ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

1. Регистрационный номер ESF-010340004966-20180726-36675104
2. Дата выписки 26.07.2018
2.1 Дата выписки на бумажном носителе
4. Исправленный
4.1 Дата выписки
4.2 Номер учетной системы
4.3 Регистрационный номер

Раздел А. Общий раздел

1.1. Номер учетной системы 00000000040
3. Дата совершения оборота 17.07.2018
5. Дополнительный
5.1 Дата выписки
5.2 Номер учетной системы
5.3 Регистрационный номер

Раздел В. Реквизиты поставщика

6. ИИН/БИН 010340004966
6.0 БИН структурного подразделения юридического лица
6.1 БИН реорганизованного лица
7. Поставщик
Товарищество с ограниченной ответственностью "СтройТранс"
7.1 Доля участия
8. Адрес места нахождения
Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Сатпаева, дом № 30а, к.10
9. Свидетельство плательщика НДС
9.1. серия 27001
9.2. номер 0007138
11. Дополнительные сведения

10. Категория поставщика
- A Комитент
- C Экспедитор
- E Участник СРП
- F Участник договора о совместной деятельности
- G Экспортер
- I Доверитель
- B Комиссионер
- D Лизингодатель
- H Международный перевозчик

10.1. количество

Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика

12. КБе 17
14. БИК HSBKKZKX
13. ИИК KZ976010131000181530
15. Наименование банка АО "Народный Банк Казахстана"

Раздел С. Реквизиты получателя

16. ИИН/БИН 030840004016
16.0 БИН структурного подразделения юридического лица
16.1 БИН реорганизованного лица
17. Получатель
Энергосистема" ТОО
17.1 Доля участия
18. Адрес места нахождения
Республика Казахстан, 030000 г.Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 42
18.1. Код страны KZ - (2-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)
19. Дополнительные сведения

20. Категория получателя
- A Комитент
- C Лизингополучатель
- D Участник договора совместной деятельности
- E Государственное учреждение
- G Участник СРП или сделки, заключенной в рамк
- H Доверитель
- B Комиссионер
- F Нерезидент
- I Розничная реализация
- J Физическое лицо

20.1. количество

Раздел D. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя

25. Грузоотправитель
25.1 ИИН/БИН 010340004966
25.2 Наименование Товарищество с ограниченной ответственностью "СтройТранс"
25.3 Адрес отправки Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Сатпаева, дом № 30а, к.10

26. Грузополучатель
26.1 ИИН/БИН 030840004016
26.2 Наименование Энергосистема" ТОО
26.3 Адрес доставки Республика Казахстан, 030000 г.Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 42
26.4 Код страны KZ (2-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)

Раздел Е. Договор (контракт)

27.1 [v] Договор (контракт) на поставку товаров работ, услуг
27.2 [ ] Без договора (контракта) на поставку товаров, работ, услуг
27.3 номер 392-юр
27.4 дата 14.03.2018
28. Условия оплаты по договору безналичный расчет
29. Способ отправления
-(выбор т/с: автодорожный; ж/д; авиа; водный; трубопровод и т.д.)

30. Поставка товаров осуществлена по доверенности
30.1 номер
30.2 дата
31. Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг)
31.1 Условия поставки (3-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)

Раздел F. Реквизиты документов, подтверждающих поставку товаров, работ, услуг

32 Документ, подтверждающий поставку товаров, работ, услуг
32.1 номер 36
32.2 дата 17.07.2018

Раздел G. Данные по товарам, работам, услугам

33.
33.1 код валюты KZT
33.2 курс валюты 1

№ п/п	Признак происхождения товара, работ,	Наименование товаров, работ, услуг	Наименование товаров в соответствии с Декларацией на товары или	Код товара (ТН ВЭД ЕАЭС)	Единица измерения	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу товара, работы, услуги без косвенных налогов	Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов	Акциз	Размер оборота по реализации (облагаемый, не облагаемый оборот)	НДС	Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов	№ Декларации на товары, заявления о ввозе товаров и уплате	Номер товарной позиции из Декларации на товары или заявления о	Идентификатор товара, работы, услуг	Дополнительные данные

	услуг		заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма		косвенных налогов, СТ-1 или СТ-KZ	ввозе товаров и уплате косвенных налогов		
1	2	3	3/1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	6	Реконструкция ПС 110/35/10кв "Илекская" строительство здания 3РУ-10кв, совмещенное с ОПУ г.Актобе, ул.Илекская 1			шт	1	39 910 714,29	39 910 714,29	0	0	39 910 714,29	12%	4 789 285,71	44 700 000			1	
				Всего по счету				39 910 714,29			39 910 714,29		4 789 285,71	44 700 000				

