

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель главы  
Администрации Заполярного района  
по инфраструктурному развитию

Н.Л. Михайлова  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020г.



## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта,  
связанного с размещением отходов I-V классов опасности

**«Обустройство куста №2 месторождения им. Ю.Россихина»**

**Место проведения:** п. Искателей, ул. Губкина, д. 10  
Администрация МР «Заполярный район»  
**Время проведения:** 23 января 2020 года, 14:00

### Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Российская газета» от 17 декабря 2019г. №284 (8042);
2. Официальный бюллетень Заполярного района от 13 декабря 2019г. №71(795);
3. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 17 декабря 2019г. №135(20909).

### Присутствовали:

#### *От Администрации МР «Заполярный район»:*

Ивашина Т.А. - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района

#### *От Заказчика:*

Артеева А.А. - инженер отдела экспертизы проектов и смет  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Крапивина А.С. - инженер 1 кат. отдела охраны труда,  
промышленной безопасности, охраны окружающей среды  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

#### *От ген. проектировщика:*

Серов В.Е. - ведущий инженер ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»



### ***От общественности:***

- Берестов О.Н. - участник общероссийского экологического движения «Нам здесь жить»
- Тоскунина Т.Н. - НКО «Народное владение»
- Торонова Л.Н. - внештатный корреспондент газеты «НВ»

***Докладывал:*** ***Серов В.Е., ведущий инженер  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»***

В административном отношении проектируемый объект находится в Ненецком автономном округе Архангельской области на территории месторождения им. Россихина. Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 126 км к юго-западу. Ближайший населённый пункт – д. Фориша, расположенная в 60 км к северо-западу от площадки куста скважин № 2.

Проектными решениями предусмотрено обустройство добывающей скважины №313 куста скважин №2. Установка электроцентробежного насоса; установки депарафинизации; подогревателя НУС-0,1; измерительной установки АГЗУ; дренажной емкости и свечи для аварийного сброса газа.

Проектными решениями предусматривается строительство нефтегазопровода  $\varnothing 114 \times 6$  мм, протяженностью 1392 м. от куста скважин №2 до т.вр. в проектируемый нефтепровод, от куст №1 до ДНС им. Ю. Россихина, Проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемого нефтепровода на опорах эстакад на средней высоте 1,5 м над поверхностью земли с теплоизоляционным покрытием из пенополиуретана в оцинкованной оболочке, с системой электрообогрева «скин-эффект» с одной трубой-спутником.

Электроснабжение потребителей площадки куста скважин №2 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции 2КТП-1000/6/0,4-УХЛ.

Основной источник питания – ПС-110/35/6 кВ «Россихина».

Проектными решениями предусматривается строительство 2-х взаиморезервируемых ВЛЗ-6кВ до площадки куста скважин №2 с целью внешнего электроснабжения площадки куста скважин №2.

Сбор производственно-дождевых стоков с отбортованных площадок предусматривается в подземную дренажную емкость, объемом  $5 \text{ м}^3$ , с последующей откачкой в систему нефтесбора и далее на площадку УПСВ месторождения им. Ю. Россихина, для совместной очистки и последующей утилизацией в системе заводнения нефтяных пластов месторождения им. Ю. Россихина.

Проживание рабочих предусматривается в существующем ВЖК на месторождении. Горячим питанием рабочие бригады обеспечиваются в столовой ВЖК, куда доставляются автотранспортом подрядной организации.



Эксплуатация проектируемых объектов осуществляется в автономном режиме без постоянного присутствия дежурного, обслуживающего или рабочего персонала.

Потребность в земельных ресурсах при обустройстве месторождения им. Ю.Россихина, составляет 7,4491 га.

Земельные участки предоставлены ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на условиях аренды. Фактический отвод земельных участков, в границах которых располагаются проектируемые объекты, не превышает заявленную потребность. Расположение проектируемого объекта предусмотрено в границах выделенных земельных участков (номера согласно ЕГРН 83:00:070001:8748; 83:00:070001:8749; 83:00:070001:8750; 83:00:070001:2336; 83:00:070001:2337; 83:00:070001:858; 83:00:070001:9188; 83:00:070001:9191; 83:00:070001:9315; 83:00:070001:8047; 83:00:070001:2334; 83:00:070001:9190)

Размещение проектируемых объектов производится с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, в границах отводимых земель на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- особо Охраняемые Природные Территории федерального, регионального и местного значения;
- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;
- источники поверхностного и подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны;
- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м.

