РАО "ЕЭС России"
Акционерное общество открытого типа по проектированию
сетевых и энергетических объектов

АО "РОСЭП"

ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫЕ ОПОРЫ ВЛ10кВ СО ШТЫРЕВЫМИ ИЗОЛЯТОРАМИ

(дополнение к серии 3.407.1-143)

материалы для проектирования

Арх №ЛЭП98.01.

Зам. генерального директора Ю.М. Кадыков

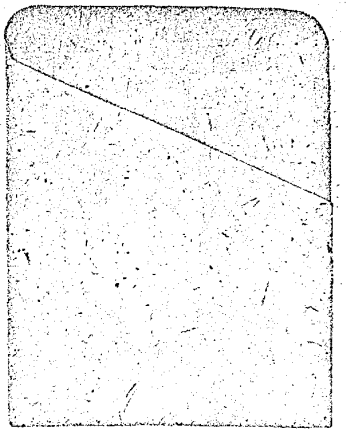
Начальник отдела ЛЭП А.Н. Кулыгин

Главный инженер проекта В.М. Ударов

Инв. №

1998

Обозначение	Наименование	Стр.
ЛЭП98.01-00	Содержание	2
ЛЭП98.01-ПЗ	Железобетонные опоры ВЛ10кВ со штыревыми изоляторами . (Дополнение к серии 3.407.1-143) . Материалы для проектирования . Пояснительная записка .	3
ЛЭП98.01-1	Номенклатура опор .	9
ЛЭП98.01-2	Спецификация элементов опор .	11
ЛЭП98.01-3	Промежуточная опора П10-8 . Схема расположения .	12
ЛЭП98.01-4	Угловая промежуточная опора УП10-8 . Схема расположения .	13
ЛЭП98.01-5	Анкерная (концевая) опора А10-8 . Схема расположения .	14
ЛЭП98.01-6	Угловая анкерная опора УА10-8 . Схема расположения .	16
ЛЭП98.01-7	Ответвительная анкерная опора ОА10-8 . Схема расположения .	17
ЛЭП98.01-8	Промежуточная опора П10-9 . Схема расположения .	18
ЛЭП98.01-9	Угловая промежуточная опора УП10-9 . Схема расположения .	20
ЛЭП98.01-10	Анкерная (концевая) опора А10-9 . Схема расположения .	21
ЛЭП98.01-11	Угловая анкерная опора УА10-9 . Схема расположения .	23
ЛЭП98.01-12	Ответвительная анкерная опора ОА10-9 . Схема расположения .	24
ЛЭП98.01-13	Крепление провода на штыревом изоляторе .	26
ЛЭП98.01-14	Зажимы .	29
ЛЭП98.01-15	Траверса ТМ9 .	30
ЛЭП98.01-16	Траверса ТМ5 .	31
ЛЭП98.01-17	Накладка ОГ9 .	32
ЛЭП98.01-18	Оголовок ОГ1 . ОГ27 .	33
ЛЭП98.01-19	Кронштейн У1 .	34
ЛЭП98.01-20	Кронштейн У4 .	35
ЛЭП98.01-21	Плита опорная ПО-2 .	36
ЛЭП98.01-22	Стяжка Г1 .	37
ЛЭП98.01-23	Хомуты Х1 . Х2 . Х42 .	38
ЛЭП98.01-24	Проводник ЗП1 .	38



Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Нач. отд.	Кулыгин		
Н. контр	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед. инж.	Калабашкин		
Ст. тех.	Калабашкин		

ЛЭП98.01-00

Содержание

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО "РОСЭП"

1. Общая часть

1.1. В дополнение к серии 3.407.1-143 в данном проекте разработаны промежуточные , угловые промежуточные , анкерные , концевые , угловые анкерные и ответвительные анкерные опоры на базе железобетонных вибрированных стоек длиной 10,5 и 11м. На всех типах опор крепление проводов предусмотрено на штыревых изоляторах.

1.2. В данном проекте уточнены конструкции промежуточных опор , закрепления в грунте опор анкерного типа , марок и сечений проводов , марки штыревых изоляторов , полиэтиленовых колпачков и металлоконструкций .

1.3. В проекте предусматривается применение сталеалюминиевых и алюминиевых проводов , а также проводов из алюминиевого сплава .

1.4. Устройства ответвлений ВЛ от промежуточных и анкерных опор и установку электрооборудования на опорах следует принимать по серии 3.407.1-143.

1.5. С выпуском данного проекта альбомы I и II арх.№ 10.0173 отменяются как устаревшие.

2. Железобетонные и стальные конструкции.

2.1. В проекте разработаны опоры на железобетонных стойках СВ105-3,6 и СВ105-5 по ТУ34 12.11357-88 и СВ110-3,5 по ТУ5863-005-00113557-94.

2.2. Технические характеристики железобетонных стоек даны в нижеследующей таблице .

Марка стойки	Длина стойки, м	Нижнее сечение стойки, мм	Верхнее сечение стойки, мм	Объем бетона, м³	Расчетный изгибающий момент, тс×м	
					Наибольший (поперек ВЛ)	Наименьший (вдоль ВЛ)
СВ105-3,6	10,5	280×200	200×190	0,47	3,6	2,6
СВ105-5	10,5	280×200	200×190	0,47	5,0	3,6
СВ110-3,5	11,0	280×185	185×165	0,45	3,5	2,4

2.3. Железобетоные стойки предназначены для применения в районах с неагрессивной степенью воздействия газовой среды и в грунтах с неагрессивной , слабо и среднеагрессиеной степенью воздействия . Степень агрессивного воздействия определяется в соответствии со СНиП 2.03.11-85.

2.4. Первичная защита железобетонных стоек от воздействия агрессивной среды заключается в выполнении требований табл. 1 .

Таблица 1

Степень агрессивности среды	Марка бетона по водонепроницаемости	Толщина защитного слоя бетона, мм	Класс рабочей арматуры		
			A-V,A-VI,Ат-IV, Ат-V,Ат-VI	Ат-IVС,Ат-VСК, Ат-VIК,В-II Вр-II,К-7	A-IV A-III,A-IIIв, Ат-IVК,Ат-III, Ат-IIIС
			Ширина раскрытия трещины a_{crc},мм		
Слабоагрессивная	W4	20	0,1	0,15	0,2
Среднеагрессивная	W6	30*	Не допускается образование трещин	0,1	0,15

*При снижении до 20мм следует применять арматуру A-IV,A-III или A-IIIв, но уменьшить a_{crc} до 0,1 мм .

2.5. Для повышения коррозионной стойкости железобетонных стоек при их изготовлении должны учитываться дополнительные требования СНиП2.03.11-85 к материалам для приготовления тяжелого бетона : цементу , воде , мелкому и крупному заполнителю.

2.6. При рабочем проектировании ВЛ 10 кВ для слабоагрессивных и среднеагрессивных сред проектировщик , как правило , должен применять специальные стойки с индексом IV , например СВ105-3,6-IV . Стойка с дополнительным индексом IV должна изготавливаться с рабочей арматурой из горячекатанной стали класса A-IV (или A-III и A-IIIв),из бетона марок по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F200. При изготавлении бетона следует применять сульфатостойкий цемент . Рабочие чертежи железобетонных стоек с индексом IV см. арх.№ЛЭП98.02 .

2.7. В даном проекте в табл. 2 и 3 приведены расчетные пропеты для промежуточных опор в зависимости от степени агрессивности грунтовой среды , марки стойки и класса арматуры.

2.8. Степень агрессивности должна быть указана в задании на проектирование ВЛ10кВ заказчиком совместно с проектировщиком.

2.9. Если при использовании указанной первичной защиты не достигается требуемая заказчику долговечность железобетонных стоек на ВЛ10кВ,то в задании на проектирование ВЛ указывается необходимость вторичной защиты, которая должна осуществляться , преимущественно , в заводских условиях на предприятиях , изготавливающих железобетонные стойки. Вторичная защита от коррозии поверхностей железобетонных стоек на длине 3м в комлевой части осуществляется лакокрасочными толстослойными (мастичными) покрытиями и др. (см. приложение 5 СНиП 2.03.11-85). Стойки с индексом IVА со вторичной защитой допускаются к применению в сильноагрессивной среде (пролеты-по табл. 3) .

2.10. Стальные конструкции для опор ВЛ10кВ должны изготовляться по

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

			ЛЭП98.01.ПЗ.
Нач.отд.	Кулыгин		Жедезобетонные опоры ВЛ10кВ со штыревыми изоляторами (Дополнение к серрии 3.407.1-143).Материалы для проектирования Пояснительная записка
Н.контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж.	Калабашкин		
Ст.тех.	Калабашкин		

Стадия	Лист	Листов
	1	6

АО "РОСЭП"

ТУ 34 12.11397-69 " Конструкции стальные опор ВЛ 0,38-35 кВ " с учетом их изменения от 06.04.94 (см. извещение 1) .

3. Указания по применению опор .

3.1. Опоры предназначены для применения в I...III районах по гололеду и в 1..V ветровых районах для ненаселенной местности .

При этом стойки СВ105-3,6 и СВ110-3,5 рекомендуются применять в I . II районах по гололеду и в I...III ветровых районах .

3.2. Опоры разработаны для применения в районах с расчетной температурой наиболее холодной пятидневки до минус 40° С . Опоры могут применяться при более низких температурах при условии уточнения габаритных пролетов и при условии изготовления железобетонных стоек и стальных конструкций по специальным заказам , в которых указана эта температура .

3.3. Расчетные пролеты на чертежах опор приведены для неагрессивной среды . При проектировании ВЛ в районах с агрессивными грунтовыми средами пролеты не должны превышать величин , указаных в табл. 2 и 3 , причем в среднеагрессивной среде должны применяться железобетонные стойки с арматурой класса А-IV , А-III и А-IIIв ; стойки необходмо заказывать в соответствии с указаниями п. 2.6.

Таблица 2

Расчетные пролеты для промежуточных опор ВЛ 10 кВ на стойках СВ105-3,6 , СВ105-5 , СВ110-3,5 при применении арматуры классов Ат-VI , Ат-V и Ат-IV в слабоагрессивной среде .

Ветровой район	I,II-40даН/м²			III-50даН/м²			IV-65даН/м²			V-80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда,мм	5	10	15	5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет,м	70	70	60	65	65	60	35	35	35	-	-	-

Таблица 3

Расчетные пролеты для промежуточных опор ВЛ 10 кВ на специальных стойках с арматурой А-IV , А-III , А-IIIв в слабоагрессивной и среднеагрессивной средах.

Ветровой район		I,II-40даН/м²			III-50даН/м²			IV-65даН/м²			V-80даН/м²		
Толщина стенки гололеда,мм		5	10	15	5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет,м	Стойки СВ105-3,6-IV, СВ110-3,5-IV	70	70	60	70	70	60	55	55	55	-	-	-
	Стойка СВ105-5-IV	70	70	60	70	70	60	70	65	55	70	65	55

3.4. В соответствии с решением коллегии Минэнерго необходимо осуществлять дополнительные меры по повышению устойчивости ВЛ в следующих энергосистемах России : Ставрапольэнерго , Каббалкэнерго , Краснодарэнерго , Ростовэнерго , Калмэнерго , Воронежэнерго , Лилецкэнерго , Белгородэнерго , Пензаэнерго , Башкирэнерго , Сахалинэнерго и Камчатскэнерго (12 аварийных энергосистем) . В указанных энергосистемах следует , как правило , применять опоры анкерного типа с натяжными изолирующими подвесками ; как исключение , допускаются опоры с двойным штыревым креплением проводов.

Указанным энергосистемам предоставлено право расчетные нагрузки на ВЛ выбирать по максимально наблюдаемым при эксплуатации ВЛ .

Принятые а данном проекте повышенные нормативные климатические нагрузки для 12 энергосистем в зависимости от обычных РКУ даны в табл. 4.

Таблица 4

Климатические параметры для расчета опор и проводов в аварийных энергосистемах .

Район по гололеду	I	II	III	IV
Нормативная толщина стенки гололеда , принятая в расчете для обычных энергосистем , $b^н$, мм	5	10	15	20
Нормативная толщина стенки гололеда , принятая в расчете для аварийных энергосистем , мм	10	15	25	30
Район по ветру	I . II	III	IV	V
Максимальное нормативное ветровое давление , принятое в расчете для обычных энергосистем , q макс , даН/м²	40	50	65	80
Максимальное нормативное ветровое давление , принятое в расчете для аварийных энергосистем , даН/м²	65	80	100	125
Нормативное ветровое давление при гололеде , принятое в расчете для аварийных энергосистем , даН/м²	20	20	25	30

Расчетные пропеты для 12 энергосистем в неагрессивных грунтовых средах даны в табл. 5 .

Таблица 5

Ветровой район q макс , даН/м²		I . II 40			III 50			IV 65			V 80		
Район по гололеду $b^н$, мм		I 5	II 10	III 15	I 5	II 10	III 15	I 5	II 10	III 15	I 5	II 10	III 15
Расчетный пролет , L , м	Стойки* СВ105-3,6 СВ110-3,5	50	50	40	30	30	30	-	-	-	-	-	-
	Стойка* СВ105-5	65	55	45	65	55	45	50	50	40	25	25	25

*в том числе с индексом IV .

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

3.5. В задании на проектирование ВЛ 10 кВ в 12 энергосистемах, приведенных в п. 3.4, заказчик может указать величины расчетных пролетов в пределах, приведенных в табл. 5 пояснительной записки и табл. 1 на листе данной опоры.

Например, опора П10-8, ветровой район-II, район по гололеду-III, стойка СВ 105-3,6.

По табл. 1 на чертеже опоры П10-8 в указанном РКУ L=60 м, а в табл. 5 ПЗ там же L=40 м. В данном случае в задании заказчик имеет право выбрать расчетный пролет от 40 до 60 м в зависимости от требуемой надежности данной ВЛ 10 кВ.

3.6. При проектировании ВЛ 10 кВ в 12 энергосистемах, приведенных в п. 3.4, в районах с агрессивными грунтовыми средами расчетные пролеты должны приниматься с учетом пролетов, указанных в табл. 2, 3 и 5.

3.7. В табл. 6 даны рекомендации по выбору железобетонных стоек и вариантов их армирования в зависимости от климатического района, степени агрессивности среды и района строительства.

Таблица 6

А. Рекомендации по выбору стоек в обычных энергосистемах (см. п. 3.4.)

Ветровой район	I–III, 40–50 даН/м²		IV, 65 даН/м²	V, 80 даН/м²
Степень агрессивности / Толщина стенки гололеда, мм	5, 10	15	5, 10, 15	5, 10, 15
неагрессивная	СВ105-3,6, СВ110-3,5		СВ105-5 (СВ105-3,6, СВ110-3,5)	СВ105-5
слабоагрессивная			СВ105-5-IV	СВ105-5-IV
среднеагрессивная	СВ105-3,6-IV, СВ110-3,5-IV		(СВ105-3,6-IV, СВ110-3,5-IV)	

В. Рекомендации по выбору стоек в аварийных энергосистемах (см. п. 3.4.)

Ветровой район	I–III, 40–50 даН/м²	IV, 65 даН/м²	V, 80 даН/м²
Степень агрессивности / Толщина стенки гололеда, мм	5, 10, 15	5, 10, 15	5, 10, 15
неагрессивная	СВ105-5	СВ105-5	
слабоагрессивная	(СВ105-3,6, СВ110-3,5)		
среднеагрессивная	СВ105-5-IV (СВ105-3,6-IV, СВ110-3,5-IV)	СВ105-5-IV	

В скобках указаны допустимые, но менее надежные типы стоек. Окончательный выбор марки стойки для проектирования ВЛ должен производиться проектировщиком совместно с заказчиком, подрядчиком и изготовителем стоек.