Раздел L. Сведения по ЭЦП

44.	ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя либо лица, занимающегося частной практикой	s5MEuYYh0Y9fFU48Htsp1QqeyzFQe29YgYoa1mmlzUUpjQ+CgwUFYpQOcF7QZWJTdK9lUYa7FS9CyLQeeEG/pA==
45.	ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры	
46.	Ф. И. О. (при его наличии) лица, выписывающего ЭСФ	МУРЗАБЕКОВ БЕРИК ЗАИНЕЛХРИЕТОВИЧ

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

Заказчик **Энергосистема" ТОО,Республика Казахстан, 030000 г.Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 42**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

ИИН/БИН **030840004016**

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "СтройТранс",Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Сатпаева, дом № 30а, к.10**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

010340004966

Договор (контракт) Договор №392-юр от 14.03.2018г.

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер документа	Дата составления
36	17.07.2018

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)		
					количество	цена за единицу	стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Реконструкция ПС 110/35/10кв. "Илекская" строительство здания ЗРУ-10кв, совмещенное с ОПУ г.Актобе, ул.Илекская 1			шт	1		44 700 000,00
				Итого	1	x	44 700 000,00

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Мурзабеков Б.З.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) И.о генерального директора / _____ / Амангалиев М.Е.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 17.07.2018

М.П.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на присоединение к электрическим сетям

ТУ №297/163т от 23.04.2018г.
На вх.№253 от 18.04.2018г.

1. **Наименование юридического лица:** ТОО «Стройтранс»
2. **Наименование объекта электроснабжения:** «Реконструкция ПС-110/35/10кВ «Илекская» со строительством здания ЗРУ-10кВ совмещенное с ОПУ»
3. **Месторасположение объекта:** г. Актобе, ул. Илекская д.1
4. **Разрешенная мощность электропотребления, класс напряжения электрической сети** **31кВт;** 0,4кВ
5. **Характер потребления электроэнергии:** временное на период строительства
6. **Категория надежности электроснабжения:** III
7. **Разрешенный коэффициент мощности,** $\cos \varphi \geq 0{,}93$
8. **Точка подключения:** от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, запитанного с яч.№36 «КТП-10/0,4кВ» ПС-110/35/10кВ «Илекская»
9. **Основные технические требования к подключаемым линиям электропередач и оборудованию подстанций:**

1) Проложить КЛ-0,4кВ необходимой протяженности от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ до вводного шкафа 0,4кВ стройплощадки. Сечение жил и марку кабеля, способ прокладки определить расчетом в соответствии с требованиями ПУЭ.

2) Подключение и внутриплощадочные сети-0,4кВ выполнить проектом с соблюдением требований ПУЭ, ПТЭ, ППБ.

10. **Требования по усилению существующей электрической сети:** не требуется
11. **Требования по организации коммерческого учета электроэнергии:**

1) Прибор учета (счетчик) установить в запираемом шкафу в соответствии с действующими ПУЭ. Шкаф учета со смотровым окном на уровне цифрового табло счетчика, закрепить на жестком неподвижном основании.

2) Выполнить коммерческий учет электрической энергии внесенным в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений трехфазным электронным счетчиком активной энергии

12. **Требования по оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления, телеизмерения, телеуправления и организации канала связи:** - не требуется
13. **Требования по компенсации реактивной мощности:** не требуется
14. **Причина выдачи технических условий:** новый объект
15. **Срок действия технических условий:** 3 года

В соответствии с пунктом 21 «Правил пользования электрической энергией» до ввода в эксплуатацию электроустановки проходят приемо-сдаточные испытания с участием ЭПО и принимаются потребителем от строительно-монтажной организации по акту в произвольной форме.

И. о. генерального директора **М. Е. Амангалиев**

Исп. Нурлибаева К.Д.
ПТС тел.953-432

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на присоединение к электрическим сетям

ТУ №297/163т от 23.04.2018г.
На вх.№253 от 18.04.2018г.