В соответствии с письмом Администрации МО «Заполярный район» проектируемый объект расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Евр». СХПК коопхоз «Ерв» сообщает, что пути перегона оленей в районе планируемых работ отсутствуют.

Ближайшая особо охраняемая территория регионального значения – государственный природный заказник «Паханченский», расположен в 37 км северо-западнее проектируемых объектов.

#### Охранные зоны поверхностных водных объектов.

Площадка скважин, в том числе проектируемый трубопроводы и автодороги не попадают в границы водоохранных зон и прибрежно-защитных полос водотоков.

Все образующиеся отходы вывозятся и передаются специализированным предприятиям согласно лицензиям на утилизацию или обезвреживание.



Обращение с «Мусором от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» согласно ФЗ №89 "Об отходах производства и потребления", статья 24.7 п.4 или п.6, осуществляется путем передачи региональному оператору по обращению с ТКО или собственными силами при наличии у подрядной организации собственного полигона ТКО на территории образования отхода или смежной территории.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод:

- ✓ соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- ✓ оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; ёмкости для жидких бытовых отходов;
- ✓ осуществление мойки машин и механизмов в специально отведённых и оборудованных местах;
- ✓ в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости (деревянные ящики) и вывозится в специально отведенные места.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено соблюдение требований безопасности на объекте.

Мероприятия по обращению с отходами:

- ✓ производственный экологический контроль соблюдения природоохранного законодательства при обращении с отходами производства и потребления;
- ✓ проведение анализа производственных процессов с целью выявления возможности и способов снижения количества образующихся отходов;
- ✓ ведение журналов учета и передачи отходов с подтверждением актами, накладными;
- ✓ контроль раздельного сбора отходов по классам опасности;
- ✓ соблюдение норм пожарной безопасности при временном хранении пожароопасных отходов;
- ✓ формирование годовых отчетов по образованию и размещению промышленных отходов;
- ✓ вывоз всех видов образующихся отходов позволит максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, поверхностных и подземных вод, сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

Учитывая, что характеристика работы оборудования, включая характеристики по выбросам загрязняющих веществ, соответствуют



заводским паспортам, предусмотрены только технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- ✓ снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- ✓ глушение двигателей при перерывах в работе;
- ✓ при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- ✓ контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- ✓ усиление контроля за герметичностью оборудования.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды не произойдет.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

***В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:***

***Берестов О.Н.***

***Вопрос*** – Как ранее называлось Россихинское м/р? – В.-Ярейюское! В 2011 году приказом МПР №759 от 14.09.2011г Восточно-Ярейюское месторождение признано негативно воздействующим на окружающую среду. Каким образом поисковые геолого-разведочные скважины №300, №301 Восточно-Ярейюского м/р стали кустами м/р им. Ю. Россихина (Куст №2 и №301 соответственно)? Какие меры были предприняты Заказчиком для уменьшения негативного воздействия на ОС?

***Ответ*** – Геологами государственного комитета по запасам было подтверждено открытие нового месторождения. Месторождение введено в эксплуатацию в 2002 году и названо именем Юрия Россихина. До этого месторождение не существовало и другого названия не имело. Меры по уменьшению негативного влияния на ОС представлены в презентации и разделе ПМООС.

***Берестов О.Н.***

***Вопрос*** – Указать объем отходов химических реагентов при строительстве скважин.

***Ответ*** – Раздел ООС по объекту «Обустройство куста №2 месторождения им. Ю.Россихина» рассматривает лишь отходы, образовавшиеся в результате реализации проектных решений обустройства. Таким образом отходы этапа строительства эксплуатационных скважин отражены в соответствующем проекте.



