

ООО "СтройМонтажИнжиниринг"

428021, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Ленинградская, 36

<u>спецраздел.рф</u> (8352) 49-09-92 21smi@mail.ru (8352) 38-42-88

«Реконструкция ЛЭП-6 кВ от Р 812 до опоры 70 от опоры 32 до опоры 33 фидера 8»

Самарская область, г. Тольятти, от ул. Вокзальная, 116, до ул. Северная, 46

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Tom 3

018/2018-TKP

Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта

Инв. № А-



ООО "СтройМонтажИнжиниринг"

428021, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Ленинградская, 36

<u>спецраздел.рф</u> (8352) 49-09-92 21smi@mail.ru (8352) 38-42-88

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации «Саморегулируемой организацией Союз проектных организаций «ПроЭк» СРО- Π -185-16052013 N9421 от 7.03.2018г

«Реконструкция ЛЭП-6 кВ от Р 812 до опоры 70 от опоры 32 до опор	Ы
33 фидера 8»	

Самарская область, г. Тольятти, от ул. Вокзальная, 116, до ул. Северная, 46

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Tom 3

018/2018-TKP

Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта

Директор _____ В.С. Мефодьев

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
018/2018-ТКР.С	Содержание тома	2
	Справка главного инженера	4
018/2018 -СП	Состав проектной документации	5
018/2018-ТКР.ПЗ	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта	7
Приложение №1	1.10.МИ.08 Типовой проект Железобетонные опоры ВЛЗ 6-10 кВ с изоляторами и изоляционными конструкциями	
Приложение №2	Типовой проект 21.0050 Переходные железобетонный опоры	
Приложение №3	ОТП.С.03.61.36 Трансформаторная подстанция напряжением 100,4 кВ мощностью от 25 до 63 кВА столбового типа	
018/2018-TKP	Спецификация изделий, оборудования и материалов	

	l	1 рафическая часть	
		Обозначение	Наименование
		018/2018-ТКР _л.1	План совмещения листов.

Ведомость объемов работ.

	018/2018-ТКР _л.2	Однолинейная схема
	019/2019 TI/D = 2	План ВЛЗ-6 кВ и СТП-6/0,4 кВ.
	018/2018-ТКР _л.3	Масштаб 1:500 (начало)

018/2018-ТКР _л.4 План ВЛЗ-6 кВ и СТП-6/0,4 кВ. Масштаб 1:500 (продолжение)

018/2018-ТКР _л.5 План ВЛЗ-6 кВ и СТП-6/0,4 кВ. Масштаб 1:500 (продолжение)

018/2018-ТКР _л.6 План ВЛЗ-6 кВ и СТП-6/0,4 кВ. Масштаб 1:500 (окончание)

018/2018-ТКР _л.7 Детали пересечения ВЛ-35, 110 кВ с ВЛЗ-6 кВ Пересечение 1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб	ботал	Кудря	вцев	. Hb . 1	
Прове	рил	Мефод	цьев	1100/1	10.18
ГИП		Кудря	вцев	Bel	
Н.Кон	тр.	Мефод	цьев	1909	

Согласовано

Взам. Инв. №

Инв. № подл.

018/2018-TKP.C

г. Чебоксары 2018г.

Примечание (стр.)

2	
٠,	
_	

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
018/2018-ТКР _л.8	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с ВЛ-6 кВ Пересечение 2	
018/2018-ТКР _л.9	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 3	
018/2018-ТКР _л.10	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 4	
018/2018-ТКР _л.11	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 5	
018/2018-ТКР _л.12	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 6	
018/2018-ТКР _л.13	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 7	
018/2018-ТКР _л.14	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с автодорогой Пересечение 8	
018/2018-ТКР _л.15	Детали пересечения ВЛ-110 кВ с ВЛЗ-6 кВ Пересечение 9	
018/2018-ТКР _л.16	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с ВЛ-6 кВ Пересечение 10	
018/2018-ТКР _л.17	Детали пересечения ВЛЗ-6 кВ с ВЛ-6 кВ Пересечение 11	
018/2018-ТКР _л.18	Детали пересечения ВЛ-35 кВ с ВЛЗ-6 кВ Пересечение 12	
018/2018-ТКР _л.19	Детали пересечения ВЛ-6 кВ с ВЛЗ-6 кВ Пересечение 13	

Взам. инв. №									
Подп. И дата									
Инв. № подл.							018/2018-TKP.C		Лист
Иг	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Формат	2 A4

СПРАВКА ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПРОЕКТА

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют техническому заданию, стандартам, сводам правил, требованиям пожарной безопасности, санитарно-эпидемиологическим, экологическим и иным нормативным правовым актам, в результате применения которых обеспечивается соблюдение законодательства Российской Федерации.

