

Однолинейная схема КТПс1 –100/10/0,4кВА

Конденсаторная установка УКРМ

Предохранитель, Трансформатор силовой. Тип, мощность: кВА

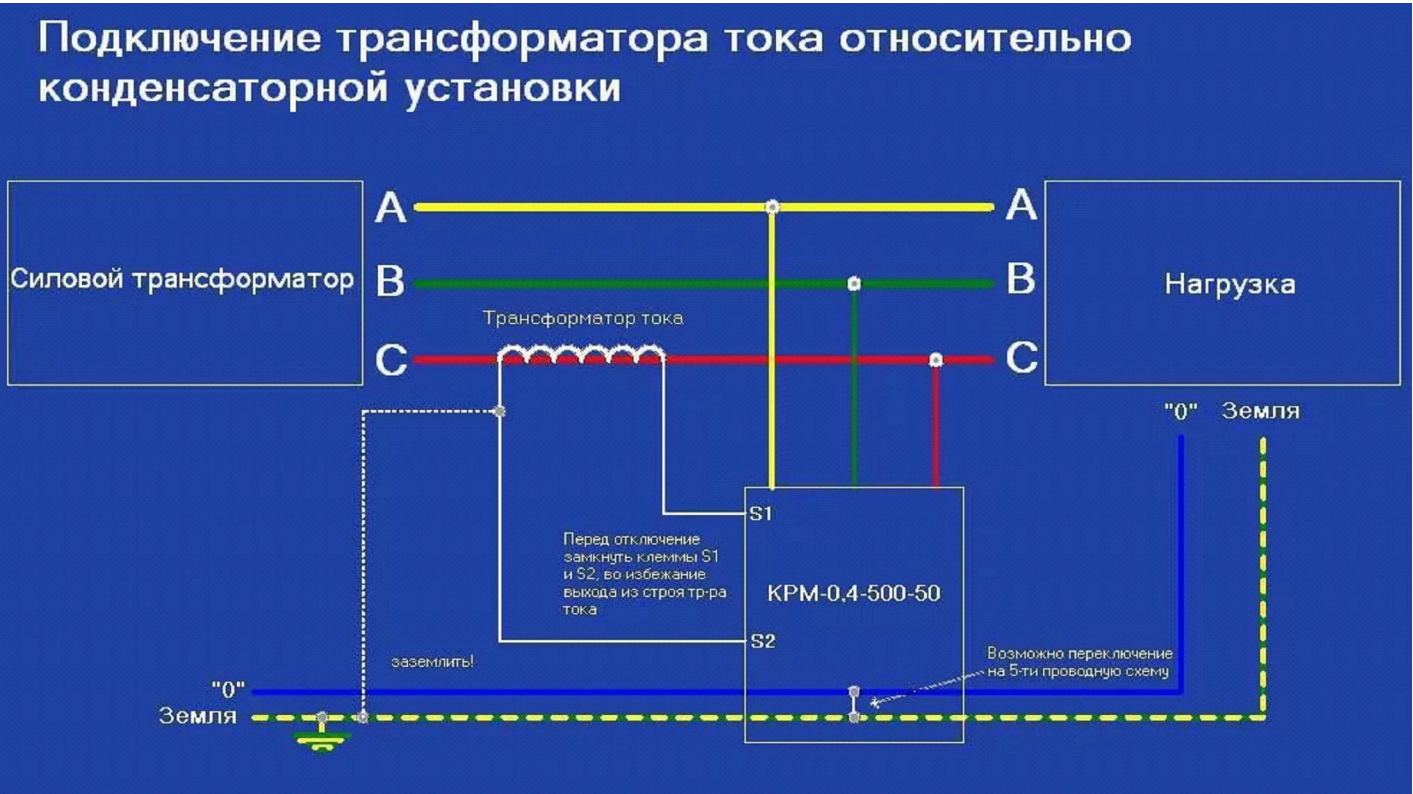
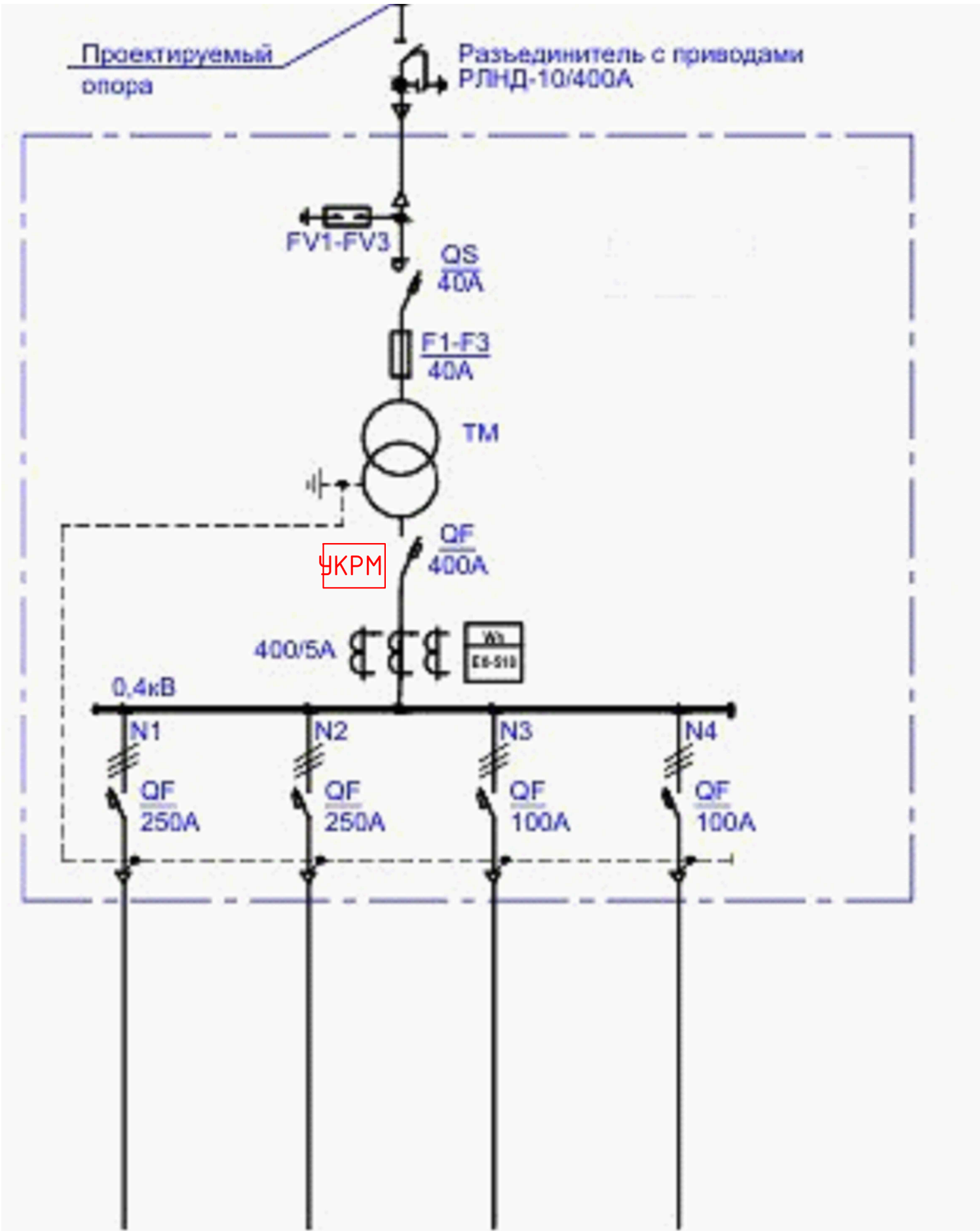
Рубильник

Счетчик электронный, предохранитель

Расцепитель

Трансформатор тока. Тип

Аппарат на вводе 10кВ.



Примечание

Формула для расчета требуемой суммарной мощности конденсаторных батарей при подборе конденсаторной установки:

$Q_c = P \times (tg(\phi_1) - tg(\phi_2))$.
Здесь P – потребляемая активная мощность;
 S и S' – полная мощность до и после компенсации;
 Q_c – требуемая емкостная мощность;
 Q_L и Q_L' – индуктивная составляющая реактивной мощности до и после компенсации.

Значение $(tg(\phi_1) - tg(\phi_2))$ определяется, исходя из значений $\cos(\phi_1)$ и $\cos(\phi_2)$.
 $\cos(\phi_1)$ – коэффициент мощности потребителя до установки компенсирующих устройств (действующий коэффициент мощности);
 $\cos(\phi_2)$ – коэффициент мощности после установки компенсирующих устройств (желаемый или задаваемый предприятием энергоснабжения коэффициент мощности).
Таким образом, формулу можно записать в следующем виде:
 $Q_c = P \times k$,
где k – коэффициент, получаемый из таблицы в соответствии со значениями коэффициентов мощности $\cos(\phi_1)$ и $\cos(\phi_2)$.

Проект электроснабжения выполнен на основании генплана и техусловий. Объект относится к потребителю 3 категории по надежности. Установленная мощность составляет 19,0 кВт,
Нужно компенсировать реактивную мощность полностью (до $\cos(\phi)=1$), так как при этом возможна перекомпенсация (за счет переменной величины активной мощности нагрузки и других случайных факторов). Достаточно достигнуть рекомендуемого значения $\cos(\phi) = 0,90...0,95$.

Номер линии 0,4кВ		№1	№2	№3	№4
Наименование объекта	Ввод 10 кВ	Скважина2	Скважина4	Скважина5	
Установленная мощность кВт		18,0	18,0	18,0	
Расчетный ток А		30,0	30,0	30,0	
Марка и сечение кабеля:	СИП-3-50	ВВГ 4x35мм ²	ВВГ 4x25мм ²	ВВГ 4x35мм ²	
Длина м	2700	110	55	160	

						ЭС			
						Сурхондарё вилояти Жаркургон туман "Гуг-гур", "Октепа", "Олтинтепа", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Участок-1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Менглиев М.					Р.П.	2	11
Разраб.		Норбоев А.							
Норм.к		Менглиев М.				Однолинейная схема КТПс			

Однолинейная схема КТПс2 -100/10/0,4кВА

Конденсаторная установка УКРМ

Предохранитель, Трансформатор силовой. Тип, мощность: кВА

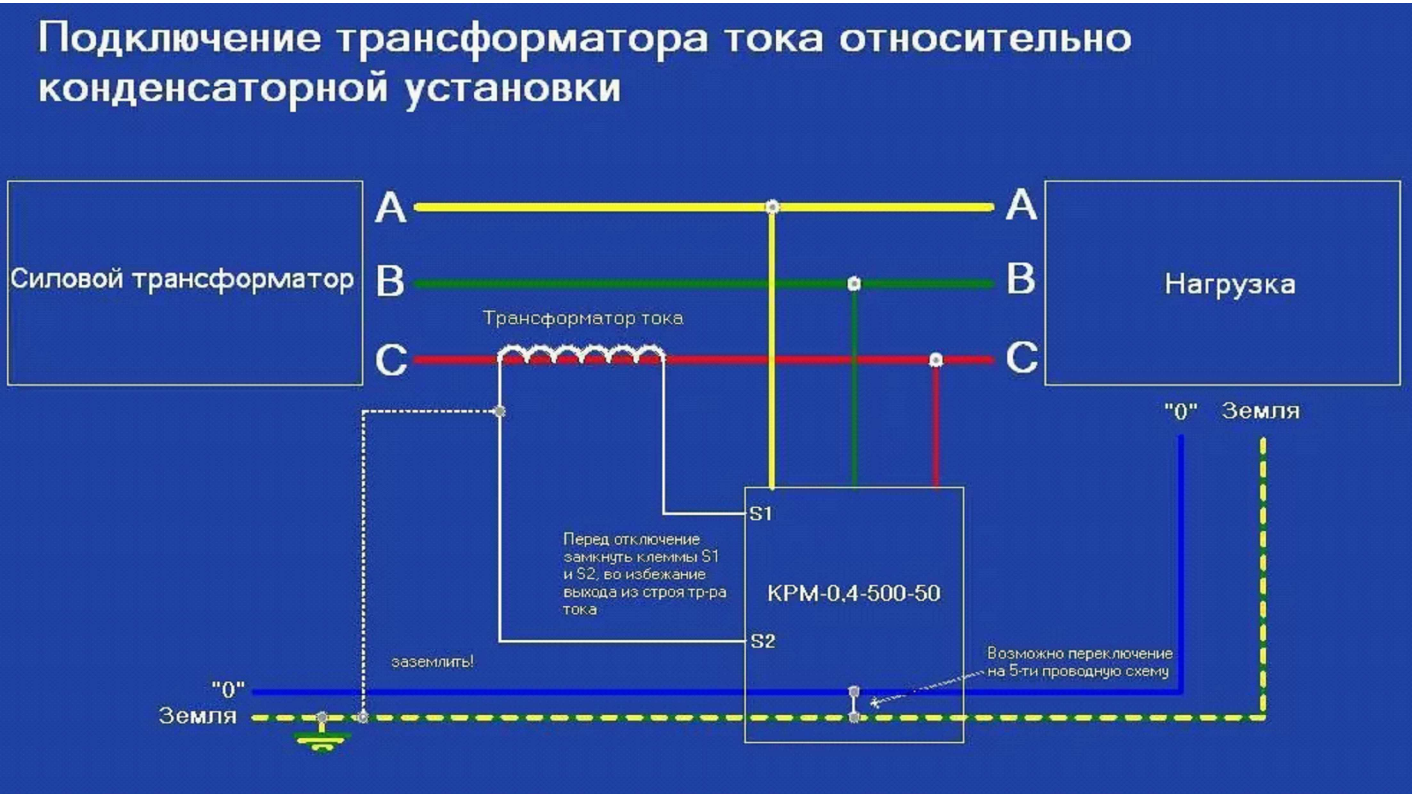
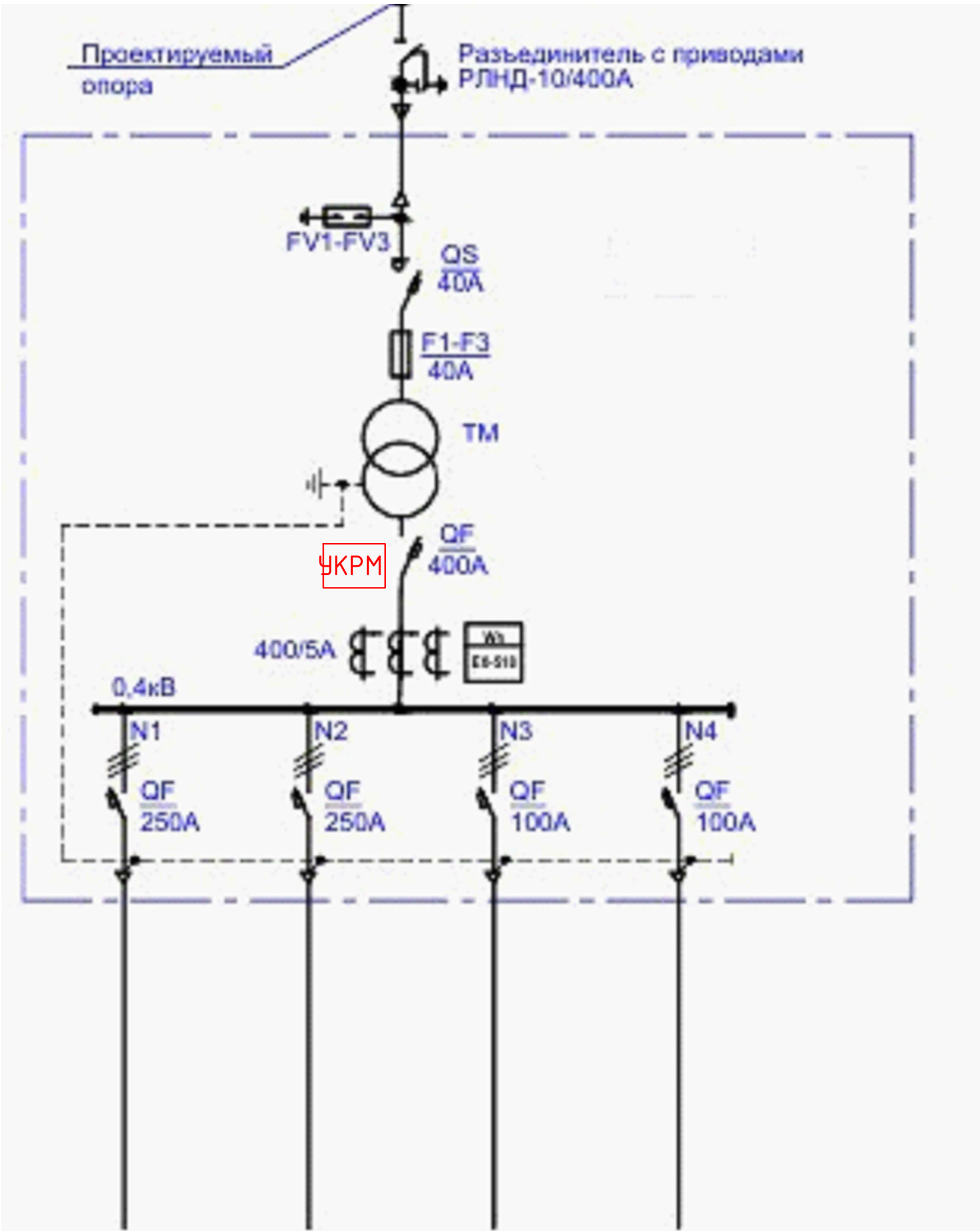
Рубильник

Счетчик электронный, предохранитель

Расцепитель

Трансформатор тока. Тип

Аппарат на вводе 10кВ.



Примечание

Формула для расчета требуемой суммарной мощности конденсаторных батарей при подборе конденсаторной установки:

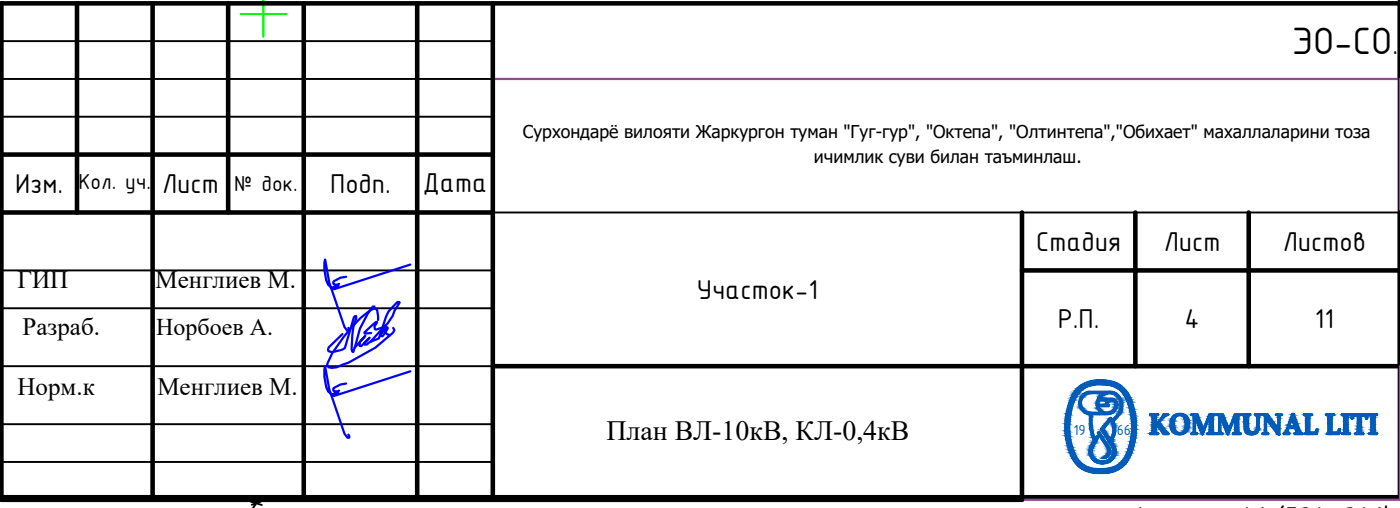
$Q_c = P \times (tg(\phi_1) - tg(\phi_2))$.
Здесь P – потребляемая активная мощность;
 S и S' – полная мощность до и после компенсации;
 Q_c – требуемая емкостная мощность;
 Q_L и Q_L' – индуктивная составляющая реактивной мощности до и после компенсации.

