



Общество с ограниченной ответственностью
"Инвестиционно-строительная компания "АТЛАН"

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984
г. Краснодар

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

КЛ-10кВ

28-2021-ЭС

г. Краснодар, 2021



Общество с ограниченной ответственностью
"Инвестиционно-строительная компания "АТЛАН"

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984
г. Краснодар

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ


КЛ-10кВ

28-2021-ЭС






Генеральный директор

Сарбашев Х. Р.

г. Краснодар, 2021

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N							<div> <div>28-2021-ЭС</div> <div> <div>28-2021-ЭС</div> <div>Содержание</div> </div> </div>		
Разраб.	Чумашвили	30.09.21	09.21	Стадия	Лист	Листов					
Проверил	Зайнутдинов	30.09.21	09.21	P	1						
Н.контр	Винокурова	30.09.21	09.21								
Утвердил	Сипко	30.09.21	09.21								

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	28-2021-ЭС	КЛ-10кВ	
2	28-2021-СД	Сметная документация	

Инв. N подл.		Разраб.	Чумашвили		09.21	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
		Проверил	Зайнутдинов		09.21		Р	1	
		Н.контр	Винокурова		09.21		 АТЛАН инвестиционно-строительная компания		
Утвердил	Сипко		09.21						
Изм.	Колуч	Лист	Идок	Подп.	Дата	28-2021-ЭС			
Подпись и дата									
Взам.инв. N									

СОДЕРЖАНИЕ

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Исходные данные и основание для проектирования	3
1.2	Основные технико-экономические показатели	3
1.3	Состав и объем проектирования	3
1.4	Характеристика района строительства.....	3
1.5	Характеристика существующей схемы электроснабжения	4
1.6	Описание вариантов выбора трассы.....	4
1.7	Обеспечение надежности.....	4
1.8	Дополнительные сведения.....	5
2	КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ.....	6
2.1	Общая информация	6
2.2	Схема соединений 10 кВ.....	6
2.3	Конструкция и параметры кабеля.....	6
2.4	Основные проектные и конструкторские решения.....	7
2.5	Заземление.....	9
2.6	Мероприятия по защите кабельной линии от коррозии	9
3	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	111
4	ИНЖЕНЕРНО ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ	122
4.1	Общие сведения.....	122
4.2	Краткое описание объекта строительства в контексте инженерно-технических мероприятий по ГО и предупреждению ЧС.....	122
4.3	Возможные аварийные ситуации на объекте строительства	133
5	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ.....	144
5.1	Общие требования.....	144
5.2	Электробезопасность	144
5.3	Пожарная безопасность	144
6	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	1616
7	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	17
8	НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	18
	Приложение А Документация ООО «ИСК «АТЛАН».....	19
	Приложение Б Техническое задание на проектирование	20

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
						28-2021-ПЗ				
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
	Разраб.	Чумашвили				09.21	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
	Провер.	Зайнутдинов				09.21		Р	1	26
	Н.контр.	Винокурова				09.21		ООО "ИСК "АТЛАН"		
	Утвердил	Сипко				09.21				

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ГОСТ	Государственный стандарт
ЕСКД	Единая система конструкторской документации
КЛ	Кабельная линия
ПОТ	Правила охраны труда
ПТЭ	Правила технической эксплуатации электрических сетей РФ
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
РД	Руководящий документ
РФ	Российская Федерация
СИП	Самонесущий изолированный провод
СНиП	Строительные нормы и правила
СПДС	Система проектной документации для строительства
СПЭ	Изоляция из сшитого полиэтилена
ТЗ	Техническое задание
ТП	Трансформаторная подстанция
БКТП	Блочная комплектная трансформаторная подстанция
РРЭС	Районные распределительные электрические сети

Инв. №подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №	
						28-2021-ПЗ		Лист
								2
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата			

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Исходные данные и основание для проектирования

Проектная и рабочая документация (далее по тексту – проектная документация) для строительства по данному объекту разработана на основании следующих документов: утвержденного главным инженером ОАО «НЭСК-электросети» Технического задания на проектирование по объекту «Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар».

1.2 Основные технико-экономические показатели

Таблица 1.1 – Основные технико-экономические показатели

Поз.	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во
1	Номинальное напряжение питающей сети	кВ	10
2	АСБ(л)-10 3х240мм ²	м	371

1.3 Состав и объем проектирования

Настоящий проект выполнен в соответствии с требованиями Задания на проектирование.

Утвержденное Техническое задание на проектирование приведено в приложении Б.

В объем проектирования настоящего проекта входят следующие объекты:

- строительство КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10 сечением 3х240мм²: от существующей опоры ВЛ-10кВ ТП-2361П – ТП-1153п

Состав разделов проектной документации и их содержание соответствует требованиям постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в редакции постановления Правительства РФ № 1044 от 21.12.2009 г.

Объекты проектирования, согласно Постановлению, классифицируются как линейные, включая инфраструктуру, в которую входят здания, строения и сооружения, обеспечивающие функционирование линейных объектов. Здания (трансформаторная подстанция) кроме того относятся к объектам капитального строительства непроизводственного назначения.

Технологический режим эксплуатации проектируемых объектов электросетевого хозяйства не требует водоснабжения, водоотведения, газоснабжения. Данные разделы в настоящем проекте не предусмотрены.

Основные технико-экономические показатели проекта приведены в таблице 1.1.

1.4 Характеристика района строительства

В административном отношении проектируемые объекты расположены в г.Краснодар.

Климат г. Краснодара континентальный степной, минимальная температура может опускаться до -34°C, максимальная — подниматься до +41°C. Среднегодовое количество осадков составляет 532 мм. Территория района по количеству выпадающих осадков относится к недостаточно увлажнённой зоне. Группа грунтов для г.Краснодар – II, сейсмичность – VII.

Объекты проектирования расположены на освоенной территории. Основными формами техногенного рельефа по трассам линейных сооружений и площадочных объектов являются – улицы, дороги. Имеются надземные и подземные коммуникации.

Транспортная инфраструктура района преимущественно развитая, в условиях городской застройки, что не требует организации путей подъезда к объектам.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	В административном отношении проектируемые объекты расположены в г.Краснодар.						
			Климат г. Краснодара континентальный степной, минимальная температура может опускаться до -34°С, максимальная — подниматься до +41°С. Среднегодовое количество осадков составляет 532 мм. Территория района по количеству выпадающих осадков относится к недостаточно увлажнённой зоне. Группа грунтов для г.Краснодар – II, сейсмичность – VII.						
Объекты проектирования расположены на освоенной территории. Основными формами техногенного рельефа по трассам линейных сооружений и площадочных объектов являются – улицы, дороги. Имеются надземные и подземные коммуникации.									
Транспортная инфраструктура района преимущественно развитая, в условиях городской застройки, что не требует организации путей подъезда к объектам.									
			28-2021-ПЗ						Лист
									3
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата				

1.5 Характеристика существующей схемы электроснабжения

На фоне роста электропотребления, износ распределительных сетей 6-10 кВ в среднем по Краснодарскому краю составляет около 70 %, отсюда регулярная аварийность и перерывы в электроснабжении.

По надежности электроснабжения, согласно классификации ПУЭ п. 1.2, в районе строительства присутствуют коммунально-бытовые потребители, здравницы.

1.6 Описание вариантов выбора трассы

Выбор трасс строительства кабельной линии осуществлялся с учетом того, что земельные участки, отведенные под строительство, уже используются под инженерные коммуникации.

Строительство кабельной линии электропередачи 6 кВ предусматривается в земле, в траншее, согласно типовой серии А5-92, при этом в проекте обеспечено выполнение минимального числа пересечений и сближений с другими коммуникациями.

Трасса кабельной линии согласована со всеми заинтересованными организациями.

1.7 Обеспечение надежности

Настоящим проектом предусматриваются технические и организационные мероприятия по обеспечению требуемого уровня надежности на стадиях строительства и эксплуатации в соответствии с требованиями ПУЭ и Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94 (с изменениями и дополнениями от 29.06.1999).

Эксплуатационная надежность проектируемых объектов электроснабжения обеспечивается выполнением следующих пунктов:

- устройство системы заземления соответствует ПУЭ;
- используются качественные соединительные и концевые муфты, использующие технологию термоусадки и обеспечивающие максимальную изоляцию в местах соединения и подключения кабелей;
- применяется тщательная герметизация вводов кабелей, надежно препятствующая проникновению воды в объемные приямки во время эксплуатации;
- конструкция и расстановка оборудования в трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах, обеспечивает доступность обслуживания и ремонта;
- используется оборудование (РУ 10 кВ и 0,4 кВ, силовые трансформаторы), не требующее постоянного обслуживания в течение процесса эксплуатации;
- используются силовые кабели марки АСБ с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, со свинцовой оболочкой, с защитными покровами, позволяющие прокладывать линии в грунтах с повышенной влажностью и с повышенной коррозионной активностью, с большими перепадами высоты;
- трасса кабельной линии выбрана с учетом наименьшего расхода кабеля, обеспечения его сохранности при механических воздействиях, обеспечения защиты от коррозии, вибрации, перегрева и от повреждений соседних кабелей электрической дугой при возникновении КЗ на одном из кабелей;
- все пересечения кабельных линий с инженерными коммуникациями и дорогами выполнены в защитных трубах, согласно требованиям ПУЭ п. 2.3;
- процесс прокладки кабельных линий соответствует строительным нормам и ПУЭ п. 2.3;
- сечение кабелей выбрано с учетом перспективы роста электрических нагрузок;
- предусмотрено использование только сертифицированного оборудования и материалов;
- все оборудование и материалы перед применением (до ввода в эксплуатацию) подлежат необходимым испытаниям и проверке.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ции, перегрева и от повреждений соседних кабелей электрической дугой при возникновении КЗ на одном из кабелей;						
			- все пересечения кабельных линий с инженерными коммуникациями и дорогами выполнены в защитных трубах, согласно требованиям ПУЭ п. 2.3;						
			- процесс прокладки кабельных линий соответствует строительным нормам и ПУЭ п. 2.3;						
			- сечение кабелей выбрано с учетом перспективы роста электрических нагрузок;						
- предусмотрено использование только сертифицированного оборудования и материалов;									
- все оборудование и материалы перед применением (до ввода в эксплуатацию) подлежат необходимым испытаниям и проверке.									
						28-2021-ПЗ			Лист
									4
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата				

Дополнительно, при производстве строительных работ, надежность обеспечивается выполнением требований СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства», требований и указаний в проектной и рабочей документации.

1.8 Дополнительные сведения

Графическая и текстовая документация выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и других действующих стандартов СПДС и ЕСКД.

При проектировании учтены требования Градостроительного кодекса РФ, Земельного кодекса РФ, правила устройства электроустановок (ПУЭ) седьмого издания, строительные нормы и правила (СНиП), другие действующие на территории РФ нормативные документы.

Полный перечень нормативных документов, использованных при проектировании по данному объекту, приведен в разделе «Нормативные ссылки».

Технические решения и оборудование, используемые в проекте, обладают патентной чистотой и не нарушают действующие в Российской Федерации патенты (сертификаты) исключительного права.

Проектная документация может быть использована только для строительства на данном объекте и не может быть передана третьей стороне без согласия ООО «ИСК «АТЛАН».

Принятые решения обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №	
						28-2021-ПЗ		Лист
								5
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата			

2 КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ

2.1 Общая информация

Проектом предусмотрено строительство КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10 сечением 3х240мм²

Проектируемая кабельная линия выполняется силовым трехжильным кабелем из сшитого полиэтилена, пропитанной вязким составом, со свинцовой оболочкой, марка и сечение кабеля АСБ(л)-10 3х240мм², класс изоляции 10 кВ, производитель ОАО Завод «Саранскабель». Сечение кабеля выбрано с учетом перспективного роста сети 10 кВ. Сечение проверено по длительно допустимому току и на термическую устойчивость к токам короткого замыкания.

2.2 Схема соединений 10 кВ

Схема соединений 10 кВ представлена в рабочих чертежах кабельной линии.

Расчет принятого сечения проектируемых кабельных линий выполнен на основании существующей схемы соединений г. Краснодара.

Согласно проведенным расчетам принятое сечение кабеля проходит по длительно допустимому току в нормальном режиме и по термической устойчивости к токам короткого замыкания.

2.3 Конструкция и параметры кабеля

Технические характеристики кабелей показаны в таблице 2.1. Конструкция кабеля представлена на рисунке 2.1.

Таблица 2.1-Технические характеристики кабеля

Параметр кабеля	АСБ 3х240
Наружный диаметр кабеля, мм	63
Допустимый радиус изгиба кабеля, мм	1575

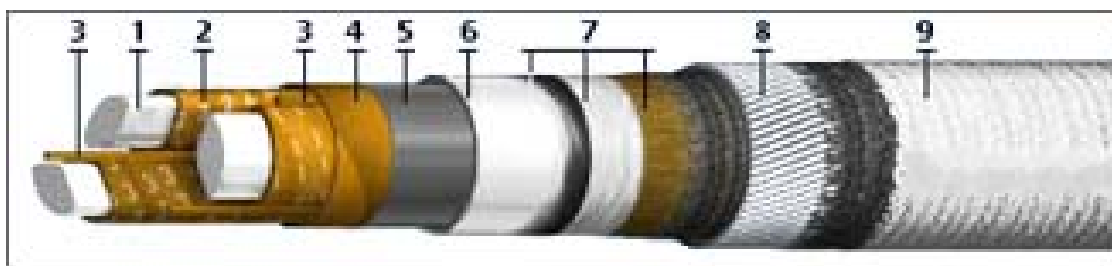


Рисунок 2.1 – Конструкция кабеля АСБ

1. Токопроводящая жила - алюминиевая, уплотненная
2. Изоляция - фазная бумажная, пропитанная вязким изоляционным пропиточным составом. Изолированные жилы многожильных кабелей маркированы:
 - цифровая: 1, 2, 3, 4,
 - цветовая: белая или жёлтая, синяя или зеленая, красная или малиновая, коричневая или чёрная

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата

28-2021-ПЗ

Лист

6

3. Заполнение из бумажных жгутов
4. Поясная бумажная изоляция, пропитанная вязким изоляционным составом
5. Экран из электропроводящей бумаги для кабелей на напряжение от 6 кВ и более
6. Свинцовая оболочка
7. Подушка из битума и крепированной бумаги
8. Броня из стальных лент
9. Наружный покров из волокнистых материалов.

2.4 Основные проектные и конструкторские решения

До начала строительства необходимо получить в установленном порядке разрешение на выполнение предусмотренных рабочим проектом строительно-монтажных работ. Производство земляных работ в непосредственной близости от действующих подземных сооружений допускается только при наличии письменного разрешения организаций, эксплуатирующих эти сооружения, и в присутствии ее представителей.

Участки производства земляных работ с целью предотвращения несчастных случаев должны ограждаться инвентарными щитами. Перед местами производства работ, требующих осторожного движения транспорта, должны быть установлены знаки, в соответствии с правилами уличного движения.

При производстве земляных работ должны быть приняты меры для предотвращения возможных повреждений существующих сооружений – проектом предусмотрена ручная разработка траншей и котлованов.

Траншеи и котлованы необходимо засыпать с послойным тромбованием. Уплотнение должно быть таким, чтобы исключалась возможность усадки в дальнейшем. Оставшаяся после засыпки земля должна вывозиться в специально отведенные места.

До начала прокладки кабельной линии должны быть полностью завершены строительные работы.

Кабельная линия 10 кВ прокладываются в земле в соответствии с указаниями типовой серии А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях». Кабельная линия прокладывается в земле в траншее на глубине не менее 0,7 м от поверхности земли, в слое песка толщиной 0,3 м. По всей длине кабельная линия защищается от механических повреждений плитами ПЗК, а в местах пересечения с подземными коммуникациями и с проезжей частью улиц защита выполняется полиэтиленовой трубой.

Перед началом работ тщательно изучаются свойства и состав грунта, дислокация существующих подземных коммуникаций, оформляются соответствующие разрешения и согласования на производство подземных работ. Осуществляется выборочное зондирование грунтов и, при необходимости, шурфление особо сложных пересечений трассы бурения с существующими коммуникациями. Результаты этих работ имеют определяющее значение для выбора траектории и тактики строительства скважины. Особое внимание следует уделить оптимальному расположению бурового оборудования на строительной площадке и обеспечению безопасных условий труда буровой бригады и окружающих людей. Строительство подземных коммуникаций по технологии горизонтального направленного бурения осуществляется в шесть этапов:

- 1) бурение пилотной скважины;
- 2) расширение скважины;
- 3) протягивание трубопровода;
- 4) демонтаж оборудования;
- 5) подъем на поверхность и погрузка оборудования в автотранспорт;
- 6) обратная засыпка котлованов грунтом (для исключения последующей просадки грунта под тротуарным покрытием).

Бурение пилотной скважины осуществляется при помощи породоразрушающего инструмента — буровой головки со скосом в передней части и встроенным излучателем. Бу-

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							28-2021-ПЗ	Лист
										7
			Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата		

руровая головка соединена посредством полого корпуса с гибкой приводной штангой, что позволяет управлять процессом строительства пилотной скважины и обходить выявленные на этапе подготовки к бурению подземные препятствия в любом направлении в пределах естественного изгиба протягиваемой рабочей нити. Буровая головка имеет отверстия для подачи специального бурового раствора, который закачивается в скважину и образует суспензию с размельченной породой. Буровой раствор уменьшает трение на буровой головке и штанге, предохраняет скважину от обвалов, охлаждает породоразрушающий инструмент, разрушает породу и очищает скважину от ее обломков, вынося их на поверхность. Контроль за местоположением буровой головки осуществляется с помощью приемного устройства локатора, который принимает и обрабатывает сигналы встроенного в корпус буровой головки передатчика. На мониторе локатора отображается визуальная информация о местоположении, угле азимута буровой головки. Также эта информация отображается на дисплее оператора буровой установки. Эти данные являются определяющими для контроля соответствия траектории строящегося трубопровода проектной и минимизирует риски излома рабочей нити.

При отклонении буровой головки от проектной траектории оператор останавливает вращение буровых штанг и устанавливает скос буровой головки в нужном положении. Затем осуществляется задавливание буровых штанг без вращения с целью коррекции траектории бурения. Строительство пилотной скважины завершается выходом буровой головки в заданной проектом точке.

Буровая штанга (БШ) представляет собой трубу диаметром приблизительно 60-80мм и длиной 1-3 метра. На концах БШ нарезаны КОНИЧЕСКИЕ резьбовые соединения с наружной, и на противоположном конце - с внутренней резьбами. В буровой машине БШ вкручиваются, последовательно, одна в другую, по мере продвижения буровой головки. Таким образом, соединённые между собой БШ, похожи на гибкий трос, которым прочищают канализационные трубы.

Оператор локационной установки на дисплее переносного приёмника "видит" угол поворота буровой головки и её направление, и, если необходимо изменить направление скважины, выдаёт команду оператору бурильной машины "стоп", а затем "Повернуть на N./градусов" (но только в одном направлении - по направлению закручивания резьб БШ!) так, чтоб буровая головка легла в нужном направлении. Далее, по команде оператора выносного пульта, происходит подача буровой головки вперед до изменения на X процентов, затем оператор бурильной машины включает подачу воды (или бентонита) с вращением инструмента. Таким образом осуществляется бурение по необходимой траектории. Подача воды (или бентонита) производится под регулируемым давлением через шпиндель бурильной машины в БШ и далее к буровой головке.

