

Утверждаю:

Заместитель главы администрации по  
вопросам имущественных отношений и  
безопасности муниципального района  
«Заполярный район»

А.Л. Михеев

~~« 25 » декабря 2013г.~~

21. 01. 14

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту  
12026 «Обустройство нефтяного месторождения им. Ю.Россихина»

г.Нарьян-Мар

25.12.2013г.

**Время проведения:** 25 декабря 2013г. 16.00ч.

**Место проведения:** Актный зал администрации Муниципального района «Заполярный район»

### Способ информации

**общественности:** Объявление в газете «Российская газета» №260 (6236) от 19 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Российская газета» №284 (6260) от 17 декабря 2013г.  
Объявление в газете «Нарьяна-Вындер» №128 (20040) от 16 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Нарьяна-Вындер» №132 (20044) от 26 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Заполярный вестник+» №19 (19) от 15 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Заполярный вестник+» №20 (20) от 22 ноября 2013г.

### Присутствовали:

*От администрации муниципального района «Заполярный район»:*  
Молчанов А.В. специалист администрации МР «Заполярный район».

*От администрации НАО:*  
Ардеева А.С. Председатель Совета старейшин при Администрации НАО.

*От Заказчика – ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»:*  
Запалова С.Ю. инженер 1 категории группа ООС.

*От Проектного офиса «Север»:*  
Агаев Э.Ф. Руководитель группы контроля и отчетности;  
Сабирова А.Д. Ведущий инженер по организации проектных работ ТО;  
Быкова Е.А. Ведущий специалист группы контроля и отчетности.

*От проектной организации – ОАО «Гипрогазоочистка»:*  
Курлин А.М. Директор по проектированию;  
Червинская Е.Л. Ведущий инженер-эколог.

*От государственных контролирующих органов:*  
Козлов С.В. Зам. Начальника отдела ГЭЭ, нормирования и РД Управления  
Росприроднадзора по НАО.

*От Общественного совета при Управлении Росприроднадзора по НАО:*  
Большаков Р.Г. Генеральный директор ООО «Эконорд».

От ООО «Геострой»:  
Любимова О.А.

От общественности:

Севостьянов О.А. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Соболев Н.С. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Грошева С.Е. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Ябиров Р.З. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Соболев Н.С. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Трутников В.А. местный житель п. Искателей.

Журнал учета присутствующих на общественных обсуждениях представлен в приложении №1 к настоящему протоколу на 8л.

#### **Повестка дня:**

Обсуждение оценки воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту 12026 «Обустройство нефтяного месторождения им. Ю.Россихина».

#### **Выступления:**

Курлин А.М. - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка» выступил с докладом о важности обсуждаемого проекта объекта, территориально расположенного в Ненецком Автономном Округе, и о необходимости разработки и реализации проекта.

Проектная документация на объект «Обустройство месторождения им. Ю.Россихина» разработана на основании:

- задания на проектирование;
- программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2013-2016гг.;
- лицензии на разработку месторождения им. Ю.Россихина на полное развитие.

Настоящим проектом (12026) предусматривается выделение двух этапов строительства проектируемых сооружений - год ввода в эксплуатацию 2015 и 2016 соответственно.

Основное назначение УПСВ «им. Ю.Россихина» - подготовка пластовой нефти с месторождения им. Ю. Россихина до остаточной обводненности не более 5% масс, подготовка пластовой воды с последующей закачкой в систему поддержания пластового давления (ППД) месторождения им. Ю. Россихина, а также подготовка попутного нефтяного газа для транспортировки на ЦПС «Южное Хыльчюю».

Состав проектируемых сооружений по проекту 12026:

- куст №301, в составе скважин №№301, 206, 335Н, 323Н, 329, 440, 320, 411Н;
- куст №304, в составе скважин №№304, 327Н, 334, 325гор, 326Н, 321;
- куст №1, в составе скважин №№ 333, 317Н, 312;
- куст №302, в составе скважин №№ 311, 302;
- куст №300, в составе скважин №№ 309, 300бс;
- УПСВ (установка предварительного сброса воды);
- нефтесборные трубопроводы от кустов скважин №№301, 304, 1, 302, 300 до УПСВ;
- нефтепровод диаметром 300, протяженностью ~ 41 км от УПСВ на ЦПС Ю.Хыльчюю;
- газопровод диаметром 500, протяженностью ~ 41 км от УПСВ на ЦПС Ю.Хыльчюю;
- 2хВЛ-110 кВ от энергоцентра «Ю.Хыльчюю» до проектируемой ПС 110/35/6 «Россихино», протяженностью ~ 42 км;
- подстанция ПС 110/35/6 «Россихино»;
- линии ВЛ-6кВ и трансформаторные подстанции;
- объекты жизнеобеспечения (система производственно дождевой канализации: очистные сооружения производственно-дождевых стоков);
- промышленные дороги.



Здания и сооружения состоят из сборных элементов заводского изготовления, из элементов блочно-комплектной поставки и из блоков комплектной заводской поставки.