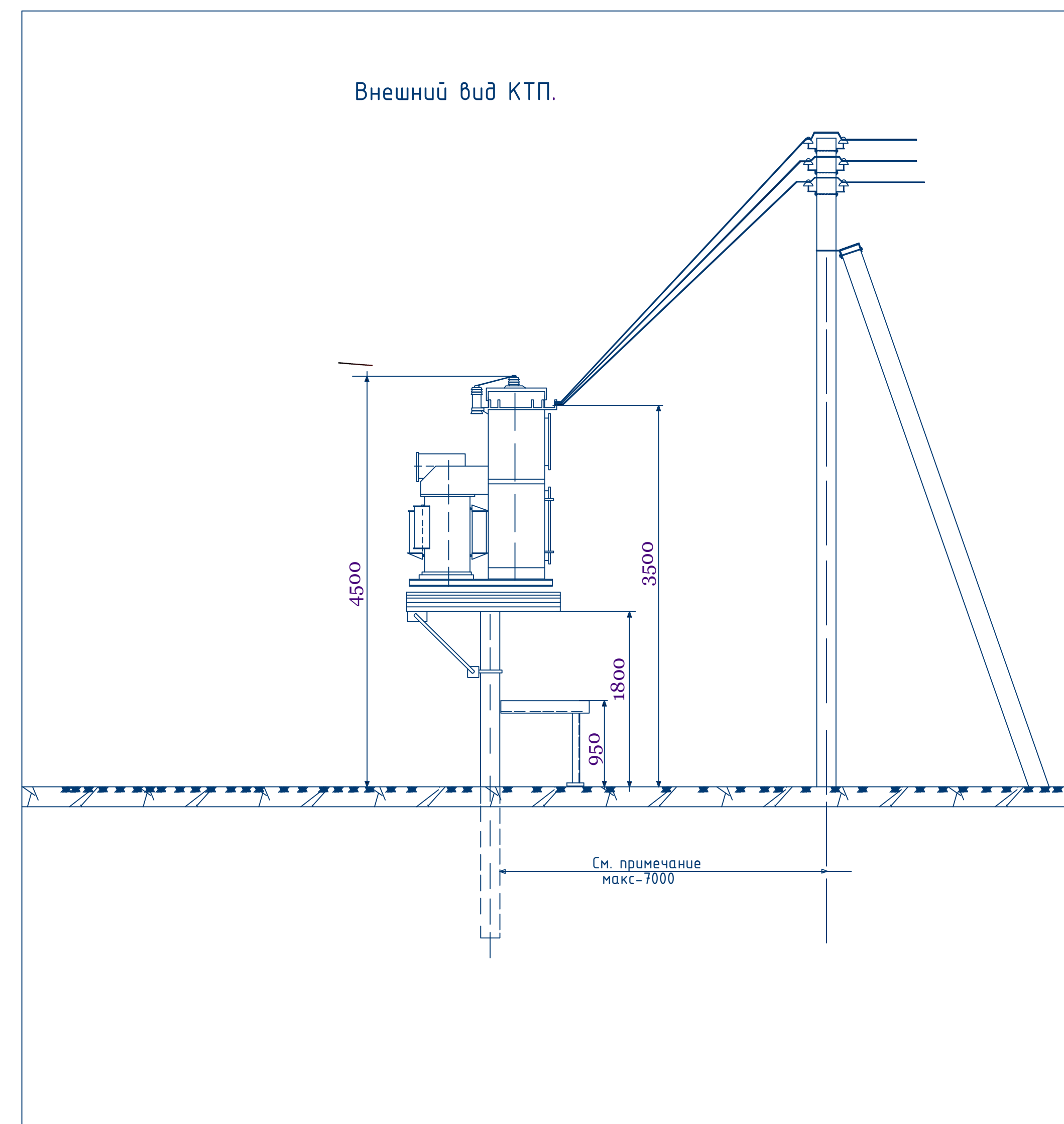
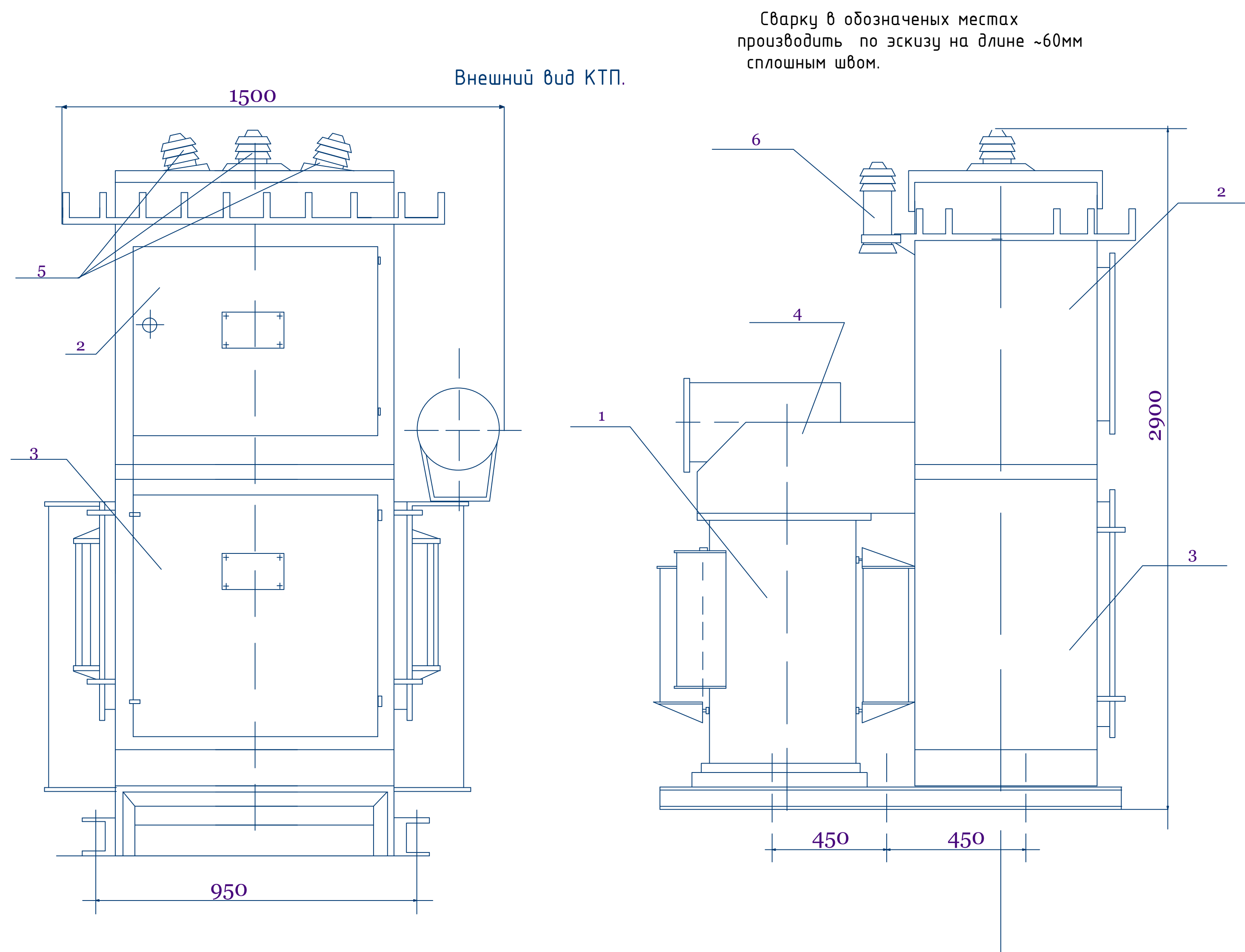
Значение $(tg(\phi_1) - tg(\phi_2))$ определяется, исходя из значений $\cos(\phi_1)$ и $\cos(\phi_2)$.
 $\cos(\phi_1)$ – коэффициент мощности потребителя до установки компенсирующих устройств (действующий коэффициент мощности);
 $\cos(\phi_2)$ – коэффициент мощности после установки компенсирующих устройств (желаемый или задаваемый предприятием энергоснабжения коэффициент мощности).
Таким образом, формулу можно записать в следующем виде:
 $Q_c = P \times k$,
где k – коэффициент, получаемый из таблицы в соответствии со значениями коэффициентов мощности $\cos(\phi_1)$ и $\cos(\phi_2)$.

Проект электроснабжения выполнен на основании генплана и техусловий. Объект относится к потребителю 3 категории по надежности. Установленная мощность составляет 19,0 кВт,
Нужно компенсировать реактивную мощность полностью (до $\cos(\phi)=1$), так как при этом возможна перекомпенсация (за счет переменной величины активной мощности нагрузки и других случайных факторов). Достаточно достигнуть рекомендуемого значения $\cos(\phi) = 0,90...0,95$.

Номер линии 0,4кВ		№1	№2	№3	№4
Наименование объекта	Ввод 10 кВ	Скважина1	Скважина3	Скважина6	
Установленная мощность кВт		18,0	18,0	18,0	
Расчетный ток А		30,0	30,0	30,0	
Марка и сечение кабеля:	СИП-3-50	ВВГ 4x25мм ²	ВВГ 4x25мм ²	ВВГ 4x35мм ²	
Длина м	930	25	60	210	

						ЭС			
						Сурхондарё вилояти Жаркургон туман "Гуг-гур", "Октепа", "Олтинтепа", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Участок-1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Менглиев М.					Р.П.	3	11
Разраб.		Норбоев А.							
Норм.к		Менглиев М.				Однолинейная схема КТПс			





Перечень основных узлов КТП.

поз.	Наименование	Тип.	кол.	Примечание
1	Трансформатор	ТМ-63/10	1	
2	Шкаф высоковольтный	РУ-10кВ	1	
3	Шкаф низковольтный	РУ-0,4кВ	1	
4	Кожух	-	1	
5	Изоляторы проходные	ИП-10/630-750У1.	3	
6	Разрядник винтельный	РВО-10	3	

Открытая установка масляных трансформаторов и КТП допускается у зданий с производствами категорий В, Г, Д, жилых и общественных зданий на расстоянии не менее: 16м-при огнестойкости этих зданий и сооружений I-III степени; 20м- при сооружениях III степени; 24м- при сооружениях IV и V степени. Если высота до токоведущих частей КТП высокого напряжения не менее 4,5м, ограждать КТП не обязательно. При сооружении КТП у детских учреждений (школы, детские сады и т.д.), и в местах возможного скопления людей они должны ограждаться ограждением высотой 1,8м. Ограждение может быть сплошным, сетчатым или решетчатым.

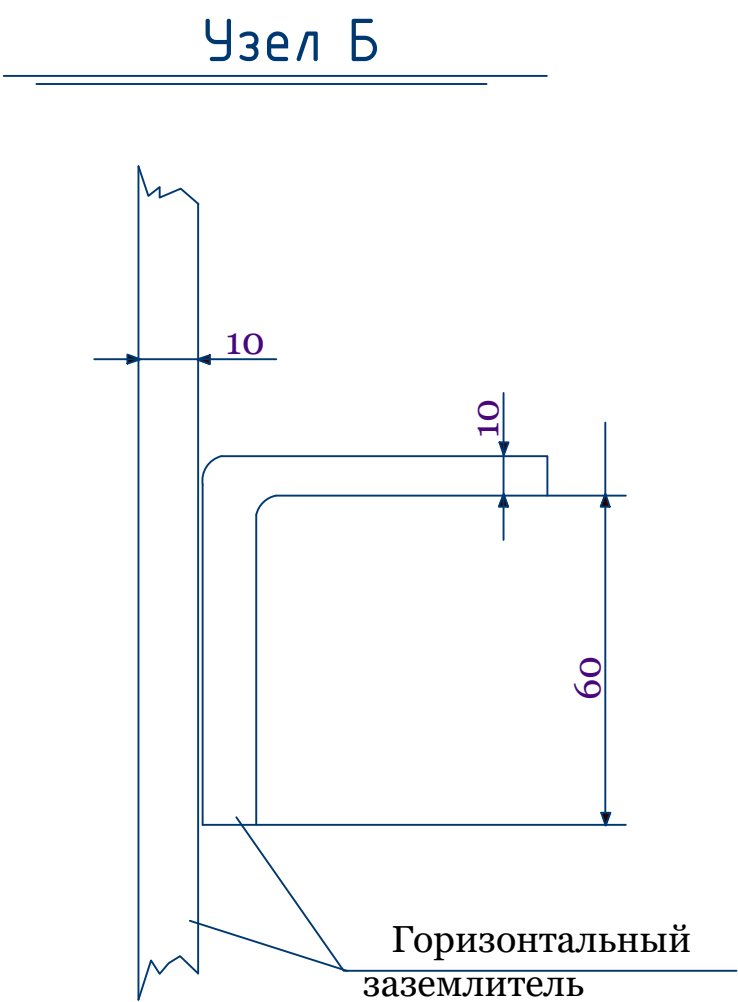
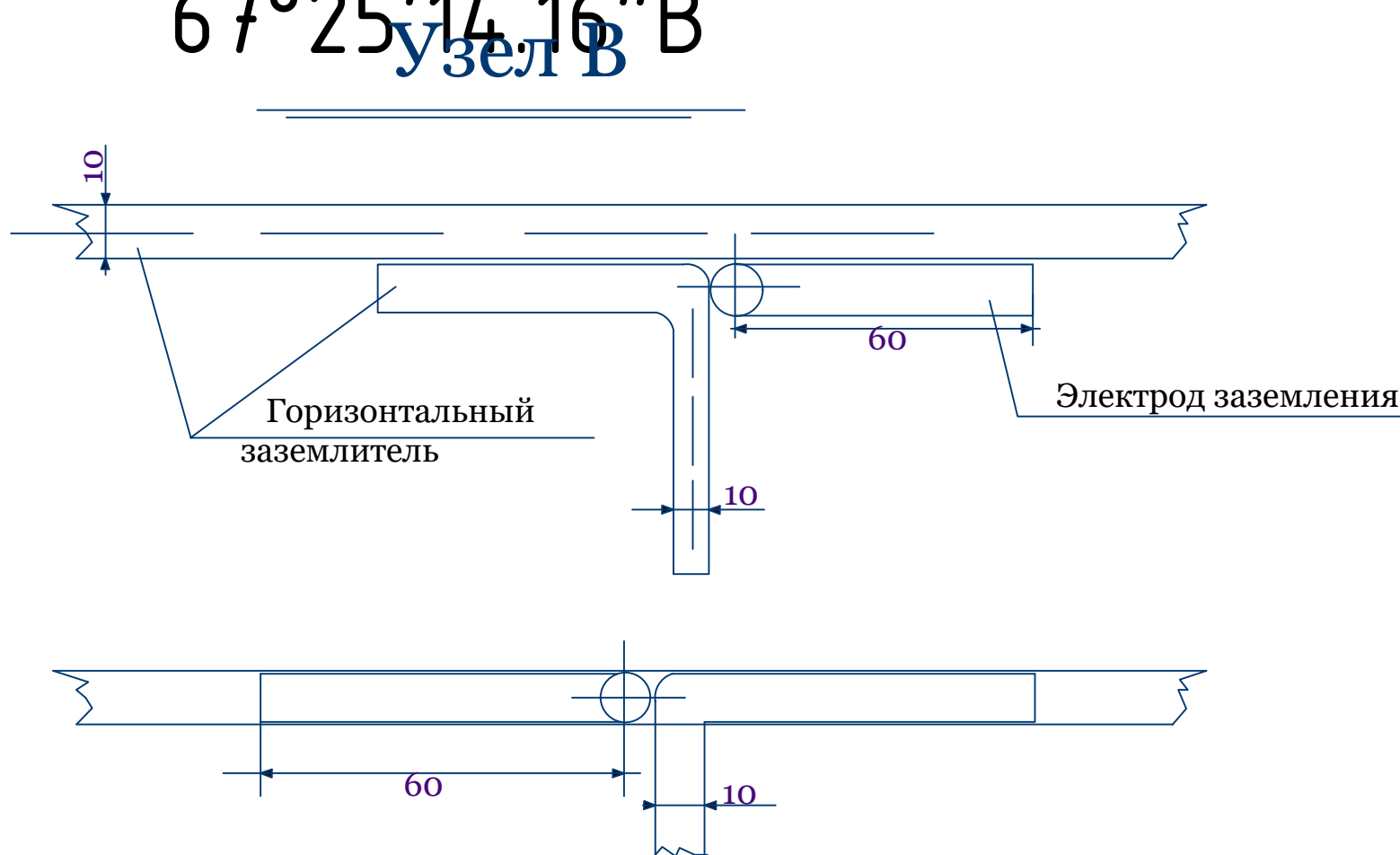
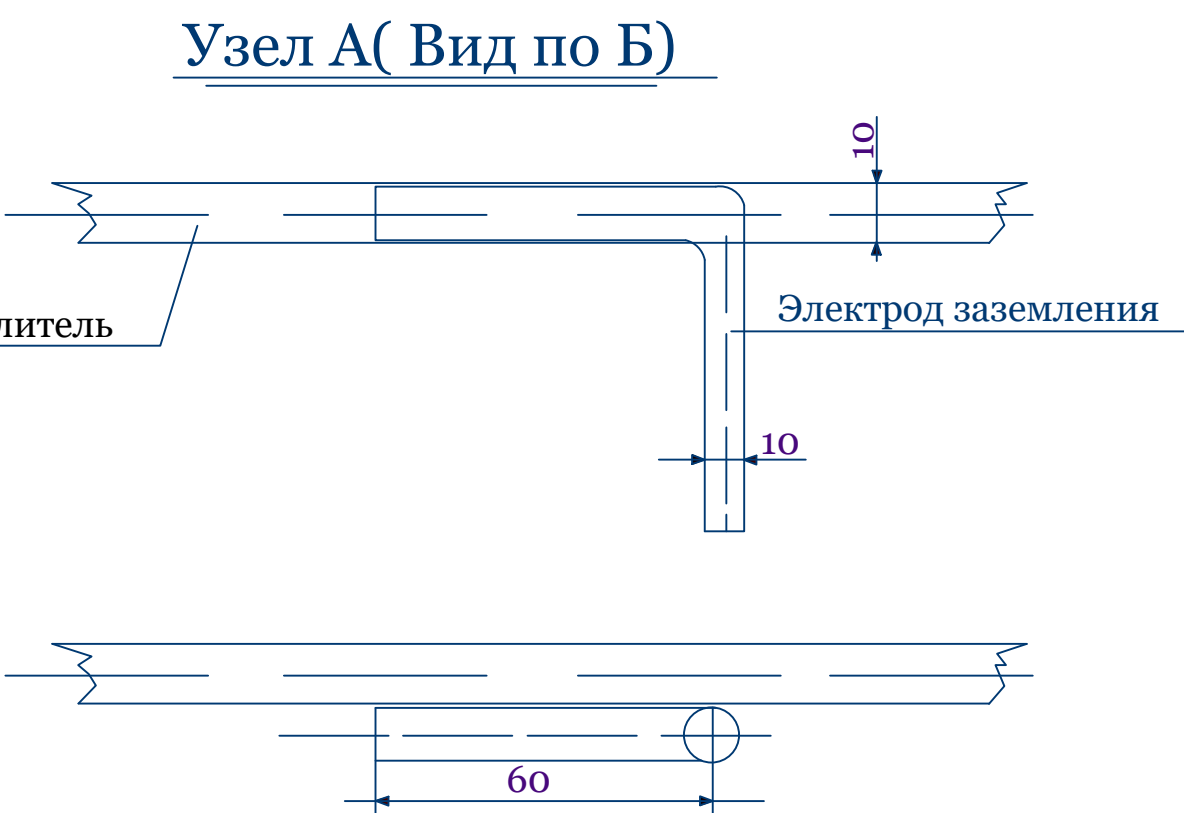
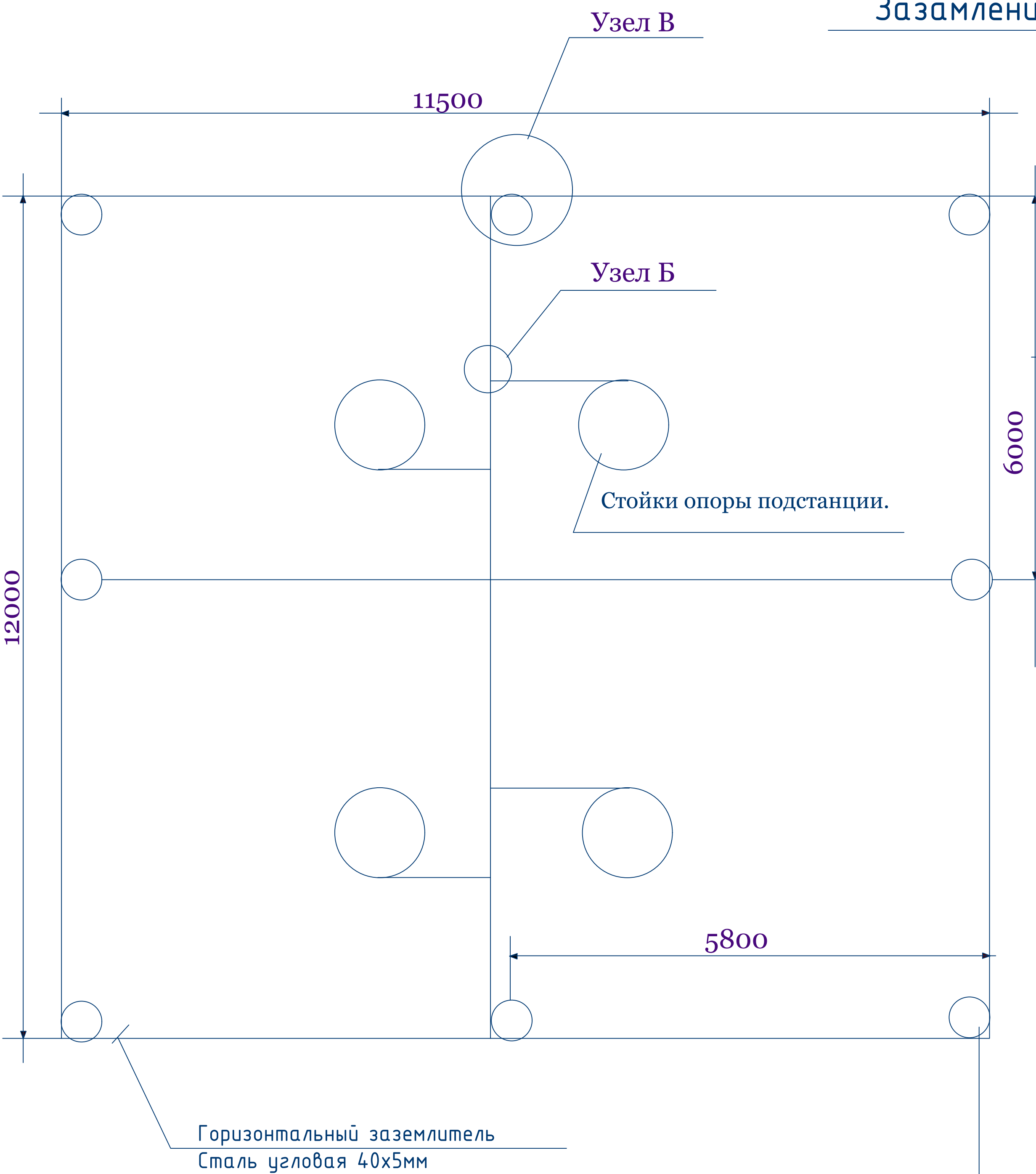
Примечание

