики.

Карты распространения бугров пучения составляются на основе данных инженерно-геологических изысканий с применением геодезических съёмок и должны корректироваться не реже одного раза в год.

Итогом проведения инженерно-геологического мониторинга является отчет, обобщающий полученные результаты наблюдений и исследований. Согласно «Положению о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр РФ» данный отчет ежегодно представляется до 15 февраля года, текущего за отчетным.

### 2.2.5 Мониторинг при аварийных ситуациях

Аварийно-оперативный мониторинг проводится при аварийном разливе углеводородов, аварийном сбросе сточных вод в водные объекты (на рельеф) или аварийном выбросе загрязняющих веществ в атмосферу.

Мониторинг аварийных и нестандартных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному выявлению мест аварий и их количественную и качественную оценку. Количественная и качественная оценка последствий аварий включает:

- расчеты параметров аварии;
- определение объемов и характера воздействий на компоненты природной среды;
- направление и характер распространения загрязнения.

Контролируемыми показателями являются параметры аварийного разлива углеводородов, сброса или выброса загрязняющих веществ в окружающую среду, масштабы воздействия и состояние компонентов природной среды, эффективность проводимых природоохранных мероприятий.

При возникновении аварийной ситуации происходит оперативное оповещение представителей уполномоченных государственных органов, а также выполняется оперативное внеплановое обследование территории. Обследование сопровождается опробованием почвенного покрова, донных отложений, поверхностных вод и атмосферного воздуха в зоне аварийного воздействия. Опробование проводится до и после ликвидации аварии. Аналитические исследования проводятся с максимально возможной скоростью с тем, чтобы определить момент окончания аварийно-ликвидационных работ.

Программа обследования для каждой конкретной ситуации корректируется с учетом характера и масштаба аварии.

Состояние окружающей природной среды в районе разлива нефтепродуктов и прилегающей к нему территории, контролируется посредством отбора проб грунта, воды и воздуха. Отбор проб

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										27
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

компонентов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб. Количество проб (грунта, воды, воздуха) определяется в каждом конкретном случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ, число проб почвы. Глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

Организация мониторинга аварийных ситуаций осуществляется силами эксплуатирующей организации с привлечением специализированных организаций.

В дополнение к плановому экологическому мониторингу разрабатывается план оперативного контроля, включающий график контроля, состав параметров, периодичность и места проведения контроля. При разработке плана оперативного контроля учитывается:

- время ликвидации причин сверхнормативного загрязнения;
- масштаб аварии и количество загрязняющих веществ, попавших в окружающую среду в результате аварии;
- время завершения работ по ликвидации аварии.

Для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на складе ППО «ЛУКОЙЛ-Усинсксервис» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в г. Усинске имеется специальная техника и технические средства.

Во время операции по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (ЧС) мониторинг обстановки и состояния окружающей среды в зоне ЧС осуществляется рабочей группой для обеспечения и организации работ на месте ЧС (КЧС и ОПБ Общества). Предусматриваются следующие мероприятия по проведению контроля, осуществляемые в течение всей указанной операции:

- 1) уточнение информации с места ЧС;
- 2) прогнозирование изменения экологической обстановки окружающей среды в районе ЧС и районах, на которые может быть оказано негативное воздействие;
- 3) контроль за состоянием окружающей среды на месте ЧС и месте проведения работ по локализации и ликвидации последствий ЧС, который осуществляется представителями контролирующих природоохранных органов, входящих в состав КЧС и ОПБ.

Расположение пунктов контроля

Пункты контроля располагаются непосредственно в зоне аварии и на удалении от неё по акватории в пределах района, по данным визуального и инструментального наблюдения подверженного негативному воздействию.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
										28
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Наиболее вероятные аварийные ситуации, которые могут возникнуть во время строительных работ – разлив нефтепродуктов, а так же пожар пролива.

Отбор и анализ проб проводится аккредитованной лабораторией, на договорной основе. Данные измерений в районе аварии и лабораторных исследований заносятся в журналы химического наблюдения.

Наиболее опасными аварийными ситуациями для оценки воздействия на окружающую среду в проекте приняты:

На период строительства:

«а» разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на спланированное грунтовое покрытие при транспортировке дизельного топлива к месту заправки (согласно данных приведенных в ИГИ на подъезде к площадке располагается песок мелкий слабольдистый массивной криотекстуры незасоленный, мощностью 1,5 м (влажность 21,84 %), далее до глубины 14,8 м располагается суглинок тяжелый пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры незасоленный (влажность 25,12 %) без возгорания на период строительства (топливозаправщик  $V=9 \text{ м}^3$ ), максимально возможный объем дизельного топлива с учетом коэффициента заполнения 95% п.4.4. ГОСТ 33666-2015 –  $8,55 \text{ м}^3 - 7,1 \text{ т}$ . Вероятность возникновения аварии при разгерметизации ёмкости дизельного топлива до места заправки учитывает статистическую вероятность появления в данной точке  $1,1 \times 10^{-4}$  (при условии появления раз в сутки) и вероятность разгерметизации ёмкости  $5,0 \times 10^{-6}$  (Таблица П1.1 Приказ МЧС России от 10.07.2009 №404), общая вероятность возникновения аварийной ситуации составит  $5,5 \times 10^{-10}$ ; площадь пролива на спланированном грунтовом покрытии составляет  $171 \text{ м}^2$  (формула П.3.27 Приказ МЧС России от 10.07.2009 №404, с коэффициентом 20), объем загрязненного грунта  $35,625 \text{ м}^3$  (исходя из условий объёма пролитой жидкости и нефтеёмкости грунтов  $0,24 \text{ м}^3/\text{м}^3$  согласно таблицы 5.3 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»), толщина слоя нефтезагрязнённого составляет  $35,625 \text{ м}^3/171 \text{ м}^2 = 0,208 \text{ м}$ ;

«б» разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность с последующим возгоранием (согласно данных приведенных в ИГИ на подъезде к площадке располагается песок мелкий слабольдистый массивной криотекстуры незасоленный, мощностью 1,5 м (влажность 21,84 %), далее до глубины 14,8 м располагается суглинок тяжелый пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры незасоленный (влажность 25,12 %) (топливозаправщик  $V=9 \text{ м}^3$ ), максимально возможный объем дизельного топлива с учетом коэффициента заполнения 95% п.4.4. ГОСТ 33666-2015 –  $8,55 \text{ м}^3 - 7,1 \text{ т}$ . Вероятность возникновения аварии при разгерметизации ёмкости дизельного топлива до места заправки учитывает статистическую вероятность появления в данной точке  $1,1 \times 10^{-4}$  (при условии появления раз в сутки) и вероятность возгорания при разгерметизации ёмкости  $1,2 \times 10^{-6}$  (Таблица П1.1 Приказ МЧС России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №		Лист

от 10.07.2099 №404), общая вероятность возникновения аварийной ситуации составит  $1,32 \times 10^{-10}$ ; площадь пролива на спланированном грунтовом покрытии составляет  $171 \text{ м}^2$  (формула П.3.27 Приказ МЧС России от 10.07.2099 №404, с коэффициентом 20), объем загрязненного грунта  $35,625 \text{ м}^3$  (исходя из условий объема пролитой жидкости и нефтеёмкости грунтов  $0,24 \text{ м}^3/\text{м}^3$  согласно таблицы 5.3 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»), толщина слоя нефтезагрязнённого составляет  $35,625 \text{ м}^3/171 \text{ м}^2 = 0,208 \text{ м}$ .

На период эксплуатации:

«в» разгерметизация конденсатосборника  $V=50 \text{ м}^3$  с проливом конденсата на подстилающую поверхность (бетонированная площадка с обдориванием) без возгорания. Данная аварийная ситуация сопровождается проливом конденсата на спланированную территорию. В соответствии с данными тома 10.1 (Г-06-НИПИ/2021-ГОЧС) максимально возможное количество конденсата выйдет  $44,1 \text{ т}$ . Вероятность возникновения аварии составляет  $5,0 \times 10^{-6}$ . Площадь пролива составляет  $168 \text{ м}^2$ . Так как подстилающая поверхность под конденсатосборником запроектирована с покрытием из бетона и обдорена (графическая часть Тома 4 Г-06-НИПИ/2021-КР, лист 8), то проникновение загрязнения нефтепродуктами в грунт и образование загрязненного грунта исключено. На площадке имеется дождеприемный колодец диаметром  $800 \text{ мм}$ , глубиной  $2 \text{ м}$ . Колодец расположен в наиболее пониженном месте площадки. Колодец выполнен из спиральновитой полиэтиленовой трубы с герметично приваренным дном и колодезным люком по ТУ 22.21.21-001-35185007-2019. Таким образом проникновение загрязнения в грунт при аварии на конденсатосборнике полностью исключено.

«г» разгерметизация конденсатосборника  $V=50 \text{ м}^3$  с проливом конденсата на подстилающую поверхность (бетонированная площадка с обдориванием) с возгоранием пролива опасного вещества. Данная аварийная ситуация сопровождается проливом конденсата на спланированную территорию. В соответствии с данными тома 10.1 (Г-06-НИПИ/2021-ГОЧС) максимально возможное количество конденсата выйдет  $44,1 \text{ т}$ . Вероятность возникновения аварии составляет  $1,2 \times 10^{-6}$ . Площадь пролива составляет  $168 \text{ м}^2$ . Так как подстилающая поверхность под конденсатосборником запроектирована с покрытием из бетона и обдорена (графическая часть Тома 4 Г-06-НИПИ/2021-КР, лист 8), то проникновение загрязнения нефтепродуктами в грунт и образование загрязненного грунта исключено. На площадке имеется дождеприемный колодец диаметром  $800 \text{ мм}$ , глубиной  $2 \text{ м}$ . Колодец расположен в наиболее пониженном месте площадки. Колодец выполнен из спиральновитой полиэтиленовой трубы с герметично приваренным дном и колодезным люком по ТУ 22.21.21-001-35185007-2019. Таким образом проникновение загрязнения в грунт при аварии на конденсатосборнике полностью исключено.

«д» сброс газа от сепаратора на продувочную свечу без возгорания. Данная аварийная ситуация сопровождается выбросом газа в атмосферный воздух без попадания на подстилающую

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	

поверхность. В соответствии с данными тома 5.7.1 (Г-06-НИПИ/2021-ИОС7.1) максимально возможное количество газа выйдет 1,34 т.

Таблица 2.3 – Пункты, их расположение и перечень контролируемых показателей ПЭК (ПЭМ) для наиболее вероятных аварийных ситуаций

Типовые сценарии развития аварии	Затрагиваемые компоненты	Критерии оценки загрязнения	Виды наблюдений	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля
<b>Период строительства</b>						
<i>Аварийные ситуации: разрушение топливного бака лесоповальной машины с проливом дизельного топлива на спланированную поверхность</i>						
а) Пролив дизельного топлива без возгорания	Атмосферный воздух; Почвенный покров; Растительный покров; Грунтовые воды; Животный мир	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих в исследуемой среде; гибель растительности, животных	Отбор проб компонентов природной среды по показателям. Визуальные наблюдения состояния растительного и животного мира:	<u>Атмосферный воздух:</u> Алканы C12-C19 и Дигидросульфид <u>Почвы:</u> гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения. <u>Грунтовые воды:</u> pH, сухой остаток, ионы (Cl-, SO42-, NO2-, NO32-), нефтепродукты, фенолы, АПАВ, общее железо, марганец, медь, цинк, свинец, никель, ртуть, кадмий.	Прямая зона воздействия и зона ПЭМ при безаварийной работе	1-ый этап – после фиксации аварийной ситуации – 1 раз в сутки; 2-ой этап – по окончании этапа проведения мероприятий по устранению источников загрязнения среды и достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							31

Типовые сценарии развития аварии	Затрагиваемые компоненты	Критерии оценки загрязнения	Виды наблюдений	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля
б) Пожар пролива				<p><u>Атмосферный воздух:</u> диоксида азота (NO<sub>2</sub>), оксида азота (NO), диоксида серы (SO<sub>2</sub>), оксида углерода (CO) и Дигидросульфид, углерод, формальдегид</p> <p><u>Почвы:</u> гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения</p> <p><u>Грунтовые воды:</u> pH, сухой остаток, ионы (Cl<sup>-</sup>, SO<sub>4</sub><sup>2-</sup>, NO<sub>2</sub><sup>-</sup>, NO<sub>3</sub><sup>2-</sup>), нефтепродукты, фенолы, АПАВ, общее железо, марганец, медь, цинк, свинец, никель, ртуть, кадмий.</p>		

**Период эксплуатации**

*Аварийные ситуации: частичная разгерметизация оборудования/трубопровода*

1) разгерметизация конденсатосборника V=50 м <sup>3</sup> с проливом конденсата на подстилающую поверхность	Атмосферный воздух		Отбор проб атмосферного воздуха	<p><u>Атмосферный воздух:</u> Смесь предельных углеводородов C<sub>1</sub>H<sub>4</sub>-C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>, C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>-C<sub>10</sub>H<sub>22</sub>, метан, дигидросульфид</p>	контроль атмосферного воздуха на границе СЗЗ по направлению ветра (с подветренной стороны). В случае невозможности и проведения измерений на указанном расстоянии по соображениям техники безопасности проведения аварийно-спасательных работ, точки измерения будут выбираться исходя из минимально безопасного расстояния.	1-ый этап – после фиксации аварийной ситуации – 1 раз в сутки; 2-ой этап – по окончании этапа проведения мероприятий по устранению и достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ
2) разгерметизация конденсатосборника V=50 м <sup>3</sup> с проливом конденсата на подстилающую поверхность (бетонированная площадка с оборудованим) с возгоранием пролива	Атмосферный воздух	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ	Отбор проб атмосферного воздуха	<p><u>Атмосферный воздух:</u> диоксида азота (NO<sub>2</sub>), оксида азота (NO), диоксида серы (SO<sub>2</sub>), оксида углерода (CO) и Дигидросульфид, углерод, Смесь предельных углеводородов C<sub>1</sub>H<sub>4</sub>-C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>, C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>-C<sub>10</sub>H<sub>22</sub>, метан, бензапирен</p>		
3) сброс газа от сепаратора на продувочную свечу без возгорания	Атмосферный воздух		Отбор проб атмосферного воздуха			

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							32



### 2.3 Расчет затрат на проведение производственного экологического контроля (мониторинга)

Производственный экологический мониторинг в период строительства включает контроль (со стороны подрядной строительной организации, выполняющей строительные работы) выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Ориентировочная стоимость затрат на проведение производственного экологического мониторинга приведена на основе прайсов:

– ООО «ЛЕКС», расположенного по адресу: Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Печорская, строение 64, помещение Н-1. тел. +7 (8212) 26-26-46.

