

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ №22/12

Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

г. Сургут

«09» августа 2012 г.

Присутствовали:

Председатель Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора по корпоративному
управлению ОАО «Тюменьэнерго»

С.Ю. Громов

Заместитель председателя Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора по капитальному
строительству ОАО «Тюменьэнерго»

И.И. Ясковец

Члены Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»:

И.о. заместителя генерального директора
по техническим вопросам - главного инженера
ОАО «Тюменьэнерго»

С.Н. Егшин

Заместитель генерального директора
по безопасности ОАО «Тюменьэнерго»

С.Ю. Квачадзе

Заместитель генерального директора
ОАО «Тюменьэнерго»- Руководитель Аппарата

В.Н. Шувалов

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

Д.О. Пядухов

Опрошены заочно:

И.о. заместителя генерального директора
ОАО «Холдинг МРСК»

Г.О.Марцинковский

Главный эксперт Отдела сводной аналитики
внешних производственных ресурсов
Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»

В.В. Катаев

Главный специалист Отдела планирования,
контроля и методологии закупочной деятельности
Департамента по закупочной деятельности
ОАО «Холдинг МРСК»

С.А. Мурзин

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. Об увеличении предельной стоимости закупки №2012.0173 на оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячей воды для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

2. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0480** на выполнение капитального ремонта маслоприемных устройств на подстанции 110 кВ Сатарино для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.
3. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0481** на выполнение работ по капитальному ремонту фундамента и маслоприемного устройства 2Т ПС Торгили Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.
4. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0482** на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ от ДКР на объектах филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс.
5. **О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0483** на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ-10 кВ объектов ТРС Тюменского ТПО и находящихся в зоне ответственности ТРС.
6. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0484** на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ Сургут–Барсово 1,2 филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.
7. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0485** на выполнение работ по капитальному ремонту выключателей типа ВМТ-110 кВ филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.
8. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0486** на выполнение ПИР по реконструкции электрокотельной Нижне–Тавдинского РЭС Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.
9. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0487** на выполнение работ по капитальному ремонту наружных сетей ТВС ПРЭС филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.
10. **О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0488** на поставку автоматических выключателей 0,4 кВ и энергосберегающих светильников для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.
11. **О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0489** на выполнение компенсационных мероприятий по высадке деревьев и кустарников различных пород в г. Ханты-Мансийске для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.
12. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0490** на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 1Т на ПС "КНС-27" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.
13. **Об одобрении принятого решения о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0491** на выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО Тюменьэнерго ТРС в июле
14. **О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0492** на поставку устройств РЗА и ПА и комплектующих к ним для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.

15. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0493** на выполнение работ по объекту "Реконструкция инженерных сетей электроснабжения базы Сургутского РЭС" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.
16. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0494** на выполнение технического перевооружения ПП Восточный (Замена ТТ-110 кВ: Угутский-1(3шт.), Угутский-4(3шт.), Покамоссовская-1(3шт.) для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети.
17. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0495** на выполнение работ по обработке огнезащитным составом кабельных линий 35 кВ на подстанции 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.
18. **О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0496** на выполнение проектных и изыскательских работ по строительству ЛЭП-10-0,4 кВ и КТП н.п. Пышма Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС
19. **О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0497** на выполнение Технического перевооружения ВЛ 110 кВ "Восточно-Моховая-Слава", "Инга-Таврическая", "Лас-Еганская-Северо-Поточная" с перестановкой опор на новый фундамент, заменой опор филиала ОАО "Тюменьэнерго".
20. **О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0498** на приобретение материала для восстановления схем релейной защиты и противоаварийной автоматики АЧР Ишимского и Тобольского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС
21. **О проведении неплановой Закупки «у единственного источника» № 2012.0499** на выполнение реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ Ожогово (переустройство линии связи) Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС
22. **Об одобрении принятого решения о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0500** на выполнение аварийно-восстановительных работ на ВЛ-110 кВ Сотник-Урай (Диспетчерское наименование ВЛ-110 кВ Сотник-Евра, Сотник-Шайм) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети.

Рассмотрение вопросов повестки дня:

Вопрос № 1: Об увеличении предельной стоимости закупки №2012.0173 на оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячей воды для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети.

В которой указано что, в ГКПЗ на 2012 год была включена закупка на оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячей воды для нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети, объекты которого расположены на территории г. Сургута: база СЛМТО, ул. Сосновая, 28; здания ЛК и ПЛК (два), ул. 30 лет Победы, 34; Учебно-тренажерный центр (три корпуса) по ул. Гагарина, 86 и ул. Республики, 73/2, на ориентировочную сумму 3 605 936,20 (три миллиона шестьсот пять тысяч девятьсот тридцать шесть) рублей 20 копеек с учетом НДС-18% , расчет которой производился на основании усредненных значений за 2010 – 2011 годы.

Данная закупка проводилась способом закупки «у единственного источника» - СГМУП «Городские тепловые сети», так как эта организация является единственным поставщиком

услуг теплоснабжения и подачи горячей воды на территории г. Сургута в районах местонахождения объектов филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. При предоставлении СГМУП «ГТС» дополнительного соглашения №5 от 10.08.2012 года о продлении договора № 53 от 22.04.2009г. на срок с 01.09.2012г. по 31.08.2013г., ориентировочная сумма составила 7 033 436,23 (семь миллионов тридцать три тысячи четыреста тридцать шесть) рублей 23 копейки, с учетом НДС-18%. Расчет произведен согласно (ориентировочного) годового плана теплоснабжения объектов, составленного на основании температурного графика качественного регулирования отпуска тепловой энергии, годового (ориентировочного) плана потребления горячей воды и одноставочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде, – 1 063,60 руб. за 1 Гкал., определенного на основании приказа Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры №78-нп от 10.11.2011г. «Об установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» для Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории г. Сургута» и тарифа – 106,38 руб. за 1 куб.м. горячей воды, который утвержден приказом Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры № 119-нп от 27.12.2011г. «Об установлении одноставочных тарифов на холодную воду, горячую воду, водоотведение, утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов для организаций коммунального комплекса» для Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории муниципального образования г. Сургут.