Для исключения возможности проезда между концевыми опорами 10кВ и КТП должны быть приняты меры: путем установки этих опор возможно ближе к подстанции, установки в промежутке специальных тумб и т. д. При монтаже проводов должны быть обеспечены стрелы провеса равные: в пролёте длиной 3м-0,15м, в пролёте длиной 7м-0,5м. Мачтовые трансформаторные подстанции мощностью до 400кВА и напряжением до 35кВ должны быть расположены на расстоянии не менее 3м от зданий I-II-III степени огнестойкости и 5м от зданий IV и V степени огнестойкости.

						ЭС		
						Сурхондарё вилояти Жаркургон туман "Гуг-гур", "Октепа", "Олтинтепа", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист
ГИП		Менглиев М.					Р.П.	5
Разраб.		Норбоев А.						11
Норм.к		Менглиев М.					Общий вид КТПс	

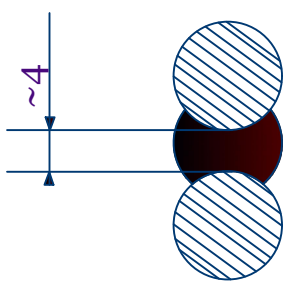
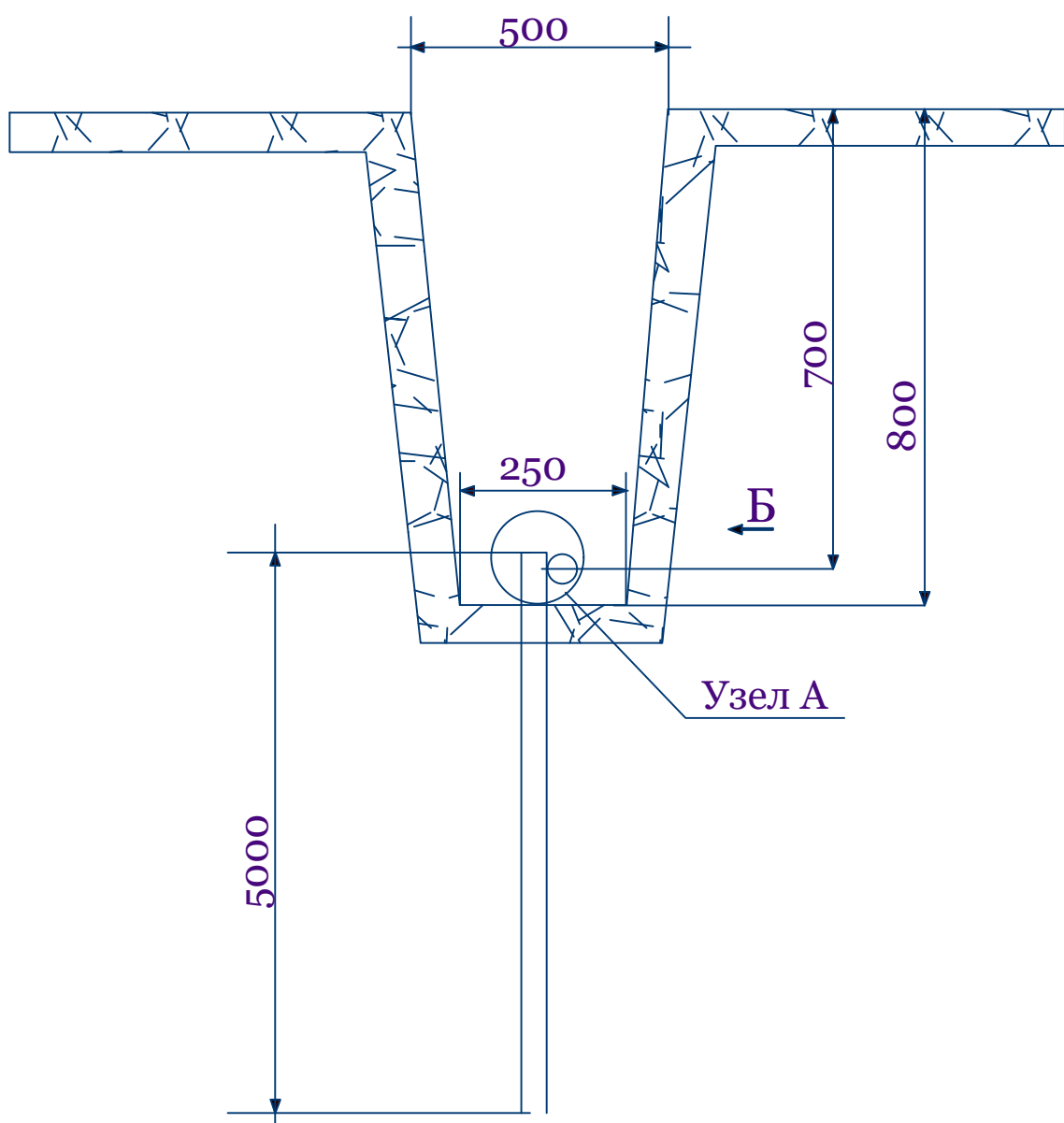
Заземление трансформаторной подстанции типа КТП.

Hududning kooordinati
37°22'55.59"C
67°25'14.16"B



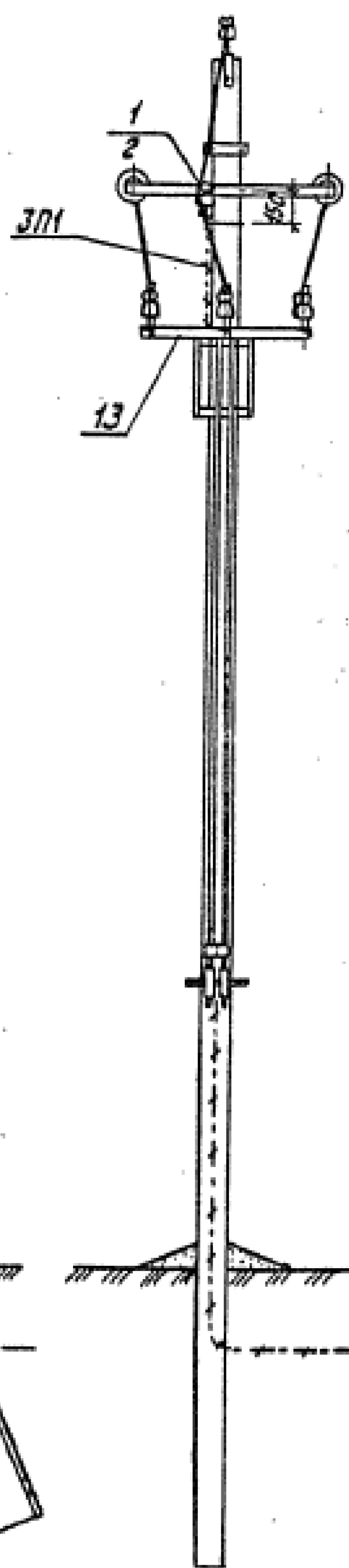
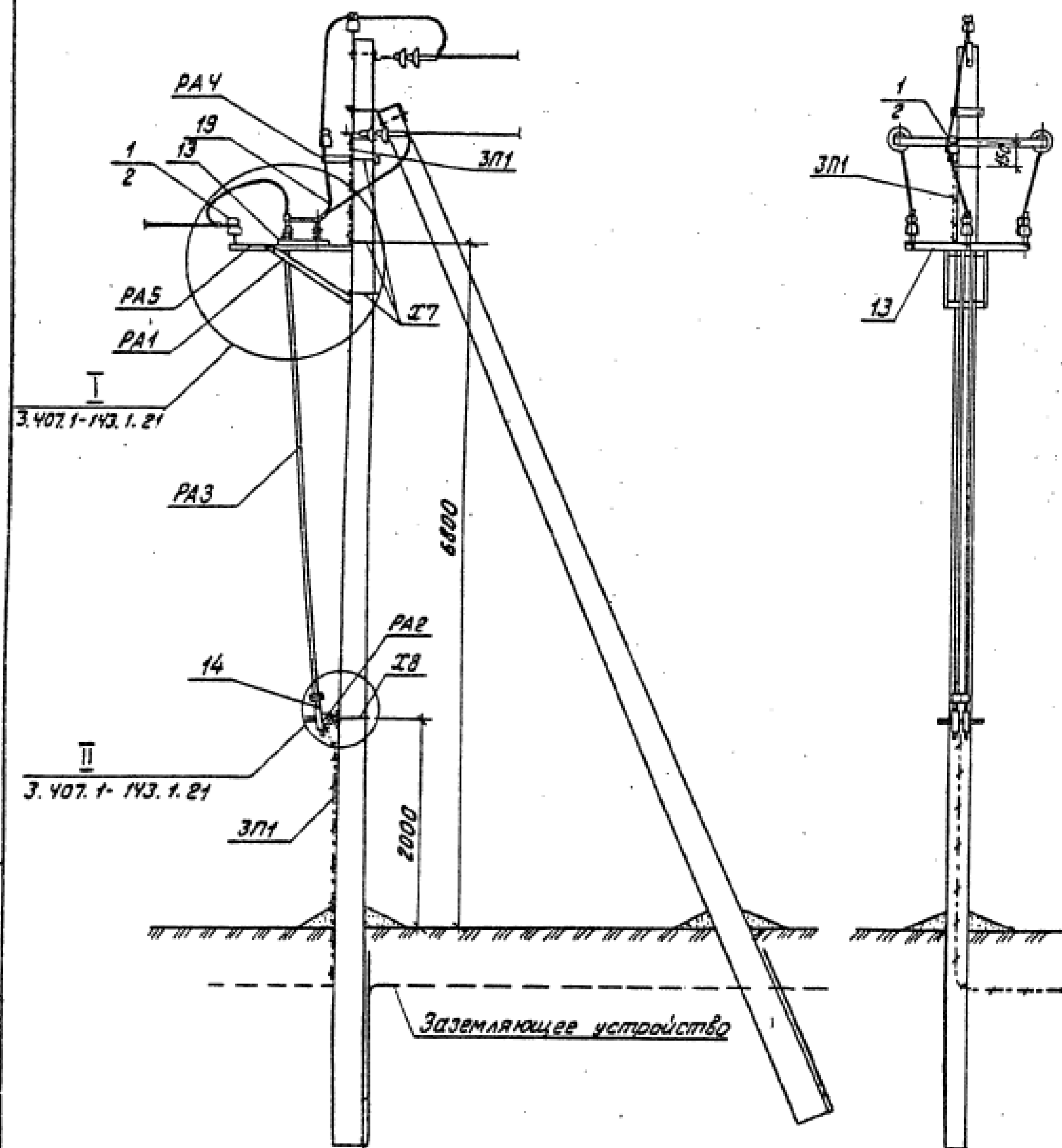
Примечание

- 1) Сопротивление заземляющего устройства подстанции не должно превышать 100м в любое время года.
- 2)Все соединения заземляющего устройства выполнять сваркой.
- 3) Заземлению подлежат нейтраль и корпус трансформатора ,цоколи изоляторов, разъединители предохранители, разрядники, привод разъединителя ,металлический шкаф низковольтного щита и др.
- 4) Глубина заложения горизонтального заземлителя, соединяющего электроды заземления-0,7м.
- 5) Допускается выполнение электродов заземления из угловой стали размером 40х40х4 мм длиной2500мм, соединенных круглой сталью.



Сварку в обозначенных местах производить по эскизу на длине ~60мм сплошным швом.

						ЭС			
						Сурхондарё вилояти Жарқургон туман "Гўл-гур", "Октепа", "Олтинтепа","Обихает" маҳаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Участок-1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Менглиев М.					Р.П.	6	11
Разраб.		Норбоев А.							
Норм.к		Менглиев М.				План заземления КТПс	 KOMMUNAL LITI		