Применяемое оборудование соответствует требованиям нормативно-технической документации РФ и предусматривается в антикоррозионном исполнении.

Защита от коррозии открытых стальных элементов производится путем нанесения антикоррозионных лакокрасочных покрытий.

Технологические трубопроводы прокладываются надземно. Надземные трубопроводы прокладываются по свайным эстакадам и строительным металлоконструкциям с уклоном не менее 0,003.

Для защиты от коррозии трубопроводы имеют внутреннее антикоррозионное (эпоксидное) покрытие.

Трубопроводы и газопроводы обогреваются саморегулирующимися электрокабелями и изолируются от тепловых потерь.

Пересечение промысловых трубопроводов с водными преградами, ВЛ и автомобильными дорогами выполнены в соответствии с СП 34-116-97.

Планировочные решения генеральных планов разработаны с учетом технологического зонирования установок, блоков, зданий и сооружений. Размещение производственных и вспомогательных зданий и сооружений выполнено с учетом функционального и технологического назначения и с учетом взрывной и пожарной опасности.

Проектируемые объекты расположены вне водоохранных зон, с учетом зон санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства предусматривается привозной водой от поверхностных источников, с последующей очисткой на временной установке для очистки и обеззараживания поверхностных источников водоснабжения, расположенной во временном вахтовом городке строителей.

На период эксплуатации для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения объектов УПСВ м/р им. Ю.Россихина предусматривается использование подземных вод нижне-среднеюрского водоносного горизонта (скважины 1В-2В). Очистка воды до санитарно-эпидемиологических норм обеспечивается установкой подготовки питьевой воды в блоке-модуле полной заводской готовности.

Проектом предусматривается утилизация хозяйственно-бытовых и производственно-ливневых стоков на очистных сооружениях (ОС). ОС бытовых стоков включают в себя: накопительную емкость-усреднитель и блок хранения обезвоженного осадка (с блоком механической, биологической очистки и блоком обезвоживания осадка, позволяющего удалять и хранить осадок в мешках). ОС производственно-дождевых стоков включают в себя: емкость-усреднитель, технологический модуль с блоком обезвоживания осадка и накопительный блок хранения обезвоженного осадка, позволяющего удалять и хранить осадок в мешках.

По мере накопления осадки в мешках будут вывозиться на площадку временного хранения отходов в районе ПКИОС, с последующим сжиганием осадка на установке УУТБО-1.

Очищенные стоки направляются на прием насосов БКНС для дальнейшей закачки в систему поддержания пластового давления (ППД). В первоначальный период эксплуатации месторождения (до ввода ППД) очищенные сточные воды направляются на горизонтальную факельную установку (ГФУ) для испарения.

Проектом предусматривается утилизация промышленных и бытовых отходов, подверженных обезвреживанию термическим методом (сжигание) в специализированной установке УУТБО-1. Металлический лом и отходы, не подлежащие сжиганию, хранятся на специально оборудованных площадках временного хранения отходов в районе ПКИОС, для последующей передачи сторонним организациям, либо вывоза в зимний период на существующий полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчюу для дальнейшего захоронения.

Проектом предусматриваются следующие площадки временного хранения:

- площадка временного хранения отходов размерами 16м×3,5м;
- площадка временного хранения металлолома размерами 16м×13м;
- площадка временного хранения отработанных ртутных ламп в металлическом закрывающемся контейнере в отдельном помещении закрытой стоянки техники;



- емкость дренажная шлама 40м<sup>3</sup>,
- открытые склады-навесы для хранения масел и реагентов, а также пустой тары размерами 12м×36м и 12м×54м, общей вместимостью 2000 бочек.

В зимний период вывоз образующихся отходов производится на договорной основе на специализированные предприятия по утилизации (переработке, обезвреживанию), либо на существующий полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчую для захоронения. После завершения строительства полигона на Инзырейском месторождении предусматривается размещение отходов на указанном полигоне.

В непосредственной близости к проектируемым объектам наличие исторических памятников археологии и культуры не установлено, что подтверждается проведенными археологическими исследованиями.

При проведении работ по строительству и эксплуатации проектируемых объектов обустройства месторождения им. Ю.Россихина возможно минимальное негативное влияние на следующие компоненты окружающей природной среды:

- атмосферный воздух,
- водные объекты,
- почвы и грунты,
- растительный и животный мир,
- шумовое воздействие.

Источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве являются: работающие строительные машины и механизмы; дизель-генераторные установки; сварочные работы; лакокрасочные работы; разработка и перемещение грунта.

Воздействие выбросов загрязняющих веществ носит временный характер и по окончании строительства ликвидируются.

Для обеспечения временным жильем бригад строителей предусматривается вахтовый жилой комплекс в районе УПСВ.