– ООО «ВЯТКА СТРОЙ», зарегистрировано по адресу: 610017, обл. Кировская, г. Киров, пр-кт Октябрьский, 104А, оф. 212/1.

Для проведения мониторинга в период строительства рекомендован отбор 1 пробы атмосферного воздуха, 1 пробы снежного покрова.

#### ***Мониторинг атмосферного воздуха***

Ориентировочная стоимость проведения комплексного химического анализа 1 пробы (на перечень компонентов, предусмотренных проектом) составляет около 2000 рублей.

Отбор проб – 3000 рублей.

Затраты по данному компоненту составят – 3000+2000 руб. × 1 шт. = 5000 рублей.

#### ***Мониторинг снежного покрова***

Ориентировочная стоимость проведения комплексного химического анализа 1 пробы (на перечень компонентов, предусмотренных проектом) составляет около 4000 рублей.

Отбор проб – 3000 рублей.

Затраты по данному компоненту составят – 3000+ 4000 руб. × 1 шт. = 7000 рублей.

Таким образом, затраты на проведение экологического контроля (мониторинга) в период строительства составят 12000 рублей.

Для проведения мониторинга в период эксплуатации рекомендован отбор 1 проб атмосферного воздуха, 1 пробы почвенного покрова, 1 пробы снежного покрова.

#### ***Мониторинг атмосферного воздуха***

Ориентировочная стоимость проведения комплексного химического анализа 1 пробы (на перечень компонентов, предусмотренных проектом) составляет около 2000 рублей.

Отбор проб – 3000 рублей.

Затраты по данному компоненту составят – 3000+2000 руб. × 1 шт. = 5000 рублей.

#### ***Мониторинг снежного покрова***

Ориентировочная стоимость проведения комплексного химического анализа 1 пробы (на перечень компонентов, предусмотренных проектом) составляет около 4000 рублей.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Отбор проб – 3000 рублей.

Затраты по данному компоненту составят –3000+ 4000 руб. × 1 шт. = 7000 рублей.

Таким образом, затраты на проведение экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации составят 12000 рублей.

Для проведения контроля в период эксплуатации на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» заключен договор № 21У2623 от 13.12.2021 г. с АО «НИПИИ «Компмелиоводхозпроект».

Согласно указанному договору (Приложение Б), затраты на оказание услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2022 г. составят 835754 руб.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
										34
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## Список использованных источников

1. Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
2. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 г № 52-ФЗ «О животном мире»;
3. Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
4. Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
5. ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;
6. ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
7. ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения».
8. ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга»;
9. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
10. СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая воды. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в ёмкости. Контроль качества» (с изм. на 28.06.2010 г.);
11. РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;
12. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 февраля 2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**Приложение А Программа производственного экологического контроля УГПЗ  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Усинский газоперерабатывающий завод  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

УТВЕРЖДАЮ:

Директор  
УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
В.В. Шкуренко  
" " " 2021 год.

**ПРОГРАММА**

**Производственного экологического контроля (ПЭК)**

**УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

**Компрессорная станция №6**

**Ненецкий АО**

2021 год

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
										36

**СОДЕРЖАНИЕ**

	Стр.
СОДЕРЖАНИЕ.....	2
СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ.....	3
АННОТАЦИЯ.....	4
ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	8
2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ.....	11
3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ.....	18
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ.....	19
5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	23
6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ.....	30
7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ.....	31
7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.....	31
7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов.....	40
7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами.....	41
8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	45
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	46

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ**

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ**

Разработку программы производственного экологического контроля (ПЭК) для УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» выполнил ведущий инженер по охране окружающей среды УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Я.П. Кандалинцева.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.	Лист

**АННОТАЦИЯ**

Настоящий документ предусматривает порядок организации и проведения *производственного экологического контроля*, с целью обеспечения наиболее безопасной работы технологического оборудования, соблюдения установленных нормативов выбросов, сбросов, образованием отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства в сфере охраны окружающей среды, направленных на рациональное использование и восстановление природных ресурсов.

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности предприятия по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на территории предприятия имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия отходов на окружающую среду.

Контроль, за состоянием окружающей среды возлагается на представителей предприятия.

Нормативно-правовой базой для организации производственного экологического контроля предприятия являются законодательство Российской Федерации, нормативные документы и стандарты в области охраны окружающей среды и природных ресурсов, обеспечения экологической безопасности, единства измерений, стандартизации, метрологического обеспечения, настоящие методические рекомендации.

Производственный экологический контроль организуют должностные лица, на которых руководителем организации возложена ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно-технической документации и выполнение планов природоохранных мероприятий.

Предприятие имеет отдельное подразделение ПБ, ОТ и ОС. В связи с этим, руководитель предприятия приказами назначает ответственных лиц, которые, участвуют в формировании решений, направленных на соблюдение природоохранного законодательства, работают во взаимодействии с другими структурными подразделениями предприятия, координируя и контролируя их работу в области охраны окружающей среды.

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации специалистов в области охраны окружающей среды осуществляется путем проведения

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	39		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

стажировок, семинаров, других форм подготовки, переподготовки и повышения квалификации на базе учебных заведений и иных организаций, имеющих соответствующую лицензию на ведение образовательной деятельности в области охраны окружающей среды.

УТПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



**ВВЕДЕНИЕ**

*Программа производственного экологического контроля (далее программа ПЭК)* определяет основные положения к организации и проведению ПЭК, обеспечивающие выполнение хозяйствующими субъектами требований природоохранного законодательства и мероприятий по охране окружающей среды.

Программа ПЭК разработана в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.

Для организации и проведения ПЭК хозяйствующие субъекты разрабатывают программу. Программа ПЭК должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

В случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющий хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, должны скорректировать Программу в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Приказом Минприроды России от 14.06.2018 г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Для организаций, внесенных в Федеральный список предприятий, надзорных органом является Управление Федеральной службы по надзору в сфере

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 6

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		41

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Данная программа выполнена согласно требованиям ст.67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Общие сведения о предприятии:

Полное название предприятия – Усинский газоперерабатывающий завод ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес предприятия - 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, 21А;

Номера телефонов, факса – тел.: (82144) 5-53-60/4-13-38;

ОГРН – 1021100895760

ИНН – 1106014140

ОКПО – 55411598

ОКОГУ - 49014

ОКВЭД – 06.10.1, 06.10.3, 07.29.7, 08.99, 09.10, 20.13, 43.13, 46.9, 49.50, 71.1, 71.12.5, 71.12.6, 71.20.9, 73.11, 73.20.1, 85.42, 85.42.9.

ОКОПФ – 12300

ОКФС – 16.

Дата утверждения ПЭК – 09.06.2021 год.

Компрессорная станция №6 УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» расположена в Ненецком автономном округе, введена в эксплуатацию 09.08.2016 года, имеет свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 31 января 2017 года (свидетельство № ВВSKWXTR) и ему присвоена I категория негативного воздействия на окружающую среду и код 11-0183-001066-П. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС приведено в Приложении 1.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля предоставляется ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным в межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому округу. Ответственным за подготовку данного отчета является ведущий инженер по ООС УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 8

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Усинский газоперерабатывающий завод ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» является предприятием нефтегазового комплекса, осуществляющий следующие виды деятельности:

Сбор и подготовка попутного нефтяного газа с Харьягинского, Инзырейского, Южно-Шапкинського, Возейского, Усинского и Кыртаельского нефтяных месторождений;

Транспортировка попутного нефтяного газа на компрессорные станции для компримирования и дальнейшей подготовки;

Поставка товарного газа и продукции газопереработки потребителям.

Производственная деятельность УГПЗ осуществляется на территории Усинского, Печорского и Сосногорского районов Республики Коми, а также Ненецкого автономного округа.

На территории Ненецкого автономного округа (НАО) объектами УГПЗ являются установка осушки газа №2 (УОГ-2), линейная часть газопровода и компрессорная станция №6 «Харьяга» (КС-6).

**Компрессорная станция №6 (КС-6) с установкой адсорбционной осушки газа.**

Назначение объекта – подготовка и компримирование попутного нефтяного газа северных месторождений Тимано-Печорской провинции для дальнейшей транспортировки на Усинский ГПЗ. В географическом отношении проектируемый объект расположен на северо-востоке Европейской части России на территории за Полярным кругом.

Источником исходного сырья для производственного процесса является попутный нефтяной газ, поступающий на компрессорную станцию от действующих трубопроводов:

- Газопровод «Харьяга-Головные»,
- Газопровод «Инзырей» - «Харьяга»,
- Газопровод «ЦПС «Южно-Шапкинское» - Харьяга».

Технологическая схема включает в себя следующие основные стадии:

- Первичная сепарация попутного нефтяного газа
- Узел редуцирования газа до давления 0,15МПа с оперативным узлом учета
- Компримирование попутного нефтяного газа от 0,15МПа до 3,6МПа
- Адсорбционная осушка газа от влаги при давлении 3,6МПа
- Отбензинивание и конечная сепарация газа

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 9

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- Узел учета газа с узлом редуцирования до давления 1,6 и 2,5 МПа
- Сбор и откачка газового конденсата в нефтепровод
- Узел подготовки топливного и пускового газа.

В качестве реагентов используются адсорбент цеолит марки NaA-Y.

В качестве вспомогательных материалов используются: топливный газ для огневых подогревателей, для компрессоров, инертный газ (азот), сжатый воздух, ингибитор коррозии, масло турбинное.

На компрессорной станции применяется адсорбционная осушка газа, основанная на применении природных цеолитов.

В качестве топливного газа для огневых подогревателей, для компрессоров, факельной установке, а также котельной используется осушенный подготовленный после адсорбционной осушки газ.

Эксплуатационный режим КС-6 предусматривает две технологические линии компримирования попутного газа, работающие попеременно. В состав каждой технологической линии входит: турбокомпрессорный агрегат с газотурбинным приводом, межступенчатый и концевой сепараторы, межступенчатый и концевой аппараты воздушного охлаждения, узел оперативного учета топливного газа.

Основным источником теплоснабжения на КС-6 служат теплофикационные установки утилизации тепла дымовых газов от газотурбинных приводов компрессоров, огневые подогреватели. В качестве резервного источника теплоснабжения используется блочная водогрейная котельная.

Для предотвращения коррозионных процессов на внутренней поверхности труб и оборудования применяется ингибиторная защита. Установка для ввода ингибиторного реагента размещается перед вводом газа в сепаратор, как на участках технологической схемы наиболее подверженных коррозионно-эрозионным процессам.

Для приема и хранения масла, используемого в технологическом процессе работы КС-6, предусмотрен маслопункт, в состав которого входят: емкость для масла объемом 2м<sup>3</sup>, емкость масла для компрессора объемом 2м<sup>3</sup>, емкость отработанного масла объемом 8м<sup>3</sup>.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

Лист

45

## 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

В настоящее время (по итогам инвентаризации 2017 г). На промплощадке КС-6 имеется 17 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 14 организованных и 3 неорганизованных.

В атмосферу от источников предприятия поступают 23 видов загрязняющих веществ, в том числе - 20 газообразных и жидких, и 3 твердых, образующие 5 групп веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов УГПЗ образуются вследствие следующих процессов:

- Утечек через фланцы, предохранительные клапаны и сальниковые уплотнения технологического оборудования;
- Вентиляции производственных помещений компрессорных блоков, блоков подготовки топливного газа, блока дозирования реагентов;
- Испарения при эксплуатации емкостей дизельного топлива;
- Эксплуатации технологических печей;
- Эксплуатации огневых подогревателей и котельной;
- Эксплуатации газотурбинных двигателей;
- Эксплуатации дизельной электростанции;
- Эксплуатации маслопункта;
- Эксплуатации площадок налива конденсата;
- Сжигания попутного газа на факельной установке.

К организованным источникам выбросов относятся: дымовые трубы технологических печей, огневых подогревателей, котельной, выхлопные трубы дизельной электростанции газотурбинных двигателей, вентиляционные трубы производственных помещений компрессорных блоков, блоков подготовки топливного газа, блока дозирования реагента, труба факельной установки, дыхательные клапаны емкостей дизтоплива.

11

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							46

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Источниками неорганизованных выбросов приняты фланцы, предохранительные клапаны и сальниковые уплотнения технологического оборудования, площадки налива конденсата, площадка маслопункта.

Источники компрессорной станции №6 (КС -6)

1. Технологическое оборудование (ИЗА №6009-неорганизованный) В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан.

2. Компрессорный блок (ИЗА №0010-вентиляционная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан.

3. Газотурбинный двигатель компрессорного блока (ИЗА №0011-выхлопная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид, азот (II) оксид (азота оксид).

4. Блок подготовки топливного газа (ИЗА №0012-вентиляционная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан.

5. Технологическое оборудование (ИЗА №6013-неорганизованный). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан.

6. Компрессорный блок (ИЗА №0014-вентиляционная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид, азот (II) оксид (азота оксид).

7. Газотурбинный двигатель компрессорного блока (ИЗА №0015-выхлопная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид, азот (II) оксид (азота оксид).

8. Блок подготовки топливного газа (ИЗА №0016-вентиляционная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан.

9. Котельная (ИЗА №0017-дымовая труба-1шт.). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид, азот (II) оксид (азота оксид).

10. Огневой подогреватель (ИЗА №0018 -дымовая труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид,

12  
УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

азот (II) оксид (азота оксид).

11. Огневой подогреватель (ИЗА №0019 -дымовая труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид, азот (II) оксид (азота оксид).

12. Маслопункт (ИЗА №6021-неорганизованный). В атмосферный воздух поступает загрязняющее вещество: масло минеральное нефтяное.

13. Емкость дизельного топлива, 8м<sup>3</sup> -2шт. (ИЗА №0022-дыхательный клапан). В атмосферный воздух поступает загрязняющее вещество: углеводороды предельные С12-С19, сероводород.

14. Блок дозирования реагента (ИЗА №0023-вентиляционная труба). В атмосферный воздух поступает загрязняющее вещество: триэтиленгликоль.