Главный инженер проекта

С.В. Кудрявцев

Γ					
ŀ	+	\blacksquare			
ŀ	+	\blacksquare			
	¹B. №				
	Взам. инв. №				
	ата				
	Подп. И дата				
	По				
	Ę				
	Инв. № подл.				
	Инв.				
			Копировал: Фо	ормат	A4

Состав рабочей документации

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечания
1	018/2018-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	018/2018-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода	
3	018/2018-TKP	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта	
4	018/2018-ПОС	Раздел 4. Проект организации строительства линейного объекта	
5	018/2018-ПОД	Раздел 5. Проект организации демонтажа линейного объекта	
6	018/2018-ПОМ	Раздел 6. Проект организации по монтажу линейного объекта	
7	018/2018-OOC	Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды	
8	018/2018-МОПБ	Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
Приме	чания.		

не треб. – разработка раздела не требуется;

L		Ш										
ŀ	+											
Согласовано												
•	Взам. инв. №											
	Подп. И дата											
	Ш		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	018/2018-0	СП		
	Инв. № подл.		Разработал Проверил ГИП Н.Контр.		Кудря Мефод Кудря Мефод	цьев <u>г</u>	Befr Ummy B Befr Umm, B		Состав рабочей документации]	Лист 1 О «СтройМижинири ебоксары 2	HГ»
								К	опировал:		Фо	рмат А4

Содержание

1 Технологические и конструктивные решения линейного объекта	. 2
1.1 Сведения о климатических, географических и инженерно-геологической условиях	. 2
1.2 Основные характеристики проектируемых ВЛЗ-6 кВ и ВЛИ-0,4 кВ	. 2
1.3 Заземляющие устройства	. 4
1.4 Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при	
строительстве и эксплуатации линейного объекта	4

Взам. Инв. №

Инв. № подл.

8

	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	ППодп.	Дата
	Разработал		Кудрявцев		Abel-	
	Проверил		Мефо	цьев	Muy 13	10.18
	ГИП Н.Контр.		Кудря	вцев с	Bef	_
			Мефодьев 🗾		Umm, B	

018/2018-TKP. $\Pi 3$

Текстовая часть

Р 1 7 ООО «СтройМонтаж Инжиниринг» г.Чебоксары 2018 г.

Лист

Стадия

Листов

1 Технологические и конструктивные решения линейного объекта

1.1 Сведения о климатических, географических и инженерно-геологической условиях

Реконструируемая ВЛЗ-6 кВ, СТП-16-6/0,4 кВ располагаются в г. Тольятти, Самарская область, участок ВЛЗ-6 кВ от ул. Вокзальная 116, до ул. Северная, д. 46. Местность характеризуется промышленной застройкой.

Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района:

- среднегодовая температура воздуха минус 4,6 0С;
- средняя температура января минус 10,6 0С;
- средняя температура июля плюс 20,9 0С;
- нормативная толщина стенки гололеда на высоте более 10м b = 25 мм;
- нормативное ветровое давление на высоте более 10м W=650Па;
- число грозовых часов в году 43 часа.

Район по ветру - III, район по гололеду - IV.

Реконструируемая ВЛЗ-6 кВ, СТП-16-6/0,4 кВ выполнены между ул. Вокзальная 116, до ул. Северная, д. 46, рельеф спокойный.

Геолого-литологическое строение в полосе прохождения проектируемых участков представлено суглинками.

1.2 Основные характеристики проектируемых ВЛЗ-6 кВ

Проектом предусмотрено реконструкция ВЛЗ-6 кВ и строительство СТП-16-6/0,4 кВ.

Реконструируемые воздушные линии электропередач напряжением 6 кВ выполнены проводом марки СИП-3 1х120, а так же выполнено ответвление ВЛЗ-6 кВ до СТП-16-6/0,4 кВ проводом марки СИП-3 1х35.

Основные характеристики проектируемых ВЛЗ-6 кВ приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Основные характеристики проектируемых ВЛЗ-6 кВ

Характеристики	СТП-16-6/0,4 кВ
Категория электроснабжения	III
Уровень напряжения	6 кВ

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Идата

Подп.

Инв. № подл.

018/2018-ТКР.ПЗ

Протяженность линий, км:	
-одноцепной ВЛЗ - 6 кВ	1,862

Для расстановки опор на плане использована топографическая съемка. К установке на проектируемых ВЛЗ-6 кВ приняты железобетонные опоры с применением стоек СВ110-5. Закрепление опор в грунте выполнить по чертежам типовых проектов: 1.10.МИ.08 (Приложение №1), 21.0050 (Приложение №2).