Настоящим, прошу согласовать изменение ориентировочной стоимости закупки у единственного источника, на оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячей воды для нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети (2012.0173), на 3 427 500,03 рублей до ориентировочной суммы 7 033 436,23 (семь миллионов тридцать три тысячи четыреста тридцать шесть) рублей 23 копейки, с учетом НДС-18%.

РЕШИЛИ:

Согласовать увеличение предельной стоимости закупки №2012.0173 на оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячей воды для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

Вопрос № 2: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0480 на выполнение капитального ремонта маслоприемных устройств на подстанции 110 кВ Сатарино для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети:

В которой указано что, во исполнение требований «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» п.1.5.2 раздела 1.5, с целью обеспечения должного технического надзора за организацией эксплуатации и контролем состояния оборудования, зданий и сооружений, филиалом было запланировано 20.06.2012 г. проведение технического освидетельствования ПС 110/10 кВ Сатарино совместно с инспектором Ростехнадзора. При проведении технического освидетельствования инспектором было выявлено, что маслоприемные устройства под силовыми трансформаторами не соответствуют требованиям ПУЭ п. 4.2.69:

- обортовка маслоприемников высотой 280 мм не может обеспечить единовременного приема 100% объема масла, залитого в трансформатор, на случай аварийного сброса;
- бортовые ограждения маслоприемных устройств имеют многочисленные дефекты-трещины, сколы;
- бетонное основание МПУ имеет многочисленные трещины.

Для проведения технического освидетельствования и подписания акта технического освидетельствования, прошу согласовать проведение непланового открытого запроса предложений на выполнение капитального ремонта маслоприемных устройств на

подстанции 110/10 кВ Сатарино с предельной ценой предложения 1 126 611,51 рублей с учетом НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0480 на выполнение капитального ремонта маслоприемных устройств на подстанции 110 кВ Сатарино для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.

Вопрос №3: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0481 на выполнение работ по капитальному ремонту фундамента и маслоприемного устройства 2Т ПС Торгили Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, при проведении технического осмотра фундамента и маслоприемного устройства трансформатора 2Т ПС Торгили после эксплуатации в зимний период 2011-2012 г.г. была выявлена деформация фундамента и маслоприемного устройства трансформатора. Учитывая важность данного объекта и заболоченность грунта, на котором устроен фундамент, с целью усиления разрушенного фундамента и приведения в соответствие с требованиями ПУЭ маслоприемного устройства, РД 153-34.0-21.601-98 Типовая инструкция по эксплуатации производственных зданий и сооружений энергопредприятий, СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, комиссией было принято решение о внеплановом ремонте фундамента и маслоприемного устройства трансформатора 2Т ПС Торгили.

На основании вышеизложенного, необходимо проведение непланового открытого запроса предложений на выполнение работ по капитальному ремонту фундамента и маслоприемного устройства трансформатора 2Т ПС Торгили Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" "Тюменские распределительные сети" с предельной ценой предложения 923 521,89 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0481 на выполнение работ по капитальному ремонту фундамента и маслоприемного устройства 2Т ПС Торгили Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

Вопрос №4: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0482 на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ от ДКР на объектах филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс:

В которой указано что, после проведения обхода осмотра ВЛ 110 кВ Яхлинская – Хора, Лазаревская – Хора (обе ВЛ проходят на одних опорах) выявлен факт наличия ДКР высотой четыре и более метров на трассе ВЛ что не соответствует требованию РД 34.20.504-94 пункт 5.2.1. (трассы ВЛ в лесистой местности должны периодически расчищаться от древесно - кустарниковой растительности высотой более 4м). Данный вид дефекта может привести к отключению ВЛ в период образования гололеда – изморозевых отложений на проводе, которые приводят к опусканию провода на недопустимое расстояние с древесно - кустарниковой растительностью.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановый открытый запрос предложений на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ от ДКР на объектах филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс» с предельной стоимостью закупки 1 207 027,55 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0482 на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ от ДКР на объектах филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс.

Вопрос №5: О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0483 на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ-10 кВ объектов ТРС Тюменского ТПО и находящихся в зоне ответственности ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, с целью повышения качества подготовки объектов электросетевого хозяйства к прохождению осенне-зимнего периода 2012/2013 г., для повышения надежности электроснабжения социально-значимых объектов расположенных в зоне обслуживания Тюменского ТПО необходимо выполнить дополнительные мероприятия ремонтного характера в частности расчистку трассы ВЛ-10 кВ Тюменского ТПО.

На основании вышеизложенного, необходимо проведение неплановой закупки методом «открытого одноэтапного конкурса» на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ-10 кВ объектов ТРС Тюменского ТПО и находящихся в зоне ответственности ТРС, с предельной стоимостью закупки 11 799 960,68 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого конкурса № 2012.0483 на выполнение работ по расчистке трасс ВЛ-10 кВ объектов ТРС Тюменского ТПО и находящихся в зоне ответственности ТРС.