Схемы установки опоры с разъединителем на ВЛ

Схема 1

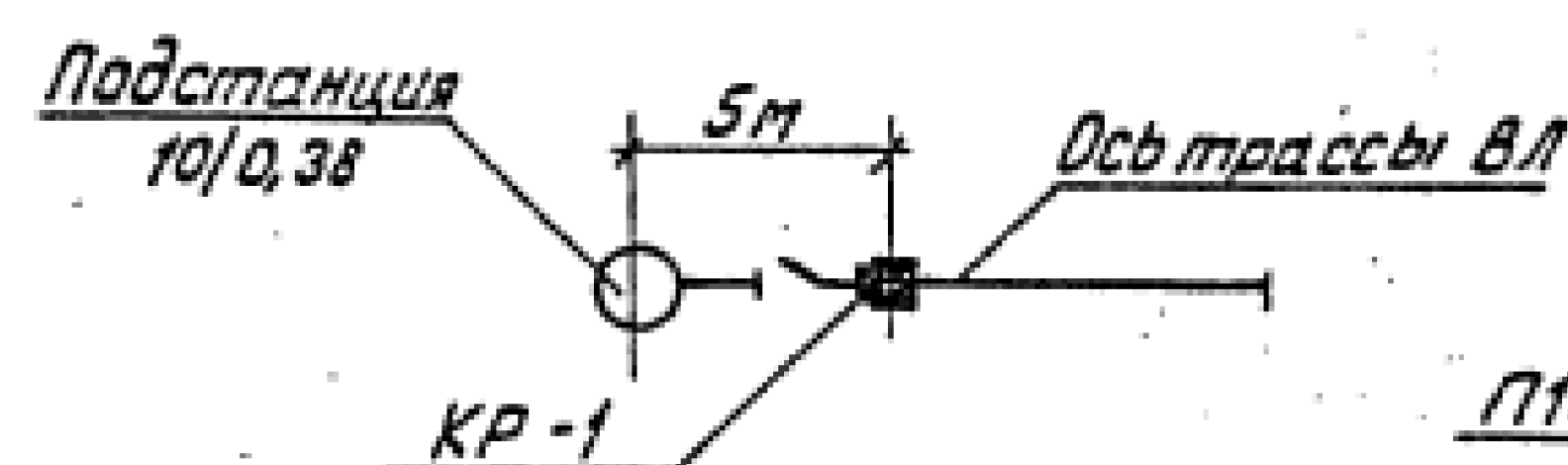


Схема 2

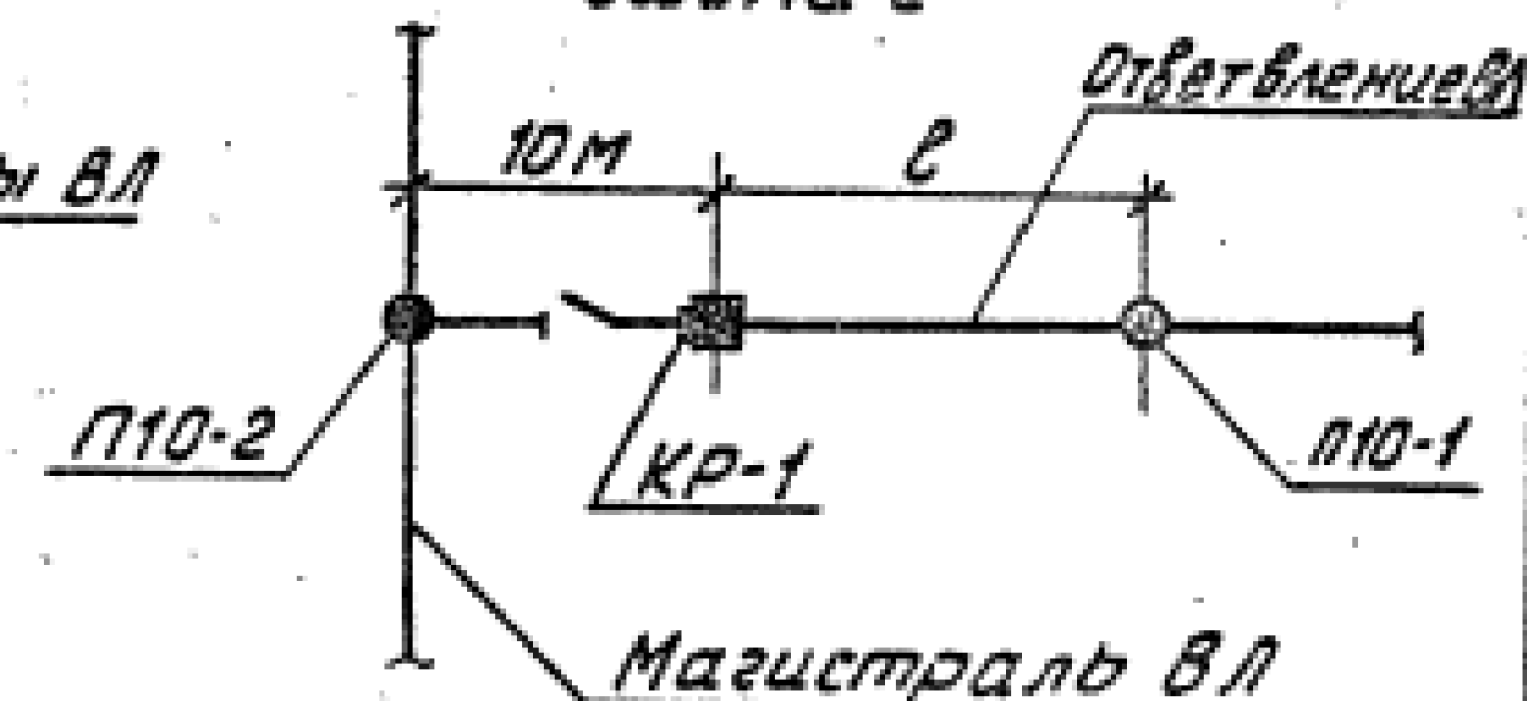
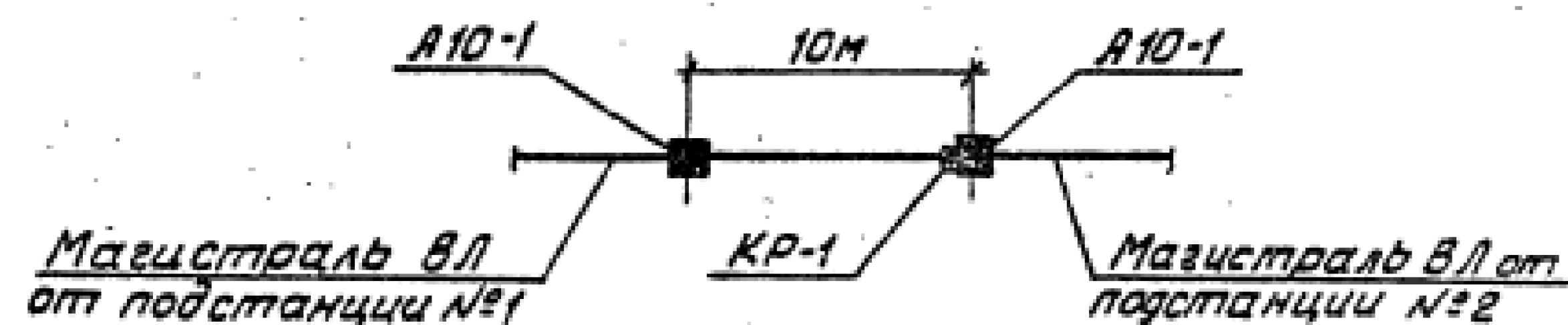


Схема 3

применять при кольцевании двух ВЛ



1. Спецификацию установки разъединителя на опоре см. докум. 3.407.1-143.1.6.
2. Пролет в принимать по табл.1 докум. 3.407.1-143.1.10.
3. Все кронштейны и вал привода заземлить проводником ЗП1.
4. На приводе (поз.14) предусмотреть установку замка.

3.407.1-143.1.22

Нач. отд.	Кульбигин	И.И.	Установка разъединителя	Стадия	Лист	Листов
Н. контр.	Солнцева	И.И.	КР-1 на концевой опоре	Р		1
Гип	Ударов	Н.И.	Схема расположения	СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ		
От. инж.	Степанова	С.И.				

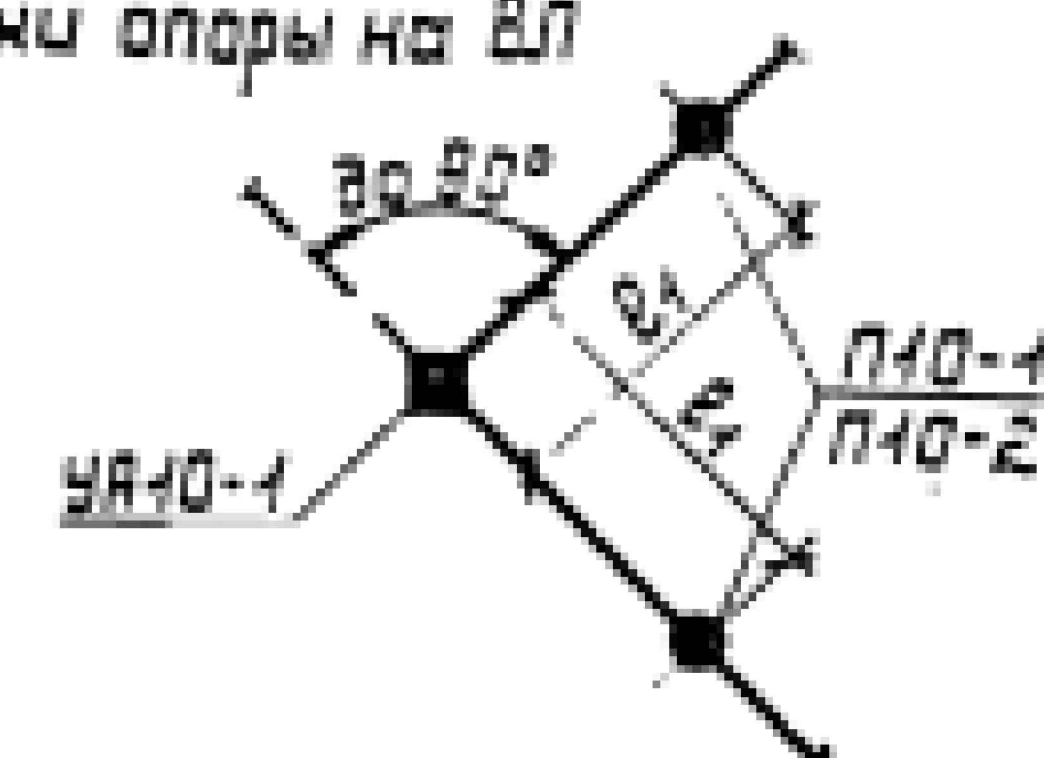
Таблица 1

Ветровой район	I-V, 40-80 м/сек			
Толщина стенки заглавца, мм	5	10	15	20
Расчетный пролет E_1 для насел. местн., м	80	80	65	55
Расчетный пролет E_1 для насел. местн., м	45	45	45	40

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Область применения опоры		
		Район по заглавцу	Ветровой район	Местность
УА10-1	СВ105-3,5	I, II	I-III	Насел.
	СВ105	III-IV	I-V	и насел.
		I, II	IV, V	

Схема установки опоры на ВЛ



1. Опора допускает поворот трассы ВЛ на угол до 90° .
2. Спецификацию элементов опоры см. в каталоге 3.407.1-143.1.4.
3. Заглубление подкоса 2-2400 мм (2100 мм).
4. Размеры в скобках для опоры при установке без плит П-3и в случаях, указанных в п. 5.7.
5. Промежуточные звенья ПРТ-7 (поз. 8) устанавливаются в одной из подвесок только при углах поворота ВЛ от 50° до 90° .
6. Установку двух опор УА10-1 рядом в населенной местности выполнять с плитой П-3и с пролетом 40 м, в ненаселенной местности по п. 4 пролет E_1 , уменьшить на 40 м.

3.407.1-143.1.11

Угловая анкерная опора
УА10-1
Схема расположения

Страница: лист 1 / лист 8
СЕЛЬЗНАЧПРОЕКТ

23413-02 31

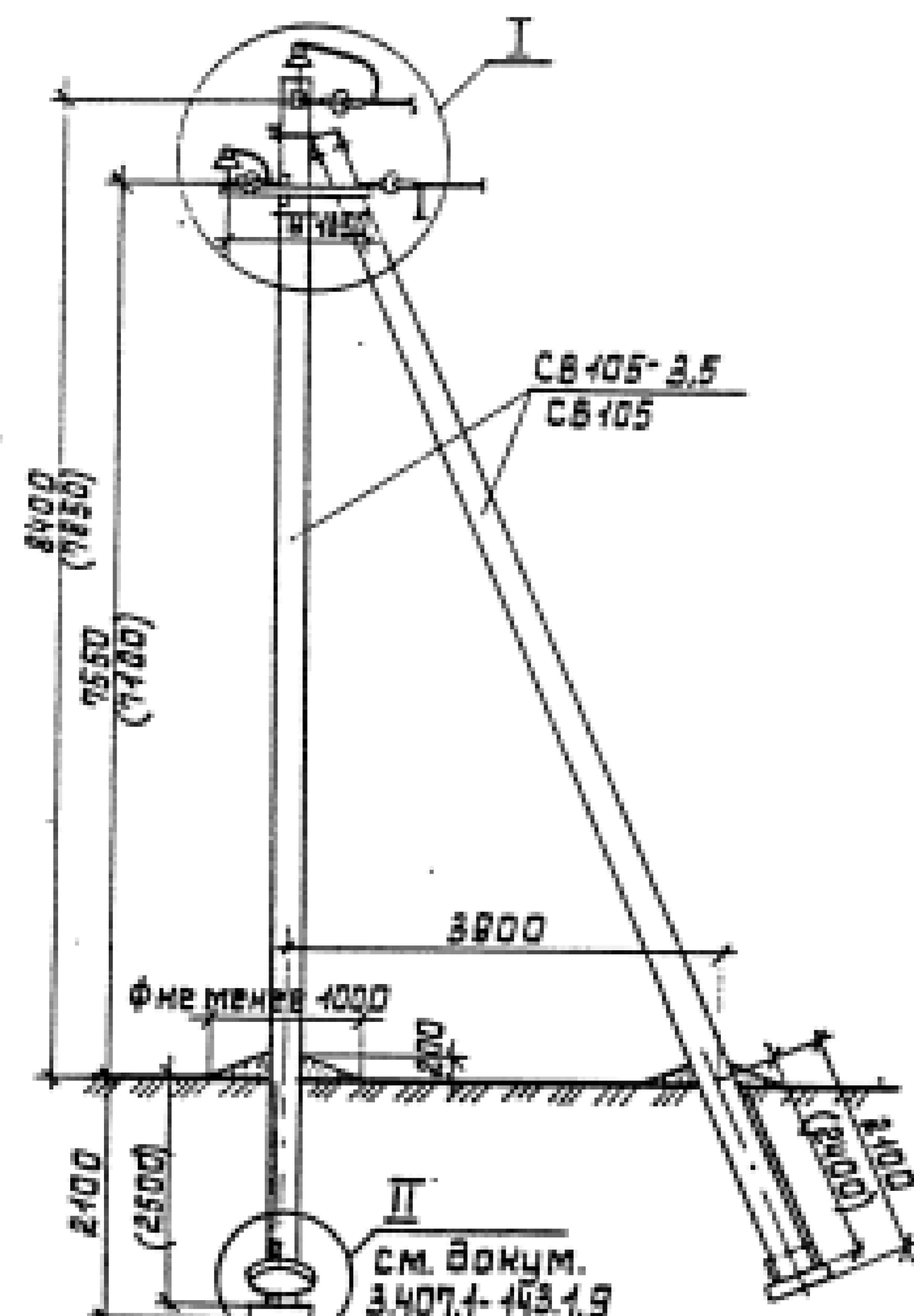
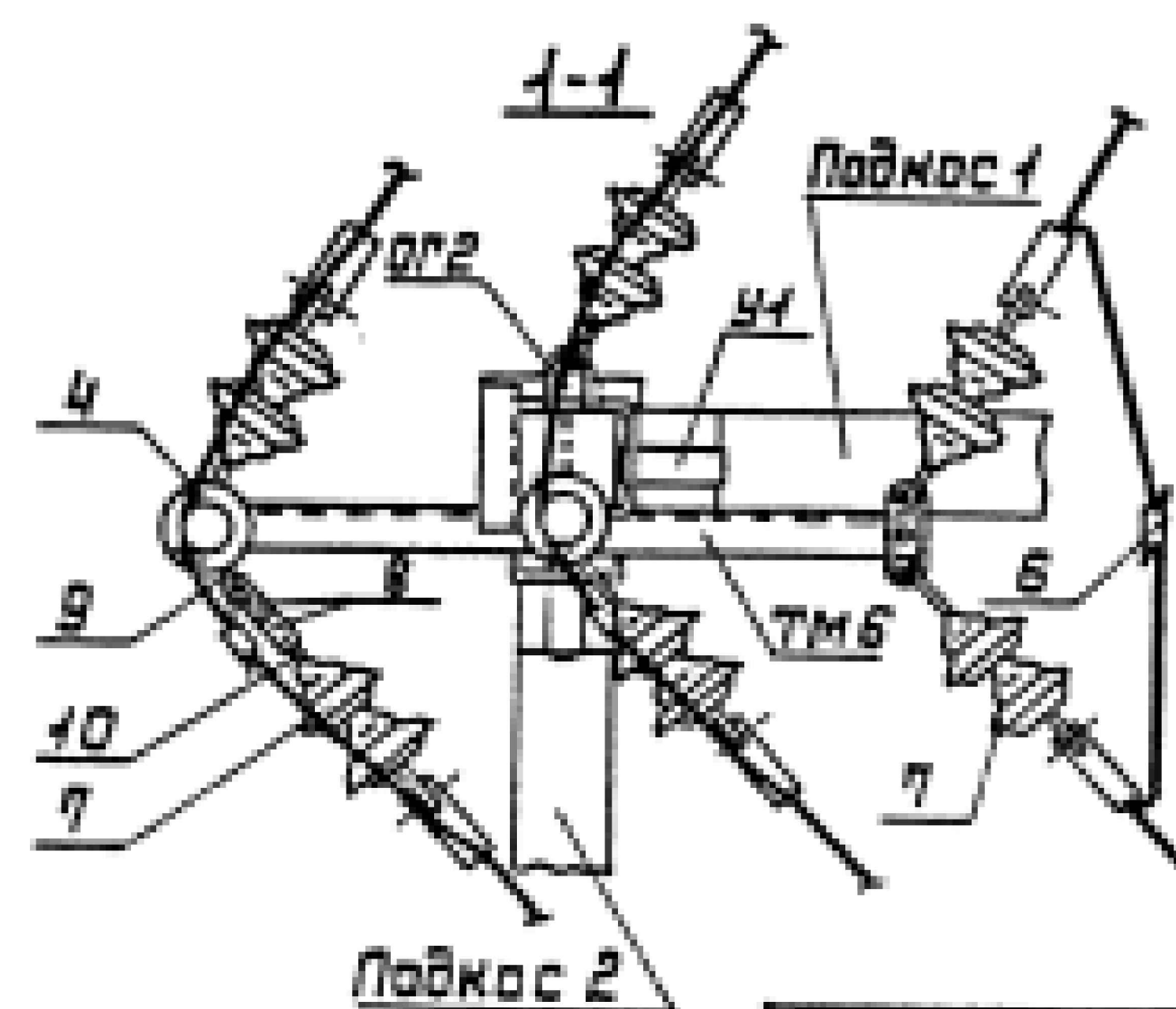
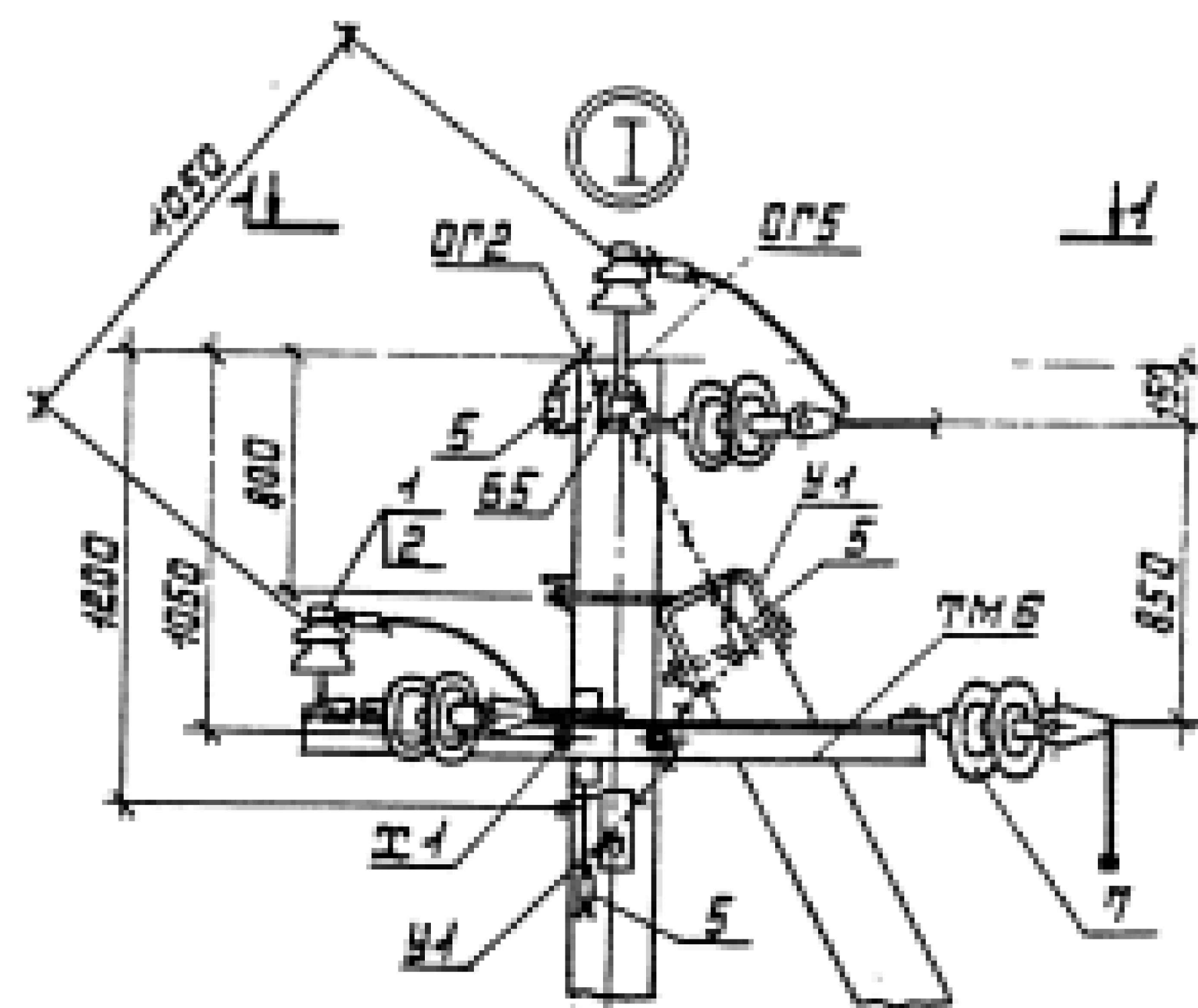
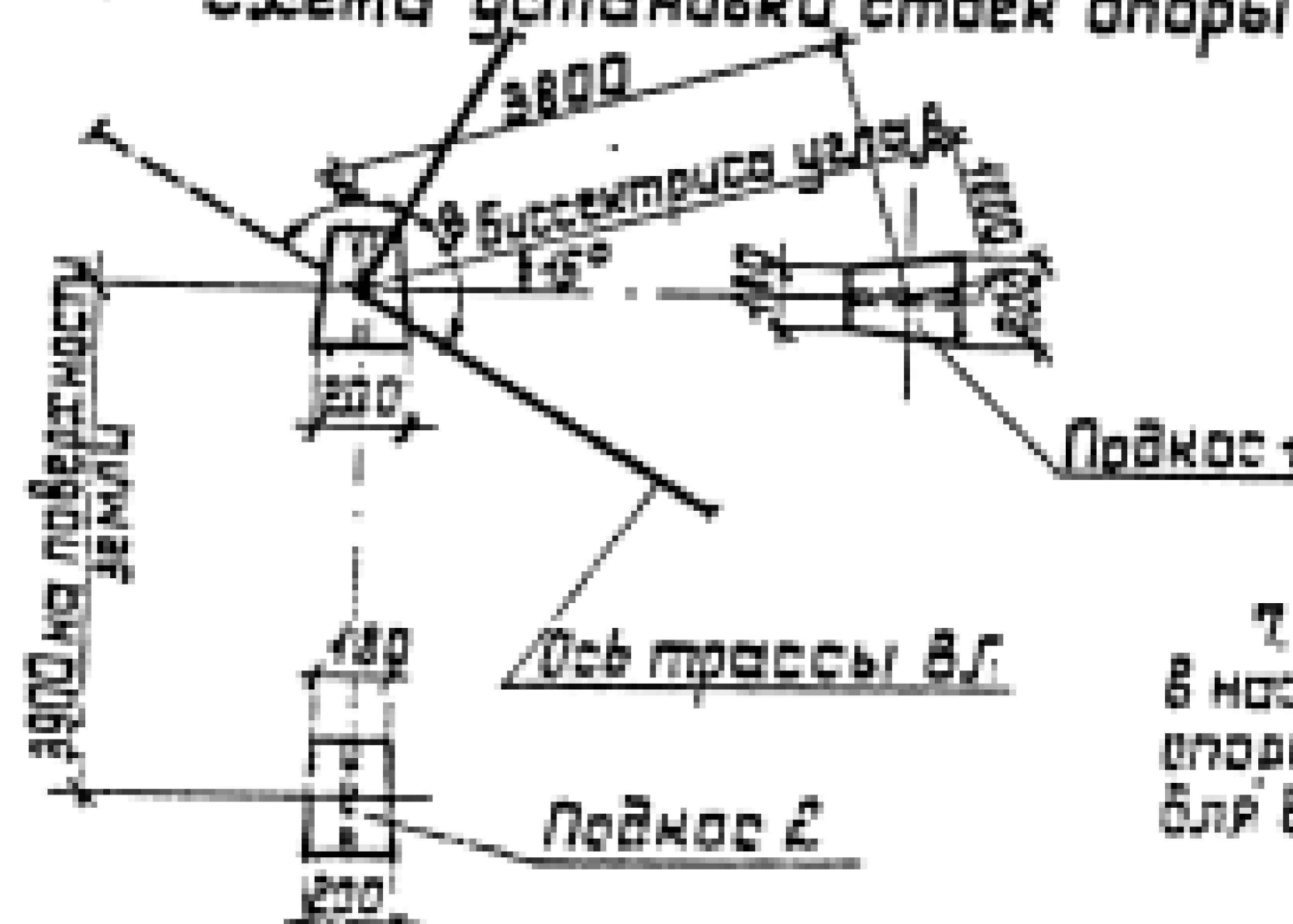


