

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ №12/14

Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Дата проведения заседания

«14» апреля 2014 г.

Место проведения заседания

г. Сургут

Присутствовали:

Председатель Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора по капитальному
строительству ОАО «Тюменьэнерго»

И.И. Ясковец

Заместитель председателя Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам - главный инженер

ОАО «Тюменьэнерго»

С.Н. Егошин

Члены Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»:

Начальник отдела планирования,
контроля и методологии закупочной
деятельности Управления сводного планирования,
нормативного регулирования и
организации закупочной деятельности ОАО «Россети»

И.В. Кириленко

Заместитель генерального директора
ОАО «Тюменьэнерго» - Руководитель Аппарата

В.Н. Шувалов

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ОАО «Тюменьэнерго»

Т.В. Петрова

Заместитель генерального директора
по безопасности ОАО «Тюменьэнерго»

С.Ю. Квачадзе

Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг ОАО «Тюменьэнерго»

Д.О. Пядухов

Начальник управления
правового обеспечения ОАО «Тюменьэнерго»

Е.В. Ванеева

Ответственный секретарь Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Начальник отдела регламентированных закупок
УЛИМТО ОАО «Тюменьэнерго»

Е.А. Овсянников

В повестку дня заседания Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»
включены следующие вопросы:

1. О проведении внеплановой закупки № 2014.0349 способом Открытый запрос предложений на разработку проектной и рабочей документации «Сооружение СП - 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Ладья» для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские ЭС.
2. О проведении внеплановой закупки № 2014.0350 способом Открытый запрос предложений на выполнение ПИР по реконструкции ПС 110 кВ: Негус, Газлифт, Меридиан в связи с присоединением газотурбинной электрической станции (2-ой этап) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.
3. О проведении внеплановой закупки № 2014.0351 способом Открытый конкурс на выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ВЛ 110 кВ «Лимбя-Яха –

НПС Уренгойская-1,2 цепь» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети.

4. О проведении внеплановой условно-постоянной закупки № 2014.0352 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Октябрьское лесничество).
5. О проведении внеплановой условно-постоянной закупки № 2014.0353 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Белоярское лесничество).
6. О проведении внеплановой закупки № 2014.02354 способом у единственного источника на оказание дополнительных услуг по сопровождению АСУ ФХД на база SAP ERP для нужд ОАО "Тюменьэнерго".
7. О согласовании разовой корректировки ГКПЗ, по вопросам 1 - 6 настоящего протокола, а также текущих изменений Плана закупки на основании служебных записок филиалов, курирующих служб и департаментов Общества.

Рассмотрение вопросов повестки дня:

Вопрос №1: О проведении внеплановой закупки № 2014.0349 способом Открытый запрос предложений на разработку проектной и рабочей документации «Сооружение СП - 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Ладья» для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские ЭС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети, в которой сказано, что для исполнения обязательств ОАО «Тюменьэнерго» по договору № 22/30-13 от 23.09.2013г. с ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, необходимо выполнить комплекс мероприятий, а именно:

- установить дополнительное оборудование типа КРУН-6 кВ из 8 ячеек на территории ПС 110/35/6 кВ «Ладья»;

- устройство систем РЗА ПА, АИИСКУЭ и телемеханики.

Предварительный расчет стоимости работ составлен в соответствии с требованиями МДС 81-35-2004, начальная (максимальная) цена договора определена проектно-сметным методом и составляет 1 864 292,97 руб. с НДС.

На основании вышеизложенного необходимо провести внеплановую закупку на разработку проектной и рабочей документации «Сооружение СП - 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Ладья» для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские ЭС, с предварительной суммой закупки 1 864 292,97 руб. с НДС, за счет заявителя в 100% объеме.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение внеплановой закупки № 2014.0349 способом Открытый запрос предложений на разработку проектной и рабочей документации «Сооружение СП - 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Ладья» для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские ЭС, с суммой закупки 1 864 292,97 руб. с НДС, за счет заявителя в 100% объеме.

Вопрос №2: О проведении внеплановой закупки № 2014.0350 способом Открытый запрос предложений на выполнение ПИР по реконструкции ПС 110 кВ: Негус, Газлифт, Меридиан в связи с присоединением газотурбинной электрической станции (2-ой этап) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети, в которой сказано, что для осуществления технологического присоединения с ОАО «Черногорэнерго» по договору №22/41-08/156/ТП-2008г. от 30.05.2008г., по присоединению и включению на параллельную работу с энергосистемой (РУ-6,35кВ ПС 110/35/10кВ Негус) газотурбинной электрической станции

Ван-Еганского месторождения нефти и заключенного дополнительного соглашения № 4 от 10.02.2014г.

Источником информации для определения начальной (максимальной) цены договора являются базисные цены – данные, содержащиеся в отраслевых нормативных справочниках, начальная (максимальная) цена договора определена проектно-сметным методом и составляет 36 158 306,83 руб. (с учётом НДС).