Расширение скважины осуществляется после завершения пилотного бурения. При этом буровая головка отсоединяется от буровых штанг и вместо нее присоединяется расширитель обратного действия. Приложением тягового усилия с одновременным вращением расширитель протягивается через створ скважины в направлении буровой установки, расширяя пилотную скважину до необходимого для протаскивания трубопровода диаметра. Для обеспечения беспрепятственного протягивания трубопровода через расширенную скважину ее диаметр должен на 35-50 % превышать диаметр трубопровода. При большом диаметре требуемого расширения производится последовательная протяжка нескольких расширителей с увеличением их диаметров.

На противоположной от буровой установки стороне скважины располагается готовая к протягиванию плетть трубопровода. К концу плети, за расширитель, крепится сначала вертлюг, который не передает вращательное движение на трубопровод, а затем сам трубопровод через специальный захват. Таким образом, буровая установка затягивает в скважину плетть трубопровода по проектной траектории.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ			8

Котлованы необходимо засыпать с послойным тромбованием. Уплотнение должно быть таким, чтобы исключалась возможность усадки в дальнейшем. Оставшаяся после засыпки земля должна вывозиться в специально отведенные места.

До начала прокладки кабельной линии должны быть полностью завершены строительные работы.

Дополнительные указания по прокладке кабеля и устройству пересечений с подземными коммуникациями приведены на соответствующих листах данного комплекта.

В смете проекта учтено восстановление асфальтового покрытия и приведение в надлежащее состояние территории после укладки кабеля по всей трассе.

Кабель на трассе при тяжении должны перемещаться по роликам (за исключением участков в трубах). Для уменьшения усилий тяжения при протягивании кабеля через трубы его следует покрывать смазкой.

В местах установки соединительных муфт компенсаторы располагать в вертикальной плоскости ниже уровня прокладки кабелей. Кабельная арматура используется фирмы Raychem.

В соответствии со СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства» каждая кабельная линия должна быть промаркирована и иметь свой номер (на кабелях устанавливаются бирки). Бирки следует устанавливать у концевых муфт и у каждой соединительной муфты.

Дополнительные указания по прокладке кабелей и по выполнению пересечений с подземными коммуникациями приведены в рабочих чертежах кабельных линий.

Сметная стоимость на восстановление покрытий подлежит учету после заключения договора с подрядной организацией занимающейся восстановлением покрытия.

2.5 Заземление

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться при повреждении изоляции, должны быть надежно заземлены.

Заземлению подлежит проволочный экран кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена (с двух концов кабелей).

Заземление экрана в местах установки концевых муфт осуществляется путем присоединения к стационарной системе заземления ТП, с помощью провода заземления из комплекта непаянной системы заземления, входящей в комплект концевой муфты.

При установке соединительных муфт выполнение условия непрерывности цепи заземления экрана кабелей в месте соединения осуществляется с помощью непаянной системы заземления, входящей в комплект муфты.

2.6 Мероприятия по защите кабельной линии от коррозии

Определение опасности коррозии производят: по показателям коррозионной активности грунтов, грунтовых вод, по удельному сопротивлению грунта. Наличие в грунте по трассе прокладки кабеля перегноя, щелочей, а также большого количества извести создает благоприятные условия для интенсивной электрохимической коррозии оболочки кабеля. Коррозионная активность по отношению к оболочке кабеля определяется по концентрации водородных ионов pH, содержанию органических и азотных веществ нитратионов и общей жесткости воды. Кислотно-щелочная характеристика исследуемых проб приведена в техническом отчете по инженерно-геологическим изысканиям.

Коррозионная активность грунтов зависимости от их удельного сопротивления приведена в таблице 2.2.

Инв.№подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	<p>Определение опасности коррозии производят: по показателям коррозионной активности грунтов, грунтовых вод, по удельному сопротивлению грунта. Наличие в грунте по трассе прокладки кабеля перегноя, щелочей, а также большого количества извести создает благоприятные условия для интенсивной электрохимической коррозии оболочки кабеля. Коррозионная активность по отношению к оболочке кабеля определяется по концентрации водородных ионов рН, содержанию органических и азотных веществ нитратионов и общей жесткости воды. Кислотно-щелочная характеристика исследуемых проб приведена в техническом отчете по инженерно-геологическим изысканиям.</p> <p>Коррозионная активность грунтов зависимости от их удельного сопротивления приведена в таблице 2.2.</p>							
									28-2021-ПЗ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		9

Таблица 2.2 – Коррозионная активность грунтов

Минимальная годовая величина удельного сопротивления грунта Ом.м	Свыше 100	Свыше 20 до 100	Свыше 10 до 20	Свыше 5 до 10	До 5
Степень коррозионной активности	Низкая	Средняя	Повышенная	Высокая	Весьма высокая

Муфты изготовлены из материалов, состоящих из смеси полимеров с набором сложных добавок и разработаны таким образом, чтобы обеспечить сохранение неразрушающих свойств, и обладают стойкостью к длительным электрическим воздействиям и погодным условиям.

Кабельная линия в местах пересечений с подземными коммуникациями и проезжей частью улиц прокладывается в полиэтиленовых трубах. Разработанная траншея засыпается песком, а оставшийся грунт вывозится в отведенные места. Удельное сопротивление песка составляет 700 Ом.м. Коррозия предотвращается прокладкой кабеля в изолирующих трубах.

На протяжении трассы строительства кабельной линии залегание грунтовых вод на глубине прокладки кабеля не обнаружено. Наличие блуждающих токов не выявлено. На трассе строительства отсутствуют пути электрифицированного транспорта.

При разработке раздела были учтены требования ГОСТ 9.602-2005 Межгосударственный стандарт «Единая система от старения и коррозии».

При строительстве кабельных линий не предусматривается выполнение дополнительных технических мероприятий по защите кабелей от коррозии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ				10

3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В настоящем разделе рассматривается обеспечение комплексной безопасности проектируемой кабельной линии.

Безопасность кабельных линий обеспечивается применением кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, не распространяющих горение. Пересечения и сближения трассы КЛ с трассами других линейных объектов выполнены в строгом соответствии с главой 2.3 ПУЭ седьмого издания. Для обеспечения безопасности функционирования кабельных линий оборудованы информационные знаки на трассах.

Для обеспечения безопасности эксплуатации кабельных линий необходим систематический визуальный контроль целостности линий, а также проверка состояния полосы отвода под кабельные линии.

Проектируемые объекты являются объектами возможных террористических посягательств, на которых в результате совершения или угрозы взрыва, поджога или иных действий, устрашающих население создается опасность гибели человека, причинения значительного имущественного ущерба, либо наступления иных тяжких последствий, в целях воздействия на принятие решения органами власти или международными организациями. В связи с этим задачей руководителей эксплуатирующей организации и эксплуатационного персонала является обеспечение антитеррористической защиты объектов в соответствии с «Типовой инструкцией по организации защиты объектов топливно-энергетического комплекса на территории Краснодарского края от террористических угроз и иных посягательств экстремистского характера» Антитеррористической комиссии Краснодарского края.

Инженерно-техническая укрепленность проектируемых объектов соответствует требуемым классам защиты к конструктивным элементам для подгруппы БП РД 78.36.003-2002 "Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ				11

4 ИНЖЕНЕРНО ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

4.1 Общие сведения

Раздел «Инженерно технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» (ИТМ ГОЧС) подлежит разработке в составе проектной документации объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ), опасных производственных объектов, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности на основании следующих документов:

- статьи 48 (пункты 12 и 14) Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 23.11.2009 N 261-ФЗ);

- пункта 32 б.1 постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (ред. постановления Правительства РФ № 1044 от 21.12.2009 г.).

Проектируемые объекты по данному титулу не относятся к вышеперечисленным группам, в том числе не являются опасными, согласно приложению 1 федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ред. 27.12.2009 г. № 374-ФЗ).

4.2 Краткое описание объекта строительства в контексте инженерно-технических мероприятий по ГО и предупреждению ЧС

Основные технические и технологические характеристики проектируемых объектов приведены в других разделах настоящей пояснительной записки. Уровень ответственности сооружений – II (нормальный) по ГОСТ 27751-88.

Категория объектов по гражданской обороне в соответствии с постановлением Правительства РФ №1115 от 19.09.1998 г. «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» – некатегоризованные. Рядом расположенных категоризованных объектов нет.

Сведения о категориях по ГО рядом расположенных объектов; наличии защитных сооружений ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов; перечни и места расположения рядом расположенных существующих и намечаемых к строительству потенциально опасных объектов, транспортных коммуникаций, аварии на которых могут привести к образованию зон ЧС; а также остальные сведения, согласно приложению В СП 11-107-98 в письме Главного управления МЧС России по Краснодарскому краю № 23/12.2-3006 от 17.05.2010 г., отсутствуют.

Объекты проектирования, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 01.07.1995 года № 675 "О декларации безопасности промышленного объекта Российской Федерации" и постановлению главы администрации Краснодарского края от 15.09.1996 г. № 464 «О порядке разработки декларации безопасности промышленного объекта Краснодарского края», разработки декларации безопасности промышленного объекта не требуют.

Режим функционирования – непрерывный, круглогодичный.

Проектируемые объекты, как структурные элементы городской распределительной электрической сети 0,4-10 кВ, являясь основными поставщиками электрической энергии коммунально-бытового и административного сектора, подлежат функционированию, как в мирное, так и в военное время. Перемещение в другое место деятельности объектов в военное время не предусматривается, так как технически затруднено и экономически нецелесообразно.

Инв.№подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			28-2021-ПЗ							
			12							
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата					

При штатном режиме функционирования эксплуатация проектируемых объектов электросетевого хозяйства 0,4-10 кВ не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала. В мирное и военное время обслуживание и выполнение аварийно-ремонтных (аварийно-восстановительных) работ проектируемых объектов производится действиями выездных бригад собственного оперативного и оперативно-ремонтного персонала РРЭС.

Максимальная численность обслуживающего (ремонтного) персонала для воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ в период эксплуатации может варьироваться в широких пределах, но в среднем не более 4-х человек на 1000 метров. Численность персонала в период выполнения срочных аварийно-ремонтных работ может быть удвоена. Общая численность обслуживающего персонала РРЭС после строительства и ввода в эксплуатацию проектируемых объектов остается без изменений.

Остановка технологических процессов приема, преобразования и распределения электрической энергии заключается в разрыве электрической цепи и производится путем отключения соответствующих электрических установок, что само по себе не ведет к аварийной ситуации и нарушению их целостности.

Неотключаемых объектов и технологического оборудования собственных нужд на проектируемых объектах нет.

Источников водоснабжения на проектируемых объектах не предусмотрено.

Для линий электропередачи в рамках проекта изменение условий оповещения не предусматривается.

4.3 Возможные аварийные ситуации на объекте строительства

На проектируемых объектах возможны аварийные ситуации, как техногенного характера, так и те, источниками которых являются опасные природные процессы.

В оборудовании линий электропередачи опасные вещества отсутствуют.

Транспортная инфраструктура района развитая, в условиях городской застройки, что не требует организации путей подъезда к проектируемым объектам, расположенным в основном на открытых неогороженных территориях улиц общего пользования.

Существующие транспортные пути позволяют реализовать безопасную эвакуацию персонала и подвод сил и средств для ликвидации последствий аварий.

Настоящим проектом предусматриваются дополнительные технические и организационные мероприятия по предупреждению (исключению) аварийных ситуаций и обеспечению требуемого уровня надежности (см. соответствующий раздел настоящей пояснительной записки) и комплексной безопасности (см. соответствующий раздел настоящей пояснительной записки) проектируемых объектов.

Устранение последствий аварий и восстановление работоспособности проектируемых объектов в кратчайшее время предусматривается обеспечить за счет ремонтнопригодности применяемых электротехнического оборудования и устройств.

Используемые в проекте технические решения позволяют исключить возможные аварийные ситуации либо свести к минимуму их последствия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ			13

5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 Общие требования

Все работы (строительные, монтажные и специальные), должны выполняться в соответствии с требованиями проекта производства работ (ППР), действующими нормативными документами.

Погрузочно-разгрузочные работы на строительных площадках должны производиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009-79 и ПБ 10-382-00 «Правилами устройства и безопасности эксплуатации грузоподъемных кранов», а так же руководствоваться «Правилами техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта».

Грузоподъемные машины должны удовлетворять требованиям государственных стандартов и технических условий на них.

Персонал подрядной организации, привлекаемый для производства работ, должен в полном объеме соответствовать требованиям главы 1.2 ПОТ Р М-016-2001 и иметь при себе удостоверения установленной формы (приложение №2,3 к ПОТ Р М-016-2001) и быть обеспечен спец. одеждой, защитными очками и СИЗ.

В случае необходимости, персонал должен иметь соответствующие разрешения на выполнение специальных работ (верхолазные, такелажные и др.).

Допуск в действующие электроустановки осуществлять в строгом соответствии с требованиями п.1.3.5 ПОТ Р М-016-2001, в сопровождении оперативного персонала заказчика.

Производство электромонтажных и наладочных работ следует вести в строгой технологической последовательности и в соответствии с графиком работ и ППР. Завершение предшествующих работ является необходимым условием для подготовки и выполнения последующих.

На объекте работ должны быть аптечки с медикаментами, набор фиксирующих шин и других средств для оказания первой медицинской помощи пострадавшему.

5.2 Электробезопасность

Основными мерами, обеспечивающими безопасность обслуживания КЛ, являются:

1. Применение современного электрооборудования, токоведущие части которого недоступны для персонала, не требуют доступа к токоведущим частям при проверке наличия напряжения и фазировке и имеют надёжную систему заземления.
2. Размещение оборудования и проводов на отметках указанных в рабочих материалах.
3. Использование материалов обеспечивающих дополнительную защиту КЛ при возникновении внештатных ситуаций.
4. Выполнение доступной для осмотра системы заземления металлических конструкций, на которых установлено электрооборудование.
5. Выполнение четких надписей о принадлежности оборудования КЛ.
6. Наличие обозначений коммутационных аппаратов и диспетчерских наименований присоединения.

5.3 Пожарная безопасность

Настоящий подраздел разработан в соответствии Федеральным законом от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и описывает базовые требования к организации пожарной безопасности проектируемых объектов.

Для обеспечения мероприятий пожарной безопасности на этапе проектирования учтены требования СП 13130.2009 «Системы противопожарной защиты», ПУЭ и других нормативных документов.

Проектируемая к использованию проводниковая продукция имеет изоляцию не распространяющую горение.

Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подпись	Дата

28-2021-ПЗ

Лист
14

КЛ по линейной стороне имеет автоматические выключатели, рассчитанные от параметров провода и заявленной мощности, что предотвращает возникновение пожара при коротких замыканиях.

Пожарная безопасность КЛ обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением опор. Использование изолированных проводов, уменьшающих вероятность междуфазных коротких замыканий, также обеспечивает большую пожарную безопасность.

При производстве строительных работ не допускается перегораживать дороги, проезды и подъезды к зданиям, сооружениям, наружным пожарным лестницам и водоисточникам, используемые для проезда пожарной техники.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										28-2021-ПЗ
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата					15

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В соответствии с Федеральным законом РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» при проектировании, строительстве, реконструкции, эксплуатации и снятии с эксплуатации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, на транспорте, в энергетике и жилищно-коммунальном хозяйстве должны предусматриваться мероприятия по охране природы, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, а также выполняться требования экологической безопасности проектируемых объектов и охраны здоровья населения.

При выполнении всех работ необходимо строго соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого равновесия. Строительство рассматриваемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, памятники культуры.

На проектируемых объектах вредные вещества, приводящие к загрязнению атмосферного воздуха, водного бассейна или земли не выделяются, как при нормальной эксплуатации так и в аварийных режимах работы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
										28-2021-ПЗ	16
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата						

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с Федеральным законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» при проектировании, строительстве, реконструкции, эксплуатации и снятии с эксплуатации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, на транспорте, в энергетике и жилищно-коммунальном хозяйстве должны предусматриваться мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

На проектируемых объектах используются следующие мероприятия:

- снижение длины воздушных линий электропередачи для ВЛ (КЛ)-0,4 кВ не более 0,5 км от центра питания до наиболее удаленной точки и 2 км суммарной длины ВЛ-0,4 кВ, в городской и сельской местности протяженность ВЛ (КЛ) варьируется в зависимости от типа применяемой конструкции ТП;
- использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях напряжением 0,4-10 кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течение всего срока службы;
- внедрение нового, более экономичного, электрооборудования, в частности, распределительных трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода;
- применение герметичных масляных или заполненных жидким негорючим диэлектриком трансформаторов с уменьшенными удельными техническими потерями электроэнергии и массогабаритными параметрами;
- строительство новых линий электропередачи и повышение пропускной способности существующих линий для выдачи активной мощности от «запертых» электростанций для ликвидации дефицитных узлов и завышенных транзитных перетоков;
- замена измерительных трансформаторов тока (ТТ) на ТТ с литой или элегазовой изоляцией и иметь не менее трех вторичных обмоток с улучшенными характеристиками (для напряжения выше 1 кВ) и с номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам;
- обеспечение работы измерительных трансформаторов и электросчетчиков в допустимых условиях (отсутствие недогрузки первичных цепей ТТ, перегрузки вторичных цепей ТТ и ТН, обеспечение требуемых температурных условий, устранение вибраций оснований счетчиков и т.д.);
- установка настраиваемых автоматов по отключению нагрузки сверх заявленной потребителями;
- пломбирование приборов учета современными пломбами.

Инв.№подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ				17

8 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

При разработке проектной и рабочей документации использованы следующие нормативные документы:

1. Постановление Правительства РФ №87 от 16 февраля 2008 г. (в ред. Постановления Правительства РФ от 22.06.2013 N 360) О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.
2. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). 7 издание. 2006 г.
3. РД 34.20.185-94 Инструкция по проектированию городских электрических сетей (с изменениями и дополнениями от 29.06.1999 N213).
4. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6).
5. СП 48.13330.2011 ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА. АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ [СНиП 12-01-2004](#) (от 20.05.2011).
6. ВСН 33-82. Ведомственные строительные нормы по разработке проектов организации строительства. Электроэнергетика.
7. СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства.
8. ГОСТ Р 21.1101-2009 Основные требования к проектной и рабочей документации.
9. Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ (с изм., внесенными Федеральным [законом](#) от 30.12.2012 N 294-ФЗ);
10. СНиП 2.07.01.89* Градостроительство планировка и застройка городских и сельских поселений.
11. Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ. АО «Росэп» 1999 г.
12. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
13. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства.
14. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
15. Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети (постановление Правительства РФ №486 от 11.08.2003 г.).
16. Руководящие материалы по проектированию №14278тм-т1. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ.
17. Постановление Правительства РФ №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
18. СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
19. РД 34.21.122-87. Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений.
20. ПОТ РМ-016-2001. Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.
21. СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования, глава 6.4 «Обеспечение электробезопасности».
22. СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство, глава 16 «Электромонтажные и наладочные работы».
23. РД 153-34.3-03.285-2002 Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ.
24. ГОСТ 12.3.009-76* Система стандартов безопасности труда. Работы погрузочно-разгрузочные Общие требования безопасности.
25. ПБ 10-382-00 Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							28-2021-ПЗ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		18

26.ГОСТ 12.3.003-86 Система стандартов безопасности труда. Работы электросварочные. Требования безопасности.