Земли, нарушенные при строительстве проектируемых сооружений, подлежат технической и биологической рекультивации.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на этапе эксплуатации будут:

- фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура;
- дымовые трубы (путевые подогреватели нефти, аварийные ДЭС и др.);
- воздушники аппаратов;
- свечи рассеивания аварийного сброса газов;
- факельные стволы аварийного сжигания газа.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферного воздуха;
- поверхностных и подземных вод;
- земельных ресурсов;
- растительности и животного мира.

#### Выводы

В проектной документации разработан комплекс мероприятий, обеспечивающий охрану окружающей среды при строительстве, обустройстве и эксплуатации проектируемых объектов. В проекте рассчитан предотвращенный экологический ущерб от загрязнения окружающей и природной среды при реализации проекта.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду проектной документации по проекту 12026 «**Обустройство нефтяного месторождения им. Ю.Россихина**» позволяет сделать вывод, что рекомендуемый комплекс работ позволит минимизировать ущерб, наносимый окружающей природной среде при реализации данного проекта.



## **Обсуждения по проекту:**

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Какие отходы в рамках проекта утилизируются, а какие перерабатываются?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Утилизация отходов производится следующим образом:

Очищенные стоки направляются на прием насосов БКНС для дальнейшей закачки в систему поддержания пластового давления (ППД). В первоначальный период эксплуатации месторождения (до ввода ППД) очищенные сточные воды направляются на горизонтальную факельную установку (ГФУ) для испарения.

В проектной документации предусмотрено повторное использование отходов песка, незагрязненного опасными веществами в качестве отсыпки при строительстве площадок и дорог.

Отработанные масла могут быть частично использованы как смазка.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом в проектной документации предусматривается вывоз отходов зимой и летом на период строительства и на период эксплуатации?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Отходы по мере накопления будут передаваться по договорам организациям, имеющих лицензию на деятельность по обезвреживанию и размещению опасных отходов, либо на ближайший полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчуу. Вывоз отходов в зимний период по автозимникам, а в летний период вертолетом.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Планируются ли проектом места размещения отходов?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Нет. Проектом предусматриваются только места временного хранения отходов (на срок не более чем 6 месяцев).

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом проектом предусмотрена утилизация попутного газа?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Транспортировка попутного газа осуществляется по проектируемому газопроводу на ЦПС Ю.Хыльчуу (проект на полное развитие) для использования в ГТУ и выработки электроэнергии; в проекте предусмотрен факел для аварийного сжигания газа, а также использование газа для собственных нужд – в путевых подогревателях нефти.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом предусмотрена защита от попадания перелётных птиц на технологические объекты?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

На всех наружных отверстиях для забора и выпуска воздуха установлены наружные решетки, на вертикальных вытяжных воздуховодах установлены зонты, либо факельные насадки, препятствующие попаданию птиц.

Выполнено ограждение и обвалование технологических площадок, узлов задвижек по трассе линейных сооружений для ограничения доступа животных. Кроме того, по трассам нефтепровода и газопровода предусмотрены оленьи переходы.

**Ардеева А.С.** Председатель Совета старейшин при Администрации НАО высказала несколько замечаний:

- по тексту представленных документов уточнить административную принадлежность месторождения им. Ю.Россихина (исключить Архангельскую область);
- дополнить раздел ПМООС схемой оленьих переходов;
- приложить археологические исследования.

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Необходимые уточнения будут внесены в текст раздела ПМООС в полном объеме.



Вопросов, замечаний, предложений от присутствующих больше не поступило.

В журнале учета замечаний и предложений, поступивших от населения, природоохранных и общественных организаций при ознакомлении с материалами оценки воздействия на окружающую среду по проекту 12026 «Обустройство нефтяного месторождения им. Ю.Россихина» записи отсутствуют (приложение № 2 к настоящему протоколу на 10 л).

Ответных писем от заинтересованных организаций о проведении общественных обсуждений по намечаемому объекту хозяйственной деятельности в адрес Проектного офиса «Север» не поступало.

#### **Решения участников общественных обсуждений:**

Считать общественные обсуждения по материалам оценки воздействия на окружающую среду по проекту объекта строительства 12026 «Обустройство нефтяного месторождения им. Ю.Россихина» состоявшимися.

Возражения по реализации заявленного объекта намечаемой хозяйственной деятельности отсутствуют.

Время окончания общественных обсуждений: 17 час. 00 мин.

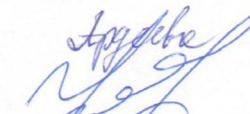
#### **Протокол подписали:**

От администрации  
муниципального района «Заполярный район»:



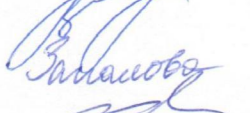
Молчанов А.В.

От Совета старейшин при Администрации НАО:



Ардеева А.С.

От государственных контролирующих органов:



Козлов С.В.

От ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»:



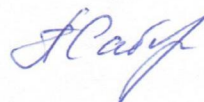
Запалова С.Ю.

От Проектного офиса «Север»:



Агаев Э.Ф.

Протокол вела



Сабирова А.Д.