На основании вышеизложенного необходимо провести внеплановую закупку на выполнение ПИР по реконструкции ПС 110 кВ: Негус, Газлифт, Меридиан в связи с присоединением газотурбинной электрической станции (2-ой этап) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети, с предварительной суммой закупки 3 158 306, 80 руб. с НДС, финансирование осуществляется за счет средств ОАО «Черногорэнерго», которые 100% перечислены ОАО «Тюменьэнерго».

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение внеплановой закупки № 2014.0350 способом Открытый запрос предложений на выполнение ПИР по реконструкции ПС 110 кВ: Негус, Газлифт, Меридиан в связи с присоединением газотурбинной электрической станции (2-ой этап) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети, с суммой закупки 3 158 306, 80 руб. с НДС, за счет заявителя в 100% объеме.

Вопрос №3: О проведении внеплановой закупки № 2014.0351 способом Открытый конкурс на выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ВЛ 110 кВ «Лимбя-Яха – НПС Уренгойская-1,2 цепь» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, в которой сказано, что для исполнения мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с договором №22/40-13 от 17.02.2014 года об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, в части строительства питающих ВЛ 110 кВ от ПП Лимбя-Яха до вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ (2х40 МВА) ОАО «Ямалгазинвест».

Выполнение работ осуществляется за счет потребителя. Перечисление средств в размере 1 449 312 673, 22 (один миллиард четыреста сорок девять миллионов триста двенадцать тысяч шестьсот семьдесят три) рубля 22 копейки на счет ОАО «Тюменьэнерго», согласно договору на технологическое присоединение планируется 20.04.2014. Срок выполнения обязательств ОАО «Тюменьэнерго» перед потребителем составляет 4 года с момента заключения договора ТП.

Источник информации для определения начальной (максимальной) цены договора определен согласно п. 8.8.5. Инструкции по применению методов определения начальной (максимальной) цены договора (лота) при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», а именно: базисные цены – данные, содержащиеся в отраслевых нормативных справочниках.

Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора - метод определения цен по аналогам.

На основании вышеизложенного необходимо провести внеплановую закупку на выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ВЛ 110 кВ «Лимбя-Яха – НПС Уренгойская-1,2 цепь» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, с предварительной суммой закупки 80 599 015,00 руб. с НДС, за счет заявителя в 100% объеме.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение внеплановой закупки № 2014.0351 способом Открытый конкурс на выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ВЛ 110 кВ «Лимбя-Яха – НПС Уренгойская-1,2 цепь» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, с суммой закупки 80 599 015,00 руб. с НДС, за счет заявителя в 100% объеме.

Вопросы №4 и №5: О проведении внеплановых условно-постоянных закупок:

- № 2014.0352 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Октябрьское лесничество);

- № 2014.0353 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Белоярское лесничество).

По данным вопросам рассмотрели служебную записку филиала ОАО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс, в которой сказано, что 25.03.2014 года от Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты – Мансийского автономного округа – Югры в филиал Энергокомплекс поступили договоры аренды лесных участков:

- № 0013/14-09-ДА от 16.01.2014 г., зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты – Мансийскому автономному округу – Югре 18.03.2014 года, номер регистрации 86-86/11/012/2014-399. Срок аренды по договору 18 марта 2014 г. (с даты регистрации договора) по 18 марта 2017 г. Ориентировочная сумма договора за весь период составляет **2 221 725,30 рублей, НДС не облагается;**

- № 0006/14-02-ДА от 21.01.2014 г., зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты – Мансийскому автономному округу – Югре 12.03.2014 года, номер регистрации 86-86/15/001/2014-142. Срок аренды по договору 12 марта 2014 г. (с даты регистрации договора) по 12 марта 2017 г. Ориентировочная сумма договора за весь период составляет **1 693 651,29 рублей, НДС не облагается.**

Данные договоры оформленный под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская – Перегребное.

Аренда данных лесных участков возможна только у Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, так как только Департамент имеет право предоставлять данную территорию в аренду.

Размер арендной платы определяется постановлением Правительства РФ от 22.05.2007 г. № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности». Расчет арендной платы выполнен Департаментом природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты – Мансийского автономного округа – Югры.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 5.13.1 (в) Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», необходимо согласовать проведение неплановых условно – постоянной закупок у единственного источника - Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты – Мансийского автономного округа – Югры на аренду лесных участков под объект: «Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская – Перегребное» для нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение внеплановых закупок:

- № 2014.0352 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Октябрьское лесничество), с предварительной суммой закупки **2 221 725,30 рублей, НДС не облагается;**

- № 2014.0353 способом у единственного источника на аренду лесного участка под реконструкцию ВЛ 110 кВ Белоярская - Перегребное для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс (Белоярское лесничество), с предварительной суммой закупки **1 693 651,29 рублей, НДС не облагается.**

Вопрос №6: О проведении внеплановой закупки № 2014.02354 способом у единственного источника на оказание дополнительных услуг по сопровождению АСУ ФХД на база SAP ERP для нужд ОАО "Тюменьэнерго".

