

Пояснительная записка  
к объектам электроснабжения арендуемого АО «ЭЛЕК» у ООО «Энергоремонт»  
Инв. № 0037И

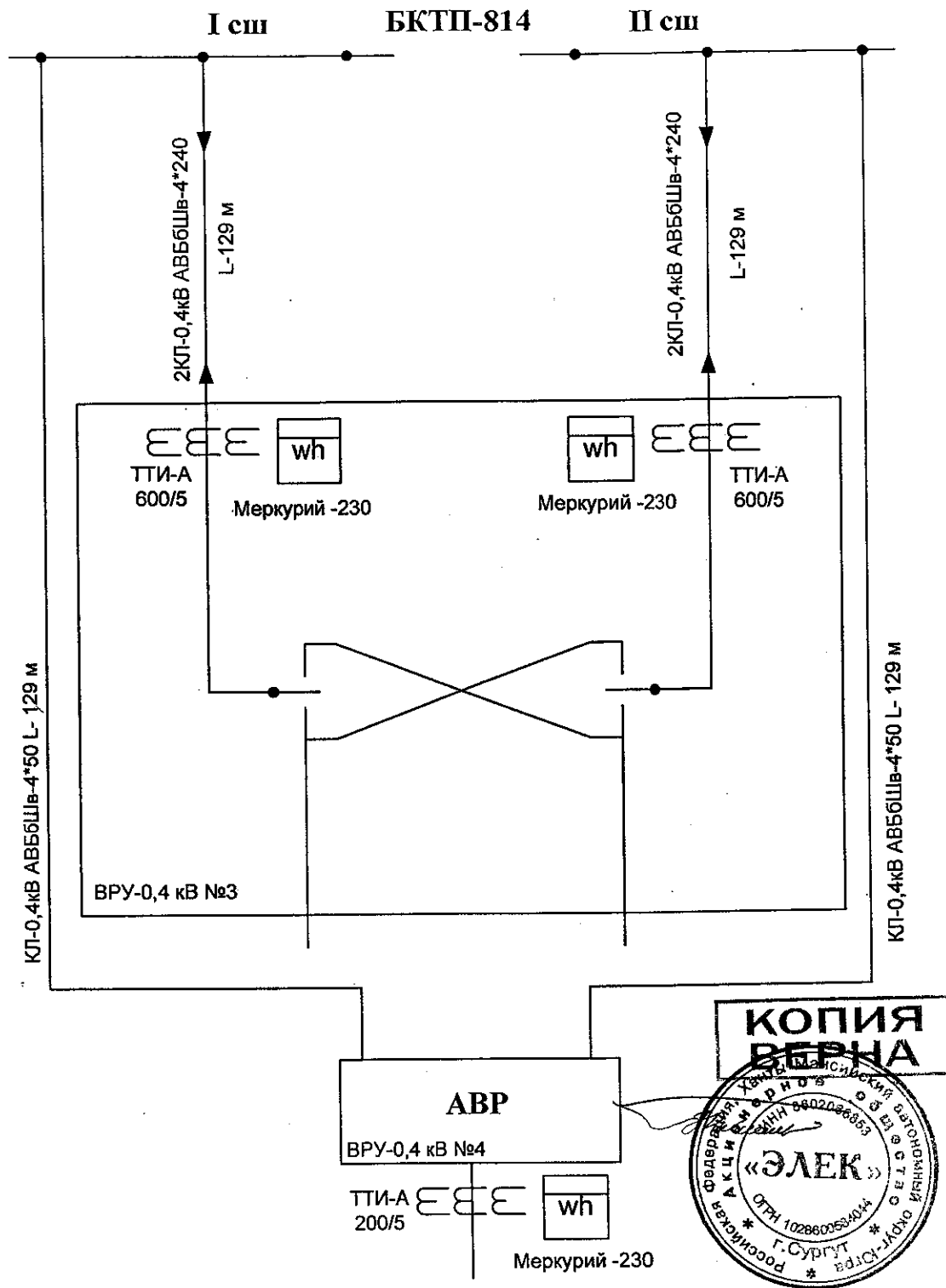
- 1 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения не жилого здания мкр.31. Общая протяженность кабеля 1950м.
- 2 Кабельная линия электропередач 0,4кВ сооружение энергетики мкр.31. Общая протяженность кабеля 2440м.
- 3 Кабельная линия электропередач 0,4кВ сооружение энергетики мкр.31. Общая протяженность кабеля 2354м.
- 4 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №15 по ул. Усольцева. Общая протяженность кабеля 1736м.
- 5 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №35 по пр. Пролетарский. Общая протяженность кабеля 3130м.
- 6 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №39 по пр. Пролетарский. Общая протяженность кабеля 1072м.
- 7 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №8 по ул. Тюменский тракт. Общая протяженность кабеля 1376м.
- 8 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №6 по ул. Семена Билецкого. Общая протяженность кабеля 4090м.
- 9 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №10 по ул. Тюменский тракт. Общая протяженность кабеля 1070м.
- 10 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №2 по ул. Семена Билецкого. Общая протяженность кабеля 1350м.
- 11 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №4 по ул. Тюменский тракт. Общая протяженность кабеля 2560м.
- 12 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №4 по ул. Семена Билецкого. Общая протяженность кабеля 2500м.
- 13 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №6 по ул. Тюменский тракт. Общая протяженность кабеля 3530м.
- 14 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №2 по ул. Тюменский тракт. Общая протяженность кабеля 1680м.
- 15 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №40/1 по ул. Мелик-Карамова. Общая протяженность кабеля 372м.
- 16 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №40 по ул. Мелик-Карамова. Общая протяженность кабеля 810м.
- 17 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ЦТП ж/д №12 по ул. Ивана Захарова. Общая протяженность кабеля 221м.
- 18 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №12 по ул. Ивана Захарова. Общая протяженность кабеля 1814м.
- 19 Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №12/1 по ул. Ивана Захарова. Общая протяженность кабеля 1108м.

Наименование	Ед. измер.	Количество	Количество усл.ед. на единицу измерения	Итого
КЛ-0,4кВ	100км	0,35163	270,0	94,940
ИТОГО				94,940

Составил:




Электроснабжение жилого дома  
по ул. Усольцева д. 15



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

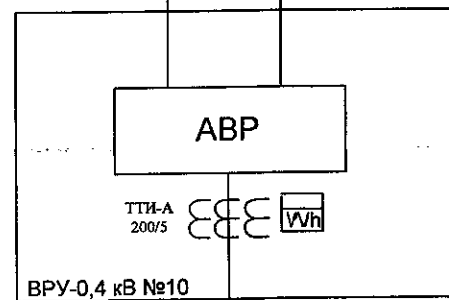
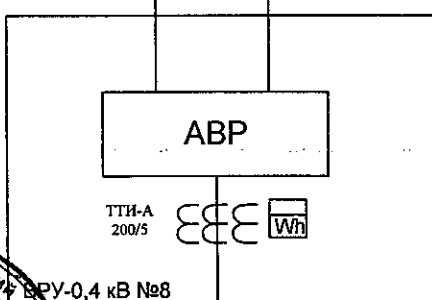
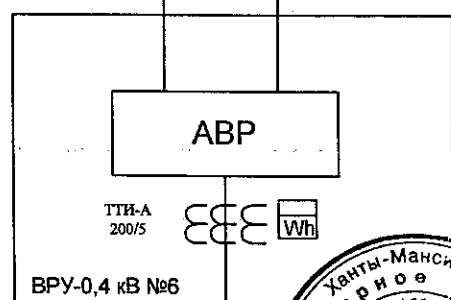
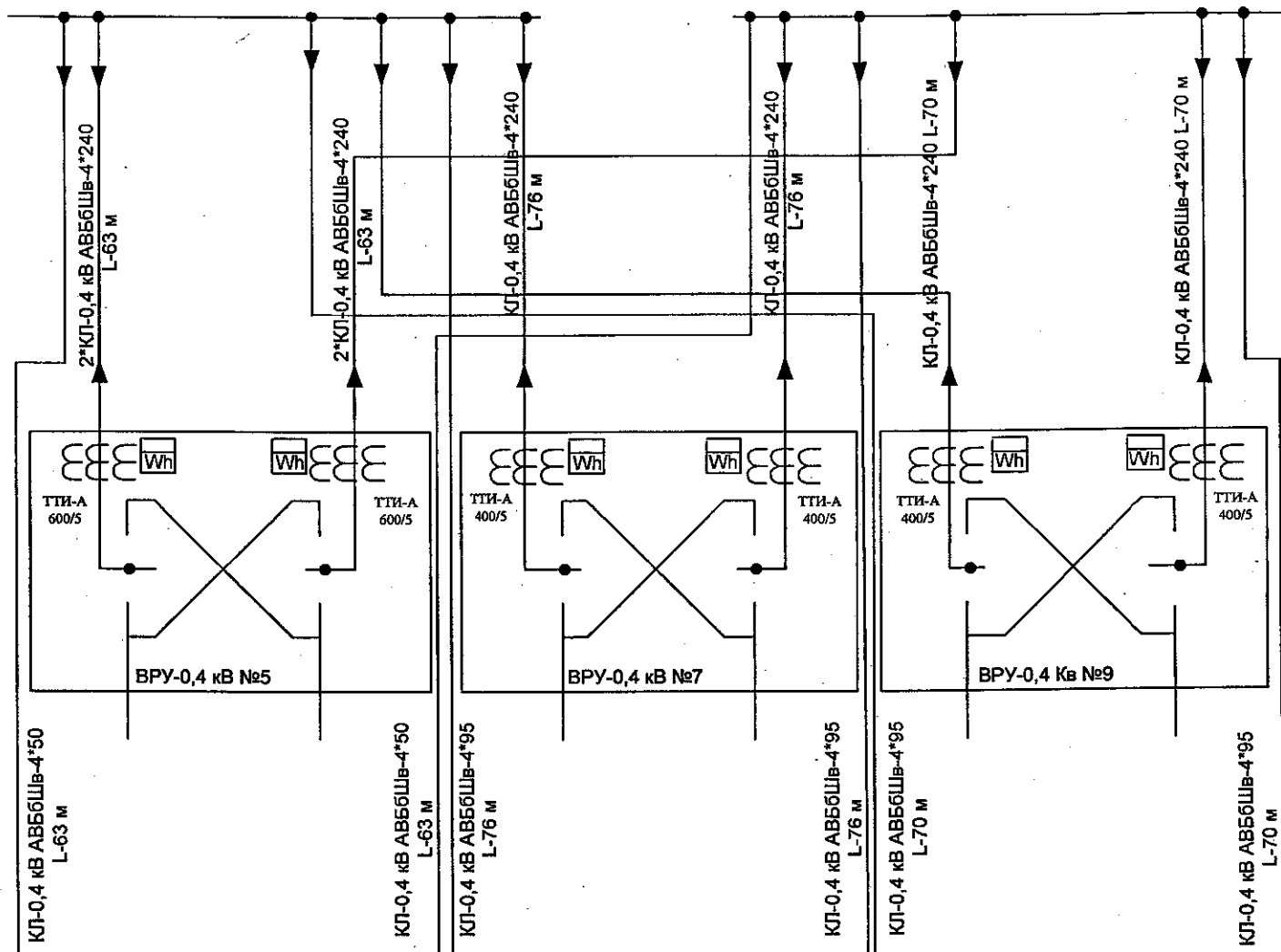


Электроснабжение жилого дома по  
ул. Усольцева д. 15

ИС.ш.

БКТП-817

ПС.ш.



Счетчики Меркурий-230 А

**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Утвердил	Директор	Стрелков
Проверил	мастер	Ишмухаметьев
Чертил	Техник	Вильмакина

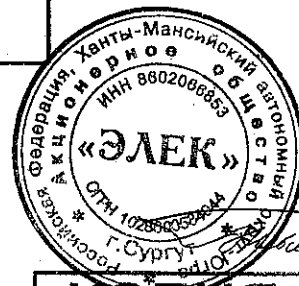
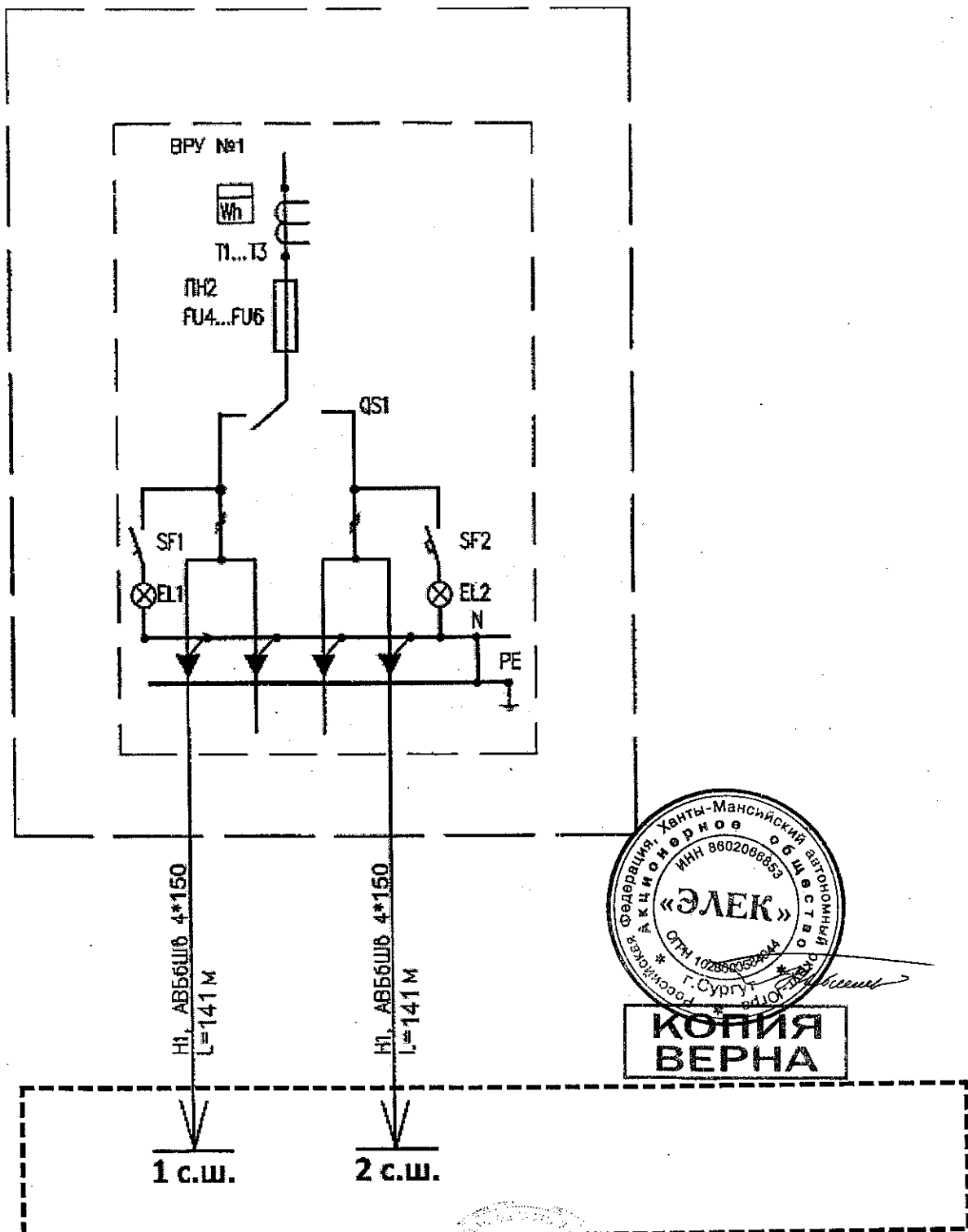
Электроснабжение жилого  
дома по ул. Усольцева д.15

ОАО «ЭЛЕК»

Формат А4

# Однолинейная схема

электроснабжение встроенных помещений ж/д по адресу:  
проспект Пролетарский 35



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

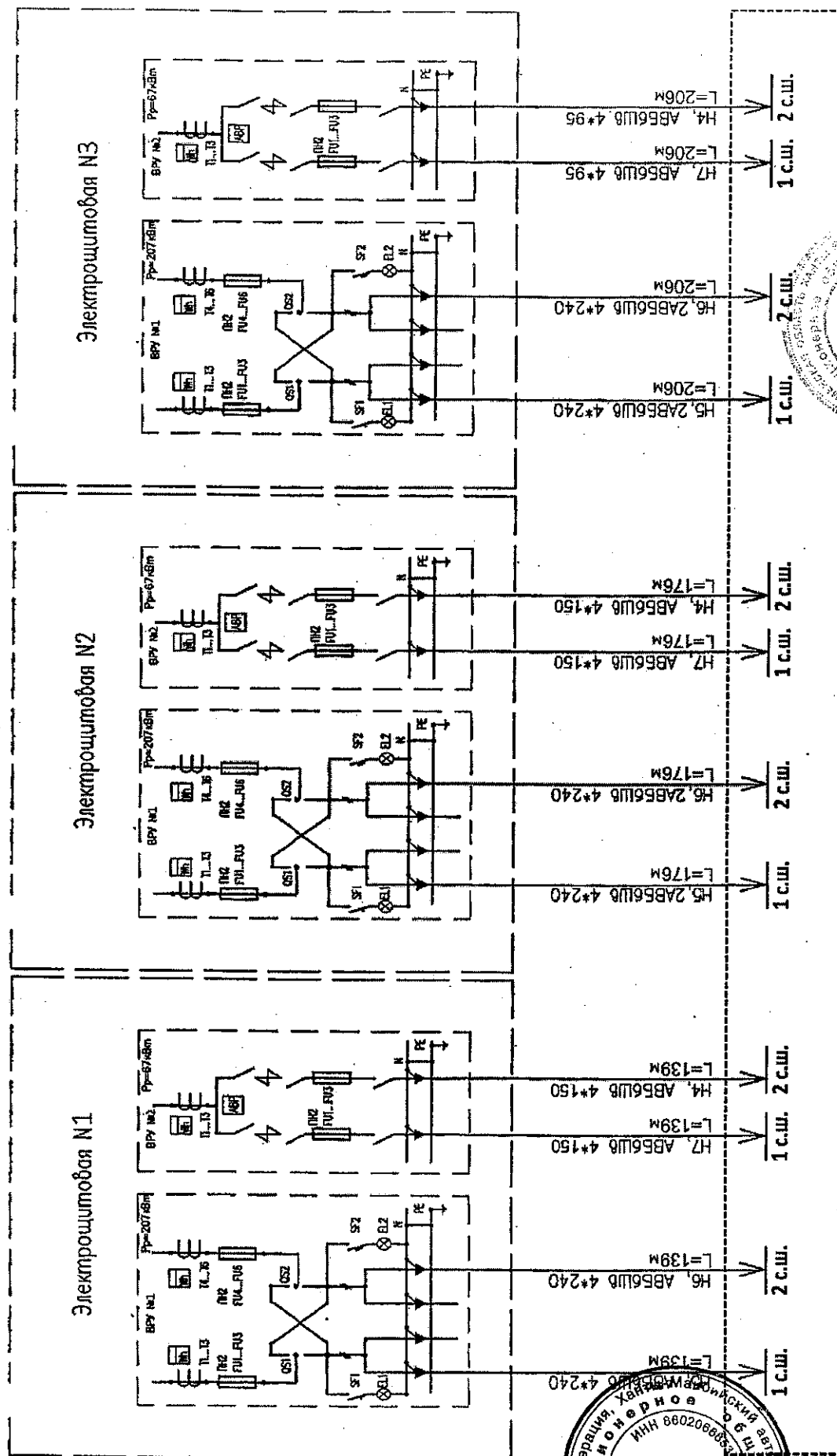
РУ-0,4 кВ ТП №640 "Созидатель" 2\*1600 кВА 10/0,4 кВ

Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

# Однолинейная схема

электроснабжения ж/д по адресу: проспект Пролетарский 35



РУ-0,4 кВ ТП №640 "Созидатель" 2\*1600 кВА 10/0,4 кВ



КОПИЯ  
ВЕРНА

Ответственный за электрохозяйство

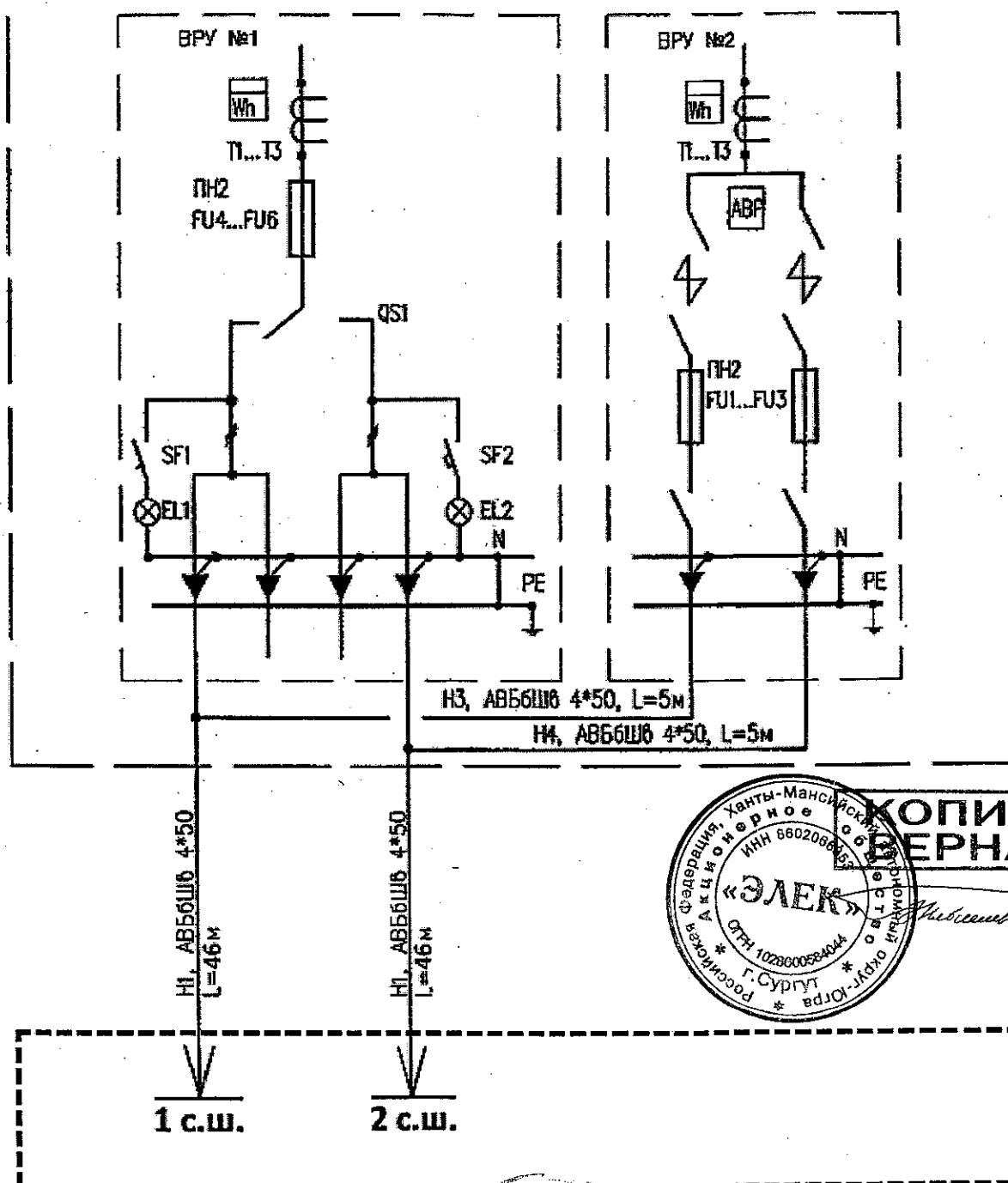
Стрелков А.А.

# Однолинейная схема

электроснабжения пристроенной автостоянки закрытого типа по адресу:  
проспект Пролетарский 39

Электрощитовая пристроенной стоянки  
автотранспорта закрытого типа

$P_p = 48 \text{ кВт}$



КОПИЯ  
ВЕРНА

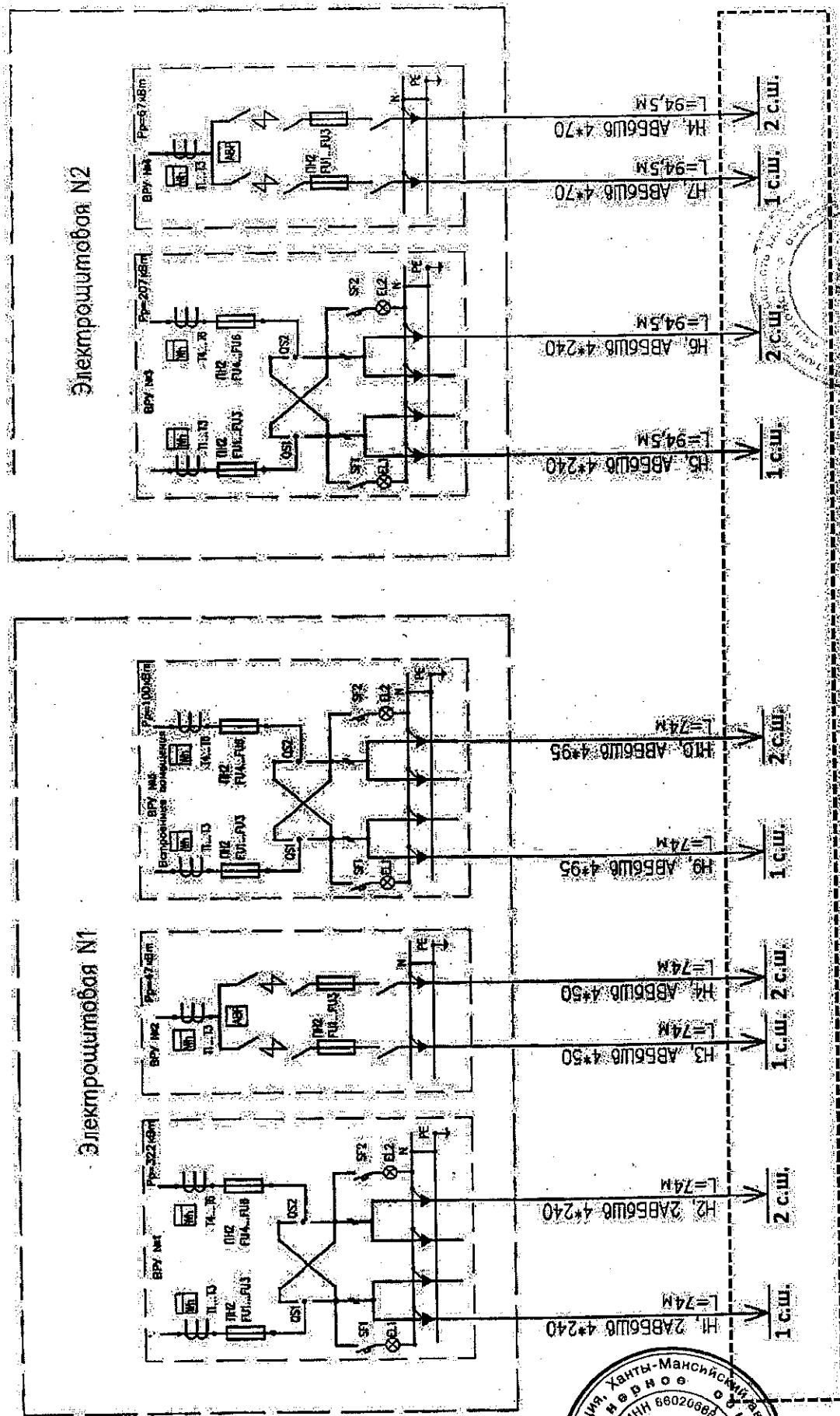
РУ-0,4 кВ ТП №640 "Созидатель" 2\*1600 кВА 10/0,4 кВ

Ответственный за электрохозяйство

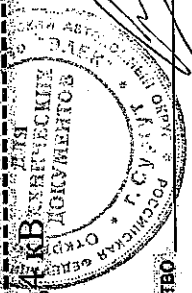
Стрелков А.А.

# Однолинейная схема

электрооборудования ж/д по адресу: проспект Пролетарский 39



РУ-0,4 кВ ТП №640 "Созидатель" 2\*1600 кВА 10/0,4 кВ



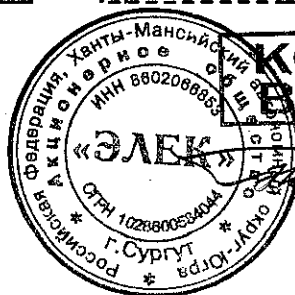
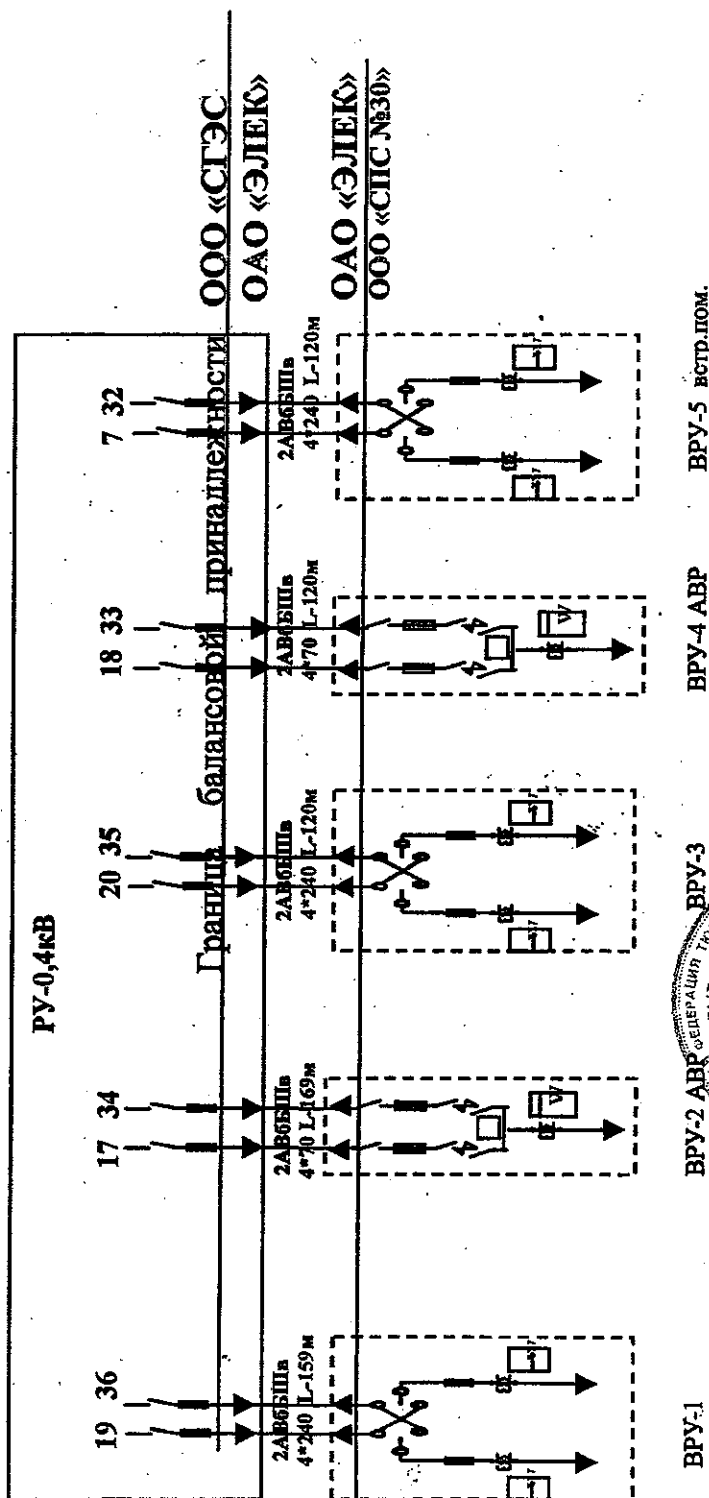
КОПИЯ  
ВЕРНА

Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

**Однолинейная схема  
электропитания ж/д по адресу: Тюменский тракт 8**

**ТП-823 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**



**КОПИЯ  
ИЗ  
ОРИГИНАЛА**

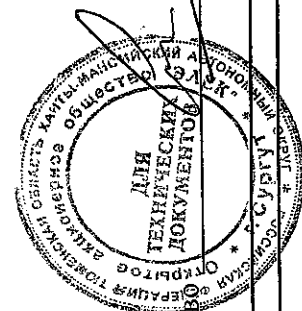
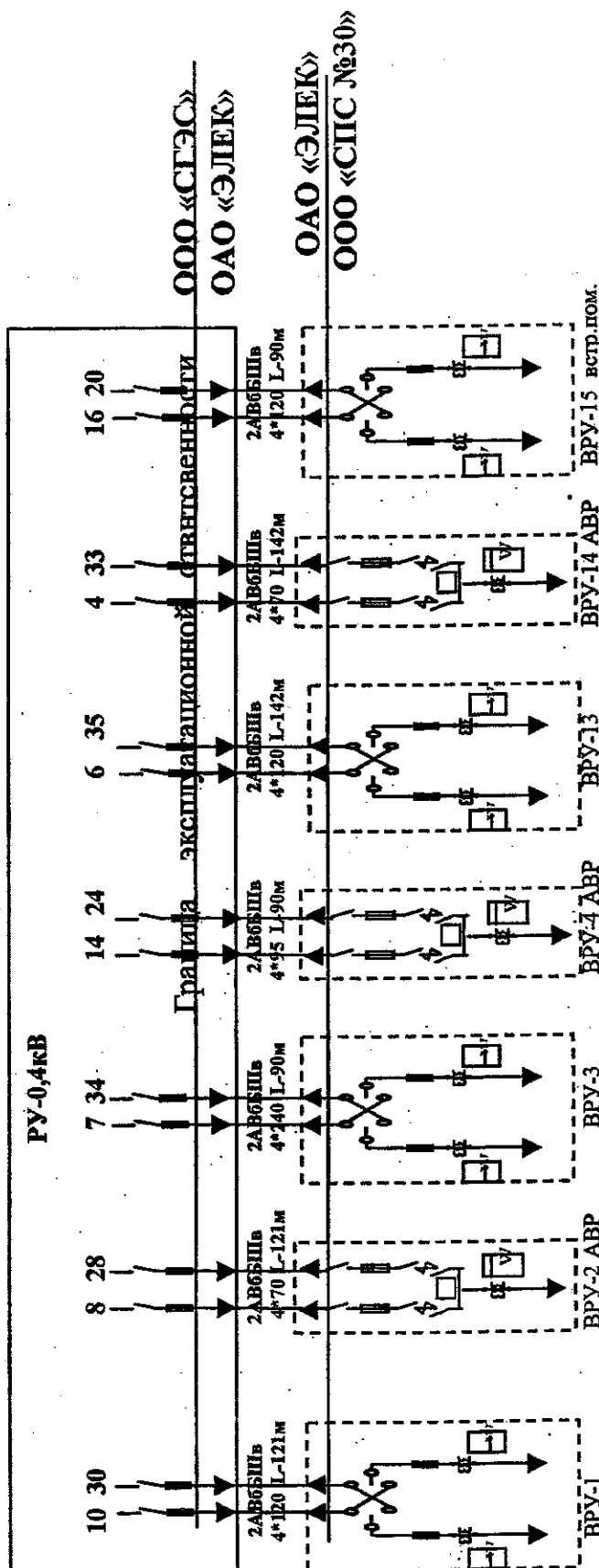


Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.

# Однолинейная схема

электропитания ж/д по адресу: ул. Билецкого 6,  
секции 1,2,3,4,11 и встроенные помещения

ТП-825 2\*2500кВА ООО «СГЭС»



Стрелков А.А.

Ответственный за электрохозяйство

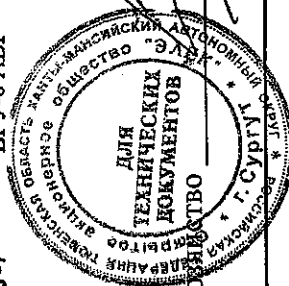
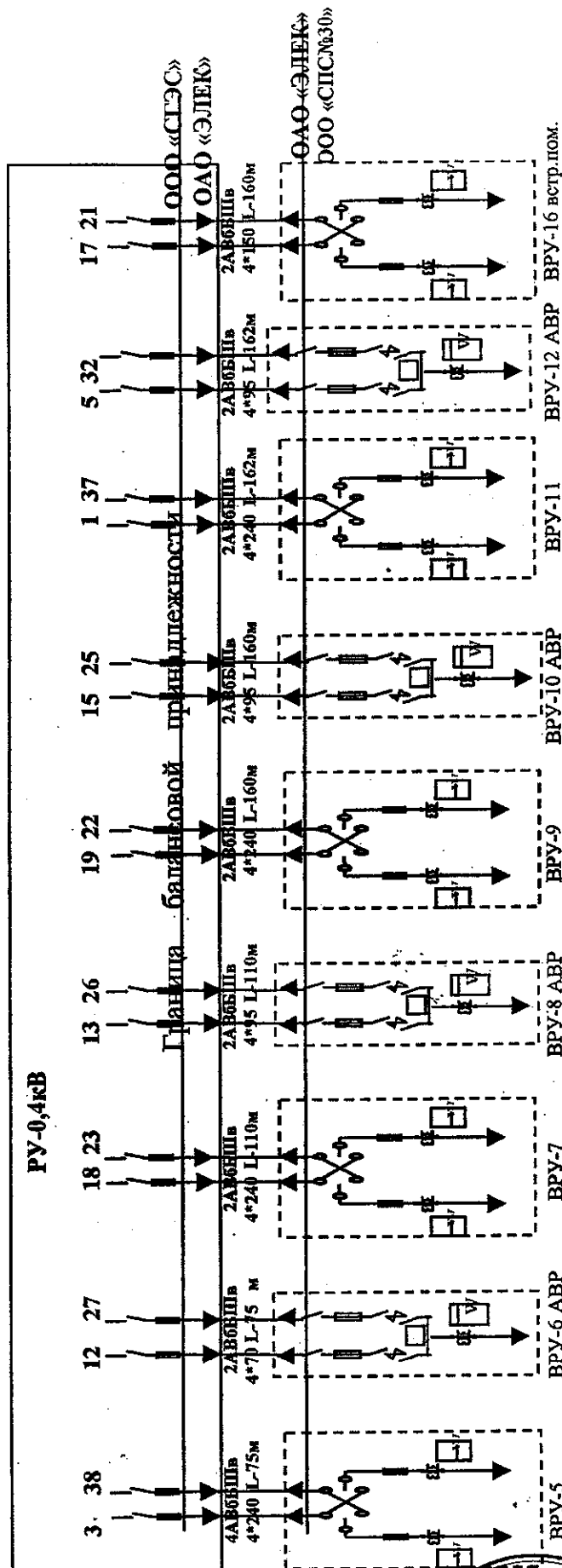


КОПИЯ  
ВЕРНА

# Однолинейная схема

электрообеспечения ж/д по адресу: ул. Билецкого 6,  
секции 4,5,6,7,8,9,10 и встроенные помещения

ТП-825 2\*2500кВА ООО «СТЭС»



Стрелков А.А.