1. **Наименование юридического лица:** ТОО «Стройтранс»
2. **Наименование объекта электроснабжения:** «Реконструкция ПС-110/35/10кВ «Илекская» со строительством здания ЗРУ-10кВ совмещенное с ОПУ»
3. **Месторасположение объекта:** г. Актобе, ул. Илекская д.1
4. **Разрешенная мощность электропотребления, класс напряжения электрической сети** **31кВт;** 0,4кВ
5. **Характер потребления электроэнергии:** временное на период строительства
6. **Категория надежности электроснабжения:** III
7. **Разрешенный коэффициент мощности,** $\cos \varphi \geq 0,93$
8. **Точка подключения:** от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, запитанного с яч.№36 «КТП-10/0,4кВ» ПС-110/35/10кВ «Илекская»
9. **Основные технические требования к подключаемым линиям электропередач и оборудованию подстанций:**

1) Проложить КЛ-0,4кВ необходимой протяженности от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ до вводного шкафа 0,4кВ стройплощадки. Сечение жил и марку кабеля, способ прокладки определить расчетом в соответствии с требованиями ПУЭ.

2) Подключение и внутриплощадочные сети-0,4кВ выполнить проектом с соблюдением требований ПУЭ, ПТЭ, ППБ.

10. **Требования по усилению существующей электрической сети:** не требуется
11. **Требования по организации коммерческого учета электроэнергии:**

1) Прибор учета (счетчик) установить в запираемом шкафу в соответствии с действующими ПУЭ. Шкаф учета со смотровым окном на уровне цифрового табло счетчика, закрепить на жестком неподвижном основании.

2) Выполнить коммерческий учет электрической энергии внесенным в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений трехфазным электронным счетчиком активной энергии

12. **Требования по оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления, телеизмерения, телеуправления и организации канала связи:** - не требуется
13. **Требования по компенсации реактивной мощности:** не требуется
14. **Причина выдачи технических условий:** новый объект
15. **Срок действия технических условий:** 3 года

В соответствии с пунктом 21 «Правил пользования электрической энергией» до ввода в эксплуатацию электроустановки проходят приемо-сдаточные испытания с участием ЭПО и принимаются потребителем от строительно-монтажной организации по акту в произвольной форме.

И. о. генерального директора **М. Е. Амангалиев**

Исп. Нурлибаева К.Д.
ПТС тел.953-432

Қазақстан Республикасы
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі
«АқтөбеСтройЭксперт»

Республика Казахстан
Товарищество с
ограниченной
ответственностью
«АктобеСтройЭксперт»

030000, Республика Казахстан, г. Актобе, ул.Маресьева, 30
БИН 060340006218, ИИК KZ528560000004275690, в АО «Банк ЦентрКредит», БИК KCJBKZKX
Тел./факс: 8 (7132) 55-14-60, 90-58-02

Исх.№164
От 25 апреля 2018г.

ОКС

И.о. генеральному директору
ТОО «Энергосистема»
Амангалиеву М.Е.

На Ваше письмо от 20.04.2018г. №303/1242.

ТОО «АктобеСтройЭксперт» согласовывает замену материала по рабочему проекту: «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Илекская» строительство здания ЗРУ (закрытое распределительное устройства), совмещенное с ОПУ (оперативный пункт управления) по адресу г.Актобе, ул.Илекская-1.»

1. Крышки кабельного канала из рифленого металла с толщены 3мм на 4 мм.
2. Плиты перекрытия марки ПБ 94-12-8 на ЗПБ 94-12-8.
3. Профлист оцинкованный толщиной 0,8мм на 0,7мм.

Без изменения суммы договора.

Директор ТОО «Актобе СтройЭксперт» **Жанбауов Ж. К.**

Казақстан Республикасы Ақтөбе қаласы Жауапкершілігі шектеулі серіктестік АктобеСтройЭксперт Товарищество с ограниченной ответствен. город Актобе Республика Казахстан

Товарищество с ограниченной ответственностью
ЭНЕРГОСИСТЕМА
Входящий № 1290
«25» 04 2018 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью
«СТРОЙ ТРАНС»
БИН:010340004966 РНН: 270300011067
ИИН: KZ976010131000181530, АО «Народный Банк Казахстана».
Адрес: 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева 30А, оф.10 Тел./факс:+7 (727)266-24-27; 266-24-26. Эл.адрес: stroytrans.too@mail.ru; ac_nikz@mail.ru

Исх.: № 022
Дата: 18.04.18

И.о. Генеральгого директора
ТОО «Энергосистема»
г-ну Амангалиеву М.