3.8. Установка электрооборудования на анкерных опорах со штыревыми изоляторами должна применяться в соответствии с вып. 1 и 2 серии 3.407.1-143 без какого-либо изменения спецификации.

4. Провода, изоляторы, арматура.

4.1. На опорах данного проекта предусмотрена подвеска сталеалюминиевых проводов по ГОСТ 839-80: марок АС35/6,2 и АС50/8,0, а также алюминиевых проводов А70 и А95: допускается применение проводов из алюминиевого сплава марок АЖ и АН сечений, соответствующих проводам АС и А с максимальными напряжениями, указанными в табл. 7.

4.2. В аварийных энергосистемах, перечисленных в п. 3.4., в III районе по гололеду, на опорах данного проекта, должны применяться, как правило, провода АС50/8,0.

4.3. В проекте приняты унифицированные пролеты, пригодные для всех указанных в п. 4.1 проводов.

4.4. Величины максимальных напряжений в проводах при нормативной нагрузке, принятых в данном проекте, приведены в табл. 7.

Натяжку проводов следует выполнять в соответствии с таблицами по РУМ Сельэнергопроекта, 1985, август-сентябрь.

4.5. Длину анкерного участка принимать не более 1,5 км для I и II районов по гололеду и не более 1 км для III района по гололеду.

Таблица 7

Марка и сечение провода	Максимальное напряжение в проводе, МПа (кгс/мм²) при нормативной нагрузке		Максимальное тяжение в проводе, Tmax, кН (кгс)
	при наибольшей нагрузке или при низшей температуре	при среднегодовой температуре	
А70, АН70	63 (6,3)	35 (3,5)	4,3 (430)
А95, АН95	54 (5,4)	35 (3,5)	5,0 (500)
АС35/6,2, АЖ35	116 (11,6)	40 (4,0)	5,0 (500)
АС50/8,0, АЖ50	89 (8,9)	40 (4,0)	5,0 (500)

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

4.6. Область применения штыревых изоляторов указана в нижеследующей таблице ,

Марка изолятора	Степень загрязненности атмосферы (СЗА) при интенсивности гроз . часы	
	менее 40	40 и более
ШФ 10Г ТУ34-13-11229-87	I-III	-
ШФУ 10 ТУ34-13-10619-91	I-IУ	I-III
ШФ 20F ТУ34-13-11214-67	У	IУ-У

На опорах анкерного типа следует , как правило , применять изоляторы ШФУ 10 ; в I-III районах при интенсивности гроз менее 40 часов допускается применение изолятора ШФ 10F ; изолятор ШФ 20F рекомендуется к применению в IУ-У районах по степени загрязненности атмосферы.

Для крепления изоляторов на стальных штырях траверс следует применять полиэтиленовые колпачки КП22 по ТУ 34-09-11232-87 : при несоответствии размеров колпачков , штырей или изоляторов допускается применение кабалки .

4.7. Крепление проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах см. вып. 1 и 2 серии 3.407.1-143 и лист 26.

Крепление проводов к штыревым изоляторам на опорах анкерного типа дано двух типов ; одинарное и двойное (см. листы *27 и 28*).

Двойное анкерное крепление должно применяться для концевых опор и для анкерных опор с проводами А95 в III районе по гололеду , а также во всех случаях в аварийных энергосистемах .

Крепление проводов на штыревых изоляторах при отсутствии канавки на их головках см. РУМ института " Сельэнергопроект " , №2 , 1992г .

5. Закрепление опор в грунте .

5.1. Основные положения по расчету закрепления опор в грунте изложены в пояснительных записках вып. 1 и 2 серии 3.407.1-143 .

5.2. Несущая способность закрепления опор в грунте дана в табл. 9 . Максимальный действующий на промежуточную опору изгибающий момент M^P принимается для стоек СВ105-5 равным 50 кНм , для стоек СВ105-3,6 и СВ110-3,5 - 35 кНм . Величина M^P может быть уточнена расчетом для фактических пролетов , если они меньше расчетных пролетов .

Если несущая способность М по табл. 9 больше величины M^P , то проектное заглубление опоры (2,2-2,3 м) достаточно ; в противном случае следует увеличить заглубление или применить ригель (см. вып. 1 или 2 серии 3.407.1-143) .

5.3. Расчетные сжимающие усилия N^P , кН и вырывающие усилия F^P , кН в основании опор анкерного типа см. табл. 8 .

Опоры анкерного типа могут устанавливаться без анкерных плит при $N \geq N^P$ и $F \geq F^P$, где N и F см. табл. 9 . Если эти условия не соблюдаются , необходимо устанавливать анкерные плиты , выполнить обетонирование оснований опор , или принять меры , изложенные в п. 5.5 настоящего проекта .

5.4. Требования к особенностям установки анкерных опор без плит изложены в пояснительных записках вып. 1 и 2 серии 3.407.1-143 .

Таблица 8

Расчетные сжимающие усилия N^P , кН и вырывающие усилия F^P , кН в основании опор анкерно-углового типа .

Марка опоры , режим работы	Угол поворота ВЛ на опоре α , град	Стойка		Подкос1		Подкос2	
		N^P	F^P	N^P	F^P	N^P	F^P
УП10-6 , УП10-9	15	15	-	19	-	-	-
	30	4	-	31	-	-	-
А10-6 , А10-9 в режиме концевой опоры	-	-	15	51	-	-	-
А10-6 , А10-9 в режиме анкерной опоры	-	51	-	34	21	-	-
УА10-6 , УА10-9	15	57	5	20	-	33	23
	30	52	6	29	-	31	24
	45	54	8	40	-	28	25
	60	41	12	50	-	24	25
ОА10-6 , ОА10-9	-	-	14	51	-	-	-

5.5. В том случае , когда при рабочем проектировании условия п. 5.3. не выполняются и нет возможности установки плит или обетонирования пазух , то необходимо определить уменьшенное тяжение в проводах , соответствующие ему пролеты и монтажные стрелы провеса проводов .

Допустимое нормативное тяжение T^H определяется по формулам :

$$T^H_P = \frac{0.5F+9}{4} \text{ , кН} \qquad T^H_N = \frac{0.5N-3}{4} \text{ , кН}$$

где F и N-несущая способность грунтов основания опор на выдергивание и сжатие , кН , указанная в табл. 9 .

Наименьшее из двух полученных значений принимается для дальнейших расчетов и обозначается T^H , при этом $T^H \leq 5$ кН .

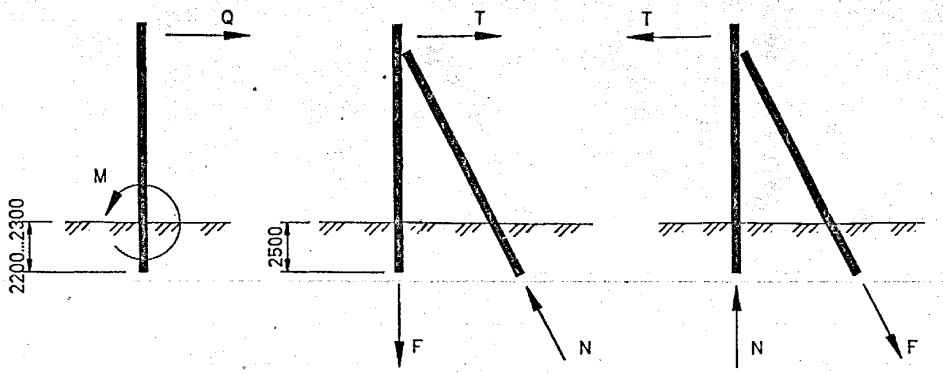
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

Таблица 9

Несущая способность закрепления в грунтах опор на стойках СВ 105-3,6 ; СВ 105-5 и СВ 110-3,5 без ригелей и анкерных плит .

Несущая способность грунта основания		для промежуточных (одностоечных) опор на опрокидывание . M . кН×м							для опор подносной конструкции без плит													
									на сжатие . N . кН							на выдергивание . F . кН						
Наименование и виды грунтов		Коэфицент пористости грунта " e "																				
		0.45	0.55	0.65	0.75	0.85	0.95	1.05	0.45	0.55	0.65	0.75	0.85	0.95	1.05	0.45	0.55	0.65	0.75	0.85	0.95	1.05
Пески	гравелистые и крупные	60	50	40	-	-	-	-	180	160	140	-	-	-	-	40	40	40	-	-	-	-
	средней крупности	60	50	40	-	-	-	-	140	130	104	-	-	-	-	40	40	40	-	-	-	-
	мелкие	55	45	35	22	-	-	-	110	90	70	55	-	-	-	30	30	30	30	-	-	-
	пылеватые	55	45	32	20	-	-	-	60	50	45	40	-	-	-	20	20	20	20	-	-	-
Супеси	0< J_L <0,25	75	60	45	35	-	-	-	100	90	70	60	-	-	-	40	40	36	36	-	-	-
	0,25< J_L <1,0	70	55	45	34	22	-	-	60	50	40	30	20	-	-	35	35	30	30	30	-	-
Суглинки	0< J_L <0,25	110	90	75	50	50	38	-	160	150	140	120	110	80	-	40	35	30	30	30	30	-
	0,25< J_L <0,5	105	85	55	50	38	25	-	80	70	60	50	45	35	-	30	30	30	25	20	16	-
	0,5< J_L <1,0	-	-	55	40	26	20	16	-	-	35	30	25	20	10	-	-	20	15	10	7	6
Глины	0< J_L <0,25	-	100	85	70	65	55	40	-	170	150	130	110	100	80	-	40	35	35	30	30	27
	0,25< J_L <0,5	-	-	75	65	55	40	30	-	-	80	70	60	50	35	-	-	30	25	25	20	16
	0,5< J_L <1,0	-	-	65	55	40	30	25	-	-	35	30	25	20	15	-	-	20	15	11	9	6

Расчетные схемы



Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

Для полученного T^H определяются стрелы провеса и габаритные пролеты в соответствии с рекомендациями раздела 4 типовой серии 3.407.1-143 , вып. 1 и 2 .

Для определения габаритных пролетов предварительно выбирается наименьшая стрела провеса f из двух условий :

1) из условия схлестывания проводов по формуле

$$f = \frac{d}{0.75}$$

2) по допустимому габариту провода до земли .

Полученные пролеты не должны превышать принятых пролетов в данном проекте .

Пример расчета .

Исходные данные : климатические условия-q=40 даН/м² , δ=10мм , провод А95

грунты-сугпинок J_L=0.4 e=0.95

опора-анкерная А10-8 в концевом режиме

1. Определяем F^P и N^P по табл. 8 : F^P=15 кН , N^P=51 кН

2. Определяем F и N по табл. 9 : F=16 кН , N=35 кН

3. Проверка условий закрепления по п. 5.3 :

F=16 кН >F^P=15 кН (удовлетворительно)

N=35 кН <N^P=51 кН (неудовлетворительно) .

Условие п. 5.3 не выполняется , требуется установка плит или следует принять другие меры , например , снизить тяжение T^H в проводе и уменьшить пролет ,

4. Определяем допустимое значение нормативного тяжения T^H и напряжения σ_r:

$$T^H = T^H_N = \frac{0.5N-3}{4} = \frac{0.5\times35-3}{4} = 3.63 \text{ кН}$$

напряжение $\sigma_r = \frac{T^H}{S} = \frac{363 \text{ кг}}{92.4} = 3.9 \text{ кг/мм}^2$

5. Определяем , например , пролет между анкерной опорой А10-8 и промежуточной П10-8

а) расстояние между проводами :

на опоре П10-8 $d_п$=1.3 м

на опоре А10-8 $d_а$=0.95 м

в пролете $d = \frac{d_п + d_а}{2} = \frac{1.3+0.95}{2}$ =1.1 м

б) допустимая стрела провеса провода :

- из условия схлестывания проводов $f_{сх} = \frac{d}{0.75} = \frac{1.1}{0.75}$=1.40м

- габаритная стрела провеса :

на опоре П10-8 $f_п$=7.5-6.0=1.5 м

на опоре А10-8 $f_а$=7.3-6.0=1.3 м

в пролете $f_{габ} = \frac{1.5+1.3}{2}$ =1.4 м

Из двух значений $f_{сх}$=1.46 м : $f_{габ}$=1.4 м принимаем наименьшее , т.е. допустимая стрела провеса провода f =1.4 м.

в) по систематическому расчету провода А95 на ЭВМ для σ_r =3.9кг/мм² определяется габаритный пролет ℓ=55 м , что меньше пролета принятого в проекте , равного 60 м , т.е. ℓ=55 м < 60 м .

Принимаем пролет ℓ=55 м (в обычных энергосистемах и неагрессивной среде) .

6. Заземление опор .

6.1. Для заземления опор в железобетонных стойках предусмотрены нижний и верхний заземляющие проводники , изготовляемые из стального стержня диаметром 10 мм .

Нижний и верхний заземляющие проводники в заводских условиях должны быть приварены к одному из рабочих стержней арматуры стойки при ее изготовлении .

6.2. При необходимости к нижнему заземляющему проводнику должны быть присоединены дополнительные заземлители в соответствии с типовой серией 3.407-150 .

6.3. Заземление стальных элементов опор осуществляется их присоединением к верхнему заземляющему проводнику сваркой или зажимом ПС-2 ТУ 34-13-10273-88 .

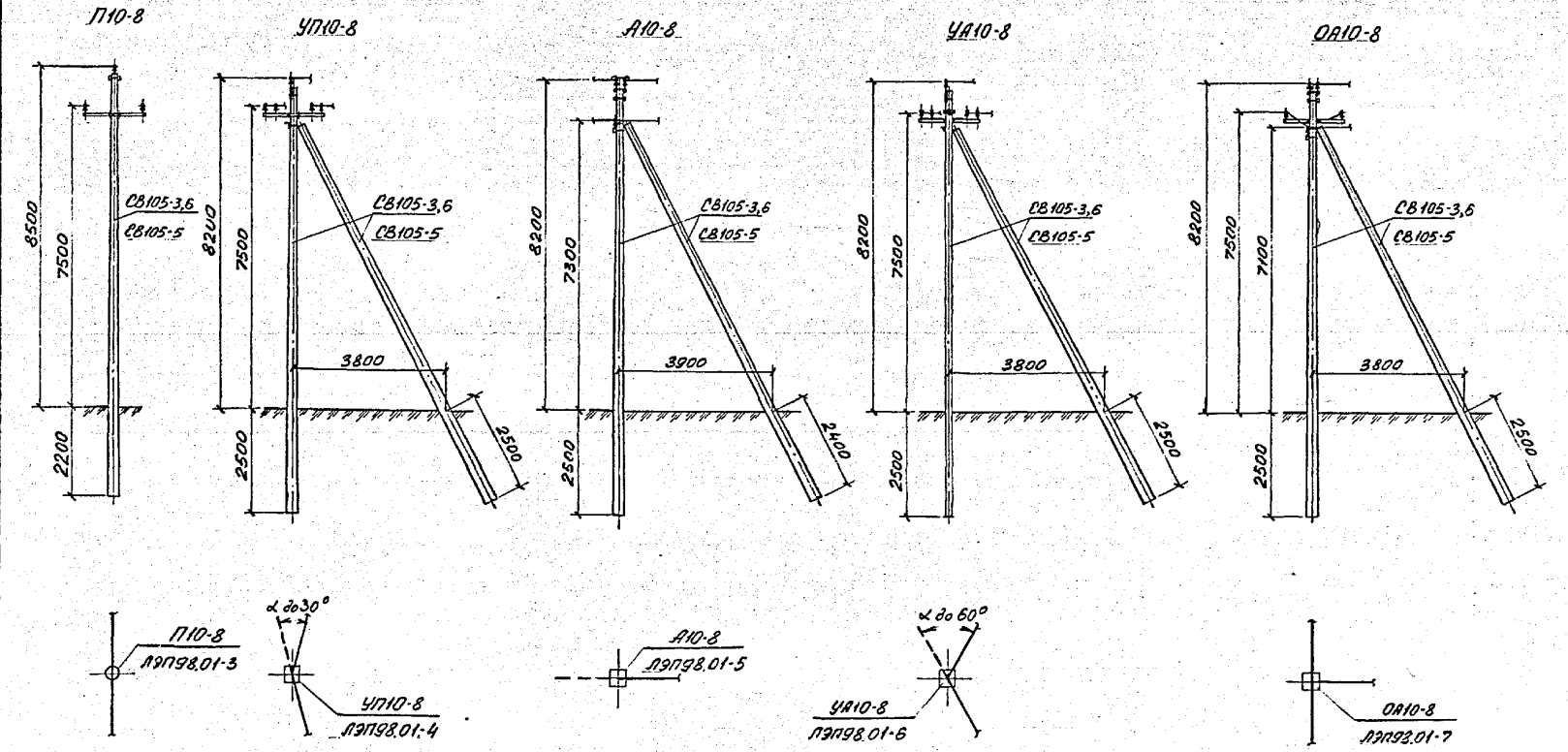
6.4. Контактные болтовые соединения заземляющих элементов должны быть предварительно зачищены и покрыты слоем чистого технического вазелина .