В проекте предусмотрены:

по ВЛЗ-6 кВ:

- демонтаж существующего провода АС-120 (строительная длина): 1655 м;
- демонтаж существующего провода АС-50 (строительная длина): 207 м;
- демонтаж существующей ВОЛС протяженностью 1350 м;
- демонтаж существующих железобетонных опор (простых/сложных): 30/8;
- установка железобетонных опор (простых/сложных): 26/14;
- монтаж провода СИП-3 1х120 (строительная длина): 1655 м.;
- монтаж провода СИП-3 1x35 (строительная длина): 207 м.;
- установка СТП-16-6/0,4 кВ 1 шт.;
- монтаж ВОЛС (совместная подвеска): 1350 м.;
- демонтаж существующих изоляторов в РЯ-1, РЯ-2, РЯ-3, РЯ-4: 12 шт.;
- монтаж фарфоровых изоляторов в РЯ-1, РЯ-2, РЯ-3, РЯ-4: 12 шт.;
- покраска корпусов РЯ-1, РЯ-2, РЯ-3, РЯ-4.

Расчетные пролеты приняты, исходя из района климатических условий.

Выбор сечений проводов произведен, исходя из максимально допустимых потерь напряжения в линиях в пределах 5% от номинального (ГОСТ 13109-97).

Потребители относятся ко II категории по надежности. Электроснабжение потребителей II категории предусмотрено в соответствии с ПУЭ п.1.2.17. Надежность электроснабжения обеспечивается выполнением решений принятых в проекте. Отпайки ВЛ-6 кВ идущие к субабонентам относится к III категории надежности.

Проектом предусматривается также установка столбовой трансформаторной подстанции СТП (СТП-16-6/0,4 кВ) с воздушным вводом. Мощность трансформатора выбрана исходя из технического задания.

Отпайка ВЛЗ-6 кВ от опоры №20 до СТП-16-6/0,4 кВ предусмотрена с применением СИП-3 1x35.

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп.

Инв. № подл.

018/2018-ТКР.ПЗ

В местах пересечения с автодорогой и существующими ВЛ-6 кВ предусмотрена установка повышенных опор с применением приставок ПТ-45 по типовому проекту 21.0050..

На каждой опоре реконструируемой ВЛЗ-6кВ устанавливаются УЗПН-10кВ с чередованием фаз.

В конце проектируемой ВЛЗ-6кВ предусмотрена установка ОПН-6 кВ.

В начале и в конце реконструируемой ВЛЗ-6 кВ предусмотрен ввод в РЯ с заменой в существующих РЯ изоляторов на фарфоровые .

1.3 Заземляющие устройства

Все железобетонные опоры, металлоконструкции и оборудование должны быть заземлены. Сопротивление заземлений оборудования КТП должно быть не более 4 Ом; опор ВЛЗ-6 кВ, РЛНД не более 10 Ом, при любых климатических условиях.

После выполнения электромонтажных работ должны быть проведены испытания и измерения и составлены протоколы испытания изоляции проводов и электрооборудования и протокол измерения сопротивления повторного заземления. Если сопротивление заземлителя превышает норму, забивается дополнительный электрод.

1.4 Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при строительстве и эксплуатации линейного объекта

Бригады, в зависимости от характера работы, следует формировать комплексными или специализированными. Комплексные бригады, как правило, необходимо создавать укрупненными - для производства законченной строительной продукции, укрупненного этапа работ, конструктивного узла.

Безопасность труда в строительстве и эксплуатации обеспечивается выполнением всех проектных решений в строгом соответствии с СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. "Общие требования" и СНиП 12-04-2002 "Безопасность труда в строительстве. Часть 2. "Строительное производство", требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Идата

Подп.

Инв. № подл.

018/2018-ТКР.ПЗ

Лист

A4

Строительные, монтажные, наладочные работы и эксплуатацию электроустановок следует производить в строгом соответствии с требованиями "Правил безопасности при строительстве линии электропередачи и производстве электромонтажных работ" РД 34.03.285-97.

Мероприятия по технике безопасности предусмотрены в проекте в объеме действующих ПТЭ и ПТБ.

Охрана труда рабочих должна обеспечиваться выдачей необходимых средств индивидуальной защиты (специальной одежды, обуви и др.), выполнением мероприятий по коллективной защите рабочих (ограждения, освещение, вентиляция, защитные и предохранительные устройства и приспособления и т.д.), санитарно-бытовыми помещениями и устройствами в соответствии с действующими нормами и характером выполняемых работ. Рабочим должны быть созданы необходимые условия труда, питания и отдыха.

Для обеспечения охраны труда в процессе эксплуатации проектом предусмотрено:

- использование технически совершенного оборудования;
- размещение оборудования, обеспечивающего его свободное обслуживание;
- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормированной величиной сопротивления и конструкцией;
- применение типовых конструкций опор линий электропередач.

При эксплуатации ВЛ должны соблюдаться правила охраны электрических сетей и контролироваться их выполнение. Потребитель, эксплуатирующий ВЛ, должен информировать других Потребителей, организации, находящиеся в районе прохождения ВЛ, о требованиях указанных Правил. Потребитель, которому принадлежит ВЛ, должен принимать меры к приостановлению работ в охранной зоне ВЛ, выполняемых с нарушением правил охраны электрических сетей.