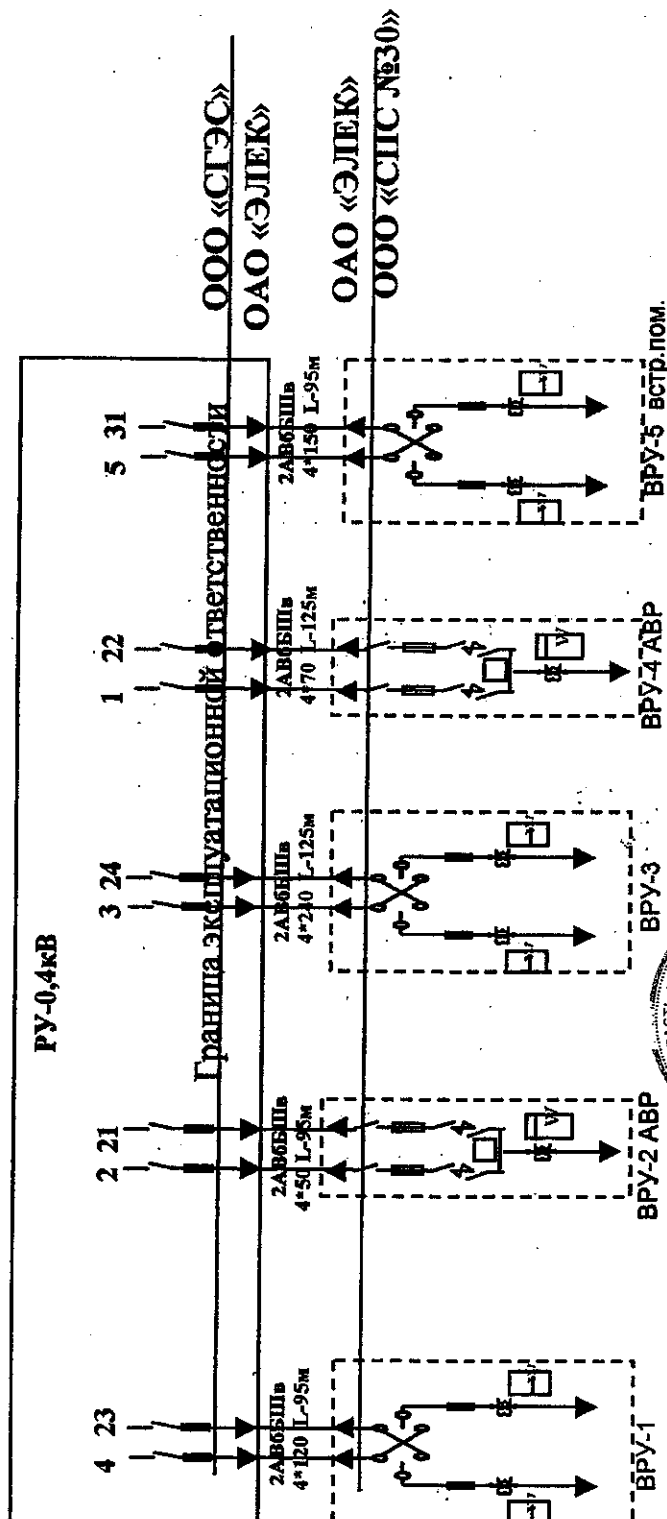
Ответственный за электрохозяйство





**Однолинейная схема  
электропитания ж/д по адресу: Тюменский тракт 10**

**ТП-823 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

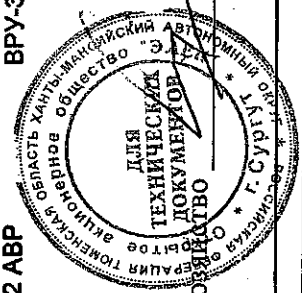


**КОПИЯ  
ВЕРНА**

*М.И.Сидорова*

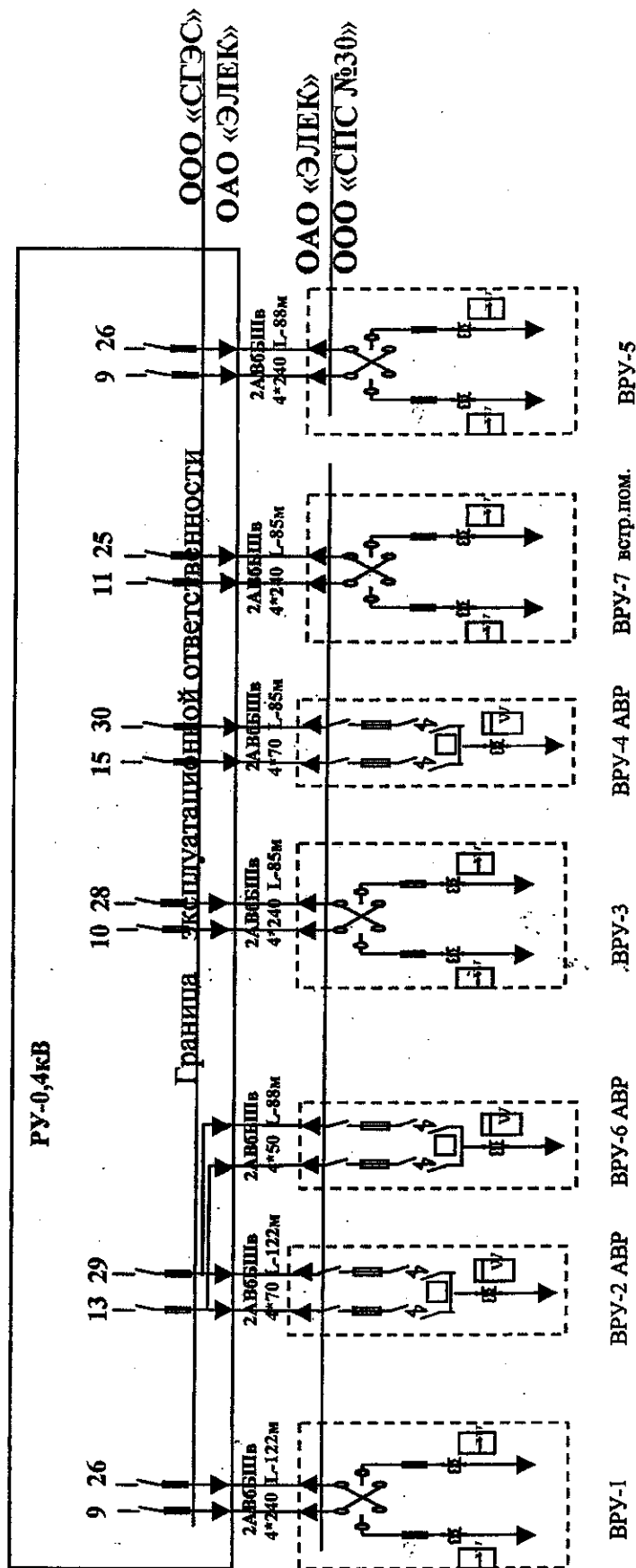


Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.



**Однолинейная схема  
электропитания ж/д по адресу: ул. Билецкого 2,  
секции 1,2,3,4,5, и встроенные помещения**

**ТП-824 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

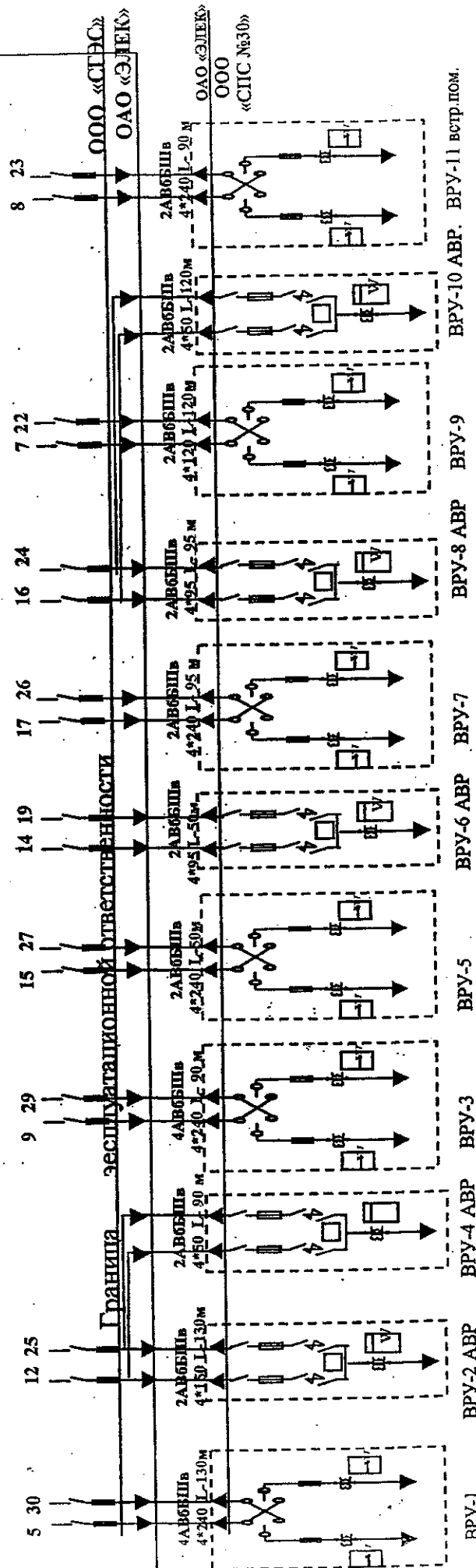


Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.

Однолинейная схема  
электроснабжения ж/д по адресу: Тюменский тракт 4,  
секции 1,2,3,4,5,6,7

РП-162 2\*2500кВА ООО «СГЭС»

РУ-0,4кВ



ВРУ-1

ВРУ-2 АВР

ВРУ-4 АВР

ВРУ-3

ВРУ-5

ВРУ-6 АВР

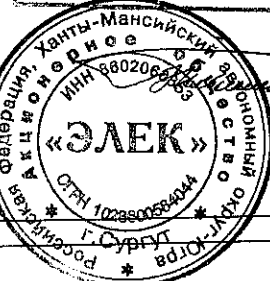
ВРУ-7

ВРУ-8 АВР

ВРУ-9

ВРУ-10 АВР

ВРУ-11 встро. пом.

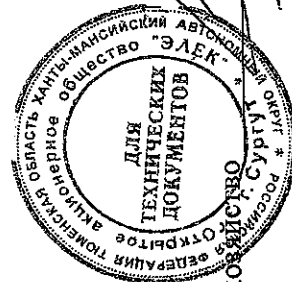
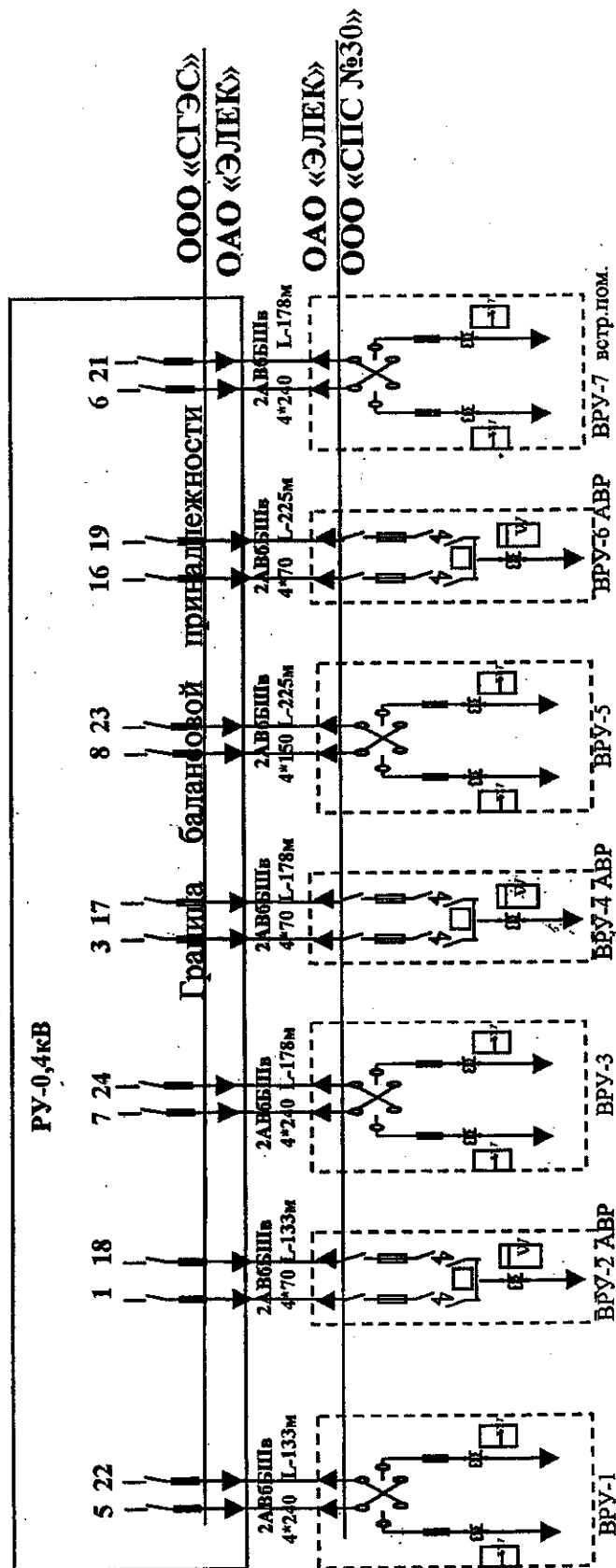


КОПИЯ  
ВЕРНА

Ответственный за электрохозяйство: Стрелков А.А.

Однолинейная схема  
электрообеспечения ж/д по адресу: ул. Билецкого 4,  
секции 1,2,3,4,5, и встроенные помещения

ТП-824 2\*1600кВА ООО «СГЭС»

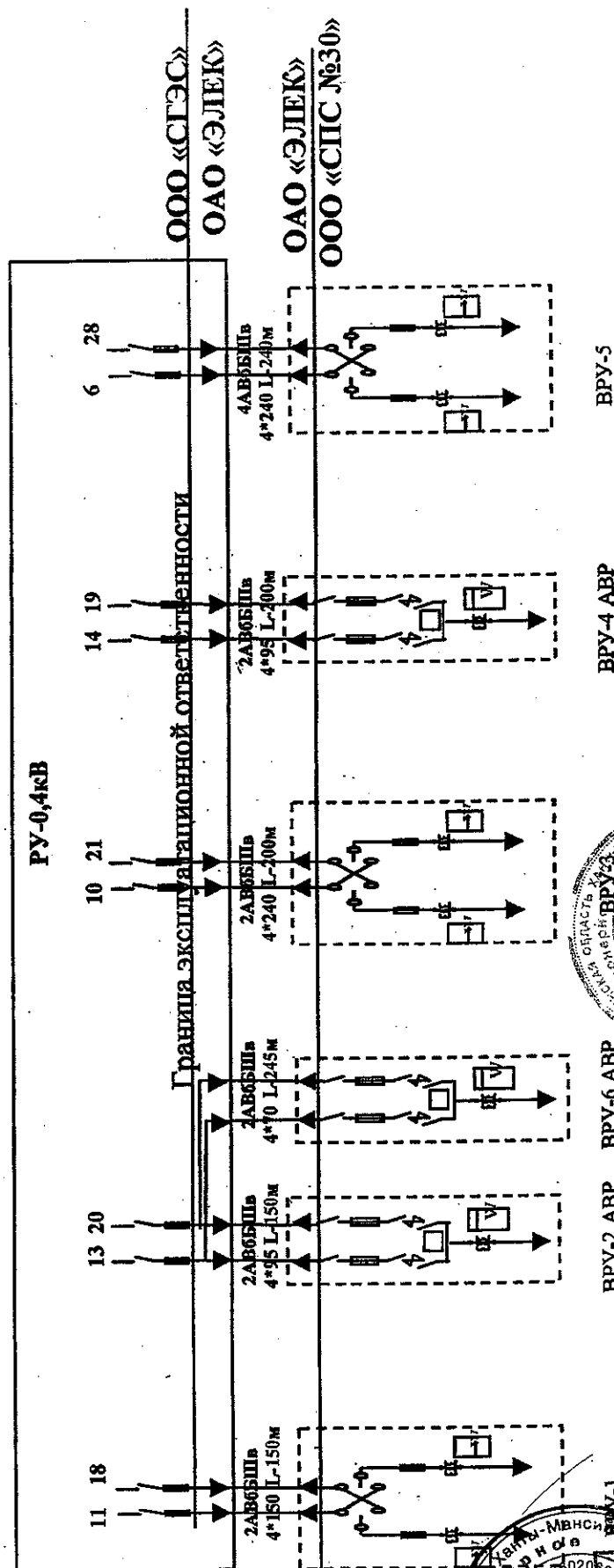


Стрелков А.А.

Ответственный за электрохозяйство

**Однолинейная схема  
электропитания ж/д по адресу: Тюменский тракт 6, секции 1,2,3,4**

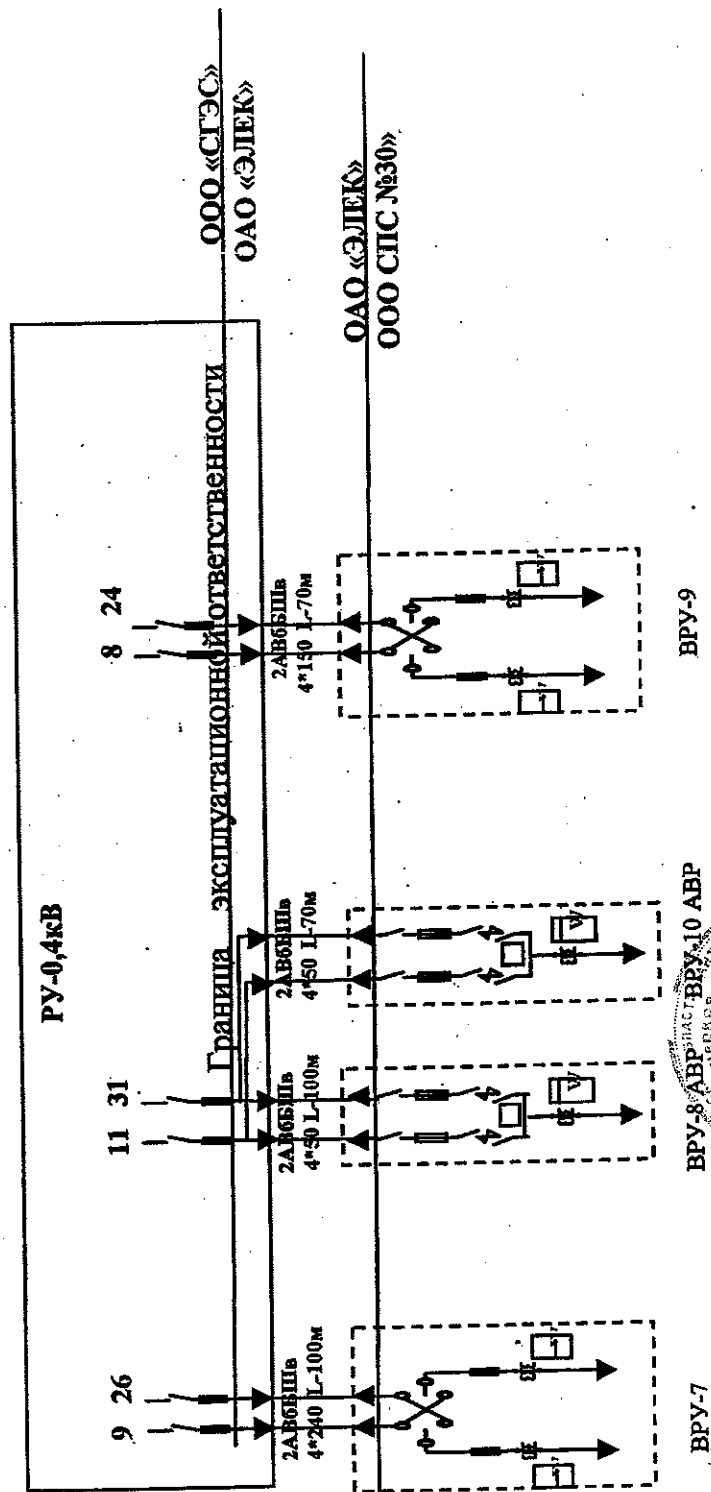
**РП-162 2\*2500кВА ООО «СГЭС»**



Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_  
Стрелков А.А.