15. Дизельная электростанция (ИЗА №0024-выхлопная труба). В атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества (ЗВ): углерод оксид, азот (IV) оксид (азота диоксид), керосин, углерод черный (сажа), сера диоксид, формальдегид, бензапирен, азот (II) оксид (азота оксид).

16. Факельная установка (ИЗА №0025- труба). В атмосферный воздух поступают ЗВ: азот (IV) оксид (азота диоксид), азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), сероводород, углерод оксид, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензапирен.

17. Мусоросжигатель (ИЗА №0026-труба). В атмосферный воздух поступают ЗВ: азот (IV) оксид, азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), гидрохлорид (водород хлористый), сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, гидрофторид, взвешенные вещества.

2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используй мый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опас- ности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	ПДК м/р	0,200	3	2,87987	9,462403
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400	3	0,472906	1,688053
0316	Гидрохлорид (Водород хлористый)	ПДК м/р	0,200	2	0,000591	0,000026
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150	3	0,413159	6,894921
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,500	3	0,317988	0,010634
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000027	0,000003
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000	4	4,561028	69,418884

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

1:3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							48



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

0342	Гидрофторид	ПДК м/р	0,020	2	0,001232	0,000053
0402	Бутан	ПДК м/р	200,000	4	0,132146	2,083696
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000	4	0,054073	0,211006
0405	Пентан	ПДК м/р	100,000	4	0,036802	0,580272
0410	Метан	ОБУВ	50,000		2,19331	34,58388
0415	Углеводороды предельные C1-C5	ПДК м/р	200,000	4	0,233958	7,372194
0416	Углеводороды предельные C6-C10	ПДК м/р	50,000	3	0,003512	0,110655
0417	Этан	ОБУВ	50,000		0,5219	8,229276
0418	Пропан	ОБУВ	50,000		0,347598	5,480927
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,000004	7,80e-08
1129	Триэтиленгликоль	ОБУВ	1,000		0,035220	1,110698
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050	2	0,041667	0,000612
2732	Керосин	ОБУВ	1,200		1,000000	0,015300
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндр. и др)	ОБУВ	0,050		0,000058	0,001816
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000	4	0,009685	0,001069
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	3	0,090960	0,003929
Всего веществ: 23					13,347483	147,254791
в том числе твердых: 3					0,504122	6,898850
жидких/газообразных: 20					12,843361	140,355941
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(1) 333 1325					
6043	(1) 330 333					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

14

Ивл. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

Лист

49

Формат А4

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**2.2 Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее – маркерные вещества)**

Код	Загрязняющее вещество Наименование	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников, т/год	В том числе		Поступает на очистку	Выброшено в атмосферу	Из поступивших на очистку		Всего выброшено в атмосферу, т/год
			Выбрасывает- ся без очистки	4			5	6	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
<b>Загрязняющие вещества - твердые :</b>									
0328	Углерод (Сажа)	6,894921	6,894921	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	6,894921	
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	7,80e-08	7,80e-08	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	7,80e-08	
2902	Взвешенные вещества	0,003929	0,003929	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,003929	
<b>Загрязняющие вещества - жидкие и газообразные:</b>									
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	9,462403	9,462403	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	9,462403	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,688053	1,688053	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	1,688053	
0316	Гидрохлорид (Водород хлористый)	0,000026	0,000026	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000026	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,010634	0,010634	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,010634	
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,000003	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000003	
0337	Углерод оксид	69,418884	69,418884	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	69,418884	
0342	Гидрофторид	0,000053	0,000053	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000053	
0402	Бутан	2,083696	2,083696	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2,083696	
0403	Гексан	0,211006	0,211006	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,211006	
0405	Пентан	0,580272	0,580272	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,580272	
0410	Метан	34,58388	34,58388	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	34,58388	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

0415	Углевороды предельные С1-С5	7,372194	7,372194	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	7,372194
0416	Углевороды предельные С6-С10	0,110655	0,110655	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,110655
0417	Этан	8,229276	8,229276	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	8,229276
0418	Пропан	5,480927	5,480927	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	5,480927
1129	Триэтилглицоль	0,035220	1,110698	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,035220
1325	Формальдеhid	0,041667	0,000612	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,041667
2732	Керосин	1,000000	0,015300	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	1,000000
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндр. и др)	0,000058	0,001816	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000058
2754	Углевороды предельные С12-С19	0,009685	0,001069	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,009685
<b>Всего:</b>		<b>147,254791</b>	<b>147,254791</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>147,254791</b>
в т. ч. твердых:		6,898850	6,898850	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	6,898850
в т. ч. жидких и газообразных:		140,355941	140,355941	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	140,355941

УПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 16

**2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников корректировки ее данных**

Инвентаризация выбросов и их стационарных источников проводится не менее одного раза в 5 лет, а также при смене условий производства (наращивание или сужение объемов производства) и замене (капитальном ремонте) устаревшего оборудования. Последняя инвентаризация проводилась в 2017 году. Следующая инвентаризация запланирована на 2022 год.

Корректировка данных инвентаризации должна проводиться при обнаружении несоответствия объемов фактических выбросов с данными последней инвентаризации более чем на 10%.

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 17

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ  
ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**

Предприятие не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты. Контроль водных объектов не проводится.

УПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

18

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ**

**Производственный объект Усинского газоперерабатывающего завода, расположенного в НАО.**

**ЦШПГ:**

- компрессорная станция №6 «Харьяга» (КС №6) (Харьятинское нефтяное месторождение)

В настоящее время (по итогам инвентаризации 2018г.) на данном объекте, образуются следующие виды отходов (таблица 4.1.1), Согласно федеральному классификационному каталогу отходов, с указанием сведений об источниках образования и (или) поступления отходов.

Ответственные лица за обращение с отходами:

- Начальник компрессорной станции №6 - Е.В. Лозовский;
- Зам.начальника компрессорной станции №6 - И.А. Сницаренко.

**4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов.**

В результате изучения производственных процессов, существующей деятельности предприятия, установлены виды отходов и полное наименование отходов производства и потребления, определены количественные характеристики отходов по классу опасности веществ по опасным свойствам.

*Перечень образующихся отходов*

*Таблица 4.1.1*

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

19

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

3	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	III
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
6	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	V

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

20

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

Лист

55

**4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов**

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не является собственником, владельцем объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов.

На территории площадки компрессорной станции №6 выделены специальные места размещения емкостей накопления отходов, исключаяющие попадание осадков в емкости, оборудованы водонепроницаемым покрытием. Заключен договор с ООО «ЕСК» №15Y3004 от 01.11.2015 (доп.соглашение №006 от 30.07.2018 до 30.09.2021) на вывоз и размещение твердых коммунальных отходов. ООО «ЕСК» заключены договоры со специализированными организациями для выполнения данных работ: ООО «Дорожник», ООО «Техком», ООО «УТГУ».

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) на территории производственной деятельности УГПЗ не накапливается, а по мере образования сразу вывозится подрядной организацией на полигон утилизации отходов Харьягинского нефтяного месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», внесенный в государственный реестр объектов размещения отходов.

Отходы синтетических масел компрессорных накапливаются в местах слива (дренажных емкостях), далее передаются в цех добычи нефти и газа Харьягинского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» для закачки в систему нефтесбора.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) временно накапливается на специально оборудованной площадке, в закрытой, герметичной металлической таре, далее передается в ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» для последующего термического обезвреживания на установке «Форсаж-1».

Лом и отходы стальные несортированные временно накапливаются на специально отведенной бетонированной площадке, далее передаются по договору №18Y3592 от 10.12.18 ООО «Армада». Срок действия договора – до полного исполнения обязательств.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**4.3. Сроки проведения инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения**

В соответствии с принятым и действующим на территории нашей страны законом «Об отходах производства и потребления» (ФЗ-89 от 24.06.98), периодичность проведения инвентаризации отходов проводится один раз в 5 лет (при неизменности технологического процесса).

Ежегодно УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» направляет технический отчет по обращению с отходами в межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому округу.

22

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ							57
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

**5.1. Подразделения, отвечающие за осуществление производственного контроля**

За осуществление производственного экологического контроля на объектах предприятия (далее - ПЭК) согласно Приказу №123-П от 16.09.2021 года отвечает служба Главного инженера – 5 человек.

**5.2. Должностные лица, отвечающие за осуществление производственного контроля**

№	Должность	ФИО	Полномочия
1	Главный инженер	Р.А. Сницаренко	Организация производственного экологического контроля в целом по предприятию.
2	Ведущий инженер по ООС	Я.П. Кандапинцева	Учет первичной документации по проведению мероприятий ПЭК (включая акты, протоколы и результаты проведения инструментальных замеров состояния атмосферного воздуха), а также консолидация информации, полученной при проведении ПЭК.
3	Главный технолог Главный механик Главный энергетик	В.В. Тимофеев М.Н. Шамин А.Н. Куршев	Предоставление информации в отдел ПБ, ОТ и ОС в случае изменения технологических процессов, замены технологического, динамического оборудования, сырья, приводящим к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду,

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

23

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			58

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

			а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%
--	--	--	---

**5.3. Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений**

Все сотрудники УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» при выполнении работ руководствуются «Политикой Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XIX веке», требованиями стандартов ISO 18001 и ISO 45001.

**5.3.1. Главный инженер обязан:**

- Организовывать разработку программы и планов в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и контролировать их реализацию;
- Контролировать деятельность подчиненных цехов, служб, отделов и групп по созданию здоровых и безопасных условий труда и обеспечивать строгое соблюдение правил в области: пожарной безопасности, техники безопасности и производственной санитарии на предприятии и охраны окружающей среды;
- Организовывать и руководить деятельностью по внедрению и функционированию Системы управления промышленной безопасности, охраной труда и окружающей среды;
- Организовывать деятельность по идентификации экологических аспектов, опасностей и рисков для производственных объектов и персонала;
- Организовывать обучение и аттестацию сотрудников, возглавлять аттестационную комиссию по проверке знаний в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- Осуществлять непосредственное руководство отделом ОТ, ПБ и ОС.

**5.3.2. Ведущий инженер по ООС обязан:**

- Идентифицировать, выделять и документировать важнейшие экологические аспекты всех видов деятельности, продукции и услуг для последующего формирования

24

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Реестров значимых экологических аспектов предприятия, необходимых для планирования программ в рамках системы управления природоохранной деятельностью.

- Участвовать в оценке значимости, формировании и корректировке Реестров значимых экологических аспектов.

- Участвовать в идентификации и актуализации законодательных и других требований в области экологической безопасности, формировать необходимую базу данных.

- Осуществлять контроль за обеспечением соблюдения актуализированных законодательных актов: природоохранных требований федеральных, региональных и местных законодательных и нормативных актов, а также нормативно-методических требований, регламентированных отраслевыми и корпоративными документами, решениями исполнительной власти и предписаниями органов контроля и надзора.

- Осуществлять контроль за выполнением приказов, распоряжений, указаний предприятия, вышестоящих органов, предписаний органов государственного контроля в области охраны окружающей среды.

- Осуществлять совместно с соответствующими отделами и группами утверждение и корректировку целей и задач по снижению уровня рисков и негативного воздействия на окружающую среду.

- Организовывать разработку перспективных и текущих планов и программ в Системе управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, осуществлять контроль за их реализацией.

- Участвовать в организации обучения и информировании работников структурного подразделения по вопросам управления охраной окружающей среды в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001 «Система экологического менеджмента».

- Принимать участие в осуществлении внутренних и внешних связей в рамках Системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, (далее - Система).

- Осуществлять ведение и хранение необходимой документации в рамках Системы.

УПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 25

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ**

Лист  
60

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- Осуществлять контроль за соблюдением требований экологической безопасности при реализации видов деятельности, связанных со значимыми экологическими аспектами.

- Участвовать в планировании, организации и обеспечении деятельности предприятия по предупреждению, ликвидации или смягчению воздействий на окружающую среду нештатных и аварийных ситуаций.

- Осуществлять контроль реализации экологической политики Общества в УГПЗ, соблюдения плановых экологических показателей на всех уровнях административного и экологического управления предприятия.

- Анализировать и обобщать результаты оценки воздействия предприятия на окружающую среду, учитывая прошлые, настоящие и возможные в перспективе загрязнения окружающей среды, включая анализ и оценку состояния Системы.

- Участвовать в проведении анализа результатов внутренних аудитов, эффективности Системы и подготовке данных руководству.

- Регулярно осуществлять анализ данных производственного экологического мониторинга, отчетов о выполнении экологических планов и программ, поступающих из подразделений предприятия, анализ проводимых комплексных проверок и аудитов.

- Контролировать эффективность реализации корректирующих мер по устранению несоответствий.

- Организовывать и участвовать в проведении инвентаризации источников загрязнения окружающей среды.

- Производить первичный учет в области охраны окружающей среды.

- Организовывать разработку документов и оформление разрешений на предельно-допустимые выбросы (ПДВ) и нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления.

- Участвовать в работе комиссий контролирующих органов и в расследовании аварий и чрезвычайных ситуаций, повлекших за собой загрязнение окружающей среды, а также случаев нарушения природоохранного законодательства.

- Организовывать и участвовать в проведении экологического мониторинга и измерений в Системе.

26  
УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
								61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- Принимать участие в выявлении несоответствий, разработке и реализации корректирующих и предупреждающих действий в Системе

- Проводить предварительную (ведомственную) экологическую экспертизу проектной документации на строительство новых и реконструкцию действующих производств до ее направления на государственную экологическую экспертизу.

- Принимать участие в разрешении споров и исков за загрязнение окружающей среды.

- Участвовать в организации и проведении производственного контроля за соблюдением промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

- Обеспечивать своевременное и полное предоставление первичных документов в установленные графиком сроки.

- Производить постановку на учет объектов негативного воздействия на окружающую среду.

- Предоставлять формы оперативной, статистической отчетности по охране окружающей среды в отдел охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и корпоративного надзора ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» по НАО, Усинскому, Печорскому районам, а также отчетность в контролирующие органы (Росприроднадзор):

- 2-ТП-воздух с пояснительной запиской (годовая), по районам;
- 2-ТП-водхоз с пояснительной запиской (годовая), по районам;
- 2-ТП-отходы с пояснительной запиской (годовая), по районам;
- 4-ОС – Текущие затраты на ООС с пояснительной запиской (годовая), по районам;
- Форма №3 (НАО) – Отчет о затратах на природоохранные мероприятия по лицензионным объектам с пояснительной запиской (полугодовая, годовая).

