

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель главы  
Администрации Заполярного района  
по общим вопросам  
А.Ю. Мухин  
\_\_\_\_\_ 2018 г.



## ПРОТОКОЛ

### ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта  
**«Расширение куста №1 Перевозного нефтяного месторождения»**

**Место проведения:** п. Искателей, ул. Губкина, д. 10  
Администрация МО МР «Заполярный район»

**Время проведения:** 9 января 2018 года в 16 ч. 00 мин.

#### **Способ информации общественности:**

1. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 02.12.2017 г. № 131 (20620);
2. Сообщение в газете «Российская газета» от 05.12.2017 г. № 275 (7441);
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 01.12.2017 г. № 43 (638).

#### **Присутствовали:**

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

Шестаков А.В. - главный специалист Управления муниципального имущества Администрации МР «Заполярный район»;

##### **От Заказчика:**

Иванов Д.А. - инженер 2 категории отдела экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

##### **От ген. проектировщика:**

Николаев А.Н. – ГИП ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

##### **От ген. проектировщика:**

Гусев Н.В. - Ведущий инженер - эколог ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

##### **От общественности:**

Берестов О.Н. - Городское Потребительское Общество (ГОРПО).

**Выступил:** Гусев Н.В., представитель ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Участок проектирования расположен в МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области, в пределах Перевозного нефтяного месторождения с действующими объектами нефтедобычи, насыщенного подземными и надземными коммуникациями; в 288,0 км к северо-востоку от административного центра НАО – г. Нарьян-Мара. Ближайшим к объекту проектирования населённым пунктом является п. Варандей, расположенный в 40,5 км юго-западнее участка работ.

Общая площадь зоны планируемого размещения составляет 0,5058 га.

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки скважины № 2110 входят:

погружная установка электроцентробежного насоса (1 шт.) с установкой станции управления на площадке энергооборудования;

арматура фонтанная типа АФК1Э - 65 x 21 К2 ХЛ с рабочим давлением 21 МПа (1 шт.). До установки на устье, фонтанная арматура должна быть опрессована в собранном виде на пробное давление, предусмотренное паспортом;

механизм депарафинизации скважины ДСА-18;

блок дозирования реагентов БДР с блоком местной автоматики, установленным на одной раме с технологическим блоком;

емкость дренажная  $V=8\text{м}^3$ ;

выкидной трубопровод Ду80 мм ( $\text{Ø}89\times 5$ ) надземный, от устьевой арматуры скважины №2110 до арочного перехода через автодорогу. Общая протяженность составляет 63 м;

арочный переход через автодорогу Ду80 мм ( $\text{Ø}89\times 5$ ) надземный. Общая протяженность составляет 14 м.;

трубопровод Ду80 мм ( $\text{Ø}89\times 5$ ) надземный, от арочного перехода до существующей АГЗУ. Общая протяженность составляет 172 м.;

трубопровод подачи реагента Ду50 мм ( $\text{Ø}57\times 5$ ) надземный, в затрубное пространство скважины №2110 от блока подачи реагента. Общая протяженность составляет 20м.;

дренажный трубопровод Ду 50 мм ( $\text{Ø}57\times 5$  протяженность составляет 12 м ) с БДР в дренажную емкость.

Проектной документацией предусмотрено строительство двух систем канализации на расширяемой площадке куста скважин №1 (добывающая скважина №2110 расположена в собственном индивидуальном обваловании): производственно-дождевая канализация для сбора производственно-дождевых стоков с бетонной приустьевой площадки добывающей скважины №2110 (К2.1); дождевая канализация для сбора дождевых стоков с поверхности обвалованной площадки скважины №2110 (К2).

Электроснабжение проектируемых потребителей на площадке куста скважин №1 предусматривается от существующей двухтрансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ТМГ, 6/0,4 кВ, мощностью 1600 кВА каждый.

Установка дополнительных КТП данной проектной документацией не предусматривается.

Основной источник питания – ЗРУ-6 кВ.