27.Федеральный закон от 27.12.2009 года № 347-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

28.Федеральный закон от 22.12.2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности низковольтного оборудования».

29.Федеральный закон от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

30.ГОСТ 12.1.004-91* ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.

31.ГОСТ 12.1.030-81* ССБТ. Электробезопасность. Защитное заземление и зануление.

32.ГОСТ 12.2.007.0-75* ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.

33.ГОСТ Р 51318.22-99 (СИСПР 22-97). Совместимость технических средств электромагнитная. Радиопомехи промышленные от оборудования информационных технологий. Нормы и методы испытаний.

34.ГОСТ 13109-97. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

35.ГОСТ 27.002-89. Надежность в технике. Основные положения. Термины и определения.

36.СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия.

37.СНиП 23-01-99 Строительная климатология.

38.СНKK 20-303-2002 Территориальные строительные нормы Краснодарского края. Нагрузки и воздействия. Ветровая и снеговая нагрузки.

39.СНKK 22-301-2000 Территориальные строительные нормы Краснодарского края. Строительство в сейсмических районах Краснодарского края

40.СНиП Н-23-81* Стальные конструкции.

41.ГОСТ 5264-80 Ручная дуговая сварка. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.

42.ГОСТ 14098-91 Соединения сварные арматуры и закладных изделий железобетонных конструкций.

43.СНиП 3.03.01-87 (ред. 2003г.) Несущие и ограждающие конструкции.

44.ГОСТ 379-95 Кирпич и камни силикатные. Технические условия.

45.ГОСТ 103-2006. Полоса стальная горячекатаная. Сортамент.

46.ГОСТ 8509-93 Уголки стальные горячекатаные равнополочные. Сортамент

47.ГОСТ 19903-74* Прокат листовой горячекатаный. Сортамент.

48.ГОСТ 5781-82* Сталь горячекатаная для армирования железобетонных конструкций.

49.РД 78.36.003-2002 Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств.

50.Земельный кодекс Российской Федерации № 136-ФЗ от 25.10.2001г. (ред. 05.04.2013г.)

51.Водный кодекс Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.(ред. 07.05.2013г.)

52.Закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.

53.Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» (Редакция на 10.01.2003 г.) № 89-ФЗ от 24.06.1998 г.

54.СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения». Постановление Главного государственного санитарного врача РФ № 19 от 25.07.2001г.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							28-2021-ПЗ	Лист
										19
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		

Приложение А
Документация ООО «ИСК «АТЛАН»



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

107140, г. Москва, ул. Русаковская, д. 13, № СРО-П-091-18122009

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства

0 0 1 5 . 0 1 - 2 0 1 0 - 7 7 2 4 6 6 6 5 4 2 - П - 0 9 1

Выдано члену саморегулируемой организации:

Обществу с ограниченной ответственностью

«Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН»

115304, г. Москва, ул. Ереванская, д.17, стр.1, ОГРН 1087746782606, ИНН 7724666542

Основание выдачи Свидетельства: Решение Совета саморегулируемой организации
НП «Объединение проектировщиков в области строительства «Проект - Планета»,
Протокол заседания Совета Партнерства от 01 декабря 2010 года.

Дата выдачи Свидетельства: 01 декабря 2010 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства, указанным в Приложении к
настоящему Свидетельству.

Начало действия Свидетельства: 01 декабря 2010 года.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории действия, применяется во
всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения
приведенных в нем сведений, а также в случае утери или порчи.

Генеральный директор
НП «Объединение проектировщиков
в области строительства «Проект - Планета»



Василиади Н.Ж.

Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подп	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подп	Дата
Изм.	Колуч	Лист	Подл	Подп	Дата

28-2021-ПЗ

Лист

20



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к работам, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства
от 01 декабря 2010 года № 0015.01-2010-7724666542-П-091

ПЕРЕЧЕНЬ

видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства «Объединение проектировщиков в области строительства «Проект - Планета» общество с ограниченной ответственностью «Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН» имеет Свидетельство:

	Наименование вида работ	Отметка о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:	нет
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка	нет
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта	нет
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения	нет
2.	Работы по подготовке архитектурных решений	нет
3.	Работы по подготовке конструктивных решений	нет
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	нет
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения	нет
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации	нет
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами	нет
5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	нет
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений	нет
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений	нет
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений	нет
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений	нет
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений	нет
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботоковых систем	нет
6.	Работы по подготовке технологических решений:	нет
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов	нет
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных	нет

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

28-2021-ПЗ

Лист

21



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к работам, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства
от 01 декабря 2010 года № 0015.01-2010-772466542-П-091

	зданий и сооружений и их комплексов	
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов	нет
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов	нет
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов	нет
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов	нет
6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов	нет
9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды	нет
10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности	нет
11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения	нет
12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений	нет
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)	нет

Генеральный директор
НП «Объединение проектировщиков
в области строительства «Проект - Планета»




Василиади Н.Ж.

Приложение Б
Техническое задание на проектирование

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										23
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата	28-2021-ПЗ				

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«12» 03 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-38-20-4984
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар; севернее пос. Индустриального,
23:43:0125001:1079

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-20-4984 (ООО АРЕНДА-СТРОЙ;
Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Строительство КЛ-10 кВ от существующей опоры ВЛ-10 кВ (номер опоры определить в ходе проектирования) ТП-2361П-ТП-1153п до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
- 12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,1 км.
- 12.3. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 12.4. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.5. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности.
- 12.6. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА, разбивочные чертежи на КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов).
- 12.7. Точные параметры и местоположение трассы КЛ-10 кВ определить при проектировании, согласовав со службой КЛ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).
- 12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.9. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических

ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 ВЛ-10 кВ ТП-2361п-ТП-970 (инв. № КА2007005).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
38-20-4984»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	19.01.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	19.01.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	20.01.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	21.01.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	22.01.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	26.01.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	17.02.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	17.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	26.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	26.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	04.03.2021
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	05.03.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	05.03.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-38-10-4984
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО АРЕНДА-СТРОЙ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства и эксплуатации нежилых зданий.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства и эксплуатации нежилых зданий, г. Краснодар; севернее пос. Индустриального, кад. № 23:43:0125001:1079.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 12.2020-12.2021г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ТП-2361п/ТП-1403 - ТП-1153п (ПС Лорис 110/35/10, Л-110).
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-110 (13)
9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
 - 10.1.2. Строительство перехода под ж/д для КЛ-10 кВ ф. Л-3, Л-4, Л-8 (КРРЭС), Краснодар (ИПР).
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ТП-2361п/ТП-1403 - ТП-1153п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
- 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения по основному источнику питания. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Сооружение ТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 160 кВА, в количестве 1 шт., линейных ячеек не менее 2 шт., в РУ-10 кВ проектируемой ТП установить высоковольтный автоматический выключатель с релейной защитой (тип и марку определить при проектировании).

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

- от ЛЭП-10 кВ, проектируемой от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ТП-2361п/ТП-1403 - ТП-1153п (п.10.1.). Тип, марку, сечение и протяженность линии определить при проектировании.

11.3. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания $\text{tg}\varphi$ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,4 на границе балансовой принадлежности).

11.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединениям ПС Лорис 110/35/10, Л-110, в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать со СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» "Краснодарэлектросеть" (г. Краснодар, ул. Леваневского, 93).

11.6. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.7. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.13. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 21.12.2020 № 5940ТП**

21.12.2020 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 5940ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств для строительства и эксплуатации нежилых зданий, расположенного по адресу: г. Краснодар; севернее пос. Индустриального; кадастровый номер 23:43:0125001:1079, с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

В соответствии с вышеуказанной заявкой, а также в связи с отсутствием альтернативной точки подключения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» был разработан и подписан проект технических условий со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

- Строительство ЛЭП-10 кВ от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ТП-2361п/ТП-1403 - ТП-1153п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Ориентировочная протяженность - 0,1 км.

Главный инженер филиала

И.В. Верещагин

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Условные обозначения	
3	Ситуационный план	
4	Однолинейная схема	
5	План трассы	

Общие данные.

Рабочая документация выполнена в соответствии с требованиями технического задания на проектирование "Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар".

- В соответствии с заданием на проектирование, выданным АО «НЭСК-Электросети», данной рабочей документацией предусматривается выполнение следующих мероприятий:
 - монтаж КЛ-10кВ кабелем марки АСБл-10 сечением 3х240;
- Обеспечить надежное соединение всех металлических частей оборудования и конструкций с контуром заземления. Обеспечить защиту контактных соединений в цепи заземления от механических воздействий и воздействия окружающей среды.
- Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током все металлические, нормально нетоковедущие части электрооборудования, подлежат защитному заземлению. Для заземления корпусов электрооборудования используются специально проложенный контур заземления.
- При разбивке трасс вызвать за три дня до начала работ представителей всех заинтересованных организаций и уточнить у них глубины залегания коммуникаций.
- Прокладка кабельных линий 10кВ в земле в траншее и пересечения с подземными коммуникациями выполняются по типовому проекту серии А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в траншеях".
- Глубина существующих коммуникаций не указанная на плане уточняется шурфованием.
- Выполнить все технические условия и требования полученные при согласовании проекта.
- Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.
- При разработке проектной и рабочей документации использованы нормативные документы согласно списка в пояснительной записке в разделе «Нормативные ссылки»
- Расстояние по вертикали от проводов ВЛИ-0,4кВ при наибольшей стреле провеса должно быть не менее (ПУЭ, п.2.4.55):
 - до поверхности земли и проезжей части улиц - 5 м;
 - до тротуаров и пешеходных дорожек - 3,5 м;
 - на ответвлениях к вводам - 2,5 м.При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 0,3 м, ПУЭ, п. 2.4.32. При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ с неизолированными проводами ВЛ-0,4кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 0,4 м, ПУЭ, п. 2.4.31. При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ с проводами ВЛ-10(6)кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 1 м, ПУЭ, п. 2.4.33.

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов







Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
A10-93	Защитное заземление и зануление электрооборудования напряжением до 1000В	
A5-92	Прокладка кабелей до 35 кВ в траншеях	
	Прилагаемые документы:	
28-2021-ЭС.ВР	Ведомость объемов работ	
28-2021-ЭС.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

28-2021-ЭС

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата			
Разраб.	Чумашвили				09.21	КЛ-10кВ	Стадия	Лист
Проверил	Зайнутдинов				09.21		Р	1
Н.контр	Винокурова				09.21			
						Общие данные		
Утвердил	Сипко				09.21			

Условные обозначения


-  - Проектируемая кабельная линия КЛ-10кВ
-  - Проектируемая кабельная линия в трубе КЛ-10кВ
-  - ТП Заявителя
-  - Существующая опора
-  - Проектируемая опора
-  - Проектируемая воздушная линия ВЛЗ-10кВ

Т1 (см. л#). 1; 2; 3; 7

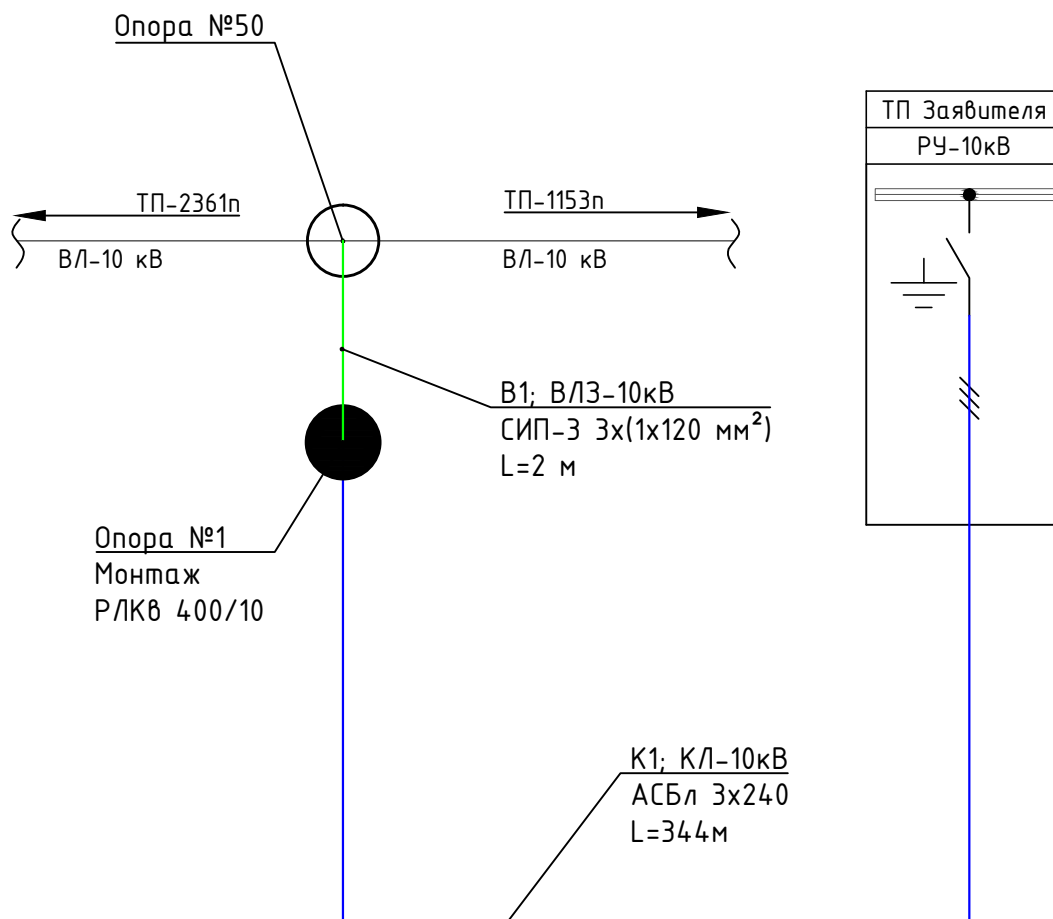
Эпр. п/з 160мм
L=30 м

Тип траншеи. Позиция по ведомости пересечений и сближений


Труба полиэтиленовая с указанием диаметра и количества труб Длина трубы в метрах	Глубина прокладки проектируемого кабеля
	Глубина прокладки пересекаемой существующей коммуникации Обозначение коммуникаций: тепл. - теплопровод вод. - водопровод кан. - канализация газ. - газопровод каб. - кабель к.с. - кабель связи въезд - въезд к жилому дому а/д - автодорога ж/д - железная дорога оп - сближение с опорой

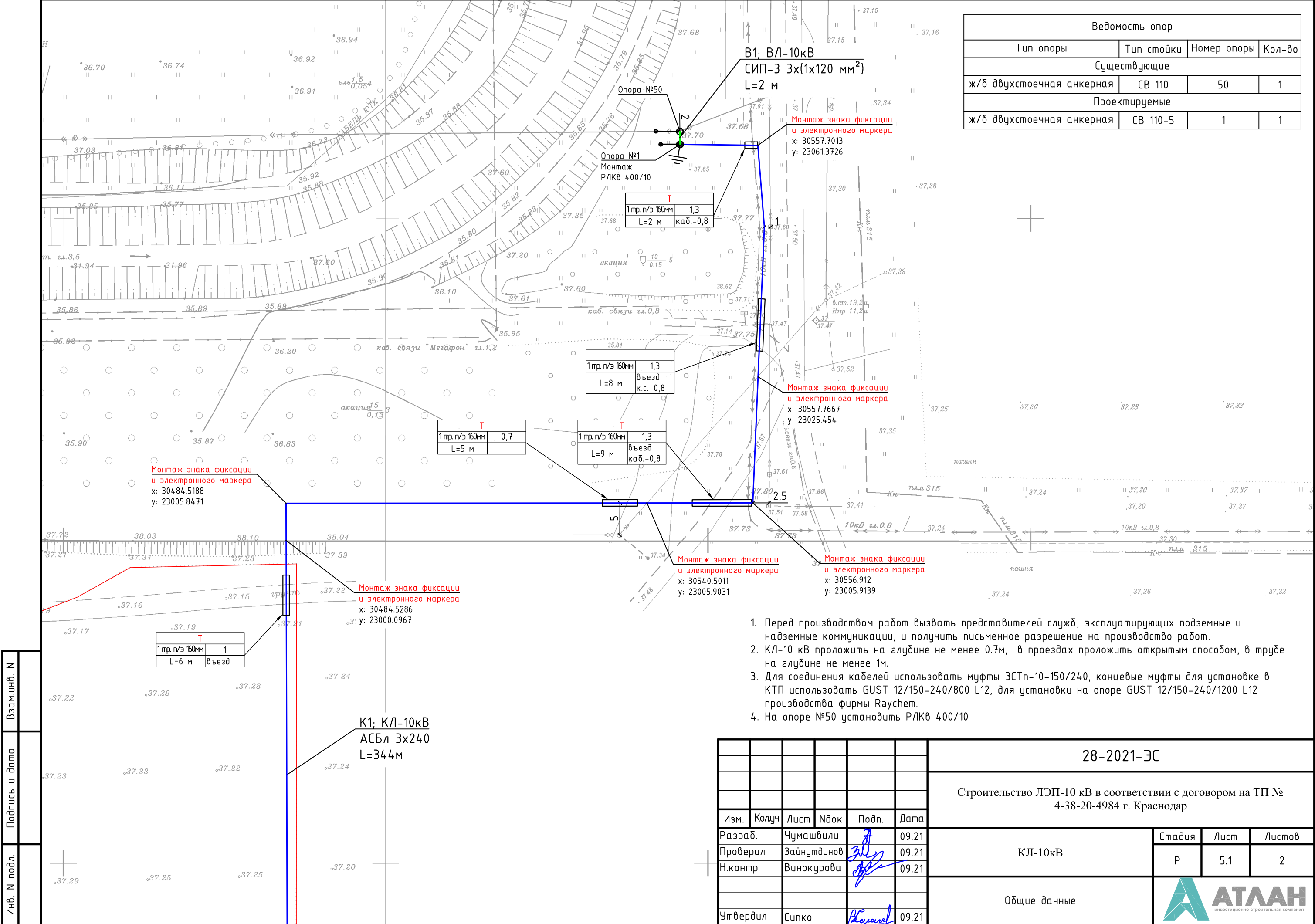
Инв. N подл.		Подпись и дата		Взам.инв. N		въезд - въезд к жилому дому а/д - автодорога ж/д - железная дорога оп - сближение с опорой								
												28-2021-ЭС		
												Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар		
				Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ			Стадия	Лист
Разраб.		Чумашвили		[подпись]		09.21	Р	2						
Проверил		Зайнутдинов		[подпись]		09.21								
Н.контр		Винокурова		[подпись]		09.21	Условные обозначения							
Утвердил		Сипко		[подпись]		09.21								