Вопрос №6: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0484 на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ Сургут–Барсово 1,2 филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети:

В которой указано что, с целью повышения качества подготовки объектов электросетевого хозяйства к прохождению ОЗП 2012/2013 г., а также выполнения целевой программы по установке спиральной арматуры и многочастотных гасителей вибрации, необходима установка спиральной арматуры и многочастотных гасителей вибрации на ВЛ-110 кВ Сургут – Барсово 1,2. Данная ВЛ построена в 1979 году. Установленные гасители вибрации типа ГВН физически устарели и не выполняют защиту провода от знакопеременных вибрационных процессов.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановый открытый запрос предложений на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ Сургут–Барсово 1,2 филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети с предельной стоимостью закупки 5 853 704,98 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0484 на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ Сургут–Барсово 1,2 филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

Вопрос №7: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0485 на выполнение работ по капитальному ремонту выключателей типа ВМТ-110 кВ филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети:

В которой указано что, в ходе проведения текущего ремонта хоз.способом выключателей В-110 1Т,2Т на ПС Кирпичная и выключателей В-110 1Т,2Т на ПС Майская в июне месяце персоналом филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети

выяснилось что: переходное сопротивление контактов выключателей на фазах «А», «В», «С» превышает нормированные значения (более 115 мкОм), износ основных узлов и деталей привода (износ рабочей поверхности собачек, роликов U-образных рычагов, износ рабочей поверхности сцепляющего-расцепляющего рычага), коммутационный износ дуогасительных камер составляет 80-83% от нормированных значений, спускной клапан не обеспечивает открытие-закрытие в необходимых пределах давления.

Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (ОАО НК «Роснефть-Пурнефтегаз», МУП «Пуровские электрические сети»), а также ввиду периода грозного сезона необходим ремонт выключателей В-110 1Т, 2Т типа ВМТ-110Б-25/1250 на ПС Кирпичная и ПС Майская.

На основании вышеизложенного, необходимо согласовать проведение непланового открытого запроса предложений на выполнение работ по капитальному ремонту выключателей В-110 1Т, 2Т типа ВМТ-110Б-25/1250 на ПС Кирпичная и ПС Майская филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети.

Предварительная цена закупки составляет 2 002 105,10 (два миллиона две тысячи сто пять рублей 10 копеек), включая НДС (18%).

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0485 на выполнение работ по капитальному ремонту выключателей типа ВМТ-110 кВ филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.

Вопрос №8: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0486 на выполнение ПИР по реконструкции электродвигательной Нижне-Тавдинского РЭС Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, необходимо выполнить реконструкцию существующего технологического оборудования электродвигательной с заменой электродных водогрейных котлов на газовые водогрейные котлы работающие в автономном, автоматическом режиме.

Данные работы включают в себя:

- модернизацию старого изношенного технологического оборудования на новое;
- повышение бесперебойного теплоснабжения и покрытия нагрузок производственных зданий, муниципального жилья;
- использование более совершенного оборудования с широким диапазоном регулирования температуры подачи теплоносителя;
- снижение затрат по выработке тепловой энергии.

Объем выполняемых работ:

- в здании эл. котельной предусмотреть установку газовых водогрейных котлов с газовыми горелками и дымовой трубой, теплообменник для двухконтурной системы отопления, оборудование для химводоочистки (ХВО) для внутреннего контура, газораспределительный пункт шкафной (ГРПШ), щиты управления и сигнализации с системой контроля загазованности котельной, узлы учета газа, электроэнергии и тепла, насосы. Количество и характеристики оборудования определить проектом, исходя из присоединенной нагрузки - здание АБК (1538 м³), здание гаража (2011 м³), здание гаража (1384 м³) и жилой дом (2340 м³);
- место газовой котельной: в существующем помещении электродвигательной;
- предусмотреть реконструкцию действующей теплотрассы рпб 150мм, труба стальная Q 50 мм. (инв. № 05851) от котельной до зданий гаражей, АБК в надземном и подземном исполнениях;
- предусмотреть реконструкцию действующего водопровода рпб 150мм, труба стальная Q 50 мм. (инв. № 05852) от котельной до зданий гаражей, АБК в надземном и подземном

- исполнениях, идущей спутником теплосети; Проектом предусмотреть подключение существующей теплосети и водопровода жилого дома к котельной,
- подключить котельную газопроводом к системе газоснабжения поселка. Способ прокладки газопровода, материал и диаметр трубы определить проектом;
 - получить технические условия на присоединение у эксплуатирующей организации (ООО «Тюменьмежрайгаз»);
 - окраску оборудования и трубопроводов согласно ГОСТ 1402-69;.
 - контур защитного заземления;
 - - длину трубопроводов определить проектом.

На основании вышеизложенного, необходимо провести неплановый открытый запрос предложений на выполнение ПИР по реконструкции электрокотельной Нижне-Тавдинского РЭС Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС предварительная цена закупки составляет 2 407 330,00 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать непланового открытого запроса предложений № 2012.0486 на выполнение ПИР по реконструкции электрокотельной Нижне-Тавдинского РЭС Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

Вопрос №9: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0487 на выполнение работ по капитальному ремонту наружных сетей ТВС ПРЭС филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские ЭС:

В которой указано что, основанием выполнения работ являются:

- освидетельствование наружных внутриплощадочных сетей ТВС базы ПРЭС от 10.05.2012г., в связи с подключением наружных сетей ТВС к городским сетям ТВС МО г. Губкинский. В результате осмотра сетей выявлено, что сети эксплуатируются более 20 лет, определены дефектные участки сетей ТВС, которые требуют капитального ремонта. В противном случае МУП УТВИС в праве отказать в подаче тепловодоснабжения на объекты базы ПРЭС из-за неготовности внутриплощадочных сетей ТВС (акт освидетельствования сетей ТВС ПРЭС прилагается);

- требования:

- СТО 17330282.27.100.003-2008 «Организация эксплуатации и технического обслуживания. Здания и сооружения ТЭС»;

- СО 34.04.181-2003 "Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей",

- РД 34.21.521-91 "Типовая инструкция по технической эксплуатации производственных зданий и сооружений энергопредприятий";

- ПОТ РО-14000-004-98 «Положение о технической эксплуатации промышленных зданий и сооружений», актов технического обследования и дефектных ведомостей.

Объём выполненных работ: в соответствии с актом технического обследования и фактического состояния сетей ТВС, дефектной ведомостью на капитальный ремонт сетей ТВС ПРЭС.