**Однолинейная схема  
электрообеспечения ж/д по адресу: Тюменский тракт 6, секции 5,6**

**тракт 6 секции 5,6»  
ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

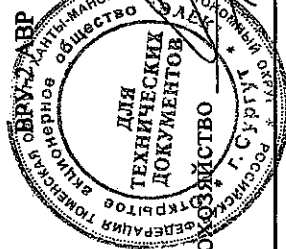
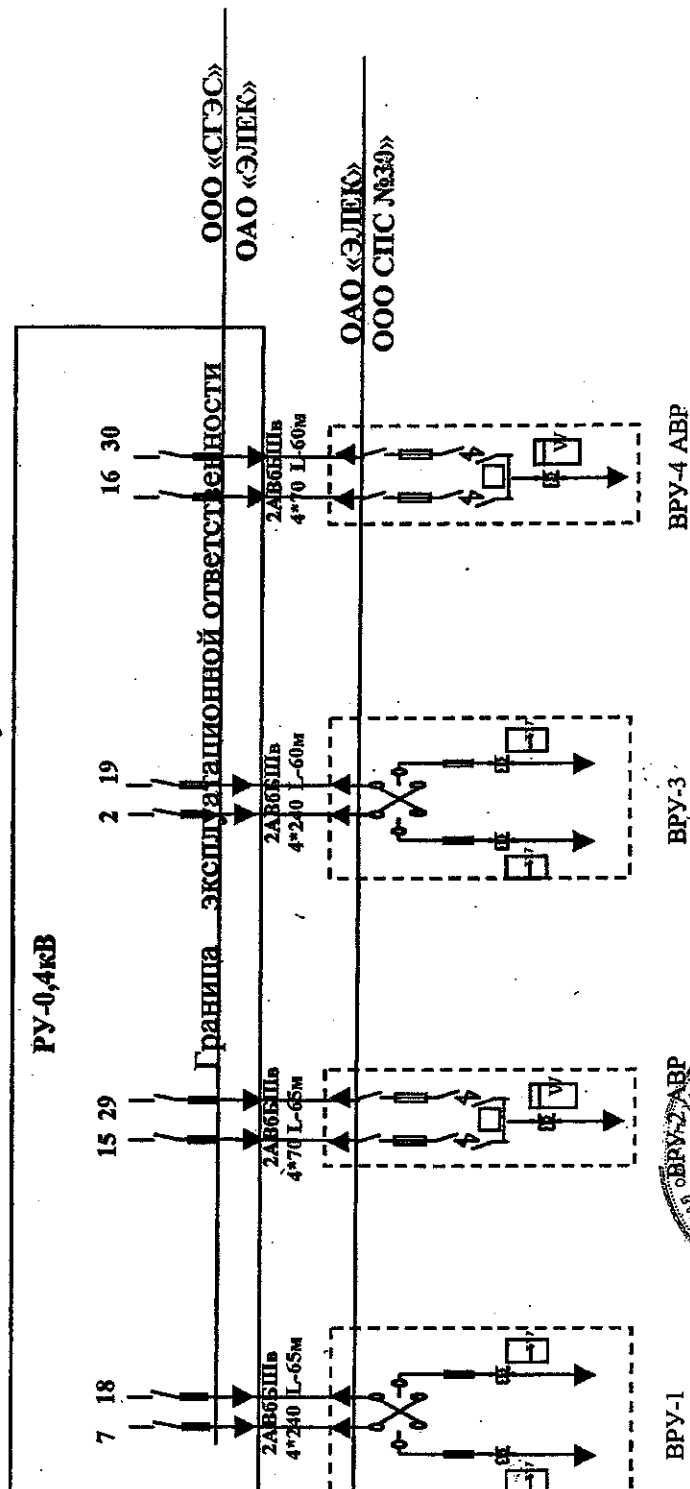


Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.

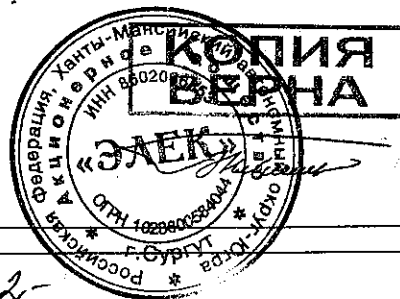


**Однолинейная схема  
электрообеспечения ж/д по адресу: Тюменский тракт 2, секции 1,2,3,4**

**ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

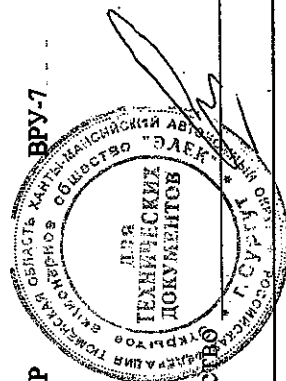
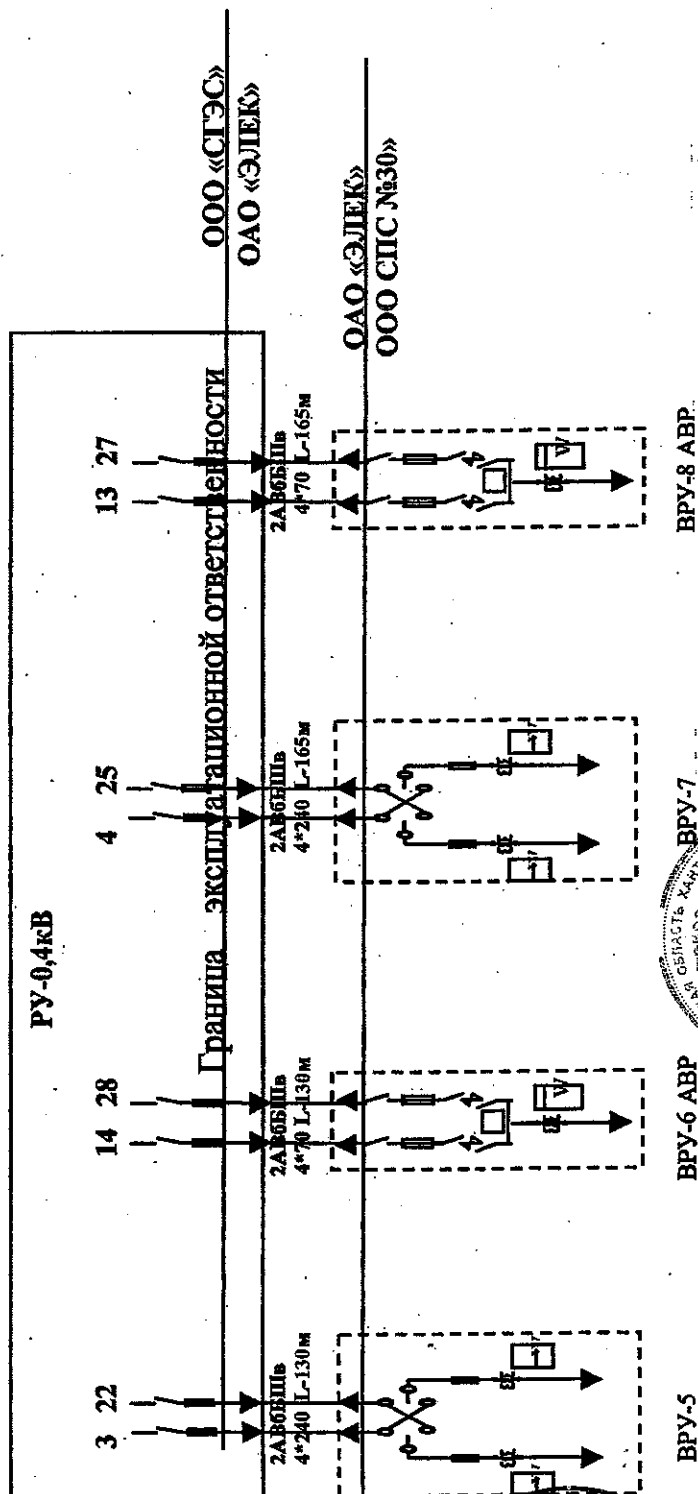


Ответственный за электрооборудование \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.



**Однолинейная схема  
электрообеспечения ж/д по адресу: Тюменский тракт 2, секции 5,6,7,8**

**ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

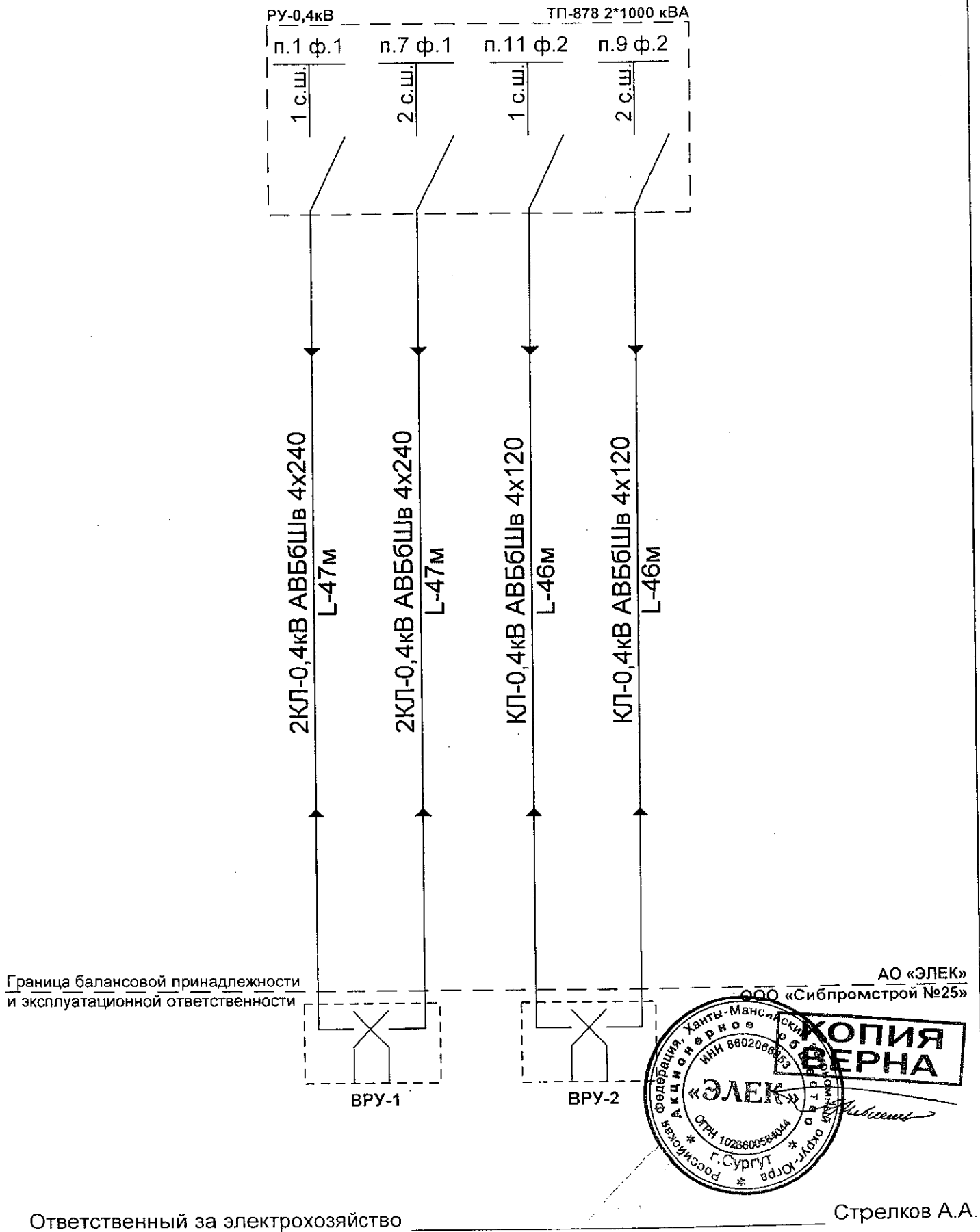


**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Стрелков А.А.



Однолинейная схема  
электроснабжения ООО «Сибпромстрой №25»,  
по адресу: ж.д. ул. Мелик Карамова, 40/1

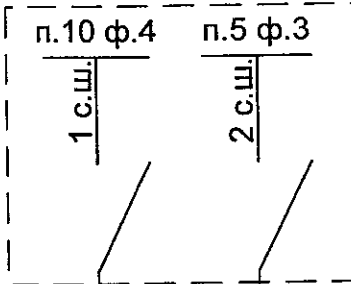


Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

**Однолинейная схема  
электропитания ООО «Сибпромстрой №25»,  
по адресу: ж.д. ул. Мелик Карамова, 40/1,  
встроенные помещения**

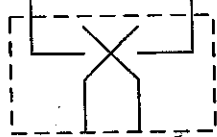
РУ-0,4кВ    ТП-878 2\*1000 кВА



КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4х240  
L-46м

КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4х240  
L-46м

Граница балансовой принадлежности  
и эксплуатационной ответственности



ВРУ-3,  
встроенные  
помещения

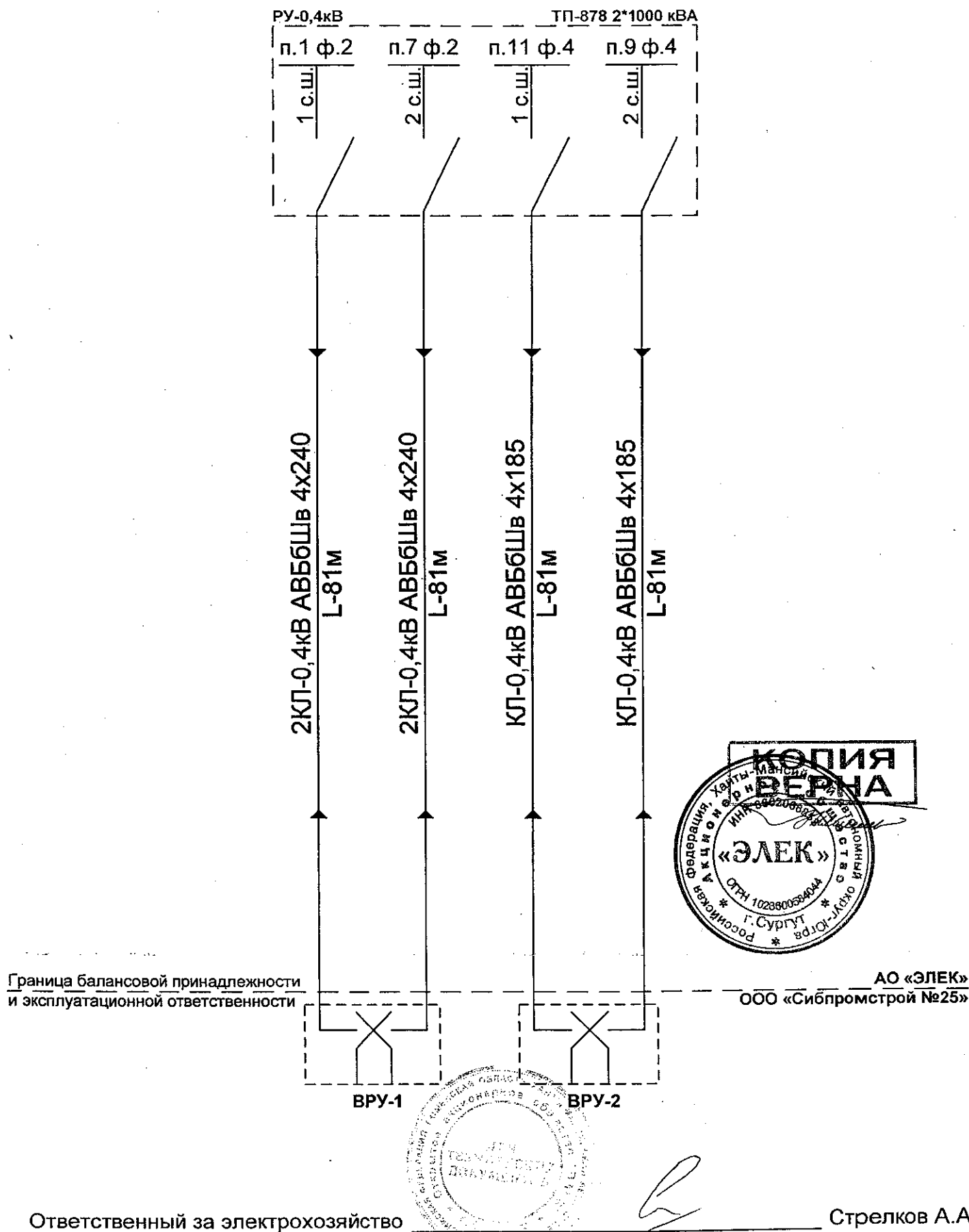
АО «ЭЛЕК»  
ООО «Сибпромстрой №25»



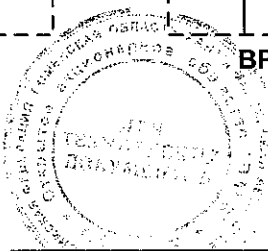
Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

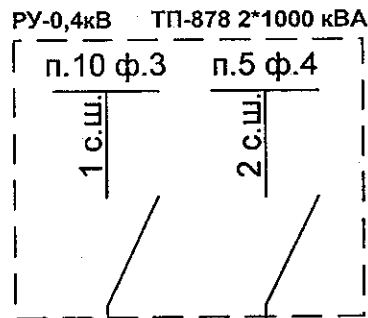
**Однолинейная схема**  
 электроснабжения ООО «Сибпромстрой №25»,  
 по адресу: ж.д. ул. Мелик Карамова, 40



Ответственный за электрохозяйство



**Однолинейная схема  
электропитания ООО «Сибпромстрой №25»,  
по адресу: ж.д. ул. Мелик Карамова, 40,  
встроенные помещения**



2КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4x240  
L-81м

2КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4x240  
L-81м



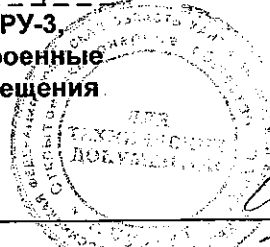
Граница балансовой принадлежности  
и эксплуатационной ответственности

АО «ЭЛЕК»  
ООО «Сибпромстрой №25»

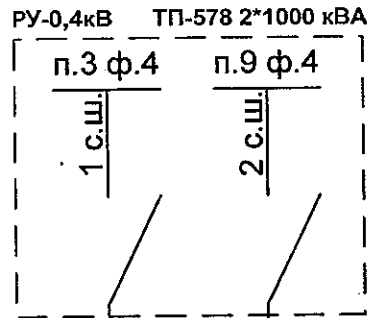


Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.