Кабельный журнал														
Об-ние кабеля, провода	Трасса		Проход через									Кабель, провод		
	Начало	Конец	Трубу			Методом ГНБ			Открыто	По опоре	ТП	по проекту		
			Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м	Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м				Марка	Кол., число и сечение жил	Длина, м
K1	Опора №1	ТП Заявителя	ПЗ-80	160	30	ПЗ-100	160	-	294	10	10	АСБл-10	3х240	344



Инв. N подл.	Взам.инв. N
Изм.	Колуч
Лист	Ндок
Подп.	Дата
Разраб.	Чумашвили
Проверил	Зайнутдинов
Н.контр	Винокурова
Утвердил	Сипко

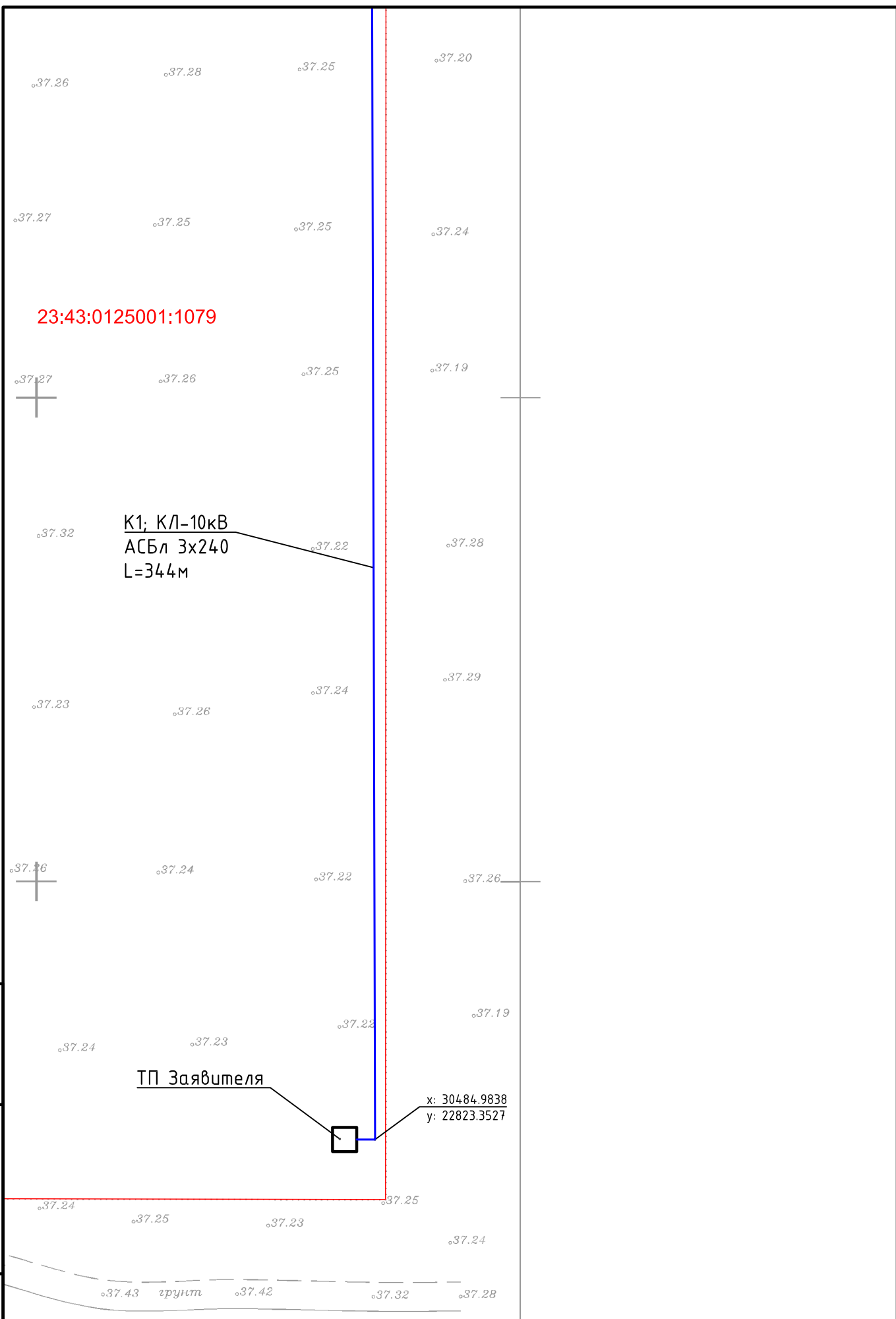
28-2021-ЭС					
Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар					
КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов		
	Р	4			
Однолинейная схема					



Ведомость опор			
Тип опоры	Тип стойки	Номер опоры	Кол-во
Существующие			
ж/б двухстоечная анкерная	СВ 110	50	1
Проектируемые			
ж/б двухстоечная анкерная	СВ 110-5	1	1

- Перед производством работ вызвать представителей служб, эксплуатирующих подземные и надземные коммуникации, и получить письменное разрешение на производство работ.
- КЛ-10 кВ проложить на глубине не менее 0,7м, в проездах проложить открытым способом, в трубе на глубине не менее 1м.
- Для соединения кабелей использовать муфты ЗСТп-10-150/240, концевые муфты для установке в КТП использовать GUST 12/150-240/800 L12, для установки на опоре GUST 12/150-240/1200 L12 производства фирмы Raychem.
- На опоре №50 установить РЛКВ 400/10

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	5.1	2
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Общие данные	 АТЛАН ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ		
Утвердил	Сипко				09.21				

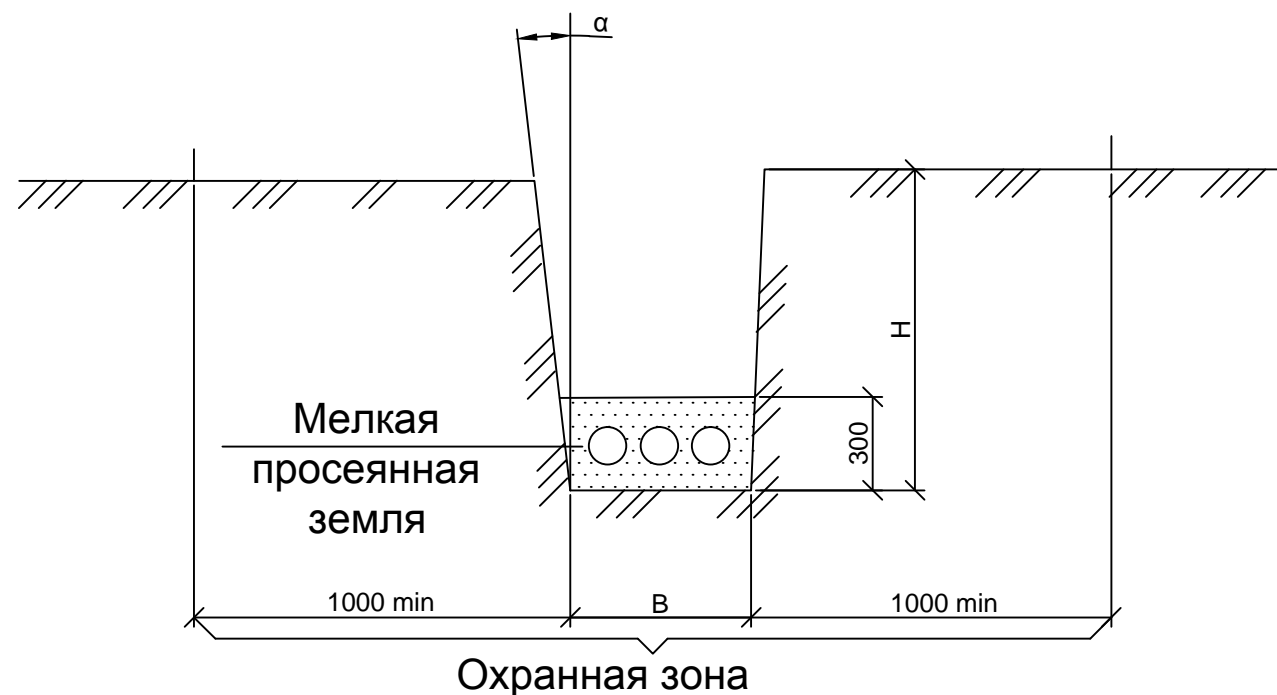


Инф. N подл.	Подпись и дата	Взам.инф. N

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата

28-2021-ЭС




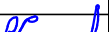

Лист
5.2



1. Глубина траншеи задана от поверхности земли окончательно спланированной территории.
2. Объемы земляных работ приведены для траншей с отвесными стенками. При выполнении траншей с углами естественного откоса (α) следует принимать соответствующие поправки.
3. Охранная зона выделяется для кабельных линий напряжением 1 кВ и выше, в пределах которой запрещается сбрасывать большие тяжести, выливать кислоты и щелочи, устраивать различные свалки (в том числе свалки шлака и снега). В пределах охранной зоны укладка других коммуникаций без согласования с организацией, эксплуатирующей кабельную линию, не допускается.

Тип траншеи	В, мм	Н, мм	Объем земляных работ на 100м траншеи		Объем мелкой просеянной земли или песка на 100м траншеи, м ²	Глубина прокладки кабелей
			рытье траншей	Обратная засыпка		
T-1	200	900	18,0	12,0	6,0	700
T-2	300		27,0	18,0	9,0	
T-3	400		36,0	24,0	12,0	
T-4	500		45,0	30,0	15,0	
T-5	600		54,0	35,0	18,0	
T-6	700		63,0	42,0	21,0	
T-7	800		72,0	48,0	24,0	
T-8	900		81,0	54,0	27,0	
T-9	1000		90,0	60,0	30,0	
T-10	300	1250	37,5	28,5	9,0	900
T-11	500		62,5	47,5	15,0	
T-12	600		75,0	57,0	18,0	
T-13	800		100,0	76,6	24,0	
T-14	900		112,0	85,0	27,0	
T-15	1000		125,0	95,0	30,0	

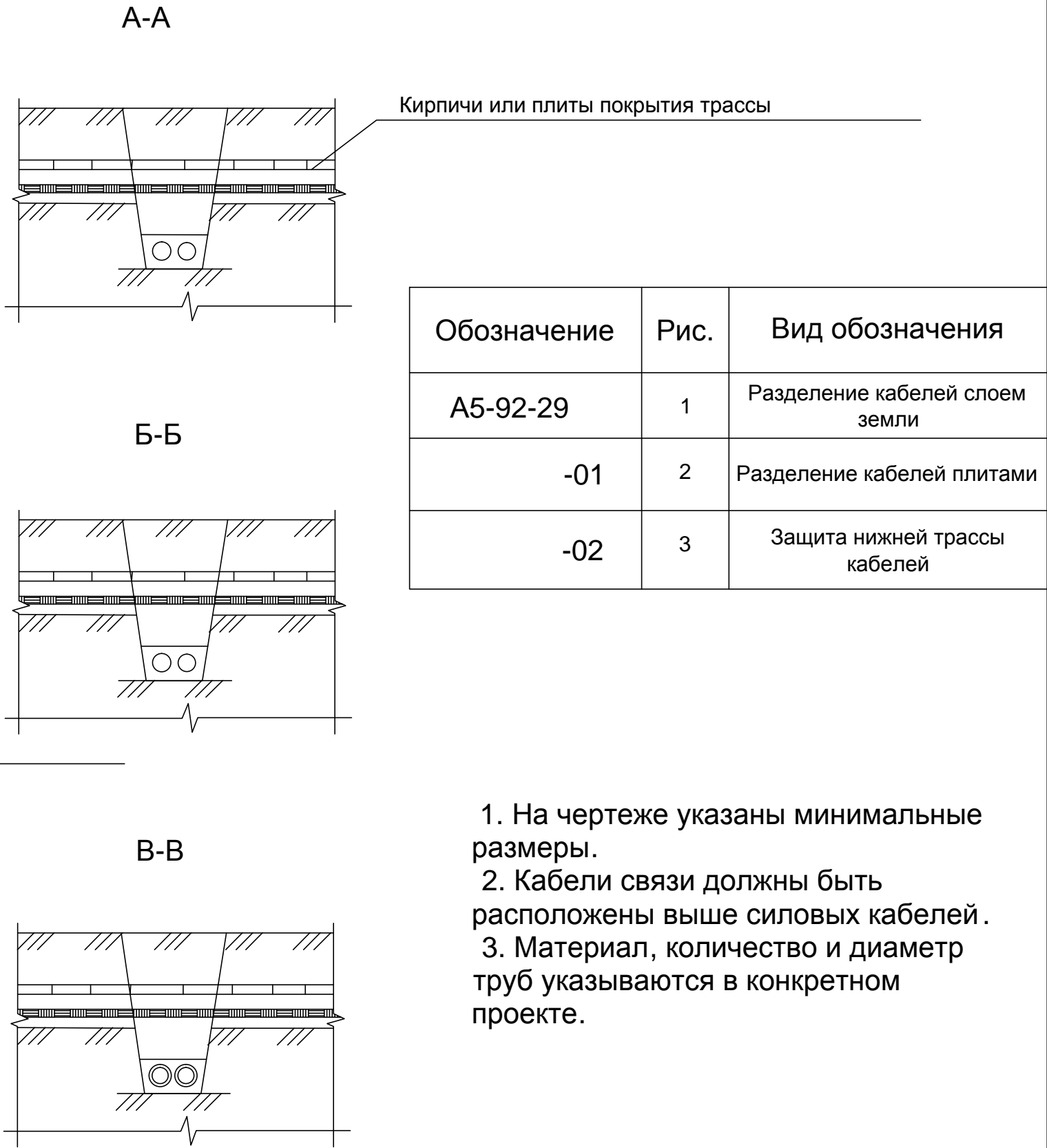
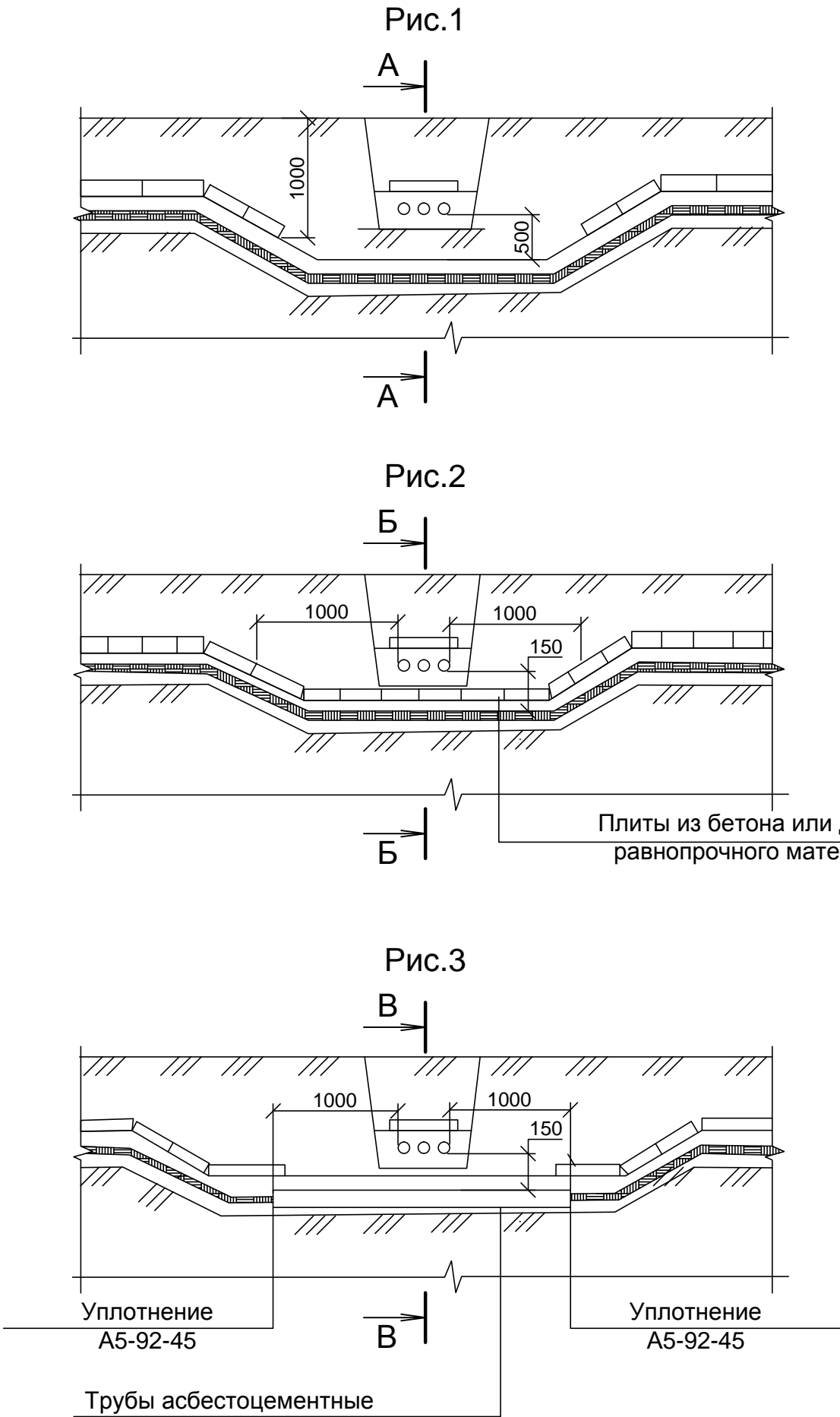
Альбом А5-92-46 ВНИПИ Тяжпромэлектропроект имени Ф.Б.Якубовского Москва

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Чумашвили			09.21		Р	6	
Проверил		Зайнутдинов			09.21				
Н.контр		Винокурова			09.21				
Утвердил		Супко			09.21	Таблица кабельных траншей и объемы земляных работ			