Обоснование цены: предварительный расчёт стоимости капитального ремонта сетей ТВС ПРЭС составлен по локальной смете на основании ТЕР-2001 ЯНАО в редакции 2009г. с пересчётом в цены 2012г.

На основании вышеизложенного, согласно п. 11.4.1.3. «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», прошу согласовать проведение неплановой закупки на проведение открытого запроса предложений на право заключение договора на выполнение работ по капитальному ремонту наружных сетей ТВС ПРЭС филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети на сумму 3 068 000,00 рубля с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение открытого запроса предложений № 2012.0487 на выполнение работ по капитальному ремонту наружных сетей ТВС ПРЭС филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети.

Вопрос №10: О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0488 на поставку автоматических выключателей 0,4 кВ и энергосберегающих светильников для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные ЭС:

В которой указано что, согласно правилам технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций (РД 153-34.0-35.617-2001) цикл технического обслуживания расцепителей автоматических выключателей всех типов принят равным шести годам.

Филиалом ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети на всех подстанциях была произведена проверка (прогруз) автоматических выключателей 0,4 кВ, в результате которой 36 автоматических выключателей не прошли испытания. В связи с этим возникла необходимость их замены.

Также в ходе проверки было выявлено неудовлетворительное техническое состояние освещения подстанций (нарушена герметичность корпуса светильников, повреждение лакокрасочного покрытия, повреждение защитных стёкол, отслоение амальгамы отражателей, подгары контактов в клеммной колодке, высокое энергопотребление), в связи с чем возникла необходимость замены светильников.

С целью выполнения требований распорядительных документов, программы энергоснабжения и повышения энергетической эффективности ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год и организации надежности электроснабжения потребителей филиал ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети нуждается в приобретении автоматических выключателей 0,4кВ и энергосберегающих светильников.

В результате экономии на стоимости материалов, возникшей из разности заложенных цен на 2012 год и цен по которым были приобретены материалы, филиал имеет возможность приобретения этих материалов без дополнительного финансирования.

На основании вышеизложенного, необходимо провести неплановый Открытый запрос цен на поставку автоматических выключателей 0,4 кВ и энергосберегающих светильников для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети, с предельной стоимостью закупки 1 314 950,7 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса цен № 2012.0488 на поставку автоматических выключателей 0,4 кВ и энергосберегающих светильников для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.

Вопрос №11: О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0489 на выполнение компенсационных мероприятий по высадке деревьев и кустарников различных пород в г. Ханты-Мансийске для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские ЭС:

В которой указано что, В связи с необходимостью выполнения надлежащим образом требований проектной документации на строительство объекта «ПС 110 кВ АБЗ с питающей ВЛ 110 кВ» шифр 05.147.07.00/1 , в части раздела «Проект освоения лесов» на земельном участке, предназначенном под строительство вышеуказанного объекта, в соответствии с постановлениями Администрации города Ханты-Мансийска ХМАО-Югры №34 от 20.01.2012г. «О предоставлении разрешения на вырубку деревьев, попадающих в зону застройки объекта «Строительство распределительной сети 110 кВ в городе Ханты-

Мансийске с ПС 110 кВ Нагорная, Пойма, АБЗ» и №659 от 20.08.2009г. «О зеленом фонде города Ханты-Мансийска», в целях исполнения обязательств филиалу ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети необходимо произвести компенсационную высадку зеленых насаждений в количестве 80 000 единиц различных пород деревьев и кустарников в период III-IV кварталов 2012 года.

На основании вышеизложенного, необходимо провести неплановый Открытый конкурс выполнение компенсационных мероприятий по высадке деревьев и кустарников различных пород в г. Ханты-Мансийске для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети в количестве 80 000 (восемьдесят тысяч) штук с предельной стоимостью закупки 61 915 245,46 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого конкурса № 2012.0489 на выполнение компенсационных мероприятий по высадке деревьев и кустарников различных пород в г. Ханты-Мансийске для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети.

Вопрос № 12: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0490 на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 1Т на ПС "КНС-27" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.

По данным вопросам рассмотрели служебную записку за подписью и.о. заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские ЭС:

В которой указано что, в результате проведения плановых испытаний трансформатора 1Т на ПС КНС-27 были выявлены следующие серьезные отклонения рабочих характеристик трансформатора:

- согласно протоколу испытания трансформаторного масла № 241 от 13.06.2012г. концентрация содержания газов в масле превышает предельные нормы, что указывает на наличие термического дефекта контактов ПБВ-35;

- согласно протоколу испытания силового трансформатора № 220/12 от 30.05.2012г. данные замеров электрических характеристик изоляции высоковольтных вводов типа ГТТБ-60 и ГТТА-60 не соответствуют п. 23 СО 34.45.-51.300-97, заводской документации и согласно письму ООО «Масса» № 19/2637-06 от 08.06.2012г. характеризуют начало процесса деструкции основной изоляции, который может привести к пробое;

- результаты измерений сопротивления постоянному току обмотки СН не соответствуют требованиям п.6.8. СО 34.45.-51.300-97, заводской документации; результаты измерений изоляционных характеристик обмоток не соответствуют п.6.4. СО 34.45.-51.300-97.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановый открытый запрос предложений на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 1Т на ПС "КНС-27" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети, ориентировочная стоимость закупки составляет 5 407 023,13 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0490 на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 1Т на ПС "КНС-27" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.

Вопрос №13: Об одобрении принятого решения о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0491 на выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО Тюменьэнерго ТРС в июле.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, в результате аварийных ситуаций была нарушена работоспособность оборудования Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети».