**Однолинейная схема**  
 электроснабжения ООО «Сибпромстрой №18»,  
 по адресу: ул. Ивана Захарова, 12, ЦТП



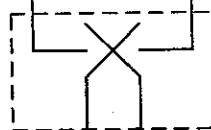
КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х35  
L-110,5м

КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х35  
L-110,5м

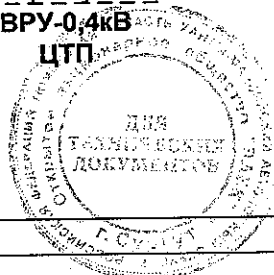


Граница балансовой принадлежности  
и эксплуатационной ответственности

АО «ЭЛЕК»  
ООО «Сибпромстрой №18»



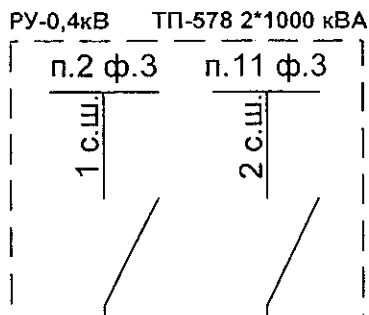
ВРУ-0,4кВ  
ЦТП



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

**Однолинейная схема**  
 электроснабжения ООО «Сибпромстрой №25»,  
 встроенные помещения общественного значения  
 по адресу: ул. Ивана Захарова, 12



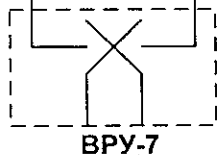
КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4х185  
L-208м

КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4х185  
L-208м



Граница балансовой принадлежности  
и эксплуатационной ответственности

АО «ЭЛЕК»  
 ООО «Сибпромстрой №25»



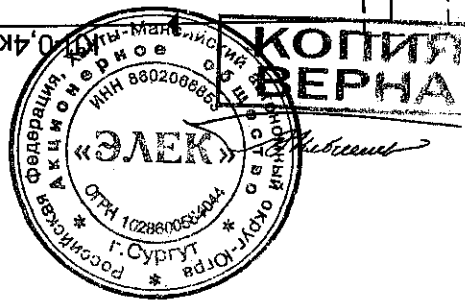
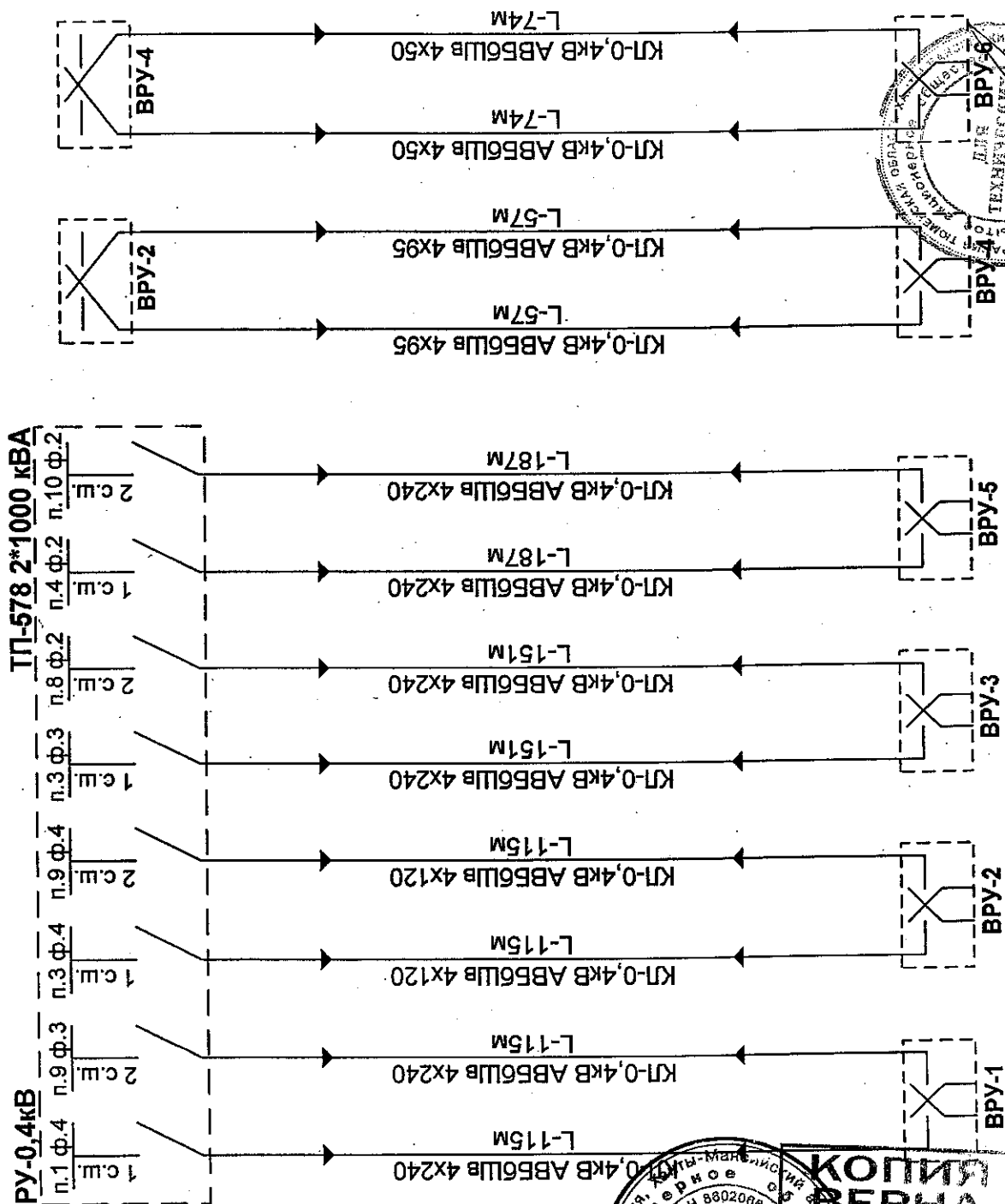
Ответственный за электрохозяйство

-139-

Стрелков А.А.

# Однолинейная схема

электрообеспечения ж/д по адресу: ул. Ивана Захарова 12



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

электроснабжения ж/д по адресу: ул. Ивана Захарова 12/1



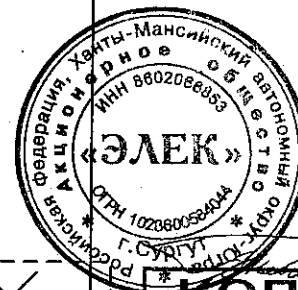
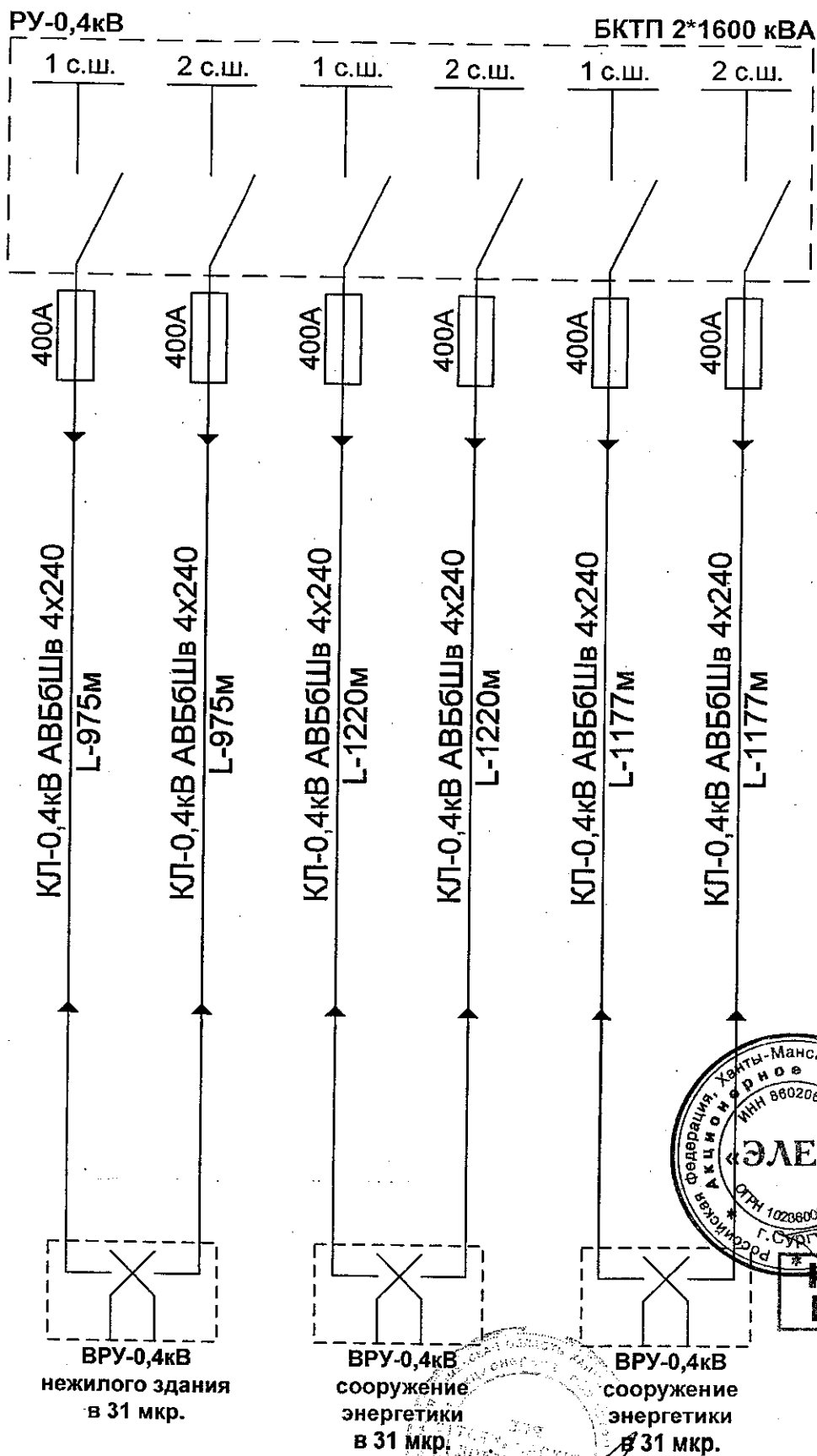
## Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.





**Однолинейная схема  
сооружения энергетики в 31 мкр.**



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

**АКТ № 05/138**  
**разграничения балансовой принадлежности**  
**электросетей и эксплуатационной ответственности сторон**  
(взамен Акта № 05/106 от 20.08.13г.)

г. Сургут, ХМАО - Югра

«22» октября 2013 года

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности № СГЭС-02/2012 от 12.12.2012 г., с одной стороны, и

Открытое Акционерное Общество «ЭЛЕК» именуемое в дальнейшем «Смежная сетевая организация», в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №31», именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице Директора Мартынюка Владимира Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, составили настоящий Акт о нижеследующем:

На день составления Акта электроснабжение энергопринимающих устройств объекта Потребителя, а именно: Многоэтажный ж.дом №4, расположенные по адресу: г.Сургут, мкр. № 40, улица Александра Усольцева, 15, территориальная зона Ж.З.,

производится от сети Сетевой организации от ниже перечисленных трансформаторных подстанций (линий электропередачи): шины 10кВ ПС-220/110/10кВ «Сургут» яч. 27,28.

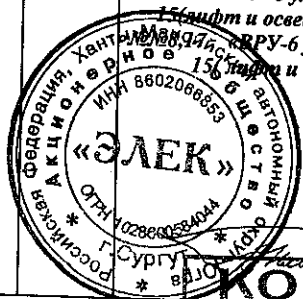
1. Возможность присоединения и передачи максимальной мощности Потребителю определена техническими условиями № 218 от «17» 07.2012г.

1.1. Присоединенная (установленная) мощность: \_\_\_\_\_ (кВА).

1.2. Максимальная (разрешенная) мощность: 1031 кВт, в том числе: БКТП-817-581кВт (жилая часть), БКТП-814- 450 кВт (жилая часть).

Табл. 1

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей линии	Граница балансовой принадлежности электросетей	Граница эксплуатационной ответственности Сторон
БКТП-817  2*1600 кВА 10/0,4кВ	0,4	<b>РУ-0,4кВ</b> Фидера №№5,14 «ВРУ-9 ул.А.Усольцева 15» Фидера №№10,19 «ВРУ-7 ул.А.Усольцева 15» Фидера №№11,20 «ВРУ-5 ул.А.Усольцева 15» Фидера №№3,12 «ВРУ-10 ул.А.Усольцева 15(лифт и освещ.)» Фидера №№4,13 «ВРУ-8 ул.А.Усольцева 15(лифт и освещ.)» Фидера №№14,15 «ВРУ-6 ул.А.Усольцева 15(лифт и освещ.)»	Устанавливается: на контактных присоединениях кабельных наконечников фидеров № № 5,14,10, 19, 11, 20,3,12,4,13,8,17, в РУ-0,4кВ БКТП-817  Контактные присоединения принадлежат ООО «СГЭС»  Отходящие КЛ-0,4кВ от фидеров №№5,14,10, 19,11,20,3,12,4,13,8,17, в РУ-0,4кВ БКТП-817 принадлежат ООО «Сибпромстрой №31»	Устанавливается: от контактных присоединений кабельных наконечников фидеров № № 5, 14, 10, 19, 11, 20, 3,12,4,13,8,17, в РУ-0,4кВ БКТП-817  За контактные присоединения отвечает ООО «СГЭС»  За отходящие КЛ-0,4кВ от фидеров №№5,14,10, 19,11,20,3,12,4,13,8,17 в РУ-0,4кВ БКТП-817 отвечает ОАО «ЭЛЕК»



**КОПИЯ  
ИСТИНА**

<b>БКТП-814</b> <b>2*1600кВА</b> <b>10/0,4кВ</b>	<b>0,4</b>	<b>РУ-0,4кВ Фидера №№3,22 «ВРУ-3 ул.А.Усольцева 15»</b> <b>Фидера №№ 2,20 «ВРУ-4 ул.А.Усольцева 15(лифт и освещ.)»</b>	<b>Устанавливается: на контактных присоединениях кабельных наконечников фидеров №№3,22,2,20 в РУ-0,4 кВ БКТП-814</b> <b>Контактные присоединения принадлежат ООО «СГЭС»</b> <b>Отходящие КЛ-0,4кВ от фидеров №№3,22,2,20 в РУ-0,4 кВ БКТП-814 принадлежат ООО «Сибпромстрой №31»</b>	<b>Устанавливается: от контактных присоединений кабельных наконечников фидеров №№ 3,22,2,20 в РУ-0,4 кВ БКТП-814</b> <b>За контактные присоединения отвечает ООО «СГЭС»</b> <b>За отходящие КЛ-0,4кВ от фидеров №№3,22,2,20 в РУ-0,4 кВ БКТП-814 отвечает Потребитель</b>
--	------------	---	--	---

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии.

Табл. 2

Место установки учета: п/ст. отходящая линия	Напряжение, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	Номера счетчиков	Балансовая принадлежность узла учета	Эксплуатационная ответственность за узел учета
в ВРУ-3 вв.1	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161115	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-3 вв.2	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161137	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-4 (лифт и освещение)	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161094	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-5 вв.1	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161124	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-5 вв.2	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161101	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-6 (лифт и освещение)	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161112	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-7 вв.1	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11133525	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-7 вв.2	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161117	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-8 лифт и освещение	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161108	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-9 вв.1	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161118	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-9 вв.2	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11161039	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»
в ВРУ-10(лифт и освещение)	0,4	Меркурий 230 AR T-03	1	2012г	11133513	ООО «Сибпромстрой №31»	ООО «Сибпромстрой №31»

3. Измерительные трансформаторы.

Табл. 3

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
ВРУ-3, ВРУ-5, ул.А.Усольцева 15	ТТИ-А	0,5	600/5	—	—	—	—
ВРУ-7, ВРУ-9 ул.А.Усольцева 15	ТТИ-А	0,5	400/5	—	—	—	—
ВРУ-4, ВРУ-6, ВРУ-8, ВРУ-10 Лифты и освещение	ТТИ-А	0,5	200/5	—	—	—	—

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета в **в РУ-0,4кВ БКТП-817, РУ-0,4кВ БКТП-814**

(Указать приборы учета и место их установки)

5. Сетевая организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности **0,4 кВ** в пределах **+/- 5 %** согласно ГОСТ 13109-97.

Контроль над уровнем напряжения производится

**в РУ-0,4кВ БКТП-817, РУ-0,4кВ БКТП-814**

(Указать приборы контроля и место их установки)



6. Потребитель обязуется компенсировать реактивную мощность и поддерживать значение  $\lg \phi$  на границе эксплуатационной ответственности равным \_\_\_\_\_ согласно Приказа Минпромэнерго России от «22» февраля 2007 г. № 49. Контроль над компенсацией реактивной мощности осуществляется приборами учета \_\_\_\_\_

(Указать приборы учета и место их установки)

7. Наличие резервных источников электроснабжения: \_\_\_\_\_

нет

(Указать диспетчерское наименование, при отсутствии - ставить «нет»)

8. Общая категория (группа) надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя: II (вторая).

(Категория римскими цифрами и прописью)

9. Наименование энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя по категориям надежности электроснабжения при нормальной эксплуатационной схеме.

Табл. 4

Наименование электроустановок (токоприёмников)	Номер и дата (технических условий)	Мощность	
		Присоединенная (установленная), мВА	Максимальная (разрешенная), кВт
_____	_____	_____	_____

10. Для проведения ремонтов оборудования Сетевой организации Потребитель будет отключен согласно графика отключений по согласованным заявкам на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта оборудования, а также на срок проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

11. Дополнительные условия: \_\_\_\_\_

нет

12. Настоящий Акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

от Сетевой организации

Согласовано:

Начальник цеха № 32

С.М. Софронов  
Зам. Генерального директора  
по общим вопросам:

К.Н. Гречанин  
Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин  
Зам. Начальника ПТС:

Н.В. Голубкова

ОАО «ЭЛЕК»

Н.П.Кябишев

М.П.

(тел.22-44-86)

Согласовано:

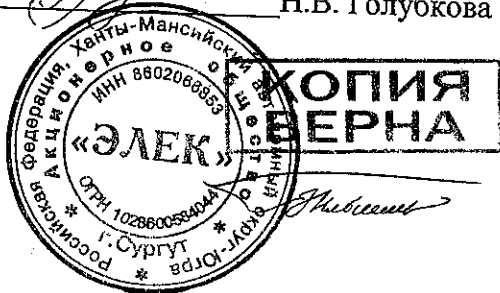
Ответственный за электрохозяйство:

А.А.Стрелков  
(тел.62-32-91)

ОАО «Сибпромстрой №31»

В.В.Мартынюк

М.П.



# А К Т

## разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/464-эо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Билецкого 2 секции 1,2,3,4,5 и встроенные помещения, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: секция 1-292 кВт, секции 2,3,4,5-482 кВт, 118 кВт-встр. пом.

Итого: 892 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-824 РУ-0,4 фидера №№4,9,10,11,13,15,25,26,28,30,32	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-824 РУ-0,4 кВ фидера №№ 9,26 «ВРУ-1», фидера №№13,29 «ВРУ-2 АВР, ВРУ-6 АВР», фидера №№10,28 «ВРУ-3», фидера №№15,30 «ВРУ-4 АВР», фидера №№4,32 «ВРУ-5 кот.2», фидера №№11,25 «ВРУ-7 встр.пом.» ж/дома ул.Билецкого 2	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№4,9,10,11,13,15, 25,26,28,30,32 в РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	секция 1-292 кВт ж/часть, секции 2,3,4,5-482 кВт, встр. пом.-118 кВт	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-824 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 кот.2, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 встр.помещ. ж/дома	ВРУ-1 АВР, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 кот.2, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 встр.помещ. ж/дома ул.Билецкого 2 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров №№ 4,9,10,11,13,15,25,26,28,30,32 в РУ-0,4 кВ ТП-824

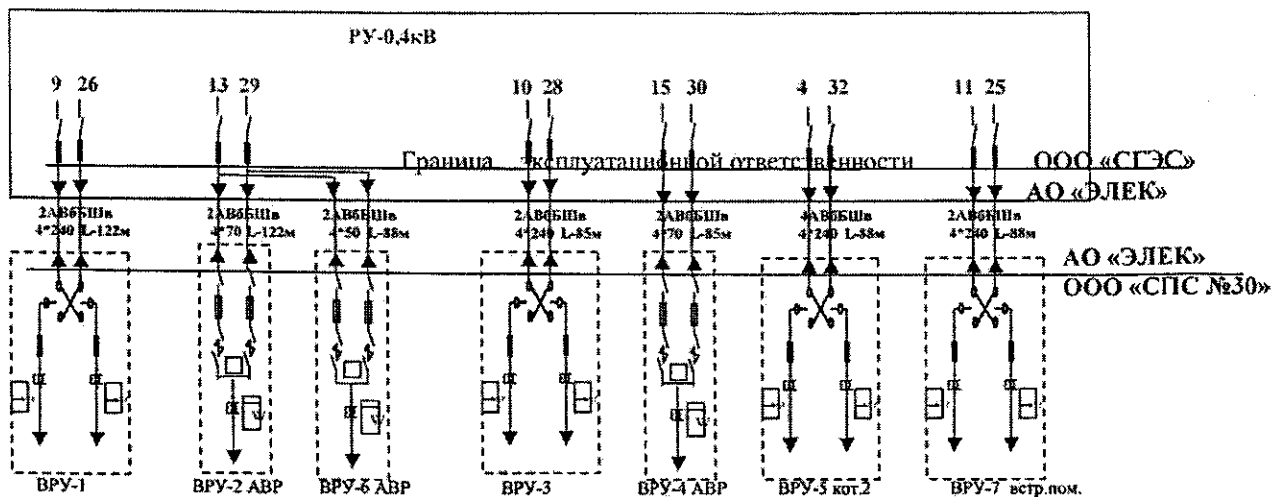
Акт разграничения границ № 05/464 от 29.09.2016г.