7. Техника безопасности .

7.1. При монтаже опор и проводов должны соблюдаться общие правила техники безопасности в строительстве согласно СНиП III-4-80 и " Правил техники безопасности при производстве электромонтажных работ на объектах Минтопэнерго " .

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

Опоры на стойках СВ105-3,6 и СВ105-5



Нач.отд	Кулыгин		
Н.контр	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж	Калабашкин		

ЛЭП98.01-1

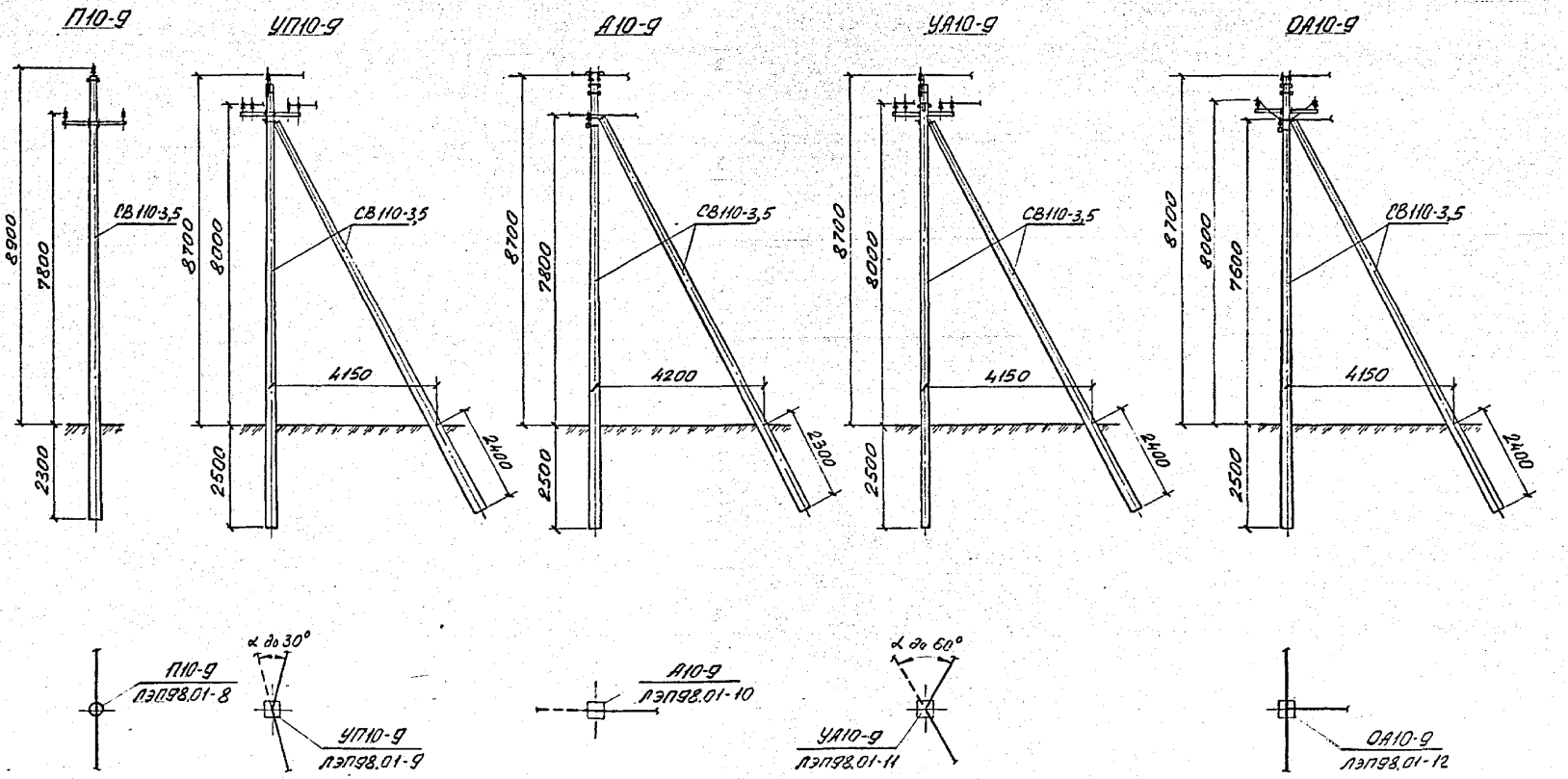
Номенклатура опор

Стадия	Лист	Листов
Р	1	2

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

Опоры на стойках СВ110-3,5



Марка поз.	Обозначение	Наименование	Количество на опору, шт.										Масса ед., кг	Примечание
			П10-8	УП10-8	А10-8	УА10-8	ОА10-8	П10-9	УП10-9	А10-9	УА10-9	ОА10-9		
	Железобетонные элементы													
СВ105-3,6	ЛЭП98.02-1	Стойка СВ105-3,6	1	2	2	3	2	—	—	—	—	—	1180	
СВ105-5	ЛЭП98.02-5	Стойка СВУ05-5											1180	
СВ110-3,5	ЛЭП98.02-3	Стойка СВ110-3,5	—	—	—	—	—	1	2	2	3	2	1125	
П-3и *	3.407.1-143.7.6	Плита П-3и	—	2	2	3	2	—	2	2	3	2	110	
	Стальные элементы													
ТМ9	ЛЭП98.01-15	Траверса ТМ9	1**	—	—	—	1	1**	—	—	—	1	10,4	
ТМ5	ЛЭП98.01-16	Траверса ТМ5	—	1	1(2)	1	1	—	1	1(2)	1	1	15,1	
ОГ9	ЛЭП98.01-17	Накладка ОГ9	1	—	—	—	—	1	—	—	—	—	2,5	
ОГ1	ЛЭП98.01-18	Оголовок ОГ1	—	1	1(2)	1	1(2)	—	—	—	—	—	6,6	
ОГ27	ЛЭП98.01-18	Оголовок ОГ27	—	—	—	—	—	—	1	1(2)	1	1(2)	6,6	
У1	ЛЭП98.01-19	Кронштейн У1	—	1	1	2	1	—	—	—	—	—	7,3	
У4	ЛЭП98.01-20	Кронштейн У4	—	—	—	—	—	—	1	1	2	1	6,8	
Г1 *	ЛЭП98.01-22	Стяжка Г1	—	2	2	3	2	—	2	2	3	2	5,7	
Х1	ЛЭП98.01-23	Хомут Х1	2	1	1	1	2	—	—	—	—	—	1,2	
Х2	ЛЭП98.01-23	Хомут Х2	—	1	1(2)	1	1	—	1	1(2)	1	1	1,4	
Х42	ЛЭП98.01-23	Хомут Х42	—	—	—	—	—	2	1	1	1	2	1,2	
ЗП1	ЛЭП98.01-24	Проводник ЗП1, м	1,2	1,2	1,2(1,5)	1,2	1,5	1,2	1,2	1,2(1,5)	1,2	1,5	0,9	
		Всего на опору, кг	16,4	44,0	44,0(63,4)	57,4	56,0(62,8)	16,4	43,5	43,5(62,9)	56,1	53,5(62,1)		
	Изоляторы. Линейная арматура													
1		Изолятор ШФУ 10												
		ТУ34-13-10619-91	3	6	6(12)	6	6(10)	3	6	6(12)	6	6(10)	2,4	
2		Колпачок КП22, ТУ34-09-11232-87	3	6	6(12)	6	6(10)	3	6	6(12)	6	6(10)	0,03	
3	ЛЭП98.01-13	Крепление провода	3	6	6	6	6(7)	3	6	6	6	6(7)	▭	
4		Зажим ПА, ТУ34-13-10273-88	—	4	3	3	3	—	4	3	3	3	▭	
5		Зажим ОС-2, ТУ34-13-10273-88	1	2	2	3	2	1	2	2	3	2	0,05	

* Вместо плиты П-3и может производится обетонирование или установка опорной плиты П0-2 (см. докум. ЛЭП98.01-21) см. ПЗ п. 5.3.

** В районах с повышенной вероятностью гибели крупных птиц, вместо траверсы ТМ9 устанавливать траверсу ТМ10 (см. докум. 3.407.1-143.8.10и) и дополнительно оголовок ОГ9 и 3 изолятора с колпачками.

Данные в скобках - для анкерных опор с двойным креплением проводов.

Нач.отд	Кулыгин		ЛЭП98.01-2
Н.контр	Удоров		
ГИП	Удоров		Спецификация элементов опор
Вед.инж	Колобашкин		

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

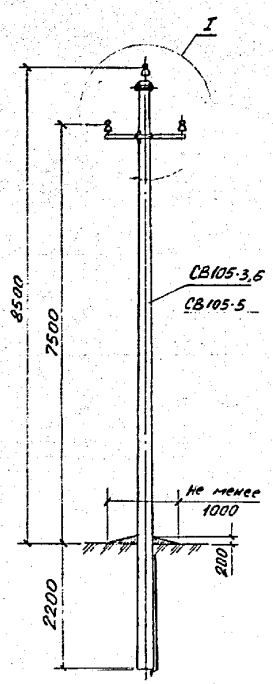
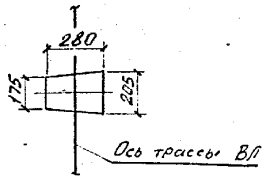
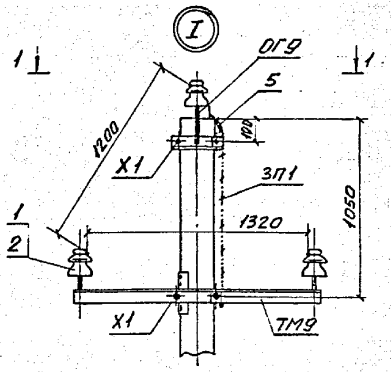


Схема установки стойки опоры





1-1

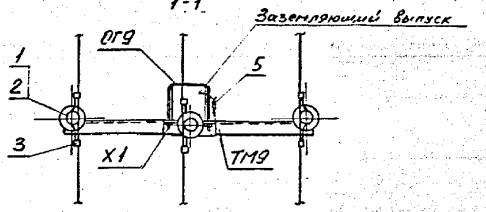


Схема 1.
Крепление проводов для районов с повышенной вероятностью гибели крупных птиц

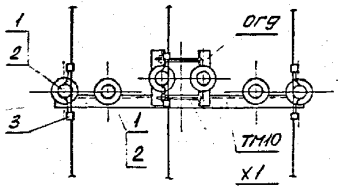


Схема установки опоры на ВЛ

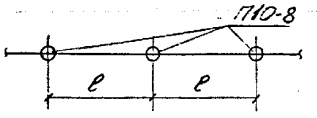


Таблица 1

Расчетные пролеты при применении анкерно-угловых опор по данному проекту.

Ветровой район			I...III, 40...60 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	ℓ	СВ105-3,6	70	70	60	55	55	55	-	-	-
		СВ105-5				70	65	55	70	65	55

Таблица 2

Расчетные пролеты при применении анкерно-угловых опор с натяжной изоляцией по серии 3.407.1-145 Выпуск 1.

Марка ж.б. стойки			СВ105-3,6		СВ105-5			
Ветровой район			I...III; 40-50 даН/м²		IV; 65-80 даН/м²		I-V; 40-80 даН/м²	
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	5	10	15	20
Марка провода	АС35/6,2; АС50/8; АС70/11	ℓ	90	80	90	80	70	60
	АС95/16		75	70	75	70	60	55

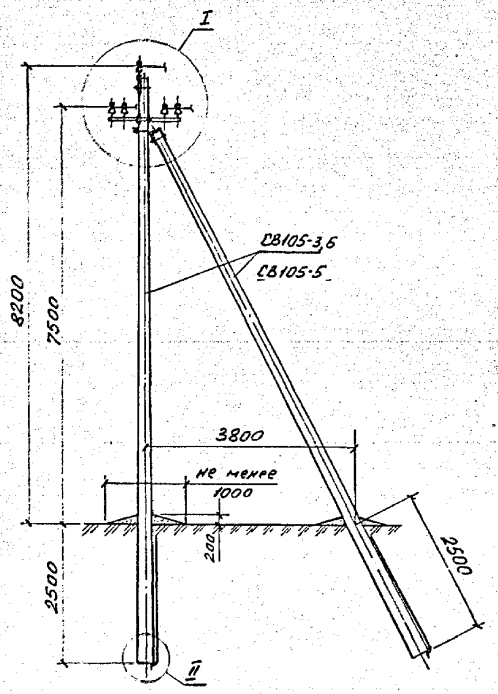
Таблица 3.

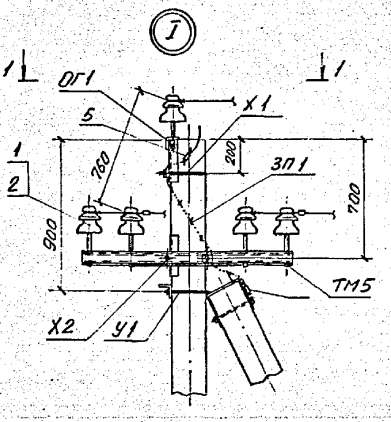
Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	Местность
П10-8	СВ105-3,6	I, II	I... III	ненаселенная
	СВ105-5	III	I... V	
		I, II	IV, V	

1. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2.
2. В районах с повышенной вероятностью гибели крупных птиц следует устанавливать траверсу ТМ10 вместо ТМ9 и две накладки ОГЗ. Крепление проводов см. схему 1.