- ПЭБ (квартальная) – Отчет о выполнении Программы экологической безопасности по УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» с приложением пояснительной записки (РК, РК+НАО, НАО);

27  
УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								62
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

- ПЭБ – корректировка (годовая) - Корректировка Программы экологической безопасности по УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»;
- Происшествия-экология (квартальная, годовая);
- Программа мероприятий экологической безопасности по РК и НАО (ежеквартальная корректировка);
- Расчёт платы за негативное воздействие на окружающую среду по Республике Коми и НАО.
- Технический отчет по обращению с отходами (годовой), по районам (Росприроднадзор);
- Отчет о выполнении программы экологического контроля (ПЭК), по районам (Росприроднадзор).

**5.3.3. Главный технолог обязан:**

- Доводить и разъяснять основные положения Политики ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды до сведения персонала предприятия;
- Принимать участие в разработке и корректировке программ и планов в системе промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- Принимать участие в осуществлении внутренних и внешних связей в рамках системы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- Принимать участие в планировании и использовании данных мониторинга и измерений в системе управления промышленной безопасностью, охраны труда и окружающей среды.

**5.3.4. Главный механик обязан:**

- Выполнять требования норм и правил по промышленной безопасности, охране труда, окружающей среды, пожарной безопасности, приказов, указаний и инструкций;
- Вести и актуализировать документацию по ОТ, ПБ и ООС, техническую и технологическую документацию по направлению деятельности.

**5.3.5. Главный энергетик обязан:**

- Вести контроль за качеством очистки сточной и питьевой воды на объектах УГПЗ;

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 28

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							63
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- Выполнять функции, предусмотренные Политикой ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, элементами требований международного стандарта ISO 14001, ISO 45001, ISO 5001.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

29

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Лист



**6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ  
ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ),  
АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С  
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В  
НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ**

Производственный контроль компонентов окружающей среды на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» осуществляет ООО «ВЯТКА СТРОЙ». Договор №18У3977 от 25.12.2018 года. Дата окончания договора – декабрь 2021 года.

Адрес: 610017, г. Киров, Октябрьский проспект, д.104а, офис 212/1

E-mail: vs-kirov43@mail.ru

Предприятие привлекает лабораторию Кировского областного государственного бюджетного учреждения «Кировский областной центр охраны окружающей среды и природопользования»

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511267 выдан 05.07.2015 г.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

30

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>							65
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## 7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

Производственному экологическому контролю подлежат объекты, последствия от деятельности которых приводят к негативным изменениям качества окружающей среды:

- источники выбросов ЗВ в атмосферный воздух;
- источники сбросов ЗВ в окружающую среду;
- источники питьевого водоснабжения;
- системы очистки отходящих газов;
- системы очистки сточных вод;
- места накопления и размещения отходов;
- оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов;
- системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок, территории (акватории), где осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны.

### 7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

#### 7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов

Объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду служат стационарные источники выбросов.

Местоположение источников выбросов и контрольных точек, определено в проекте предельно-допустимых выбросах (ПДВ).

Инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха проводится **1 раз в 5 лет** (при неизменности технологического процесса).

31

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							66

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

План-график контроля стационарных источников выбросов

Таблица 7.1.1.1

1	2	3	4	5	6	7		8	9	10
						г/с	мл/м3			
номер	Цех наименование	номер источника	Загрязняющее вещество код	наименование	Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
<b>Площадка: 1 Харьгинское месторождение</b>										
	Технологическое		0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000057	0,000			
	оборудование		0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000057	0,000			
1	ЦПП КС-6	0010	0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,005634	2,108	экологи предприятия	Расчетная методика 1	
	компрессорный блок ТКА-1		0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000571	0,214			
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001569	0,587			
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,093514	34,987			
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,022252	8,325			
			0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,014820	5,545			
2	ЦПП КС-6	0011	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	0,271776	75,994	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)	
	газотурбинный двигатель		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,044115	12,335	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор	Инструментальная методика (отбор проб)	

УПЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	компрессорного блока	код	Углерод оксид	1 раз в год	0,349984	97,863	№18У3977 от 25.12.18 ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
3	ЦППГ КС-6	0012	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,044644	16,703	экологи предприятия	Расчетная методика 1
	блок подготовки топливного газа ТКА-1	0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,004521	1,691		
		0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,012433	4,652		
		0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,740978	277,229		
		0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,176316	65,967		
		0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,117431	43,936		
4	ЦППГ КС-6	0014	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,005634	2,108	экологи предприятия	Расчетная методика 1
	компрессорный блок ТКА-2	0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000571	0,214		
		0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001569	0,587		
		0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,093514	34,987		
		0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,022252	8,325		
		0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,014820	5,545		
5	ЦППГ КС-6	0015	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	0,271776	75,994	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
	газотурбинный двигатель	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,044115	12,335	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор	Инструментальная методика (отбор проб)

УПТЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	компрессорного блока ТКА-2	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,349984	97,863	№18У3977 от 25.12.18 ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
6			0016			ЦНП КС-6	0402	Бугай	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,044644	16,703	экологи предприятия	Расчетная методика 1
						блок подготовки топливного газа ТКА-2	0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,045210	16,915		
							0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,012433	4,652		
							0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,740978	277,229		
							0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,176316	65,967		
							0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,117431	43,936		
7			0017			ЦНП КС-6	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,008154	9,941	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
						котельная	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001325	1,615		
							0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,008392	10,232		
8			0018				ЦНП КС-6	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	0,006000	37,850	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18
						огневой подопреватель №1 Т-600	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,006000	37,850	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
							0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,007656	48,296	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор	Инструментальная методика (отбор проб)

УПТЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

9	ЦППГ КС-6	0019	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	0,009805	61,853	№18У3977 от 25.12.18 ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
	огневой подогреватель №1 Т- 800		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,001593	10,049	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,022375	141,148	ООО "ВЯТКА-СТРОЙ" договор №18У3977 от 25.12.18	Инструментальная методика (отбор проб)
10		ЦППГ КС-6	0022	0333	Диоксид серы (Сероуглерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000027	7,248	экологи предприятия
			2754	Углекислый газ (углекислота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,009685	2580,973		
11	ЦППГ КС-6	0024	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	2,288889	1248,041	экологи предприятия	Расчетная методика 3
	ДЭС-1000		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,371944	202,807		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,305556	166,607		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2,000000	1090,521		
			0703	Бензол/пирен (3, 4- Бензпирен)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,000004	0,002		
			1325	Формальдегид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,041667	22,719		
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)	1,000000	545,260		
12	ЦППГ КС-6	0025	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,011665	122,655	экологи предприятия	Расчетная методика 4

УГПС ООО «ЛУКОЙЛ-Комин»

Ивв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

13	факельная установка	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001896	19,931		
		0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1,822619	19164,820		
		0415	Углеводороды предельные С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,233958	2460,064		
		0416	Углеводороды предельные С6-С10	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,003512	36,925		
		0703	Бензол/пирен (3, 4-Бензпирен)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	1,00e-09	1,05e-05		
		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,011805	0,000	экологич. предприятия	Расчетная методика 5
	мусорожигатель	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001918	0,000		
		0316	Гидрохлорид (Водород хлористый)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000591	0,000		
		0330	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,012222	0,000		
		0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000018	0,000		
		0342	Гидрофторид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,001232	0,000		
		2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)	0,090960	0,000		
14	ЦППГ КС-6	6009	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,015795	0,000	экологич. предприятия	Расчетная методика 1
	технологическое оборудование ТКА-1	0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001600	0,000		
		0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,004399	0,000		
		0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,262163	0,000		
		0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,062382	0,000		

УПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№	Наименование	Код	Единица измерения	Норматив	Средств	Методика
16	ЦППГ КС-6	0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,041548	0,000
		6013	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,015795	0,000
	технологическое оборудование ТКА-2	0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,001600	0,000
		0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,004399	0,000
		0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,262163	0,000
		0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,062382	0,000
		0418	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,041548	0,000
17	ЦППГ КС-6, маслопункт	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, шлицдр. и др)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000058	0,000

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

Лист

72

Формат А4



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

*7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.*

В целях проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха у УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» заключен договор с ООО «ВЯТКА СТРОЙ» №18У3977 от 25.12.2018 года для контроля соблюдения нормативов ПДВ по источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. План-график указан в таблице 7.1.2. Дата окончания договора – декабрь 2021 год.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

38

Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ

Лист

73

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

*7.1.3 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха*

1. Методика расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, РД 39-142-00;
2. ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля;
3. ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения;
4. ГОСТ Р 56059-2014 Производственный экологический мониторинг. Общие положения;
5. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.;
6. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.;
7. Постановление Правительства РФ от 21.04.2000 № 373 "Об утверждении Положения о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников";
8. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
9. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 39

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
										74

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов**

Предприятие не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты. Контроль водных объектов не проводится.

В целях осуществления производственного экологического контроля по Ненецкому автономному округу у УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» заключен договор с ООО «ВЯТКА СТРОЙ» №18У3977 от 25.12.2018 года для проведения лабораторного контроля водоемов, пересекаемых газопроводами. Дата окончания договора – декабрь 2021 год.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

40

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							75
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

**7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами**

Производственный контроль в области обращения с отходами является одной из составных частей производственного экологического контроля.

Производственный экологический контроль-составная часть природоохранной деятельности предприятия, направленная на осуществление проверки выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, соблюдения нормативов качества окружающей природной среды, выполнения требований природоохранного законодательства.

Производственный контроль при обращении с отходами – комплекс мероприятий, который включает в себя мониторинг, аналитический контроль, контроль за соблюдением требований законодательства РФ в сфере обращения с отходами.

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения, в процессе хозяйственной деятельности Общества, уставовленных требований в области обращения с отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами назначены заместители начальников цехов и отдел ПБ, ОТ и ОС выполняет следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;
- контроль соблюдения экологических требований, при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;
- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 41

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

- своевременное и оперативное устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль за обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

Предельный объем накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты накопления, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классами опасности отходов для окружающей природной среды, физико-химическими свойствами отходов, емкостью контейнеров для накопления отходов, пожаробезопасностью отходов.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

42

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ							77
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

План-график контроля состояния окружающей среды на территориях объектов накопления отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

Таблица 7.3.1

№ п/п	Местоположение участка (пункта) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Места накопления отходов	Мониторинг состояния объектов накопления отходов	Визуальные наблюдения за состоянием объектов накопления	Осмотры Обходы Проверки и т.д.	1. Оценка опасности загрязнения почвы, воздуха, водного объекта 2. Оценка эффективности выполнения соответствующих мероприятий	Постоянно	1. Контролировать условия накопления отходов: - площадки для накопления тбо и подобных отходов должны иметь твердое покрытие, должна располагаться с подветренной стороны от здания, должна быть огорожена с 3х сторон (для предотвращения уноса мусора). - нефтесодержащие отходы необходимо собирать в закрытой пожароустойчивой таре с крышкой), расположенной на поддоне, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом; - не допускать проливов и разливов масел; - проливы нефтепродуктов ликвидировать песком/опилками, загрязненный песок/опилки убрать, пустые бочки из-под масел убрать, по мере накопления передать специализированной организации; - накапливать (хранить) отходы лома черных металлов необходимо на организованной площадке (контейнер и открытая площадка с бетонированным покрытием); - в целях соблюдения норм утилизации, отходы пригодны для переработки (бумага, картон, п/э тара) должны собираться и сдаваться специализированным организациям; места накопления таких отходов должны быть организованы в помещении, или на улице под навесом (для исключения попадания осадков), накапливать можно в пожароустойчивой таре, или без тары (в кипах), с соблюдением мер противопожарной безопасности; 2. Контроль за чистотой территории (своевременно проводить субботники, убирать разлетевшийся мусор). 3. Регулярно производить осмотр объектов накопления отходов, чаще сдавать накопившиеся отходы. 4. Контролировать выполнение требований разработанных инструкций по обращению с опасными отходами. 5. Соблюдать предельно допустимое количество накопления (хранения) отходов. 6. Своевременно передавать отходы специализированным организациям, имеющих лицензию.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							78

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Для отходов, учитывая условия их накопления на территории предприятия (открытые площадки с твердым покрытием), инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы нецелесообразен.

При возникновении на предприятии чрезвычайной ситуации при обращении с отходами I – IV класса опасности предусмотрено внеплановое проведение аналитических исследований.

*7.3.1. Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду*

Предприятие не является собственником, владельцем объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов, поэтому программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов не составляется.

*7.3.2. Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами*

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Ежеквартально данные заносятся в «Журнал учета в области обращения с отходами».

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 44

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## 8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Федеральный Закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 361-ФЗ);
2. Федеральный Закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (в ред. Федерального закона от 21.17.2014 № 219-ФЗ);
3. Федеральный Закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ);
4. Федеральный Закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
5. ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
6. ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;
7. ГОСТ Р 56059-2014 Производственный экологический мониторинг. Общие положения;
8. Методика расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, РД 39-142-00;
9. Водный кодекс Российской Федерации;
10. Постановление Правительства РФ от 10.01.2009 № 17 с изм. «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов»;
11. Постановление Правительства РФ от 21.04.2000 № 373 "Об утверждении Положения о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников";
12. Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 "Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду";
13. Разъяснения Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по вопросу выдачи разрешительной документации в области обращения с отходами;

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 45

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

14. Постановление Правительства РФ от 23.06.2016 № 572 "Об утверждении Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду";

15. Постановление Правительства РФ от 08.05.2014 № 426 "О федеральном государственном экологическом надзоре" (вместе с "Положением о федеральном государственном экологическом надзоре");

16. Постановление Правительства РФ от 28.08.2015 г. № 903 «Об утверждении критериев определения объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору»;

17. Постановление правительства РФ от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы на негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

46

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение Б Договор на оказание услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2022-2026 гг.**

**ДОГОВОР № 21У2623**

на оказание услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" на 2022-2026 гг.

г. Усинск

«13» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» **Шкуренко Владимира Викторовича**, действующего на основании доверенности № ЛК-794 от 22.03.2021 г. с одной стороны, и

Акционерное общество «Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт «Коммелиноводхозпроект», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора **Ерцева Андрея Геннадьевича**, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий Договор на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Подрядчика.