1. 28.06.2012 г. произошла авария на ВЛ-10 кВ ф.Перевалово инв. №03588, Центрального РЭС Тюменского ТПО. В 12 час 48 мин. 28.06.2012 г. на ПС «Перевалово» произошло аварийное отключение В-10 кВ ф. Перевалово с успешным АПВ. В 12 час. 53 мин. 28.06.2012 г. ВЛ-10 кВ ф. Перевалово был отключен ручным отключением В-10 кВ по причине возникновения замыкания на «землю». Обследованием установлено, что произошло разрушение изолятора на деревянной А-образной опоре на ж/б приставках №79 и падение провода на крюк, что привело к КЗ и возгоранию опоры.

2. 02.07.2012 г. произошло аварийное отключение ВЛ-10 кВ, расположенной по адресу: Тюменская обл., Вагайский район, ВЛ-10 Агитский от ПС 110/10 Митькино, (инв. № 304140Г, ВЛ-10кВ ф.Агитский отп.на Казанку ПС Митькино). Причиной отключения явилось повреждение железобетонная приставка промежуточной одностоечной опоры № 16 ВЛ-10 Агитский от ПС 110/10 Митькино в результате наезда транспортным средством. (письмо филиала ТРС № Т13/01/5049 от 06.07.2012 в правовое управление ОАО «Тюменьэнерго» для оформления страхового случая).

3. 14.07.2012 г. на территории Тобольского ТПО наблюдалось прохождение мощного грозового фронта, сопровождающегося сильным порывистым ветром (9 м/с), в результате чего произошли следующие аварийные ситуации:

3.1. Падение одностоечной опоры № 13 ВЛ-0,4 от КТП № 1611 н.п. Сулеймени, вследствие воздействия порывистого ветра.

3.1.1. Дата и время происшествия: – 14.07.2012г., 16:25.

3.1.2. Адрес и данные об объекте: Тюменская обл., Вагайский район, ВЛ-0,4кВ н.п. Сулеймени от КТП-1611, инв. № 302706. (письмо филиала ТРС т13/01/5304 от 16.07.2012 в правовое управление ОАО «Тюменьэнерго» для оформления страхового случая).

3.2. Падение одностоечной опоры № 24 ВЛ-0,4 от КТП № 3573, вследствие воздействия порывистого ветра.

3.2.1. Дата и время происшествия: – 14.07.2012г., 16:25.

3.2.2. Адрес и данные об объекте: Тюменская обл., Вагайский район, Сеть ВЛ-0,4-10кВ Вагайский район, д.Сулейменская, пер.Комсомольский, инв. № 530000002794.

3.3. Падение одностоечных опор №№ 51, 52 ВЛ-0,4 от КТП № 1620 н.п. Ю.Супринские, вследствие воздействия порывистого ветра.

3.3.1 Дата и время происшествия: – предположительно – 14.07.2012г., 16:25.

3.3.2. Адрес и данные об объекте: Тюменская обл., Вагайский район, ВЛ-0,4кВ Ю.Супринские от КТП-1620, инв. № 303270 (письмо филиала ТРС Т13/01/5304 от 16.07.2012 в правовое управление ОАО «Тюменьэнерго» для оформления страхового случая).

4. В ночь с 19.07.2012 г. по 20.07.2012 г. в Яковском РЭС и Исетском РЭС Тюменского ТПО в связи с неблагоприятными метеоусловия (ветер до 20 м/с, гроза, дождь, в отдельных районах град) произошли следующие аварийные отключения:

4.1. 20.07.2012 г. в 00 часов 47 мин произошло короткое замыкание на входных клеммах автоматов н/в щита КТП №478 ЯРКОВО.

4.2. 20.07.2012 г. в 04 часа 37 мин в результате грозовых перенапряжений был поврежден силовой трансформатор мощностью 160 кВА в КТП №20 160 кВА (МУП). (Данная КТП находится в аренде по договору №1 от 22.02.2012 г. с Администрацией Яковского района).

4.3. 20.07.2012 г. произошло аварийное отключение на ВЛ-0,4 кВ от ТП-517 с.Сл.Бешкиль инв. №08080, Исетского РЭС Тюменского ТПО. При прохождении

неблагоприятного атмосферного фронта в ночь с 19.07.2012 г. на 20.07.2012 г. (дождь, гроза, порывы ветра до 20 м/с) произошло падение и разрушение деревянных одностоечных опор с ж/б приставками № 16, 17, 18. Из-за наброса на провода, сорванной части кровли с крыши здания, произошел обрыв провода ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №3-4, 16-17.

5. 21.07.2012 г. произошла аварийная ситуация на ВЛ-0,4 кВ, расположенной по адресу: Тюменская обл., Тобольский район, ВЛ-0,4кВ от КТП 1500, 2184, 1680, 2182, 2046, 1918, 1496, 1502, 2183, КТП 2183, 2184, 1680, 2182, 2046 с трасф.(ВЛ-0,4 от КТП №1496), инв. № 303638. Вследствие термического и механического воздействия молнии произошло повреждение (обгорание) и расщепление стойки одностоечной опоры №8 ВЛ-0,4 от КТП № 1496 н.п. Полуяново. (письмо филиала ТРС № Т13/01/5570 от 24.07.2012г. в правовое управление ОАО «Тюменьэнерго» для оформления страхового случая).

На основании вышеизложенного, для ликвидации аварийных ситуаций по каждому случаю, было принято решение о проведении закупки на выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» методом «закупки у единственного источника» - у ОАО «ТЭСС», который обладает квалифицированным персоналом, необходимыми материально-техническими ресурсами для незамедлительного проведения данных работ, а так же является Победителем открытого конкурса на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» (Протокол о результатах открытого конкурса № 27354(805)/И от 31.12.2011г.).

Сумма дополнительного соглашения к договору № 17/1 от 31.12.2011 года составляет 371 448 (триста семьдесят одна тысяча четыреста сорок восемь) рублей 27 копеек, включая НДС (18%).