Нач. отд	Кулыгин		ЛЭП98.01-3		
Н. контр	Ударов		Промежуточная опора П10-8	Стадия: Р	Лист:	Листов: 1
ГИП	Ударов			АО „РОСЭП"	
Вед. инж.	Калабашкин				

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №





1-1

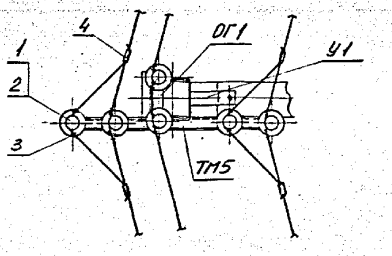


Таблица 1

Ветровой район			I - 9,10,50 даН/м²			II, 65 даН/м²			IV, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	l	СВ105-3,6	60	60	50	55	55	50	–	–	–
		СВ105-5				60	60	50	60	55	50
	l_1	СВ105-3,6	40	40	40	40	40	40	–	–	–
		СВ105-5							40	40	40

Таблица 2

Марка опоры	Марки стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	Местность
УП10-8	СВ105-3,6	I, II	I ... III	ненасел. и насел.
	СВ105-5	III	I ... V	
		I, II	IV ... V	

Схема установки опоры на ВЛ

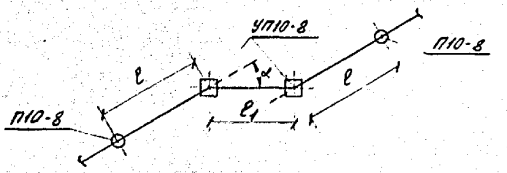
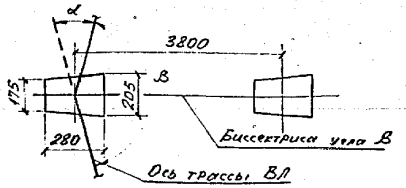


Схема установки стоек опоры



1. Опора допускает поворот трассы ВЛ на угол α до 30°.
2. Узел II см. докум. ЛЭП98.01-5 лист 2.
3. Спецификацию элементов опоры см докум ЛЭП98.01-2

Нач.отд	Кувыкин		
Н.контр	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж	Колубякина		

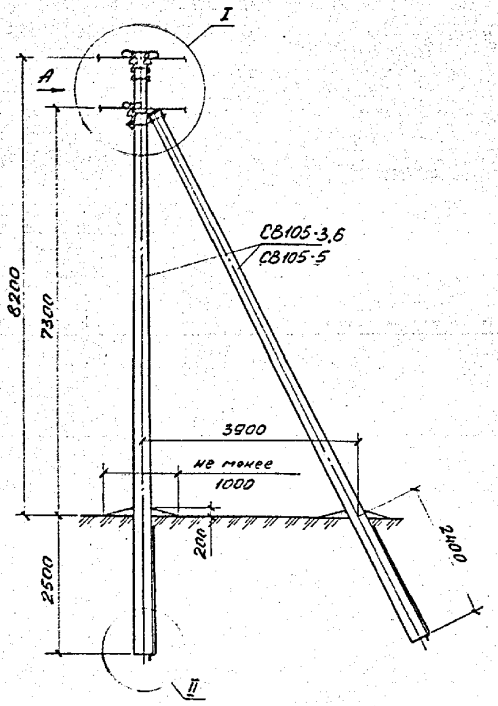
ЛЭП98.01-4

Угловая промежуточная опора УП10-8

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

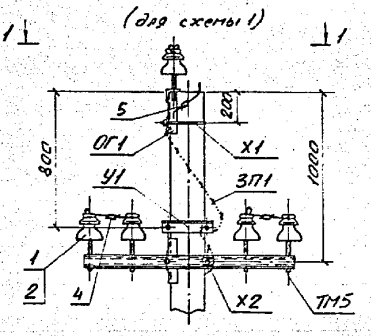


I

Вид А

Одинарное анкерное крепление проводов

(для схемы 1)



1-1

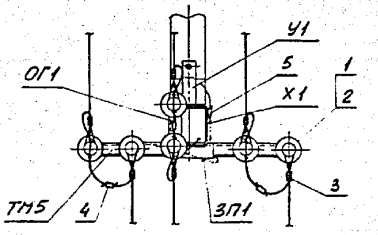


Таблица 1

Ветровой район			I...II, 40-50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	l	СВ105-3,6	60	60	50	55	55	50	–	–	–
		СВ105-5				60	60	50	60	55	50
	l_1	СВ105-3,6	55	55	50	55	55	50	–	–	–
		СВ105-5							55	55	45

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	местность
А10-	СВ105-3,6	I, II	I... IV	ненаселенная
	СВ105-5	III	I... V	
		I, II	IV, V	

Схемы установки опоры на ВЛ

Схема 1 (для анкерной опоры)

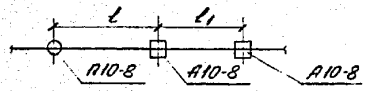


Схема 2 (для концевой опоры)

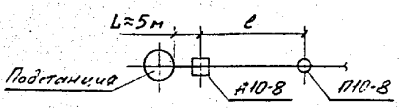
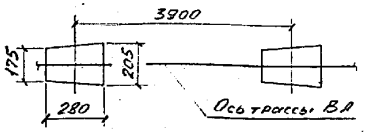


Схема установки стоек опоры



Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2

Нач.отд	Кульчин		ЛЭП98.01-5	
Н.контр	Ударов			
ГИП	Ударов			
Вед.инж	Напрасников		Анкерная (концевая) опора А10-8	Стадия: Р; Лист: 1; Листов: 2
				АО „РОСЭП"

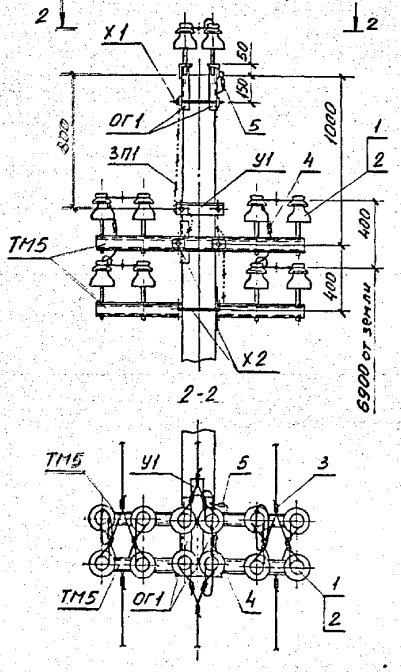
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

I

Вид А

Двойное анкерное крепление проводов

(для схемы 1)



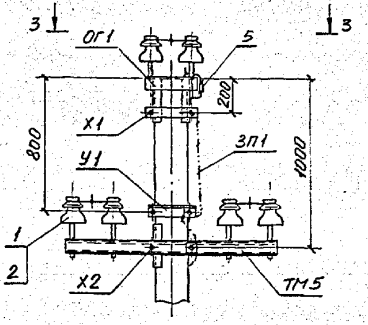
2-2

I

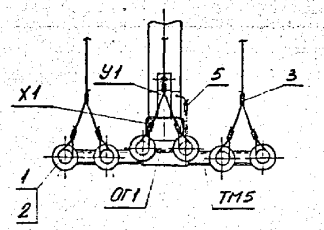
Вид А

Концевая опора

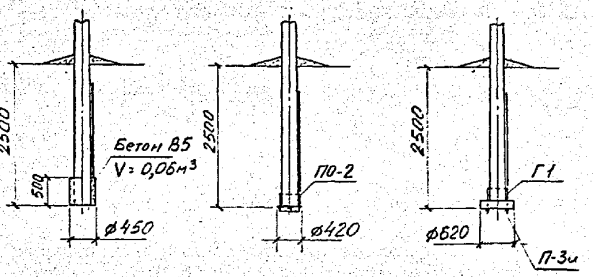
(для схемы 2)



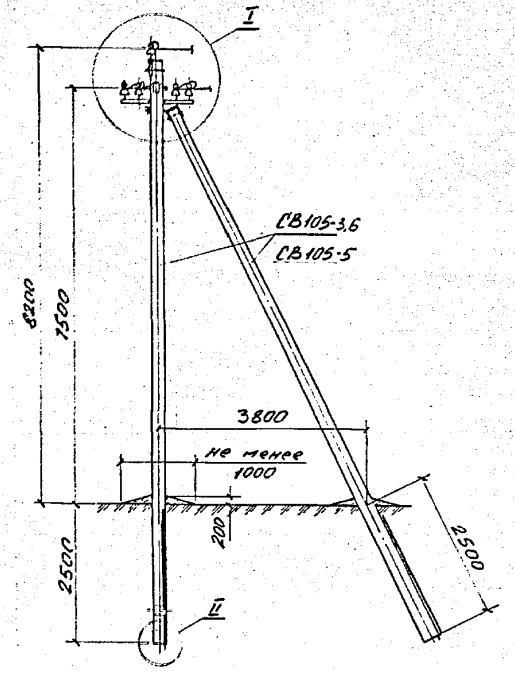
3-3



II



Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №



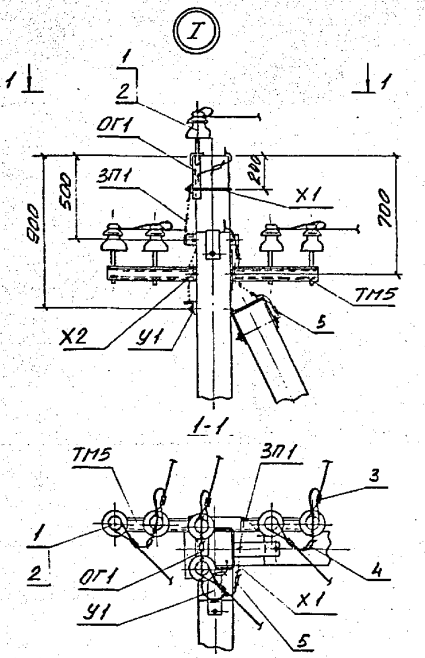


Схема установки стоек опоры

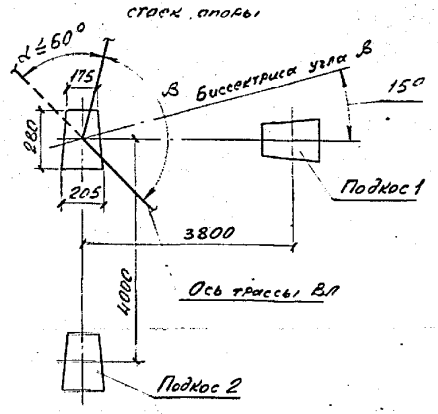


Таблица 1

Ветровой район			I...III 40...50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	l	СВ105-3,6	60	60	50	55	55	50	–	–	–
		СВ105-5				60	60	50	60	55	50
	l_1	СВ105-3,6	40	40	40	40	40	40	–	–	–
		СВ105-5							40	40	40

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	местность
УА10-8	СВ105-3,6	I, II	I... III	ненасел.
	СВ105-5	III	I... V	
		I, II	IV, V	

Схемы установки опоры на ВЛ

Схема 1

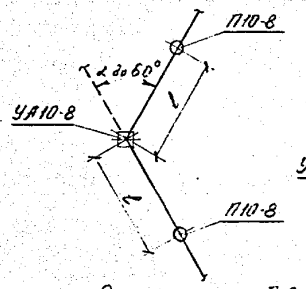
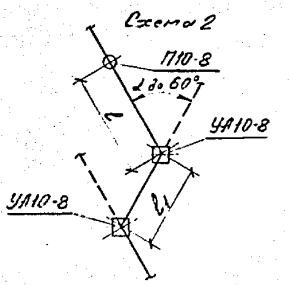


Схема 2



1. Опора допускает поворот трассы ВЛ на угол α до 60°.
2. Заглубление подкоса 2 - 2050 мм.
3. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
4. Узел II см. докум ЛЭП98.01-5 лист 2

Нач.отд	Кувыгин		
Н.контр	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж	Колобашкин		

ЛЭП98.01-6

Угловая анкерная опора УА10-8

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

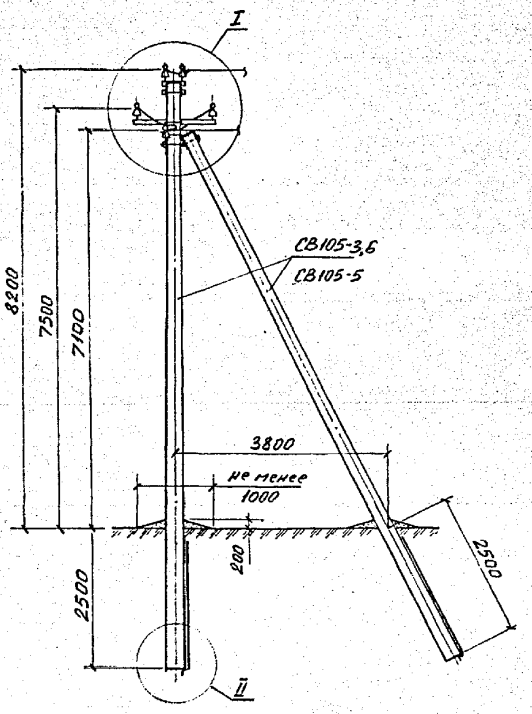


Схема установки стоек опоры

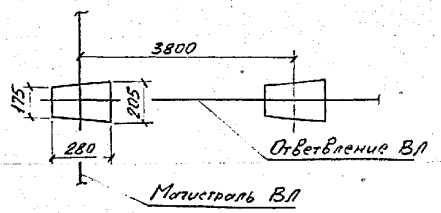


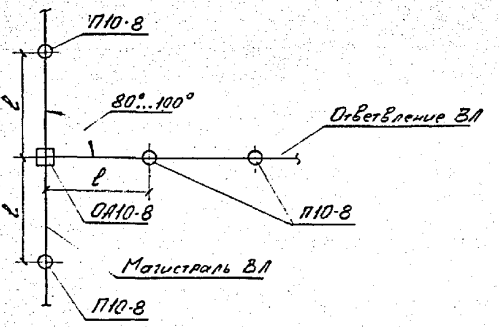
Таблица 1

Ветровой район			I...III, 40...50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	ℓ	СВ105-3,6	60	60	50	55	55	50	–	–	–
		СВ105-5				60	60	50	60	55	50

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		район по гололеду	ветровой район	местность
ОА10-8	СВ105-3,6	I, II	I...III	ненасел.
	СВ105-5	III	I...V	
		I, II	IV, V	

Схема установки опоры на ВЛ



1. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
2. Узел II см. докум ЛЭП98.01-5 лист 2

Нач.отд	Кульгин		
Н.контр	Удалов		
ГИП	Удалов		
Вед.инж	Колибашкина		

ЛЭП98.01-7

Ответвительная анкерная опора ОА10-8

Стадия	Лист	Листов
Р	1	2

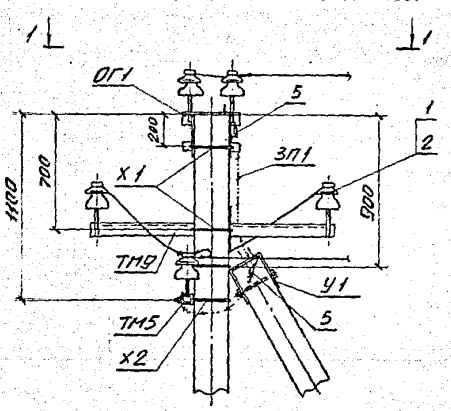
АО „РОСЭП"

Взам. инв. №

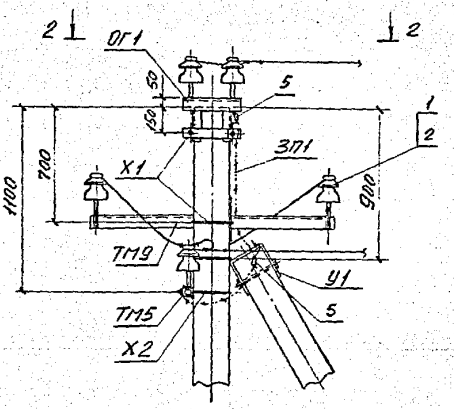
Подпись и дата

Инв. № подл.