Руководство ТОО «СтройТранс» просит Вас согласовать изменение нижеперечисленных материалов при строительстве Здания ЗРУ-10 кВ «Илекская» совмещенное с ОПУ без изменения суммы договора:

1. Крышка кабельного канала из рефренного металла - толщину с 3 мм. на 4 мм.
2. Плиты перекрытия – с марки ПБ94-12-8 на марку 3ПБ94-12-8
3. Профлист оцинкованный – толщину с 0,8 мм на 0,7 мм.

Директор **Мурзабеков Б. З.**

18.04.18

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
"ЭНЕРГОСИСТЕМА" ЖШС
Ақтөбе облысының аймақтық
электржүйелік компаниясы

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
Региональная электросетевая
компания Актюбинской области
ТОО "ЭНЕРГОСИСТЕМА"

030007, Ақтөбе қаласы, 312 атқыштар дивизиясы даңғылы, 42
тел: 77-38-93
E-mail: aktobe_rek@energosystema.kz

030007, г. Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизии, 42
тел: 77-38-93
E-mail: aktobe_rek@energosystema.kz

31.05.2018г № 303/1716

на № _____ от _____

Директору ТОО «СтройТранс»

Мурзабекову Б.З.

ТОО «Энергосистема» согласовывает замену по рабочему проекту «Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Илекская» строительство здания ЗРУ-10кВ (закрытое распределительное устройство), совмещенное с ОПУ (оперативный пункт управления) по адресу г.Актобе, ул.Илекская-1», а именно:

1.Примение светильников ЛСП 44-2*36-010 вместо светильников НПП-03-100-002 (кол-во 19шт).

2.Применение электроконвекторов ЭВУС-1кВт вместо ЭВУМ-1,5кВт (кол-во 29шт).

1-й зам.генерального директора -

Главный инженер **М.Амангалиев**

091856

ПИПЕР КАЗАХСТАНА 2013

Испытательная лаборатория
ТОО «ПромТехЭкспертиза»
030000 г. Актобе, пр-т А. Молдагуловой 13
Тел: +7 (7132) 556338

№ KZ.И.05.1714

Протокол испытаний № 1801050122 от 22.05.2018 года

1. Дата проведения испытаний:	22 мая 2018 года
2. Наименование организации, проводившей испытания:	ТОО «ПромТехЭкспертиза»
3. Наименование организации-заказчика	Илекская ЗРУ. ОПУ ТОО «Энергосистема», пр-т 312 Стрелковой дивизии, 4., (ТОО «Энергосистема»).
4. Основание для проведения испытаний:	лабораторные испытания (по договору)
5. Наименование (вид) огнезащитного средства: (сведения об изготовителе, товарный знак и маркировка огнезащитного средства)	Негорин-МСД» изготовитель ООО «Трансформер» г. Нижегородская область, г.Дзержинск «Химмаш», РФ. ТУ 2499-002-52470838-2011.
6. Наименование нормативной и (или) технической документации:	СТ РК 615-1-2011 (часть 1) «Составы вещества огнезащитные», средства огнезащитные для древесины и материалов на ее основе.
7. Номер партии, дата изготовления:	партия № 25, 21.08.2015 года
8. Наименование организации, проводившей огнезащитную обработку:	АХО
9. Тип конструкции объектов огнезащиты:	здание Илекская ЗРУ. ОПУ Пс 110/10кВ
10. Состояние объекта огнезащиты (отобранных образцов):	не горючее
11. Способ, площадь обработки, условия эксплуатации:	поверхностный метод. площадь обработанных деревянных конструкций 297 м ^{2}, естественное.
12. Метод проведения испытаний:	путем среза образцов в 4 местах. (размером 50*25*2 мм)
13. Условия проведения испытаний:	Температура окружающей среды 24 ^{0}С Относительная влажность 78 %
14. Наименование организации, проводившей отбор и представление образцов, дата отбора	АХО 17.05.18 г.