При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения Договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Подрядчика имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

**1. Предмет договора**

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства и ответственность за оказание услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" на 2022-2026 гг., в том числе:

– по Лоту № 5. Оказание услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" в 2022-2026 гг.

1.2. Объемы и сроки оказания услуг определяются Графиками отбора проб (Приложение № 1). Объем услуг может быть снижен (сокращён) Заказчиком в одностороннем порядке с соответствующим пересмотром стоимости договора. Объемы услуг могут изменяться в зависимости от вновь возникших обстоятельств (выявление новых источников загрязнения окружающей среды). При этом все изменения будут производиться в рамках стоимости договора.

1.3. Сроки предоставления услуг, предусмотренных настоящим Договором:

**Лот 5** Дата начала оказания услуг – январь 2022 года.

Дата окончания оказания услуг – декабрь 2026 года.

**2. Права и обязанности сторон**

**2.1. Подрядчик обязан:**

2.1.1. Качественно и в срок оказать услуги по забору проб и проведению анализов в соответствии с п. 1.1 и 1.2 настоящего договора.

2.1.2. В соответствии с Графиками отбора проб, предоставлять Заказчику Протоколы лабораторных исследований вместе с Актами сдачи-приёмки оказанных услуг.

2.1.3. Предоставлять предусмотренные договором услуги собственными техническими средствами, собственным или привлеченным персоналом, нести за него полную ответственность перед третьими лицами и государственными органами.

2.1.4. Иметь разрешения, лицензии, аккредитацию и другие документы, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору.

2.1.5. Выполнять порученные в ходе оказания услуг письменные указания Заказчика, касающиеся исполнения условий Договора, документально обосновывать целесообразность предоставления дополнительных услуг.



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>							82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2.1.6. Отбор проб почвы и поверхностной воды с целью выполнение плана ЛАРН, подтверждение/исключение негативного воздействия на почвенный покров (водный объект) осуществляется по заявке, в том числе поступившей от Заказчика по телефону, в любое время суток (24 часа) на протяжении срока действия договора.

2.1.7. Подрядчик обеспечивает предоставление информации по ожидаемому выполнению в срок до 18-го числа отчетного месяца оказания услуг.

2.1.8. Оказывать услуги в соответствии с требованиями Договора, с надлежащим качеством, отвечающим требованиям и стандартам, установленным законодательством РФ в отношении выполняемых работ.

2.1.9. Устранять за свой счет недостатки и дефекты в оказанных услугах, выявленные Заказчиком, в сроки, установленные последним.

2.1.10. Подрядчик обязан незамедлительно сообщать Заказчику о возникающих проблемах при разработке и согласовании документации и путях их решения, с предоставлением возможных последствий.

2.1.11. Выполнять предусмотренные Договором услуги собственными техническими средствами, собственным или привлеченным персоналом, при этом Подрядчик несет за него полную ответственность перед третьими лицами и госорганами.

2.1.12. Подрядчик направляет на объекты Заказчика квалифицированный персонал, обученный правилам безопасного оказания услуг, своими силами и средствами обеспечивает получение всех необходимых профессиональных допусков, разрешений и лицензий на право оказания услуг, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе разрешения и согласования, связанные с использованием иностранной рабочей силы. В случае, если работники неудовлетворительно оказывает услуги по настоящему Договору, то Подрядчик, по распоряжению Заказчика, производит замену персонала.

2.1.13. При оказании услуг на объектах Заказчика Подрядчик обязан соблюдать требования:

- Законодательства Российской Федерации;
- «Положения о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями (Приложение № 5);
- «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Приложение № 6).
- «Положения о землепользовании» (Приложение № 7).

2.1.14. Подрядчик обязуется довести до сведения своих работников, а также работников своих субподрядных и иных привлечённых третьих лиц, осуществляющих исполнение договорных обязательств в рамках настоящего договора непосредственно на производственных объектах Заказчика, требование Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» о запрете проведения фото- и видеосъёмки на объектах Заказчика, в том числе на аварийных объектах, без получения соответствующего письменного согласования Заказчика.

Подрядчик, его работники, работники привлечённых им субподрядчиков и третьих лиц не в праве без письменного согласия Заказчика публиковать, тиражировать и иным способом распространять фото- и видеоматериалы с объектов Заказчика в СМИ, в социальных сетях (медиа), а также в личной переписке.

При выявлении фактов проведения работниками Подрядчика, его субподрядчиков или привлечённых третьих лиц на объектах Заказчика и без получения соответствующего согласования Заказчика, Подрядчик выплачивает Заказчику штраф в размере 500 000,00 (Пятисот тысяч) рублей за каждый факт, а также возмещает в полном объёме ущерб, причинённый таким распространением, включая, но не ограничиваясь вред деловой репутации, имиджевые потери, материальные убытки.

Стороны определили, условия данного пункта являются приоритетными при исполнении настоящего Договора.

2.1.15. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за несоблюдение персоналом Подрядчика правил промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							83
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2.1.16. Подрядчик обязан оказывать услуги на объектах Заказчика в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации в области пожарной безопасности.

2.1.17. Подрядчик обязуется исключить привлечение персонала для оказания услуг, являющихся предметом настоящего договора, на основании договоров гражданско-правового характера.

2.1.18. Подрядчик гарантирует направление на объекты Заказчика для выполнения обязательств в рамках настоящего Договора работников, прошедших в установленном законодательством порядке соответствующие медицинские осмотры, а также необходимые обследования, связанные с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, эпидемией, пандемией (при их наличии). Обязуется не допускать на объекты Заказчика работников, с какими-либо признаками заболеваний без дополнительного обследования на наличие/отсутствие заболевания, а также обеспечить выполнение всех установленных государственными органами и органами местного самоуправления санитарно-эпидемиологических норм, мер и ограничений.

2.1.19. В течение десяти дней с момента подписания Договора поставить на налоговый учет на территории Республики Коми или Ненецкого автономного округа по месту оказания услуг обособленные подразделения (филиалы и иные структурные подразделения) со стационарными рабочими местами в количестве, необходимом для оказания услуг, предусмотренных тендерной документацией и представить Заказчику Уведомление о постановке на налоговый учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения.

2.1.20. Подрядчик обязуется при осуществлении деятельности на территории Республики Коми или Ненецкого автономного округа ежемесячно, не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, направлять в соответствующий территориальный орган занятости населения информацию о наличии свободных рабочих мест и вакантных должностей, предусмотренных для оказания услуг в рамках настоящего Договора, а так же о созданных или выделенных рабочих местах для трудоустройства инвалидов в соответствии с установленной квотой для приема на работу инвалидов.

Подтверждение предоставления информации в соответствующий территориальный орган занятости населения направлять в адрес Заказчика ежеквартально, не позднее 01 числа месяца, следующего за соответствующим кварталом. В случае неисполнения Подрядчиком указанной обязанности Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 50 000 рублей. В случае повторного нарушения Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей.

2.1.21. Организовать за свой счет проживание и питание своих работников на объектах Заказчика.

2.1.22. Заблаговременно представлять в адрес территориальных органов внутренних дел сведения о привлекаемых для оказания услуг по настоящему договору вахтовых работников, точной даты их прибытия на территорию производственной деятельности (на вахту), вида транспорта и места временного проживания.

2.1.23. Организовать проживание вахтовых работников на территории специально созданных вахтовых поселков. В случае проживания в других местах – информировать участкового уполномоченного полиции, обслуживающего административный участок. Вести учет вахтовых работников, проживающих в населенных пунктах, вне специально созданных (вахтовых) поселков.

2.1.24. При проезде транспорта Подрядчика по зимним автодорогам Заказчика, Подрядчик обязуется соблюдать «Правила пользования зимними автодорогами» (Приложение № 9).

2.1.25. Подрядчик - нерезидент предоставляет Заказчику:

- подтверждение того, что Подрядчик имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым РФ имеет международный договор РФ по вопросам налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если такое подтверждение составлено на иностранном языке, Заказчику предоставляется также перевод на русский язык;

- подтверждение того, что Подрядчик имеет фактическое право на получение доходов, подлежащих выплате по договору (является бенефициарным собственником). Такие подтверждения должны предоставляться Заказчику одновременно со счетами и актами сдачи-приемки оказанных услуг.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							84
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

В случае изменения статуса бенефициарного собственника в отношении доходов, подлежащих выплате по договору (утраты фактического права на получение доходов, подлежащих выплате по договору, либо приобретения его вновь) Подрядчик в течение двух дней уведомляет об этом Заказчика.

В случае непредставления указанных подтверждений либо представления их с нарушением согласованных сроков Подрядчик уплачивает Заказчику штраф, равный сумме налога с доходов Подрядчика, подлежащего уплате в бюджет Заказчиком в качестве налогового агента.

2.1.26. Подрядчик обязуется компенсировать Заказчику убытки в виде налога на доходы иностранных организаций, соответствующих сумм пени и штрафных санкций, начисленных без учета положений соглашений об избежании двойного налогообложения при предъявлении Заказчику претензий налоговыми органами Российской Федерации в связи с неподтверждением статуса Подрядчика в качестве бенефициарного собственника доходов.

2.1.27. Подрядчик обязан в актах выполненных работ и во всех документах, предъявляемых для приемки и оплаты Работ, включая счет, указывать наименование месторождения и номер лицензионного участка НДД в соответствии с выполненными работами на данном лицензионном участке и соответствующей стоимости.

## 2.2. Обязанности и права Заказчика:

2.2.1. Обеспечить подготовленность объектов для оказания услуг.

2.2.2. В случае выполнения срочных лабораторных исследований и испытаний Заказчик обеспечивает Исполнителя спецтранспортом в режиме, необходимом для обеспечения оказания услуг.

2.2.3. Заказчик в процессе оказания услуг вправе вносить изменения и дополнения в Графики проведения анализов до момента сдачи-приемки услуг. Указанные изменения и дополнения, внесенные Заказчиком, не влекут изменение стоимости услуг по настоящему Договору.

2.2.2. Принимать и оплачивать услуги, предоставленные Подрядчиком в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.3. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество услуг, предоставляемых Подрядчиком, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность.

2.2.4. В условиях отсутствия подъездных путей к месторождениям Заказчика и месту оказания услуг в период отсутствия зимних дорог, а также при производственной необходимости Заказчик по письменному поручению и за счет Подрядчика силами сторонних специализированных организаций по возможности организует за вознаграждение перевозку грузов и рабочих, привлеченных по вахтовому методу от предварительно согласованных базовых городов к месту работы и обратно в согласованные сторонами дни.

Вознаграждение Заказчика за организацию перевозки составляет 0,1% от суммы фактически понесенных затрат без НДС Заказчиком, кроме того НДС в размере 20%. Подрядчик оплачивает Заказчику отдельным платежным поручением вознаграждение за организацию перевозки до 26-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг на основании счета – фактуры, «Отчета Заказчика».

Подрядчик оплачивает Заказчику расходы, связанные с транспортировкой рабочих, привлеченных к оказанию услуг, от предварительно согласованных базовых городов к месту работы и обратно до места оказания услуг и обратно, путем внесения предоплаты в размере 100% Заказчику до 15-го числа месяца, предшествующему месяцу планируемых перевозок на основании счета на предоплату. Счет на предоплату выставляется на основании ориентировочной расчетной стоимости 1 пассажира и письменного поручения Подрядчика. Заказчик на основании поступивших авансовых платежей выставляет Подрядчику счет-фактуру, оформленную в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Заказчика (п.3 ст.168 НК РФ).

После выполнения перевозки Подрядчику направляется счет-фактура с окончательной стоимостью. В том случае, если стоимость полета составила большую сумму, чем предварительная оплата, остаток долга должен быть уплачен Заказчику до 26-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг на основании счета-фактуры, «Отчета Заказчика», согласно прилагаемой формы – образца (Приложение № 8 «Отчет Заказчика»).

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							85
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



Окончательный расчет осуществляется на основании представленного «Отчета Заказчика», счета-фактуры на сумму фактически понесенных расходов, а также счета-фактуры на сумму вознаграждения. Счета – фактуры оформляются и предоставляются Заказчиком в течение 5 (пяти) календарных дней со дня утверждения «Отчета Заказчика» Подрядчиком. Подрядчик в течение 2 (двух) календарных дней с даты получения «Отчета Заказчика» обязан его подписать надлежаще уполномоченным лицом, скрепить печатью и предоставить Заказчику или направить в адрес Заказчика мотивированный отказ от его подписания. Если в течение 2 (двух) календарных дней с даты получения «Отчета Заказчика» Подрядчик не предоставил мотивированный отказ от его подписания, «Отчет Заказчика» считается принятым Подрядчиком.

Датой исполнения обязательств Подрядчика перед Заказчиком по оплате за организацию перевозки рабочих и за вознаграждение считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Заказчика в уполномоченном банке.

### 3. Особые условия

3.1. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Подрядчик гарантирует, что:

3.1.1. Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;

3.1.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем отсутствуют дисквалифицированные лица;

3.1.3. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Подрядчика;

3.1.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Подрядчиком, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;

3.1.5. На дату заключения настоящего Договора Подрядчиком не было скрыто какой-либо информации/ документов, что сделало бы предоставленную информацию/ документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности;

3.1.6. В отношении Подрядчика не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;

3.1.7. Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;

3.1.8. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;

3.1.9. У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;

3.1.10. Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

3.2. В случае привлечения Подрядчиком в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (субподрядчиков, продавцов, исполнителей) Подрядчик гарантирует, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 3.1.1 – 3.1.10 раздела «Особые условия» настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

3.3. Стороны определили, что указанные в частях 3.1, 3.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантии Подрядчика имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Подрядчиком гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист	
									86	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист

3.4. В случае нарушения Подрядчиком предоставленных и указанных в частях 3.1, 3.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Подрядчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

3.4.1. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

3.4.2. Подрядчик обязуется возместить Заказчику убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

3.4.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

3.5. В случае нарушения Подрядчиком предоставленных и указанных в частях 3.1, 3.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Подрядчика выплатить неустойку, а Подрядчик обязуется выплатить неустойку.