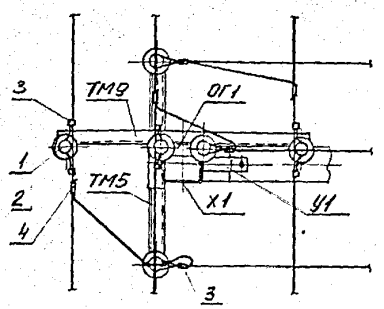
Одинарное анкерное крепление проводов



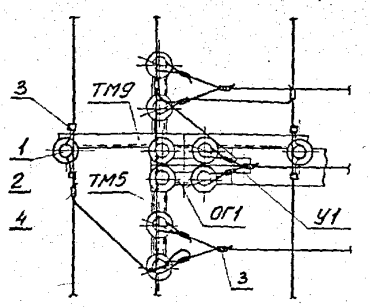
Двойное анкерное крепление проводов



1-1



2-2



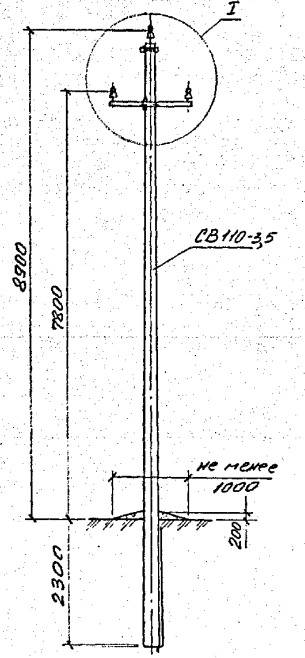
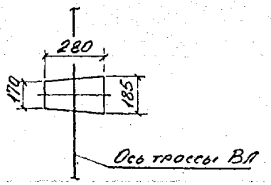
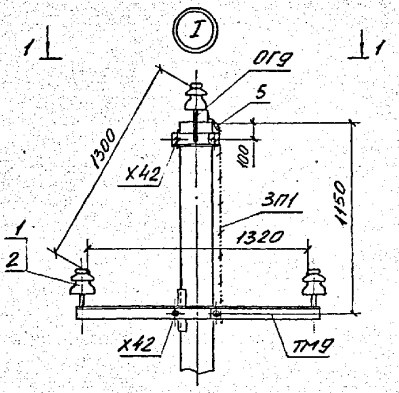


Схема установки стойки опоры





1-1

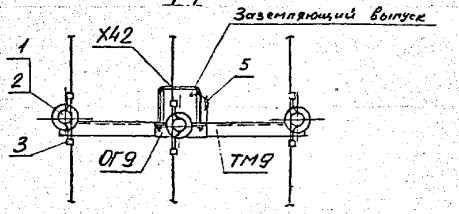


Схема 1.
Крепление проводов для районов с повышенной вероятностью гибели крупных птиц.

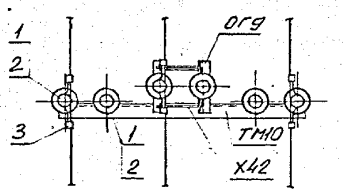


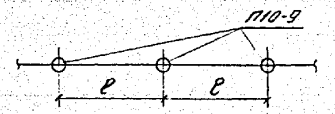
Таблица 1

Ветровой район			I — 40, 60 даН/м²			II, 65 даН/м²			III, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	ℓ	СВ110-3,5	75	70	60	55	55	55	–	–	–

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		район по гололеду	ветровой район	местность
П110-9	СВ110-3,5	I...II	I...III	ненаселен

Схема установки опоры на ВЛ



1. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
2. В районах с повышенной вероятностью гибели крупных птиц, следует устанавливать траверсу ТМ10 вместо ТМ9 и две накладки ОГ9. Крепление проводов см. схему 1.

Нач. отд.	Кулыгин		
Н. контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед. инж.	Карабашкин		

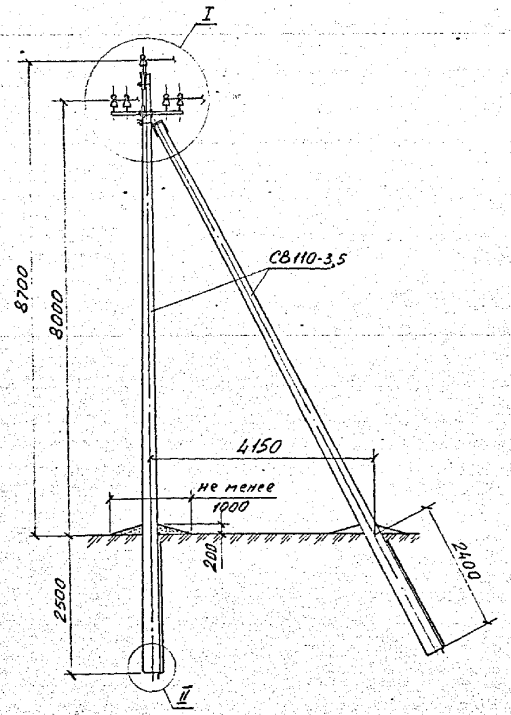
ЛЭП98.01-8

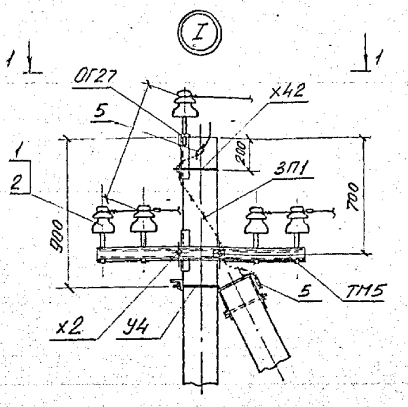
Промежуточная опора П110-9

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО "ПОЗЭП"

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №





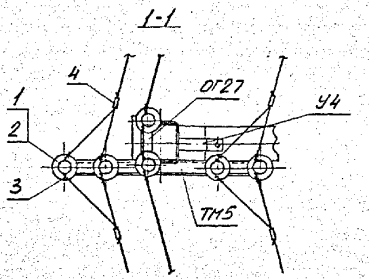


Схема установки стоек опоры

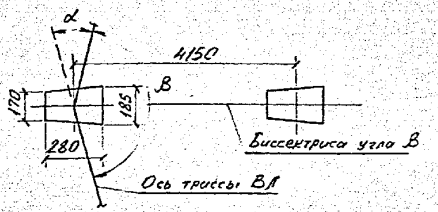


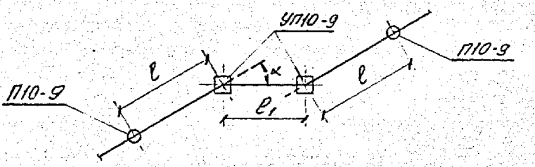
Таблица 1

Ветровой район			I...III, 40...50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	l	СВ110-3,5	60	60	50	55	55	50	–	–	–
	l_1		40	40	40	40	40	40	–	–	–

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	Местность
УП10-9	СВ110-3,5	I, II	I...III	Ненаселен. и населенная

Схема установки опоры на ВЛ



1. Опора допускает поворот трассы ВЛ на угол α до 30°
2. Узел II см. докум. ЛЭП98.01-5 лист 2.
3. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2

Нач.отд.	Кулыгин		
Н.контр.	Удоров		
ГИП	Удоров		
Вед.инж.	Калабашкин		

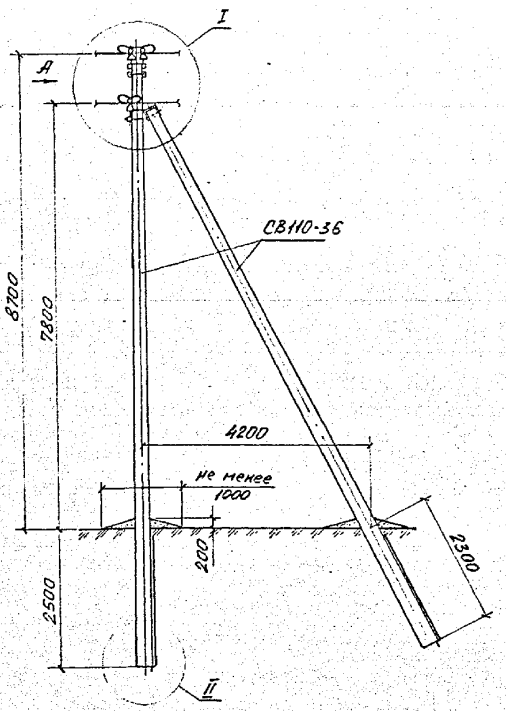
ЛЭП98.01-9

Угловая промежуточная опора УП10-9 Схема расположения

Стадия	Лист	Листов
Р		1

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

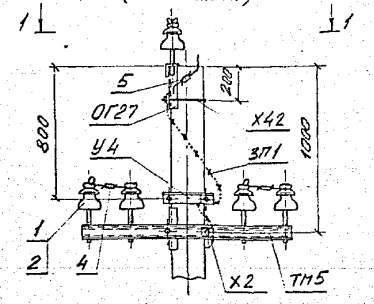


I

Вид А

Одиночное анкерное крепление проводов

(для схемы 1)



1-1

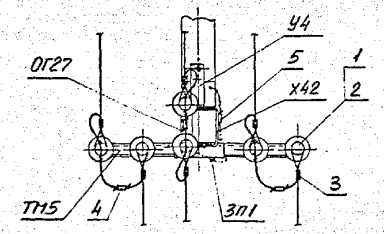


Таблица 1

Ветровой район			I...III, 40...50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	l	СВ110-3,5	60	60	50	55	55	50	–	–	–
	l_1		55	55	50	55	55	50	–	–	–

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	местность
А10-9	СВ110-3,5	I, II	I... III	ненасел.

Схема установки опоры на ВЛ

Схема 1 (для анкерной опоры)

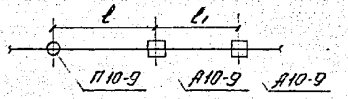


Схема 2 (для концевой опоры)

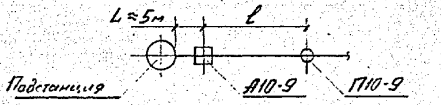
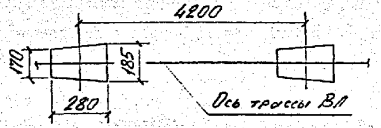


Схема установки стоек опоры



1. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
2. Узел II см докум. ЛЭП98.01-5 лист 2

				ЛЭП98.01-10			
Нач.отд.	Кулыгин			Анкерная (концевая) опора А10-9 Схема расположения	Стадия	Лист	Листов
Н.контр	Ударов				Р	1	2
ГИП	Ударов				АО „РОСЭП"		
Вед.инж	Колбасошкин						

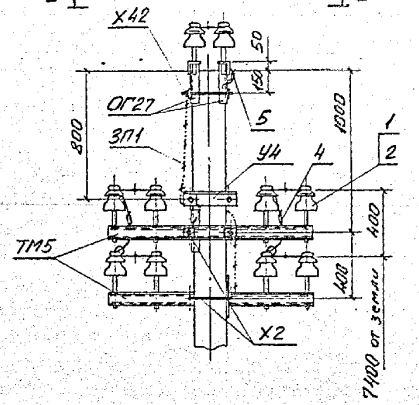
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

I

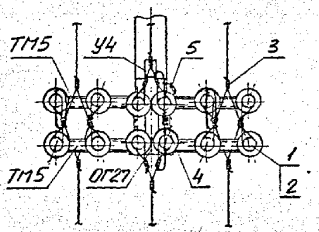
Вид А

Двойное анкерное крепление проводов

(для схемы 1)



2-2

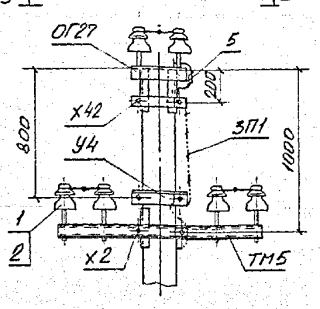


I

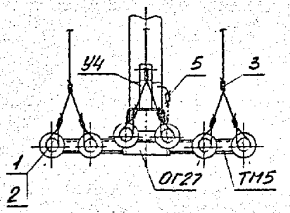
Вид А

Концевая опора

(для схемы 2)



3-3



Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

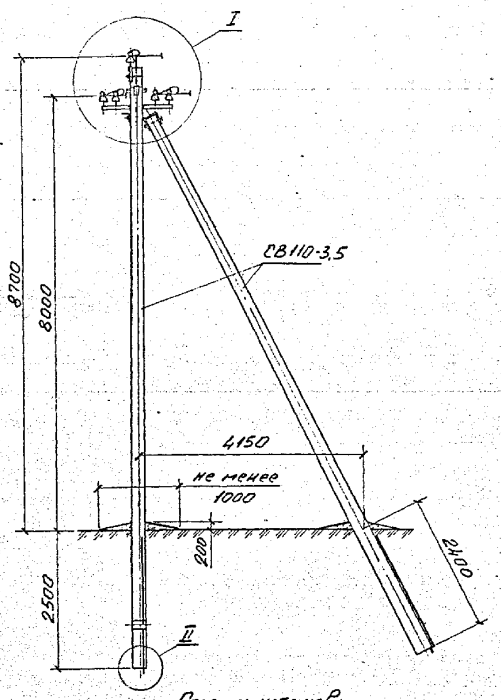
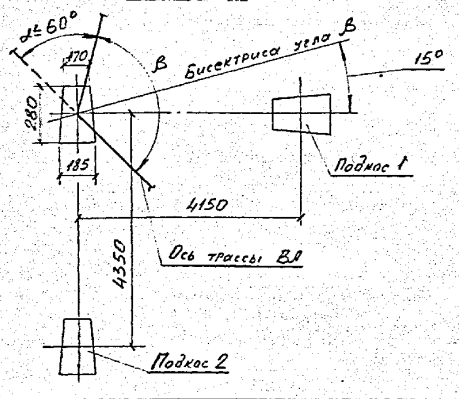
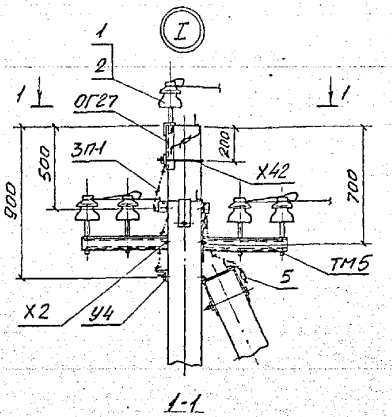


Схема установки стоек опоры





1-1

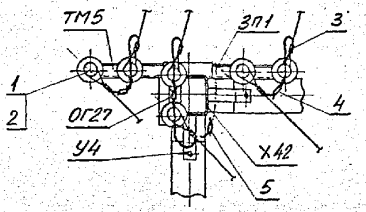


Таблица 1

Ветровой район			I...III, 40...50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	ℓ	СВ110-3,5	60	60	50	55	55	50	–	–	–
	ℓ_1		40	40	40	40	40	40	–	–	–

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры		
		Район по гололеду	Ветровой район	Местность
УА10-9	СВ110-3,5	I, II	I...III	ненасел.

