Лист согласования
Согласование "201701_ТЗ корректировка ПЛАРН 2017"

ФИО	Должность	Подразделение	Подпись	Дата
МИНЬКИН АЛЕКСЕЙ ЕГОРОВИЧ	Начальник района электрических сетей	Мезенский РЭС	Согласовано	16.01.2017 11:08:19
РЕУТОВ Олег Васильевич	Заместитель директора производственного отделения	Руководство	Согласовано	16.01.2017 10:56:41
ФИЛИППОВ Павел Леонидович	Заместитель главного инженера по производственной безопасности и производственно	Руководство	Согласовано	17.01.2017 13:11:49
ЛУДНИКОВ Алексей Геннадьевич	Главный инженер производственного отделения	Руководство	Согласовано	17.01.2017 18:01:17
МИНАКОВ Сергей Владимирович	Ведущий инженер	Сектор безопасности технологических процессов	Согласовано	16.01.2017 10:46:40
КРИЖАНОВСКАЯ Тамара Николаевна	Инженер 1 категории	Отдел производственного контроля	Согласовано	17.01.2017 14:32:45

Распечатал _____ /КУПРИЯНОВА Елена Владимировна/ 18.01.2017

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора —
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Северо-Запада»
«Архэнерго»

_____ Н. П. Федотов
«____»_____ 201__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на корректировку (переработку) и согласование плана ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов для опасного производственного объекта «Мезенская ДЭС» производственного отделения «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

Содержание:

1. Основание
2. Этапы корректировки (переработки)
3. Основные характеристики опасного производственного объекта
4. Состав документации
5. Особые условия
6. Срок оказания услуг.
7. Организация-разработчик
8. Исходные данные для разработки документации
9. Требования к подрядной организации
10. Гарантии подрядной организации

1. Основание

1.1 Необходимость корректировки (переработки) имеющегося плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов (плана ЛАРН), в связи с окончанием срока действия.

1.2 Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к документации:

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ;
- Правила разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации (Приложение к Приказу МЧС России от 28.12.2004 №621);
- Основные требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 № 613;
- Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240;
- иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. Этапы корректировки (переработки)

Корректировка плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов должна включать следующие этапы:

2.1 Корректировка плана ЛАРН для опасного производственного объекта Мезенская дизельная электростанция в необходимом объеме.

2.2 Устранение выявленных в ходе корректировки замечаний в плане ЛАРН.

2.3 Сопровождение откорректированного плана ЛАРН при согласовании.

3. Основные характеристики опасного производственного объекта

Показатель	Значение
Топливный склад Мезенской ДЭС	РВС-2000 – 1 шт., РВС-1000 – 1 шт., РВС-700 – 3 шт., РГС-75 – 7 шт., РГС-50 – 5 шт.
Наземный трубопровод	Технологические трубопроводы для перекачки дизельного топлива: - от береговой насосной Д=100-150 мм. – 634,8 м; - от резервуаров наземного топливного склада до резервуаров подземного топливного склада и топливоподготовки ДЭС Д=50-100 мм. – 350 м.

4. Состав документации:

4.1 В ходе переработки плана ЛАРН обеспечить корректировку следующих основных вопросов:

- определение возможных сценариев возникновения аварийных разливов нефтепродуктов и их развития с учетом ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов;
- определение готовности организации к локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на опасном производственном объекте;
- планирование действий производственного персонала и аварийно - спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на соответствующих стадиях их развития;
- разработка мероприятий, направленных на повышение противоаварийной защиты и снижение масштабов последствий аварийных разливов нефтепродуктов;
- выявление достаточности принятых мер по предупреждению аварийных разливов нефтепродуктов на объекте.

4.2 Документацию в полном объеме представить Заказчику в 3-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде на CD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах Windows, MS Office, Acrobat Reader.

5. Особые условия

5.1 Разработанная документация является собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

5.2 Организация-разработчик получает все необходимые согласования от всех заинтересованных организаций от имени Заказчика, осуществляя оплату дополнительных услуг необходимых для согласования.

6. Сроки оказания услуг: с 03 апреля 2017 года до 30 сентября 2017 года.

7. Организация-разработчик — выбирается на конкурсной основе.

8. Исходные данные для разработки документации

8.1 Перечень исходных данных, сроки подготовки и передачи их Заказчиком организации-разработчику определяются договором на разработку документации и календарным графиком с учетом рекомендаций.

9. Требования к подрядной организации

9.1 Наличие положительного опыта по разработке планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов не менее 5-ти лет, сведений об успешной разработке, согласовании и утверждении Планов ЛРН регионального и/или федерального уровня (предоставить копии страниц договоров, с наименованием контрагента, предметом договора, копии актов выполненных работ, сведений о контактном лице Заказчика, копии

писем об утверждения Планов ЛРН в Департаменте территориальной политики МЧС /Управлении федеральной поддержки территорий МЧС, копии писем об утверждении Планов ЛРН в Минэнерго РФ).

9.2 Наличие положительного опыта по разработке планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в Архангельской области (выполненные работы/копии титульных листов утвержденных в ГУ МЧС по Архангельской области и/или письма об утверждении Планов ЛРН из ГУ МЧС по Архангельской области).

9.3 Наличие не менее 3-х специалистов, имеющих высшее образование в области техносферной безопасности, либо инженеров по специальностям «Защита в чрезвычайных ситуациях», «Безопасность технологических процессов и производств» (предоставить копии дипломов специалистов, копии трудовых книжек специалистов, заверенные руководителем участника).

9.4 Наличие договора добровольного страхования от несчастных случаев работников, привлекаемых к выполнению требуемых работ, указанных в документации участника, со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей с включением следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;
- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением 1,2,3 групп инвалидности; (предоставить копию договора, заверенную участником).

9.5 Подрядная организация не должна являться неплатежеспособной или банкротом, находиться в процессе ликвидации, экономическая деятельность подрядной организации не должна быть приостановлена.

10. Гарантии подрядной организации

10.1 Исполнитель работ должен гарантировать качество работ по корректировке, согласованию и утверждению переработанного плана ЛАРН, своевременность исполнения.

Главный инженер
ПО «Архангельские электрические сети» А.Г.Лудников

Согласовано:
Заместитель директора
ПО «Архангельские электрические сети» О. В. Реутов

Инженер по охране окружающей среды (эколог) Е.В. Куприянова

Ведущий инженер сектора безопасности
технологических процессов С.В. Минаков

Составил:
Начальник Мезенского РЭС
ПО «Архангельские электрические сети» А. Е. Минькин