При эксплуатации ВЛ должны проводиться техническое обслуживание и ремонт, направленные на обеспечение их надежной работы. При техническом обслуживании должны производиться работы по предохранению элементов ВЛ от преждевременного износа путем устранения повреждений и неисправностей, выявленных при осмотрах, проверках и измерениях.

При капитальном ремонте ВЛ должен быть выполнен комплекс мероприятий, направленных на поддержание или восстановление первоначальных эксплуатационных характеристик ВЛ в целом или отдельных ее элементов путем ремонта деталей и элементов или замены их новыми, повышающими их надежность и улучшающими эксплуатационные характеристики.

Капитальный ремонт ВЛ на железобетонных опорах должен выполняться не реже 1 раза в 10 лет.

Инв. № подп. И дата Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата

018/2018-ТКР.ПЗ

Перечень работ, относящихся к техническому обслуживанию и ремонту ВЛ устанавливается типовыми инструкциями по эксплуатации ВЛ. На ВЛ должны быть организованы периодические и внеочередные осмотры. Периодические осмотры ВЛ проводятся по графику, утвержденному ответственным за электрохозяйство (не реже 1 раза в год). Конкретные сроки осмотров ВЛ должны быть определены ответственным за электрохозяйство с учетом местных условий эксплуатации.

Внеочередные осмотры ВЛ или их участков должны проводиться при образовании на проводах и тросах гололеда, при пляске проводов, во время ледохода и разлива рек, при пожарах в зоне трассы ВЛ, после сильных бурь, ураганов и других стихийных бедствий, а также после отключения ВЛ релейной защитой и неуспешного автоматического повторного включения, а после успешного повторного включения - по мере необходимости.

При осмотре ВЛ необходимо проверять:

- противопожарное состояние трассы: в охранной зоне ВЛ не должно быть посторонних предметов, строений, стогов сена, штабелей леса, деревьев, угрожающих падением на линию или опасным приближением к проводам, складирования горючих материалов, костров; не должны выполняться работы сторонними организациями без письменного согласования с владельцем ВЛ;
- состояние опор: не должно быть их наклонов или смещения в грунте, нарушений целостности бандажей, сварных швов, болтовых соединений, отрывов металлических элементов, коррозии металла, трещин и повреждений железобетонных опор, птичьих гнезд, других посторонних предметов на них. На опорах должны быть плакаты и знаки безопасности;
- состояние проводов: не должно быть обрывов и оплавленных отдельных проволок, набросов на провода, нарушений их регулировки, недопустимого изменения стрел провеса и расстояний от проводов до земли и объектов;
- состояние арматуры: не должно быть трещин, перетирания или деформации отдельных деталей;
- состояние коммутационной аппаратуры на ВЛ: не должно быть повреждений или обрывов заземляющих спусков на опорах и у земли, нарушений контактов в болтовых соединениях заземляющего спуска и телом опоры, разрушения коррозией элементов заземляющего устройства.

Профилактические проверки и измерения на ВЛ выполняются в объемах и в сроки, предусмотренные нормами испытания электрооборудования.

Неисправности, обнаруженные при осмотре ВЛ в процессе профилактических проверок и измерений, должны быть отмечены в эксплуатационной документации (журнале или ведомости

Подп. И дата Взам. инв. №

Инв. № подл.

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата

018/2018-ТКР.ПЗ

дефектов) и в зависимости от их характера по указанию ответственного за электрохозяйство, устранены в кратчайший срок или при проведении технического обслуживания и ремонта.

Техническое обслуживание и ремонтные работы должны быть организованы, как правило, комплексно с минимальной продолжительностью отключения ВЛ. Они могут проводиться отключением линии, одной фазы (пофазный ремонт) и без снятия напряжения. Работы на ВЛ с отключением одной фазы и без снятия напряжения должны производиться по специальным инструкциям.

При техническом обслуживании и ремонте ВЛ должны использоваться специальные машины, механизмы, транспортные средства, такелаж, оснастка, инструмент и приспособления.

Бригады, выполняющие работы на ВЛ, должны быть оснащены средствами связи с руководящими работниками и диспетчерскими пунктами.

Трассу ВЛ необходимо периодически расчищать от кустарников и деревьев и содержать в безопасном в пожарном отношении состоянии, следует поддерживать установленную проектом ширину просек и проводить обрезку деревьев. Деревья, находящиеся за пределами просеки, создающие угрозу падения на провода и опоры, должны быть вырублены с последующим уведомлением об этом организации, в ведении которой находятся насаждения.

При эксплуатации ВЛ, должны содержаться в исправном состоянии установленные на опорах знаки, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

В целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на ВЛ, должен храниться аварийный запас материалов и деталей согласно установленным нормам.

Плановый ремонт и реконструкция ВЛ, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, должны проводиться по согласованно с землепользователями.