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

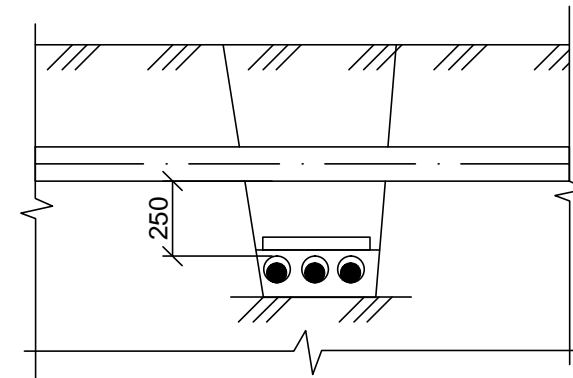
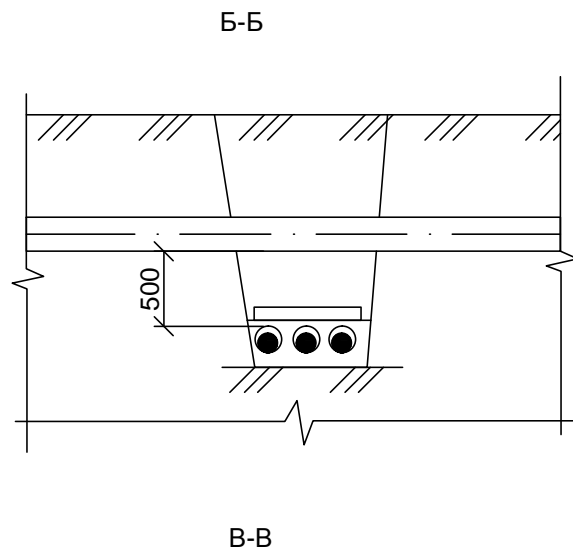
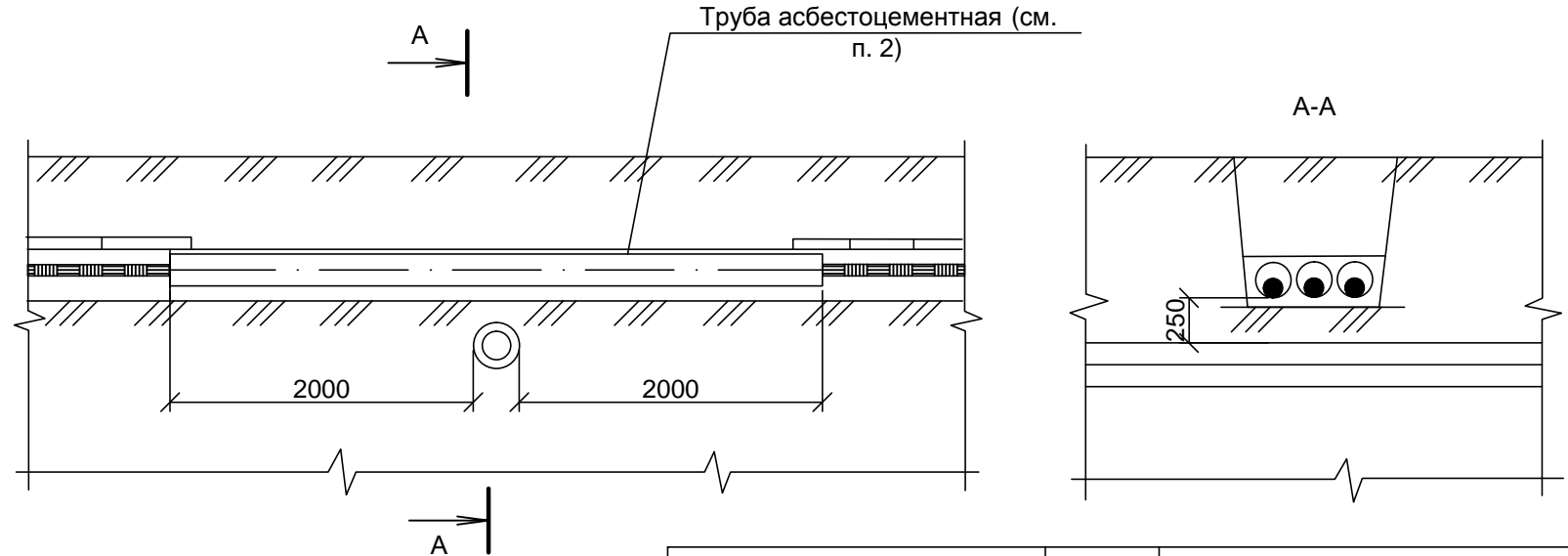
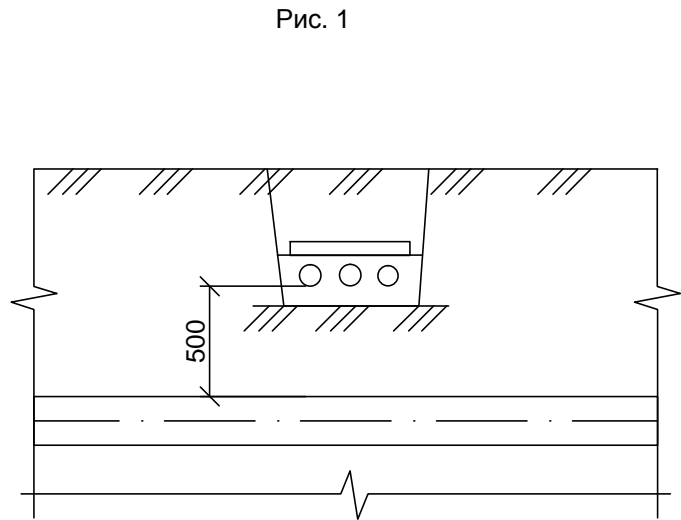
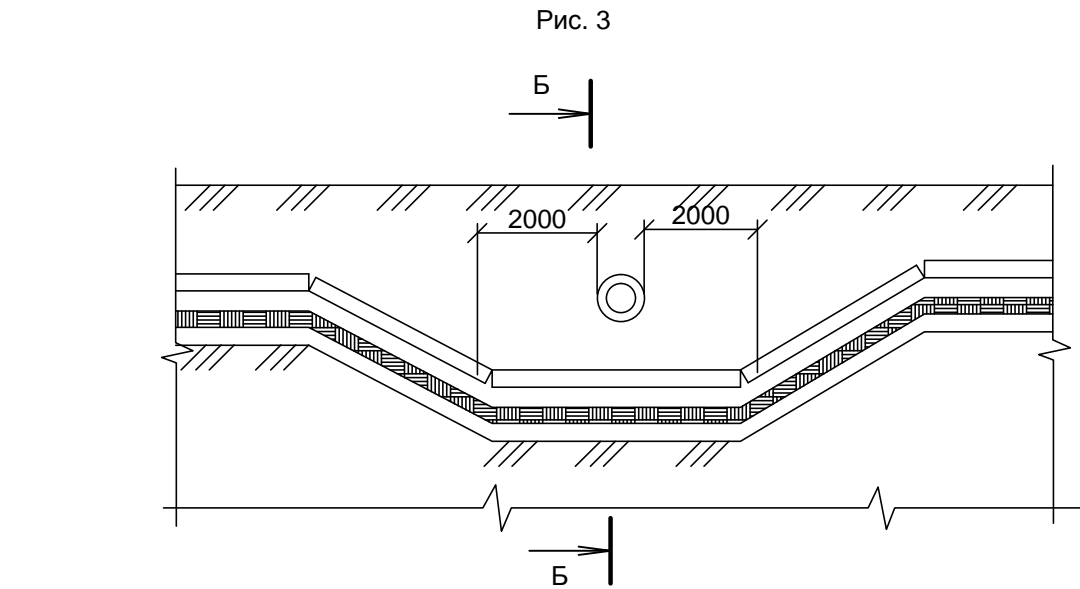
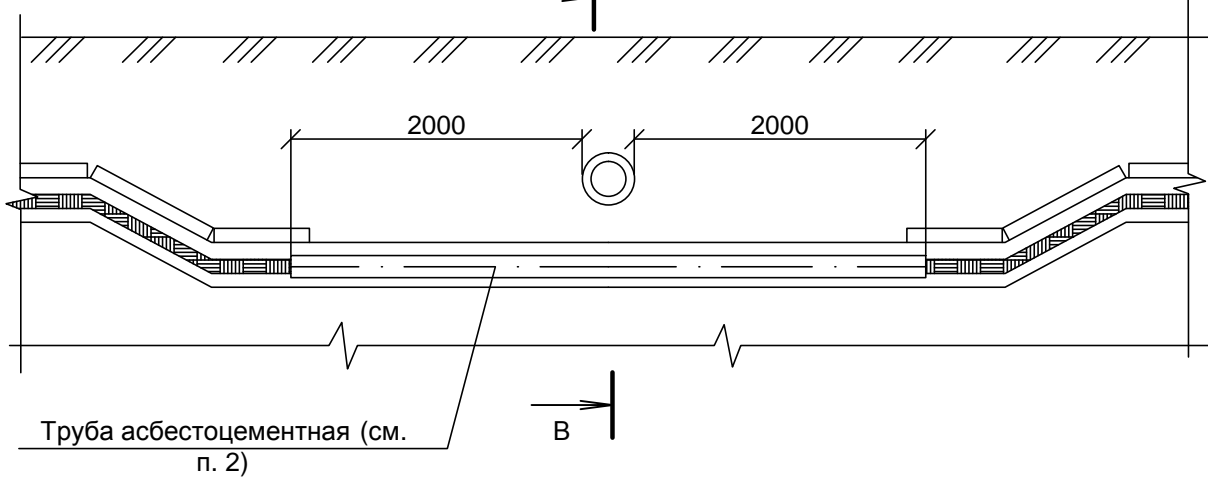
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

Альбом А5-92-46 ВНИПИ Тяжпромэлектропроект имени Ф.Б.Якубовского Москва



						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	7	
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Пересечение двух кабельных линий в земле		АТЛАН	инвестиционно-строительная компания
Утвердил	Супко				09.21				

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N



Обозначение	Рис.	Тип прокладки
A5-92-32	1	Над трубопроводом в нормальных условиях
-01	2	Над трубопроводом в стесненных условиях
-02	3	Под трубопроводом в нормальных условиях
-03	4	Под трубопроводом в стесненных условиях

1. На чертеже указаны минимальные размеры.
2. Кабели в концах труб уплотнить по чертежу А5-92-45.
3. Материал, количество и диаметр труб указывается в конкретном проекте.

Альбом А5-92-46 ВНИПИ Тяжпромэлектропроект имени Ф.Б.Якубовского Москва



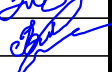

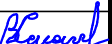
						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Чумашвили			09.21		Р	8	
Проверил		Зайнутдинов			09.21				
Н.контр		Винокурова			09.21				
						Пересечение кабельной линии с трубопроводом			
Утвердил		Сипко			09.21				

Рис. 1

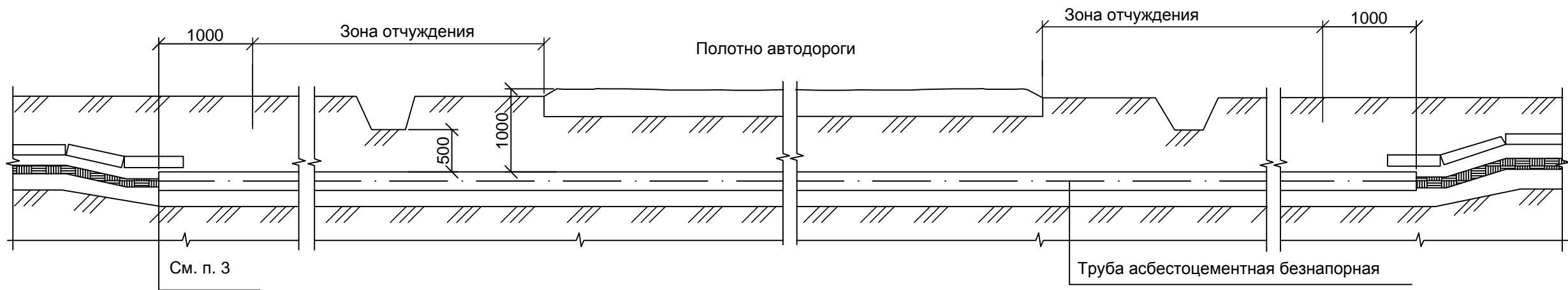


Рис. 2

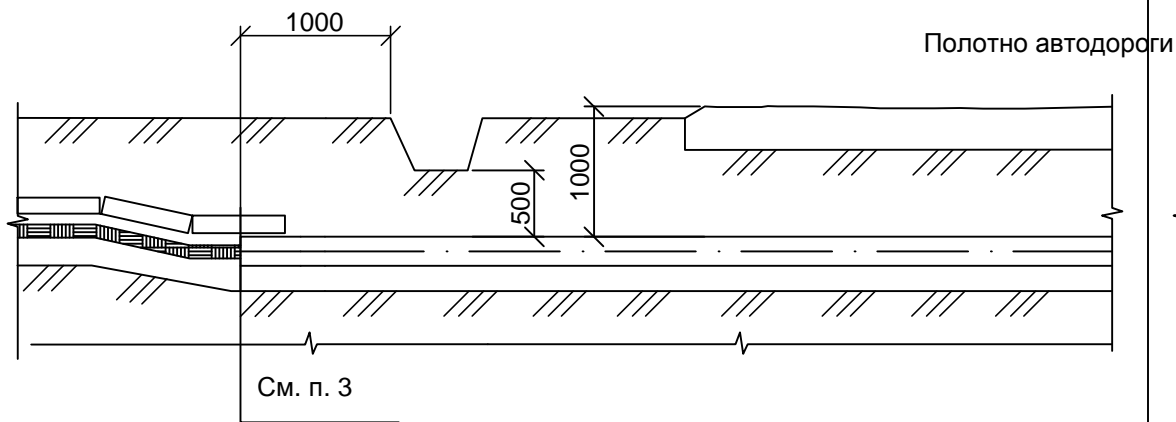
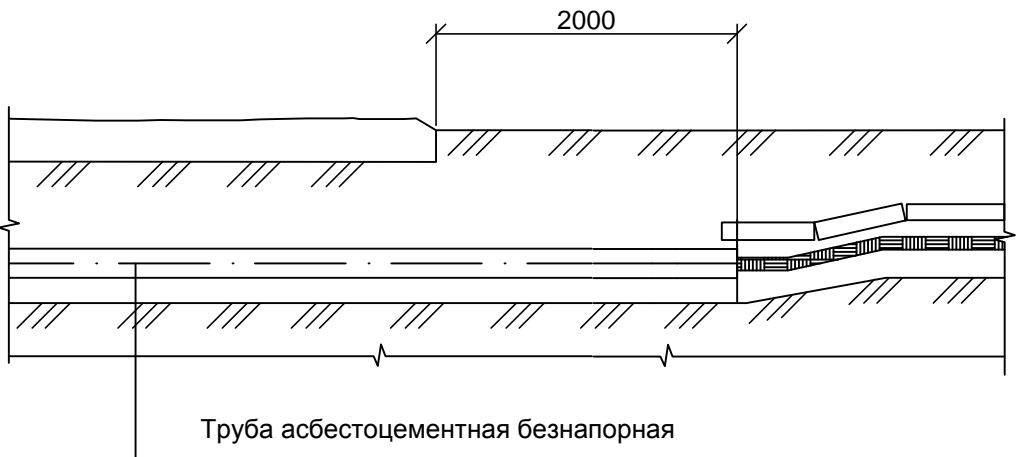







Рис. 3

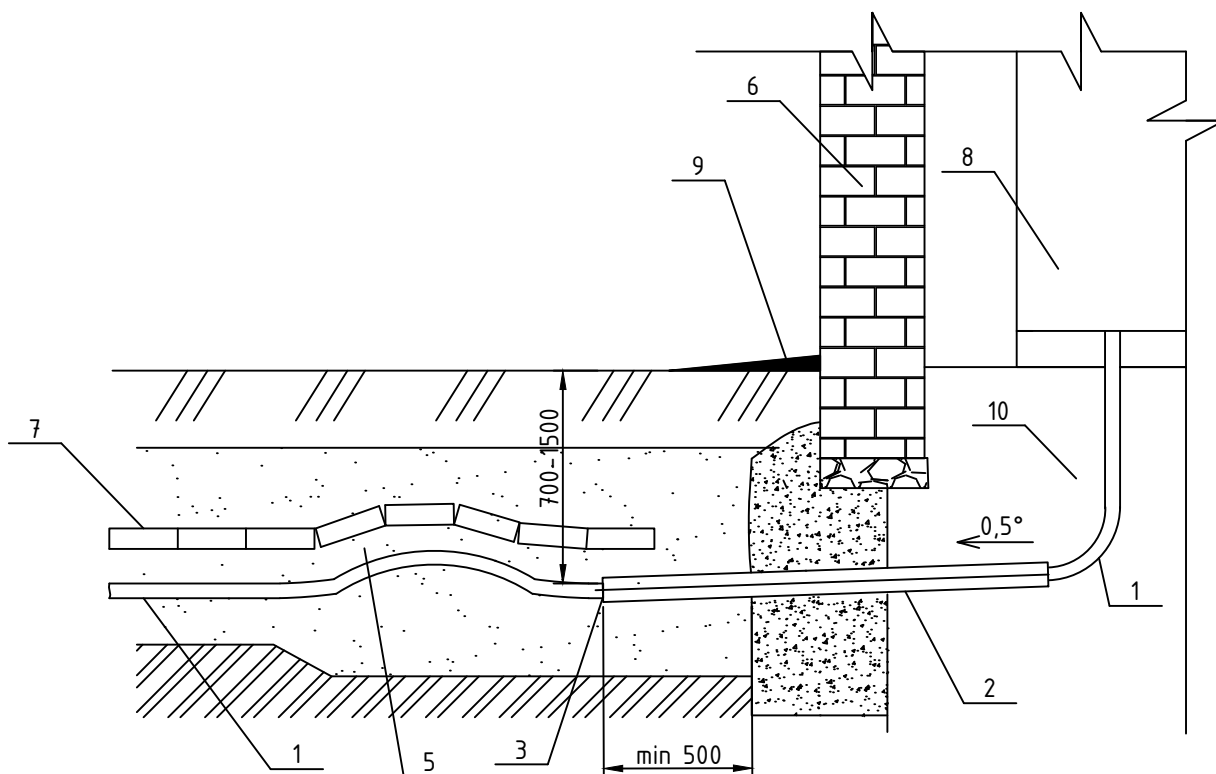


- 1. На чертеже укааны минимальные размеры.
- 2. Количество, длина и диаметр труб указываются в конкретном проекте .
- 3. Кабели в трубах уплотнить с двух сторон по черт. А5-92-45.