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№4,9,10,11,13,15,25,26,28,30,32 в РУ-0,4 кВ ТП-824 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№4,9,10,11,13,15,25,26,28,30,32 РУ-0,4 кВ ТП-824 принадлежат АО «ЭЛЕК».
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 кот.2, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 встр.помещ. ж/дома ул.Билецкого 2 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом ул.Билецкого 2 секции 1,2,3,4,5 и встроенные помещения» ТП-824 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 330.09.2014г. №170 и вход.письмо №221 от 21.02.15г. №171. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-4,94%, ВРУ-2-3%, ВРУ-3-1,87%, ВРУ-4-2,09%, ВРУ-5 кот.2-3,35 %, ВРУ-6-2,27%, ВРУ-7-1,7%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»

Согласовано:  
Начальник цеха №5

А.С. Григорьев

С.М. Софронов

Начальник цеха №6

С.М. Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:

Н.В. Голубкова



от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»

И.М. Макарова  
(тел. 8-900-388-35-83)



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

# А К Т

## разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/462-эо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.8, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 508 кВт - жилая часть, 112 кВт-встроенные помещения. Итого 620 кВт;  
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

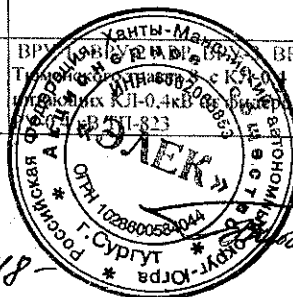
Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-823 РУ-0,4 фидера №№7,17,18, 19,20,32,33, 34,35,36	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-823 РУ-0,4 кВ фидера №№19,36 «ВРУ-1», фидера №№17,34 «ВРУ-2 АВР», фидера №№20,35 «ВРУ-3», фидера №№18,33 «ВРУ-4 АВР», фидера №№7,32 «ВРУ-5 востр.пом.» ж/дома Тюменский тракт 8	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№7, 17,18,19,20,32,33, 34,35,36 в РУ-0,4 кВ ТП-823	0,4	508 кВт-жилая часть, 112 кВт-встроен. помещ.	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-823 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 востр.помещ. ж/дома Тюменского тракта 8	ВРУ-1 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников фидера №№ 7,17,18,19,20,32,33,34,35,36 в ТП-823

Акт разграничения границ № 05/462 от 29.09.2016г.



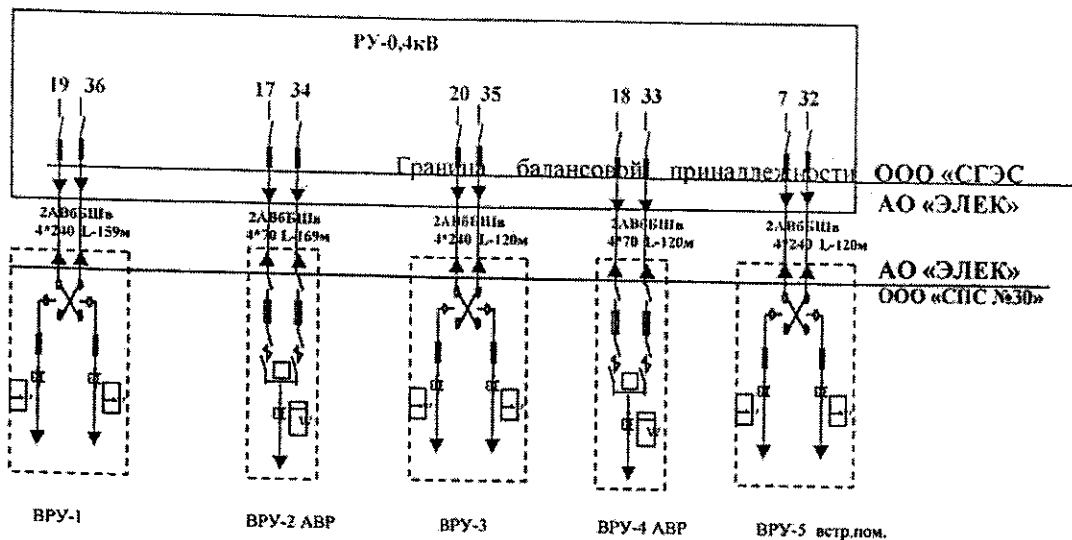
**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№7,17,18,19,20,32,33,34,35,36 в РУ-0,4 кВ ТП-823 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№7,17,18,19,20,32,33,34,35,36 РУ-0,4 кВ ТП-823 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 вст.помещ. ж/дома Тюменского тракта 8 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом Тюменский тракт 8»  
ТП-823 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 30.09.2014г. №173. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-4,96%, ВРУ-2-5,36%, ВРУ-3-3,88%, ВРУ-4-3,92%, ВРУ-5-6,65%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»

А.С. Григорьев

Согласовано:

Начальник цеха №5  
С.М. Софронов

Начальник цеха №6  
С.М. Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ИТС:  
Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»  
Н.П. Кябишев  
(тел. 22-44-86)

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел. 62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»

И.М. Макарова  
(тел. 8-950-388635-834)  
№ 30

Акт разграничения границ № 05/462 от 29.09.2016г.





# А К Т

## разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/463-зо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.10, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 402 кВт - жилая часть, 74 кВт-встроенные помещения. Итого 476 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-823 РУ-0,4 фидера №№1,2,3,4, 21,22,23,24, 31	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-823 РУ-0,4 кВ фидера №№4,23 «ВРУ-1», фидера №№2,21 «ВРУ-2 АВР», фидера №№3,24 «ВРУ-3», фидера №№1,22 «ВРУ-4 АВР», фидера №№5,31 «ВРУ-5 вст.пом.» ж/дома Тюменский тракт 10	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№1,2,3,4,21,22,23, 24,31 в РУ-0,4 кВ ТП-823	0,4	402 кВт- жилая часть, 74 кВт- встроен. помещ.	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-823 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 вст.помещ. ж/дома Тюменского тракта 10	ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 вст.помещ. ж/дома Тюменского тракта 10, КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих от фидера №№ 1,2,3,4,21,22,23,24,31 в РУ-0,4 кВ ТП-823

Акт разграничения границ № 05/463 от 29.09.2016г.



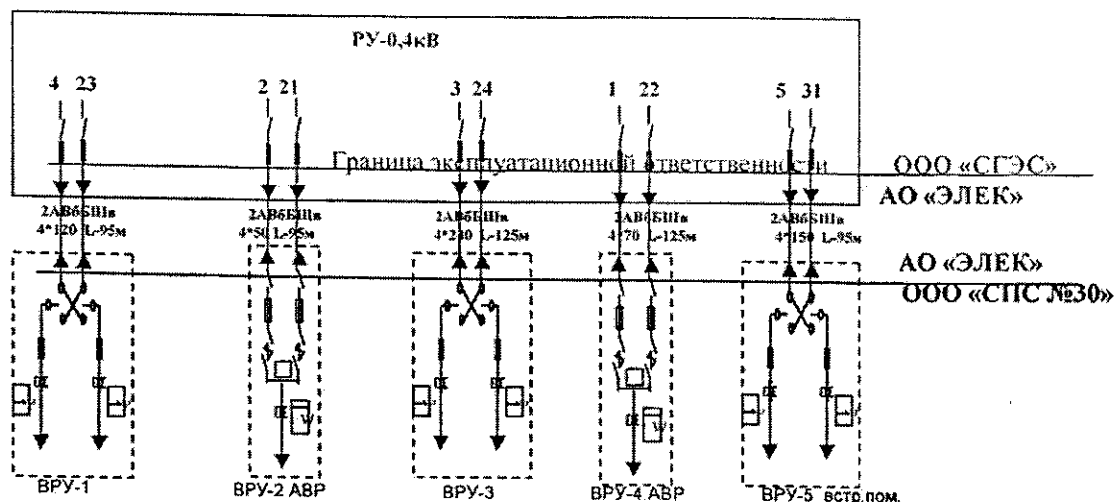
Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№1,2,3,4,21,22,23,24,31 в РУ-0,4 кВ ТП-823 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№1,2,3,4,21,22,23,24,31 РУ-0,4 кВ ТП-823 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5 втр.пом. ж/дома Тюменского тракта 10 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом  
Тюменский тракт 10»**

**ТП-823 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 30.09.2014г. №172. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-3,37%, ВРУ-2-3,26%, ВРУ-3-4,04%, ВРУ-4-4,09%, ВРУ-5-3,01%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»

А.С. Григорьев

Согласовано:  
Начальник цеха №5   
С.М. Софронов

Начальник цеха №6   
С.М. Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:  
  
Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев  
(тел. 22-44-86)

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»

И.М. Макарова  
(тел. 8-900-388-35-83)

# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/466-зо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Билецкого 6 секции 1,2,3,4,11 и встроенные помещения, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 552 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-825 РУ-0,4 фидера №№4,6,7,8, 10,14,16,20, 26,28,30,33, 34,35	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-825 РУ-0,4 кВ Фидера №№10,30 «ВРУ-1», Фидера №№8,28 «ВРУ-2 АВР», Фидера №№7,34 «ВРУ-3 », Фидера №№14,24 «ВРУ-4 АВР», Фидера №№6,35 «ВРУ-13», Фидера №№4,33 «ВРУ-14 АВР», Фидера №№16,20 «ВРУ-15 втр.пом.» ж/дома ул.Билецкого 6	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№4,6,7,8,10,14,16, 20,26,28,30,33,34,35 в РУ-0,4кВ ТП-825	0,4	552	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-825 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-13, ВРУ-14 АВР, ВРУ-15 втр. помещ. ж/дома ул.Билецкого 6	ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3 ВРУ-4 АВР, ВРУ-13, ВРУ-14 АВР, ВРУ-15 втр.помещ. ж/дома ул.Билецкого 6 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№4,6,7,8,10,14,16,20, 26,28,30,33,34,35

Границы эксплуатационной ответственности (описание границ эксплуатационной ответственности):

Акт разграничения границ № 05/466 от 29.09.2016г.

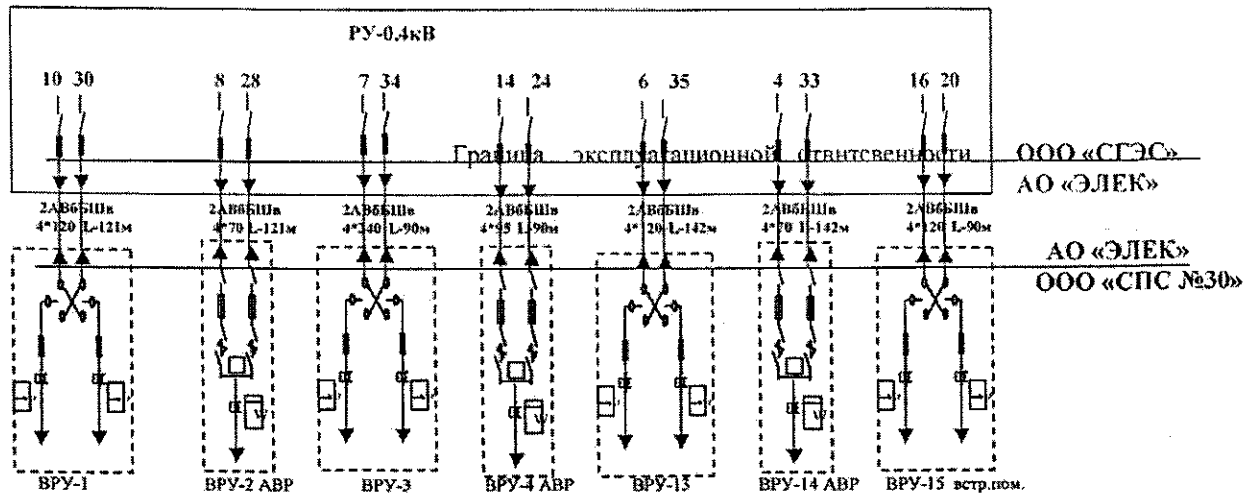


**КОПИЯ  
ВЕРНА**

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№4,6,7,8,10,14,16,20,26,28,30,33,34,35 в РУ-0,4 кВ ТП-825 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№4,6,7,8,10,14,16,20,26,28,30,33,34,35 РУ-0,4 кВ ТП-825 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-13, ВРУ-14 АВР, ВРУ-15 встро. помещ. жилого ул.Билецкого 6 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом ул.Билецкого 6 секции 1,2,3,4,11 и встроенные помещения» ТП-825 2\*2500кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 20.06.2014г. №179. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-1,39%, ВРУ-2-1,28 %, ВРУ-3-1,08%, ВРУ-4-1,03%, ВРУ-13-1,78%, ВРУ-14-1,64%, ВРУ-15-1,0%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»

\_\_\_\_\_ А.С. Григорьев

Согласовано:  
Начальник цеха №5 \_\_\_\_\_ С.М.Софронов

Начальник цеха №6 \_\_\_\_\_ С.М.Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

\_\_\_\_\_ С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС: \_\_\_\_\_ Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»  
\_\_\_\_\_ Н.П.Кябишев  
(тел. 22-44-36)  
Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»

\_\_\_\_\_ И.М. Макарова  
(тел. 3-000-388-33-83)

# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/467-зо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Билецкого 6 секции 4,5,6,7,8,9,10 и встроенные помещения, мкр.38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: секции 4,5,6-553 кВт, секции 7,8,9,10 -488 кВт, вст.помещ.-136 кВт. Итого: 1177 кВт ;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-825 РУ-0,4 фидера №№1,3,5,12,13,15,17,18,19,21,22,23,24,25,32,37,38	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-825 РУ-0,4 кВ Фидера №№3,38 «ВРУ-5», Фидера №№12,27 «ВРУ-6 АВР», Фидера №№18,23 «ВРУ-7 », Фидера №№13,24 «ВРУ-8 АВР», Фидера №№19,22 «ВРУ-9», Фидера №№15,25 «ВРУ-10 АВР», Фидера №№1,37 «ВРУ-11», Фидера №№5,32 «ВРУ-12 АВР», Фидера №№17,21 «ВРУ-16 вст.помещ.», ж/дома ул.Билецкого 6	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№1,3,5,12,13,15,17,18,19,21,22,23,24,25,32,37,38 в РУ-0,4кВ ТП-825	0,4	секции 4,5,6-553 кВт, секции 7,8,9,10 -488 кВт, вст.помещ.-136 кВт	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-825 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11, ВРУ-12 АВР, ВРУ-16 вст. помещ.	ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11, ВРУ-12 АВР, ВРУ-16 вст. помещ. ж/дома ул.Билецкого 6 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров №№1,3,5,12,13,15, 17,18,19,21,22,23,24,25,32,37,38 в РУ-0,4 кВ ТП-

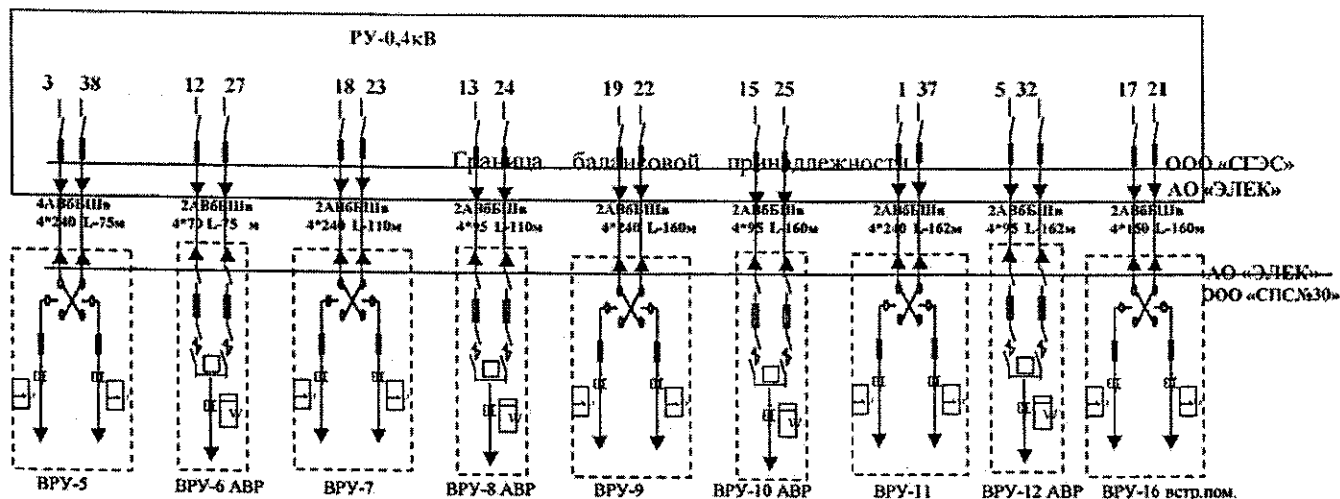
Акт разграничения границ № 05/467 от 29.09.2016г.

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№1,3,5,12,13,15,17,18,19,21,22,23,24,25,32,37,38 в РУ-0,4 кВ ТП-825 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№1,3,5,12,13,15,17,18,19,21,22,23,24,25,32,37,38 РУ-0,4 кВ ТП-825 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11, ВРУ-12 АВР, ВРУ-16 вст. помещ. ж/дома ул.Билецкого 6 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом ул.Билецкого 6 секции 4,5,6,7,8,9,10 и встроенные помещения» ТП-825 2\*2500кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 20.06.2014г. №180 и вход.письмо №3294 от 13.07.2015г., №181. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-5-1,41%, ВРУ-6-0,87 %, ВРУ-7-1,32%, ВРУ-8-1,26%, ВРУ-9-1,74%, ВРУ-10-1,83%, ВРУ-11-1,95%, ВРУ-12-1,86%, ВРУ-16-1,42% .

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»

Согласовано:  
Начальник цеха №5

А.С. Григорьев

С.М.Софронов

Начальник цеха №6

С.М.Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:

Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

(тел. 22-44-86 )

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя

Директор ООО «Сибпромстрой №30»

И.М. Макарова  
(тел. 8-900-388-55-83)

Акт разграничения границ № 05/467 от 29.09.2016г.

# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/465-эо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Билецкого 4 секции 1,2,3,4,5 и встроенные помещения, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: секции 1,2 -241 кВт, секции 3,4,5-382 кВт, встр. пом. -86 кВт.

Итого: 709 кВт:

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-824 РУ-0,4 фидера №№1,3,5,6, 7,8,16,17,18, 19,21,22,23, 24	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-824 РУ-0,4 кВ фидера №№5,22 «ВРУ-1», фидера №№1,18 «ВРУ-2 АВР», фидера №№7,24 «ВРУ-3», фидера №№3,17 «ВРУ-4 АВР», фидера №№8,23 «ВРУ-5», фидера №№16,19 «ВРУ-6 АВР», фидера №№6,21 «ВРУ-7 втр.пом.» ж/дома ул.Билецкого 4	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№1,3,5,6,7,8,16,17, 18,19,21,22,23,24 в РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	секция 1,2 -241 кВт, секции 3,4,5-382 кВт, встр. пом. -86 кВт	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у \_\_\_\_\_ находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-824 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 втр.помещ.	ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 втр.помещ. ж/дома ул.Билецкого 4 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров

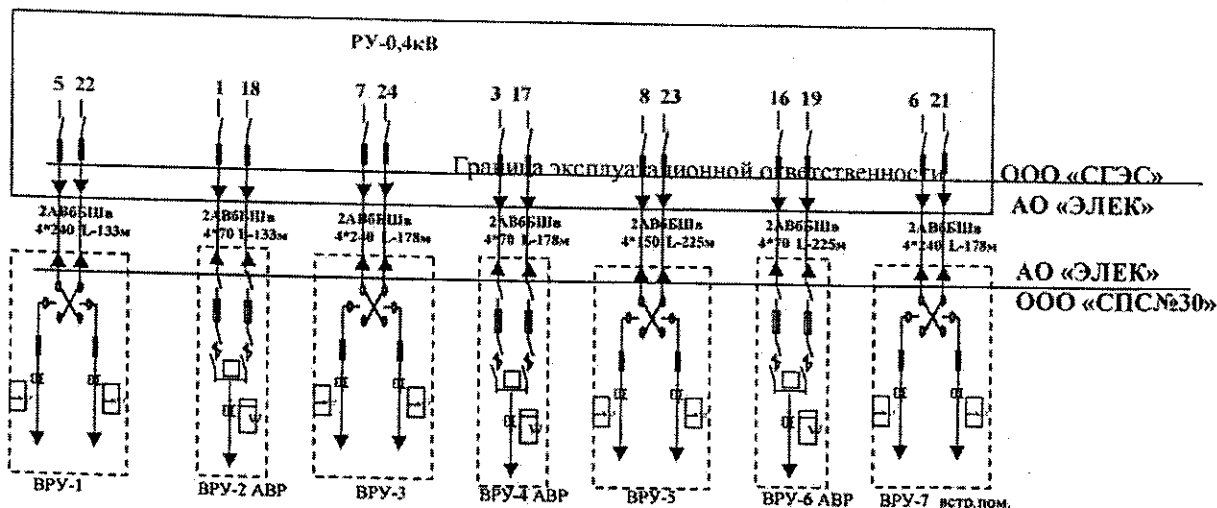
Акт разграничения границ № 05/465 от 29.09.2016г.