Схемы установки опоры на ВЛ

Схема 1

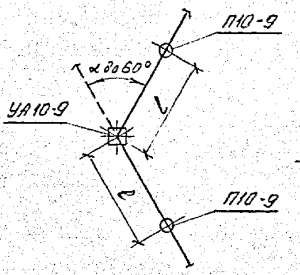
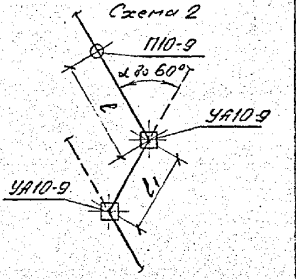


Схема 2



1. Опора допускает поворот трассы ВЛ на угол α до 60°.
2. Заглубление подкоса 2 - 2000 мм.
3. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
4. Узел II см. докум ЛЭП98.01-5 лист 2

				ЛЭП98.01-11		
Нач.отд	Кулыгин			Угловая анкерная опора УА10-9 Схема расположения	Стадия	Лист	Листов
Н.контр	Удиров				Р		1
ГИП	Ударов				АО „РОСЭП"		
Вед.инж	Колабашкин						

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

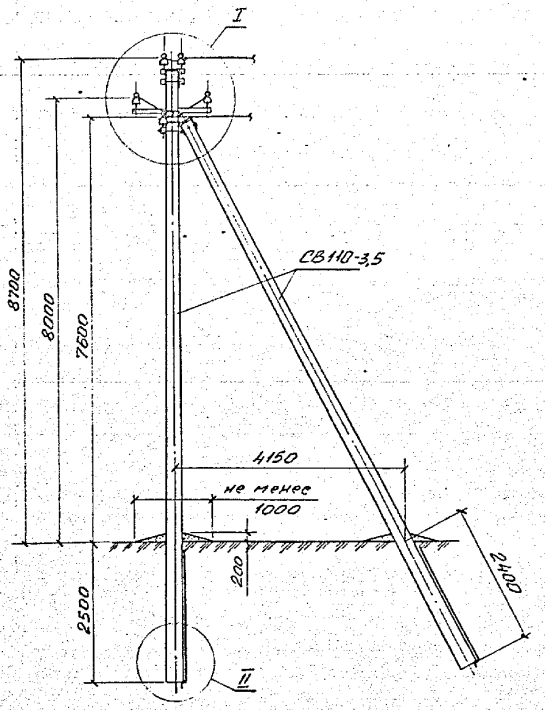


Таблица 1

Ветровой район			I...III, 40..50 даН/м²			IV, 65 даН/м²			V, 80 даН/м²		
Толщина стенки гололеда, мм			5	10	15	5	10	15	5	10	15
Расчетный пролет, м	ℓ	СВ110-3,5	60	60	50	55	55	50	–	–	–

Таблица 2

Марка опоры	Марка стойки	Рекомендуемая область применения опоры: Район по гололеду	Ветровой район	Местность
ОА10-9	СВ110-3,5	I, II	I... III	немасел.

Схема установки опоры на ВЛ

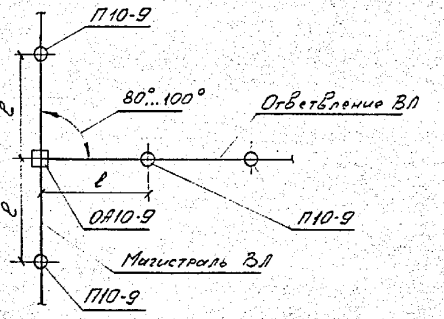
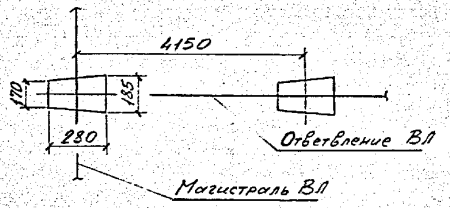


Схема установки стоек опоры

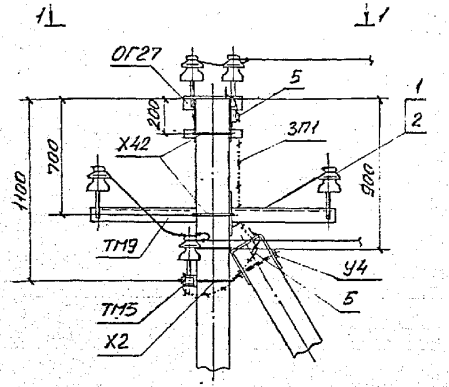


1. Спецификацию элементов опоры см. докум. ЛЭП98.01-2
2. Узел II см. докум. ЛЭП98.01-5 лист 2

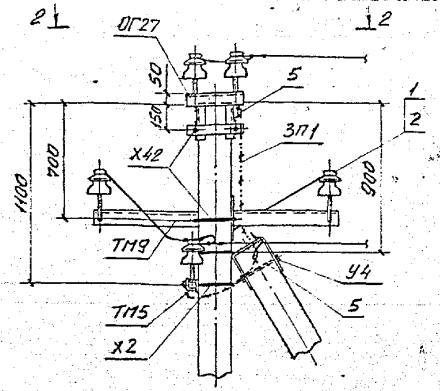
			ЛЭП98.01-12	
Нач.отд.	Кулыгин		Ответвительная анкерная опора ОА10-9 Схема расположения	Стадия: Р; Лист: 1; Листов: 2
Н.контр.	Ударов			АО „РОСЭП"
ГИП	Ударов			
Ведущ.	Калабашкин			

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

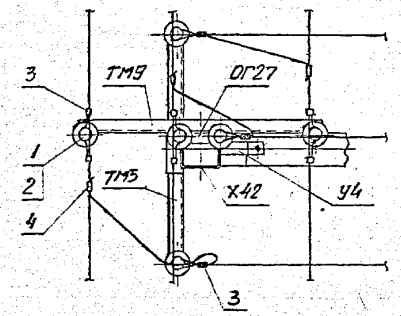
Одинарное анкерное крепление проводов



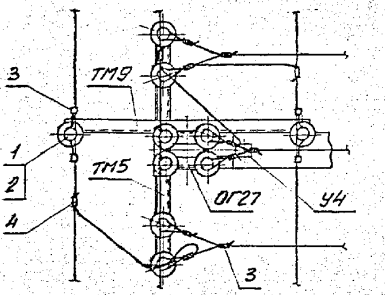
Двойное анкерное крепление провода



1-1



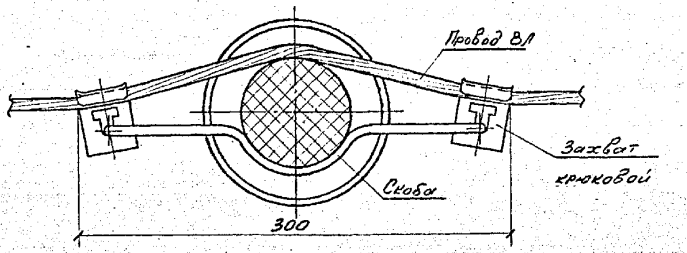
2-2



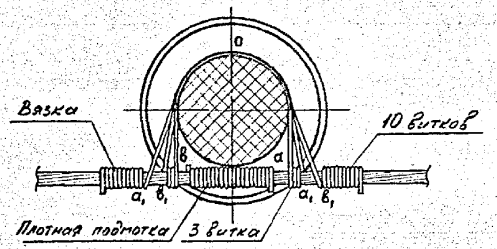
Инв.№подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

Крепление провода на шейке штыревого изолятора на промежуточной опоре.

1. С помощью антивибрационного зажима ЗАК-10-1.



2. С помощью проволочной вязки ВШ-1.



Последовательность операций при креплении провода:

1. Подмотка провода в месте его контакта с изолятором.

2. Вязка провода начинается от точки „О", соответствующей середине вязальной проволоки.

Правый конец ее следует по линии „О", закрепляется тремя витками на проводе, далее следует по линии „$а_1$" и закрепляется на левой стороне провода.

Левый конец вязальной проволоки следует аналогично по линиям „$в$" и „$в_1$".

Таблица 1

Тип крепления	⌀ вязальной проволоки, мм	Длина подмотки, м	Длина вязки, м	Общая длина, м
ВШ-1	2,8-3,8	0,8	1,4	2,8
СШ-1(2,3)	2,8-4,5	1,1	1,9	3,0

3. С помощью скобы СШ-1, СШ-2 и СШ-3

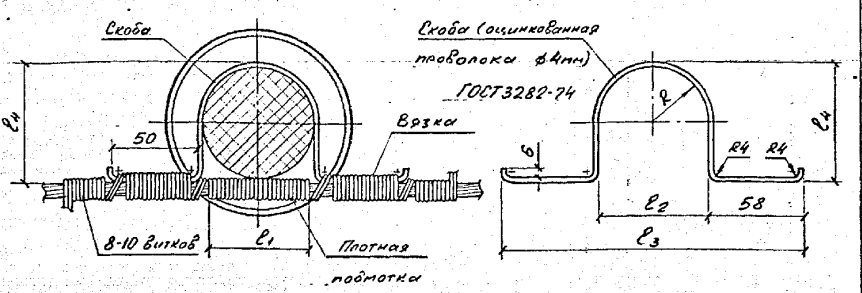


Таблица 2

Тип крепления	Тип изолятора	R_1, мм	l_1, мм	l_2, мм	l_3, мм	l_4, мм	Длина развертки, мм
СШ-1	ШФ10-Г	37	60	74	190	79	305
СШ-2	ШФУ10	41	66	82	198	87	315
СШ-3	ШФ20-В	43	70	86	202	91	330

Таблица 3

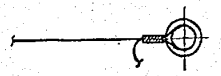
Тип крепления	Марка и сечение провода	Область применения: Район по гололеду	Ветровой район	Район по рельефу	Местность	Тип изолятора	Масса, кг
ЗАК-10-1	АС35/6,2; АТ35; АС50/8,0; АТ50 А70; АН70.	I-IV	I-V	с редкой и умеренной	Ненасел.	ШФ 10Г	0,3
ВШ-1					Ненасел.	ШФ 10Г ШФУ 10 ШФ 20Г	
СШ-1	АС35/6,2; АТ35; АС50/8,0; АТ50; А95; АН95.	I-IV и особый	I-V	с чистой, умеренной и редкой плотн.	и насел.	ШФ 10Г	
СШ-2						ШФУ 10	
СШ-3						ШФ 20Г	

Нач. отд.	Кулыгин		ЛЭП98.01-13	
Н. контр.	Удалов		Крепление провода на штыревом изоляторе	Стадия: Р; Лист: 1; Листов: 3
ГИП	Удалов			АО „РОСЭП"
Вед. инж.	Колобашкин			

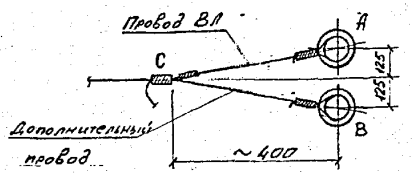
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Концевое (анкерное) крепление провода с помощью проволочного бандажа НБ на ВЛ 10 кВ

Одинарное крепление НБ-1



Двойное крепление НБ-2



Порядок выполнения концевого одинарного крепления провода НБ-1

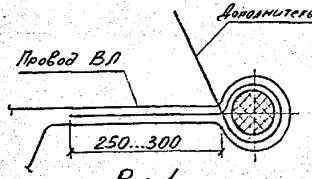


Рис. 1

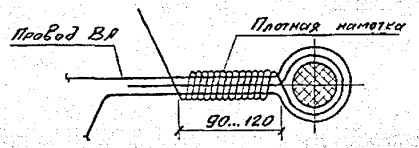


Рис. 2

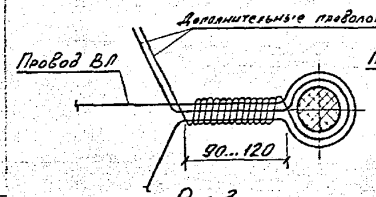


Рис. 3

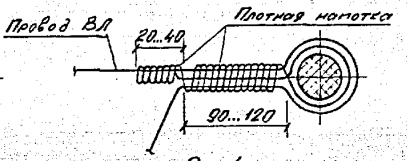


Рис. 4

1. Сформировать петлю из основного провода ВЛ.
2. 2-3 дополнительные проволоки длиной около 1,5 м, взятые из провода того же сечения, что и основной провод, обернуть вокруг шейки изолятора (Рис. 1).
3. Выполнить плотную намотку, стягивая основной провод в петлю (Рис. 2).
4. Отвести в сторону от основного провода его конец и дополнительные проволоки (Рис. 3).
5. Дополнительными проволоками выполнить намотку длиной 20...40 мм (Рис. 4).

Порядок выполнения концевого двойного крепления провода НБ-2.

1. Выполнить крепление НБ-1 основного провода к изолятору „А".
2. Выполнить вязку элемента „С". Дополнительный провод длиной 1,5 м должен быть того же сечения, что и магистральный провод (Рис. 5...7).
3. Выполнить крепление НБ-1 дополнительного провода к изолятору „В" так, чтобы магистральный провод был расположен на одинаковом расстоянии от изоляторов „А" и „В" для чего участок ВС дополнительного провода должен быть равен участку АС основного провода.
4. Плавно передать тяжение провода ВЛ на крепление НБ-2.

Элемент „С" двойного крепления НБ-2 с помощью проволочного бандажа.

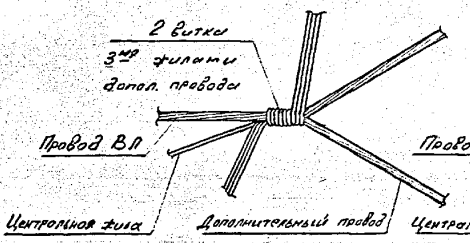


Рис. 5

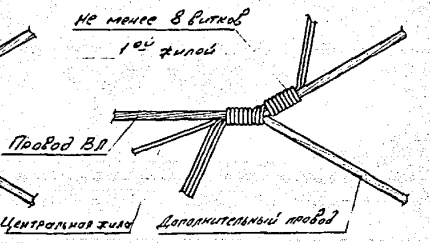


Рис. 6

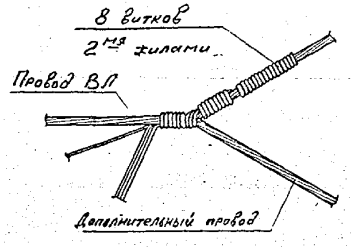


Рис. 7

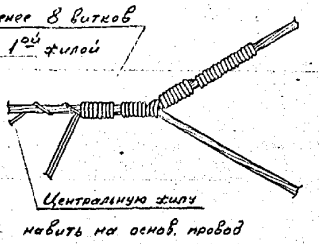


Рис. 8

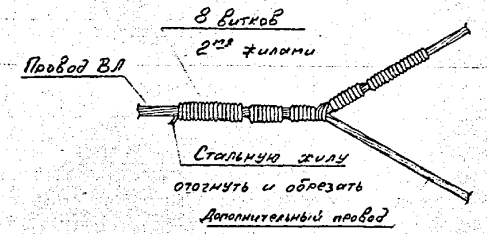


Рис. 9

Порядок выполнения элемента „С".

1. Перегнуть основной провод в месте выполнения элемента „С".
2. Расплести ~0,5 м дополнительного провода.
3. Тремя жилами дополнительного провода прикрутить его к месту перегиба основного провода (Рис. 5).
4. Выполнить плотную намотку одной жилой по основному и двум жилам дополнительного провода (Рис. 6).
5. Двумя жилами выполнить плотную намотку на основном проводе (Рис. 7).
6. Навить центральную жилу дополнительного провода по плетению основного. Выполнить плотную намотку одной жилой по основному проводу, центральной и двум алюминиевым жилам (Рис. 8).
7. Выполнать плотную намотку двумя жилами дополнительного провода. Отогнуть и обрезать стальную жилу (Рис. 9) провода АС. Алюминиевую центральную жилу навить на основной провод.

. . Вместо НБ-1 допускается крепление с помощью одного зажима ПА, а вместо НБ-2 - одним или тремя зажимами ПА по ТУ34-13-10273-88. См. схемы 1...3.