Обозначение	Рис.	Характер пересечения
A5-92-39	1	При наличии зоны отчуждения
-01	2	При отсутствии зоны отчуждения, при наличия водоотводной канавы
-02	3	При отсутствии зоны отчуждения, при отсутствии водоотводной канавы

Альбом А5-92-46 ВНИПИ Тяжпромэлектропроект имени Ф.Б.Якубовского Москва

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	9	
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Прокладка кабельной линии открытым способом при пересечении с автодорогой	 АТЛАН инвестиционно-строительная компания		
Утвердил	Супко				09.21				




Обозначения:

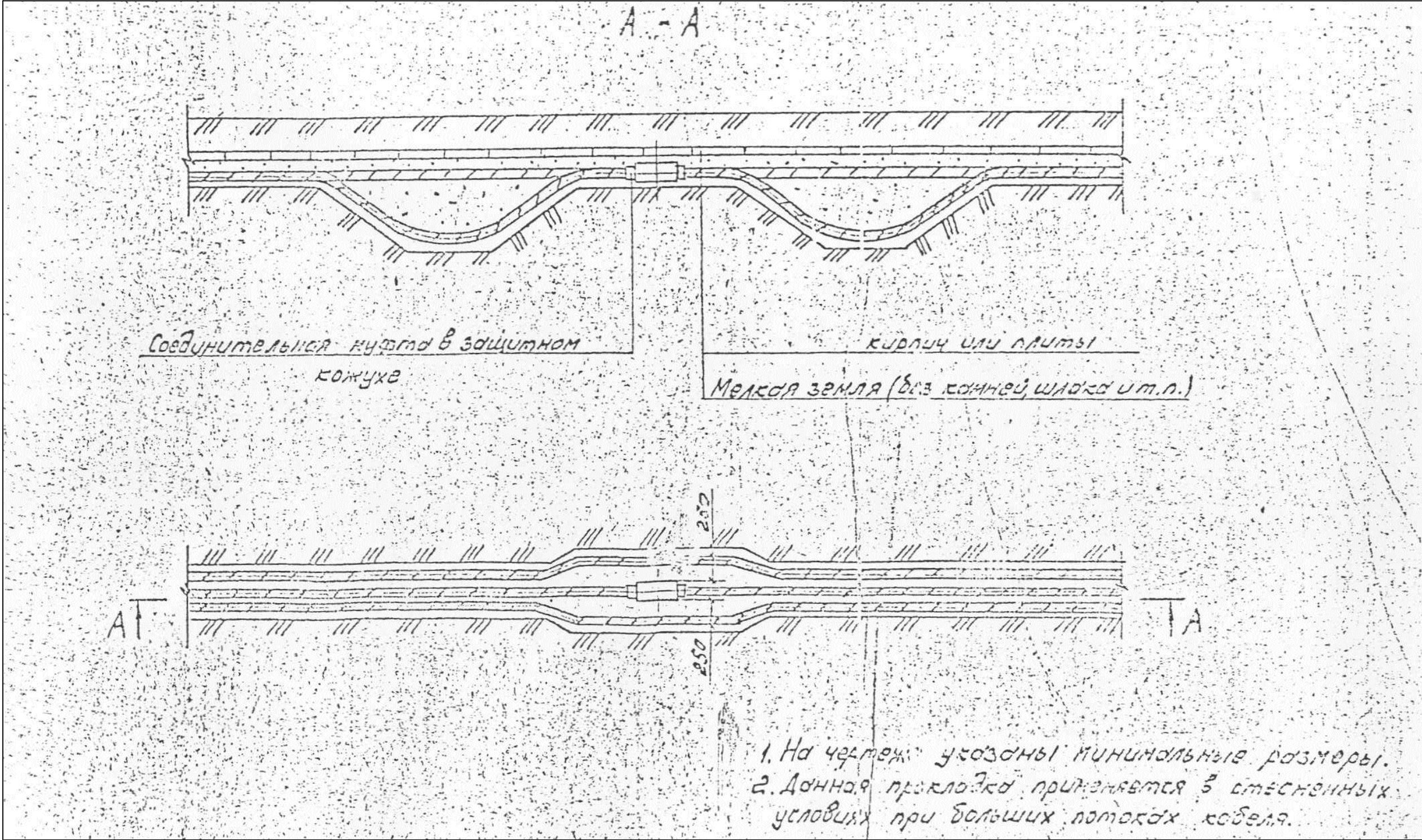
1. Кабель 10 кВ;
2. Труба ПЭ 160;
3. Уплотнение;
4. Гидроизоляция;
5. Песок без примесей глины и камней;
6. Фундамент ТП;
7. Плита ПЗК или глиняный полнотелый кирпич;
8. Ячейка высоковольтная;
9. Асфальтовая или бетонная отмостка, ширин. до 1м;
10. Кабельный прямой ТП.

После ввода труб в здание или кабельное сооружение необходимо восстановить гидроизоляцию стен.


Кабели в трубах уплотнить с двух концов.

При использовании защиты из трубы ПЭ, плита ПЗК или кирпич не используется.

Инв. N подл.		Подпись и дата		Взам.инв. N		восстановить гидроизоляцию стен. Кабели в трубах уплотнить с двух концов. При использовании защиты из трубы ПЭ, плита ПЭК или кирпич не используется.																	
														28-2021-ЭС		Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар							
		Изм.		Колуч		Лист		Ндок		Подп.		Дата											
Разраб.				Чумашвили						[Signature]		09.21		КЛ-10кВ		Стадия		Лист		Листов			
Проверил				Зайнутдинов						[Signature]		09.21				Р		11					
Н.контр				Винокурова						[Signature]		09.21											
														Ввод кабельной линии в здание или кабельное сооружение									
Утвердил				Сипко						[Signature]		09.21											



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

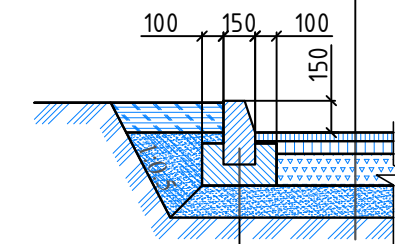
						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	12	
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Установка соединительной муфты для кабелей с расположением компенсаторов в вертикальной плоскости			
Утвердил	Сипко				09.21				

Tun
Автостоянки, автодороги, проезды
Тротуары и пешеходные дорожки
Площадки для игр и отдыха
Автостоянки, автодороги, проезды (бетонное покрытие)
Тротуары и пешеходные дорожки (бетонное покрытие)

I
II
III
IV
V

Tun IV

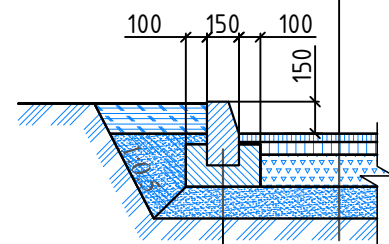
- Бетон кл. В30, W6, F50 - 250 мм
- Бетон кл. В7,5 - 100 мм
- Щебень рядовой М=600 кгс/см² по ГОСТ 8267-93 фракция 20-40 мм - 200 мм
- Песок среднезернистый по ГОСТ 8736-85 фракция 2-4 мм - 100 мм
- Уплотненный местный грунт



- Бортовой бетонный камень БР 100.30.15 по ГОСТ 6665-91
- Бетон В 15 по ГОСТ 26633-91

Tun I

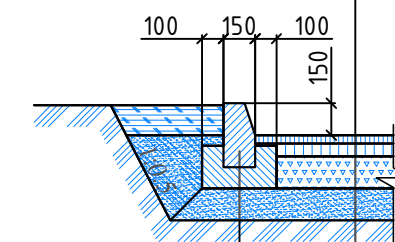
- Мелкозернистый асфальтобетон марки I по ГОСТ 9128-84* - 40 мм
- Крупнозернистый асфальтобетон марки II по ГОСТ 9128-84* - 50 мм
- Щебень рядовой М=600 кгс/см² по ГОСТ 8267-93 фракция 20-40 мм - 200 мм
- Песок среднезернистый по ГОСТ 8736-85 фракция 2-4 мм - 100 мм
- Уплотненный местный грунт



- Бортовой бетонный камень БР 100.30.15 по ГОСТ 6665-91
- Бетон В 15 по ГОСТ 26633-91

Tun V

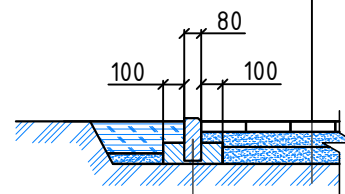
- Бетон кл. В30, W6, F50 - 200 мм
- Бетон кл. В7,5 - 100 мм
- Песок среднезернистый по ГОСТ 8736-85 фракция 2-4 мм - 100 мм
- Уплотненный местный грунт



- Бортовой бетонный камень БР 100.30.15 по ГОСТ 6665-91
- Бетон В 15 по ГОСТ 26633-91

Tun II

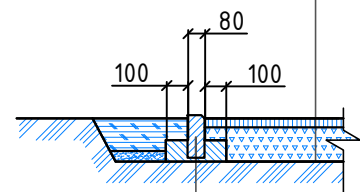
- Бетонные тротуарные плиты "Брусчатка" по ГОСТ 17608-91 - 50 мм.
- Песок среднезернистый по ГОСТ 8736-85, стабилизированный 10% цемента - 50 мм.
- Песок среднезернистый по ГОСТ 8736-85 - 70 мм.
- Уплотненный местный грунт



- Бортовой бетонный камень БР 100.20.8 по ГОСТ 6665-91
- Бетон В 15 по ГОСТ 26633-91


Tun III

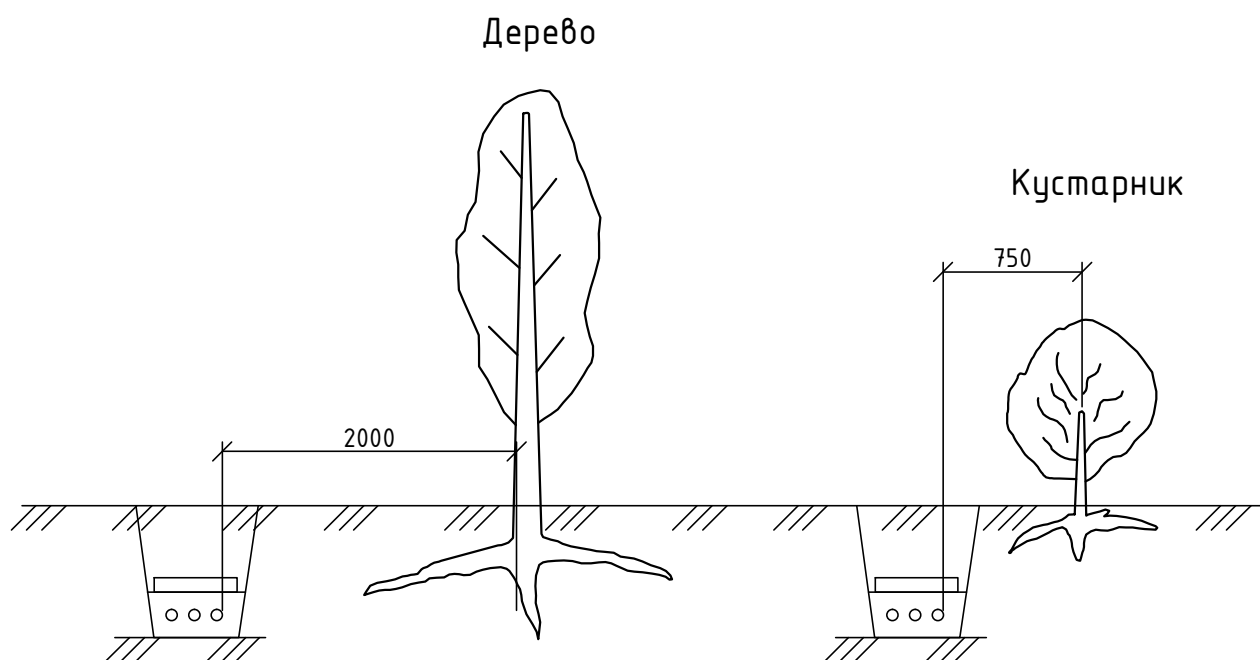
- Мелкозернистый асфальтобетон марки I по ГОСТ 9128-84* - 50 мм.
- Щебень рядовой М=300 кгс/см² по ГОСТ 8267-93 фракция 40-60 мм - 150 мм.
- Уплотненный местный грунт




- Бортовой бетонный камень БР 100.20.8 по ГОСТ 6665-91
- Бетон В 15 по ГОСТ 26633-91

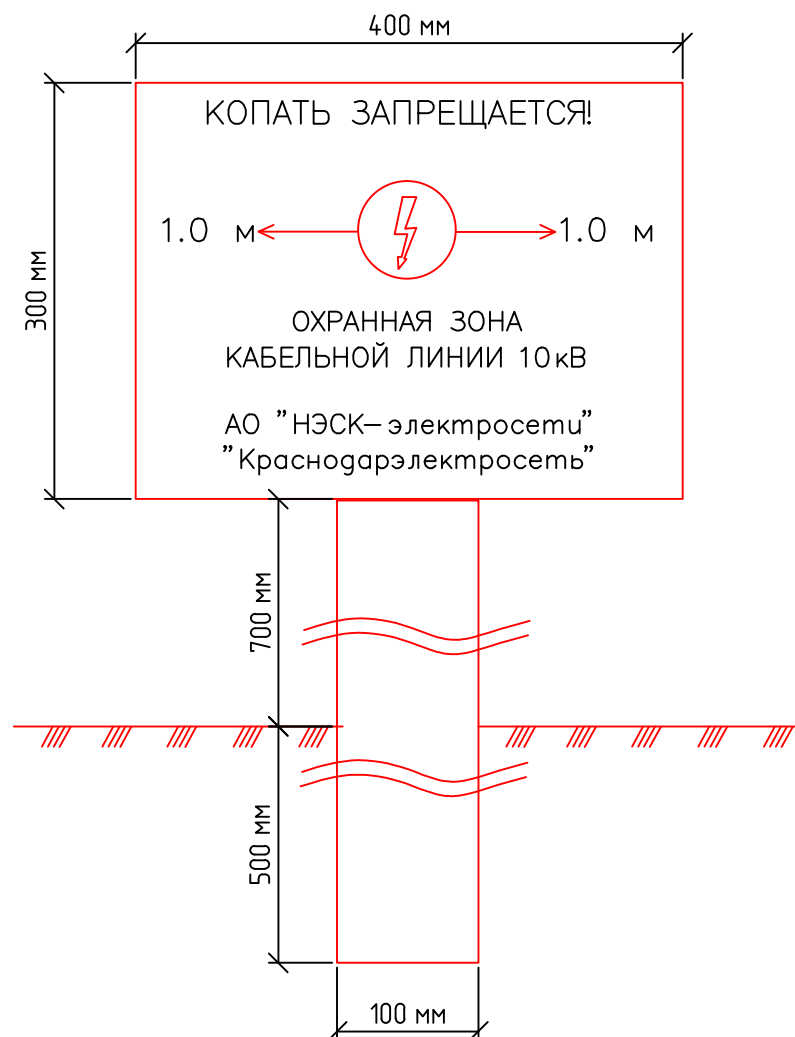
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	13	
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21	Восстановление поверхности			
Утвердил	Сипко				09.21				




1. На чертеже указаны минимальные размеры.
2. Допускается уменьшение расстояния от кабельной линии до стволов деревьев по согласованию с организацией, в ведении которой находятся зеленые насаждения. При этом кабели должны прокладываться в трубах путем подкопа. Кабели в трубах следует уплотнить.

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N							28-2021-ЭС			
									Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
			Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата				
			Разраб.	Чумашвили				09.21	КЛ-10кВ			
			Проверил	Зайнутдинов				09.21				
							Стадия	Лист	Листов			
							Р	14				
							Прокладка кабельной линии по отношению к деревьям и кустарникам					
							Утвердил	Сипко		09.21		



Примечание:

1. По данному эскизу выполнить 6 знака фиксации (сигнальных столбика).
2. Использовать электронный маркер – 3М Scotchmark™ 1422CE-XR/ID/CE (6 шт.) совместимый с маркероускателем Dynatel EMS-iD Locator 1420
3. Для крепления электронного маркера к кабельной линии применить кабельные стяжки

Инв. N подл.	Взам.инв. N								
	Подпись и дата								
Инв. N подл.						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
	Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата			
	Разраб.	Чумашвили				09.21	КЛ-10кВ	Стадия	Лист
	Проверил	Зайнутдинов				09.21		Р	15
	Н.контр	Винокурова				09.21			
	Утвердил	Сипко				09.21	Знак фиксации и электронный маркер		
									

Траншея в трубе 1-1 (вблизи опоры 35кВ)

Примечание:

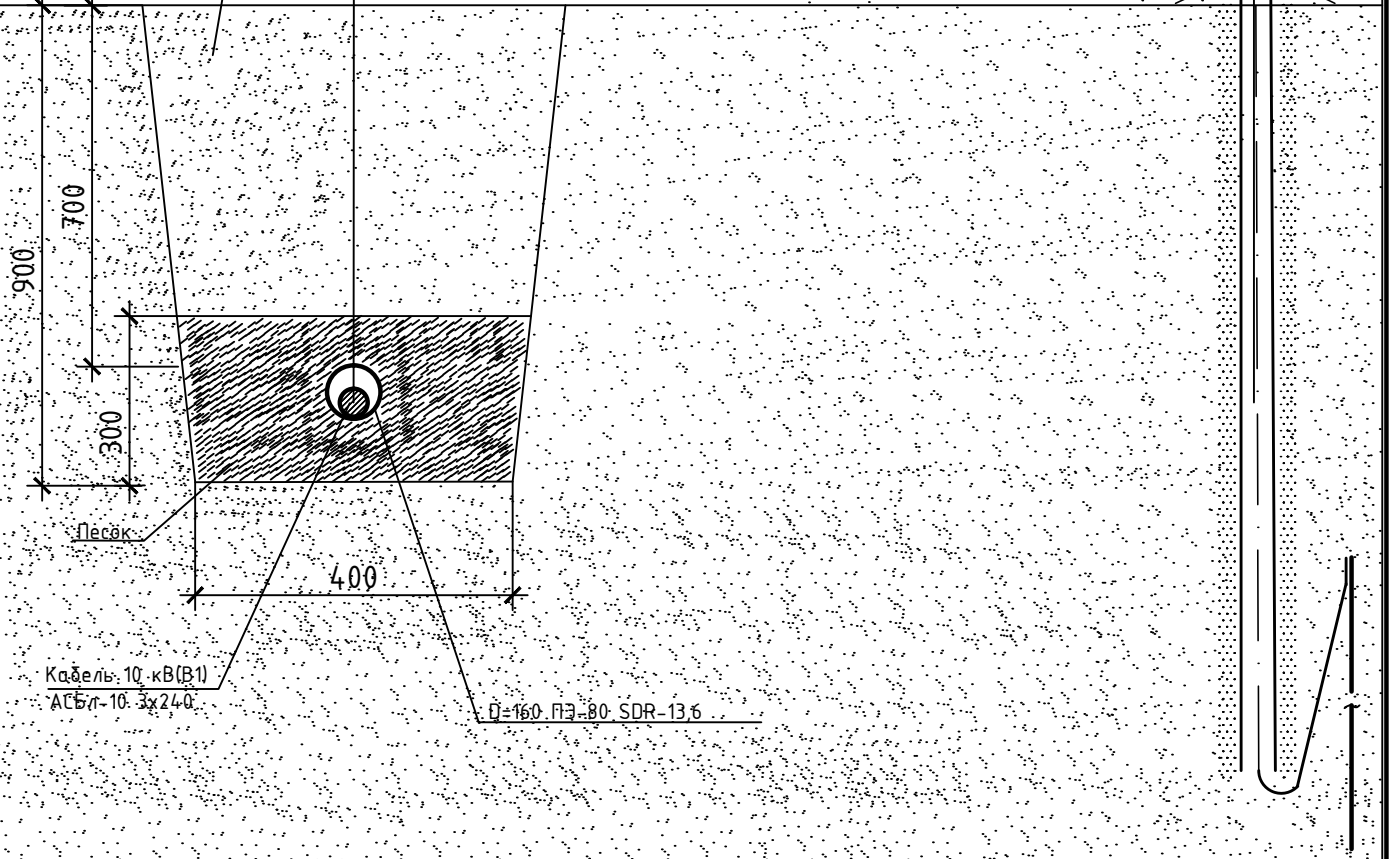
Работы по прокладке кабельной линии
вблизи опоры ВЛ-35кВ выполнять вручную

Ж/Б Опора 35кВ

Грунт

5000

Планировочная
отметка земли



Кабель: 10 кВ (ВЛ)
АСБЛ-10-3х240

Ø=160 ПЭ-80 SDR-13.6

Взам.инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

28-2021-ЭС

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП №
4-38-20-4984 г. Краснодар