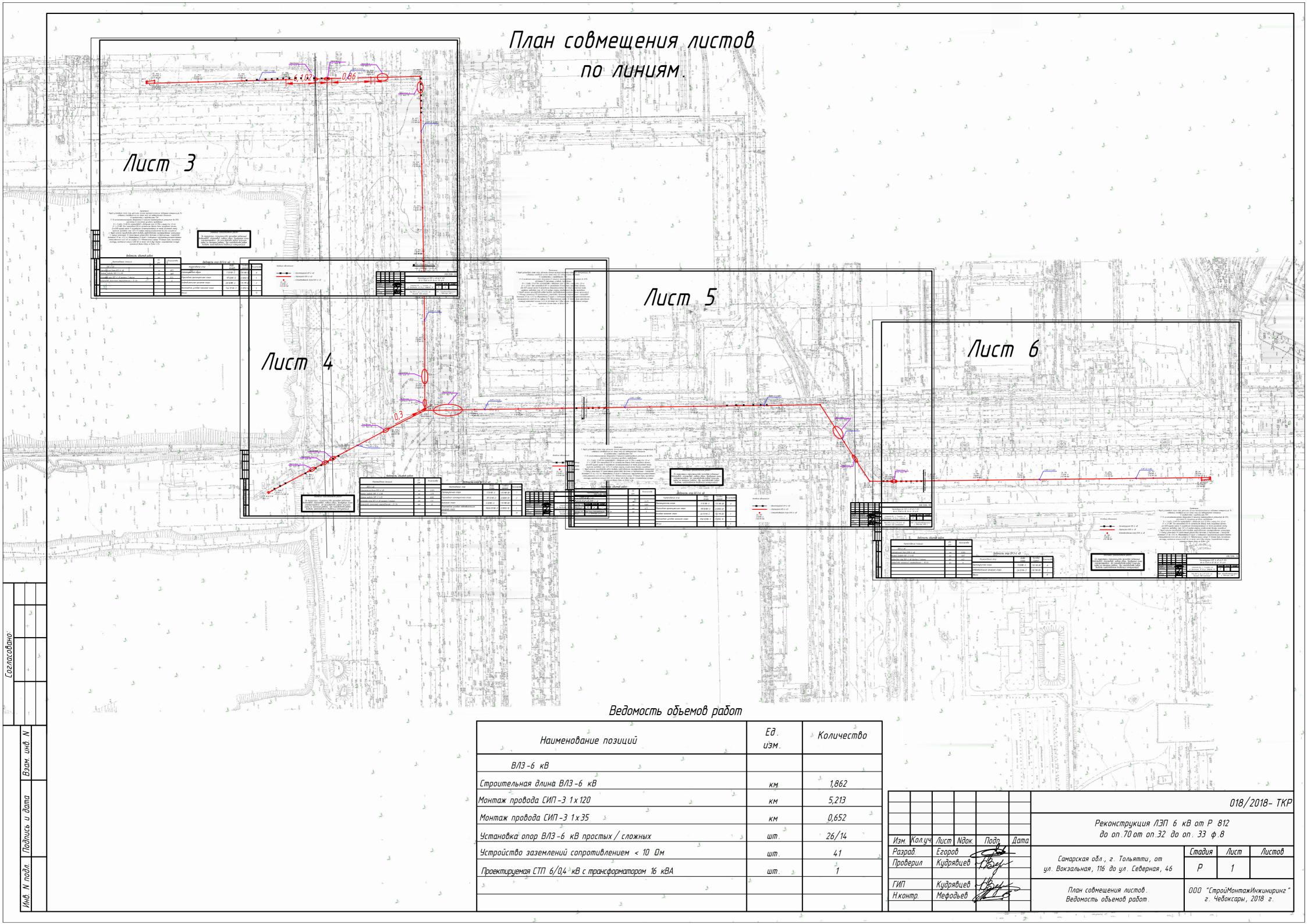
Работы по предотвращению нарушений в работе ВЛ и ликвидации последствий таких нарушений могут производиться в любое время года без согласования с землепользователями, но с уведомлением их о проводимых работах.