Проект организации рельефа расширяемой площадки куста скважин №1 Перевозного нефтяного месторождения предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа. Площадка куста скважин №1 располагается в Северной климатической зоне. При возведении насыпи принят 1 принцип использования многолетнемерзлых грунтов (ММГ) без нарушения растительного покрова.

Для организации благоустройства территории расширения площадки куста скважин №1 объекта «Расширение куста № 1 Перевозного нефтяного месторождения», проектом предусматривается устройство покрытия автопроездов и разворотных площадок из щебеночно-песчаной смеси  $h=0,3$  м на песчаном основании.

Общее количество работающих составит 27 человек, продолжительность строительства объекта принимается 2,1 месяца (в том числе подготовительный период 0,25 мес.).

Проектом принят вахтовый режим работы длительностью 15 дней в две смены с последующей пересменой бригад и продолжительностью рабочей смены 11 часов.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в соответствующих учреждениях г. Усинск и г. Нарьян-Мар. Расстояние ежедневной доставки работающих от ВЖК по межпромысловой зимней дороге до куста № 1 - 19 км.

Горячим питанием рабочие бригады обеспечиваются в условиях стройплощадки, с доставкой обедов в термосах из котлопункта ЦПС «Тобой».

Источником водоснабжения на производственные и противопожарные нужды является привозная техническая вода с ЦПС «Тобой». Рабочий персонал в период строительства обеспечивается привозной водой питьевого качества, доставляемой с ЦПС «Тобой» в специальной полиэтиленовой таре.

Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды откачиваются в передвижные емкости и вывозятся автотранспортом на действующие очистные сооружения, расположенные на ЦПС «Тобой».

Строительство предусмотрено в зимний период. На участках работ осуществляется уборка снега. Образование промливневых стоков в зимний период не осуществляется. Поливо-мочные работы в процессе строительства и эксплуатации не применяются.

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;
- Территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Севера, пастбища и родовые угодья;
- Объекты культурного наследия;
- Скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м.
- Участок проектирования располагается в границах Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Ерв». В районе проектирования путей перегона домашних оленей нет.

Ближайшей ООПТ является Государственный природный заповедник «Ненецкий», расположенный ~ в 23,0 км восточнее работ.

На площадке куста № 1 и прилегающей территории выявлено около 20 различных по размеру озер и водоемов, связанных между собой водотоками.

На самой площадке расположен небольшой по площади и глубине временный водоем. Это временное озеро (озерцо) без названия № 11. Оно представляет собой неглубокое понижение, заполненное водой. Средняя

глубина составляет 0,6 м, площадь 0,003 км<sup>2</sup>. Водоохранная зона не устанавливается.

Участок работ полностью попадает в водоохранную зону 500 м от линии максимального прилива и прибрежную защитную полосу 50 м от линии максимального прилива Перевозной губы (Баренцево море). Также территория участка работ частично расположена в водоохранной зоне и прибрежно-защитной полосе озер без названия №№ 15, 16.

#### Водоохранные зоны водотоков

- Река Малая Камбальница Водоохранная зона: 50 м.
- Перевозная губа. Водоохранная зона: 500 м от линии максимального разлива.
- Озера без названия №№ 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 Водоохранная зона 50 м.
- Ручьи без названия №№ 1, 2, 3. Водоохранная зона составляет 50 м.
  - Ручей без названия № 1 – вторая категория;
  - Ручей без названия № 2 – вторая категория.

По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, исторический максимум наивысшего уровня воды достигает 3.58 м. с целью не допущения затопления проектируемой площадки расширения куста №1, проектными решениями принята высота площадки 4.1м (без учета обвалования). Укрепление откосов насыпи предусмотрено армированием откосов георешеткой «Армокад АК 5/33» высотой 5см с ячейками 2,56x5,44м, заполненные щебнем фракции 5-20мм. Георешетки укладываются на нетканый геотекстиль «Геоком Д-250».

Все образующиеся отходы в период строительных работ и эксплуатации вывозятся и передаются специализированным предприятиям согласно лицензиям на обезвреживание, утилизацию или размещение. Заключение договоров с организациями будет осуществляться подрядной организацией, определенной в ходе проведения Заказчиком тендерных торгов.

