АКТ
по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от «04» июля 2024 года.

Щучинские межрайоные электрические сети
(наименование ЭПО)
ГУ «Отдел строительства Бурабайского района».
(наименование «Потребителя)

1.Электроснабжение Потребителя производится ПС-35/10кВ «Вороновка»
1) КТП-10/0,4кВ №25

2.Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:
на схеме
(смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)
1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ.
2) на натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ.
3) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
4) на опоре основной линии, где произведена отпайка.
5) при воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
6) при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

3.место фактической установки прибора коммерческого учета:
в РУ-0,4кВ КТП-10/0,4КВ №25

4.На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
а) воздушные линии (марка /сечение,протяженность) ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №25 до ВРУ-0,4кВ объекта, прибор учета.
б) кабельные линии (марка /сечение,протяженность) _____
в) подстанции (мощность,кВА)_____

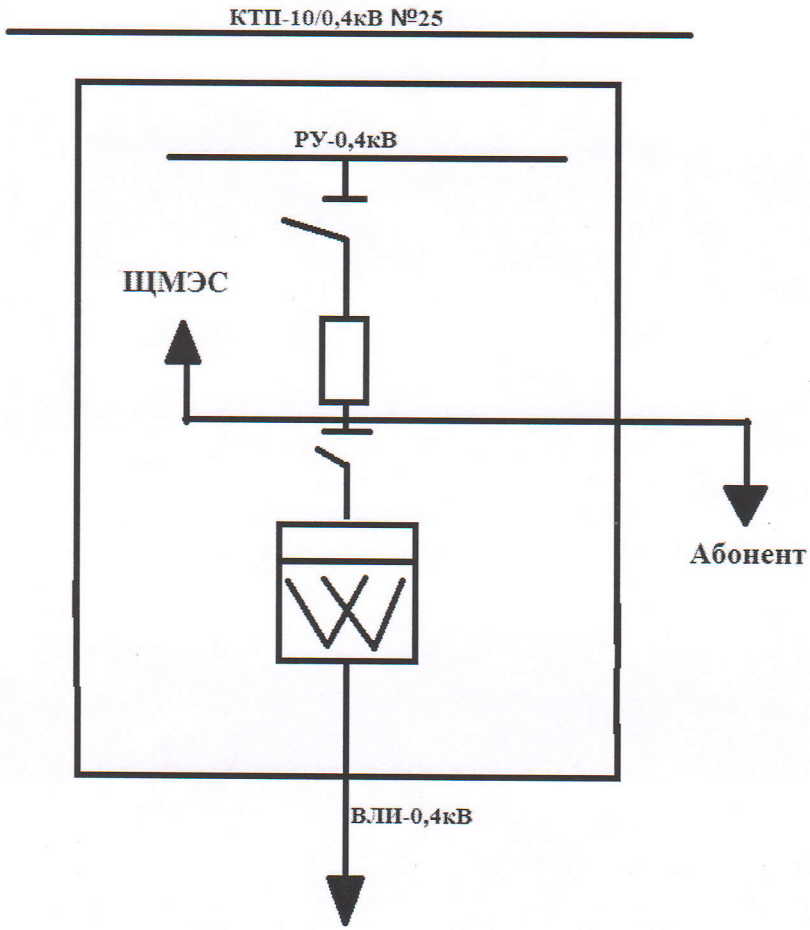
5.Категория электроснабжения: 3 (третья)

Подписи представителей:

1. Потребитель ГУ Отдел строительство Бурабайского района
(должность, фамилия, подпись)
М.П.

2.Энергопередающая организация:
подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС
Зам. начальника по сетям 35 кВ и выше Абраев А.К.
(должность, фамилия, подпись)
М.П.

Схема подключения потребителя к электрическим сетям



Поставщик _____ **Потребитель** _____

АКТ
по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от «04» июля 2024 года.