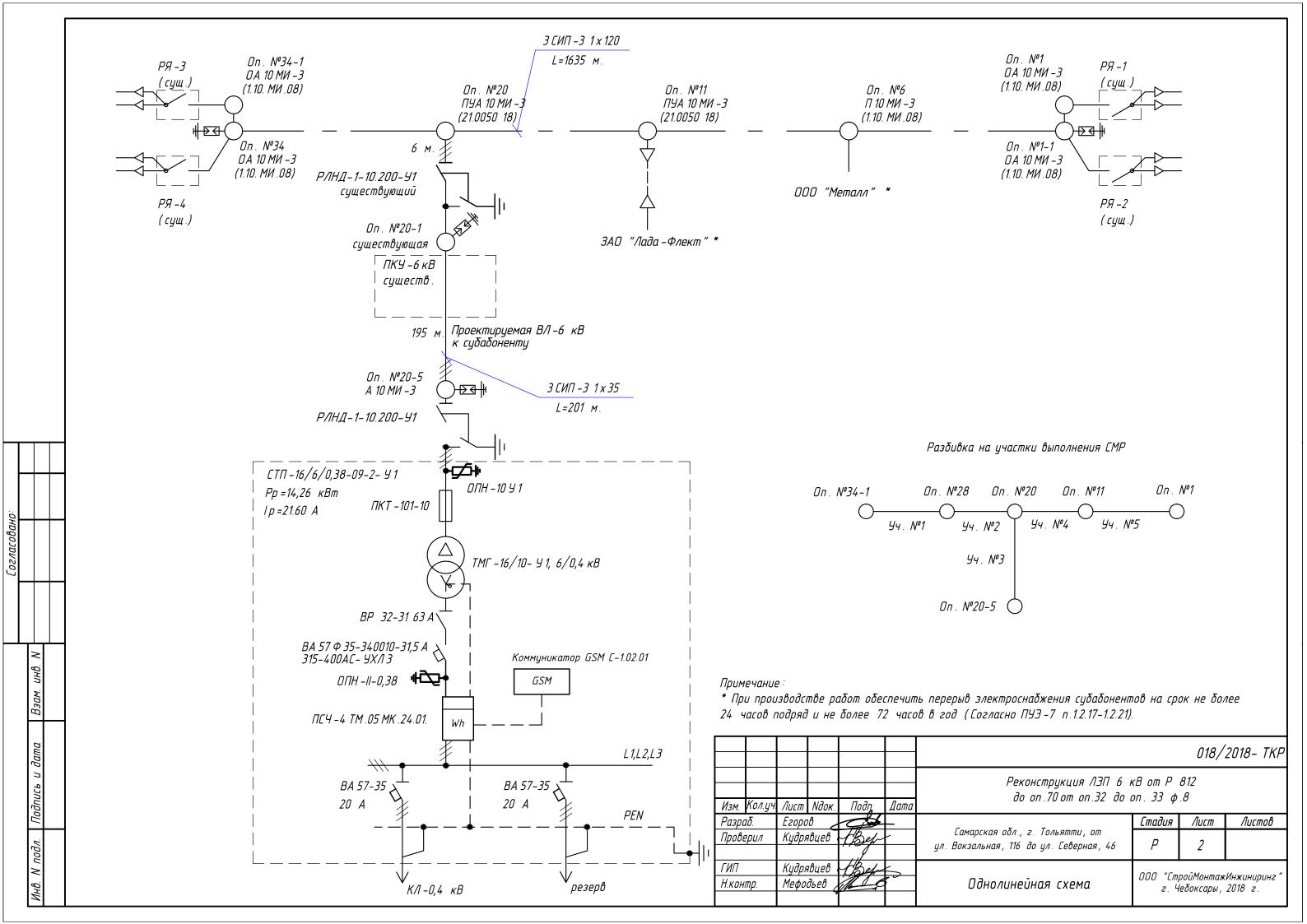
Эксплуатация ВЛ должна осуществляться в соответствии с инструкциями, подготовленным и допущенным к обслуживанию ВЛ персоналом.