#### 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 все источники выбросов относятся к неорганизованным и передвижным, а характеристики 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;
- ✓ усиление контроля за герметичностью оборудования.

#### Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

Проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время, с целью недопущения попадания загрязняющих веществ с талыми водами проектными решениями предусмотрена, уборка снега. Применение герметичных лотков под свариваемые конструкции в местах организации сварочных работ.

В случае разливов на переходах водотоков, выдвигаются силы, предназначенные для локализации разлива.

Сброс загрязняющих веществ в поверхностные источники и забор воды из поверхностных источников не предусмотрен.

Все работы проводятся исключительно в пределах полосы отвода с соблюдением экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ; образующиеся отходы и сточные воды передаются в полном объеме специализированным организациям и на очистные сооружения; применение герметизированной системы транспорта

продуктов, исключая выброс вредных и пожаро-взрывоопасных веществ в окружающую среду.

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

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<b>Шестаков А.В.</b> Есть ли какие-то лица интересы которых могут прямо или косвенно быть затронуты в случае реализации намечаемой деятельности?	<b>Гусев Н.В.</b> Лиц интересы которых могут прямо или косвенно быть затронуты в случае реализации намечаемой деятельности нет, вся представленная документация согласована с руководством колхоза СПК «Ерв».
<b>Шестаков А.В.</b> Почему данный проект должен проходить ГЭЭ?	<b>Гусев Н.В.</b> С 1 января 2018 года вступает в силу изменение Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ об обязательном прохождении экологической экспертизы всех объектов первой категории (в т.ч. предприятий, связанных с производством нефтепродуктов, добычей нефти, газа и т.д). Наш объект входит в общий процесс добычи сырой нефти, и на основании этого мы будем отправлять объект на ГЭЭ.
<b>Шестаков А.В.</b> При проведении общественных слушаний не было информации о песчаных карьерах?	<b>Николаев А.Н.</b> Информации о песчаных карьерах будет предоставлена при реализации проектов бурения, то есть отсыпка из песчаного карьера будет выполнена в другом проекте.
<b>Шестаков А.В.</b> Какая высота площадки размещаемых объектов?	<b>Гусев Н.В.</b> Высота площадки размещаемых объектов 4,1; а зона подтопления 3,58 с учетом нагонной волны.
<b>Шестаков А.В.</b> Откуда у Вас информация о расстоянии до ближайшей ООПТ?	<b>Гусев Н.В.</b> Эти данные были получены в летний период в момент проведения инженерно-экологических изысканий.
<b>Шестаков А.В.</b> Как реализованы мероприятия по вывозу ТКО и ЖБО?	<b>Николаев А.Н.</b> Данные отходы ТКО и ЖБО в летний период накапливаются, а в зимний вывозятся на ближайшие очистные сооружения ЦПС Тобой.
<b>Шестаков А.В.</b> Как реализованы мероприятия по очистке территории? Снег с площадки сбрасывается на рельеф?	<b>Гусев Н.В.</b> Мероприятия по очистке территории, а именно вывоз загрязненного снега осуществляется в амбары, а не на рельеф.
<b>Шестаков А.В.</b> Есть ли вечная мерзлота на площадках проведения работ?	<b>Николаев А.Н.</b> На площадках проведения работ есть вечная мерзлота.

**В ходе обсуждения поступили следующие предложения:**

*Берестов О.Н. Пожелание усилить отбой противоштормой в избежание подтопления на территории района работ.*

*Шестаков А.В. Пожелание при проведении общественных слушаний отображать актуальную информацию о ООПТ регионального значения.*

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта **«Расширение куста №1 Перевозного нефтяного месторождения»** состоявшимися.

2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации:

А.В. Шестаков

Представитель общественности:

О.Н. Берестов

Представитель проектировщика:

Н.В. Гусев

Представитель заказчика:

Д.А. Иванов

Представитель проектировщика:

А.Н. Николаев