Щучинские межрайоные электрические сети
(наименование ЭПО)
ГУ «Отдел строительства Бурабайского района».
(наименование «Потребителя)

1.Электроснабжение Потребителя производится ПС-35/10кВ «Вороновка»
1) КТП-10/0,4кВ №27

2.Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:
на схеме
(смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)
1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ.
2) на натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ.
3) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
4) на опоре основной линии, где произведена отпайка.
5) при воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
6) при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

3.место фактической установки прибора коммерческого учета:
в РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №27

4.На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
а) воздушные линии (марка /сечение,протяженность) ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №27 до ВРУ-0,4кВ объекта, прибор учета.
б) кабельные линии (марка /сечение,протяженность) _____
в) подстанции (мощность,кВА)_____

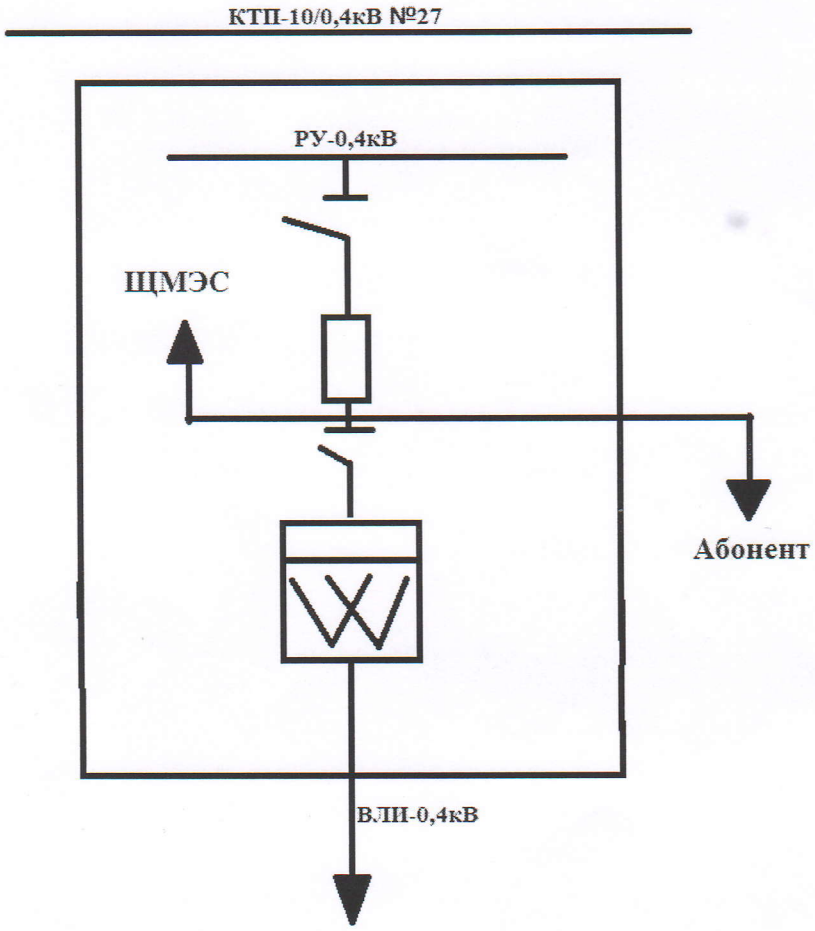
5.Категория электроснабжения: 3 (третья)

Подписи представителей:

1. Потребитель ГУ Отдел строительства Бур р-н.
(должность, фамилия, подпись)
м.п.

2.Энергопередающая организация:
подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС
Зам. начальника по сетям 35 кВ и выше Абраев А.К.
(должность, фамилия, подпись)
м.п.

Схема подключения потребителя к электрическим сетям



Поставщик _____ **Потребитель** _____

АКТ

по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от « 02 » мая 2023 года.

Щучинские межрайоные электрические сети
(наименование ЭПО)

КГУ Аппарат акима Кенесаринского с/о
(наименование «Потребителя)

1.Электроснабжение Потребителя производится ПС-35/10кВ «Вороновка»

1) от ЛЭП _____

2) от КТП КТП-10/0,4кВ №410

2.Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:

на схеме
(смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)

1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ.
2) на натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ.
3) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
4) на опоре основной линии, где произведена отпайка.
5) при воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
6) при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

3.место фактической установки прибора коммерческого учета:
на фасаде в КТП-10/0,4кВ №410

4.На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:

а) воздушные линии (марка /сечение,протяженность) ЛЭП-0,22кВ от КТП-10/0,4кВ №410 до объекта, прибора учета.