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата
Разраб.	Чумашвили				09.21
Проверил	Зайнутдинов				09.21
Н.контр	Винокурова				09.21
Утвердил	Сипко				09.21

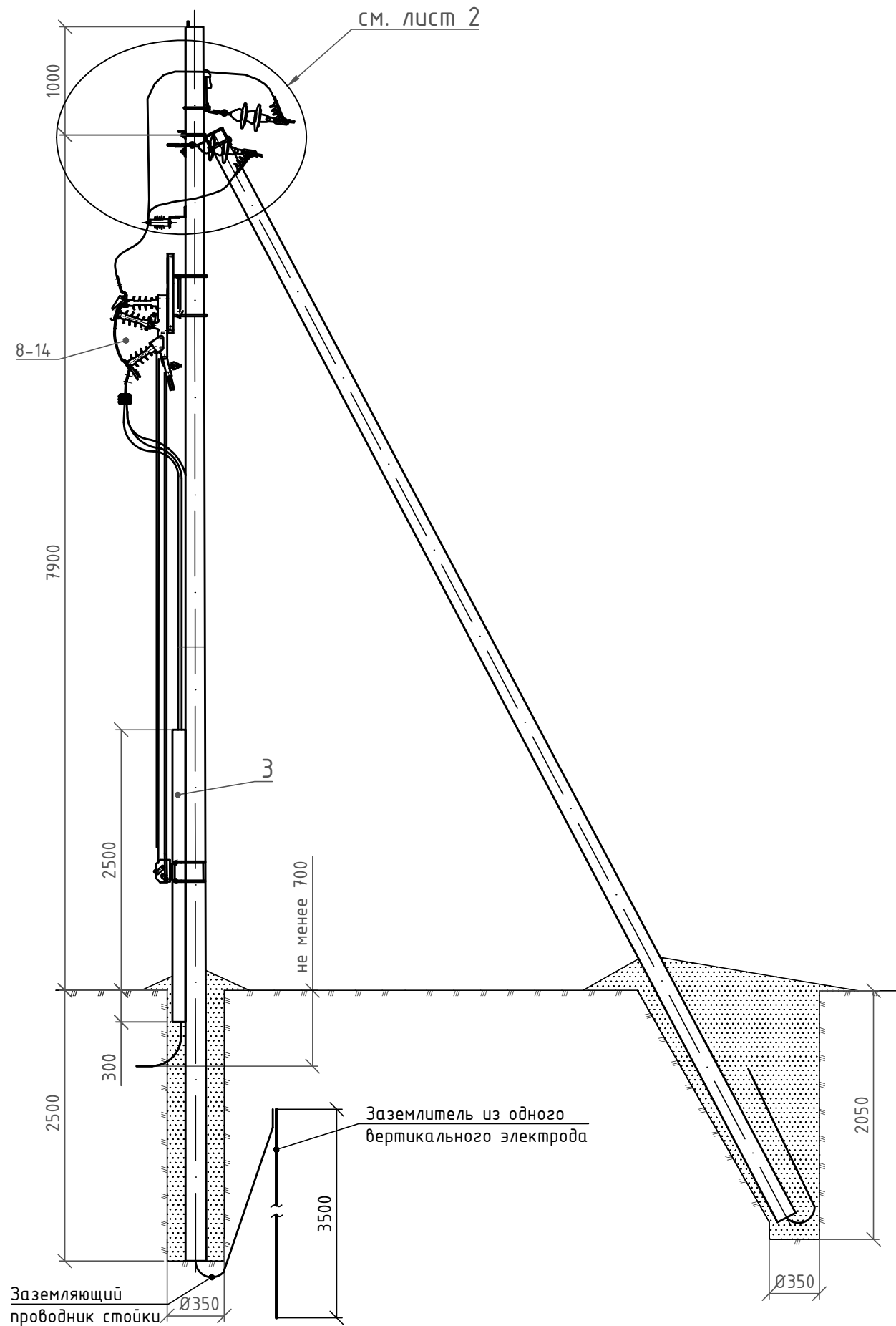
КЛ-10кВ

Стадия	Лист	Листов
Р	16	

Разрез траншеи вблизи опоры ВЛ 35кВ




Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

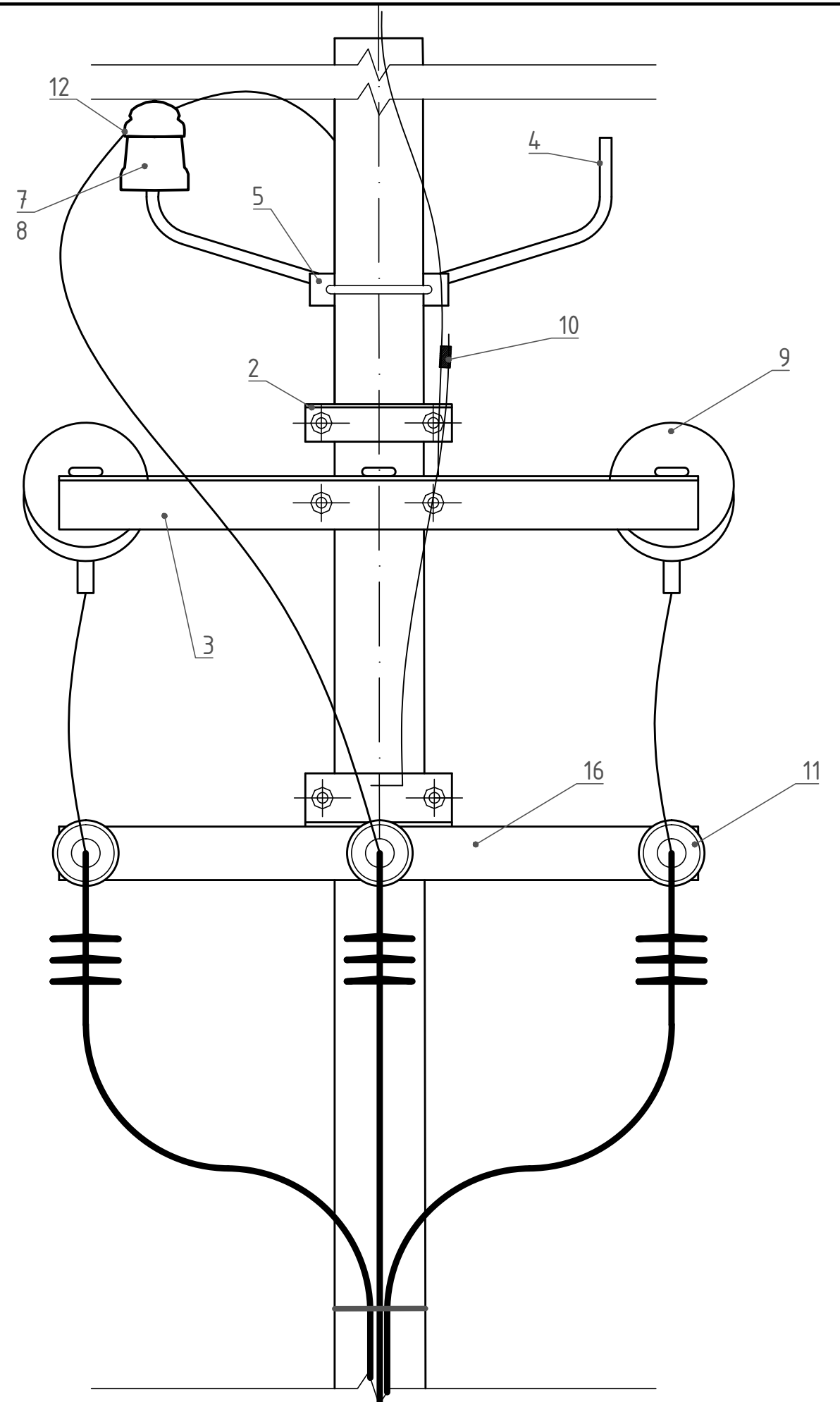
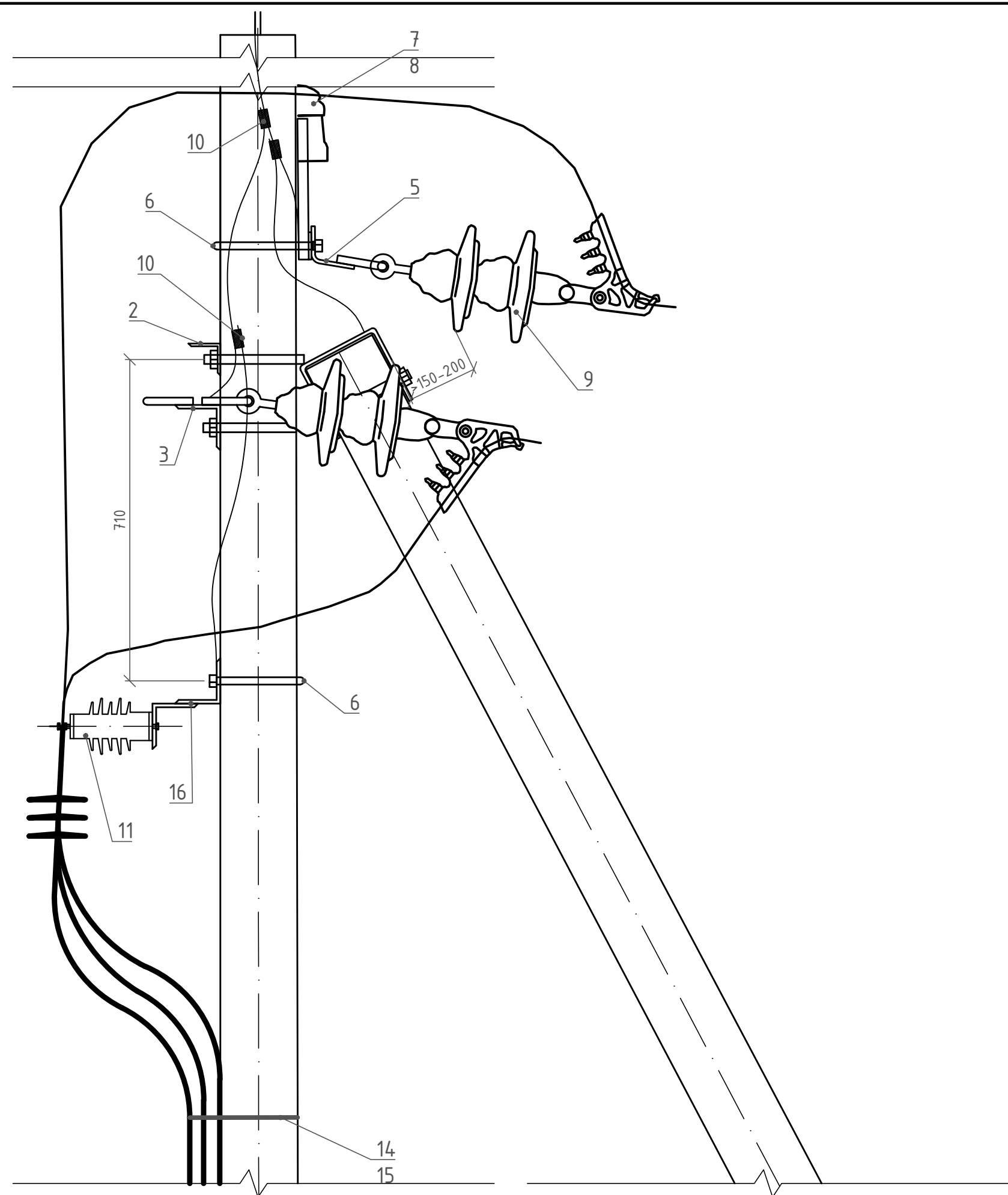


Спецификация

Поз.	Наименование	Обозначение	Кол.	Примечание
	Опора КтБ10-21			
1	Стойка СВ110-5	ТУ 5863-002-00113557-94	2	
2	Крепление подкоса Ч52	Л56-97.04.01	1	7,0 кг
3	Траверса ТМ73	Л56-97.04.02	1	19,7 кг
4	Траверса ТМ60	Л56-97.04.03	1	4,7 кг
5	Накладка ОГ52	Л56-97.04.04	1	1,52 кг
6	Хомут Х51	Л56-97.01.06	3	3,3 кг
7	Изолятор	ШФ-10Г	1	
8	Колпачок	К-6	1	
9	Натяжная изолирующая подвеска	Л56-97.00.1	3	
10	Зажим ПС-2-1	ТУ 34-13-10273-88	3	
11	Ограничитель перенапряжений	НДА-МА-ННН	3	Tyco Electronics
12	Спиральная вязка	СО 70		2
13	Труба стальная электросварная прямошовная Ø127 мм, L=2,8м	ГОСТ 10704-91		15,5 кг (сущ)
14	Лента из нержавеющей стали	F2007		15 п.м
15	Скрепа крепления ленты	A200	10	
16	Траверса	215-2017-ЭС, лист 13.3	1	10,2 кг
17	Разъединитель	РЛК-18-10.IV/400 ЧХЛ1	1	комплектно заводом-изготовителем
18	Привод	ПР-01-7 ЧХЛ1	1	
19	Тяга		1	
20	Тяга		1	
21	Тяга		2	
22	Хомут		2	
23	Кронштейн		1	

1. Момент затяжки болта не менее 15 кгс·м. Закрепление гаек от самовывертывания производить закерниванием резьбы на глубину не менее 3 мм.
2. Установка опор в грунте осуществляется в заранее пробуренных котлованах глубиной 2,5 м и Ø 350-650 мм. Засыпку пазух котлованов выполнить с тщательным уплотнением грунта (с доведением его объёмного веса до 1,7 т/м³), которое достигается трамбованием грунта слоями 20-25 см с помощью ручных трамбовок массой 5-8 кг с диаметром пяты 35-40 мм.
3. Крепление кабеля по опоре выполнить лентой из нержавеющей стали, через каждые 0,6 м.
4. Данный чертеж выполнен на основании типового проекта Л56-97.
5. Заземление опор выполнить по листу 15 данного тома проекта.

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	17.1	2
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Монтажный чертеж установки кабельной муфты на концевой опоре			
Утвердил	Сипко				09.21				

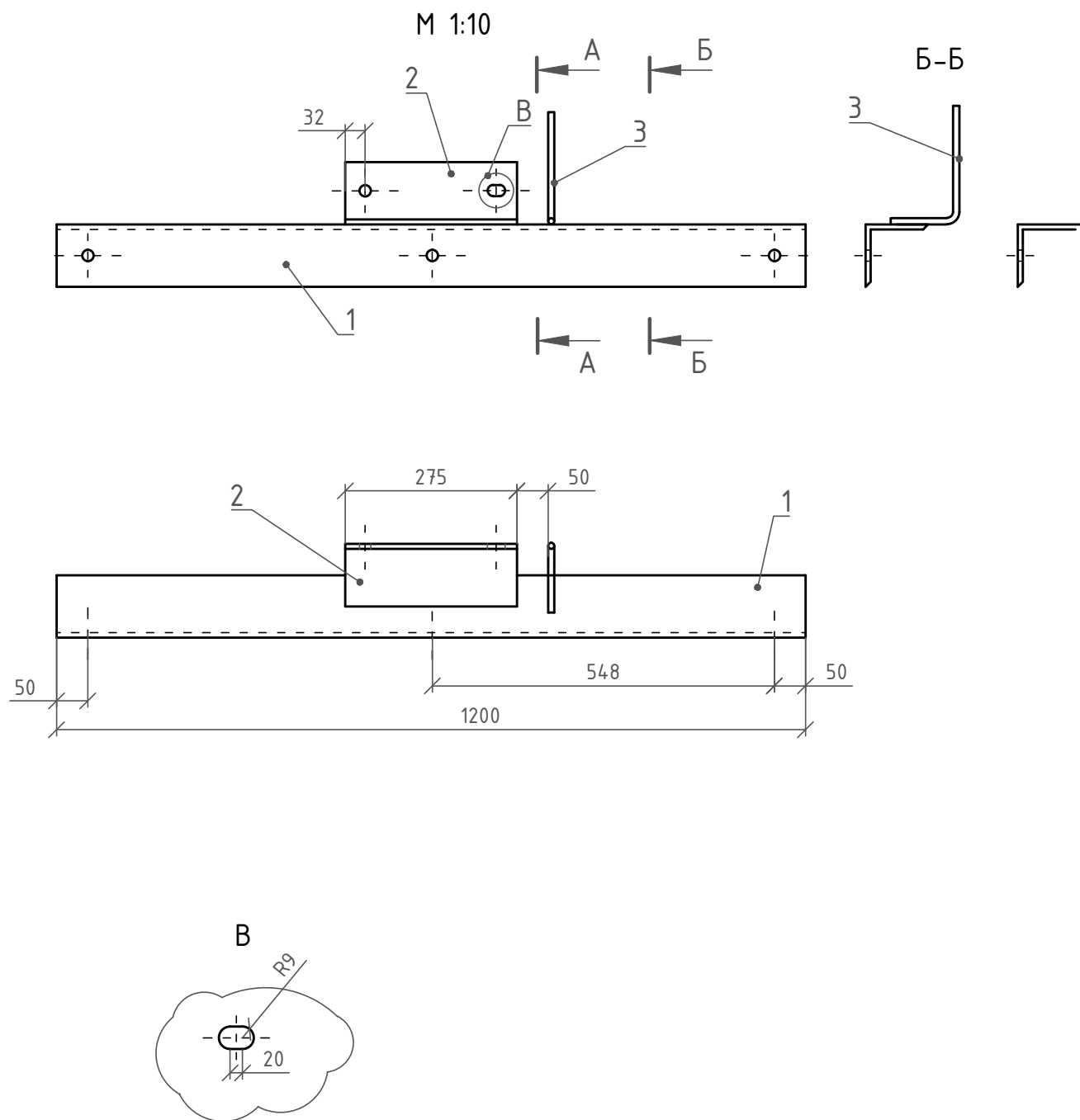


Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата

28-2021-ЭС

Лист
17.2



Поз.	Наименование	Обозначение	Кол.	Примечание
1	Уголок 100x100x5,5 ГОСТ 8509-93 ВСт3пс5 ГОСТ 535-88 L=1200		1	8,14 кг
2	Уголок 100x100x5,5 ГОСТ 8509-93 ВСт3пс5 ГОСТ 535-88 L=275		1	1,9 кг
3	Круг В20 ГОСТ 2590-82 ВСт3пс5 ГОСТ 535-88 L=300		1	0,15 кг
4	Сварные швы			0,07 кг

1. Сварку выполнять электродом Э42 по ГОСТ 9467-75, высота шва 5 мм.