Схема установки стоек опоры



7. При установке опор без плит в населенной местности заглубление опоры П10-2 на 2,5 м пролет $E_1=30$ м для всех климатических районов.

Нач. отд.	Кульгун	1/2
Н. контр.	Золнцева	1/2
Ст. инж.	Степанова	1/2

Угловая анкерная опора
УА10-1
Схема расположения

Страница: лист 1 / лист 8
СЕЛЬЗНАЧПРОЕКТ

23413-02 31

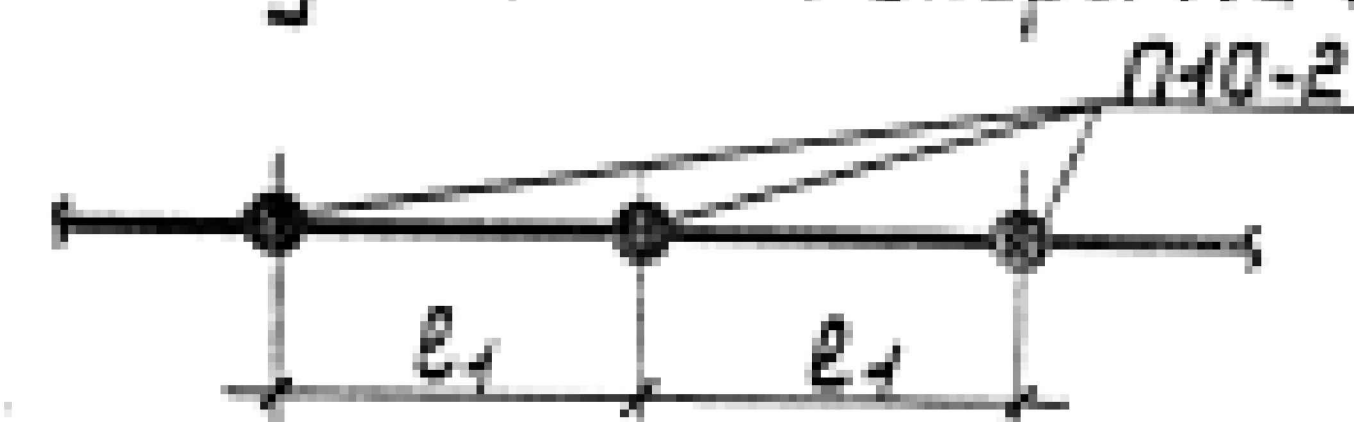
Таблица 1

Ветровой район	I-V 40-80 га/м ²			
Толщина стенки защелки, мм	5	10	15	20
Расчетный пролет В, м	75	75	65	55

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Область применения опоры		
		Район по защелке	Ветровой район	Местность
П40-2	СВ405-3,5	I-II	I-III	Населен.
	СВ405	III-IV	I-V	
		I-II	IV-V	

Схема установки опоры на ВЛ



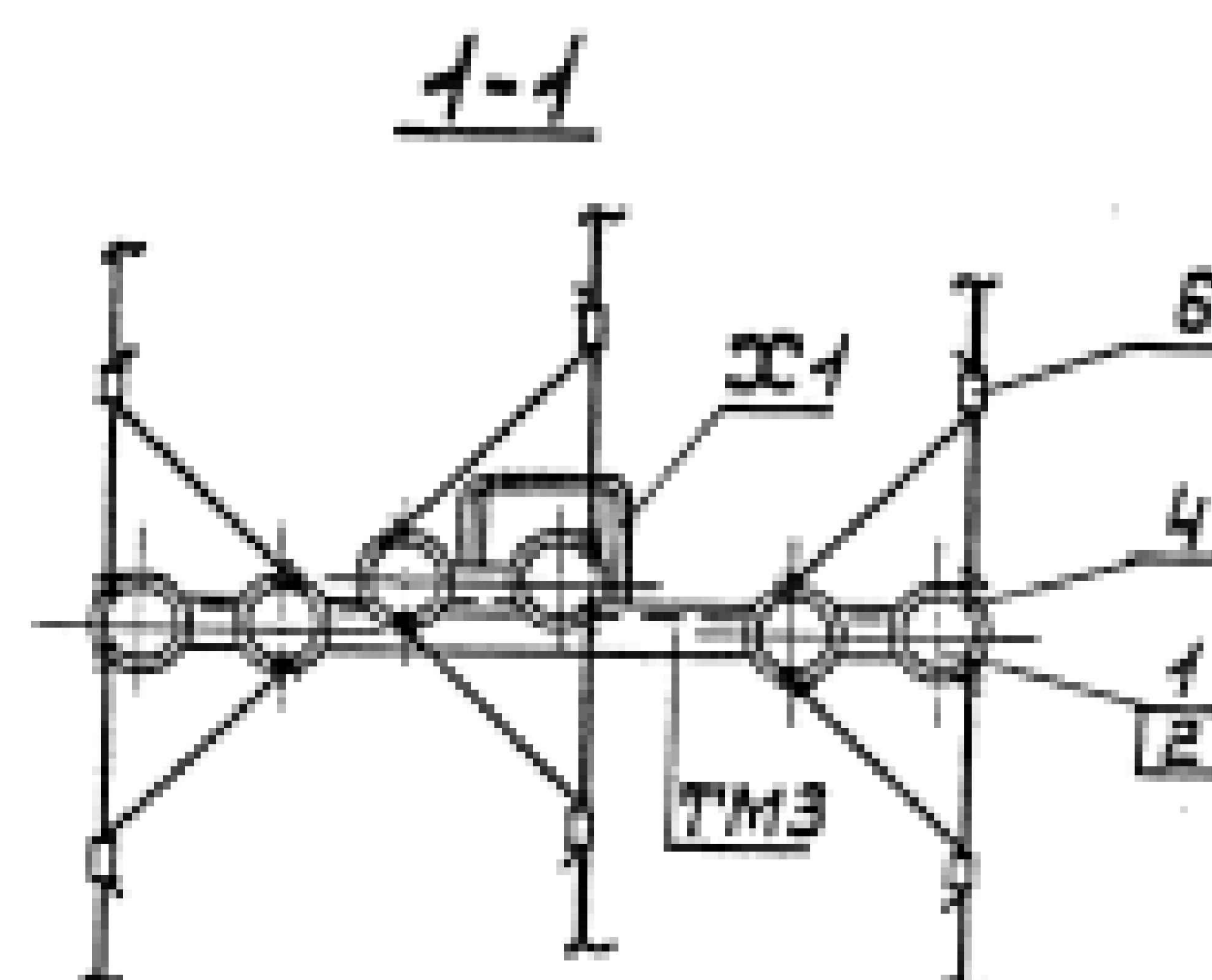
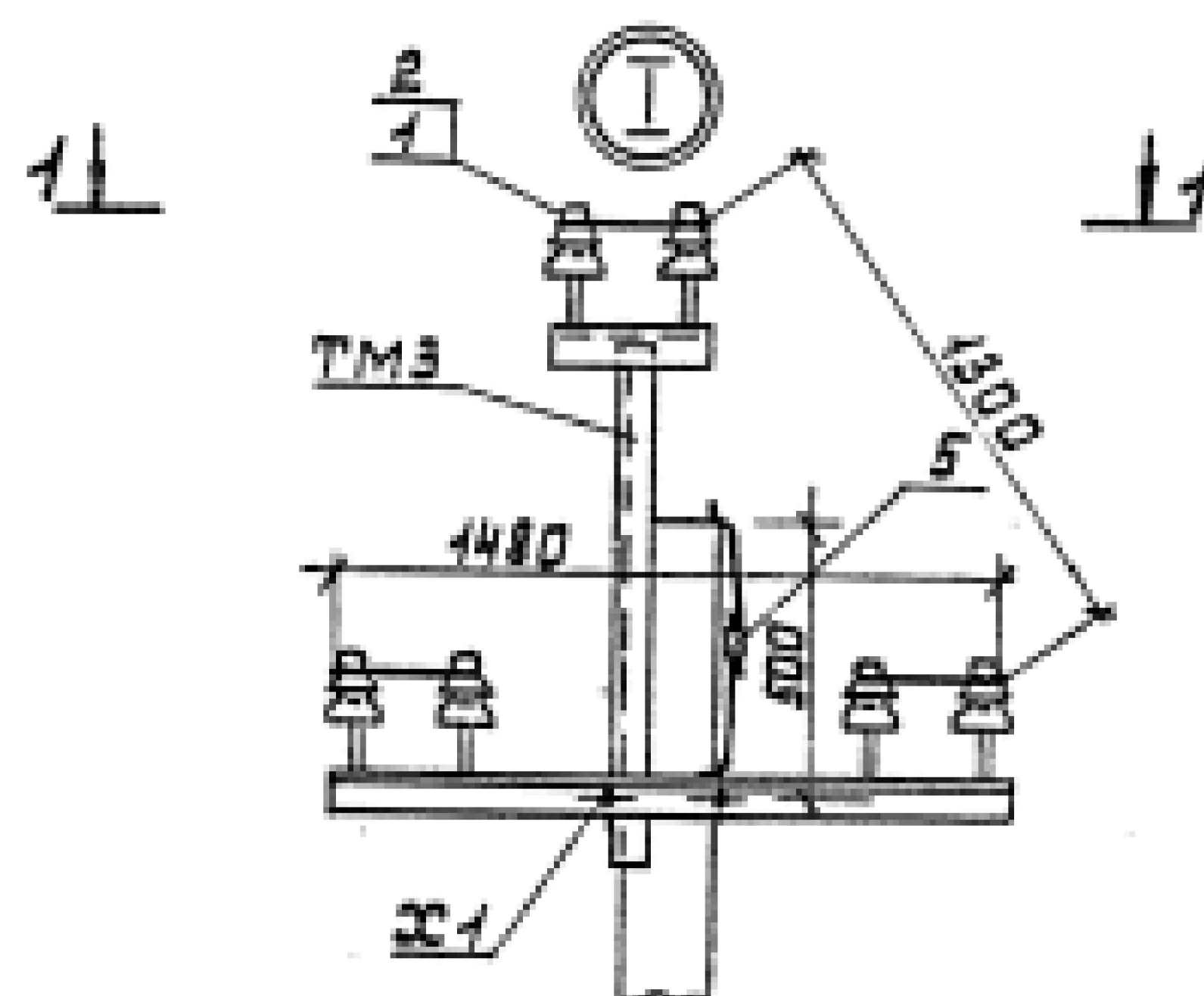
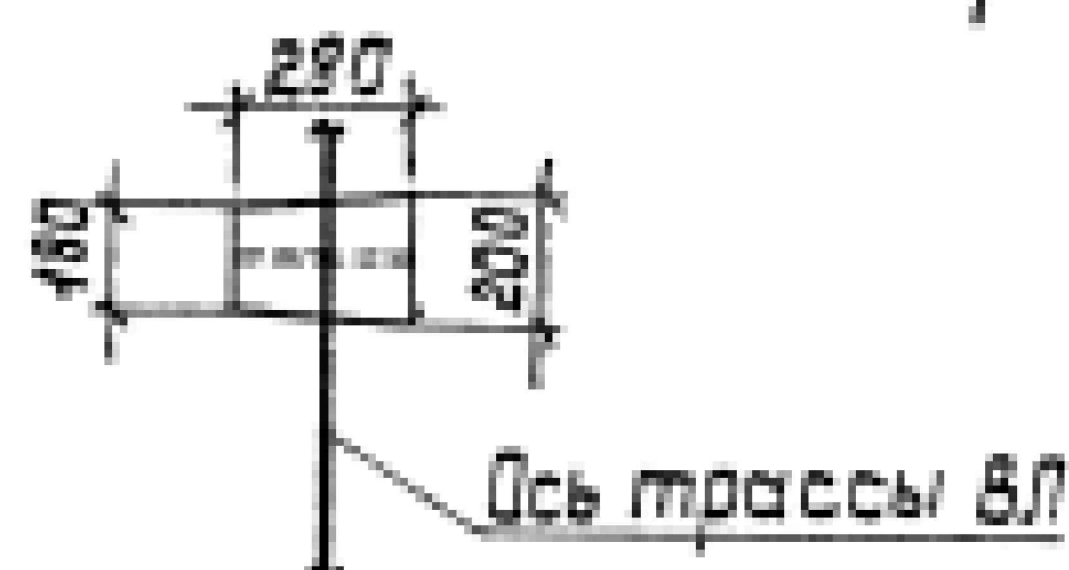
1. Спецификация элементов опоры

см. док. 3.407.1-143.1.4.

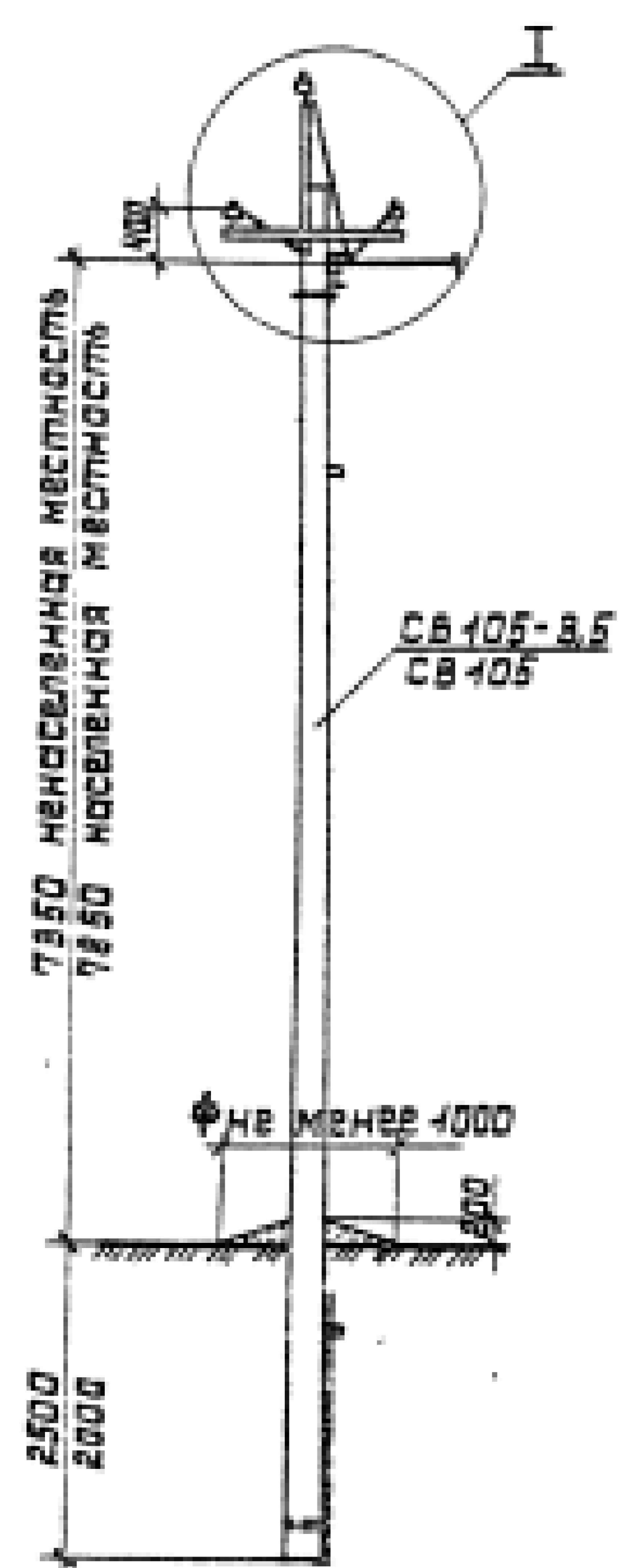
2. Размеры в скобках см. лист 7 ПЗ п. 5.3.