РЕШИЛИ:

Одобрить принятое решение о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0491 на выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО Тюменьэнерго ТРС в июле.

Вопрос №14: О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0492 на поставку устройств РЗА и ПА и комплектующих к ним для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные ЭС:

В которой указано что, с целью выполнения требований распорядительных документов, Акта расследования причин аварии произошедшей 11.04.2012г., а также письма Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области» Р57-б1-II 280-2486 от 15.06.2012 «О блокировке АЧР по скорости снижения частоты», организации надежности электроснабжения потребителей, а также для своевременной и успешной подготовки к прохождению ОЗП 2012-2013 годов филиал ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети нуждается в приобретении устройств РЗА и ПА и комплектующих к ним.

В результате экономии на стоимости материалов, возникшей из разности заложенных цен на 2012 год и цен по которым были приобретены материалы, филиал имеет возможность приобретения этих материалов без дополнительного финансирования.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановый открытый запрос цен на поставку устройств РЗА и ПА и комплектующих к ним для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети, ориентировочная стоимость закупки составляет 724 074,20 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса цен № 2012.0492 на поставку устройств РЗА и ПА и комплектующих к ним для филиала ОАО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети.

Вопрос №15: О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0493 на выполнение работ по объекту "Реконструкция инженерных сетей электроснабжения базы Сургутского РЭС" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети:

В которой указано что, необходимо провести неплановую закупку на выполнение работ по объекту: «Реконструкция инженерных сетей электроснабжения базы Сургутского РЭС» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети.

Закупка не была включена в проект ГКПЗ на 2012 год по причине того что не входила в ИПР 2012 г. В настоящий момент включена в корректировку ИПР 2012 года.

Закупка необходима для срочного освобождения территории, занимаемой старыми КТПН.

В связи с крайне сжатыми сроками на выполнение работ, необходимо провести неплановую конкурентную закупку путем открытого конкурса на выполнение работ по объекту "Реконструкция инженерных сетей электроснабжения базы Сургутского РЭС" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети с предварительной суммой закупки 12 988 140 руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого конкурса № 2012.0493 на выполнение работ по объекту "Реконструкция инженерных сетей электроснабжения базы Сургутского РЭС" филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

Вопрос №16: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0494 на выполнение технического перевооружения ПП Восточный (Замена ТТ-110 кВ: Угутский-1(3шт.), Угутский-4(3шт.), Покамоссовская-1(3шт.) для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети:

В которой указано что, необходимость в проведении закупки возникла в связи с моральным и физическим износом трансформаторов тока, разрушением армировочных швов, многочисленными микротрещинами фарфоровой изоляции.

Осуществление технического перевооружения приведет к повышению технического уровня эксплуатации, безопасности обслуживающего персонала, улучшению условий труда и повышению уровня охраны окружающей среды, улучшению технико-экономических показателей, в т. ч. повышение капитализации переключательного пункта, усиление надежности электроснабжения потребителей I, II, III категорий

На основании вышеизложенного, необходимо провести неплановую конкурентную закупку путем открытого конкурса. Предварительный расчет стоимости работ составляет 3 079 540,00 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0494 на выполнение технического перевооружения ПП Восточный (Замена ТТ-110 кВ: Угутский-1(3шт.), Угутский-4(3шт.), Покамоссовская-1(3шт.) для нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети.

Вопрос №17: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0495 на выполнение работ по обработке огнезащитным составом кабельных линий 35 кВ на

подстанции 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети:

В которой указано что, по объекту капитального строительства КЛ-35 ф. №2, ф. №3 («Сети 35 кВ для перераспределения нагрузки на ПС 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта)») филиалу ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские ЭС выданы технические условия на подключение городских электрических сетей г. Мегиона со сроком исполнения обязательств до начала отопительного сезона 2012 года.

Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей необходимо произвести выполнение работ по обработке огнезащитным составом кабельной трассы на подстанции 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта).

Данная закупка не была включена в ГКПЗ 2012 года, так как изначально покрытие кабеля ОЗС планировалось в 2013 году по условиям тех- присоединения с ООО «МЭН».

Выполнение данных работ необходимо для обеспечения требований Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» (СО 34.03.301-00), Правил применения огнезащитных покрытий кабелей на энергетических предприятиях, Приказа № 120 РАО ЕЭС.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановый открытый запрос предложений на выполнение работ по обработке огнезащитным составом кабельных линий 35 кВ на подстанции 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети с предельной стоимостью закупки 976 150,28 рублей с учетом НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0495 на выполнение работ по обработке огнезащитным составом кабельных линий 35 кВ на подстанции 110/35/6 кВ Мегион-2 (Дельта) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.

Вопрос №18: О проведении непланового открытого запроса предложений № 2012.0496 на выполнение проектных и изыскательских работ по строительству ЛЭП-10-0,4 кВ и КТП н.п. Пышма Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, при корректировке ИПР 2012 года был добавлен объект «Строительство ЛЭП-10-0,4 кВ и КТП н.п. Пышма (ВЛЗ-10 кВ – 6,5 км, ВЛИ-0,4 кВ – 2,0 км, КТП 10/0,4 кВ – 2 шт)» по заявке ГУС и ЖКХ Тюменской области.

Целью проведения данных работ является:

- модернизация технологического оборудования до современного технического уровня;
- повышение надежности работы энергетической системы;
- увеличение прибыли путем повышения объемов отпускаемой мощности;
- повышение надежности электроснабжения населения и социально значимых объектов;
- устойчивое развитие энергосистемы и региона в целом.