По данному вопросу рассмотрели служебную записку Начальника управления по методологии учета ФХД ОАО «Тюменьэнерго», в которой сказано, что в связи с окончанием срока действия Договора на сопровождение АСУ ФХД на базе SAP № 29/06 от 30.04.2013 г. (действует до 30.04.2014 г.), и невозможностью заключения нового Договора с 01.05.2014 г. по причине несостоявшейся процедуры закупки «Оказание услуг по сопровождению АСУ ФХД на базе SAP» на 2014 г. возникла необходимость заключения Дополнительного соглашения к Договору № 29/06 от 30.04.2013 г. сроком на 1 месяц – до 31.05.2014 г. с целью поддержания работоспособности АСУ ФХД на базе SAP ERP.

В целях исполнения приказа от 07.04.2014 г. № 130 «О вводе в постоянную эксплуатацию «Системы управления производственными активами в ОАО «Тюменьэнерго» на базе SAP ERP», приказа ОАО «Россети» от 29.12.2013 г. № 727 «О планировании развития электрических сетей» и во исполнение обращения Директора Департамента развития корпоративных и технологических автоматизированных систем управления ОАО «Россети» Шадрина В.А. от 01.04.2014 г. № 95/171 «Об отмене проведения конкурса» необходимо изменить объем сопровождения АСУ ФХД ОАО «Тюменьэнерго» на базе SAP ERP, включив в технические требования разделы по сопровождению системы управления производственными активами и бизнес-процесса технологического присоединения. Измененные технические требования должны пройти процедуру согласования с профильным департаментом ОАО «Россети» для проведения повторных конкурсных процедур.

Сопровождение системы должно оказываться непрерывно. Система АСУ ФХД ОАО «Тюменьэнерго» на базе SAP ERP работает в реальном режиме времени, охватывает всю финансово-хозяйственную деятельность предприятия.

Отсутствие подрячика в мае 2014 г., приведет к рискам несвоевременного и некорректного отражения финансово- хозяйственной деятельности предприятия.

Так как ООО «АйТи Энерджи Сервис» является исполнителем по действующему Договору на сопровождение АСУ ФХД на базе SAP № 29/06 от 30.04.2013 г., в рамках которого предусматривается Дополнительное соглашение, и в соответствии с п.5.11.4.5 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго» необходимо согласовать проведение внеплановой дополнительной закупки по сопровождению АСУ ФХД на база SAP ERP для нужд ОАО "Тюменьэнерго", заключив дополнительное соглашение с ООО «АйТи Энерджи Сервис» на сумму 3 787 500,14 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение внеплановой закупки № 2014.02354 способом у единственного источника на оказание дополнительных услуг по сопровождению АСУ ФХД на база SAP ERP для нужд ОАО "Тюменьэнерго", с суммой закупки 3 787 500,14 руб. с НДС.

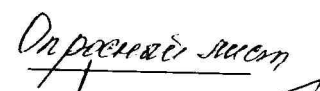
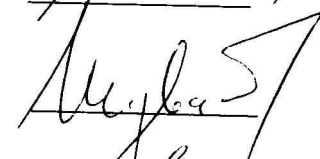
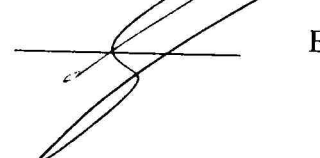
Вопрос № 7: О согласовании разовой корректировки ГКПЗ, по вопросам 1 - 6 настоящего протокола, а также текущих изменений Плана закупки на основании служебных записок филиалов, курирующих служб и департаментов Общества.

По данному вопросу слушали Ответственного секретаря ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» о необходимости согласовать внесение изменений в Годовую комплексную программу закупок ОАО «Тюменьэнерго» на 2014 год, утвержденную протоколом заседания Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 25.12.2013 №25/13, в связи с принятыми решениями по вопросам № 1 – 6 настоящего протокола (разовая корректировка ГКПЗ), а так же текущие изменения Плана закупки на основании поступивших служебных записок от филиалов, курирующих служб и департаментов Общества.

Руководствуясь пунктом 6.2.6 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 27.06.2013г., необходимо внести изменения в План закупок на 2014 год.

РЕШИЛИ:

1. Согласовать разовую корректировку ГКПЗ, по вопросам 1 - 6 настоящего протокола, а также текущие изменения Плана закупки на основании служебных записок филиалов, курирующих служб и департаментов Общества (приложение №1).
2. Внести изменения в План закупки ОАО «Тюменьэнерго» на 2014 год согласно

Председатель Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		И.И. Ясковец
Заместитель председателя Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		С.Н. Егошин
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		И.В. Кириленко
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		В.Н. Шувалов
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		Т.В. Петрова
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		С.Ю. Квачадзе
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		Д.О. Пядухов
Член Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		Е.В. Ванеева
Ответственный секретарь Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»		Е.А. Овсянников