Взам.инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата
------	-------	------	------	-------	------

28-2021-ЭС

Лист

17.3

ПС 110/35/10 кВ Лорис

ИЗФ max= 11,273 кА
ИЗФ min= 4,471 кА
Реле: PCS-9611
Ктт: 300/5
МТ31: 900А, t=1 сек
МТ32: 360А, t=12 сек
ТО: 3000А, t=0,3 сек

Выключатель: ВВР-10
Реле: Сириус-2мл
Ктт: 300/5
МТ31: 400А, t=11 сек
МТ32: 800А, t=0,65 сек
ТО: 1200А, t=0,2 сек






расчет К1
Ikз(3)max=11,112 кА
Ikз(3)min=4,445 кА
Rл=0,0122 Ом
Хл=0,0077 Ом
Zлmax=0,5455 Ом
Zлmin=1,3636 Ом

расчет К2
Ikз(3)max=4,4606 кА
Ikз(3)min=2,9374 кА
Rл=0,8317 Ом
Хл=0,5198 Ом
Zлmax=1,3590 Ом
Zлmin=2,0638 Ом

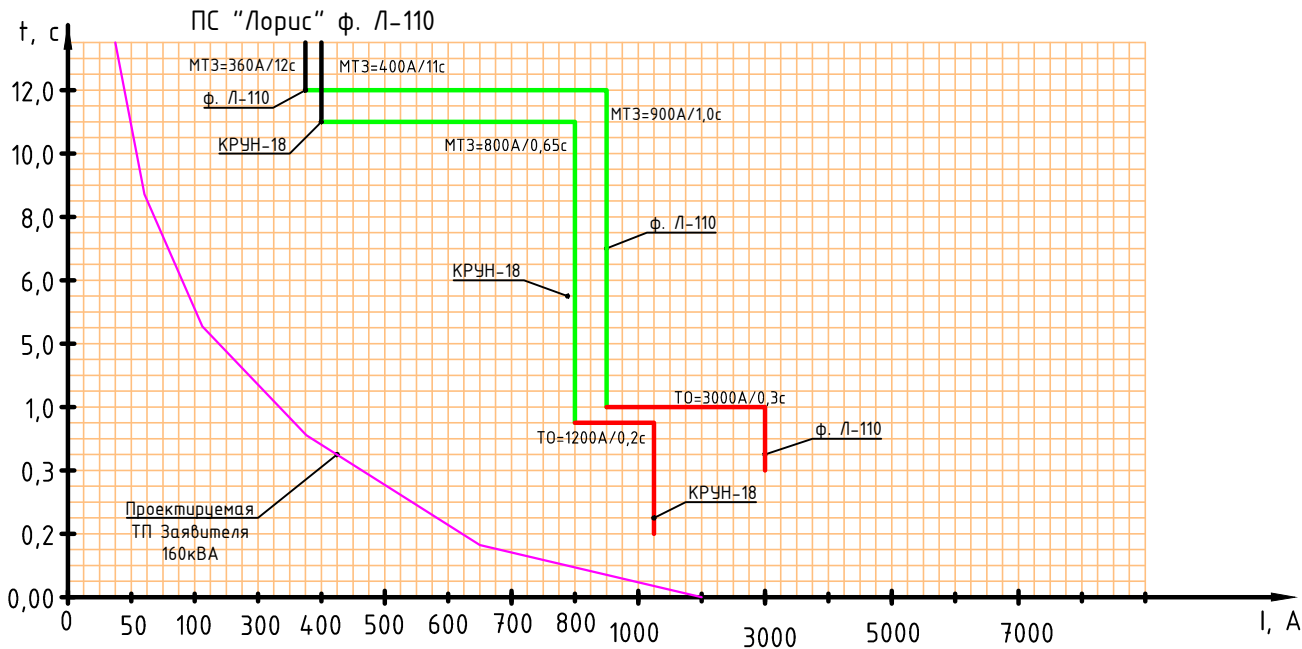
расчет К3
Ikз(3)max=3,6264 кА
Ikз(3)min=2,587 кА
Rл=0,2782 Ом
Хл=0,1739 Ом
Zлmax=1,6717 Ом
Zлmin=2,3433 Ом

Примечание:
Расчеты токов коротких замыканий приложены к настоящему чертежу.
Уставки выбраны, согласно прилагаемым расчетам, и являются
предварительными, требуют согласования с АО "НЭСК-электросети"

Питающий центр							
Объект	Усн, кВ	max режим			min режим		
		Хс, Ом	Ikз(3), А	Скз, МВА	Хс, Ом	Ikз(3), А	Скз, МВА
ПС 110/35/10 "Лорис" ф. Л-110	10,5	0,5378	11273	205,02	1,3559	4471	81,31

						28-2021-ЭС			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	15.1	2
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21				
						Расчет токов КЗ. Выбор уставок		АТЛАН	инвестиционно-строительная компания
Утвердил	Супко				09.21				

Карта селективности захит



Уставкаи на ф. Л-110	КРУН-18	РП-69, I с.ш.
Реле: РС5-9611 Кмм: 300/5 МТ31: 900А, t=1 сек МТ32: 360А, t=12 сек ТО: 3000А, t=0,3 сек	Реле: Сиркус-2мл Кмм: 300/5 МТ31: 400А, t=11 сек МТ32: 800А, t=0,65 сек ТО: 1200А, t=0,2 сек	Реле: Сиркус-2мл Кмм: 400/5 МТ31: 400А, t=10 сек МТ32: 800А, t=0,65 сек ТО: 1200А, t=0 сек

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N	<div> <div> МТЗ1: 900А, t=1 сек МТЗ2: 360А, t=12 сек ТО: 3000А, t=0,3 сек </div> <div> МТЗ1: 400А, t=11 сек МТЗ2: 800А, t=0,65 сек ТО: 1200А, t=0,2 сек </div> <div> МТЗ1: 400А, t=10 сек МТЗ2: 800А, t=0,65 сек ТО: 1200А, t=0 сек </div> </div>					
							28-2021-ЭС	Лист
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата			15.2

Ведомость строительно-монтажных работ


№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
Монтажные работы КЛ-10 кВ			
1	Прокладка кабельной линии в траншее АСБл-10 3х240	м	294
2	Прокладка кабельной линии в трубе АСБл-10 3х240	м	30
3	Прокладка кабельной линии в трансформаторной подстанции АСБл-10 3х240	м	10
4	Прокладка кабельной линии по опоре АСБл-10 3х240	м	10
Строительные работы КЛ-10 кВ			
1	Рытье траншеи шириной 400 мм в грунте II категории (324м)	м ³	116
2	Песчаная подсыпка для кабеля	м ³	38
3	Обратная засыпка траншеи обычным грунтом	м ³	78
4	Прокладка полиэтиленовой трубы в траншею	м	30
5	Укладка кирпича в траншею 400мм	шт.	1234х 2,94= 3628
6	Вывоз грунта	м ³	38
ВЛЗ-10кВ			
1	Установка ж/б двухстоечных опор СВ 110-5	шт.	1
2	Монтаж РЛКВ 10/400	шт.	1
3	Монтаж устройства заземления опор	шт.	1
4	Прокладка СИП-3 1х120	м	2х3=6

Ведомость пусконаладочных работ

КЛ-10 кВ			
1	Испытание кабеля силового 500м	испыт.	1
2	Фазировка электрической линии напряжением свыше 1 кВ	фаз.	3
3	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром	1 линия	3
ВЛЗ-10 кВ			
1	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром	линия	1
2	Фазировка электрической линии или трансформатора с напряжением свыше 1 кВ	фаз.	3
3	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземленными элементами	точка	2






Ведомость работ по благоустройству

1	Обрезка крон деревьев	шт.	10
---	-----------------------	-----	----

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N	28-2021-ЭС.ВР									
			Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар									
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N	Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Чумашвили				09.21				
			Проверил	Зайнутдинов				09.21				
			Н.контр	Винокурова				09.21				
			Утвердил	Сипко				09.21				
Ведомость объемов работ												

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N

Позиция	Наименование и технические характеристики	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборуд., изделия, материала	Завод-изготовитель, поставщик	Единица измерения	Кол-во	Масса единицы, кг	Примечание
	КЛ-10кВ							
1	Кабель силовой на напряжение 6-10кВ	АСБл 3х240			м	344+8%=371		Длина кабеля укзана с учетом запаса в 8%
2	Концевые муфты наружной установки для 3-жильных кабелей с бумажной изоляцией на напряжение 6-10 кВ	КНмн 10-150/240			шт.	1		
3	Концевые муфты внутренней установки для 3-жильных кабелей с бумажной изоляцией на напряжение 6-10 кВ	КВмн 10-150/240			шт.	1		
4	Соединительные муфты внутренней и наружной установки для 3-жильных кабелей с бумажной изоляцией на напряжение 6-10 кВ	Смн 10-150/240			шт.	2		
5	Труба: ПЭ-80 Ø160 мм	SDR 13,6			м	30		
6	Песок	ГОСТ 8736-93			м³	38		
7	Пена монтажная "Makroflex" 750мл				шт.	2		
8	Кирпич глиняный				шт.	3628		
9	Знак фиксации	28-2021-ЭС, лист 16			шт.	6		
10	Электронный маркер	3M Scotchmark™ 1422CE-XR/ID/CE			шт.	6		
11	Кабельные стяжки				шт.	6		
	ВЛ3-10кВ							
1	Провод изолированный	СИП-3 1х120			м	6		Длина провода укзана с учетом запаса в 4,5%
2	Стойка СВ110-5	ТУ 5863-002-00113557-94			шт.	2		
3	Крепление подкоса Ч52	Л56-97.04.01			шт.	1		
4	Траверса ТМ73	Л56-97.04.02			шт.	2		
5	Траверса ТМ60	Л56-97.04.03			шт.	1		
6	Накладка ОГ52	Л56-97.04.04			шт.	1		
7	Хомут Х51	Л56-97.01.06			шт.	3		
8	Изолятор	ШФ-10Г			шт.	1		
9	Колпачок	К-6			шт.	1		
10	Натяжная изолирующая подвеска	Л56-97.00.1			шт.	6		
11	Зажим ПС-2-1	ТУ 34-13-10273-88			шт.	3		
12	Ограничитель перенапряжений	HDA-MA-NHH			шт.	3		
13	Спиральная вязка	СО 70			шт.	2		
14	Труба стальная электросварная прямошовная Ø127 мм, L=2,8м	ГОСТ 10704-91			шт.	1		
15	Лента из нержавеющей стали	F2007			шт.	10		
16	Скрепа крепления ленты	A200			шт.	10		
17	Траверса	28-2021-ЭС, лист 17.3			шт.	1		
18	Разъединитель	РЛК8-18-10.IV/400 ЧХЛ1			шт.	1		комплектно заводом-изготовителем
19	Привод	ПР-01-7 ЧХЛ1			шт.	1		
20	Тяга				шт.	1		
21	Тяга				шт.	1		
22	Тяга				шт.	2		
23	Хомут				шт.	2		
24	Кронштейн				шт.	1		
25	Заземляющий проводник	ГОСТ 2590-71, Круг 18			м	3,5		

						28-2021-ЭС.С			
						Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г. Краснодар			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чумашвили				09.21		Р	1	
Проверил	Зайнутдинов				09.21				
Н.контр	Винокурова				09.21	Спецификация оборудования и материалов			
Утвердил	Сипко				09.21				

№ 776 от 27.07 2027

1. АО «НБС» - НБС
2. АО «КБС-оборудование»
3. АО «АК»
4. ООО «СБС-оборудование»

2. АО «СБС-оборудование»
3. АО «Ростелеком»
4. ООО «НБС»

6 - Правобокоратень

успеха

23:43:00000000:1047

Секретариат
Секретариат
Секретариат

Сотрясова с учетом вписанного
ширины не имеет 5.1. (установка
дополнительной опоры для ПКВ)

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ИЖАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ
КОД ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ВНЕШНЕГО КОММУНИКАЦИЙ
№ 776 от 27.07 2021

Не двух листах

1. АО «ВЭО» - АО
2. АО «ВЭО-инвест»
3. АО «ВЭО»
4. АО «ВЭО-инвест»

5-КЗСФ. ПАО, Россети Кубань?
6- Правообладатель учета
23:43:00000000: 1047



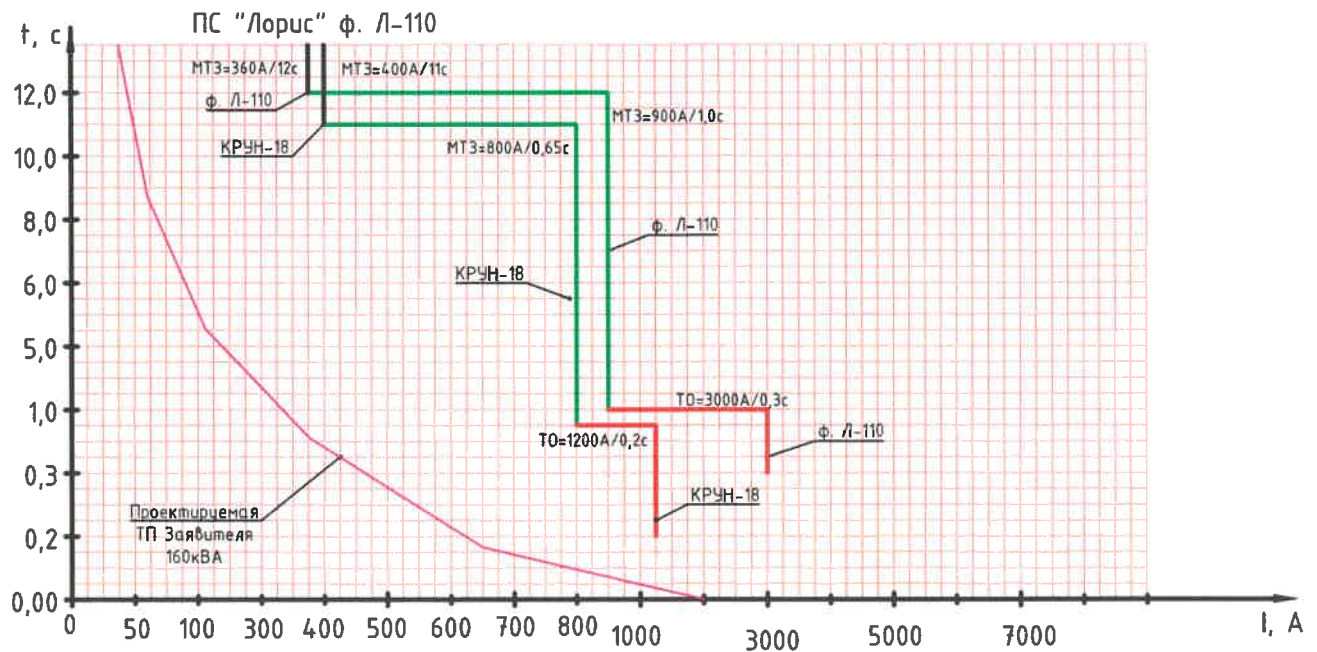
- ОПР. **СОГЛАСОВАНО**
 Главный инженер филиала
 АО «НЭСК-электросети»
 «Краснодарэлектросеть»
 «17» 01 2022 г.
 Подпись: _____

28-2021-3C

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№4-38-20-4984 г. Краснодар



Карта селективности защит



Уставки на ф. Л-110	КРУН-18	РП-69, I с.ш.
Реле: PCS-9611 Ктт: 300/5 MT31: 900A, t=1 сек MT32: 360A, t=12 сек TO: 3000A, t=0,3 сек	Реле: Сириус-2мл Ктт: 300/5 MT31: 400A, t=11 сек MT32: 800A, t=0,65 сек TO: 1200A, t=0,2 сек	Реле: Сириус-2мл Ктт: 400/5 MT31: 400A, t=10 сек MT32: 800A, t=0,65 сек TO: 1200A, t=0 сек

№ 025-3

ОГР **СОГЛАСОВАНО**
Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»
«17» 01 2022
Подпись

Зам. начальника СРЗММ

28-2021-ЭС

Лист

15.2

Взам.инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм. Колуч Лист Ндок Подп. Дата

Кодовый номер участка 23:43:0125004; 479

Вренин Вренин Вренин Вренин
Сочинская.



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ЮГ»

КРАСНОДАРСКИЙ ФИЛИАЛ

ул.им Володи Головатого, д.294
г. Краснодар, Россия, 350000
Тел.: 8-800-200-3000 , Факс:8 (861) 227-04-27
e-mail: krd@south.rt.ru, web: www.rt.ru

07.10.2021 № 0407/05/12616/21

На № 431-ОП от 22.09.2021 г.

**Главному инженеру
ООО «ИСК Атлан»
Чумашвили А.Г.**

**ул. Октябрьская № 183/326
г. Краснодар, 350000**

О согласовании проектной документации

На Ваше обращение № 431-ОП от 22.09.2021, сообщаю, что ПАО «Ростелеком» в лице Сервисного центра г. Краснодар Краснодарского филиала (далее – СЦ г.Краснодар) рассмотрел Ваш запрос по объекту: «Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4984 г.Краснодар» проектная документация согласована.

Сети ПАО «Ростелеком» на данном участке отсутствуют.

Для вызова представителя просим позвонить по телефону 8 800-200-09-33.

С уважением,

**Директор сервисного центра
г.Краснодар**

Филимонов М.В.

Исп.
Асмаев М.А.
266-65-27

Рассмотрено
Муслимов
06.08.2021



Восстановить нарушенные
элементы внешнего
благоустройства по существующим
типам покрытия.
Грунт стабилизировать

С/П

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ
КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 776 от 27.07 2021

на двух листах
Эксплуатационные показатели и детали инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и обслуживающие организации

- | | |
|------------------------------|----------------------|
| 1. АО «НВСК» КВС | 2. МКУ «ЦМДТ» ✓ |
| 3. АО «Краснодар-водоканал» | 3. ООО «Ростелеком» |
| 4. ООО «Краснодар-водоканал» | 4. ООО «Водоканал» ✓ |

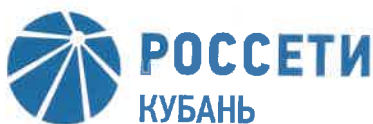
Данный контроль деятельности в зоне действия
в соответствии с требованиями к качеству инженерно-технического обеспечения

5 - КДФ, РАО, Россети Кубань

6 - Правообладатели

участки

23:43: 00000000: 1047



Филиал ПАО «Россети Кубань»
Краснодарские электрические сети

ул. Пашковская, д. 131,
Краснодар, 350000
www.rosseti-kuban.ru

тел.: +7 (861) 255-53-97
факс: +7 (861) 255-74-34
e-mail: mail_kes@krasnodarseti.ru

03.09.2021

№ КЭСМЗ/01/6190

на №

от

Главному инженеру проекта
ООО «ИСК «Атлан»

А.Г. Чумашвили

О согласовании рабочей
документации

Уважаемый Александр Гурамович!

Филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети, рассмотрев рабочую документацию по объекту «Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-20 4984 г. Краснодар» Том 1 шифр 28-2021-ЭС, представленную письмом от 04.08.2021 №б/н (входящий от 23.08.2021 №КЭС/113/01/24456-пс), согласовывает ее при условии выполнения Технических условий на выполнение проектных работ без реконструкции объектов филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети от 03.09.2021 № 53/21.

Приложение: Технические условия на выполнение проектных работ без реконструкции объектов филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети от 03.09.2021 № 53/21 на 1л. (2 стр.) в 1 экз.

Директор филиала

А.Л. Герасько

Г.В. Соколец, (861) 255-54-47