На основании вышеизложенного, в целях обеспечения нормативных параметров электроснабжения потребителей н.п. Пышма, необходимо провести закупку на выполнение проектных и изыскательских работ по строительству ЛЭП-10-0,4кВ и КТП н.п. Пышма Тюменского ТПО филиала ТРС методом «открытого запроса предложений» с предварительной стоимостью закупки 1 511 590,00 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса предложений № 2012.0496 на выполнение проектных и изыскательских работ по строительству ЛЭП-10-0,4 кВ и КТП н.п. Пышма Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

Вопрос №19: О проведении непланового открытого конкурса № 2012.0497 на выполнение Технического перевооружения ВЛ 110 кВ "Восточно-Моховая-Слава", "Инга-Таврическая", "Лас-Еганская-Северо-Поточная" с перестановкой опор на новый фундамент, заменой опор филиала ОАО "Тюменьэнерго".

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети:

В которой указано что, в связи с корректировкой ИПР 2012г. и для бесперебойного обеспечения электроэнергией потребителей необходимо провести техническое перевооружение на ВЛ филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети, а именно:

1. ВЛ 110 кВ «Восточно-Моховая – Слава». Перестановка опор №35-36, №40-41, на новый фундамент, т.к. на двух сваях фундамента разрушен защитный слой бетона. Арматурная сетка оголена и покрылась ржавчиной. Бетон внутри сетки раскрошился более чем на 30%. Расстояния между осями свай опор (по 1 свае С35-1-8н под ногу) превышают допустимые значения, одна свая имеет отклонение от вертикальной оси, что привело к значительному свисанию ростверков опоры.

Основание для выполнения работы:

Акт технического обследования оборудования и сооружений № 18 от 23.06.2011 года, «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ» (РД 34.20.504-94 п. 4.4.1).

2. ВЛ 110 кВ «Инга - Таврическая». Замена и перестановка опоры №35 П 110-4+4 на новый фундамент, т.к. фундамент под опору- 2С35-1-8нр. Высота свай – 1,3 м. На двух сваях фундамента разрушен защитный слой бетона. Арматурная сетка оголена и покрылась ржавчиной. На всех сваях отсутствуют анкерные болты. Крепление ростверков к сваям выполнено сваркой. Качество сварки неудовлетворительное. Расстояния между осями свай опоры № 35 превышают допустимые значения. Три поясных уголка верхней секции опоры погнуты при монтаже опоры. Полка поясного уголка лопнула. Разрыв металла составляет 100мм.

Основание для выполнения работы:

Акт технического обследования оборудования и сооружений № 17 от 23.06.2011 года, «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ» (РД 34.20.504-94 п. 4.4.1; 5.4.2).

3. ВЛ 110 кВ «Лас-Еганская – Северо-Поточная». Замена и перестановка опоры №125 У 110-4+5 на новый фундамент, т.к. фундамент под опору (2С 35-1-8нр) подвергся «пучению». Отклонение четырех свай от горизонтальной оси составляет 100 мм. Ранее опора выправлялась методом подкладок металлических пластин под две пяты опоры. Обрешетка опоры на стволе и юбке опоры переварена. Ствол опоры погнут, не соосен юбке. Угол между осями составляет 10 градусов. Из-за неправильной забивки фундамента один поясной уголок загнут внутрь пикета.

Основание для выполнения работы:

Акт технического обследования оборудования и сооружений № 19 от 23.06.2011 года, «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ» (РД 34.20.504-94 пп. 4.4.1; 5.4.2).

Перечень выполняемых работ включает в себя следующие объемы:

- перестановка промежуточной опоры (П110-4) на новый фундамент – 4 шт.
- перестановка промежуточной опоры (П110-4+4) на новый фундамент с заменой опоры – 1 шт.

- перестановка анкерно-угловой опоры (У110-4+5) на новый фундамент с заменой опоры -1 шт.

В связи с крайне сжатыми сроками на выполнение работ, необходимо провести неплановый открытый конкурс. Предварительный расчет стоимости работ составляет 11 099 890,00 рублей с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого конкурса № 2012.0497 на выполнение Технического перевооружения ВЛ 110 кВ "Восточно-Моховая-Слава", "Инга-Таврическая", "Лас-Еганская-Северо-Поточная" с перестановкой опор на новый фундамент, заменой опор филиала ОАО "Тюменьэнерго".

Вопрос №20: О проведении непланового открытого запроса цен № 2012.0498 на приобретение материала для восстановления схем релейной защиты и противоаварийной автоматики АЧР Ишимского и Тобольского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, в связи с отсутствием блокировки по скорости снижения частоты для переключения работы АЧР-1 при выбеге мощных электродвигателей возникла необходимость в замене данных устройств АЧР на микропроцессорные устройства АЧР, имеющие вышеуказанную блокировку (согласно письму ОАО «СО ЕЭС» ТРДУ № Р57-Б1-11-280-2486 от 15.06.2012г). Для выполнения работ по замене АЧР необходимо приобрести материалы для восстановления схем релейной защиты и противоаварийной автоматики АЧР.

На основании вышеизложенного, необходимо провести неплановую закупку на приобретение материала для восстановления схем релейной защиты и противоаварийной автоматики АЧР Ишимского и Тобольского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС методом закупки «открытого запроса цен», с предварительной ценой закупки 1 199 977,70 рублей с НДС

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение непланового открытого запроса цен № 2012.0498 на приобретение материала для восстановления схем релейной защиты и противоаварийной автоматики АЧР Ишимского и Тобольского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

Вопрос №21: О проведении неплановой Закупки «у единственного источника» № 2012.0499 на выполнение реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ Ожогоино (переустройство линии связи) Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС:

В которой указано что, в 2011г. был заключен договор подряда с ЗАО «РосЭнергоСтрой» № 344/24836-5 от 08.08.2011 г. на выполнение «Строительства КЛ 110 кВ ТТЭЦ-2 Ожогоино 1,2 Тюменского ТПО» (1 этап) на сумму 142 500,00 т.р. В результате проведения работ на ОРУ-110кВ существующей ПС-220кВ выявилась необходимость переустройства существующей ВОЛС (МЭС ЗС), в проекте работы по выносу ВОЛС не были учтены, в результате чего проектировщиком ЗАО «Тяжпромэлектромет» была произведена корректировка проекта по титулу «ЛЭП-110 кВ Тюменская ТЭЦ-2-Ожогоино 1,2», том С40090-ВОЛС 2 «переустройство волоконно-оптической линии связи филиала ОАО ФСК ЕЭС МЭС Западной Сибири».