б) кабельные линии (марка /сечение,протяженность) _____

в) подстанции (мощность,кВА) _____

5.Категория электроснабжения: 3 (третья)

Подписи представителей:

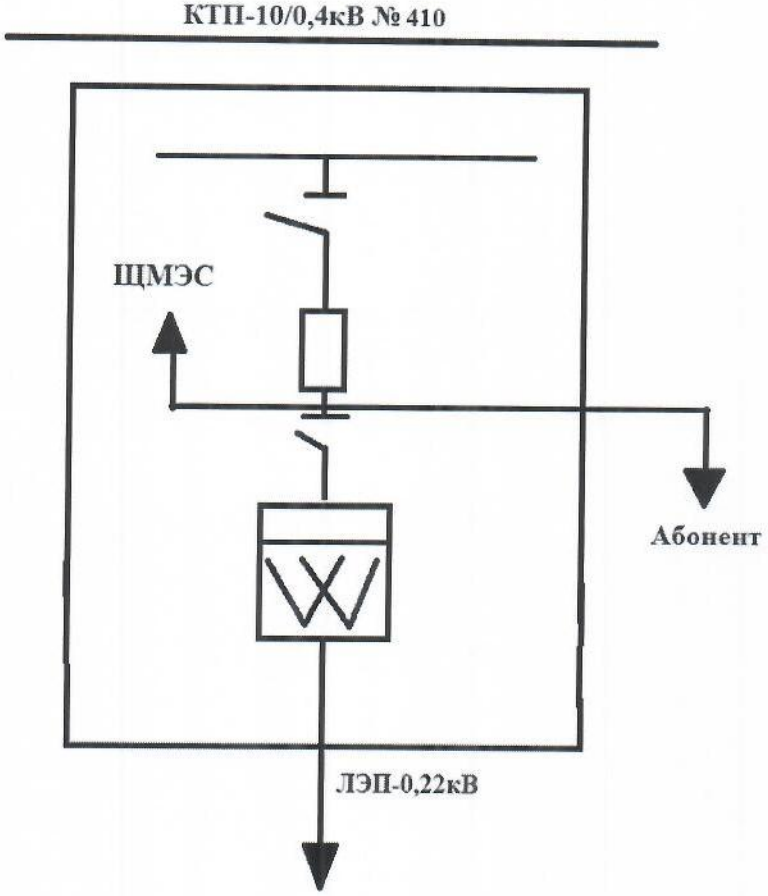
1. Потребитель _____
(должность, фамилия, подпись)

М.П.

2.Энергопередающая организация:
подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС
Зам. начальника по сетям 35 кВ и выше Абраев А.К.
(должность, фамилия, подпись)

М.П.

Схема подключения потребителя к электрическим сетям



Поставщик _____ **Потребитель** _____

АКТ

по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от « 25 » апреля 2023 года.

Щучинские межрайоные электрические сети
(наименование ЭПО)

КГУ Аппарат акима Кенесаринского с/о
(наименование «Потребителя)

1.Электроснабжение Потребителя
производится ПС-110/35/10кВ «Джамантуз»
1) от ЛЭП _____
2) от КТП КТП-10/0,4кВ №12

2.Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:
на схеме
(смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)

1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ.
2) на натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ.
3) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
4) на опоре основной линии, где произведена отпайка.
5) при воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
6) при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

3.место фактической установки прибора коммерческого учета:
на фасаде в КТП-10/0,4кВ №12

4.На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
а) воздушные линии (марка /сечение,протяженность) ВЛИ-0,22кВ от КТП-10/0,4кВ №12 до объекта, прибора учета.
б) кабельные линии (марка /сечение,протяженность)
в) подстанции (мощность,кВА)

5.Категория электроснабжения: 3 (третья)

Подписи представителей:

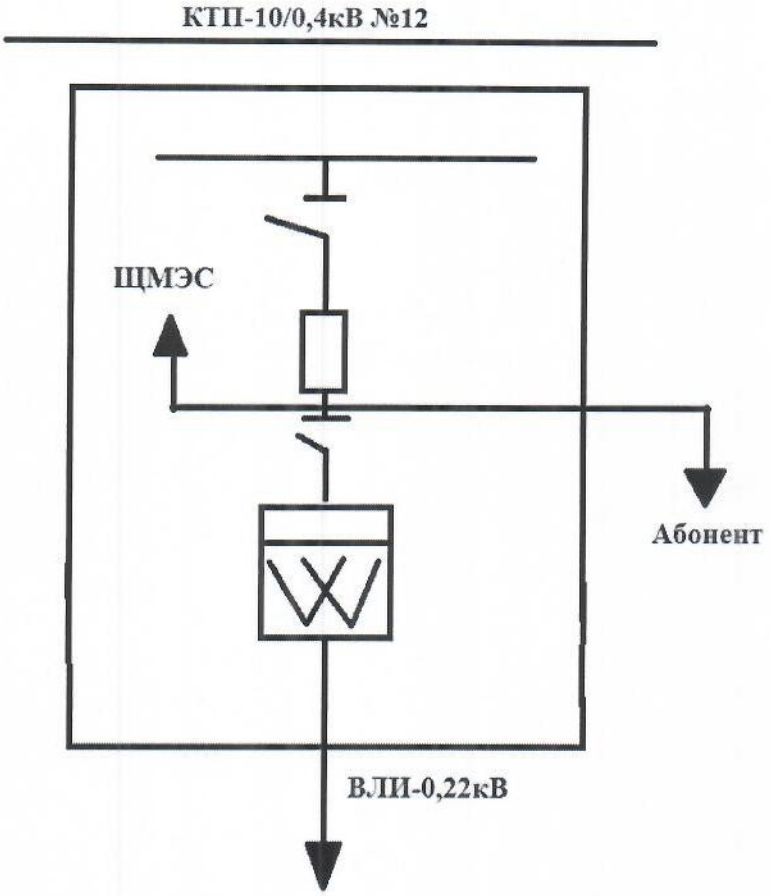
1. Потребитель _____ (должность, фамилия, подпись)

М.П.

2.Энергопередающая организация:
подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС
Зам. начальника по сетям 35 кВ и выше Абраев А.К.
(должность, фамилия, подпись)

М.П.

Схема подключения потребителя к электрическим сетям



Поставщик _____ **Потребитель** _____

АКТ
по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от « 25 » апреля 2023 года.

Щучинские межрайоные электрические сети
(наименование ЭПО)
КГУ Аппарат акима Кенесаринского с/о
(наименование «Потребителя)

1.Электроснабжение Потребителя
производится ПС-110/35/10кВ «Джамантуз»
1) от ЛЭП _____
2) от КТП КТП-10/0,4кВ №13

2.Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:
на схеме
(смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)

1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ.
2) на натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ.
3) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
4) на опоре основной линии, где произведена отпайка.
5) при воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
6) при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

3.место фактической установки прибора коммерческого учета:
на фасаде в КТП-10/0,4кВ №13

4.На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
а) воздушные линии (марка /сечение,протяженность) ВЛИ-0,22кВ от КТП-10/0,4кВ №13 до объекта, прибора учета.
б) кабельные линии (марка /сечение,протяженность) _____
в) подстанции (мощность,кВА) _____

5.Категория электроснабжения: 3 (третья)