3.5.1. Размер неустойки составляет 20% от стоимости работ являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.5.2. Подрядчик обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

3.6. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

3.7. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Подрядчик возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

3.7.1. Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Подрядчика и/или привлеченных ими третьих лиц;

3.7.2. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Подрядчика и/или привлеченных ими третьих лиц;

3.7.3. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчику на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Подрядчика и/или привлеченных ими третьих лиц.

3.8. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Подрядчика возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

3.9. Подрядчик обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

*Сторона Заказчик*  
*\_\_\_\_\_*  
*\_\_\_\_\_*  
*\_\_\_\_\_*

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

#### 4. Стоимость услуг и порядок расчётов

4.1. Стоимость услуг, оказываемых по настоящему Договору, на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Подрядчика **по Лоту № 5**, стоимость составляет **4 200 000** (четыре миллиона двести тысяч) рублей 00 копеек, из них:

- в 2022 году составляет **835 754** (восемьсот тридцать пять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рублей 00 копеек,

- в 2023 году составляет **835 754** (восемьсот тридцать пять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рублей 00 копеек,

- в 2024 году составляет **839 177** (восемьсот тридцать девять тысяч сто семьдесят семь) рублей 00 копеек,

- в 2025 году составляет **842 771** (восемьсот сорок две тысячи семьсот семьдесят один) рубль 00 копеек,

- в 2026 году составляет **846 544** (восемьсот сорок шесть тысяч пятьсот сорок четыре) рублей 00 копеек.

НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения на основании ст.346.12 и 346.13 НК РФ (Информационное письмо о переходе на упрощенную систему налогообложения (ФОРМА №26.2-7) от 15.01.2021 №464)

Расчет договорной цены приведен в Приложении № 3.

4.2. Стоимость включает в себя стоимость оказания всех видов услуг, связанных с забором, консервацией, транспортировкой проб, проведением лабораторных анализов, подготовкой Протоколов проведения лабораторных исследований и Актов сдачи-приёмки оказанных услуг, а также затраты на доставку сотрудников к месту проведения отбора проб и проведения анализов и, при необходимости, проживание сотрудников в районе предоставления услуг. Стоимость услуг является предельной, определяется расчетом стоимости оказания услуг (Приложение № 3) и может быть изменена в сторону уменьшения.

4.3. Расчёт производится по фактически предоставленным услугам в соответствии с расценками, указанными в Прейскуранте цен (Приложение № 4) на основании Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, составленного Подрядчиком по образцу (Приложение № 2) в двух экземплярах, с приложением Протоколов проведения лабораторных исследований.

4.4. Оплата за оказанные услуги осуществляется на 60-й календарный день, следующий за месяцем оказания услуг. Оплата осуществляется при условии поступления оригиналов счетов и документов, подтверждающих оказание услуг (актов сдачи-приемки оказанных услуг, реестров и др.).

4.5. До 1-го числа месяца, следующего за отчетным, Подрядчик предоставляет Заказчику счета и акты сдачи-приемки оказанных услуг.

4.6. Счета оформляются и выставляются в порядке и сроки, установленные статьями 168-169 НК РФ. Счета, оформленные с нарушением требований действующего законодательства, считаются не предоставленными.

4.7. Счета, оформленные с нарушением требований действующего законодательства, считаются не предоставленными. Счета, которые оспариваются Заказчиком или неверно оформлены, подлежат возврату Подрядчику в течение 3 (трёх) рабочих дней с момента их получения Заказчиком. Оплата исправленных Подрядчиком счетов, которые были оформлены в том числе после внесения исправлений в первичные учётные документы, осуществляется Заказчиком на 60-й календарный день, следующий за месяцем получения Заказчиком исправленных оригиналов счетов-фактур и первичных учётных документов.

4.8. Первичные учетные документы должны быть оформлены по форме, предусмотренной настоящим Договором, с указанием обязательных реквизитов, предусмотренных пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

4.9. Датой исполнения обязательств Заказчика перед Подрядчиком по оплате за оказанные услуги считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

4.10. Все расчеты с субподрядными организациями Подрядчик осуществляет самостоятельно.

4.11. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в настоящем Договоре в Разделе 16

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								88
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



«Адреса и платежные реквизиты сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон. Подрядчик обязан незамедлительно письменно уведомить Заказчика об изменении платежных реквизитов. В случае нарушения указанной обязанности, Подрядчик обязан возместить причиненные Заказчику убытки. Стороны договорились, что обязанность по перечислению денежных средств Заказчиком согласно платежным реквизитам, указанным в уведомлении Подрядчика об изменении платежных реквизитов, возникает только после заключения Сторонами дополнительного соглашения на изменение платежных реквизитов.

### 5. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг

5.1. Результаты оказанных услуг оформляются Подрядчиком в форме «Протоколов количественного химического анализа», «Паспортов качества» и других форм, принятых в «Системе Аккредитации аналитических лабораторий», центров Госстандарта РФ.

5.2. Подрядчик предоставляет Заказчику протоколы отбора проб и их электронные копии (exl, pdf) не позднее 3 дней с момента отбора проб. В случае отбора проб с целью подтверждения/исключения негативного воздействия на ОС, протоколы предоставляются на следующий день после отбора проб.

Каждый протокол в формате PDF должен быть подписан в соответствии с графиком отбора (корректировка названия осуществляется по согласованию с заказчиком).

Протокол составляется на одну точку отбора пробы. Объединение результатов по разным источникам в один протокол не допускается.

5.3. По окончании оказания услуг Подрядчик предоставляет Заказчику отчетную документацию, предусмотренную настоящим Договором и акты сдачи-приемки оказанных услуг по форме, представленной в Приложении № 2. По окончании каждого месяца Подрядчик формирует к акту оказанных услуг концевую ведомость для сверки расчетов.

5.4. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней произвести приемку результатов оказанных услуг и подписать акт сдачи-приемки оказанных услуг, который является с момента его подписания основанием для оплаты оказанных услуг, либо направить Подрядчику мотивированный отказ от его подписания.

5.5. В случае обнаружения в отчетной документации недостатков, являющихся основанием для отказа от их приемки, Сторонами составляется двухсторонний Акт с указанием недостатков, подлежащих исправлению и сроков их исправления.

5.6. Доработки по мотивированному отказу Заказчика производятся Подрядчиком за свой счет. Повторное предъявление и повторная приемка оказанных услуг после проведения доработок осуществляется в порядке, установленном для первоначальной сдачи-приемки оказанных услуг.

5.7. Услуги считаются предоставленными и принятыми с даты подписания Заказчиком акта сдачи-приемки оказанных услуг, подтверждающего, что принятая документация соответствует выданному заданию и удовлетворяет требованиям Заказчика. Дата подписания акта сдачи-приёмки оказанных услуг является датой окончания оказания услуг.

5.8. В случае выполнения работ не в полном объеме, Заказчик вправе не принимать объем работ до полного их завершения.

5.9. Если в процессе оказания услуг выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Подрядчик обязан приостановить оказание услуг, поставив в известность Заказчика в 3-х дневный срок после приостановки оказания услуг. В этом случае стороны обязаны в 5-тидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения оказания услуг.

5.10. В случае установления превышения нормативных показателей анализов Подрядчик предоставляет Протоколы с результатами анализов незамедлительно по факсимильной связи.

### 6. Ответственность. Риски

6.1. Стороны несут ответственность за невыполнение и/или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством и

*Юридический отдел*  
*Госстандарта РФ*

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								89
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



6.13. За нарушение сроков оплаты за оказанные услуги Подрядчик вправе предъявить Заказчику оплату неустойки (пеню) в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ от своевременно неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости несвоевременно оплаченных услуг. Если просрочка оплаты вызвана действиями Подрядчика, то Заказчик освобождается от ответственности за такую просрочку.

6.14. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

6.15. При оказании услуг на объектах Заказчика Подрядчик несет ответственность за соблюдение требований пожарной безопасности и обеспечение противопожарной защиты в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области пожарной безопасности.

6.16. В случае не предоставления в десятидневный срок Уведомления о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 1% от стоимости Договора с уведомлением Подрядчика о сроке предоставления свидетельства о постановке на учет. В случае вторичного нарушения срока предоставления свидетельства, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 15% от стоимости договора. В этом случае Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке.

6.17. В случае неисполнения Подрядчиком требований пунктов 2.1.20 Договора Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 0.5% от стоимости Договора. В случае повторного нарушения Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости Договора.

**7. Третьи лица**

7.1. При заключении настоящего Договора, а также в течение срока действия Договора Подрядчик обязан согласовывать с Заказчиком все третьи лица, поставщиков оборудования, собственников транспортных средств по ПТС и ПСМ, привлекаемых для оказания услуг по настоящему Договору (дополнительным соглашениям), в том числе по договорам аренды, а также организации, являющиеся непосредственными производителями работ на объектах Заказчика.

7.2. Подрядчик для получения одобрения Заказчика, привлекаемых третьих лиц для выполнения обязательств по договору, обеспечивает их регистрацию в Личном кабинете контрагента ИСУ СМБК на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ».

7.3. Без наличия согласования в установленном порядке третье лицо к оказанию услуг на производственных объектах Общества не допускается.

7.4. Сроки, необходимые для представления и согласования кандидатур третьих лиц, включены в общие сроки оказания услуг и никаким образом не влияют на общий срок оказания услуг.

7.5. Подрядчик несет ответственность за допуск третьих лиц к исполнению договорных обязательств без получения согласования Заказчика.

7.6. Заказчик в течение 15 рабочих дней с момента получения документов о планируемом привлечении третьих лиц в письменной форме извещает о согласовании либо об отказе в согласовании привлечения третьих лиц.

7.7. В случае неисполнения пунктов 7.2 и 7.3 настоящих условий, Подрядчик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 100 000 рублей за каждый факт нарушения.

Уплата штрафа не освобождает Подрядчика от обязательств по согласованию кандидатуры третьего лица в соответствии с условиями настоящего Договора.

7.8. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за услуги, предоставляемые третьими лицами и за действия в период нахождения в административных зданиях, на производственных объектах и территориях производственной деятельности Общества. Подрядчик должен обеспечить, чтобы все его договоры с третьими лицами содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								91
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



## 8. Непреодолимая сила (форс-мажорные обстоятельства)

8.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязанностей по Договору, если неисполнение будет являться следствием возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных, непредотвратимых, независящих от воли Сторон обстоятельств, а именно: пожара, наводнения, землетрясения или войны, действия компетентных административных органов, делающих невозможным выполнение принятых обязательств. Сторона, ссылающаяся на невозможность исполнения принятых в рамках настоящего Договора обязательств в силу действий компетентных административных органов, предоставляет другой Стороне подтверждение причинной связи между действиями компетентных административных органов и неисполнением обязательств в рамках настоящего договора.

8.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору по причине возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 3 дней с момента возникновения и прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы в письменной форме уведомить об этом другую Сторону.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору по причине возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана предоставить другой Стороне документы, подтверждающие факт возникновения таких обстоятельств, а также длительность их действия.

8.4. Надлежащим подтверждением возникновения и прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы будут служить справки, предоставленные Торгово-Промышленной палатой или иным компетентным органом Российской Федерации.

8.5. Неисполнение или несвоевременное исполнение обязательств, изложенных в пункте 8.2., лишает соответствующую Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

8.6. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы Стороны договорятся о необходимости продолжения правоотношений по Договору и о сроках исполнения обязательств по Договору путём заключения дополнительного соглашения к Договору.

8.7. При отсутствии иной договорённости Сторон относительно сроков исполнения обязательств по Договору, срок исполнения обязательств, не исполненных в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, продлевается на срок действия таких обстоятельств.

8.8. Если действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3-х (трех) месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от Договора без возмещения другой Стороне понесенных убытков, вызванных неисполнением Стороной обязательств по Договору по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

## 9. Конфиденциальность

9.1. Стороны согласились считать конфиденциальной информацией условия настоящего Договора, и информацию, переданную друг другу или ставшую известной в связи с исполнением обязательств по Договору. В связи с этим, Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать её третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.2. Условия конфиденциальности обозначенной в п.9.1. Договора информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия Договора и в течение 3 (трёх) лет после окончания отношений по настоящему Договору.

9.3. Предусмотренные Договором обязательства Сторон относительно конфиденциальности и неразглашения информации не будут распространяться на общедоступную информацию.

9.4. Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб и упущенную выгоду.

9.5. Конфиденциальная информация, полученная одной из Сторон, может быть передана государственным органам Российской Федерации по основаниям и в порядке, установленном

\_\_\_\_\_

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							92
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

действующим законодательством, с грифом «Конфиденциально» с незамедлительным уведомлением об этом другой Стороны.

#### 10. Порядок разрешения споров

10.1. В случае возникновения спора, Сторона, интересы которой нарушены, направляет другой Стороне претензию в письменном виде. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 20 (двадцати) дней, следующих за днем получения претензии, рассмотреть её и в письменном виде сообщить о своем решении другой Стороне.

10.2. При не достижении согласия, все споры, противоречия и разногласия, возникающие в связи с исполнением настоящего Договора, передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Коми.

#### 11. Прочие условия

11.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

11.2. Подрядчик обязан уведомлять Заказчика в письменной форме обо всех изменениях в учредительных документах Подрядчика; о его предстоящей ликвидации или реорганизации; об избрании единоличного исполнительного органа Подрядчика и досрочном прекращении его полномочий; о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Подрядчика управляющему; о прекращении доверенностей, выданных Подрядчиком лицам для его представительства перед Заказчиком, в том числе с правом заключения договора от имени Подрядчика; об изменении местонахождения Исполнителя, в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты принятия соответствующего решения уполномоченным органом управления Подрядчика с предоставлением подтверждающих документов. Все письменные уведомления, связанные с исполнением обязанностей по настоящему пункту договора (далее – Уведомления), должны направляться Подрядчиком по адресу Заказчика, указанном в разделе 16. «Адреса и платежные реквизиты сторон» договора, нарочным, заказным почтовым отправлением или курьерской службой, телефаксом.

Уведомление, направленное Подрядчиком по адресу, определенному в соответствии с настоящим пунктом договора, считается доставленным Заказчику:

(1) при доставке нарочным – в день фактической доставки;

(2) при отправке заказным почтовым отправлением или курьерской службой – в день, указанный в квитанции, подтверждающей доставку его учреждением связи, либо курьерской службой;

(3) при отправке по факсу – в день отправки соответствующего факсимильного сообщения (определяемого, исходя из времени часового пояса, в котором находился адресат такого сообщения).