№ п/п.	Явления	Норма по НД	Фактически
	1 образец		
	Качество огнезащитного покрытия:		
1	Изменение цвета, усадка, вспучивание, коробление, тление и др.	Не наблюдается	Не наблюдается
2	Появление признаков воспламенения (пламенное горение вне зоны воздействия пламени газовой горелки)	Не наблюдается	Не наблюдается
3	Самостоятельное горение после отключения газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
4	Сквозной прогорание до образования отверстия	Не наблюдается	Не наблюдается
5	Обугливание на всю глубину в зоне воздействия пламени газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
6	Полное или неполное обугливание обработанной ОС стороны образца на площади, ограниченной рамкой зажимного устройства	Не наблюдается	Не наблюдается
	2 образец		

	Качество огнезащитного покрытия:		
1	Изменение цвета, усадка, вспучивание, коробление, тление и др.	Не наблюдается	Не наблюдается
2	Появление признаков воспламенения (пламенное горение вне зоны воздействия пламени газовой горелки)	Не наблюдается	Не наблюдается
3	Самостоятельное горение после отключения газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
4	Сквозной прогорание до образования отверстия	Не наблюдается	Не наблюдается
5	Обугливание на всю глубину в зоне воздействия пламени газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
6	Полное или неполное обугливание обработанной ОС стороны образца на площади, ограниченной рамкой зажимного устройства	Не наблюдается	Не наблюдается
	3 образец		
	Качество огнезащитного покрытия:		
1	Изменение цвета, усадка, вспучивание, коробление, тление и др.	Не наблюдается	Не наблюдается
2	Появление признаков воспламенения (пламенное горение вне зоны воздействия пламени газовой горелки)	Не наблюдается	Не наблюдается
3	Самостоятельное горение после отключения газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
4	Сквозной прогорание до образования отверстия	Не наблюдается	Не наблюдается
5	Обугливание на всю глубину в зоне воздействия пламени газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
6	Полное или неполное обугливание обработанной ОС стороны образца на площади, ограниченной рамкой зажимного устройства	Не наблюдается	Не наблюдается
	4 образец		
	Качество огнезащитного покрытия:		
1	Изменение цвета, усадка, вспучивание, коробление, тление и др.	Не наблюдается	Не наблюдается
2	Появление признаков воспламенения (пламенное горение вне зоны воздействия пламени газовой горелки)	Не наблюдается	Не наблюдается
3	Самостоятельное горение после отключения газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
4	Сквозной прогорание до образования отверстия	Не наблюдается	Не наблюдается
5	Обугливание на всю глубину в зоне воздействия пламени газовой горелки	Не наблюдается	Не наблюдается
6	Полное или неполное обугливание обработанной ОС стороны образца на площади, ограниченной рамкой зажимного устройства	Не наблюдается	Не наблюдается

15. Вывод: огнезащитная обработка деревянных конструкции стропильной системы, кровельной обрешетки, Илекская ЗРУ. ОПУ, ТОО «Энергосистема», Г.Актобе, ул. Илекская, 1, по предоставленным образцам, считается качественной и соответствует требованиям СТ РК 615-1-2011г

Испытатели: _____ (Ф.И.О., подпись) Умаров А.С.

_____ (Ф.И.О., подпись) Мишутин Д.М.

Начальник лаборатории: _____ (Ф.И.О., подпись) Есекенов К.К.

М.П.

Результаты испытаний относятся только к испытанным образцам. настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен, или тиражирован без разрешения ИЛ.

АКТ ОТБОРА ОБРАЗЦОВ

от «17» мая 2018 г.

Предприятие (Заказчик): ТОО «Энергосистема»
(наименование фирмы заказчика)

Адрес и/или место отбора образцов (проб): Илекская ЗРУ. ОПУ Пс 110, г. Актобе, ул. Илекская, 1 , конструкция чердачных помещений

Акт составлен с участием представителя заказчика: Илекская ЗРУ. ОПУ, г. Актобе, ул. Илекская, 1, 1-ый заместитель Генерального директора Главный-инженер Амангалиев М.Е.
Должность специалиста и фамилия и инициалы)

С участием представителя подрядчика: АХО , инженер ПБ СБиОТ Кесиков К.А.
(Должность специалиста и фамилия и инициалы)

Образцы продукции отобраны в соответствии с требованием: СТ РК 615-1-2011 «Составы и вещества огнезащитные. Средства огнезащитные для древесины и материалов на ее основе.»
(наименование НД на продукцию по отбору проб ГОСТ ,СТ РК)

Изготовитель : Негорин-МСД» изготовитель ООО «Трансформер» г. Нижегородская область, г.Дзержинск «Химмаш», РФ. ТУ 2499-002-52470838-2011.

Место отбора образцов	Номер образца
Здание: Илекская ЗРУ. ОПУ (297 м²)	
Третья затяжка справа от входа	1
Вторая обрешетка слева от входа	2
Пятая обрешетка справа от входа	3
Седьмая обрешетка слева от входа	4

Акт составлен в 2-х экземплярах для каждой из сторон.