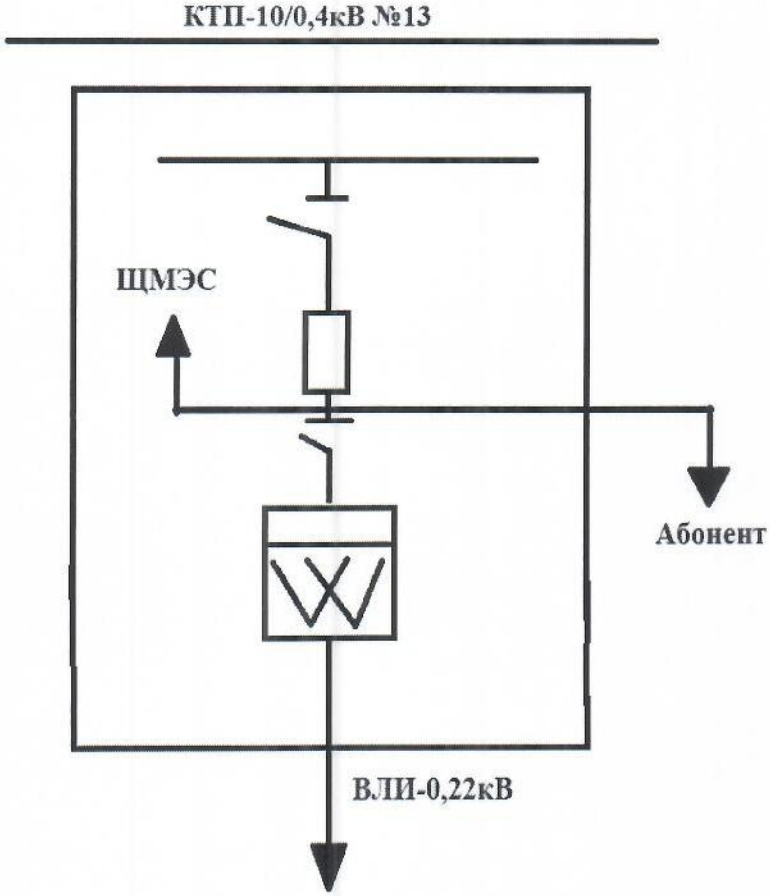
Подписи представителей:

1. Потребитель _____
(должность, фамилия, подпись)
М.П.

2.Энергопередающая организация:
подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС
Зам. начальника по сетям 35 кВ и выше Абраев А.К.
(должность, фамилия, подпись)

М.П.

Схема подключения потребителя к электрическим сетям



Поставщик _____ **Потребитель** _____

Приложение №1
к Договору
электроснабжения для
юридических лиц,
финансируемых из
государственного бюджета
№ от «__» _____ 2025г.

Перечень приборов коммерческого учета

№ п/п	Наименование	Тип счетчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Расчет коэффициента
1	2	3	4	5	6
1	Освещение дорог с. Кенесары	Дала СА4-Э720 ТХ Р PLC IP П RS код NI	NI 866348		
2	Освещение дорог с. Кенесары	Дала СА4-Э720 ТХ Р PLC IP П RS код NI	NI 847012		
3	Уличное освещение с Кенесары ул Сарышка	Орман СО-Э711 R ТХ Р IP П RS Z Д КОД СК	СК005958		
4	Уличное освещение с Кенесары ул Габдуллина	Орман СО-Э711 R ТХ Р IP П RS Z Д КОД СК	СК005985		
5	Уличное освещение с Баянбай ул Новая	Орман СО-Э711 Т1 Д220V КОД СУ	CV0346723		
6	Уличное освещение с Баянбай ул Целинная	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	49179850		
7	Уличное освещение с Баянбай ул Юбилейная	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	49167277		

Энергопередающая (энергопроизводящая) Организация

Потребитель:

Приложение №2
к Договору
электроснабжения для
юридических лиц,
финансируемых из
государственного бюджета
№ от «__» _____2025г.

Форма

Кому ТОО "КОКШЕТАУ ЭНЕРГО"
(энергоснабжающая организация)
от кого КГУ «Аппарат акима
Кенесаринского сельского округа»
(наименование организации)

Предварительная заявка о поставке электрической энергии

Я, Рахимжанова Диана Еркеновна_, прошу Вас предварительно поставить электрическую энергию с 01.01.2025 г. по 31.13.2025 г. в следующем количестве.