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№1,3,5,6,7,8,16,17,18,19,21,22,23,24 в РУ-0,4 кВ ТП-824 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№1,3,5,6,7,8,16,17,18,19,21,22,23,24 РУ-0,4 кВ ТП-824 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7 вст.помещ. ж/дома ул.Билецкого 4 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом ул.Билецкого 4 секции 1,2,3,4,5 и встроенные помещения» ТП-824 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

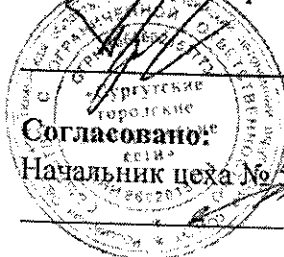


Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 30.09.2014г. №174, №175. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-1,76%, ВРУ-2-1,96 %, ВРУ-3-2,36%, ВРУ-4-2,63%, ВРУ-5-2,88%, ВРУ-6-2,49%, ВРУ-7-2,50%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1

Главный инженер ООО «СГЭС»



А.С. Григорьев

м.п.

Согласовано:

Начальник цеха №5

С.М. Софронов

Начальник цеха №6

С.М. Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:

Н.В. Голубкова

Акт разграничения границ № 05/465 от 29.09.2016г.

от сетевой организации №2

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

(тел. 22-44-86)

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя

Директор ООО «Сибпромстрой №30»



И.М. Макарова

(тел. 8-900-788-35-83)



# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/459-эо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.2 секции 1,2,3,4, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 433 кВт;

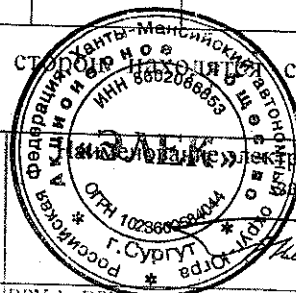
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-822 РУ-0,4 фидера №№2,7,15, 16,18,19,29, 30	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-822 РУ-0,4 кВ фидера №№ 7,18 «ВРУ-1», фидера №№15,29 «ВРУ-2 АВР», фидера №№2,19 «ВРУ-3», фидера №№16,30 «ВРУ-4 АВР», ж/дома Тюменский тракт 2	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№2,7,15, 16,18,19,29,30 в РУ-0,4 кВ ТП-822	0,4	433	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-822 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ж/дома Тюменского тракта 2	ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР ж/дома Тюменского тракта 2 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров №№ 2,7,15, 16,18,19,29,30 в РУ-0,4 кВ ТП-822



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№2,7,15, 16,18,19,29,30 в РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат ООО «СГЭС»;

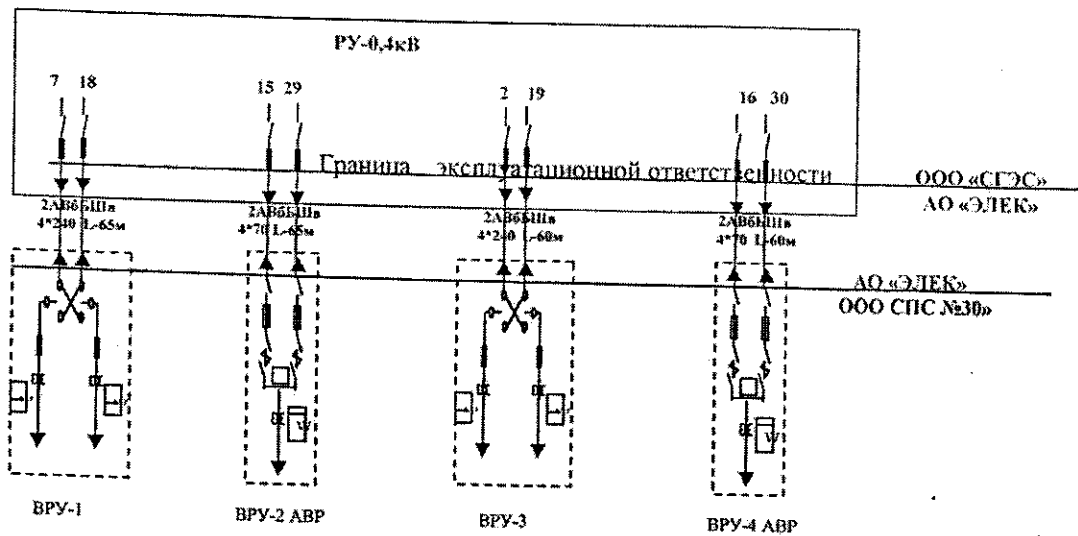
- отходящие КЛ 0,4 кВ от фидеров №№2,7,15, 16,18,19,29,30 РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат АО «ЭЛЕК»;

- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР ж/дома Тюменского тракта 2 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом Тюменский тракт 2 секции 1,2,3,4»**

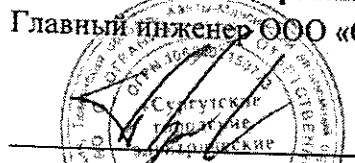
**ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**




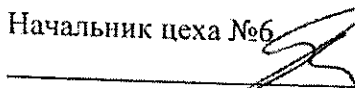
Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 22.08.2013г. №№238 и входящее письмо №5798 от 03.12.14г. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-1,59%, ВРУ-2-1,52%, ВРУ-3-1,32%, ВРУ-4-1,40 %.

Подписи сторон:


от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»


 А.С. Григорьев

Согласовано:  
Начальник цеха №5  
 С.М. Софронов

Начальник цеха №6  
 С.М. Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

 С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:  
 Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

 Н.П. Кябишев  
(тел. 22-44-86)

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел. 62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»

 И.М. Макарова  
(тел. 8-900-588-25-88)



Акт разграничения границ № 05/459 от 29.09.2016г.

# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/460-90

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябищева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.2 секции 5,6,7,8, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 482 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-822 РУ-0,4 фидера №№3,4,13, 14,22,25,27, 28	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-822 РУ-0,4 кВ фидера №№ 3,22 «ВРУ-5», фидера №№14,28 «ВРУ-6 АВР», фидера №№4,25 «ВРУ-7», фидера №№13,27 «ВРУ-8 АВР» ж/дома Тюменский тракт 2	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№3,4,13,14,22,25, 27, 28 в РУ-0,4 кВ ТП-822	0,4	482	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-822 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ж/дома Тюменского тракта 2	ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР ж/дома Тюменского тракта 2 с КЛ-0,4 кВ от фидера №№3,4,13,14,22,25, 27, 28 в РУ-0,4 кВ ТП-822

Границы эксплуатационной ответственности сторон (описание границ эксплуатационной ответственности):

Акт разграничения границ № 05/460 от 29.09.2016г.

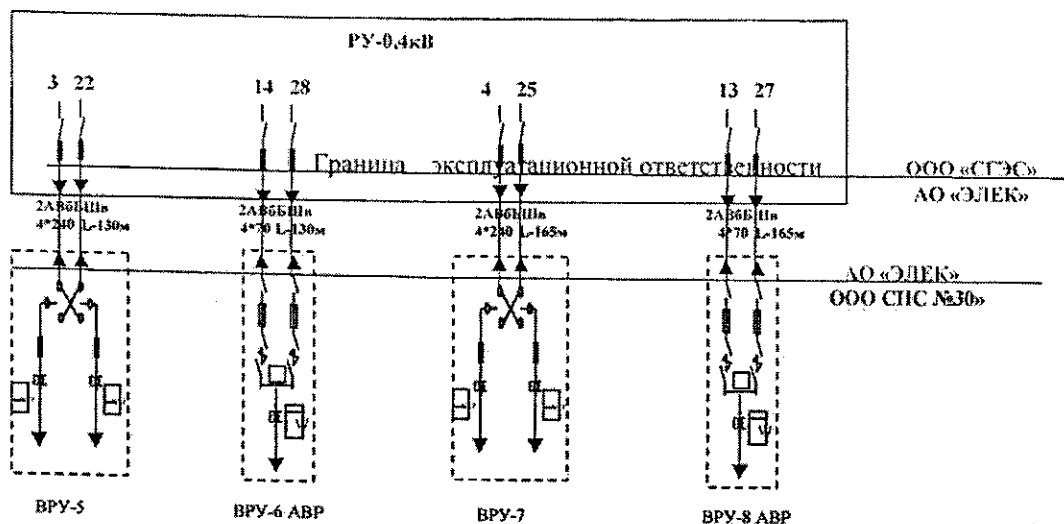


- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№3,4,13,14,22,25,27, 28 в РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№3,4,13,14,22,25,27, 28 РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР ж/дома Тюменского тракта 2 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом Тюменский тракт 2 секции 5,6,7,8»

**ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 26.08.2013г. №№239. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-5-2,53%, ВРУ-6-2,69%, ВРУ-7-3,31%, ВРУ-8-4,49%.

Подписи сторон:

**от сетевой организации №1**

Главный инженер ООО «СГЭС»

\_\_\_\_\_ А.С. Григорьев  
 \_\_\_\_\_ С.М.Софронов  
 Начальник цеха №5

Начальник цеха №6 \_\_\_\_\_ С.М.Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

\_\_\_\_\_ С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС: \_\_\_\_\_ Н.В. Голубкова

**от сетевой организации №2**

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

\_\_\_\_\_ Н.П.Кябишев  
 \_\_\_\_\_  
 (тел. 22-44-86)  
 Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

**от заявителя**

Директор ООО «Сибпромстрой №30»

\_\_\_\_\_ И.М. Макарова  
 (тел. 8-900-388-35-83)  
 ООО «Сибпромстрой №30»



Акт разграничения границ № 05/460 от 29.09.2016г.

А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/458-зо

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.6 секции 1,2,3,4, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: секция 1,2,3-397 кВт; секция 4-367 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

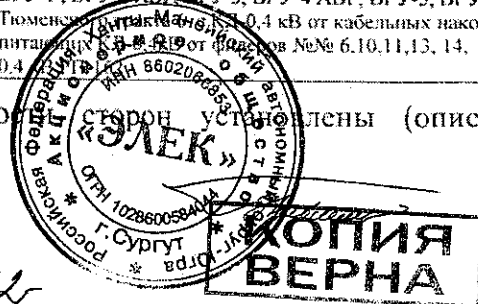
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
РП-162 РУ-0,4кВ фидера №№ 6,10,11,13, 14, 18,19,21, 28	ПС «Западная» ЗРУ-10 кВ яч.4,30 : РП-162 РУ-10кВ яч.7, яч.8; РП-162 РУ-0,4кВ фидера №№ 11,18 «ВРУ-1», фидера №№13,20 «ВРУ-2 АВР, ВРУ-6 АВР», фидера №№ 10,21 «ВРУ-3», фидера №№14,19 «ВРУ-4 АВР», фидера №№6,28 «ВРУ-5» ж/дома Тюменский тракт 6	Контактные присоединения отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№6,10,11,13,14, 18,19,21,28 в РУ-0,4кВ РП-162	0,4	секция 1,2,3-397кВт; секция 4-367 кВт	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РП-162 2х2500 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР. ж/дома Тюменского тракта 6	ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР ж/дома Тюменский тракт 6 от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров №№ 6,10,11,13, 14, 18,19,21,28 в РУ-0,4кВ РП-162

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

Акт разграничения границ № 05/458 от 29.09.2016г.

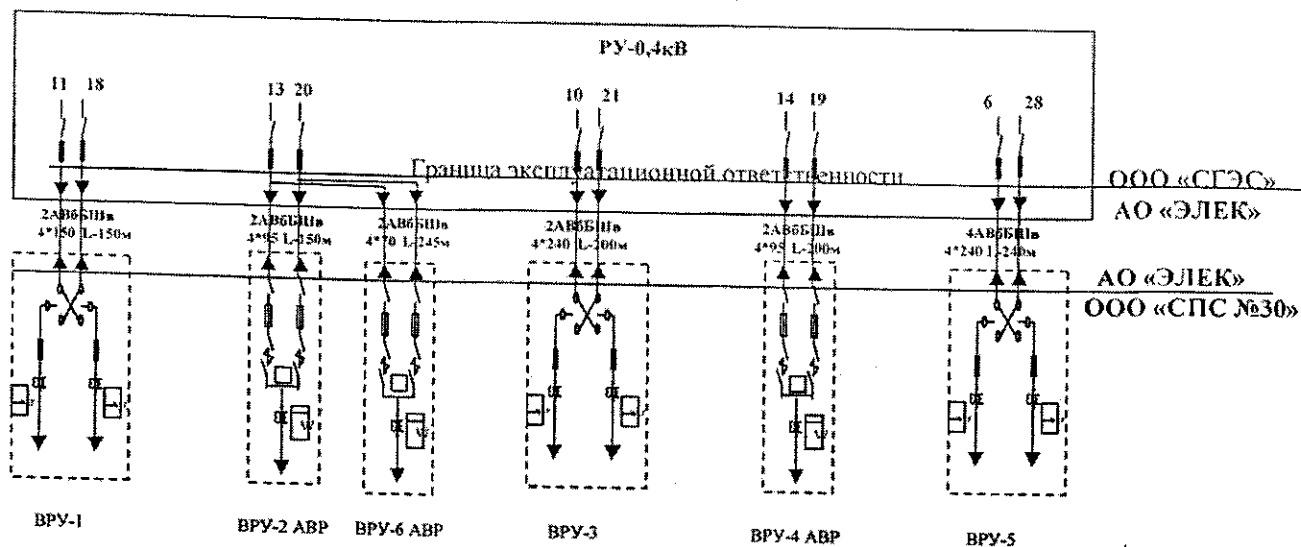


-162

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№6, 10, 11, 13, 14, 18, 19, 21, 28 в РУ-0,4 кВ РП-162 принадлежат ООО «СГЭС»;  
 - отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№ 6, 10, 11, 13, 14, 18, 19, 21, 28 РУ-0,4 кВ РП-162 принадлежат АО «ЭЛЕК»;  
 - ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР жилого Тюменского тракта 6 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.


**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом Тюменский тракт 6 секции 1,2,3,4»**  
**РП-162 2\*2500кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 26.08.2013г. №№241,242. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-3,44%, ВРУ-2-2,93%, ВРУ-3-4,88%, ВРУ-4-3,59% ВРУ-5-4,87%, ВРУ-6-4,29%.


Подписи сторон:


от сетевой организации №1  
 Главный инженер ООО «СГЭС»

  
 А.С. Григорьев  
 м.п. электрические сети  
 Согласовано:  
 Начальник цеха №5  
 С.М.Софронов

Начальник цеха №6  
 С.М.Романько

Зам. Генерального директора  
 по транспорту электрической энергии:

  
 С.К. Ковин  
 Зам. Начальника ПТС:  
 Н.В. Голубкова

от сетевой организации №2  
 Генеральный директор АО «ЭЛЕК»  
  
 Н.П.Кябишев  
 (тел. 22-44-86)  
 Согласовано:  
 Ответственный за электрохозяйство  
 Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя  
 Директор ООО «Сибпромстрой №30»

  
 И.М. Макарова  
 (тел. 8-900-388-35-83)  


  
 КОПИЯ  
 ВЕРНА

# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/461-00

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.6 секции 5,6, мкр. 38

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 492 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-822 РУ-0,4 фидера №№8,9,11, 24,26,31	ПС -110/10/6 кВ «Западная» ЗРУ-10кВ яч.4,30; РП-162 яч. 15,16; ТП-822 РУ-0,4 кВ фидера №№9,26 «ВРУ-7», фидера №№11,31 «ВРУ-8 АВР, ВРУ-10 АВР », фидера №№8,24 «ВРУ-9» ж/дома Тюменский тракт 6	Контактные присоединения кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№8,9,11,24,26,31 в РУ-0,4 кВ ТП-822	0,4	492	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-822 2х1600 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР ж/дома Тюменского тракта 6	ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР ж/дома Тюменского тракта 6 с КЛ-0,4 кВ от кабельных наконечников питающих КЛ-0,4кВ от фидеров №№8,9,11,24,26,31 в РУ-0,4 кВ ТП-822

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

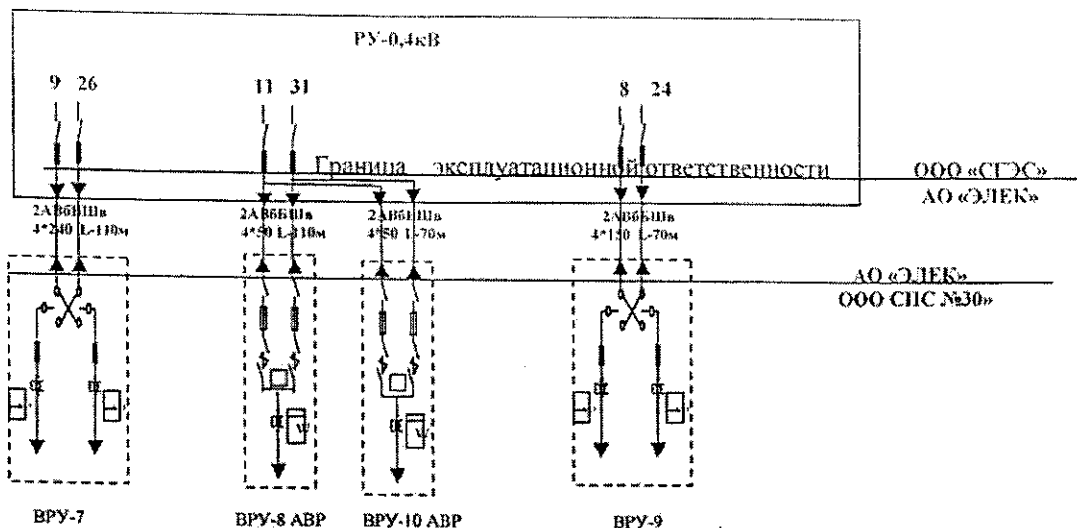
- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№8,9,11,24,26,31 в РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат ООО «СГЭС»;

Акт разграничения границ № 05/461 от 29.09.2016г.

- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№8,9,11,24,26,31 РУ-0,4 кВ ТП-822 принадлежат АО «ЭЛЕК».
  - ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР жилого Тюменского тракта 6 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».
- Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Схема соединения электроустановок для электрообеспечения объекта «Жилой дом Тюменский тракт 6 секции 5.6»

**ТП-822 2\*1600кВА ООО «СГЭС»**

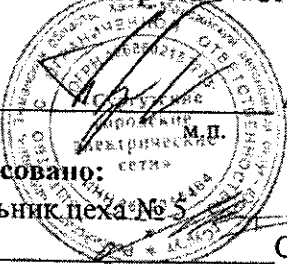


Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 26.08.2013г. №№239. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-7-2,15%, ВРУ-8-2,66%, ВРУ-9-1,62%, ВРУ-10-1,85%.

