

РАЗЪЯСНЕНИЕ №1

положений Конкурсной Документации Открытого Одноэтапного Конкурса на право заключения Договора на выполнение комплекса работ по разработке и внедрению системы «АИИС КУЭ» (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии) на объектах энергопотребления автомобильных дорог М-1 «Беларусь» км 16+140-456+780, М-4 «Дон» км 20+650-1542+215 и М-3 «Украина» - Москва – Калуга – Брянск до границы с Украиной км 65+200 по км 519+868.
Реестровый номер №31502402147.

«05» июня 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель председателя правления
Государственной компании
«Российские автомобильные дороги»
по эксплуатации и безопасности
дорожного движения

_____ А.И. Целковнев
« _____ » _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель
председателя правления
Государственной компании
«Российские автомобильные дороги»
по технической политике

_____ И.А. Урманов
« _____ » _____ 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор
Департамента эксплуатации и
безопасности дорожного движения
Государственной компании
«Российские автомобильные дороги»

_____ В.Э. Зимин
« _____ » _____ 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
конкурентной политики
Государственной компании
«Российские автомобильные дороги»

_____ А.С. Соколов
« _____ » _____ 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ООО «Автодор-ТС»

_____ И.Н. Комкова
« _____ » _____ 2015 г.

От потенциальных Участников Закупки поступили запросы на разъяснение положений Конкурсной Документации Открытого Одноэтапного Конкурса на право заключения Договора на выполнение комплекса работ по разработке и внедрению системы «АИИС КУЭ» (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии) на объектах энергопотребления автомобильных дорог М-1 «Беларусь» км 16+140-456+780, М-4 «Дон» км 20+650-1542+215 и М-3 «Украина» - Москва – Калуга – Брянск до границы с Украиной км 65+200 по км 519+868, реестровый номер № 31502402147.

Запрос №1.

Просим Вас разъяснить положения Раздела 4 «Требования к системе» Приложения №1 «Техническая часть» к Конкурсной документации Открытого Одноэтапного Конкурса на право заключения Договора на выполнение комплекса работ по разработке и внедрению системы «АИИС КУЭ» (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии) на объектах энергопотребления автомобильных дорог М-1 «Беларусь» км 16+140-456+780, М-4 «Дон» км 20+650-1542+215 и М-3 «Украина» - Москва – Калуга – Брянск до границы с Украиной км 65+200 по км 519+868 касательно архитектуры создаваемой АИИС КУЭ и требований к каждой из 10 систем и всех систем в комплексе, а именно:

Вопрос 1. Должна ли каждая из 10 систем самостоятельно быть метрологически аттестована как тип средств измерений или сертификат об утверждении типа средств измерений должен быть выдан на единую АИИС КУЭ ГК «Автодор»?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Каждая из 10 систем должна быть самостоятельно метрологически аттестована как тип средств измерений, в соответствии с требованиями подраздела «Требования к АИИС КУЭ по метрологическому обеспечению» раздела 4 Технического задания (Глава № 1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) и раздела 5 «Состав и содержание работ по созданию системы» Технического задания (лава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) в части описания количества требуемых отчётных документов.

Вопрос 2. Данные какого из центров сбора должны являться метрологически легитимными (расчетные для коммерческого учета) для региональных систем – регионального или Главного?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Данные всех центров сбора должны быть метрологически легитимны, в соответствии с требованиями подраздела «Требования к АИИС КУЭ по метрологическому обеспечению» раздела 4 Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) и раздела 5 «Состав и содержание работ по созданию системы» Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) в части описания количества требуемых отчётных документов.

Вопрос 3. Возможно ли двухуровневое построение системы (исключение уровня ИВКЭ из системы)?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

В соответствии с требованиями подраздела «Требования к структуре и функционированию системы» раздела 4 Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации), необходимо создание трёхуровневой информационно-вычислительной системы с распределённой функцией выполнения измерений. Наличие второго уровня (ИВКЭ) обязательно. Изменение или исключение отдельных уровней не допускается.

Вопрос 4. Если исключение уровня ИВКЭ из системы невозможно, на каком количестве электроустановок планируется установка оборудования уровня ИВКЭ (устройств сбора и передачи данных) в каждом из регионов?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Количество энергообъектов, на которых будут установлены устройства сбора и передачи данных, определяется на этапе разработки проектной документации и согласовывается с Заказчиком.

Запрос №2.

Технические вопросы по АИИС КУЭ (на Извещение о проведении Открытого Одноэтапного Конкурса на право заключения Договора на выполнение комплекса работ по разработке и внедрению системы «АИИС КУЭ» (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии) на объектах энергопотребления автомобильных дорог М-1 «Беларусь» км 16+140-456+780, М- 4 «Дон» км 20+650-1542+215 и М-3 «Украина» - Москва – Калуга – Брянск до границы с Украиной км 65+200 по км 519+868)

Вопрос 1. Учет коммерческий или технический? По тексту встречаются разночтения: в одном месте написано коммерческий учет, в другом – технический, а в приложениях упоминаются регламенты оптового рынка. Поэтому нужно знать, что, например, данная система является АИИС КУЭ розничного рынка, с последующим выводом на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Тогда будет использоваться оборудование, сертифицированное на ОРЭМ.

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Данная система будет являться АИИС КУЭ розничного рынка, но с возможностью последующего выхода на ОРЭМ. Все оборудование должно удовлетворять требованиям оптового рынка, в соответствии с требованиями раздела 9 «Источники разработки» Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) и Перечня нормативно-технических документов, обязательных при выполнении работ (Глава №2 Приложения №1 к Конкурсной Документации).