№п/п	Месяцы	кВт.час	
		Цифрами	Прописью
1	Январь	4000	
2	Февраль	4000	
3	Март	3550	
4	Апрель	3550	
5	Май	3550	
6	Июнь	3550	
7	Июль	3550	
8	Август	3550	
9	Сентябрь	3550	
10	Октябрь	3550	
11	Ноябрь	4000	
12	Декабрь	4004.97	
	Итого	44404,97	

Потребитель: _____

Акт
по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от «____»_____20___ г.
Подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС

___ГУ «Аппарат акима Кенесаринского сельского округа»_уличное освещение___

(наименование «Потребителя»)

_____

(наименование «Субпотребителя»)

1. Электроснабжение Потребителя производится_____
   7) от ПС_110/35/10кВ «Джамантуз»_____
   8) от ЛЭП_ВЛ-10кВ «Центральная Усадьба_____
   9) от КТП 10/0,4кВ_№ 10_____
2. Электроснабжение Субпотребителя производится _____
   1) от ЛЭП _____
   2) от РП/ТП _____

(смотри однолинейную схему на обороте)

3. Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:

_____смотреть схему_____

смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)

13) На соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ
14) На натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ
15) На наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
16) На опоре основной линии, где произведена отпайка.
17)При воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
18) При кабельном вводе – на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

(нужное подчеркнуть)

4. Место фактической установки прибора коммерческого учета (потребителя, субпотребителя):
_____щит учета в РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ № 10_____

5. На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
   а) воздушные линии (марка/сечение, протяженность) ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ № 10 до объекта

   б) кабельные линии (марка/сечение, протяженность) _____

   в) подстанции (мощность, кВА)_____

6. Категория электроснабжения __III_____

7.Разрешенная максимальная мощность согласно технических условий, кВт___14_____

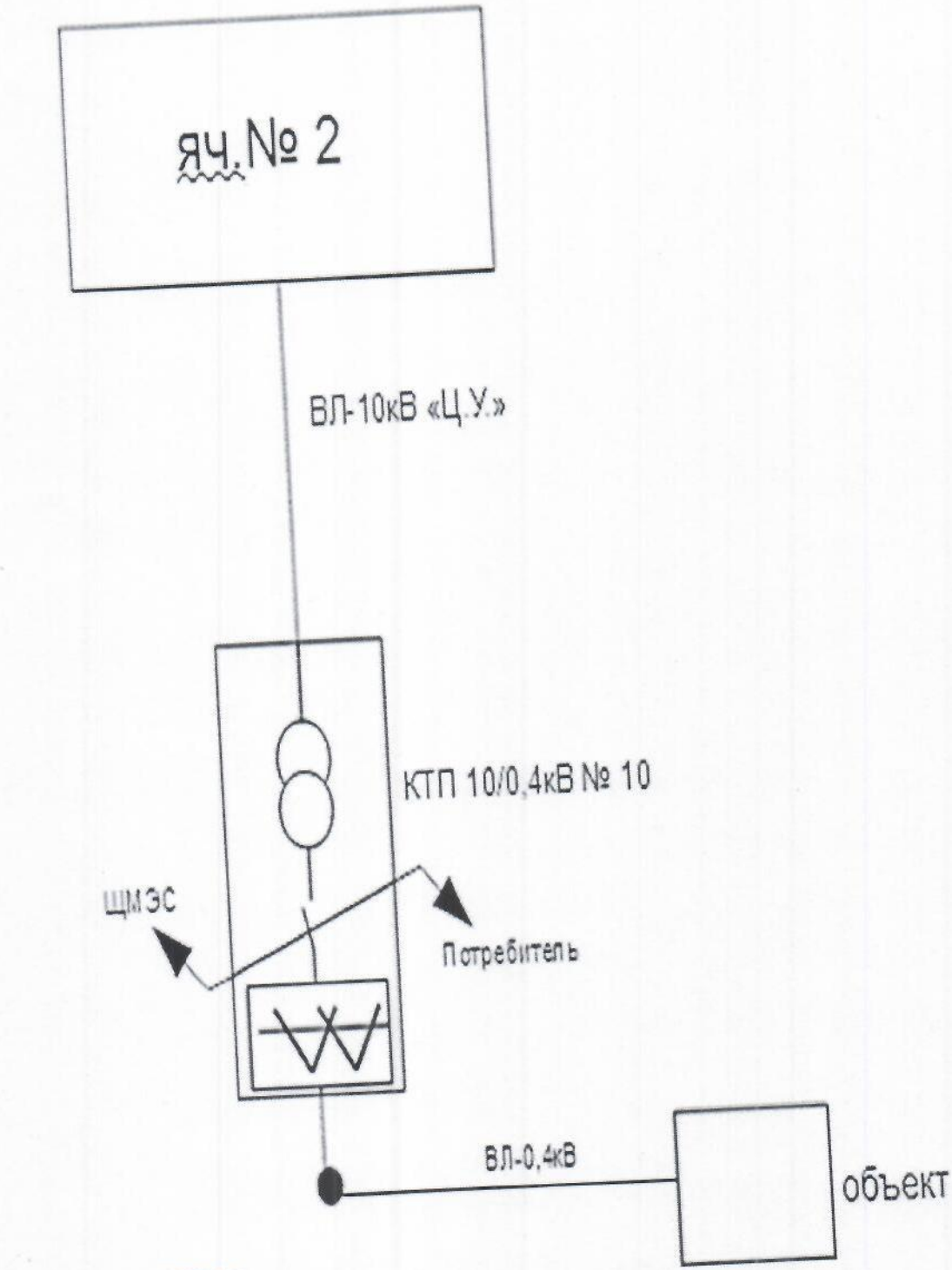
Подписи представителей:

1. Потребитель _____
М.П. (ФИО, подпись)

2.Субпотребитель _____
М.П. (ФИО, подпись)

3. Энергопередающая организация зам.начальника по сетям 10/0,4кВ _____ Аргимбаев А.Ш.
ЩМЭС М.П. (ФИО, подпись)

Схема подключения потребителя к электрическим сетям.



Потребитель: _____ (подпись)
м.п.

Энергопередающая организация: _____ (подпись)
м.п.

Акт
по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Энергопередающей организацией (далее ЭПО) и Потребителем от «____»_____20___ г.
Подразделение ТОО «Кокшетау Энерго» ЩМЭС

___ГУ «Аппарат акима Кенесаринского сельского округа» уличное освещение ___

(наименование «Потребителя»)

_____

(наименование «Субпотребителя»)

1. Электроснабжение Потребителя производится_____
   4) от ПС_110/35/10кВ «Джамантуз»_____
   5) от ЛЭП_ВЛ-10кВ «Центральная Усадьба_____
   6) от КТП 10/0,4кВ _№ 13_____
2. Электроснабжение Субпотребителя производится _____
   1) от ЛЭП _____
   2) от РП/ТП _____

(смотри однолинейную схему на обороте)

3. Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между ЭПО и Потребителем устанавливается:
_____смотреть схему_____
смотри пограничные красные линии на однолинейной схеме)
   7) На соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороной в ЗРУ
   8) На натяжном зажиме портальной оттяжной гирлянды изоляторов ОРУ
   9) На наконечниках кабельных или воздушных вводов питающей или отходящей линии.
   10) На опоре основной линии, где произведена отпайка.
   11)При воздушном ответвлении на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке.
   12) При кабельном вводе – на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

(нужное подчеркнуть)

4. Место фактической установки прибора коммерческого учета (потребителя, субпотребителя):
_____щит учета в РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ № 13_____

5. На балансе Потребителя находятся следующие электроустановки:
   а) воздушные линии (марка/сечение, протяженность) ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ № 13 до объекта

   б) кабельные линии (марка/сечение, протяженность) _____

   в) подстанции (мощность, кВА)_____

6. Категория электроснабжения __III_____

7.Разрешенная максимальная мощность согласно технических условий, кВт___7,25_____