3. При заглублении опоры 2500 мм расчетные пролеты уменьшить на 25 мм в районах с $\delta=5-10$ мм, а в районах с $\delta=15-20$ мм на 15 мм.

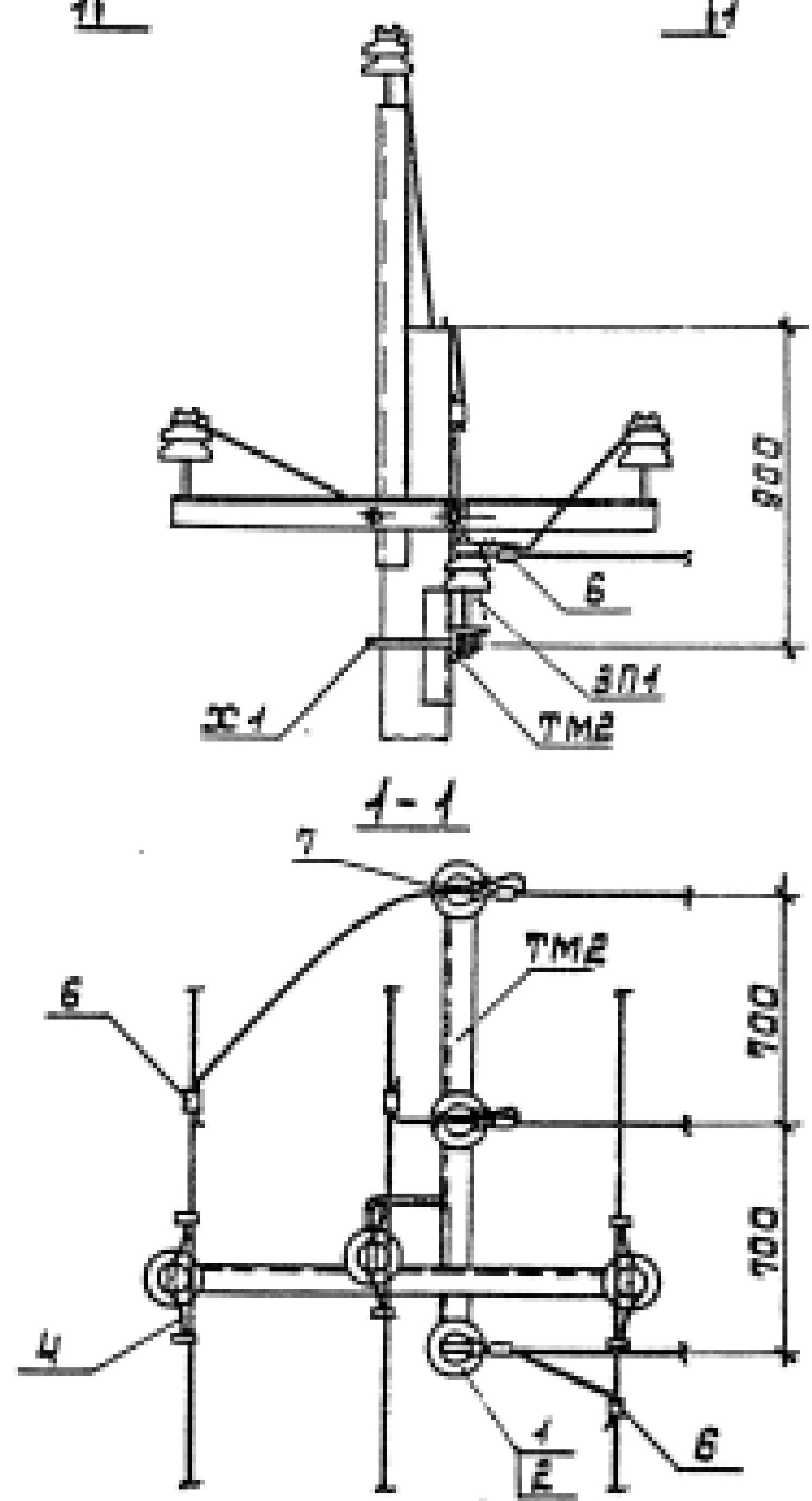
Схема установки стойки опоры



3.407.1-143.1.8			
Нач. отд.	Кулыгин	М.В.	Промежуточная опора П40-2 Схема расположения
Н. контр.	Солнцева	В.В.	
Г.П.	Чайков	Ю.В.	
Вед. инж.	Шлимович	В.В.	
Ст. инж.	Степанова	С.В.	
			Страница
			Лист
			Листов
			Р
			1
			СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ



1. Для ненаселенной местности



2. Для населенной местности

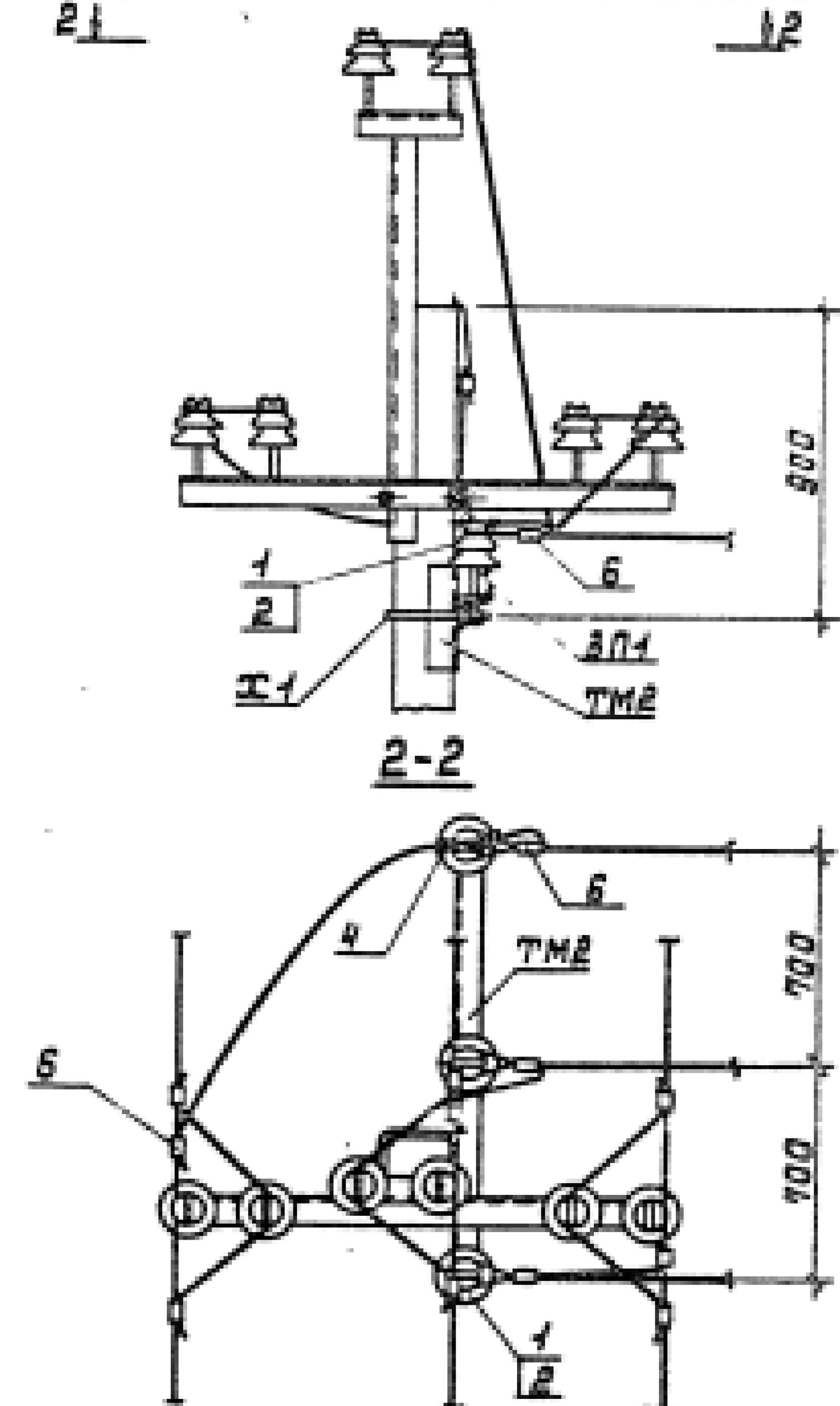
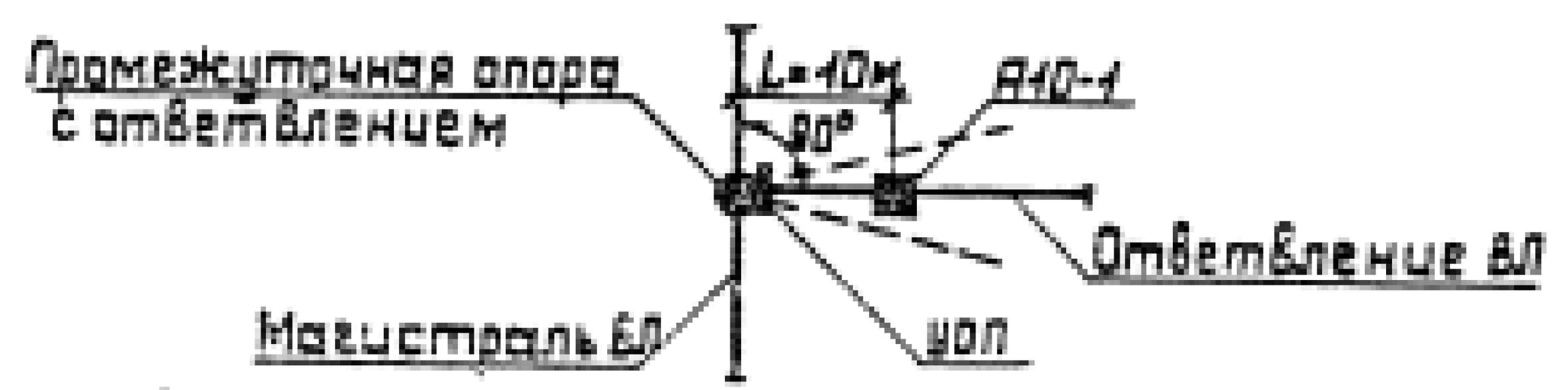


Схема установки опоры с ответвлением на ВЛ



3. Отбывление от промежуточной опоры допускается выполнять только от существующих ВЛ.

1. Спецификацию на устройство ответвления см. докум. 3.407.4-143.4.4.
2. Трасса ответвления не должна отклоняться от указанного более, чем на 15°.

3.407.4-143.4.44					
Нач. отд.	Кулыгин	В.М.	Устройство ответвления УОП	Страницы	Листов
Н. контр.	Солнцева	В.М.	на промежуточных опорах	Р	1
Гип.	Удальцов	В.М.	Схема расположения	СЕЛЬЭНЕРГПРОЕКТ	
Ст. экз.	Шадаров	В.М.			
Ст. экз.	Степанова	В.М.			

Инв. № подл. Подпись и дата введ. в действие

Установка опоры без плит ненаселен. местн. населен. местность

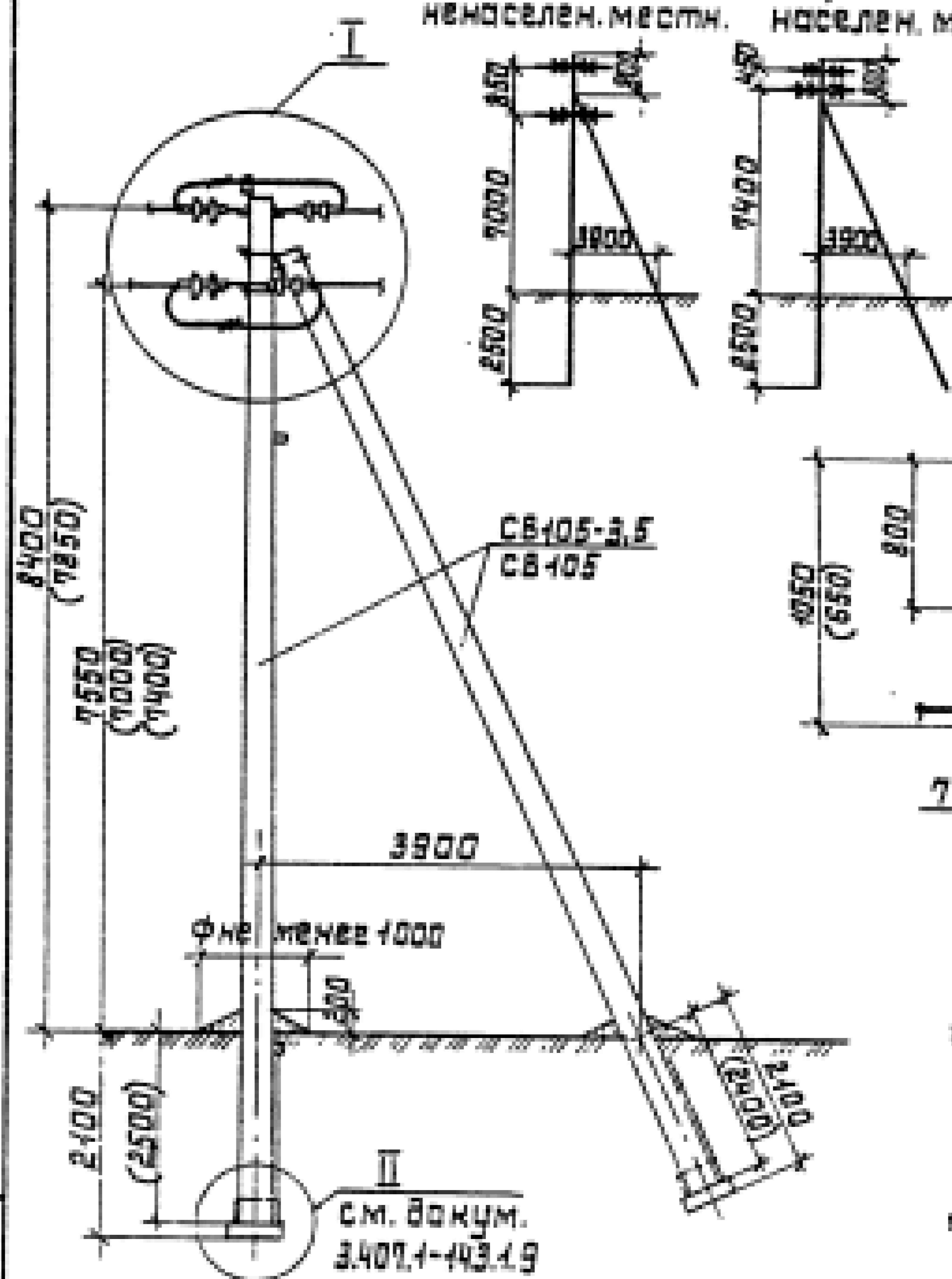
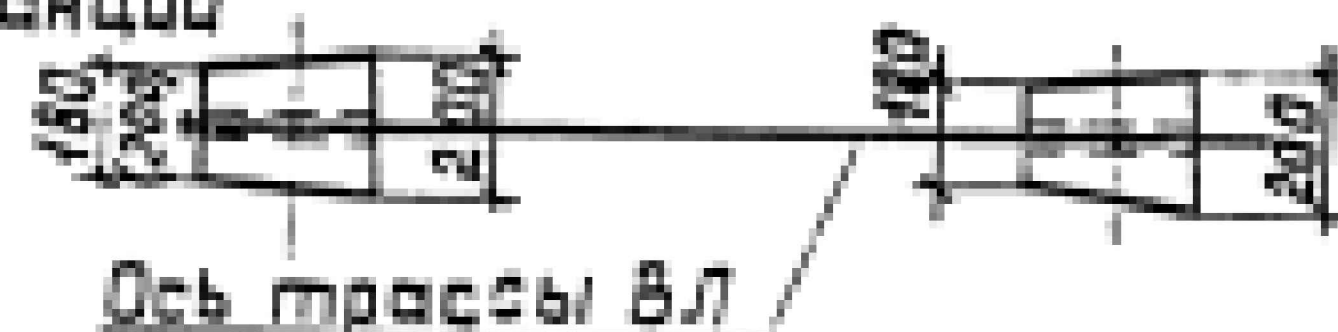


Схема установки стоек опоры

к подстанции



1. Спецификацию элементов опоры
см. вакум. 3.407.1-143.1.4.

2. Размеры в скобках - для опоры при
установке без плит П-3и в случае,
указанные в п. 5.7. при этом при
заглублении опоры П-2 на 2.5 м в населен-
ной местности пролет $\ell_1=40$ м для всех
климатических районов.