**Берестов О.Н.**

**Вопрос** – Предоставить ТЗ на проектирование и в полном объеме лицензии компаний «Шротт» и «МедЭкология».

**Ответ** – ТЗ на проектирование и лицензии компаний «Шротт» и «МедЭкология» представлены в полном объеме (Обновлено Приложение в разделе ПЗ).

**Берестов О.Н.**

**Вопрос** – Откуда берутся данные в п. 3.1.8, 3.2.2, 3.3.1?

**Ответ** – Данные представлены согласно технического отчета по комплексным инженерным изысканиям по объекту «Обустройство куста №2 месторождения им. Ю.Россихина», разработчик - ООО «ТЕРРА» (Ухта, 2019 г.). Для оценки состояния почв, грунтовых вод, атмосферного воздуха при инженерных изысканиях были отобраны соответствующие пробы для обработки в лаборатории.

**Берестов О.Н.**

**Вопрос** – Предоставить текущие отчеты мониторинга ОС.

**Ответ** – Рекомендации по мониторингу в районе размещения проектируемых сооружений представлены в разделе ПМООС п. 6. Оценка состояния окружающей среды проводилась в рамках инженерно-экологических изысканий (предоставлено в эл. виде).

**Тоскунина Т.Н.**

**Вопрос** – Презентация не содержит информации об организациях и исполнителях проекта (Заказчик, Проектировщик, ГИП, Докладчик).

**Ответ** – Информация о Заказчике, Проектировщике, ГИПе, Докладчике представлена на первом слайде откорректированной презентации.

Заказчик: ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектировщик: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

ГИП: Ю.В. Попов.

Докладчик: В.Е. Серов.

**Тоскунина Т.Н.**

**Вопрос** – В проекте отсутствует согласование с ассоциацией ненецкого народа «Ясавэй».

**Ответ** – Согласно требований экологического законодательства согласование с ассоциацией ненецкого народа «Ясавэй» не требуется.

**В ходе обсуждения замечания и предложения в проектную документацию не поступили.**

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по проектной документации:  
**«Обустройство куста №2 месторождения им. Ю. Россихина»  
состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации



Ивашина Т.А.

Представитель общественности



Берестов О.Н.

Госкунина Т.Н.



Торонова Л.Н.

Представитель Заказчика



Артеева А.А.



Крапивина А.С.



## Общественные слушания

23 января 2020 г.

п. Искателей

**Заказчик: ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

Тема:

**«Обустройство куста №2 месторождения им. Ю.Россихина»**

**Присутствующие:**

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Ивашкина Татьяна Андреевна	Администрация ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА	Рубинка, 10 8(818)5347960	Ивашкина
2	Артеева Анастасия Алексеевна	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ОЭПИС, инженер	Вулкан 8 8912 955 4413 Вучейское, 28	Артеева
3	Кривина Анна Сергеевна	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ОЭП, ПБ, ОС инженер I категории	Вучейского 9-28 8911-564-82-87	
4	Торцова Марина Викторовна	Внешт. Корп.-м. изол. «ЛВ»	89115707016	Торцова
5	Москунина Тамара Михайловна	НКО «Грань и Линия» «Мелкий птица» ген. дир.	8-911-05-89704	Москунина
6	Берестов Олег Николаевич	50 км от п. Искателей им. Россихина в 4-1 км	8981 650 5367	Берестов
7	Сереб. Сергей Александрович	Сод. инженер ООО «ИИИИ нефть и газ»	8912 940 0746	Сереб. Сергей
8				
9				
10				

журнал окончен 23.01.2020  
 специалист отдела тех. мероприятий, транспорта  
 и помощи администрации ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА  
 Ивашкина Т.А.





ЖУРНАЛ

регистрации замечаний и предложений к проекту:

«Обустройство куста №2 месторождения им. Ю.Росихина»

п. Искателей

2020г.

№	Замечание, предложение	Ф.И.О.	Организация	Адрес	Телефон	Дата	Подпись
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8	неурядья окончен	24.02.2020	ИЗ посетит	заполните	формуляра		
9	защитит и оформит	идею	подумать				
10	сделать смету	смета, сделать	смету, сделать	смету			



Иванов И.И.