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

_____ Н. П. Федотов
«04» 04 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг абонентского обслуживания по локализации и ликвидации последствий аварий, в том числе разливов нефти и нефтепродуктов на Мезенской ДЭС.

Содержание:

1. Предмет закупки.
2. Перечень требуемых услуг в соответствии с предметом закупки.
3. Место оказания услуг.
4. Сроки оказания услуг.
5. Основные технические требования на оказание услуг.
6. Требования к участникам процедуры закупки.
7. Правила контроля и приемки оказания услуг.
8. Критерии оценки предложений участников процедуры закупки.

1. Предмет закупки

Оказание услуг абонентского обслуживания по локализации и ликвидации последствий аварий, в том числе разливов нефти и нефтепродуктов на Мезенской ДЭС.

Закупка производится в соответствии с НПЗ 2016 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

2.Перечень требуемых услуг в соответствии с предметом закупки

№ п/п	Наименование объектов	Един. Изм.	Кол-во	Место оказания услуг
1	2	3	4	5
1.	Топливный склад Мезенской ДЭС:			Архангельская область, г. Мезень, ул. Болотная 7, ПТК Мезенская ДЭС
	- Резервуар вертикальный стальной РВС-1000;	шт	1	
	- Резервуар вертикальный стальной РВС-700;	шт	3	
	- Резервуар вертикальный стальной РВС-2000;	шт	1	
	- Резервуар горизонтальный стальной РГС-50;	шт	5	
	-Резервуар горизонтальный стальной РГС-75.	шт	7	
2.	Технологические трубопроводы для перекачки дизельного топлива:			
	- от береговой насосной Д=100-150 мм.,	м	634,8	
	- от резервуаров наземного топливного склада до резервуаров подземного топливного склада и топливоподготовки ДЭС Д=50-100 мм.	м	350,0	

2.1 Поддержание сил и средств в постоянной готовности к ликвидации аварий, в том числе разливов нефтепродуктов на объектах филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

2.2 Предупреждение, локализация и ликвидация аварии, аварийных разливов нефтепродуктов в случае их возникновения на объектах филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

3. Место оказания услуг

3.1 Архангельская область, г. Мезень, ул. Болотная 7, ПТК Мезенская ДЭС.

4. Сроки оказания услуг

4.1 Начало оказания услуг — 01 мая 2016 года.

Окончание оказания услуг — 30 апреля 2017 года.

5. Основные технические требования на оказание услуг

5.1 Требования к оказанию услуг:

5.1.1 Обеспечение готовности профессиональных аварийно-спасательных формирований к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте в установленные ПЛАРН и ПМЛЛПА сроки.

5.1.2 Предоставление перечня необходимой техники и средств для локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте.

5.1.3 Планирование и осуществление мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте согласно ПЛАРН и ПМЛЛПА для МДЭС.

5.1.4 Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному исполнителем и согласованному с заказчиком.

5.1.5 До подачи конкурсной заявки исполнитель имеет право в присутствии представителя заказчика посетить за свой счет место производства работ с целью оценки затрат и условий выполнения работ. В случае отказа от использования данного права, любые дополнительные затраты, несение которых выявляется в ходе выполнения работ, исполнитель несет самостоятельно без предъявления претензий заказчику.

5.1.6 Работы выполняются в соответствии с требованиями пожарной безопасности, промышленной безопасности и охраны труда.

5.1.7 Исполнитель самостоятельно определяет технологию выполнения работ и несет ответственность за причиненный ущерб в случае повреждения оборудования и других инженерных сооружений.

5.1.8 Работы должны быть выполнены в указанные сроки, в полном объеме и с хорошим качеством.

5.2 Требования к применяемым стандартам, СНиПам и прочим правилам:

5.2.1 Выполнение порядка организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов согласно постановления Правительства РФ от 15 апреля 2002 г. №240;

5.2.2 Выполнение общих требований к планированию мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и обусловленных ими ЧС, а также порядок согласования и утверждения ПЛРН - приказ МЧС РФ от 28 декабря 2004 г. № 621;

5.2.3 Выполнение указаний по определению нижнего уровня разлива нефти и её продуктов - приказ МПР РФ от 3 марта 2003 г. № 156;

5.2.4 Выполнение Приказа МЧС РФ № 144 от 24.03.2003 «О совершенствовании работы в области борьбы с нефтеразливами»;

5.2.5 Выполнение требований СНиП 2.11.03-93 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;

5.2.6 Выполнение требований ФЗ № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

5.2.7 Выполнение требований Федерального закона от 22 августа 1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно- спасательных службах и статусе спасателей».

5.2.7 Выполнение требований Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Мезенского РЭС ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (утв. 28.07.2014 года).

5.3 Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ.

5.3.1 Исполнитель несет ответственность за соответствие присвоенных командированным работникам групп и прав, предоставляемых им в соответствии с РД 34.03.201-97 и за соблюдение ими вышеназванных правил;

5.3.2 Порядок допуска и производства работ согласно «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» гл. 4.8 «Работа подрядных организаций»;

5.3.3 Наличие у исполнителя работ оборудования, инструмента, приспособлений и материалов, соответствующих ГОСТам.

5.4 Требования к применяемому оборудованию.

5.4.1 Оборудование, инструменты, приспособления и материалы для производства работ предоставляются исполнителем работ. На используемые материалы должны быть соответствующие сертификаты соответствия;

5.4.2 Доставка к месту выполнения работ оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и персонала осуществляется силами и средствами исполнителя работ.

6. Требования к Участникам процедуры закупки

6.1 Наличие разрешения на выполнение данного вида услуг (работ).

6.2 Наличие оборудования и ресурсов, необходимых для выполнения работ.

6.3 Наличие квалифицированного персонала. Свидетельство об аттестации и паспорт аварийно-спасательного формирования.

6.4 Опыт выполнения аналогичных работ.

6.5 Исполнитель работ не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находиться в процессе ликвидации, экономическая деятельность организации не должна быть приостановлена.

7. Правила контроля и приемки оказанных услуг

7.1 Контроль качества и сроков выполнения услуг (работ) осуществляет ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», начальник или главный инженер Мезенского РЭС ПО «Архангельские электрические сети».

7.2 По окончании работ исполнитель обязан предоставить заказчику документацию, составленную в процессе выполнения работ (ведомость выполненного объема работ).

7.3 Приемка выполненных работ проводится комиссией, утвержденной приказом по производственному отделению «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

8. Критерии оценки предложений Участников процедуры закупки:

- наличие разрешительных документов;
- опыт оказания аналогичных услуг;
- репутация исполнителя;
- наименьшая стоимость услуг.

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

09.04.16.

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

Заместитель главного инженера
ПО «Архангельские электрические сети» А. С. Шубный

Ведущий инженер сектора безопасности
технологических процессов С.В. Минаков

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