Представитель Заказчика _____ Амангалиев М.Е.
(Подпись)

Представитель подрядчика _____ Кесиков К.А.
(Подпись)

Электролаборатория

ТОО «АктобеЭлектроКом»

Протокол профилактических испытаний

Здание ЗРУ-10кВ совмещенное с ОПУ
подстанция 110/35/10кВ «Илексая»

ТОО «СтройТранс», г.Актобе ул.Илекская-1

«Энергосистема» ЖШС
№2-ю формасы

ТОО «Энергосистема»
форма №2-ю

Акт № 097044

Жасалды / Составлен «25» апреля 2018 ж. / г.

Тұтынушының атауы / Наименование потребителя: ТОО „Спутник Транс"

Объектінің атауы / Наименование объекта: ПС „Шлюзная" Хоз. нужды РУ-0,4кВ

Шарт № / Договор № _____ Телефоны / Телефон _____

Тексеру себебі / Причина обследования: Установка П.У

Тексеру «Энергосистема» ЖШС өкілімен қаралды / Обследование производилось представителем ТОО «Энергосистема»: Саденов Б.Е Хайрулин Ж.Г Жумагалиев А.Т

Тұтынушы өкілі / Представитель потребителя: инженер Тасболатов А.Т.

Тексеруде анықталғаны / Обследованием установлено: Уст. П.У.

Тұтыну орталығы / Питающий центр: ПС 110/10кВ „Шлюзная" Хоз нужды РУ-0,4кВ

Орнатылған есептеу құралының деректері/Данные по установленным приборам учета:

Түрі / Тип: Мерк 230 АМ-02 зауыттық № / заводской № 27378321 ш.ж / г.в 2016

нақты санаты / класс точности 0,25 ном. - макс. тогі / ном. - макс. ток 10(100)А. А

күндізгі / дневное - кешкі / вечернее - жалпы көрсеткіші / показание общее 000018

Эл. есептеуішінің тексеріс пломбасы _____ клемма қақпасындағы пломба № / № пломбы на клемной крышке уст. 04328511

Пломба поверки на эл. счетчике _____

кірмелі коммутациялық аппараты / вводной коммутационный аппарат _____ т/т бөлігі / отсек т/т _____ ЕШ / ШУ _____

Ток трансформаторы (|1/|2) _____ түрі / тип _____ тр. коэфф. / коэфф. тр. _____ кернеу трансформаторы / трансформатор напряжения _____

Трансформатор тока (|1/|2)

А фазасы: шығарылған жылы / фаза А: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

В фазасы: шығарылған жылы / фаза В: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

С фазасы: шығарылған жылы / фаза С: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

Қосу схемаларының тексеру қорытындысы (ток жүктемесінің өлшемі, ВД өлшем қорытындысы) / Проверка схемы подключения (замеры токовых нагрузок, снятие ВД) Схема проверена снято контр. ток

ф.А _____ ф.В _____ ф.С _____

Алынған есептеу құралының деректері/Данные по снятым приборам учета:

Түрі / Тип _____ зауыттық № / заводской № _____ ш.ж / г.в _____

нақты санаты / класс точности _____ ном. - макс. тогі / ном. - макс. ток _____ А

күндізгі / дневное _____ кешкі / вечернее _____ жалпы көрсеткіші / показание общее _____ түнгі / ночное _____

Эл. есептеуішінің тексеріс пломбасы _____ клемма қақпасындағы пломба № / № пломбы на клемной крышке _____

Пломба поверки на эл. счетчике _____

кірмелі коммутациялық аппараты / вводной коммутационный аппарат _____ т/т бөлігі / отсек т/т _____ ЕШ / ШУ _____

Ток трансформаторы (|1/|2) _____ түрі / тип _____ тр. коэфф. / коэфф. тр. _____ кернеу трансформаторы / трансформатор напряжения _____

Трансформатор тока (|1/|2)

А фазасы: шығарылған жылы / фаза А: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

В фазасы: шығарылған жылы / фаза В: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

С фазасы: шығарылған жылы / фаза С: год выпуска _____ тексеріс пломбасы / пл. поверки _____ № _____

Нұсқау / Предписание _____

Қол қоюшылар: / Подписи:

«Энергосистема» ЖШС өкілі / Представитель ТОО «Энергосистема» _____

Тұтынушы өкілі / Представитель потребителя _____

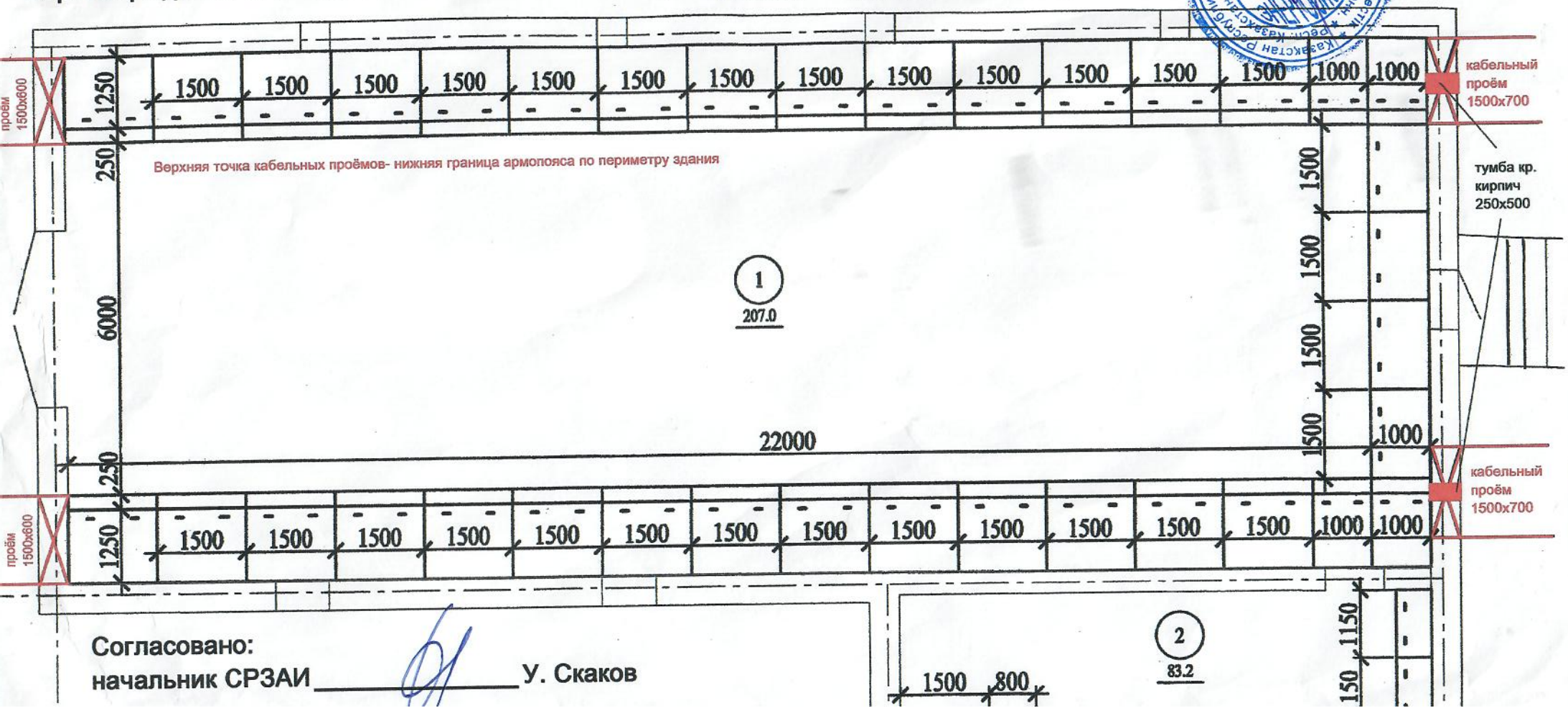
23 апреля 2018г. *г. Актобе*

ПРОТОКОЛ № 2

технического совещания представителей ТОО «Энергосистема», ТОО «Стройтранс», ТОО «Актобестройэксперт» по вопросу выполнения кабельных вводов в здание ЗРУ-10кВ по проекту «Реконструкция ПС-110/35/10кВ «Илекская» - строительство здания ЗРУ-10кВ, совмещенного с ОПУ, по адресу г. Актобе, ул. Илекская-1»

План вывода кабельных каналов за периметр здания ЗРУ-10кВ пс "Илекская"

"Утверждаю" 1-й зам. генерального директора главный инженер ТОО "Энергосистема" М. Амангалиев