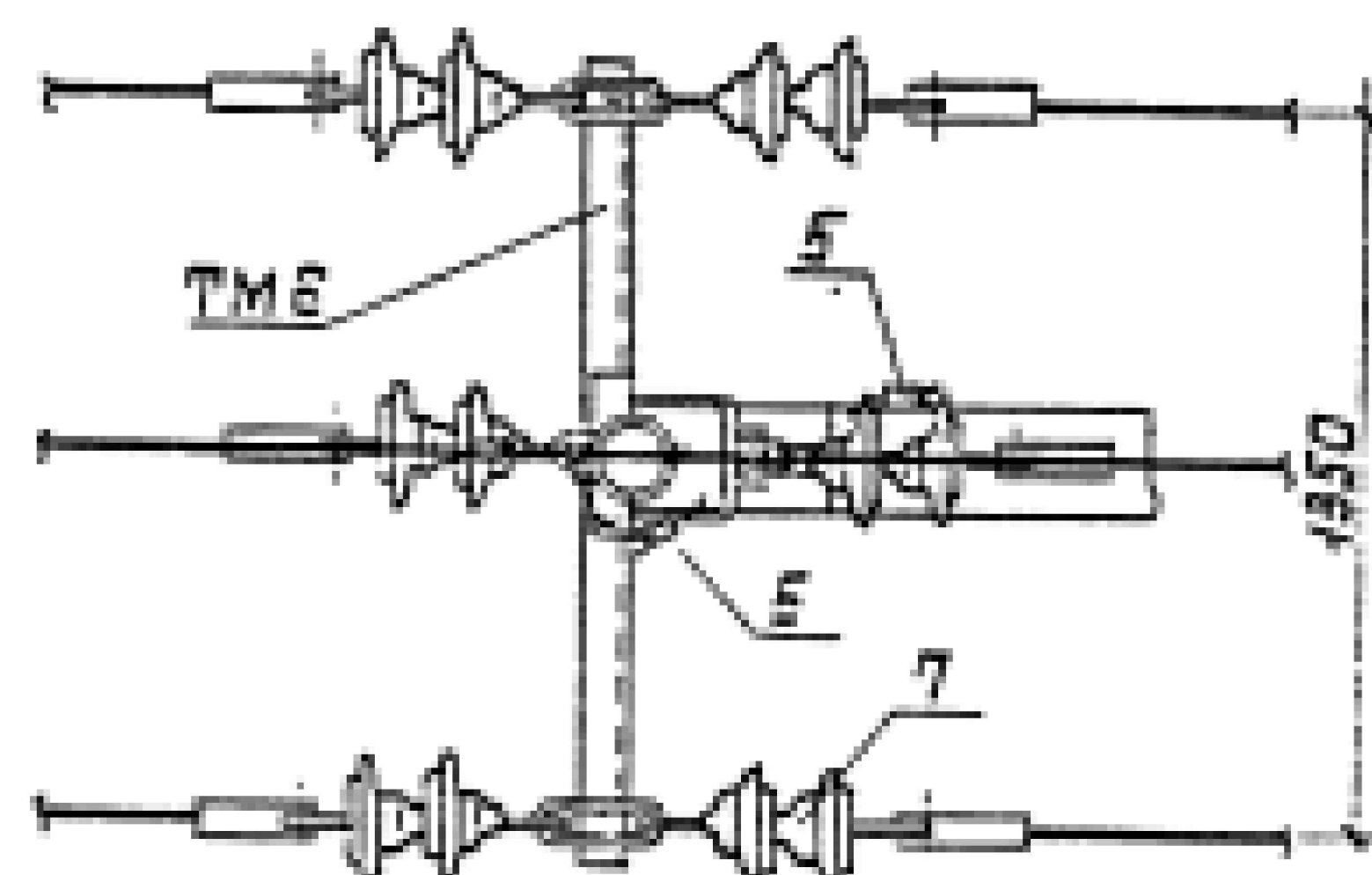
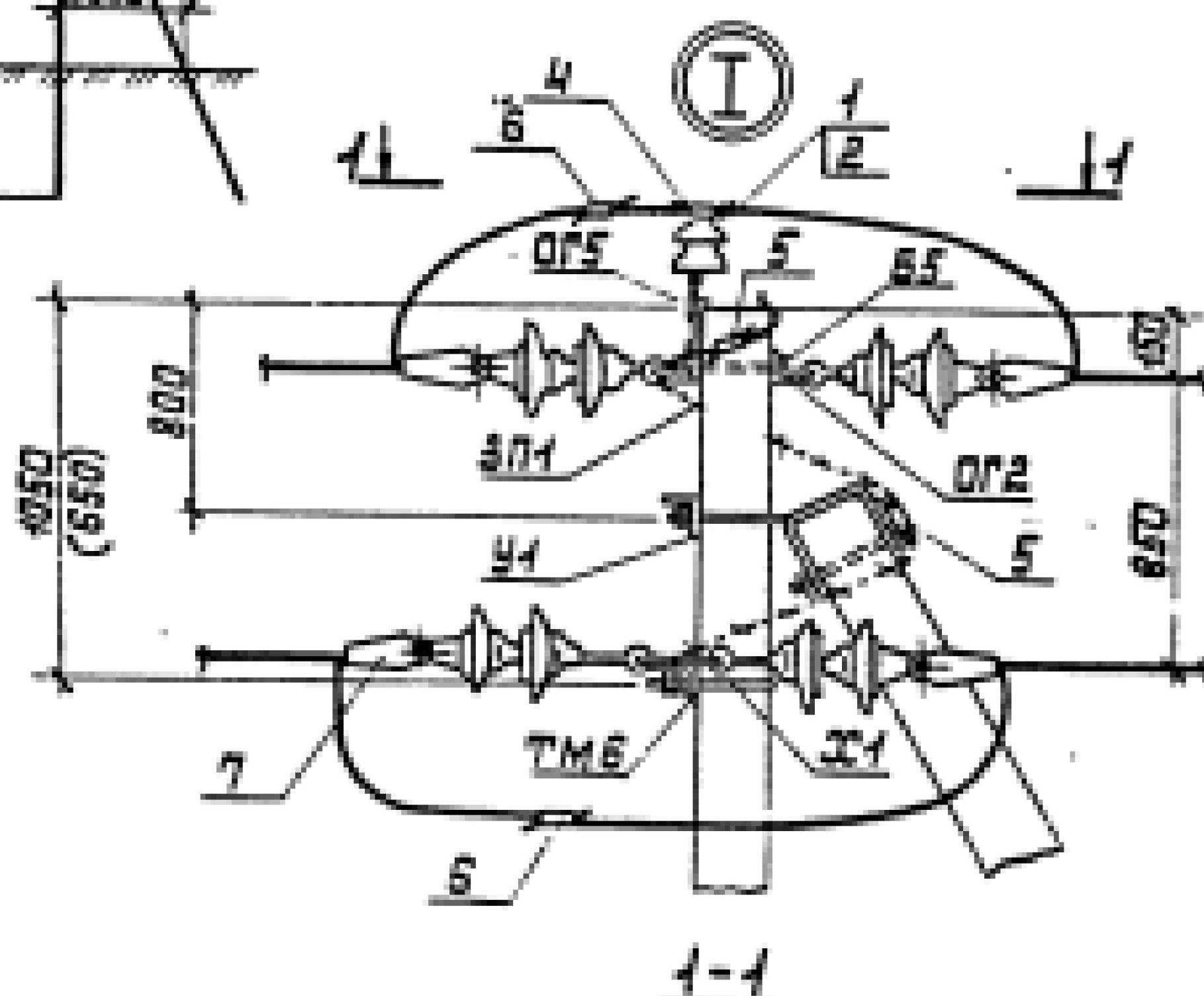


Таблица 1

Ветровой район	I-V 40-80 мм/м²			
Толщина стенки защита, мм	5	10	15	20
Расчетный пролет ℓ_1 для ненаселен- ной местности, м	80	80	65	55
Расчетный пролет ℓ_1 для населенной местности, м	55	55	55	45

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Область применения опоры		
		район по защиту	ветровой район	местность
А10-1	СВ-105-3.5	I-II	I-III	ненасел.
	СВ-105	III-IV	I-V	и насел.
		I-II	IV-V	

Схемы установки опоры на ВЛ
Схема 1 (для анкерной опоры)

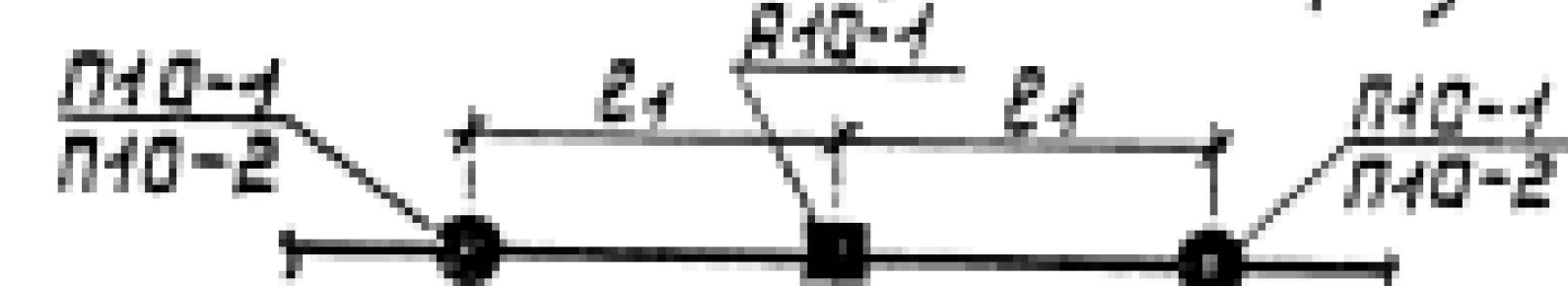
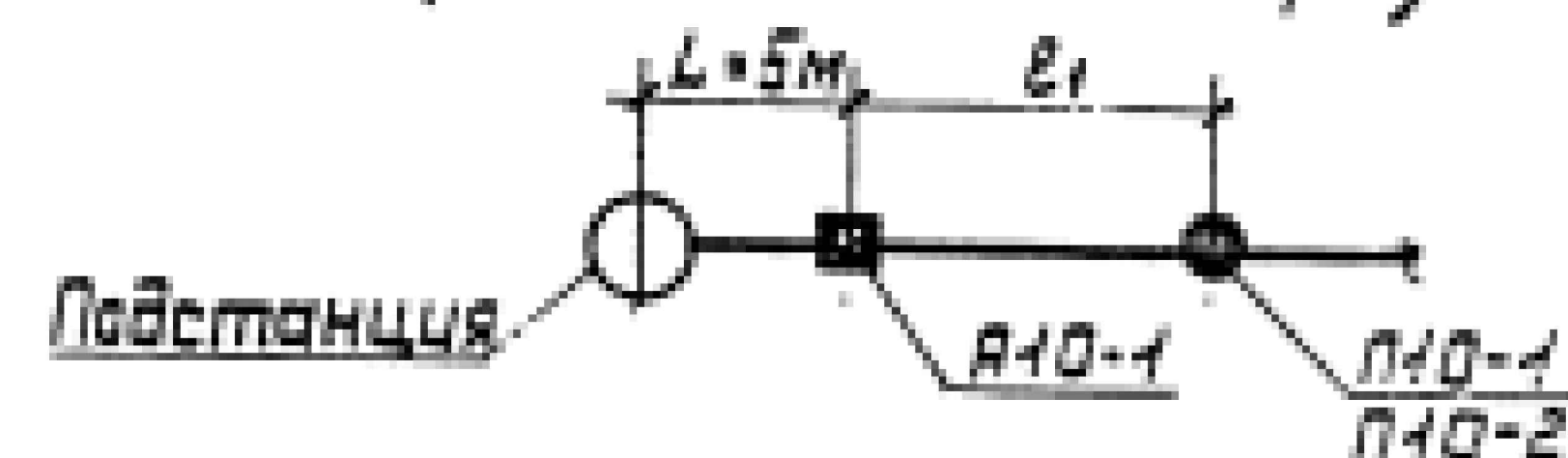


Схема 2 (для концевой опоры)



3.407.1-143.1.10			
Нач. отд.	Кулыгин	Л.К.	
Н. контр.	Солнцева	Л.К.	
Г. и П.	Ударов	Л.К.	
Вед. инж.	Шлимавич	Л.К.	
Ст. инж.	Евдокимова	Л.К.	
Анкерная (концевая) опора А10-1		Страница	Лист
Схема расположения		Р	1
		СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ	

Пози-ция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов, завод изготовитель.	Тип, марка оборудования.	Ед.изм.		Код завода изготов.	Код оборудования, материала	Цена единицы оборудования, сум	Кол-во	Масса ед. оборуд. кг.
			наимено-вание	Код					
1.	Провод сталеалюминевый сеч. 50мм2	СИП-3	м					3630	
2.	Труба стальная Д-20мм для привода		м					22	
3.	Стойка ж/б	СВ-105-3,5	шт					37	
4.	Плита ж/б	П-3и	шт					24	
5.	Изолятор штыревой	ШФ-20	шт					101	
6.	Изолятор подвесной	ПФ-20	шт					48	
7.	Разъединитель	РЛНД	шт					2	
8.	Вентильный разрядник	РВО	кп					2	
9.	Стальные конструкции		к2					851	
10.	Сталь круглая Д-12мм		м/к2					185//165	
11.	Сталь полосовая 40х5мм		м/к2					345//542	
12.	Зажим	ПА	шт					114	
13.	Колпачок	К6	шт					101	
14.	Зажим	ПС-2	шт					33	
15.	Трансформаторная подстанция на 100 кВА с системой учета и экономии энергии	КТПс-100/10/0,4 АСКУЭ	кп					2	
16.	Железобетонные столбики для трансформатора		шт					8	
17.	Швеллер №10-14 18СП		мн					0,0620	
18.	Заземлитель вертикальный из круглой стали Ø12мм		м/к2					80//72	
19.	Заземляющий проводник горизонтальный из полосовой стали 40х5мм		м/к2					150//236	
20.	Компенсирующая конденсаторная установка на 40 кВАр	УКРМ-40	кп					2	

						ЭО-СО.			
						Сурхондарё вилояти Жарқургон туман "Гуг-гур", "Октепа", "Олтинтепа", "Обихает" маҳаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Менглиев М.				Участок-1			
Разраб.		Норбоев А.					Р.П.	1	1
Норм.к		Менглиев М.				Спецификации оборудования.			

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА (АИИС КУЭ)

1.1. Общая часть

В соответствии с техническими условиями от № _____ от _____.2026г. выданными Сурхандарьинским ПТЭС проектом предусматривается автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) для опроса данных электросчетчиков и данных о рабочем состоянии ТП.

1.2. Назначение и цели создания системы

АИИС КУЭ предназначены для оперативного контроля потребления электроэнергии и мощности, а также для автоматизации коммерческого учета электроэнергии и мощности.

Точками контроля и автоматизации являются шины 0,4 кВ проектируемой п/ст.

Для сбора и обработки информации об электроэнергии и мощности проектом предусматривается установка терминала УСПД НЛ-3204.

Целями создания АИИС КУЭ объекта являются:

- а) контроль наличия и хронологические изменения напряжения на шинах 0,4 кВ объекта;
- б) повышение точности учета электроэнергии и мощности;
- в) получение коммерческой информации об электроэнергии и мощности для финансовых взаиморасчетов между поставщиками и потребителями электроэнергии.

АИИС КУЭ объекта функционирует, как оперативная система контроля состояния распределительных шин 0,4 кВ питающих пунктов объекта, а также как расчетная (коммерческая) система автоматизации, и удовлетворяет следующим основным требованиям:

- а) исходной измерительной информацией служат данные, получаемые от электронных счетчиков активной и реактивной энергии (трёхфазный ЕХ-518), устанавливаемых в проектируемом ТП.
- б) система охватывает все точки учета электроэнергии на распределительных шинах 0,4 кВ понижающих трансформаторов рассматриваемой сети;
- в) сбор, обработка, хранение и выдача информации об электроэнергии и мощности осуществляется с помощью сертифицированных устройств;
- г) информация об электроэнергии привязана к единому времени локальной вычислительной сети (ЛВС).

1.3. Функционирование системы

АИИС КУЭ объекта функционирует следующим образом:

Система АИИС КУЭ с помощью измерительных трансформаторов тока и напряжения, счетчиков электроэнергии и устройства сбора и передачи данных (УСПД) автоматически, в реальном времени, осуществляет измерения и учет электроэнергии по всем контролируемым электрическим присоединениям. Система осуществляет измерение, автоматический сбор и хранение данных об электроэнергии. В качестве устройства сбора и хранения данных используются специализированные устройства (терминал УСПД НЛ-3204). Информация, поступающая на терминал УСПД НЛ-3204 со встроенным GPRS/SMS модемом, передаётся по сотовой связи на АРМ Сурхандарьинские электрические сети.

АИИС КУЭ объекта обеспечивает автоматизацию следующих основных функций:

- а) формирование исходной информации для оперативного контроля электроэнергии и мощности;
- б) выходную информацию для обслуживания пользователей системы на уровне приоритета пользователя;
- в) информационную базу данных системы.

						АСКУЭ		
						Сурхондарё вилояти Жаркурзон туман "Гуз-гур", "Окмена", "Олтинмена", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш.		
						(участок-1)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	АСКУЭ с установкой электронного счётчика	Стадия	Лист
							Р.П.	1
Гл.инж.проект.	Менглиев М.							7
Выполнил	Нордоев А.							
Норм.контр.	Менглиев М.					Общие данные.	 KOMMUNAL LITI	

Состав и содержание нормативно – справочной информации, выходной информации, предназначенной для пользователей, а также системы классификации и кодирования информации определяются применяемым программным обеспечением. Выходной информацией об электроэнергии (напряжении, мощности) является информация, поступающая от счётчиков в УСПД по цифровым интерфейсам по каждому контролируемому присоединению. Контролируемыми объектами АИИС КУЭ объекта являются: распределительные шины 0,4 кВ ТП КТПс-63кВА 10/0,4 кВ. Периодичность поступления информации, срок хранения, виды выходных форм определяются примененным программным обеспечением.

1.4. Способы и средства связи для информационного обмена между компонентами системы

Обмен между счетчиками и УСПД осуществляется по цифровым интерфейсам. Режим работы системы – непрерывный, круглосуточный. В системе используются средства диагностики, предусмотренные производителями технических средств и программного обеспечения.

1.5. Надежность системы

Все технические средства АИИС КУЭ объекта обслуживаемые, восстанавливаемые изделия, рассчитанные на непрерывный режим работы. Показатели надежности отдельных устройств определяются техническими условиями заводов изготовителей. Технические средства АИИС КУЭ объекта рассчитаны на стандартные режимы эксплуатации и обслуживания. Технические и программные средства АИИС КУЭ объекта обеспечивают защиту информации от несанкционированного доступа, приводящего к искажению результатов измерений и другой (служебной) информации. Защита информации от несанкционированного доступа осуществляется пломбированием клеммников панелей с цепями к счетчикам от трансформаторов тока и цепям напряжения, клеммников самих счетчиков, клеммников панелей с цепями информации от счетчиков к УСПД.

1.6. Сохранность информации при авариях

В АИИС КУЭ объекта обеспечивается сохранность информации при авариях (пропадание напряжения питания и потеря работоспособности технических и программных средств без потери функции сбора и хранения информации).

Защита от потери информации при авариях обеспечивается следующими мероприятиями:

- а) для измерительных каналов, включающих измерительные трансформаторы тока и цепи напряжения, счетчиков электроэнергии, УСПД и их соединительные связи оперативным (один раз в 30 мин) контролем потребления электроэнергии на данном уровне напряжения, сравнением его с допустимыми значениями и выдачей персоналу сообщения при нарушениях;
- б) для УСПД при потере питания – применением источников бесперебойного питания (UPS) или с применением энергонезависимой памяти;

1.7. Защита от влияния внешних воздействий

В АИИС КУЭ объекта используются стандартные измерительные трансформаторы. Применяемые в АИИС КУЭ УСПД соответствуют типовым требованиям по устойчивости к климатическим и механическим воздействиям среды.

						АСКУЭ		
						Сурхондарё вилояти Жаркурзон туман "Гуз-гур", "Окмена", "Олтинмена", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
						АСКУЭ с установкой электронного счётчика	Стадия	Лист
Гл.инж.проект.	Менглиев М.						Р.П.	2
Выполнил	Нордоев А.							7
Норм.контр.	Менглиев М.					Общие данные.	 KOMMUNAL LITI	

1.8. Техническое обеспечение

Для технического обеспечения АИИС КУЭ объекта используются следующие технические средства:

- а) измерительные трансформаторы тока;
- б) счетчики электрической энергии типа ЕХ-518 трехфазные электронные;
- в) УСПД НL – 3204 производства Корпорации «Holley» входящее в состав КТС «Holley».