В случае, если доставка Уведомления происходит в нерабочий день, либо позднее 17:00 (по месту нахождения Заказчика) в рабочий день, то Уведомление считается доставленным в первый последующий рабочий день.

11.3. Подрядчик заверяет Заказчика о наличии полномочий на заключение настоящего Договора, наличии необходимых лицензий и разрешений для оказания услуг по настоящему Договору, а также, заверяет, что финансовое состояние Подрядчика позволяет надлежащим образом оказать услуги по настоящему Договору.

Указанные заверения и гарантии остаются в силе на весь срок действия настоящего Договора.

#### 12. Срок действия Договора. Порядок расторжения Договора

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует по «31» декабря 2026 года (включительно), а в части

*Электронный документ  
подписан*

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

ответственности и денежных обязательств - до полного их исполнения сторонами Договора.

12.2. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно:

12.2.1. По письменному соглашению сторон.

12.2.2. В иных случаях, предусмотренных законом или соглашением сторон.

12.3. Настоящий договор может дополняться, изменяться, продлеваться или прекращаться по взаимному согласию Сторон с оформлением достигнутых на этот счет соглашений в письменном виде.

12.4. Изменение и расторжение настоящего Договора возможны по соглашению Сторон, если иное не предусмотрено законом или настоящим Договором.

12.5. Настоящий Договор может быть расторгнут:

12.5.1. По требованию одной из Сторон по решению суда в случае существенного нарушения условий Договора другой стороной;

12.5.2. В одностороннем порядке по инициативе Заказчика:

12.5.2.1. если Подрядчик своевременно не приступает к исполнению Договора;

12.5.2.2. если Подрядчик задерживает выполнение этапа работ более чем на 15 дней;

12.5.2.3. если во время оказания услуги станет очевидным, что она не будет оказана надлежащим образом и в назначенный Заказчиком срок Подрядчик не выполнит требования по устранению недостатков;

12.5.2.4. если отступления в оказании услуг от условий Договора или иные недостатки результата оказания услуг не были устранены Подрядчиком в установленный Заказчиком срок;

12.5.2.5. если отступления в оказании услуг от условий Договора или иные недостатки результата оказания услуг являются существенными и неустраняемыми;

12.5.3. В иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

12.6. Стороны обязаны уведомить друг друга не менее чем за 15 (пятнадцать) дней до предполагаемого расторжения настоящего Договора по основаниям, указанным в настоящем разделе.

12.7. В случае изменения или расторжения Договора обязательства считаются измененными или прекращенными, соответственно:

- в случае изменения договора по соглашению Сторон – с момента, определенного соглашением Сторон об изменении Договора;

- в случае изменения или расторжения договора по решению суда – с момента вступления в законную силу решения суда;

- в случае одностороннего отказа от исполнения Договора по инициативе любой из Сторон – по истечении пятнадцатидневного срока с момента получения уведомления о расторжении Договора.

12.8. Если настоящий Договор расторгается по вине Подрядчика, Заказчик оплачивает Подрядчику только сумму оказанных услуг, за вычетом понесенных в связи с расторжением убытков Заказчика, связанных со срывом Подрядчиком оказания услуг по настоящему договору и необходимостью привлечения другого Подрядчиком, штрафных санкций и других затрат, в соответствии с условиями настоящего Договора.

### 13. Заключительные положения

13.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

13.2. Права и/или обязанности Подрядчика по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

В случае нарушения Подрядчиком указанного условия Подрядчик по требованию Заказчика обязан уплатить ему неустойку в размере 30% от суммы Договора, при этом взыскание и уплата неустойки согласно настоящему пункту Договора не ограничивают в части или полностью иные права Заказчика, закреплённые за ним законом или Договором, в том числе право Заказчика всеми средствами правовой защиты восстанавливать свои нарушенные права.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

13.3. Подрядчик обязан незамедлительно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении постановления суда о назначении Подрядчику административного наказания в виде административного приостановления деятельности, в случаях подачи такого заявления или вынесения такого постановления. При получении указанного уведомления, а также в случае обнаружения сокрытия от Заказчика указанных фактов Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления уведомления Подрядчику. При этом Договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении, а убытки, вызванные прекращением Договора, не подлежат возмещению Заказчиком.

13.4. Все оформляемые в процессе исполнения настоящего Договора документы могут быть направлены другой Стороне в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте, с обязательным направлением в кратчайшие сроки заказным письмом по адресу получателя подлинных экземпляров. В случае отличия копий документов от направленных оригиналов документов, все связанные с таким расхождением риски несёт Сторона, предоставившая соответствующие документы.

13.5. Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Подрядчик обязуется предоставить в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

13.6. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются условиями настоящего Договора и нормами законодательства Российской Федерации. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

13.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

#### 14. Антикоррупционная оговорка

14.1. Настоящая оговорка отражает приверженность Сторон Договора, их аффилированных лиц, работников и посредников принципам открытого и честного ведения бизнеса, направлена на минимизацию рисков вовлечения указанных лиц в коррупционную деятельность, а также на поддержание деловой репутации Сторон Договора на высоком уровне.

14.2. Стороны Договора обязуются соблюдать, а также обеспечивать соблюдение их аффилированными лицами, работниками и посредниками, действующими по Договору, настоящей оговорки, а также оказывать друг другу содействие в случае действительного или возможного нарушения ее требований.

14.3. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача (получение) взятки, коммерческий подкуп, а также действия нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

14.4. Стороны Договора, обязуются не совершать, а также обязуются обеспечивать, чтобы их аффилированные лица, работники и посредники, не совершали прямо или косвенно следующих действий при исполнении Договора:

- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (услуги) и т.д. публичным органам, должностным лицам, лицам, которые являются близкими родственниками публичных органов и должностных лиц, либо лицам, иным образом связанным с государством, в целях неправомерного получения преимуществ для Сторон Договора, их аффилированных лиц, работников или посредников, действующих по Договору.
- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (услуги) и т.д. работникам другой Стороны, ее аффилированных

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
								95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



лиц, с целью обеспечить совершение ими каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны (предоставить неоправданные преимущества, предоставить какие-либо гарантии, ускорить существующие процедуры и т.д.).

- не совершать иных действий, нарушающих действующее антикоррупционное законодательство, включая коммерческий подкуп и иные противозаконные и неправомерные средства ведения бизнеса.

14.5. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений оговорки, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме и имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения от другой Стороны, что нарушение не произошло или не произойдет. Подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

14.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

14.7. В случае нарушения одной Стороной настоящей оговорки и/или неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями оговорки, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

## 15. Приложения к договору

15.1. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения, являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора:

**Приложение № 1 –** Графики проведения лабораторных анализов:

Графики оказания услуг, предусмотренных Лотом № 5:

1. График контроля соблюдения нормативов ПДВ по источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022 -2026 гг. (ЛОТ № 5).

2. График лабораторного контроля хозяйственно-бытовых сточных вод УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022-2026 гг. (ЛОТ № 5).

3. График лабораторного контроля промышленных сточных вод УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022-2026 гг. (ЛОТ № 5).

4. График лабораторного контроля водоемов, пересекаемых газопроводами УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022-2026 гг. (ЛОТ № 5).

**Приложение № 2 –** Акт сдачи-приемки оказанных услуг.

**Приложение № 3 –** Расчёт стоимости оказания услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах Усинского газоперерабатывающего завода ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" (ЛОТ № 5).

**Приложение № 4 –** Прейскурант цен на оказания услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах Усинского газоперерабатывающего завода ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" (ЛОТ № 5).

**Приложение № 5 –** Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями».

**Приложение № 6 –** Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



- Приложение № 7 – Положение о землепользовании.  
 Приложение № 8 – Отчет Заказчика (образец).  
 Приложение № 9 – Правила пользования зимними автодорогами.

**16. Адреса и платежные реквизиты сторон**

**«Подрядчик»:**  
**АО «НИПИИ «Комимелиноводхозпроект»**  
 Платежные реквизиты:  
 АО «НИПИИ «Комимелиноводхозпроект»  
 КПП 110101001  
 ИНН 1101301831  
 ОГРН 1051100410140  
 ОКПО 24946590  
 ОКВЭД 74.12.46  
 БИК 048702781  
 р/с 40702810371200002726  
 в «Северный Народный Банк» (ПАО)  
 к/с 30101810000000000781,  
 Юридический и почтовый адрес:  
 167983, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул.  
 Интернациональная, д. 131

**«Заказчик»:**  
**ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**  
 Платежные реквизиты:  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»  
 КПП 997250001  
 ИНН 1106014140  
 ОГРН 1021100895760  
 ОКПО 55411598  
 ОКВЭД 06.10.1  
 БИК 044525985  
 р/с 40702810501700009048  
 в ПАО Банк «ФК Открытие»  
 к/с 30101810300000000985  
 в ГУ Банка России по ЦФО  
 Юридический и почтовый адрес:  
 169710, Республика Коми, г. Усинск,  
 ул. Нефтяников, д.31

**«ПОДРЯДЧИК»**  
 Генеральный директор  
 АО «НИПИИ «Комимелиноводхозпроект»

\_\_\_\_\_ А.Г. Ерцев  
 (подпись)  
 \_\_\_\_\_ 2021 г.  
 М.П.



**«ЗАКАЗЧИК»**  
 Директор Усинского ГПЗ  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

\_\_\_\_\_ В.В. Шкуренко  
 (подпись)  
 \_\_\_\_\_ 2021 г.  
 М.П.



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									97
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>			

5.1. График контроля соблюдения нормативов ПДВ по источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов  
Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022 -2026 гг. (ЛОТ № 5)

№ п/п	Производственный объект	Точка отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность отбора проб	Количество проб
1	2	3	4	5	6
<i>Усинское месторождение</i>					
1.	Дожимная компрессорная станция ДКС-1 (ЦППГ)	Турбокомпрессорный агрегат	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		2
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		2
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		2
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		2
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		2
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		2
			Определение содержания Углерода оксида		2
			Определение Скорости потока отходящих газов		2
			Определение Коэффициента избытка воздуха		2
			Определение Температуры отходящих газов		2
			Определение Объемного расхода газа		2
			Определение Давления (разряжения)		2
2.	Дожимная компрессорная станция ДКС-2 (ЦППГ)	Агрегат компрессорный	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		2
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		2
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		2
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		2
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		2
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		2
			Определение содержания Углерода оксида		2
			Определение Скорости потока отходящих газов		2
			Определение Коэффициента избытка воздуха		2
			Определение Температуры отходящих газов		2
			Определение Объемного расхода газа		2
			Определение Давления (разряжения)		2
3.	Дожимная компрессорная станция ДКС-2 (ЦППГ)	Установка серочистки (печь нагрева аминного раствора)	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		2
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		2
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		2
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		2
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		2
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		2
			Определение содержания Углерода оксида		2
			Определение Скорости потока отходящих газов		2
			Определение Коэффициента избытка воздуха		2
			Определение Температуры отходящих газов		2
			Определение Объемного расхода газа		2
			Определение Давления (разряжения)		2
4.	Блок подготовки и очистки газа (ЦППГ)	Печь нагрева дизельного топлива (П-401)	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
<i>Харьгинское месторождение</i>					
5.	Промплощадка УОГ №2	Технологическая печь (УОГ №2)	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		2
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		2
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		2
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		2
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		2
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		2
			Определение содержания Углерода оксида		2
			Определение Скорости потока отходящих газов		2
			Определение Коэффициента избытка воздуха		2
			Определение Температуры отходящих газов		2
			Определение Объемного расхода газа		2
			Определение Давления (разряжения)		2
6.	ЦППГ, Компрессорная станция	Газотурбинный двигатель компрессорного блока	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в полгода (июнь, декабрь)	2
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		2
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		2
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		2
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		2
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		2
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		2
			Определение содержания Углерода оксида		2
			Определение Скорости потока отходящих газов		2
			Определение Коэффициента избытка воздуха		2
			Определение Температуры отходящих газов		2
			Определение Объемного расхода газа		2
			Определение Давления (разряжения)		2
7.	ЦППГ, Компрессорная станция	Огневой подогреватель Т-600	Определение содержания Метана CH <sub>4</sub>	1 раз в год (июнь)	1
			Определение содержания Бензола C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>		1
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		1
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		1
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		1
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		1
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		1
			Определение содержания Углерода оксида		1
			Определение Скорости потока отходящих газов		1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							98

№ п/п	Производственный объект	Точка отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность отбора проб	Количество проб
1	2	3	4	5	6
			Определение Коэффициента избытка воздуха		1
			Определение Температуры отходящих газов		1
			Определение Объёмного расхода газа		1
			Определение Давления (разряжения)		1
8.	ЦППГ, Компрессорная станция	Огневой подогреватель Т-800	Определение содержания Метана СН4	1 раз в год (июнь)	1
			Определение содержания Бензола С6Н6		1
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		1
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		1
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		1
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		1
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		1
			Определение содержания Углерода оксида		1
			Определение Скорости потока отходящих газов		1
			Определение Коэффициента избытка воздуха		1
			Определение Температуры отходящих газов		1
			Определение Объёмного расхода газа		1
			Определение Давления (разряжения)		1
8.	ЦППГ, Компрессорная станция	Котельная	Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		1 раз в год (июнь)
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)	1	
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)	1	
			Определение содержания Углерода оксида	1	
			Определение Скорости потока отходящих газов	1	
			Определение Коэффициента избытка воздуха	1	
			Определение Температуры отходящих газов	1	
			Определение Объёмного расхода газа	1	
			Определение Давления (разряжения)	1	
			Определение Давления (разряжения)	1	
<b>ИТОГО</b>					
	УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		Определение содержания Метана СН4		14
			Определение содержания Бензола С6Н6		12
			Определение содержания Диметилбензола (ксилола)		12
			Определение содержания Метилбензола (толуола)		12
			Определение содержания Азота диоксида (азот (IV)оксид)		13
			Определение содержания Азота оксида (азот (II)оксид)		13
			Определение содержания Серы диоксида (ангидрида сернистого)		13
			Определение содержания Углерода оксида		13
			Определение Скорости потока отходящих газов		13
			Определение Коэффициента избытка воздуха		13
			Определение Температуры отходящих газов		13
			Определение Объёмного расхода газа		13
			Определение Давления (разряжения)		13
					<b>167</b>

ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор  
АО "НИПИ "Комимелиоводхозпроект"  
А.Г. Ериев  
« 20 г.



ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ИПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

В.В. Шкуренко  
20 г.



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ	Лист
							99

5.2. График лабораторного контроля хозяйственно-бытовых сточных вод  
УПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022-2026 гг. (ЛОТ № 5)

Место отбора проб	Контролируемые загрязняющие вещества	январь	февраль	март	1 кв	апрель	май	июнь	2 кв	июль	август	сентябрь	3 кв	октябрь	ноябрь	декабрь	4 кв	Кол-во проб в год	
Емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод (Усинское месторождение, Головные сооружения)	Взвешенные вещества	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	БПК полн.	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Ионов аммония	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Железо	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Медь	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Цинк	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Свинец	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Кобальт	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Кадмий	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Марганец	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Никель	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Хром (+6)	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	реакция среды pH	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	температура	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Хлориды	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Фосфат-ион	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Сульфат-ион	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Фенолы	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	Нефтепродукты	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
	СПАВ	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12	
						60				60				60				60	240

ПОДРЯДЧИК: ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор  
АО "НИПИ "Комимелиоводхозпроект"  
А.Г. Ерцев  
« 20 » г.



ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"  
В.В. Шкуренко  
« 20 » г.



Изн. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							100

5.3. График лабораторного контроля промышленных сточных вод  
УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022-2026 гг. (ЛОТ № 5)

№ п/п	Место отбора проб	Контролируемые загрязняющие вещества	январь	февраль	март	1 кв	апрель	май	июнь	2 кв	июль	август	сентябрь	3 кв	октябрь	ноябрь	декабрь	4 кв	Кол-во проб в год
1	Промливневая канализация, колодец № 29 Усинское месторождение, Головные сооружения)	Нефтепродукты	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	1	1	1	3	12
<i>ИТОГО:</i>						3				3				3				3	12

ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор  
АО "НИПИ "Комимелиоводхозпроект"  
А.Г. Ерцев  
« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.



ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"  
В.В. Шкуренко  
« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



5.4. График лабораторного контроля водоемов, пересекаемых газопроводами  
УГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ - Коми" на 2022 - 2026 гг. (ЛОТ № 5)

№п/п	Месяц	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			количество проб в год				
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
	Ингредиент/место отбора проб				нефтепродукты	взвешенные вещества	БПК-5				нефтепродукты	взвешенные вещества	БПК-5					
<i>Поверхностная вода</i>																		
1	р.Колва 1 мост				2	2	2				2	2	2				12	
2	р.Колва 2 мост				2	2	2				2	2	2				12	
3	р.Колва 3 мост				2	2	2				2	2	2				12	
4	р.Колва 4 мост				2	2	2				2	2	2				12	
5	р.Колва 5 мост				2	2	2				2	2	2				12	
6	р. Уса				2	2	2				2	2	2				12	
7	р.Б. Сыня				2	2	2				2	2	2				12	
8	р.М. Сыня				2	2	2				2	2	2				12	
9	р. Хатаяга				2	2	2				2	2	2				12	
10	руч. Безымянный				2	2	2				2	2	2				12	
	<b>Всего:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>120</b>
<i>Донные отложения</i>																		
1	р.Колва 1 мост				1						1						2	
2	р.Колва 2 мост				1						1						2	
3	р.Колва 3 мост				1						1						2	
4	р.Колва 4 мост				1						1						2	
5	р.Колва 5 мост				1						1						2	
6	р. Уса				1						1						2	
7	р.Б. Сыня				1						1						2	
8	р.М. Сыня				1						1						2	
9	р. Хатаяга				1						1						2	
10	руч. Безымянный				1						1						2	
	<b>Всего:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>

ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор  
АО "НИПИ "Комимелиоводхозпроект"



А.Г. Ерцев

« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.



ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"



В.В. Шкуренко

« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Г-06-НИПИ/2021-ОС4-ТЧ

Наименование Подрядчика \_\_\_\_\_

Наименование Заказчика \_\_\_\_\_

Адрес \_\_\_\_\_

Адрес \_\_\_\_\_

**Акт  
сдачи-приемки оказанных услуг**

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
по договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.<sup>1</sup>

предмет договора \_\_\_\_\_

наименование инвестиционного проекта. Код ИСУ НГДО. Код ИСУ ЛУКОЙЛ.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Подрядчика \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и представитель Заказчика \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что выполненные работы (оказанные услуги) соответствуют условиям вышеназванного договора и надлежащим образом оформлены.  
(Заказчик вправе после подписания настоящего акта предъявить требования об устранении недостатков)

Период выполнения работ (оказания услуг): \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Описание работ (услуг):

п/п	Наименование объекта работ (услуг) <sup>2</sup>	№ этапа КП <sup>3</sup>	Описание выполненных работ (оказанных услуг) <sup>4</sup>	Ед. изм. <sup>5</sup>	Кол-во	Цена ед. изм., руб. <sup>6</sup>	Стоимость работ (услуг) без учета НДС, руб.

Стоимость работ (услуг), по настоящему акту составляет, без НДС \_\_\_\_\_  
кроме того НДС 20% \_\_\_\_\_

Всего стоимость работ (услуг) по настоящему акту, с НДС \_\_\_\_\_

Замечания Заказчика: \_\_\_\_\_

Работу (услугу) сдал от Подрядчика \_\_\_\_\_

Работу (услугу) принял от Заказчика \_\_\_\_\_

(должность, подпись, расшифровка)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

(должность, подпись, расшифровка)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

<sup>1</sup> При наличии дополнительного соглашения к договору указывается номер и дата дополнительного соглашения

<sup>2</sup> В графе указывается ЦДНГ и (или) месторождение и № скважины (иного объекта) и (или) инвентарный номер объект и (или) наименование объекта строительства.

<sup>3</sup> Графа заполняется при наличии данных.

<sup>4</sup> В графе указывается наименование работ, услуг согласно календарному плану (КП) или вида работ при отсутствии поэтапного КП в договоре

<sup>5</sup> Графа заполняется в соответствии с ОКЕИ

<sup>6</sup> Графа заполняется при наличии данных

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>	Лист
							103

3.5. Расчёт стоимости оказания услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах Усинского газоперерабатывающего завода ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" (ЛОТ № 5)

№ п/п	Наименование	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		ИТОГО 2022-2026 гг.						
		Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Количество анализов в год, шт.	Стоимость услуг без НДС, руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Количество анализов в год, шт.	Стоимость услуг без НДС, руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Количество анализов в год, шт.	Стоимость услуг без НДС, руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Количество анализов в год, шт.	Стоимость услуг без НДС, руб.	Количество анализов в год, шт.	Стоимость услуг без НДС, руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>Производственные выбросы</b>																		
1	Определение углекислоты, в т.ч. доокисленного, бензола, диоксида азота	1500,00	36	54000	1500,00	36	54000	1500,00	36	54000	1500,00	36	54000	1500,00	36	54000	180	270 000,00
2	Определение диоксида серы	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
3	Определение диоксида азота	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
4	Определение окиси азота	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
5	Определение метана	1500,00	14	21000	1500,00	14	21000	1500,00	14	21000	1500,00	14	21000	1500,00	14	21000	70	105 000,00
6	Определение окиси углерода	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
7	Определение скорости потока отходящих газов	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
8	Определение объёмного расхода отходящих газов	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
9	Определение температуры отходящих газов	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
10	Определение давления (параметра)	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
11	Определение коэффициента избытка воздуха	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	1500,00	13	19500	65	97 500,00
12	Отбор проб	3000,00	13	60000	3000,00	13	60000	3000,00	13	60000	3000,00	13	60000	3000,00	13	60000	65	325 000,00
	<b>Итого по производственным выбросам:</b>		<b>167</b>	<b>315 500,00</b>		<b>167</b>	<b>315 500,00</b>		<b>167</b>	<b>315 500,00</b>		<b>167</b>	<b>315 500,00</b>		<b>167</b>	<b>315 500,00</b>	<b>835</b>	<b>1 577 500,00</b>
<b>Производственные воды, хозяйственно-бытовые, производственные сточные воды</b>																		
1	Определение содержания Метил	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
2	Определение содержания Железа	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
3	Определение содержания Свинца	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
4	Определение содержания Цинка	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
5	Определение содержания Марганца	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
6	Определение содержания Кобальта	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
7	Определение содержания Никеля	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
8	Определение содержания Хрома (+6)	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
9	Определение содержания Хрома (+3)	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	60	33 600,00
10	Определение температуры	120,00	12	1440	120,00	12	1440	120,00	12	1440	120,00	12	1440	120,00	12	1440	60	7 200,00
11	Определение водородного показателя pH	400,00	12	4800	400,00	12	4800	400,00	12	4800	400,00	12	4800	400,00	12	4800	60	24 000,00
12	Определение Влажности воздуха	640,00	52	33280	640,00	52	33280	640,00	52	33280	640,00	52	33280	640,00	52	33280	260	166 400,00
13	Определение БПК полн.	720,00	52	37440	720,00	52	37440	720,00	52	37440	720,00	52	37440	720,00	52	37440	260	187 200,00
14	Определение Новейшие вещества	440,00	12	5280	440,00	12	5280	440,00	12	5280	440,00	12	5280	440,00	12	5280	60	26 400,00
15	Определение Хлора	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	560,00	12	6720	60	33 600,00
16	Определение Фосфата-иона	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	60	33 000,00
17	Определение Сульфата-иона	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	550,00	12	6600	60	33 000,00
18	Определение Фенла	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	1040,00	12	12480	60	62 400,00
19	Определение Нефтепродуктов	1350,00	64	86400	1350,00	64	86400	1350,00	64	86400	1350,00	64	86400	1350,00	64	86400	320	432 000,00
20	Определение СПАВ	1350,00	12	16200	1350,00	12	16200	1350,00	12	16200	1350,00	12	16200	1350,00	12	16200	60	81 000,00
21	Отбор проб	3000,00	64	128000	3000,00	64	128000	3000,00	64	128000	3000,00	64	128000	3000,00	64	128000	320	640 000,00
	<b>Итого по производственным, хозяйственно-бытовым и производственным сточным водам:</b>		<b>372</b>	<b>451 800,00</b>		<b>372</b>	<b>451 800,00</b>		<b>372</b>	<b>451 800,00</b>		<b>372</b>	<b>451 800,00</b>		<b>372</b>	<b>451 800,00</b>	<b>1 860</b>	<b>2 259 000,00</b>
<b>Другие отложения</b>																		
1	Гидрофториды	1423	20	28460	1423	20	28460	1423	20	29860	1569	20	31380	1646,75	20	32935	100	151 025,00
2	Стебель 1 завода	2000	20	40000	2000	20	40000	2100	20	42000	2205	20	44100	2315	20	46205	100	214 400,00
	<b>Итого по другим отложениям:</b>		<b>20</b>	<b>68 460,00</b>		<b>20</b>	<b>68 460,00</b>		<b>20</b>	<b>71 860,00</b>		<b>20</b>	<b>75 485,00</b>		<b>20</b>	<b>79 240,00</b>	<b>100</b>	<b>365 500,00</b>
	<b>ВСЕГО:</b>		<b>559</b>	<b>835 760,00</b>		<b>559</b>	<b>835 760,00</b>		<b>559</b>	<b>839 160,00</b>		<b>559</b>	<b>842 780,00</b>		<b>559</b>	<b>846 540,00</b>	<b>2 795</b>	<b>4 200 000,00</b>

ПОДПИСАТЕЛЬ:

Генеральный директор  
АО "НИИ "Космический приборостроение"

А.П. Ерцев  
20 г.



ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

И.В. Шуренин  
20 г.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.

Г-06-НИПИ/2021-ОС4-ТЧ

Формат А4



**4.5. Прейскурант цен на оказания услуг по производственному контролю компонентов окружающей среды на объектах Усинского газоперерабатывающего завода ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" (ЛОТ № 5)**

№ п/п	Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
		Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.	Цена за единицу без НДС (1 анализ), руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Промышленные выбросы</b>						
1	Определение углеводородов, в т.ч. ароматических: бензола, толуола, ксилола	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
2	Определение диоксида серы	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
3	Определение диоксида азота	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
4	Определение оксида азота	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
5	Определение метана	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
6	Определение оксида углерода	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
7	Определение скорости потока отходящих газов	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
8	Определение объемного расхода отходящих газов	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
9	Определение температуры отходящих газов	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
10	Определение давления (разряжения)	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
11	Определение коэффициента избытка воздуха	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
12	Отбор проб	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00
<b>Поверхностные воды, хозяйственно-бытовые, промышленные сточные воды.</b>						
1	Определение содержания Меди	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
2	Определение содержания Железа	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
3	Определение содержания Свинца	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
4	Определение содержания Цинка	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
5	Определение содержания Марганец	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
6	Определение содержания Кобальта	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
7	Определение содержания Никеля	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
8	Определение содержания Кадмия	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
9	Определение содержания Хрома (+6)	560,00	560,00	560,00	560,00	560,00
10	Определение температуры	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
11	Определение Водородного показателя pH	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
12	Определение Взвешенных веществ	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00
13	Определение БПК полн.	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00
14	Определение Ионов аммония	440,00	440,00	440,00	440,00	440,00
15	Определение Хлоридов	560,00	560,00	560,00	560,00	560,00
16	Определение Фосфат-ионов	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
17	Определение Сульфат-ионов	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
18	Определение Фенола	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00	1040,00
19	Определение Нефтепродуктов	1350,00	1350,00	1350,00	1350,00	1350,00
20	Определение СПАВ	1350,00	1350,00	1350,00	1350,00	1350,00
21	Отбор проб	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00
<b>Донные отложения</b>						
1	Нефтепродукты	1423	1423	1494	1569	1647
2	Отбор 1 пробы	2000	2000	2100	2205	2315

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор  
АО "НИПИ "Комимелиоводхозпроект"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г.  
  
  
 А.Г. Ерцев

ЗАКАЗЧИК:

Директор  
Усинского ГЛЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г.  
  
  
 В.В. Шкуренко

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ**

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер докум.	Подп.	Дата
	Измен.	Замен.	Новых	Аннул.				

Изм. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

										Лист
<b>Г-06-НИПИ/2021-ООС4-ТЧ</b>										106
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					