Согласовано:
начальник СРЗАИ _____ У. Скаков

инженер по испытаниям и измерениям СИЗПИ

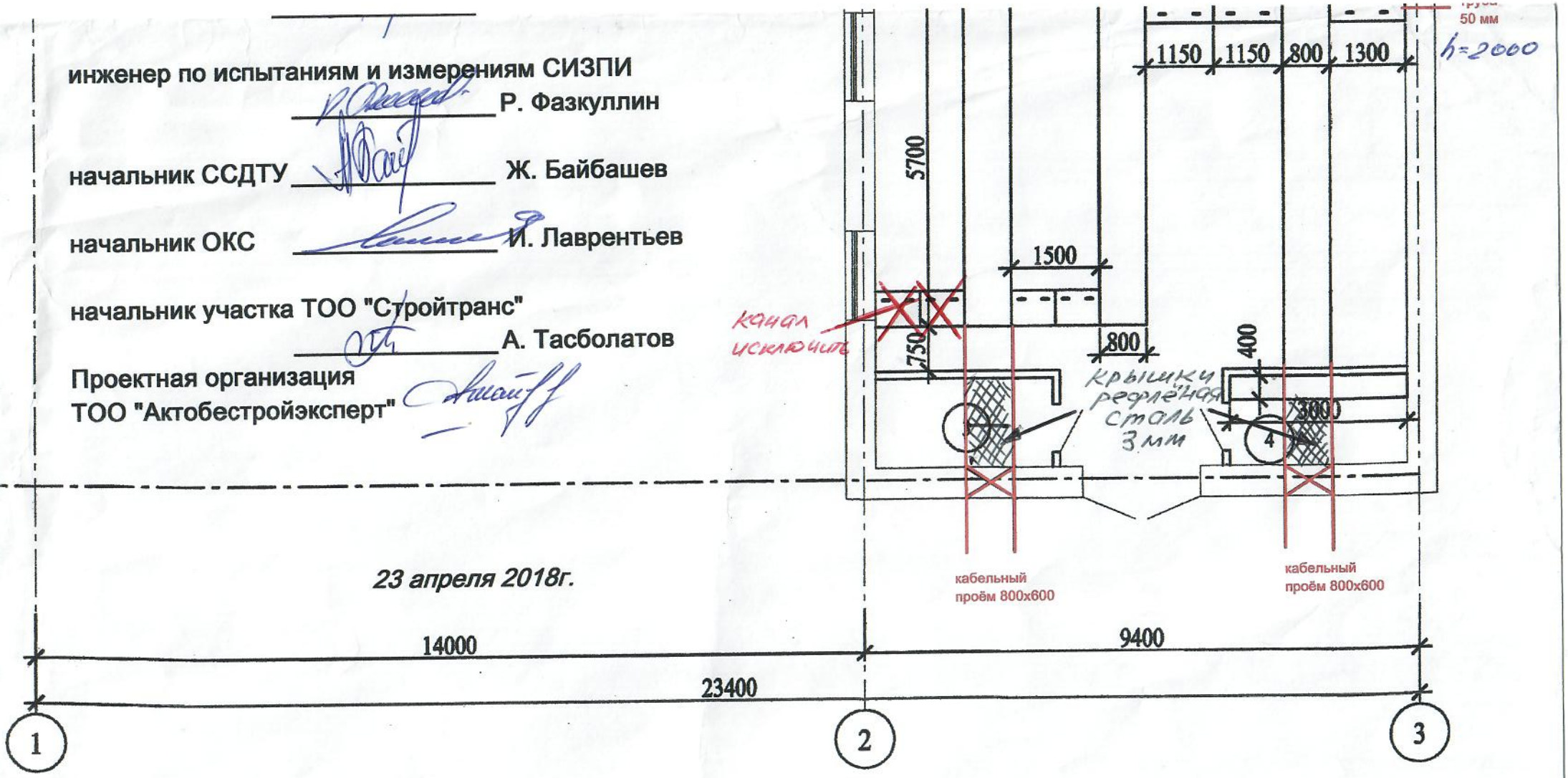
_____ Р. Фазкуллин

начальник ССДТУ _____ Ж. Байбашев

начальник ОКС _____ И. Лаврентьев

начальник участка ТОО "Стройтранс"

_____ А. Тасболатов

Проектная организация
ТОО "Актобестройэксперт"

23 апреля 2018г.