

ПАО «МРСК Юга»

Техническое задание

на проведение регламентированной процедуры на право заключения договора «Сопровождение и обновление программного комплекса для расчета потерь в распределительных электрических сетях».

1. Общие сведения

1.1. Наименование предприятия Заказчика и Исполнителя

Заказчик работ – ПАО «МРСК Юга» (г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, д. 49).

Исполнитель работ – определяется по конкурсу.

1.2. Структура ПАО «МРСК Юга»

Заказчик работ – ПАО «МРСК Юга» (г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, д. 49).

Исполнитель работ определяется по конкурсу.

В структуру ПАО «МРСК Юга» входят 4 региональных филиала (филиал «Астраханьэнерго», филиал «Волгоградэнерго», филиал «Калмэнерго», филиал «Ростовэнерго»)

1.3. Основания для приобретения ПО и обновления лицензий

Истекает/истек срок действия лицензий на программное обеспечение по расчету потерь напряжения в распределительных электрических сетях Заказчика.

ПО постоянно используется подразделениями метрологии и контроля качества электроэнергии филиалов Заказчика для:

- проведения расчетов режимов напряжения в распределительных электрических сетях;
- выбор пунктов мониторинга по ГОСТ 32144-2013;
- определение допускаемых значений показателей качества электрической энергии в пунктах мониторинга с учетом влияния потерь напряжения в электрической сети (п.6.6 ГОСТ Р 58289-2018 Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии) при прохождении процедуры сертификации (инспекционного контроля) и при работе по жалобам потребителей на качество электрической энергии.

1.4. Плановые сроки начала и окончания работ

Плановые сроки начала и окончания работ: согласно Графика оказания услуг (таблица 1):

Таблица 1

№ п/п	Наименование пользователя	Количество лицензий (рабочих мест)	Срок действия лицензий	
			с	по
1.	ПАО «МРСК Юга»	5	01.08.2019	31.07.2020
Итого		5		

2. Цели и задачи оказания работ

Программное обеспечение используется при периодическом мониторинге качества электрической энергии, выборе пунктов мониторинга по ГОСТ 32144-2013 и определении допускаемых значений показателей качества электрической энергии в пунктах мониторинга с учетом влияния потерь напряжения в электрической сети в соответствии с ГОСТ 33073-2014.

Целью лицензирования является обеспечение соответствия требованиям законодательства РФ в области информационной безопасности, обеспечение условия

для безопасного и эффективного использования программного обеспечения корпоративной информационной системы и защиты данных.

Цели:

1. Расчёт потерь напряжения в распределительных электрических сетях напряжением 35-6/0,38 кВ;
2. Обновление/продление лицензии программного обеспечения для нужд ПАО «МРСК Юга»;
3. Исключение рисков по использованию не лицензионного программного обеспечения;
4. Политика импортозамещения ПАО «Россети»;

Для достижения поставленных целей требуется решить следующие задачи:

1. Обновить программное обеспечение / продлить срок действия лицензий;
2. Оптимизировать состав количества лицензий.

3. Требования к программному обеспечению

ПО должно включать:

- Расчет потерь напряжения в распределительных электрических сетях напряжением 35-6/0,38 кВ в соответствии с ГОСТ 32144-2013 и Постановлением правительства РФ от 13.08.2018 №937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (с изменениями на 8 декабря 2018 года);
- Выбор пунктов контроля и допустимых диапазонов изменения отклонений напряжения в этих пунктах в соответствии с ГОСТ 32144-2013 и методикой, описанной в ГОСТ 33073-2014;
- Определение совместного закона регулирования напряжения в центре питания в зависимости от возможностей РПН;
- Расчет допустимых значений установившегося отклонения напряжения для одного суточного диапазона (без учета режимов наибольших и наименьших нагрузок), с возможностью изменения ширины диапазона;
- Расчет допустимых значений установившегося отклонения напряжения для двух суточных диапазонов (с учетом режимов наибольших и наименьших нагрузок), с возможностью изменения ширины диапазона;
- Расчет допустимых диапазонов изменения отклонений напряжения на всех ТП запитанных от центра питания;
- Возможность описания каждого потребителя характерным для него графиком нагрузки;
- Расчет допустимых диапазонов изменения отклонений напряжения по «базисным значениям»;
- Единый справочник марок кабеля, трансформаторов и профилей нагрузки;
- Проверка данных схем на увеличение фазности линии, полнота заполнения базы данных;
- Автоматическая проверка введенных данных на корректность их заполнения (марка кабеля, отсутствие потребителей за ТПЭЭ, соответствие

выбранной пользователем марки кабеля, материалу из которого он изготовлен) для одного и/или нескольких центров питания;