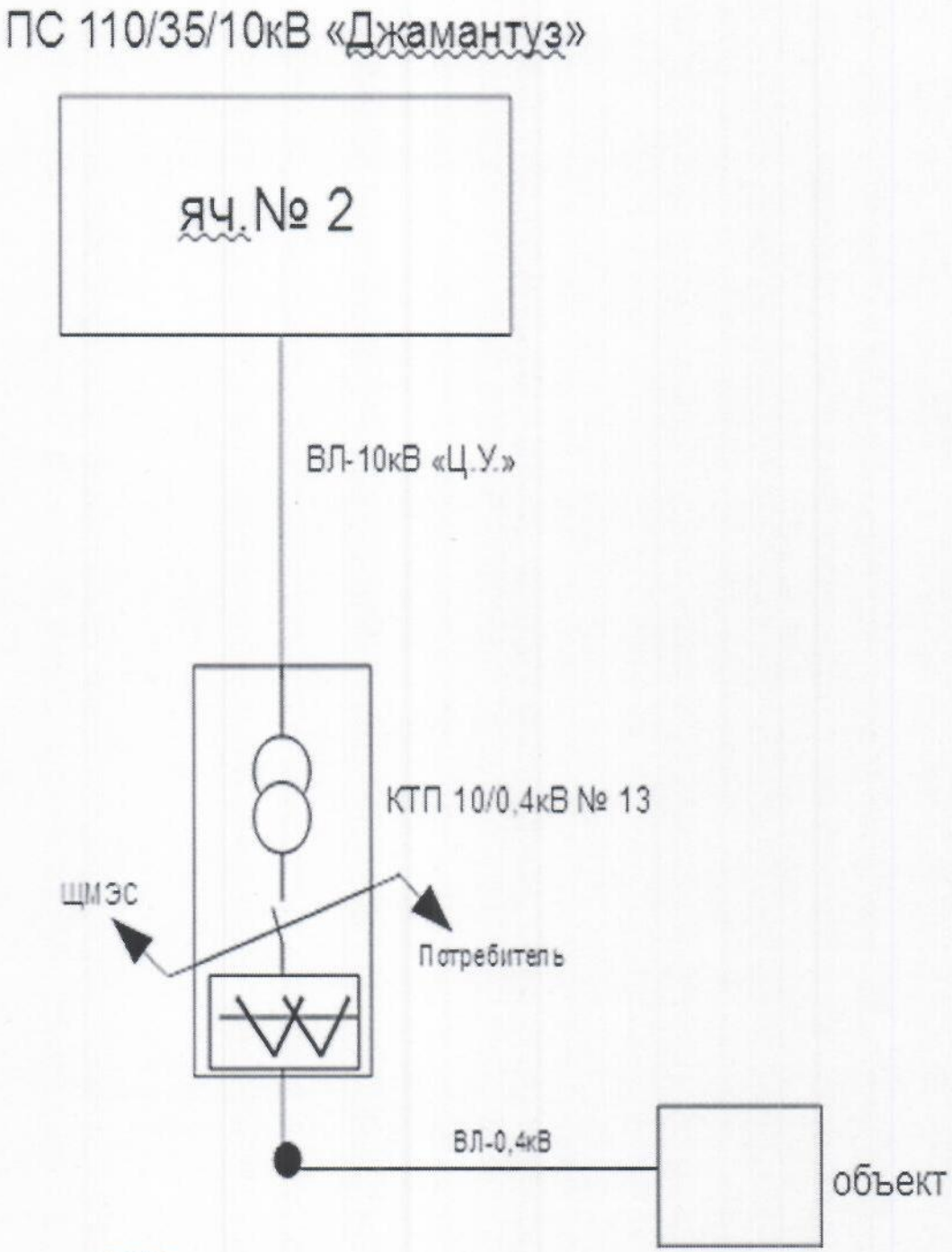
Подписи представителей:

1. Потребитель _____
М.П. (ФИО, подпись)

2.Субпотребитель _____
М.П. (ФИО, подпись)

3. Энергопередающая организация зам.начальника по сетям 10/0,4кВ _____ Аргимбаев А.Ш.
ЩМЭС М.П. (ФИО, подпись)

Схема подключения потребителя к электрическим сетям.



Потребитель: _____
м.п. (подпись)

Энергопередающая организация: _____
м.п. (подпись)