Подписи сторон:

**от сетевой организации №1**

Главный инженер ООО «СГЭС»



А.С. Григорьев

Согласовано:

Начальник цеха №3

С.М.Софронов

Начальник цеха №6

С.М.Романько

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:

С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:

Н.В. Голубкова

**от сетевой организации №2**

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П.Кябишев

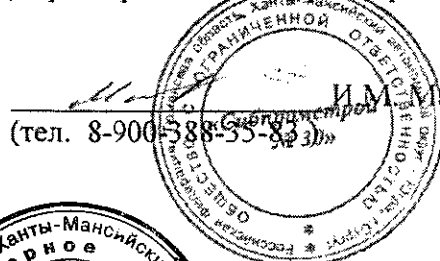
(тел. 22-44-86)

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

**от заявителя**

Директор ООО «Сибпромстрой №30»



И.М.Макарова

(тел. 8-900-588-55-83)



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Акт разграничения границ № 05/461 от 29.09.2016г.



# А К Т

разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ 05/457-00

от «29» 09. 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №1, в лице Главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от «16» декабря 2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем сетевой организацией №2 с другой стороны, в лице Генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании устава, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №30», именуемое в дальнейшем заявителем с другой стороны, в лице Директора Макаровой Ирины Михайловны, действующей на основании устава, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Тюменский тракт д.4 секции 1,2,3,4,5,6,7 и встроенные помещения, мкр. 38.

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: секция 1-367 кВт; секция 2,3,4-629 кВт; секция 5,6,7 и втр. помещ.-561 кВт. Итого: 1557кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
РП-162 РУ-0,4кВ фидера №№ 5,7,8,9,12,14,15,16,17,19,22,23,24,25,26,27,29,30	ПС «Западная» ЗРУ-10 кВ яч.4,30; РП-162 РУ-10кВ яч.7, яч.8; РП-162 РУ-0,4кВ фидера №№ 5,30 «ВРУ-1», фидера №№12,25 «ВРУ-2 АВР, ВРУ-4 АВР», фидера №№9,29 «ВРУ-3», фидера №№15,27 «ВРУ-5», фидера №№14,19 «ВРУ-6 АВР», фидера №№17,26 «ВРУ-7», фидера №№16,24 «ВРУ-8 АВР, ВРУ-10 АВР», фидера №№7,22 «ВРУ-9», фидера №№8,23 «ВРУ-11 втр.помещ.» ж/дома Тюменский тракт 4	Контактные присоединения отходящих КЛ-0,4 кВ фидеров №№5,7,8,9,12,14,15,16,17,19,22,23,24,25,26,27,29,30 в РУ-0,4кВ РП-162	0,4	секция 1-367 кВт; секция 2,3,4-629 кВт; секция 5,6,7 и втр. помещ.-561 кВт	0	II (вторая)

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1ООО «СГЭС»	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 АО «ЭЛЕК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РП-162 2х2500 кВА 10/0,4кВ	КЛ-0,4кВ до ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3,ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9 АВР, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11 втр. помещ. ж/дома	Электроустановка (оборудования) заявителя

Акт разграничения границ № 05/457 от 29.09.2016г.

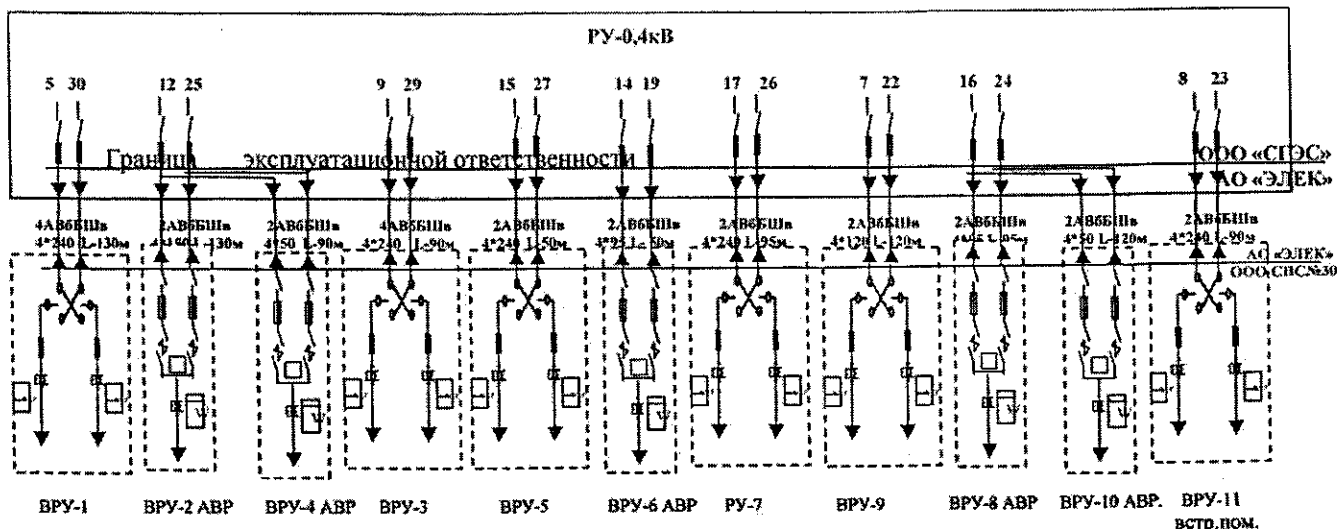
ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11 встр. помещ. ж/дома Тюменский тракт 4	Тюменский тракт 4 с КЛ-0,4 кВ от кабельных шкафов питающих КЛ-0,4 кВ от фидеров №№ 5, 7, 8, 9, 12, 14, 15, 16, 17, 19, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 29, 30 в РУ-0,4 кВ РП-162
--	--

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены (описание границ эксплуатационной ответственности):

- нижние контактные присоединения рубильников фидеров №№ 5, 7, 8, 9, 12, 14, 15, 16, 17, 19, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 29, 30 в РУ-0,4 кВ РП-162 принадлежат ООО «СГЭС»;
- отходящие КЛ-0,4 кВ от фидеров №№ 5, 7, 8, 9, 12, 14, 15, 16, 17, 19, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 29, 30 РУ-0,4 кВ РП-162 принадлежат АО «ЭЛЕК»;
- ВРУ-1, ВРУ-2 АВР, ВРУ-3, ВРУ-4 АВР, ВРУ-5, ВРУ-6 АВР, ВРУ-7, ВРУ-8 АВР, ВРУ-9, ВРУ-10 АВР, ВРУ-11 встр. помещ. ж/дома Тюменский тракт 4 принадлежат ООО «Сибпромстрой №30».

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

**Схема соединения электроустановок для электроснабжения объекта «Жилой дом  
Тюменский тракт 4 секции 1,2,3,4,5,6,7»  
РП-162 2\*2500кВА ООО «СГЭС»**



Прочее: Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 26.08.2013г. №№244,245,246. Процент потерь электрической энергии от границы эксплуатационной ответственности до места установки узла учёта электрической энергии составляет ВРУ-1-2,89%, ВРУ-2-3,46%, ВРУ-3-2,12%, ВРУ-4-2,54%, ВРУ-5-1,71%, ВРУ-6-1,68%, ВРУ-7-2,53%, ВРУ-8-3,32%, ВРУ-9-3,54%, ВРУ-10-3,23%, ВРУ-11-2,28%.

Подписи сторон:

от сетевой организации №1  
Главный инженер ООО «СГЭС»  
  
А.С. Григорьев

Согласовано:  
Начальник цеха №5  
  
С.М. Софронов

Начальник цеха №6  
  
С.М. Романюк

Зам. Генерального директора  
по транспорту электрической энергии:  
  
С.К. Ковин

Зам. Начальника ПТС:  
  
Н.В. Голубкова

Акт разграничения границ № 05/457 от 29.09.2016г.

от сетевой организации №2  
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»  
  
Н.П. Кябишев  
(тел. 22-44-86)  
Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство:  
Стрелков А.А. тел.62-32-91

от заявителя  
Директор ООО «Сибпромстрой №30»  
  
И.М. Макарова  
(тел. 8-900-388-95-83)

А К Т  
Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:  
г. Сургут, ж/д Ивана Захарова 12/1

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 420 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №578	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 102,203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №578	0,4	420	-	II



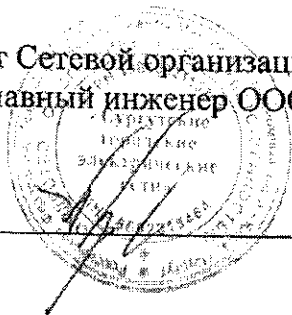
У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №578	14КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №878 до ВРУ-0,4 кВ ж/д Ивана Захарова 12/1

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №578

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д Ивана Захарова,12/1.

От Сетевой организации №1  
Главный инженер ООО "СГЭС"



А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2  
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев



КОПИЯ  
ВЕРНА

А К Т  
Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д ул. Ивана Захарова 12/1

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 420 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №578	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 102,203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №578	0,4	420	-	II



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
14КЛ-0,4 кВ от ТП-578 до ВРУ 0,4 кВ ул. Ивана Захарова 12/1	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Ивана Захарова 12/1

От Сетевой организации  
Генеральный директор

АО «ЭНЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Потребителя  
Генеральный директор

ООО «Сибирьстрой № 25»

А.В. Гапонов

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство



# А К Т

## Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 01.03.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д Ивана Захарова 12, центральный тепловой пункт.

Акт о технологическом присоединении от 26.11.2015 №269

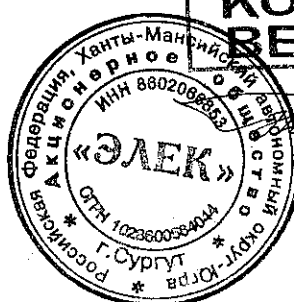
Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 37 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №578	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 102,203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №578	0,4	37	-	II

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:



Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 РУ-0,4 кВ ТП №578	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №878 до ВРУ-0,4 кВ ЦТП
---	---

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №578

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ЦТП



От Сетевой организации №1  
Главный инженер ООО "СГЭС"

А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2  
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**КОПИЯ  
ВЕРНА**





# А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 1.03.2016

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №18», в лице генерального директора Мартынова Вадима Евгеньевича, именуемая в дальнейшем Заявитель с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. Ивана Захарова 12, ЦТП.

Акт о технологическом присоединении от 26.11.2015 №269

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 37 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
ТП-578 2х1000 кВА 10/0,4 кВ	ПС-110/10/10 «Олимпийская» яч. 102, 203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в ВРУ 0,4 кВ ЦТП ул. Ивана Захарова 12	0,4	37		II



У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-0,4 кВ от ТП-578 до ВРУ 0,4 кВ ЦТП ул. Ивана Захарова 12	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ 0,4 кВ ЦТП Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 26.11.2015 №269

Процент потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета электрической энергии составляет \_\_\_\_ %.

От Сетевой организации

Генеральный директор

ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Заявителя

Генеральный директор

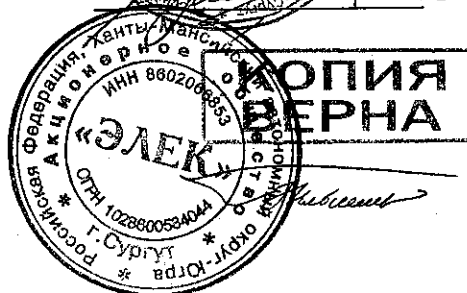
ООО «Сибпромстрой № 18»

В.Е. Мартынов

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

(Машеников В.В.)



# А К Т

## Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д Ивана Захарова 12

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 420 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №578	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 102,203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №578	0,4	420	-	II



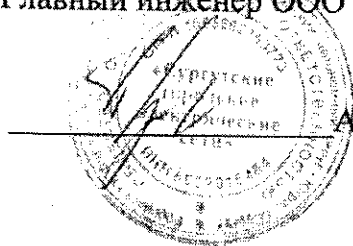
У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №578	12КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №878 до ВРУ-0,4 кВ ж/д Ивана Захарова 12

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №578

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д Ивана Захарова,12.

От Сетевой организации №1  
Главный инженер ООО "СГЭС"



А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2  
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев



А К Т  
Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д ул. Ивана Захарова 12

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 420 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №578	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 102,203 через РП-155	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №578	0,4	420	-	II



КОПИЯ  
ВЕРНА

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
12КЛ-0,4 кВ от ТП-578 до ВРУ 0,4 кВ ж/д ул. Ивана Захарова 12	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Ивана Захарова 12

От Сетевой организации  
Генеральный директор  
АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

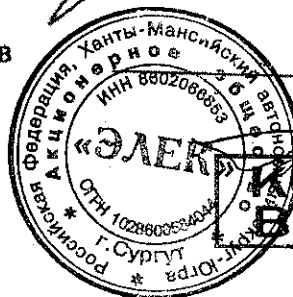
Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Потребителя  
Генеральный директор  
ООО «Сибирьметр № 25»

А.В. Гапонов

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство



КОПИЯ  
ВЕРНА

А К Т  
Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:  
г. Сургут, 31 мкр, сооружения энергетики в 31мкр., нежилое здание в 31 мкр.

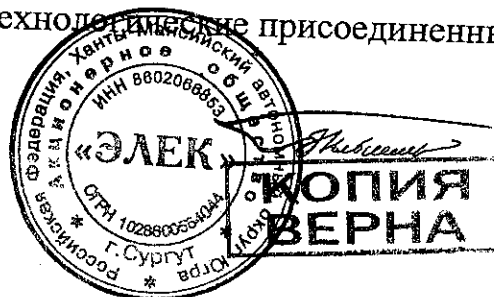
Характеристики присоединения:

Максимальная мощность

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 2*1600 кВА 10/0,4 кВ	п/с 110/10 "Университет" РП-158	По присоединению кабельных конечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 2*1600 кВА	0,4	-	-	III

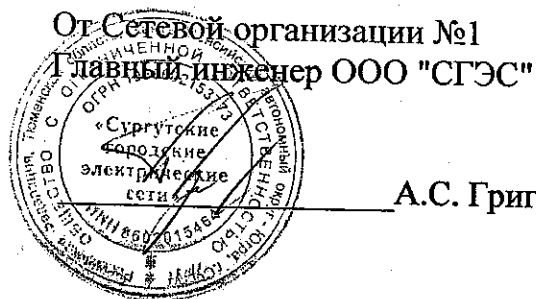
У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:



Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 РУ-0,4 кВ БКТП 2*1600 кВА	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 БКЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП до ВРУ- 0,4 кВ
---	--

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ БКТП 2\*1600 кВА

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ .



А.С. Григорьев



И.П. Кябишев

КОПИЯ  
ВЕРНА





А К Т  
Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №18"», в лице генерального директора Мартынова Вадима Евгеньевича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, 31 мкр, сооружения энергетики в 31мкр., нежилое здание в 31 мкр.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 2*1600 кВА 10/0,4 кВ	п/с 110/10 "Университет" РП-158	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 2*1600 кВА	0,4	-	-	III



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
6КЛ-0,4 кВ от РП-158 до ВРУ 0,4 кВ сооружения энергетики в 31мкр., нежилое здание в 31 мкр.	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ сооружения энергетики.

От Сетевой организации

Генеральный директор

ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Заявителя

Генеральный директор

ООО «Сибпромстрой № 18»

В.Е. Мартынов

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

(Машкин Ф.В.)



КОПИЯ  
ВЕРНА

# А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д Мелик-Карамова 40/1

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 400 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №878	п/с 110/10/10 "Черный Мыс" Яч 106,206 через РП-147	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №878	0,4	400	-	III



У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №878	4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №878 до ВРУ-0,4 кВ ж/д Мелик-Карамова 40/1

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д Мелик-Карамова, 40/1.

От Сетевой организации  
Главный инженер ООО

От Сетевой организации  
Генеральный директор

И.П. Кябишев



# А К Т

## Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д ул. Мелик-Карамова 40/1

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 400 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №878	п/с 110/10/10 "Черный Мыс" Яч 106,206 через РП-147	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №878	0,4	400	-	III



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-878 до ВРУ 0,4 кВ ул. Мелик-Карамова 40/1	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Мелик-Карамова 40/1

От Сетевой организации  
Генеральный директор  
АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Потребителя  
Генеральный директор  
ООО «Сибпроемстрой № 25»

А.В. Гапонов

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство



А К Т  
Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

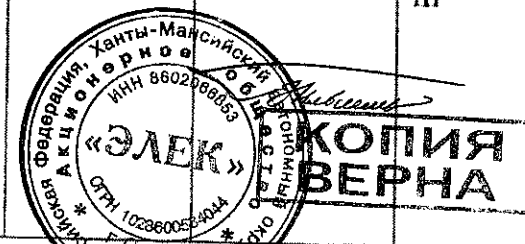
Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:  
г. Сургут, ж/д Мелик-Карамова 40

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 400 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №878	п/с 110/10/10 "Черный Мыс" Яч 106,206 через РП-147	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №878	0,4	400	-	III



У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №878	4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №878 до ВРУ-0,4 кВ ж/д Мелик-Карамова 40

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д Мелик-Карамова,40.

От Сетевой организации  
Главный инженер ОС

А.С. Григорьев

От Сетевой-организ  
Генеральный дирек

Н. П. Кябишев

# КОПИЯ ВЕРНА



# АКТ

## Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д ул. Мелик-Карамова 40

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 400 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №878	п/с 110/10/10 "Черный Мыс" Яч 106,206 через РП-147	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №878	0,4	400	-	III



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-878 до ВРУ 0,4 кВ ул. Мелик-Карамова 40	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Мелик-Карамова 40

От Сетевой организации  
Генеральный директор  
АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Потребителя №25  
Генеральный директор  
ООО «Сибиромстрой № 25»

А.В. Гапонов

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство



А К Т  
Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

г. Сургут, ж/д пр. Пролетарский, 35

Технические условия: №260 от 29.08.2011 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 1254 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №640	п/с 110/10 "Олимпийская" Яч 109	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №640	0,4	1254	-	III



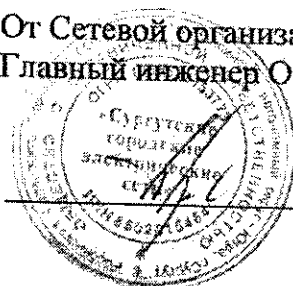
У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №640	10КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №640 до ВРУ-0,4 кВ ж/д пр. Пролетарский 35

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №640

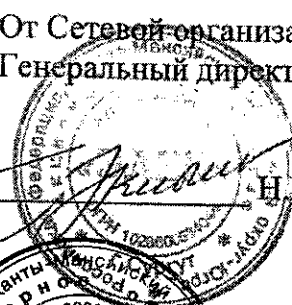
Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д пр. Пролетарский,35.

От Сетевой организации №1  
Главный инженер ООО "СГЭС"



А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2  
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев



А К Т  
Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д пр. Пролетарский, 35

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 1254 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №640	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 109 через	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №640	0,4	1254	-	III



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
10КЛ-0,4 кВ от ТП-640 до ВРУ 0,4 кВ пр Пролетарский,35	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ пр Пролетарский,35

От Сетевой организации  
Генеральный директор  
АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Н.П. Кябишев

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Потребителя  
Генеральный директор  
ООО «Сибирометрой № 25»

А.В. Гапонов

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство



А К Т  
Разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.


Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:  
г. Сургут, ж/д пр. Пролетарский, 39

Технические условия: №502 от 17.08.2014 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 690 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №640	п/с 110/10 "Олимпийская" Яч 109	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №640	0,4	690		III

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2
РУ-0,4 кВ ТП №640	10КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №640 до ВРУ-0,4 кВ ж/д пр. Пролетарский 39

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №640

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д пр. Пролетарский,39.

От Сетевой организации №1  
Главный инженер ООО "СГЭС"



А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2  
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев



**КОПИЯ  
ВЕРНА**



от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №25», в лице генерального директора Гапонова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ж/д пр. Пролетарский, 39

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 690 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №640	п/с 110/10/10 "Олимпийская" Яч 109 через	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №640	0,4	690	-	III



КОПИЯ  
ВЕРНА

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
10КЛ-0,4 кВ от ТП-640 до ВРУ 0,4 кВ пр Пролетарский,39	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ пр Пролетарский,39

От Сетевой организации  
Генеральный директор  
АО «ЭЛЕК»

Согласовано  
Ответственный за электрохозяйство

Н.П. Кябишев

А.А. Стрелков

От Потребителя  
Генеральный директор  
ООО «Сибирометрой № 25»

Согласовано:  
Ответственный за электрохозяйство

А.В. Гапонов

КОПИЯ  
ВЕРНА