Вопрос 2. По тексту встречается упоминание о трех уровневой системе, а именно использование устройств сбора и передачи данных (УСПД). Обычно УСПД используется в электроустановках, где сосредоточенно находится группа точек учета (ТУ). Применительно к вашим объектам – ТУ находятся разрозненно (максимальное количество ТУ на объект не более 2). Поэтому прошу уточнить актуальность использования УСПД в данной системе АИИС КУЭ.

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Использование УСПД обязательно при функционировании системы АИИС КУЭ, в соответствии с требованиями раздела 4 Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации).

Вопрос 3. Среди задач системы встречается фраза «оптимальное управление нагрузкой потребителей». Подразумевается ли под этим дистанционное отключение и включение нагрузки (функция телемеханики)?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Нет, под «оптимальным управлением нагрузкой потребителей» не подразумевается дистанционное отключение и включение нагрузки (функция телемеханики). Имеется в виду анализ потребления электроэнергии для минимизации суммарных платежей за потреблённую электрическую энергию.

Вопрос 4. Должно ли быть резервное питание у счетчиков и оборудования GSM?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Нет, наличие резервного питания у счетчиков и оборудования GSM не требуется. В требованиях к приборам учета подраздела «Требования к техническому обеспечению» раздела 4 Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) в том числе

указано обязательное наличие у счетчиков энергонезависимой памяти для хранения параметров и данных - этого достаточно.

Вопрос 5. Есть ли в вашем предприятии предпочтение к какому, либо производителю оборудования АИИС КУЭ?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

Предпочтений к конкретному производителю оборудования нет. Оборудование должно соответствовать всем требованиям Технического задания и быть сертифицированным для применения на территории РФ.

Вопрос 6. Будет ли производиться замена оборудования ТТ и ТН на объектах? Если будет то примерно какой процент?

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

При формировании Начальной (максимальной) Цены Договора были учтены затраты на замену до 70% трансформаторов, не соответствующих требованиям Технического задания. Точное количество измерительных трансформаторов, подлежащих замене, определяется Подрядчиком при согласовании с Заказчиком на этапе «Разработка и согласование проектной документации (с учётом вновь вводимых объектов)», который включает в себя предпроектное обследование, в соответствии с разделом 5 «Состав и содержание работ по созданию системы» Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации).

Запрос №3.

Здравствуйте!

Наше предприятие оформляет заявку на участие в указанном конкурсе.

Прошу дать разъяснения по следующим вопросам. Спасибо.

Вопрос 1. Необходимо ли в объеме поставляемого оборудования предусматривать закупку измерительных трансформаторов? Если закупка необходима, то требуются разъяснения по уровням напряжения для организации учета электроэнергии с целью определения данных объемов (10 кВ, 6 кВ, 0.4 кВ). В перечне точек измерения, включаемых в АИИС КУЭ Государственной Компании «АВТОДОР» (раздел 10) в явном виде не указаны уровни напряжения для организации учета электроэнергии. При этом имеются наименования точек такие как «ТП-0478, ПКУ-10 кВ, 803 км», «ТП-б/н ПКУ-10 кВ, 806 км», «ТП-б/н , ПКУ-10 кВ, 808 км» (стр. 70, 71 КД), косвенно указывающие на возможность организации учета по стороне 10 кВ.

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

При формировании Начальной (максимальной) Цены Договора были учтены затраты на замену до 70% трансформаторов, не соответствующих требованиям Технического задания. Точное количество измерительных трансформаторов, подлежащих замене, определяется Подрядчиком при согласовании с Заказчиком на этапе «Разработка и согласование проектной документации (с учётом вновь вводимых объектов)», который включает в себя предпроектное обследование, в соответствии с разделом 5 «Состав и содержание работ по созданию системы» Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации).

Разделом 5 Технического задания «Состав и содержание работ по созданию системы» (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации) предусмотрены следующие виды работ:

- Обследование и сбор исходных данных, разработка и согласование основных технических решений АИИС КУЭ Государственной компании «Автодор».
- Разработка проектной и рабочей документации на создание АИИС КУЭ Государственной компании «Автодор» и её согласование со всеми заинтересованными сторонами.
- Мониторинг вновь вводимых объектов энергоснабжения в период действия договора и в границах зоны ответственности с целью унификации средств измерения электроэнергии и согласования рабочей документации на данные объекты для последующего включения их в состав АИИС КУЭ.

В соответствии с этим, класс уровня напряжения точек учета и непосредственно место установки приборов учета электроэнергии определяется Подрядчиком при согласовании с Заказчиком на этапе обследования и сбора исходных данных.

Вопрос 2. В соответствии с таблицей на стр. 49 (стадии и этапы работ по созданию АИИС КУЭ, ориентировочные сроки их выполнения, перечень организаций - исполнителей работ и документы, выдаваемые по окончании каждого этапа) количество отчетных документов должно соответствовать количеству систем АИИС КУЭ - 10 комплектов (примечание **). Прошу уточнить, какое количество систем создается в рамках данного титула с точки зрения объемов работ по метрологическому обеспечению:

одна АИИС, являющаяся самостоятельным средством измерения, включающая 537 ТУ, расположенных в 10 областях, с шестью центрами сбора;

десять АИИС, являющихся самостоятельными средствами измерения, т.е. имеющих десять описаний типа, десять аттестованных методик измерений, и т.д.

По данному вопросу даём следующие разъяснения:

В рамках разработки и внедрения системы АИИС КУЭ требуется создание 10 самостоятельных систем учёта, каждая из которых должна иметь свой комплект документов, в том числе и по метрологическому обеспечению. Количество систем учета указано в разделе 3 Технического задания (Глава №1 Приложения №1 к Конкурсной Документации).