- Визуальное отражение однолинейной схемы электрической сети. Выделение участков сети различным цветом в зависимости от величины потерь;
- Ввод данных через графическое отображение элементов схемы электрической сети;
- Ввод данных и их редактирования в табличной форме;
- Отображение на схеме параметров однолинейной схемы электрической сети (марка кабеля, сечение, длина, потери напряжения, и др.);
- Серверную часть;
- Разграничение прав пользователей;
- Перенос/копирование участка схемы электрической сети внутри центра питания;
- Перенос/копирование участка схемы электрической сети между центрами питания;
- Установку точки передачи электрической энергии в любом узле однолинейной схемы электрической сети СН и НН (без внесения информации о «спусках» от опоры к потребителю);
- Проверку корректности введенных данных и их полноты одновременно для нескольких центров питания (пакетная обработка схем);
- Выполнение расчетов одновременно для нескольких центров питания (пакетная обработка схем);
- Работа программы в среде Windows;
- Совместимость ПО с существующими базами данных (volt DB формат .bld);
- Формирование отчета по потерям в программном обеспечении;
- Перерасчет уставок к базисному напряжению в программном обеспечении;
- Построение схем в автоматическом режиме с учетом внесенной информации;
- Обновление программного обеспечения в течении срока действия лицензии.

4. Требования к поставке программного обеспечения

Срок поставки: с момента заключения договора в течение 15 рабочих дней.

Поставка ПО должна быть выполнена в соответствии с Таблицей 1 (содержать ключи активации по количеству лицензий).

Поставщик по договору передает Заказчику неисключительные права на пользование ПО.

Лицензионное соглашение предоставляется на бумажном носителе, а также в электронном виде.

Неисключительные права на использование ПО (далее – Права) должны быть предоставлены в полном объеме в соответствии с Таблицей 1.

Передача прав пользования ПО оформляется Актом приема-передачи, подписываемым в 2-х экземплярах обеими сторонами.

5. Требования к участникам конкурса

Участник конкурса должен отвечать следующим требованиям:

- а) Участник конкурса должен обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом, иметь ресурсные возможности (финансовыми, материально-техническими, производственными, трудовыми), управленческой компетентностью, опытом и репутацией;
- б) Участник конкурса должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь соответствующие действующие лицензии на выполнение видов деятельности в рамках Договора);
- в) Участник конкурса не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в процессе ликвидации, на имущество Участника конкурса в части, существенной для исполнения договора, не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Участника конкурса не должна быть приостановлена;
- г) Все работы по данному ТЗ подрядчик обязан производить самостоятельно без привлечения соисполнителей и субподрядчиков.
- д) Участник должен иметь оборот за последний заверченный период, равный периоду выполнения работ (услуг), сопоставимый с суммой договора либо превышающий ее;
- е) Участник не должен иметь отрицательных отзывов о работе Участника от предыдущих Заказчиков (в том числе наличие претензий по исполнению договоров, выставленных к участникам конкурсных процедур);
- ж) Участник должен соответствовать иным требованиям, установленным Конкурсной документацией.

Дополнительные требования:

Обязательное условие регламентированной процедуры - заключение договора в редакции ПАО «МРСК Юга» в соответствии с условиями технического задания.

6. Предельная стоимость закупки и способы оплаты

При рассмотрении коммерческих предложений будет учитываться наименьшая стоимость закупки.

Предельная стоимость договора – 590 330,00 рублей без НДС, 708 396,00 руб. (с НДС)

Цена продукции включает в себя все затраты Участника, связанные с выполнением поставки Покупателю, в том числе расходы на транспортировку, страхование, налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, в том числе таможенные пошлины и сборы, производимые Участником в соответствии с установленным законодательством порядком.

Условия оплаты: в течение 60 (шестидесяти) банковских дней (при заключении договора не с субъектом малого и среднего предпринимательства), в случае если договор заключается с субъектом малого и среднего предпринимательства, срок оплаты в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Акта приемки-передачи неисключительного права пользования программным обеспечением.

При экспертизе конкурсных заявок (подведении итогов конкурсной процедуры) Конкурсной комиссией рассматриваются предложения участников только при полном объеме требований к самой конкурсной заявке.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник службы метрологии и контроля
качества электроэнергии ПАО «МРСК Юга

А.Ю. Шель

Директор по информационным технологиям-
начальник департамента корпоративных
и технологических АСУ

А.А. Таскаев

/ Начальник департамента внутреннего контроля и
антикоррупционной деятельности

А.Е. Меньшенин

Начальник департамента безопасности

Р.К. Кисленко

При экспертизе конкурсных заявок (подведении итогов конкурсной процедуры) Конкурсной комиссией рассматриваются предложения участников только при полном объеме требований к самой конкурсной заявке.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник службы метрологии и контроля
качества электроэнергии ПАО «МРСК Юга

А.Ю. Шель

Директор по информационным технологиям-
начальник департамента корпоративных
и технологических АСУ

А.А. Таскаев

Начальник департамента внутреннего контроля и
антикоррупционной деятельности

А.Е. Меньшенин

Начальник департамента безопасности

Р.К. Кисленко

10.06.19