К выполнению данных работ необходимо приступить как можно раньше, для скорейшего завершения строительства объекта (действие договора № 344/24836-5 от 08.08.2011 г. заканчивается 30.09.2012г.). Необходимость выполнения данных работ невозможно было определить в процессе проведения основной закупки, поскольку данные работы не были изначально учтены проектом, поэтому, необходимо заключить дополнительное соглашение с ЗАО «РосЭнергоСтрой» с увеличением суммы основного

договора не более 3,5% для того, чтобы не нести какие-либо трудности от смены исполнителя.

На основании вышеизложенного необходимо провести неплановую закупку методом «единственного источника» на выполнение реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ Ожогоино (переустройство линии связи) Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС, заключить с ЗАО «РосЭнергоСтрой» дополнительное соглашение на увеличение стоимость суммы основного договора на 4 960,98 тыс. руб. с НДС.

РЕШИЛИ:

Согласовать проведение неплановой Закупки «у единственного источника» № 2012.0499 на выполнение реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ Ожогоино (переустройство линии связи) Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" ТРС.

Вопрос №22: Об одобрении принятого решения о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0500 на выполнение аварийно-восстановительных работ на ВЛ-110 кВ Сотник-Урай (Диспетчерское наименование ВЛ-110 кВ Сотник-Евра, Сотник-Шаим) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети.

По данному вопросу рассмотрели служебную записку за подписью директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети:

В которой указано что, 20.08.2012 года в 20 часов 07 минут ВЛ-110 кВ Сотник-Урай (Диспетчерское наименование ВЛ-110 кВ Сотник-Евра, Сотник-Шаим) во время прохождения грозового фронта и шквальных порывов ветра отключилась с НАПВ. Осмотром с земли 21.08.2012 года было обнаружено на открытом месте (болото) падение пяти опор № 349 (П4М), № 350(П4М), №351(П4М), №352(ПБ-28), 353(ПБ-28) и наклон четырех опор (ПБ-28) №№337, 348, 354, 359, расстояние до базы УЭС 10км. При детальном осмотре были выявлены следующие дефекты на ВЛ.

1. Опора № 337 (ПБ-28): обрыв двух оттяжек с одной стороны; наклон опоры поперек оси ВЛ.
2. Опора №348 (ПБ-28): разворот траверс вокруг оси опоры; наклон опоры поперек оси ВЛ.
3. Опора № 349(П4М): излом стойки опоры в 6м от земли, падение на землю; ствол опоры, траверсы и тросостойка изогнуты; изоляторы, сцепная и защитная арматура, провода и трос повреждены при ударе о землю.
4. Опора № 350(П4М): излом стойки опоры в 4м от земли, падение на землю; ствол опоры, траверсы и тросостойка изогнуты; изоляторы, сцепная и защитная арматура, провода и трос повреждены при ударе о землю.
5. Опора № 351(П4М): излом стойки опоры в 3,5м от земли, падение на землю; ствол опоры, траверсы и тросостойка изогнуты; изоляторы, сцепная и защитная арматура, провода и трос повреждены при ударе о землю.
6. Опора № 352(ПБ-28): обрыв оттяжек опоры, падение на землю; траверсы и тросостойка изогнуты; изоляторы, сцепная и защитная арматура, провода и трос повреждены при ударе о землю.
7. Опора № 353(ПБ-28): обрыв оттяжек опоры, падение на землю; траверсы и тросостойка изогнуты; изоляторы, сцепная и защитная арматура, провода и трос повреждены при ударе о землю.
8. Опора № 354(ПБ-28): наклон опоры.
9. Опора № 359(ПБ-28): обрыв оттяжки; изгиб нижней траверсы; наклон опоры поперек оси ВЛ.

На основании вышеизложенного, вследствие чрезвычайных обстоятельств для немедленного устранения последствий аварии было принято решение провести закупку методом у единственного источника согласно пункта 11.8.1.а Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго». Заключить договор с ООО «КРОКУС-строй» для выполнения аварийно-восстановительных работ по ремонту ВЛ-110 кВ Сотник-Урай (Диспетчерское наименование

ВЛ-110 кВ Сотник-Евра, Сотник-Шаим) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Урайские ЭС на сумму 5 656 423 (пять миллионов шестьсот пятьдесят шесть тысяч четыреста двадцать три) рубля 22 копейки с НДС. Подрядчик обладает для выполнения данных работ квалифицированным персоналом, необходимыми материально-техническими ресурсами.

РЕШИЛИ:

Одобрить принятое решение о проведении неплановой Закупки «у Единственного источника» № 2012.0500 на выполнение аварийно-восстановительных работ на ВЛ-110 кВ Сотник-Урай (Диспетчерское наименование ВЛ-110 кВ Сотник-Евра, Сотник-Шаим) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети.

Председатель Центральной Закупочной
Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»



С.Ю. Громов

Заместитель председателя Центральной
Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»



И.И. Ясковец

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



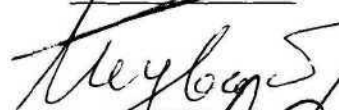
С.Н. Егошин

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



С.Ю. Квачадзе

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



В.Н. Шувалов

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



Д.О. Пядухов

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



Г.О. Марцинковский

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



В.В. Катаев

Член Центральной Закупочной Комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



С.А. Мурзин

Ответственный секретарь Центральной
Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго»



Е.А. Овсянников