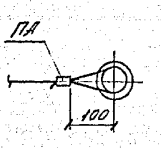


Схема 1.

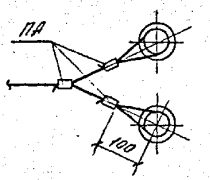


Схема 2.

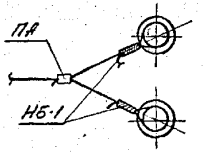


Схема 3.

План-схема натяжения провода на опорах анкерного типа.

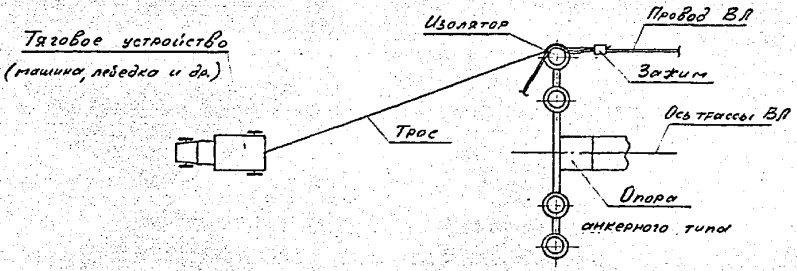


Схема 1

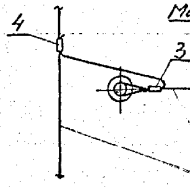
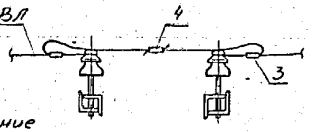


Схема 2



Зажимы (поз.4) для анкерного крепления проводов, для соединения проводов линейных ответвлений, для соединения проводов в петлях опор анкерного типа одного сечения (схемы 1, 2) выбираются по табл. 1.

Таблица 1

Марка зажима	ГОСТ, ТУ	Марка и сечение провода
ПА-1	ТУ34-13-10273-88	АС35/6,2; АЖ35
ПА-2		АС50/8,0; А70; АЖ50; АН70
ПА-3		А95; АН95

1. При соединении проводов разных сечений (схемы 1.2) типоразмер зажима выбирается по проводу большего сечения, а на проводе меньшего сечения выполняется плотная намотка листового алюминия по ГОСТ 1631-75 по длине зажима, плюс 15-20 мм с обеих сторон зажима. Толщина листового алюминия и количество слоев в намотке принимается в зависимости от наружного диаметра меньшего провода и радиусов канавок в планках и в основании зажима.

2. Соединение проводов разных сечений в петлях опор анкерного типа (схема 2) выполняется двумя аппаратными прессуемыми зажимами типа А1А (А2А), выбираемых по табл. 2 в зависимости от сечения соединяемых проводов.

Дополнительно предусматриваются: 2 болта М12×35 по ГОСТ 7798-70, 2 гайки М12 по ГОСТ 5915-70 и 2 шайбы пружинные 12Л65Г по ГОСТ 6402-70.

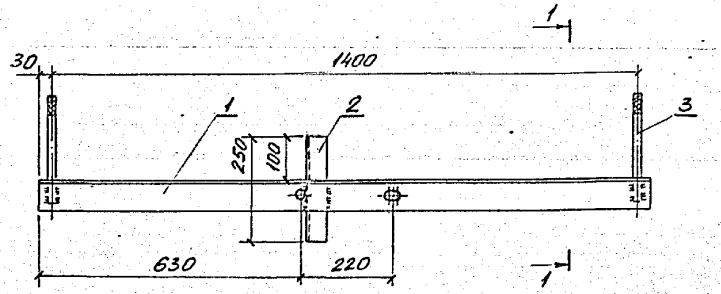
Таблица 2

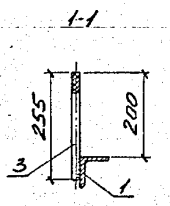
Марка зажима	ГОСТ, ТУ	Марка и сечение провода
А1А-35, А2А-35	ТУ34-13-11433-89	АС35/6,2; АЖ35
А1А-50, А2А-50		АС50/8,0; АЖ50
А1А-70, А2А-70		А70; АН70
А1А-95, А2А-95		А95; АН95

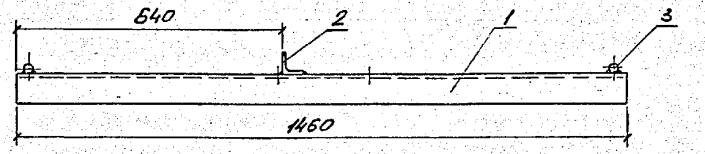
Для соединения проводов в петлях опор анкерного типа (схема 2) вместо зажимов допускается применение термитных патронов по ГОСТ 18492-79.

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

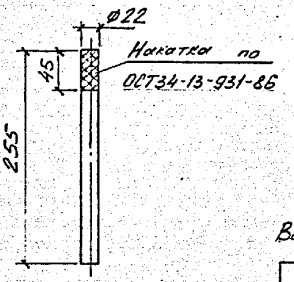
				ЛЭП98.01-14		
Нач. отд	Кулешин			Зажимы	Стадия	Лист	Листов
Н. контр	Ударов				Р		1
ГИП	Ударов				АО „РОСЭП"		
Вед. инж	Колбашкин						



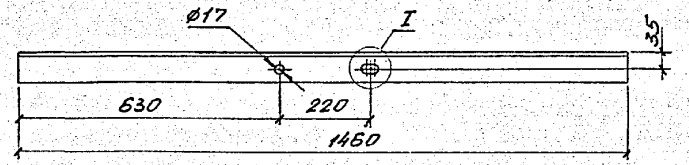


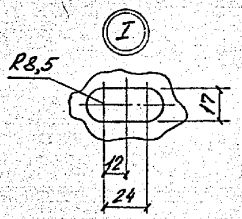


Поз. 3



Поз. 1





Высота шва сварных соединений $h_ш$=5мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Уголок 70×70×5 ГОСТ 8509-86	1	7,8 кг
2	Уголок 50×50×5 ГОСТ 8509-86	1	1,0 кг
3	Круг 22 ГОСТ 2590-71	2	0,8 кг

Нач.отд	Кулыгин		
Н.контр	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж	Голобашкин		

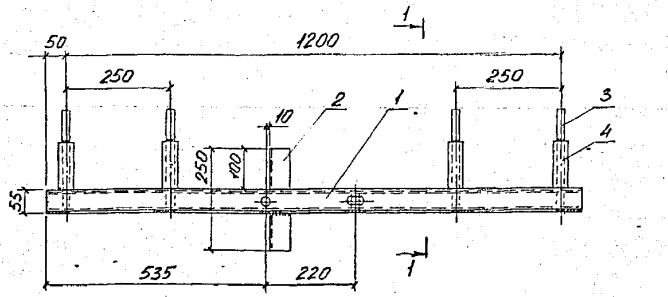
ЛЭП98.01-15

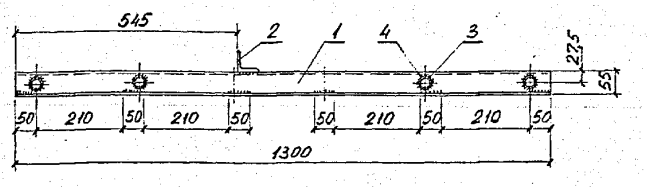
Траверса ТМ9

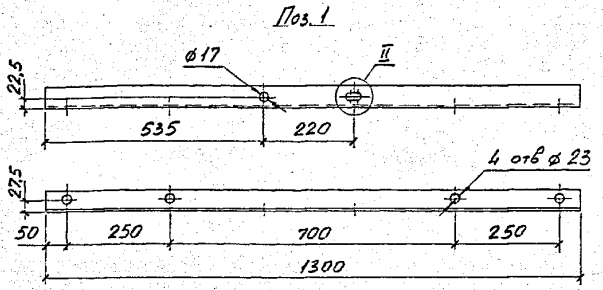
Стадия	Масса	Масштаб
Р	10,4	1:10
Лист	Листов 1	

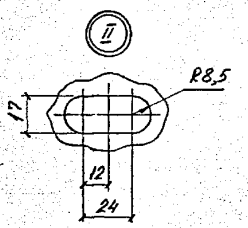
АО „РОСЭП"

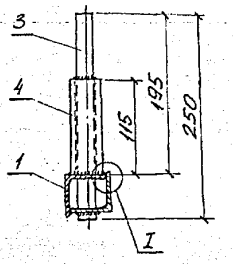
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

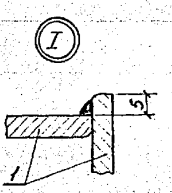












1. Штырь (поз.3) изготавливать из стали стержневой периодического профиля класса А-IV, А-V по ГОСТ5781-82.
2. Трубу поз. 4 приваривать к уголку поз. 1 швом с катетом h=6мм, остальные швы с катетом $h_ш$=5 мм.
3. Детали коробчатого сечения сварить прерывистым швом l=50мм с шагом, указанным на листе.

* Вместо трубы ф 38×6 допускается установка коробочки из двух уголков 32×4.

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Уголок 50×50×5 ГОСТ8509-86	2	4,9кг
2	Уголок 50×50×5 ГОСТ8509-86	1	0,9кг
3	А-IV-20 ГОСТ 5781-82	4	0,6кг
4	Труба 38×6 ГОСТ8732-70*	4	0,5кг

Нач.отд	Кулыгин	
Н.контр	Удалов	
ГИП	Удалов	
Вед.инж	Колобашкин	

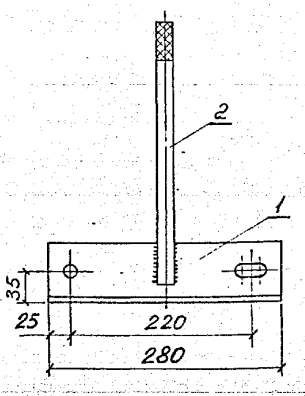
ЛЭП98.01-16

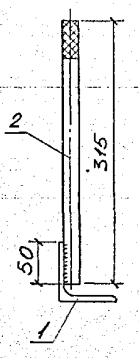
Траверса ТМ5

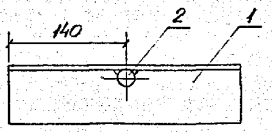
Стадия	Масса	Масштаб
Р	15,1	1:10
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

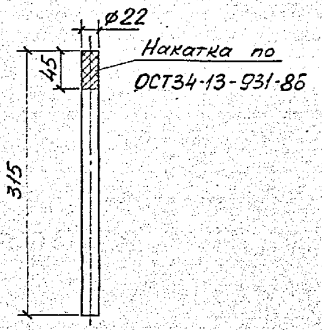
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№



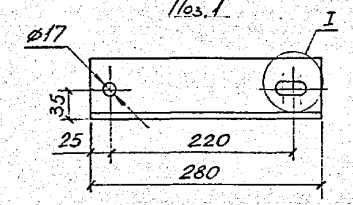


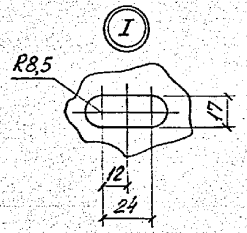


Поз.2



Поз.1





Высота шва сварных соединений $h_ш = 5$мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Уголок 70К70К5 ГОСТ8509-86	1	1,5кг
2	Круг 22 ГОСТ2590-76	1	0,9кг

Нач.отд.	Кулыгин	
Н.контр.	Ударов	
ГИП	Ударов	
Вед.инж.	Колабашкина	

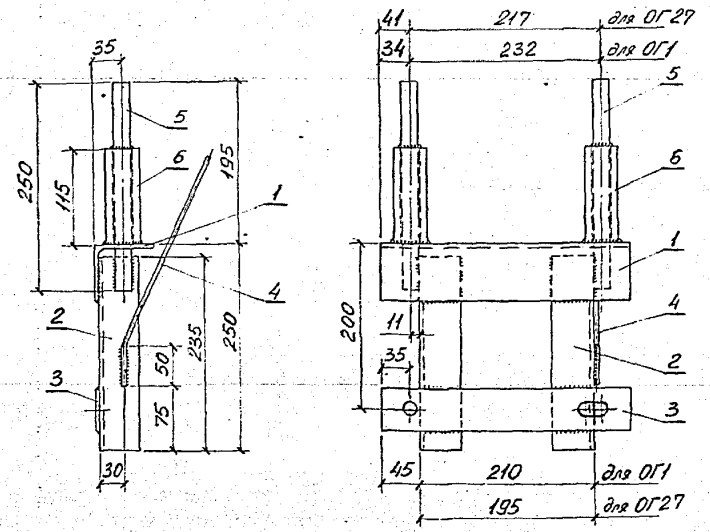
ЛЭП98.01-17

Накладка 017

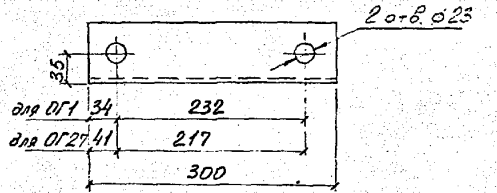
Стадия	Масса	Масштаб
Р	2,5	1:5
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

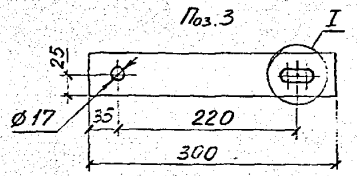
Взам.инв.№ | Подпись и дата | Инв.№ подл.

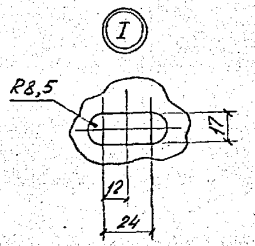


Поз. 1.



Поз. 3





1. Шпырь (поз.3) изготавливать из стали стержневой периодического профиля класса А-IV...А-V по ГОСТ 5781-82.
2. Трубу поз. 6 приваривать к уголку поз. 1 швом с катетом h=6 мм, остальные швы с катетом $h_ш$=5 мм.

* Вместо трубы ⌀38×5 допускается установка коробочки из двух уголков 32×4.

