

Утверждаю:

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

А.Л. Михеев

« 21 » 01 2013 г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту
13028 «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского
месторождения»

г. Нарьян-Мар

25.12.2013г.

Время проведения: 25 декабря 2013г. 16.45ч.

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 – ООО 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 предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского месторождения».

Выступления:

Проектная документация на объект «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского месторождения» разработана на основании:

- задания на проектирование;
- программы капитального строительства ООО «Лукойл-Коми» на 2013-2016гг.;
- лицензию на разработку Восточно-Сарутаюского месторождения на полное развитие.

Настоящим проектом (13028) предусматривается год ввода в эксплуатацию - 2014г.

Площадка МФНУ служит для приема пластовой нефти с кустов 21, 22, 1р, 2, 3, 2р, 100 Ол с давлением 0,9-1,0 МПа. Пластовый флюид непосредственно сразу поступает на прием мультифазных насосов и далее с выкида насосов с давлением 2,3...2,4 МПа подается во внутрипромысловый трубопровод на УПСВ «м/р им. Ю.Россихина».

На площадке УПСВ «м/р им. Ю.Россихина» осуществляется совместная подготовка пластовой нефти с месторождений Восточное Сарутаю и им. Ю.Россихина до остаточной обводненности не более 0,5 % с дальнейшим транспортом на площадку ЦПС «Южное Хыльчюю».

Подготовленная на площадке УПСВ «им. Ю.Россихина» пластовая вода в требуемом объеме подается в систему поддержания пластового давления (ППД) месторождения им. Ю.Россихина. Избыток пластовой воды против потребляемого подается на месторождение Восточное Сарутаю по отдельному водоводу Ду 250 с давлением ~4,0 МПа.

Состав проектируемых сооружений по проекту 13028:

- скважины №№ 21, 21а, 1р, 22;
- нефтесборные трубопроводы от кустов скважин №№ 21, 1р, 22 до передвижного комплекса исследования и освоения скважин (ПКИОС);
- ПКИОС;
- внешний транспорт нефти от ПКИОС до точки врезки в существующий нефтепровод «Харьяга-Ю.Хыльчюю» на площадку ЦПС Южно-Хыльчююского нефтегазового месторождения;
- линии ВЛ-6кВ и трансформаторные подстанции;
- объекты инфраструктуры (ВЖК с АБК, столовой и медкабинетом, склад МТО)
- объекты жизнеобеспечения (блок подготовки питьевой воды, система бытовой канализации, очистные сооружения бытовых стоков);
- объекты противопожарного назначения (резервуары, насосная противопожарного водоснабжения, сети);

- промисловые дороги;
- площадка приема эксплуатационного и ремонтного персонала;
- водозаборные сооружения (скважины 1В-8В);
- склад дизтоплива для ДЭС и АЗС.

Здания и сооружения состоят из сборных элементов заводского изготовления и 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 антикоррозийных 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 промисловых 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 водоохраных 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 нужд системы заводнения предусматривается использование подземных вод юрского водоносного горизонта (водозаборные скважины 1В-8В). Очистка воды до санитарно-эпидемиологических норм, обеспечивается установкой подготовки питьевой воды в блоке-модуле полной заводской готовности.

Для подачи воды на хозяйственно-бытовые нужды и пополнение противопожарного запаса используется поверхностный водозабор из озера Ханчаню, расположенного в 1 км от площадки МФНУ «В.Сарутаю». Отбор воды урегулирован Договором на водопользование.

Проектом предусматривается утилизация хозяйственно-бытовых 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).

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

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 размещения (утилизации) отходов в районе ЦПС «Тэдинка» для дальнейшего захоронения.

Проектом предусматриваются следующие площадки временного хранения:

- площадка временного хранения отходов размерами 16м×3,5м;
- площадка временного хранения металлолома размерами 13м×13м;

- площадка временного хранения отработанных ртутных ламп в металлическом закрываемом контейнере в отдельном помещении закрытой стоянки техники;
- емкость дренажная шлама 100 м³;
- открытый склад-навес для хранения масел и реагентов, а также пустой тары размерами 12м×36м, общей вместимостью 800 бочек.

В зимний период вывоз образующихся отходов производится на договорной основе на специализированные предприятия по утилизации (переработке, обезвреживанию), либо на существующий полигон размещения (утилизации) отходов в районе ЦПС «Тэдинка» 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.

При проведении работ по строительству и эксплуатации проектируемых объектов обустройства Восточно-Сарутаюского месторождения 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 проектам: 13028 «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского месторождения» 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 существующий полигон размещения (утилизации) отходов в районе ЦПС «Тэдинка». 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.Хыльчую (проект на полное развитие) для использования в ГТУ и выработки электроэнергии; в проекте на пусковой комплекс 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 Восточное Сарутаю (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 13028 «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского месторождения» 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 13028 «Сбор нефти и газа со скважин № 21, 21а, 1р, 22 Восточно-Сарутаюского месторождения» 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:



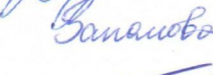
Ардеева А.С.

От государственных контролирующих органов:



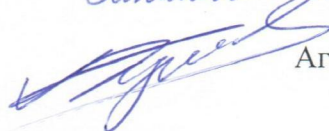
Козлов С.В.

От ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»:



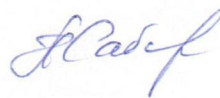
Запалова С.Ю.

От Проектного офиса «Север»:



Агаев Э.Ф.

Протокол вела



Сабирова А.Д.