В АИИС КУЭ объекта при измерениях электроэнергии и мощности применяются существующие измерительные трансформаторы тока, параметры которых соответствуют требованиям, предъявляемым по ПУЭ и РД к данному типу оборудования.

1.9. Программное обеспечение

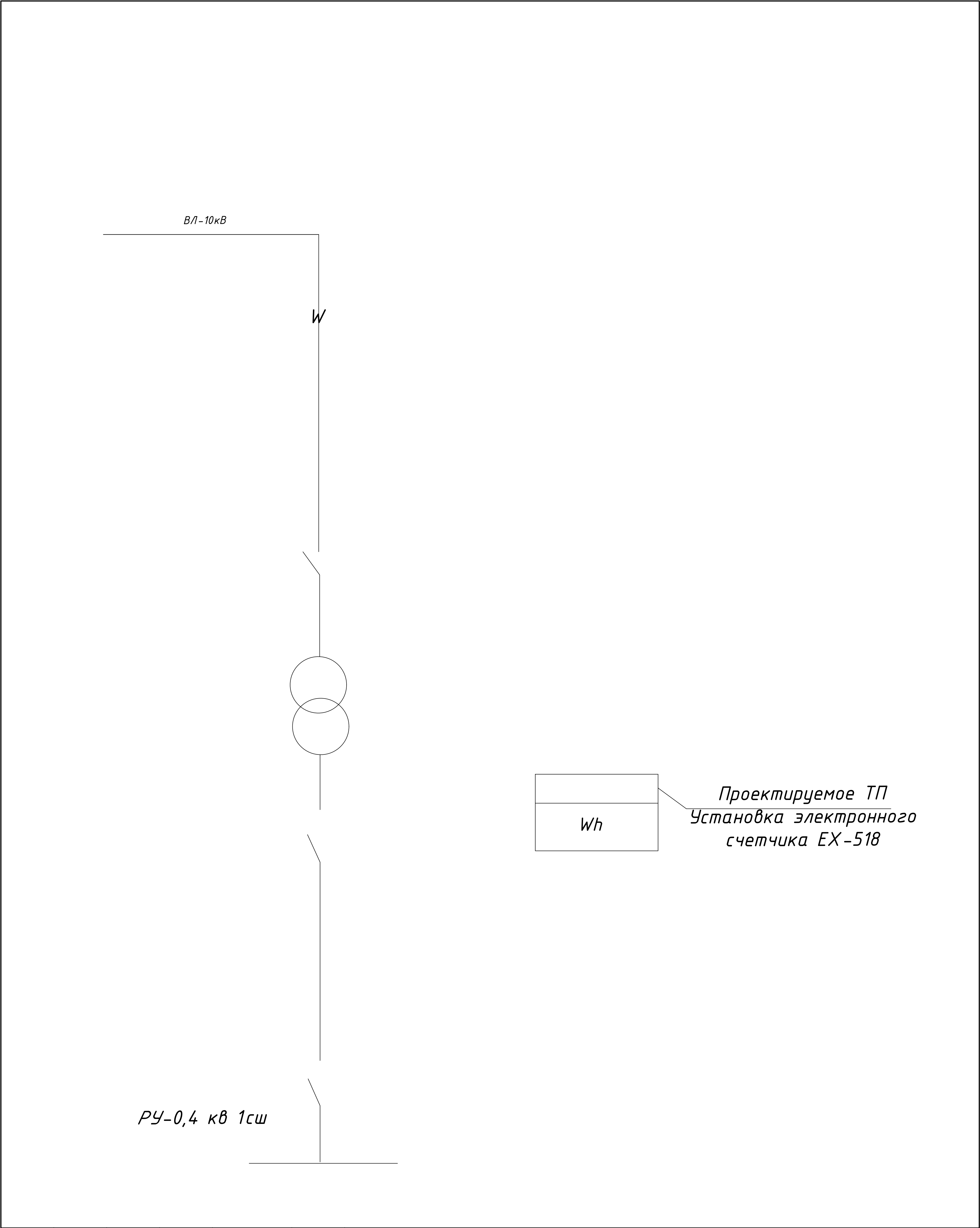
Программное обеспечение (ПО) микропроцессорных счетчиков, УСПД является неотъемлемой их частью и входит в комплект поставки изделий. В качестве прикладного программного обеспечения (ПО) принимается программное обеспечение ПК ЦП АИИС КУЭ разработки Корпорации «Holley» как обеспечивающее автоматизацию основных функций АИИС КУЭ объекта.

СПРАВКА

В настоящем проекте все технические решения по сооружениям, оборудованию и технологической части разработаны в полном соответствии с действующими на дату выпуска проекта нормами и правилами, включая правило пожаро- и взрывобезопасности.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта АСКУЭ		
№	Наименование	Примечание
1	2	3
1	Общие данные	1-3
2	Однолинейная схема	4
3	Принципиальная схема	5
4	Структурная схема АСКУЭ	6
5	Схема включения счётчика оборудования и материалов	7

						АСКУЭ		
						Сурхондарё вилояти Жаркурзон туман "Гуз-гур", "Окмена", "Олтинмена", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
						АСКУЭ с установкой электронного счётчика	Стадия	Лист
Гл.инж.проект	Менглиев М.						Р.П.	3
Выполнил	Нордоев А.							7
Норм.контр.	Менглиев М.					Общие данные.	 KOMMUNAL LITI	

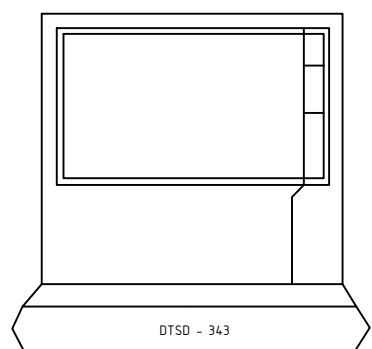


						АСКУЭ			
						Сурхондарё вилояти Жарқургон туман "Гуз-гур", "Окмепа", "Олтинтепа", "Обихает" маҳаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	АСКУЭ с установкой электронного счётчика	Стадия	Лист	Листов
Гл.инж.проект.	Менглиев М.						Р.П.	4	7
Выполнил	Нордыев А.								
Норм.контр.	Менглиев М.								
						Однолинейная схема.			
						 KOMMUNAL LITI			

Примечание

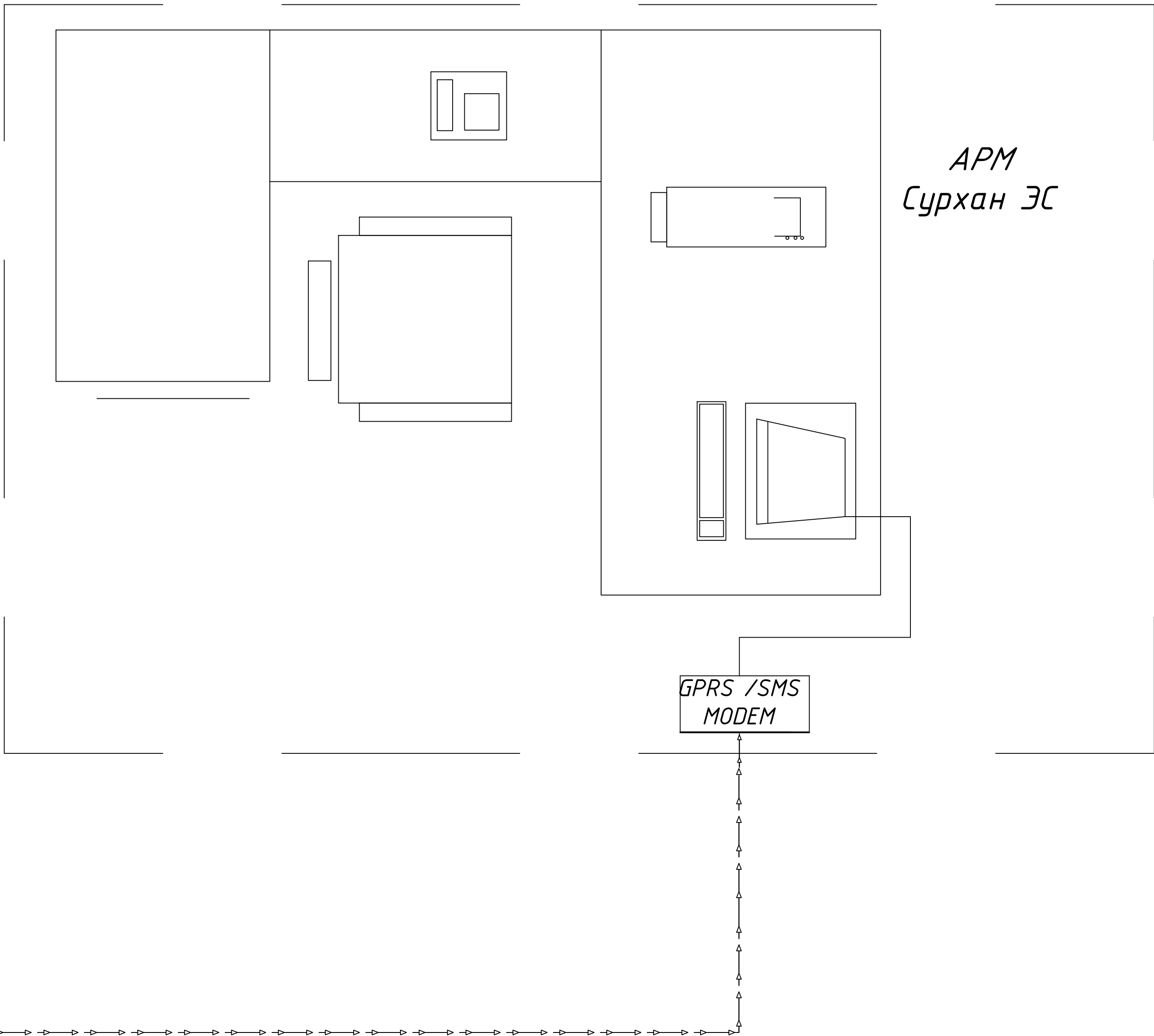
Согласно ТУ проектом предусматривается автоматизированная система коммерческого учета электропотребления (АСКУЭ) на базе микропроцессорного счетчика типа: РЧ 0,4 кВ ЕХ-518, который имеет встроенный интерфейс РС 485. Со счетчика информация передается на терминал УСПД НЛ-3204 со встроенным GPRS/SMS- модемом и по сотовой связи информация передается на АРМ Сурхан ЭС, где предусматривается установка GPRS/SMS- модема и программного обеспечения

Проектный ТП 63-10/0,4кВ
РЧ-0,4 кВ



Преобразователь
RS-485

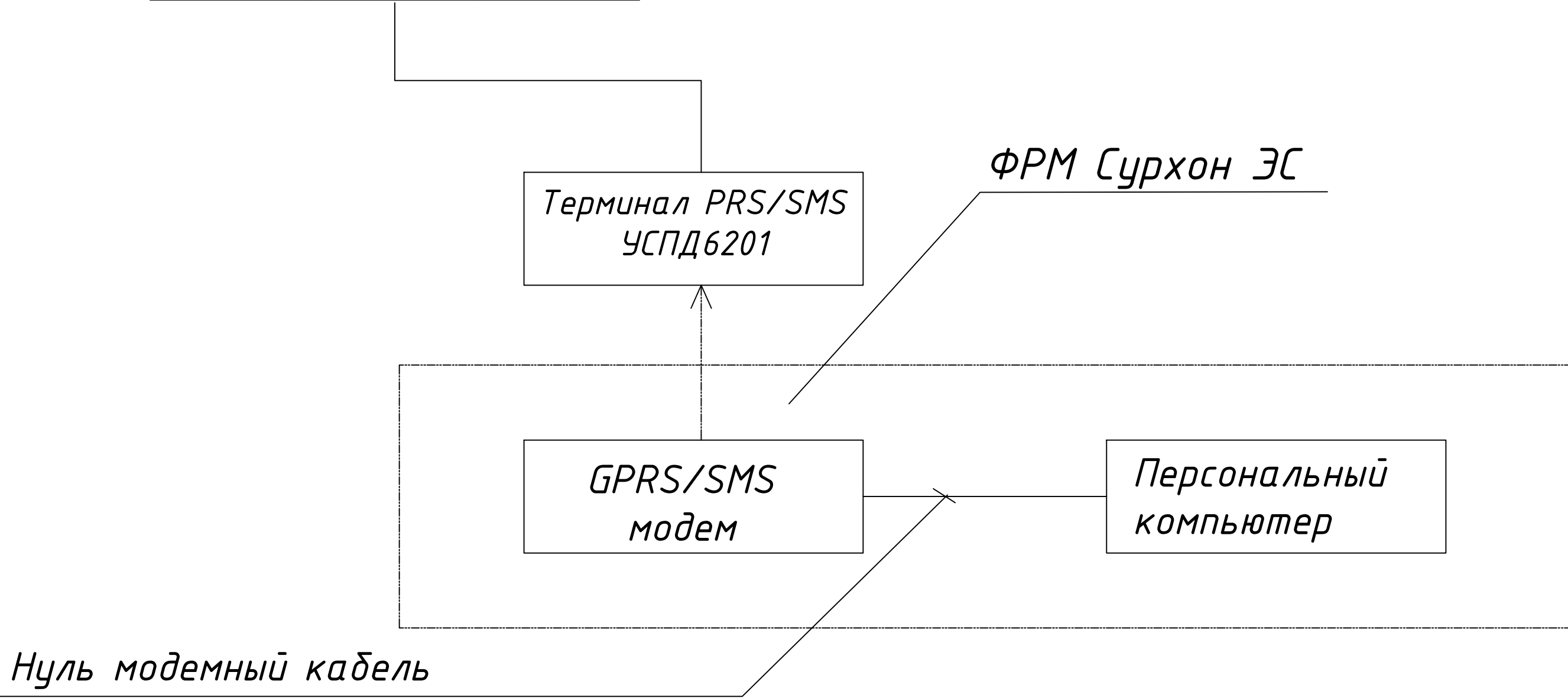
Терминал
GPRS/ SMS
УСПД НЛ-3204



						АСКУЭ			
						Сурхондарё вилояти Жарқургон туман "Ғуз-ғур", "Окметпа", "Олтинметпа", "Обихает" маҳаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Гл.инж.проект.	Менглиев М.					АСКУЭ с установкой электронного счётчика.	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Норбоев А.						Р.П.	5	7
Норм.контр.	Менглиев М.					Принципиальная схема.	 KOMMUNAL LITI		

Проект ТП РУ -0,4 кВ

Модификация счетчика	EX 518		
Вид энергии	A		
Объект измерения	РУ-0,4кВ		
Места счетчика	Установит по месту		
	23	RS485	
	24		

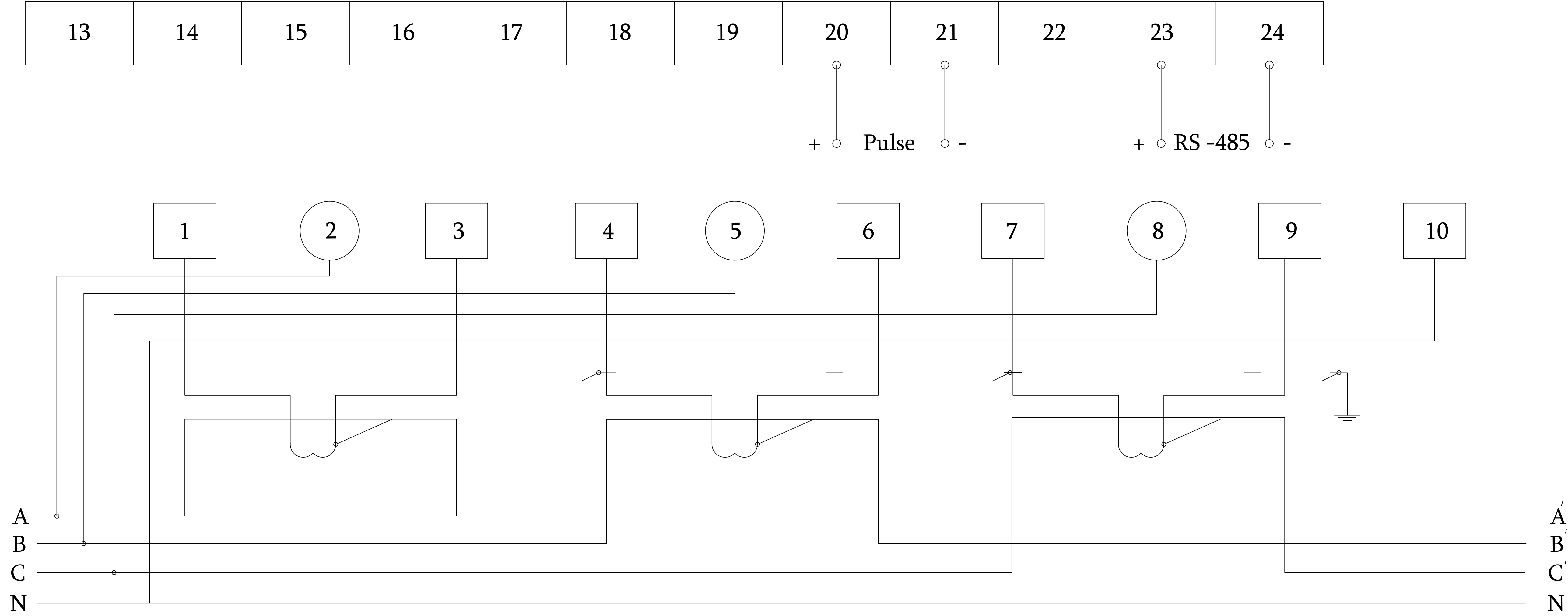


№	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Кол
1	СЕ 303	Счетчик электронный	шт	1
1	Терминал GPRS/SMS УСПД HL-3204	Терминал GPRS/SMS УСПД HL-3204	шт	1

Примечание

Согласно ТУ проектом предусматривается автоматизированная система коммерческого учета электропотребления (АСКУЭ) на базе микропроцессорных счетчиков типа EX-518, который имеет встроенный интерфейс RS 485, со счетчика информация передается на терминал УСПД HL -3204 со встроенным GPRS/SMS-модемом и по сотовой связи информация передается на АРМ Сурхан ЭС, где предусматривается установка GPRS/SMS -модема и программного обеспечения

						АСКУЭ			
						Сурхондарё вилояти Жаркурзон туман "Гуз-гур", "Окмена", "Олтинмена", "Обихает" махаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Гл.инж.проект.	Менглиев М.					АСКУЭ с установкой электронного счётчика.	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Норбоев А.						Р.П.	6	7
Норм.контр.	Менглиев М.					Структурная схема АСКУЭ.	 KOMMUNAL LITI		



Схему подключения счетчика выполнить разделной.
Монтаж проводку от трансформаторов точка до счетчиков выполнить
напрямую, т.е минуя клемные ряды и измерительные приборы.
Предусмотреть скрытие кожухом клеммы и Т.Т. расчетного учета для
дальнейшего пломбирования.

						АСКУЭ			
						Сурхондарё вилояти Жарқургон туман "Ғуз-ғур", "Окметпа", "Олтинтепа", "Обихает" маҳаллаларини тоза ичимлик суви билан таъминлаш. (участок-1)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Гл.инж.проект.	Менглиев М.					АИИС КУЭ.	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Норбоев А.						Р.П.	7	7
Норм.контр.	Менглиев М.								
						Схема включения.			

[illegible]