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Уголок 70×70×5 ГОСТ 8509-86	1	1,6 кг
2	Уголок 50×50×5 ГОСТ 8509-86	2	0,9 кг
3	Полоса 6×50 ГОСТ 103-76	1	0,8 кг
4	Круг 10 ГОСТ 2590-71, l=300	1	0,2 кг
5	А-IV-20 ГОСТ 5781-82	2	0,6 кг
6	Трубы 38×6 ГОСТ 8732-70*	2	0,5 кг

Нач. отд	Кулыгин	
Н. контр	Ударов	
ГИП	Ударов	
Ведущ.	Колобашкина	

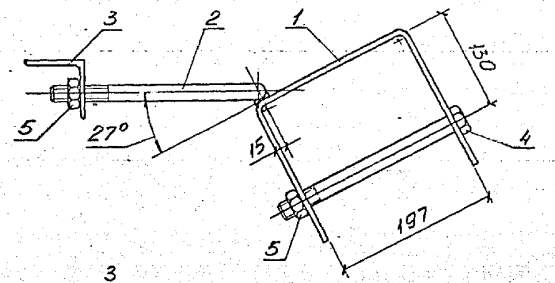
ЛЭП98.01-18

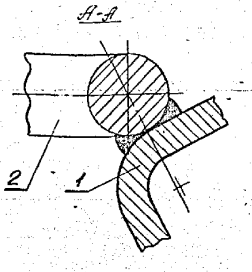
Оголовок ОГ1, ОГ27

Стадия	Масса	Масштаб
Р	6,6	1:5
Лист	Листов 1	

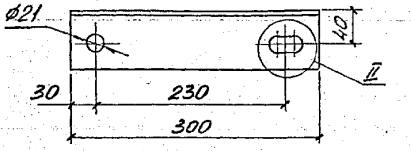
АО „РОСЭП"

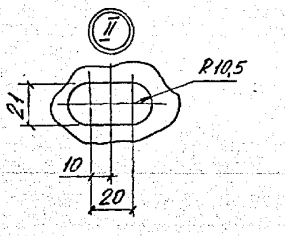
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

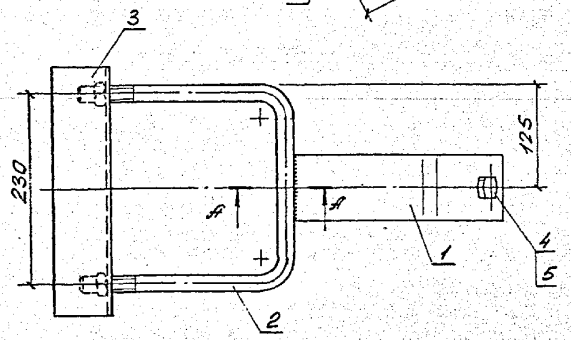




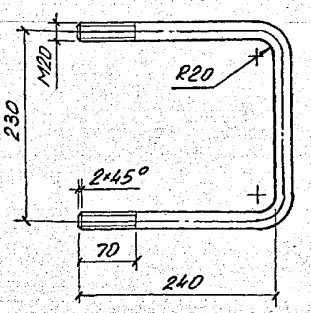
Поз.3



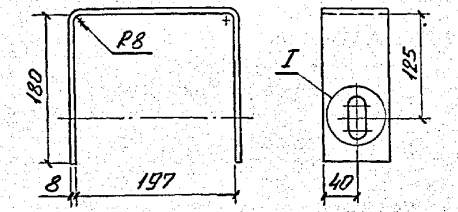


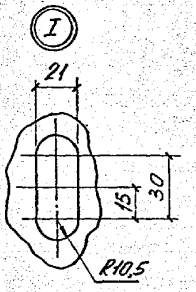


Поз.2



Поз.3





Вылет шва сварных соединений $h_ш$=5мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Полоса 8×80 ГОСТ103-76, l=560	1	2,8кг
2	Круг 20 ГОСТ2590-71, l=705	1	1,8кг
3	Уголок 70×70×6 ГОСТ8509-86	1	1,9кг
	Стандартные изделия		
4	Болт М20×240		
	ГОСТ7798-70	1	
5	Гайка М20		
	ГОСТ5915-70	3	

Нач.отд.	Кулыгин		
Н.контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж.	Колобашкин		

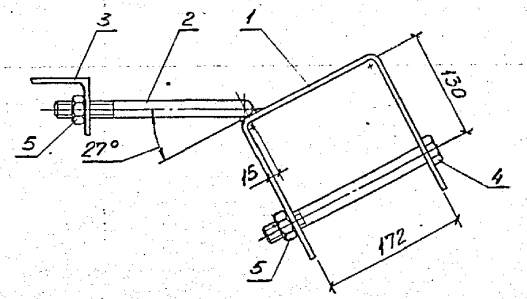
ЛЭП98.01-19

Кронштейн У1

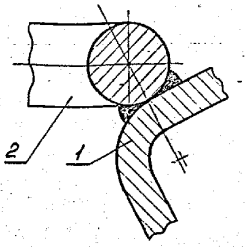
Стадия	Масса	Масштаб
Р	7,3	1:5
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

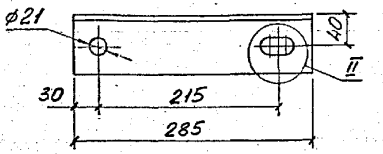
Инв.№подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№

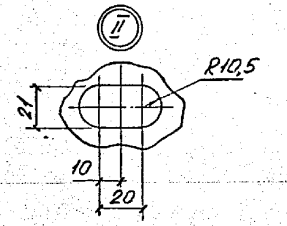


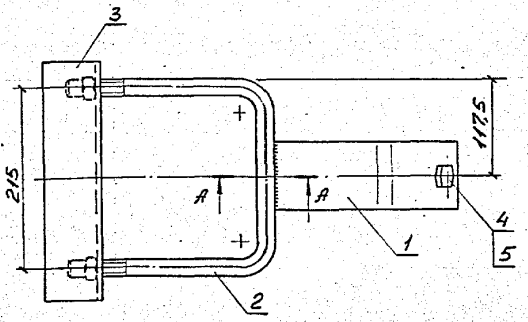
А-А



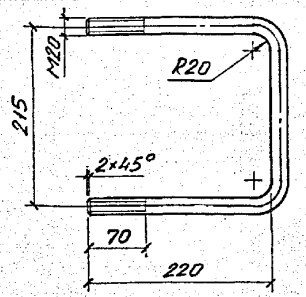
Поз. 3







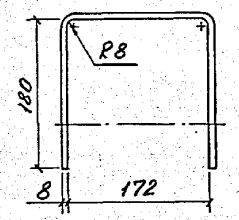
Поз. 2

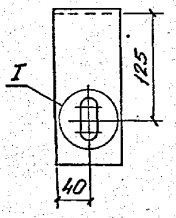


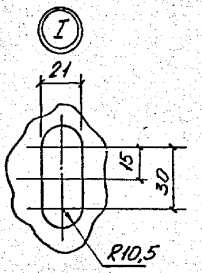
Высота шва сварных соединений $h_ш$=5мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Полоса 8×80 ГОСТ 103-76, ℓ=540	1	2,7 кг
2	Круг 20 ГОСТ 2590-71, ℓ=649	1	1,6 кг
3	Уголок 70×70×6 ГОСТ 8509-86	1	1,8 кг
	Стандартные изделия		
4	Болт М20×220		
	ГОСТ 7798-70	1	
5	Гайка М20		
	ГОСТ 5915-70	3	

Поз. 1







Нач.отд.	Кудыгин		
Н.контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж.	Корабашкин		

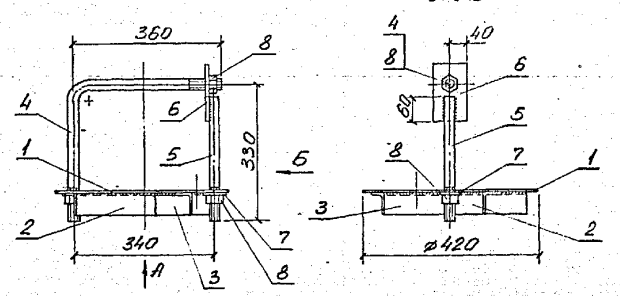
ЛЭП98.01-20

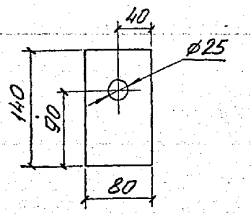
Кронштейн У4

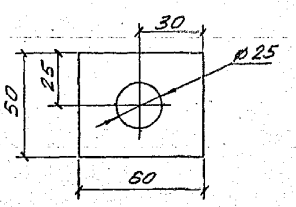
Стадия	Масса	Масштаб
Р	6,8	1:5
Лист	Листов 1	

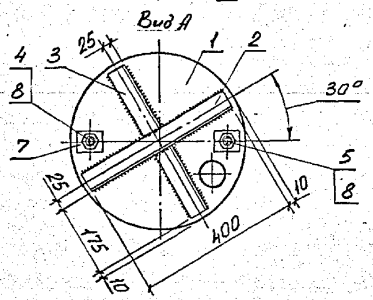
АО „РОСЭП"

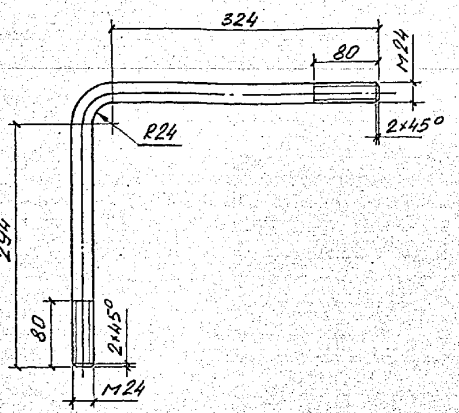
Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№





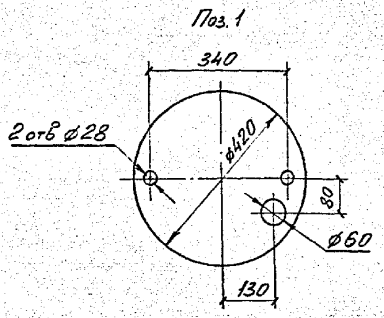


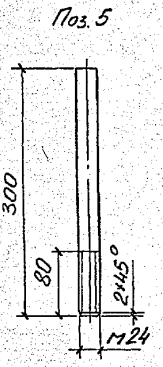




Высота шва сварных соединений $h_ш = 5$ мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Лист Б ГОСТ 19903-74	1	6,4 кг
2	Уголок 50×50×4 ГОСТ 8509-86	1	1,5 кг
3	Уголок 50×50×4 ГОСТ 8509-86	2	0,6 кг
4	Круг 24 ГОСТ 2590-71, ℓ = 675	1	2,4 кг
5	Круг 24 ГОСТ 2590-71	1	1,1 кг
6	Полоса 10×80 ГОСТ 103-76	1	0,7 кг
7	Полоса 5×50 ГОСТ 103-76	2	0,1 кг
	Стандартные изделия		
8	Гайка М24 ГОСТ 5915-70	3	





Нач. отд.	Кулыгин		
Н. контр.	Удалов		
ГИП	Удалов		
Вед. инж.	Колабашкина		

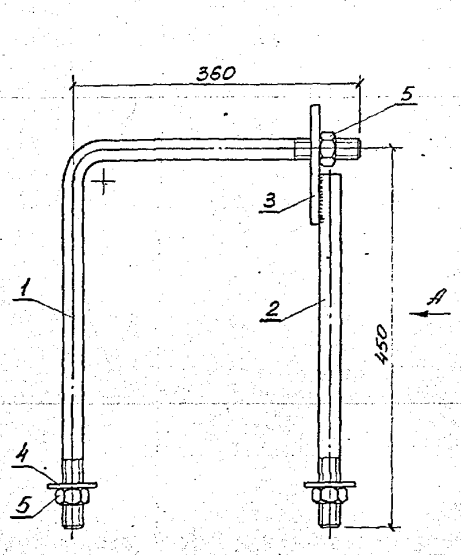
ЛЭП98.01-21

Плита опорная ПО-2

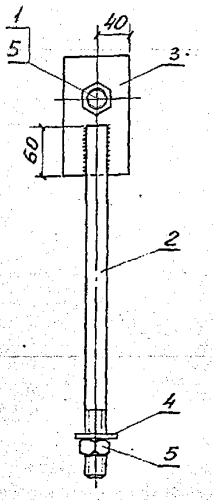
Стадия	Масса	Масштаб
Р	13,8	1:10
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

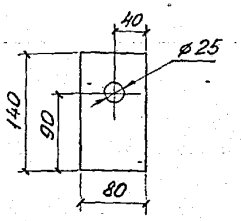
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №



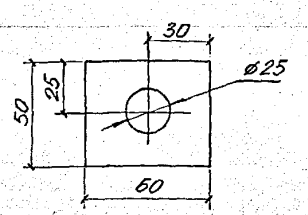
Вид А



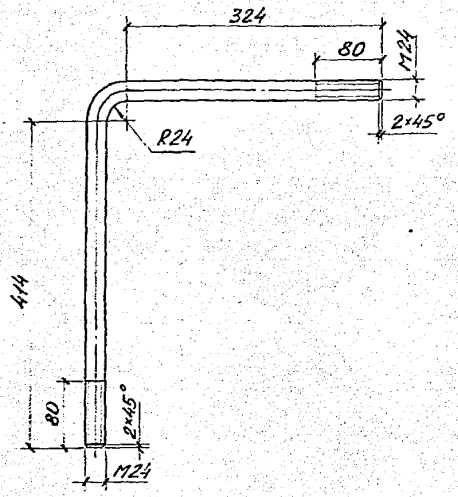
Поз. 3



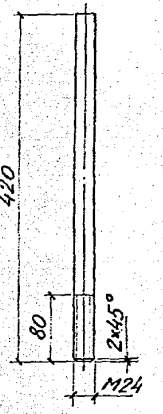
Поз. 4.



Поз. 1



Поз. 2



Высота шва сварных соединений $h_ш = 5$ мм

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Круг 24 ГОСТ 2590-71, ℓ=795	1	2,9 кг
2	Круг 24 ГОСТ 2590-71	1	1,5 кг
3	Полоса 10×80 ГОСТ 103-76	1	0,7 кг
4	Полоса 5×50 ГОСТ 103-76	2	0,1 кг
	Стандартные изделия		
5	Гайка М24		
	ГОСТ 5915-70	3	

Нач. отд	Кулыгин	
Н. контр.	Ударов	
ГИП	Ударов	
Вед. инж.	Колабашкин	

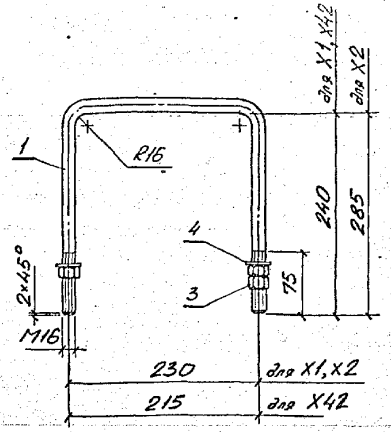
ЛЭП 98.01-22

Стяжка Г1

Стадия	Масса	Масштаб
Р	5,7	1:5
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №



Марка	Масса, кг
X1	1,2
X2	1,4
X42	1,2

Поз.	Наименование	Кол. на марку X1	X2	X42	Примечание
	Детали				
1	Круг 16 ГОСТ 2590-71, ℓ=705	1	—	—	1,1 кг
	ℓ=800	—	1	—	1,3 кг
	ℓ=690	—	—	1	1,0 кг
	Стандартные изделия				
2	Гайка М16.				
	ГОСТ 5915-70	3	3	3	
3	Шайба 16.				
	ГОСТ 11371-78	2	2	2	

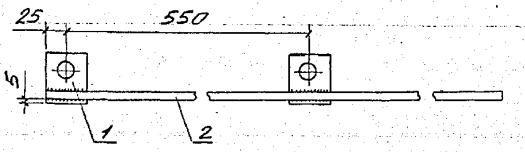
Нач.отд.	Кулыгин		
Н.контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж.	Колобашкин		

ЛЭП98.01-23

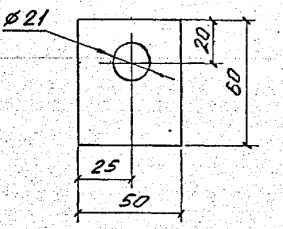
Хомуты X1, X2, X42

Стадия	Масса	Масштаб
Р	См. табл.	1:5
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"



Поз. 1



Высота шва сварных соединений $h_ш$=5мм

*Масса ЗП1 дана на 1 м.

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
	Детали		
1	Полоса 5×60 ГОСТ 103-76	2	0,1 кг
2	Круг 10 ГОСТ 2590-71, ℓ=1000	1	0,6 кг

Нач.отд.	Кулыгин		
Н.контр.	Ударов		
ГИП	Ударов		
Вед.инж.	Колобашкин		

ЛЭП98.01-24

Проводник ЗП1

Стадия	Масса	Масштаб
Р	0,9*	1:5
Лист	Листов 1	

АО „РОСЭП"

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№