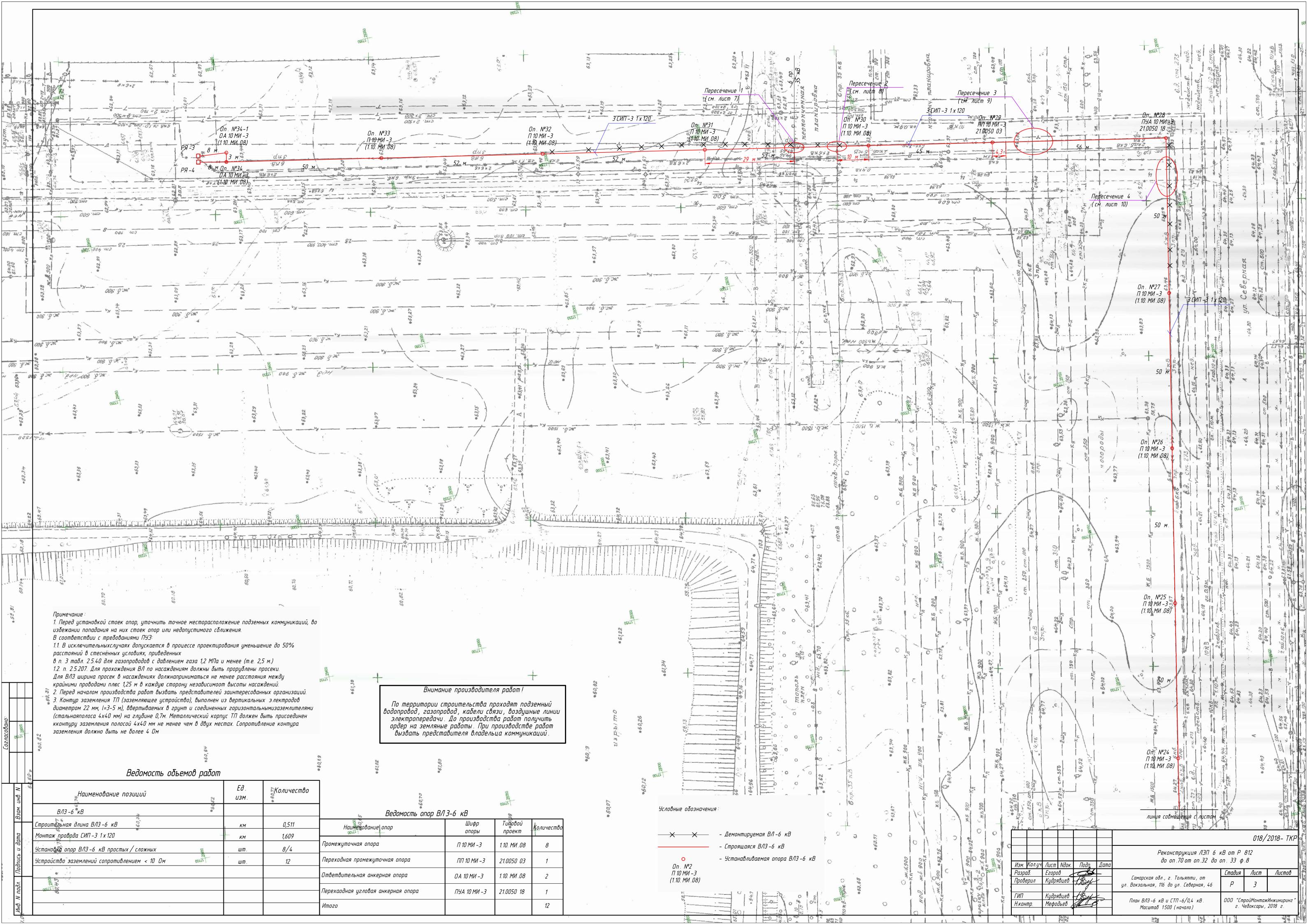
Инв. № подл. И дата Взам. инв. №

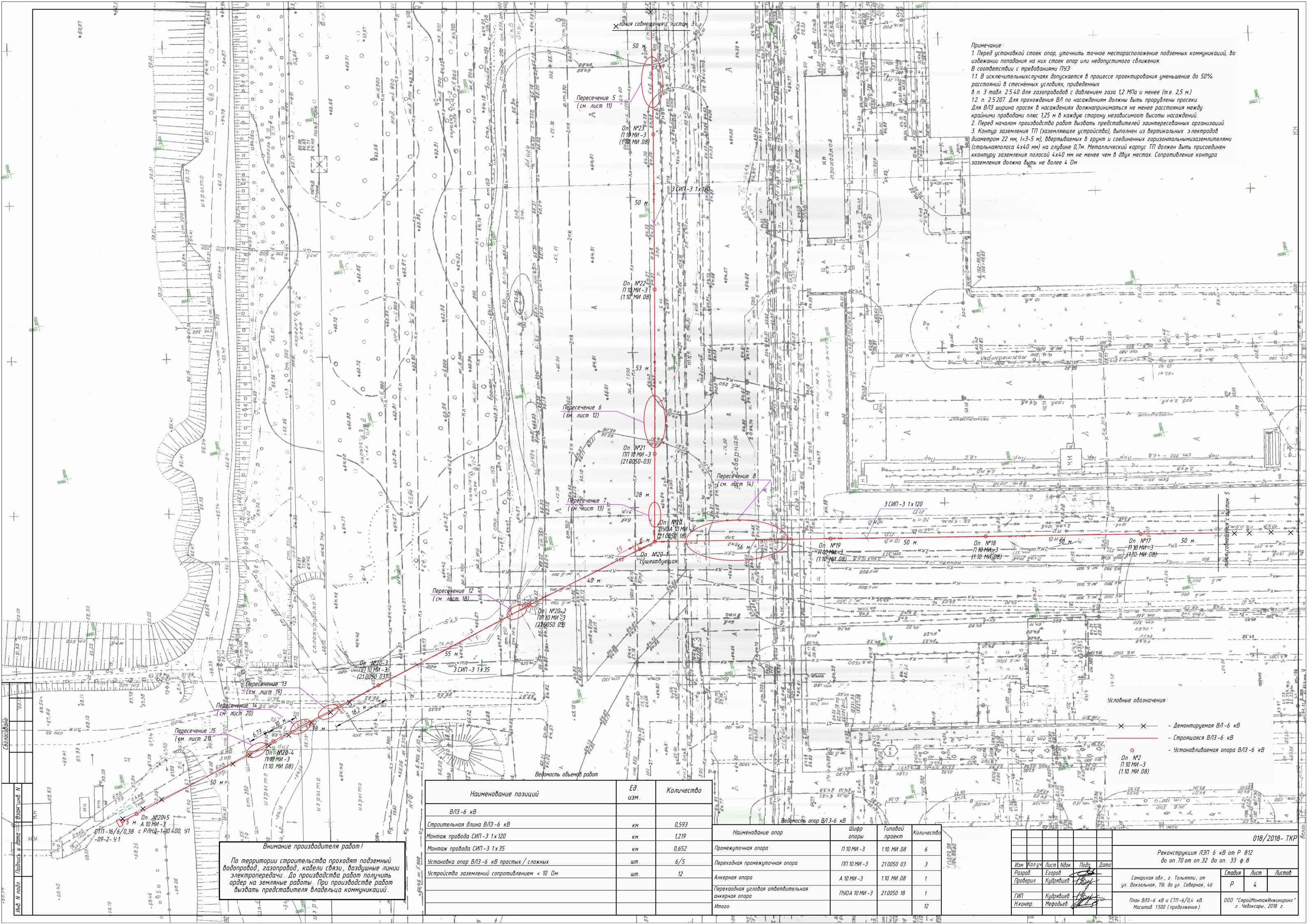
Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата

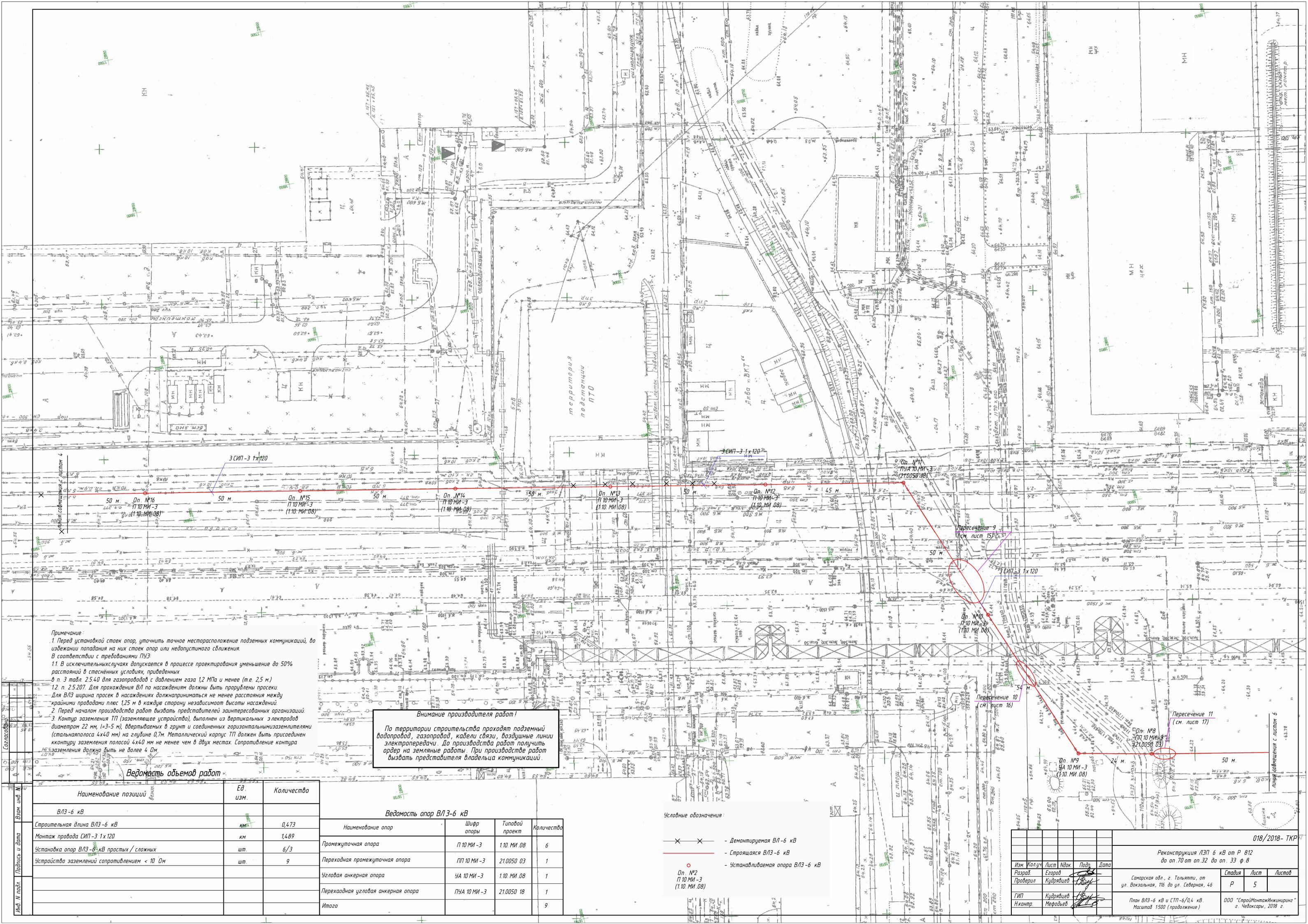
018/2018-ТКР.ПЗ

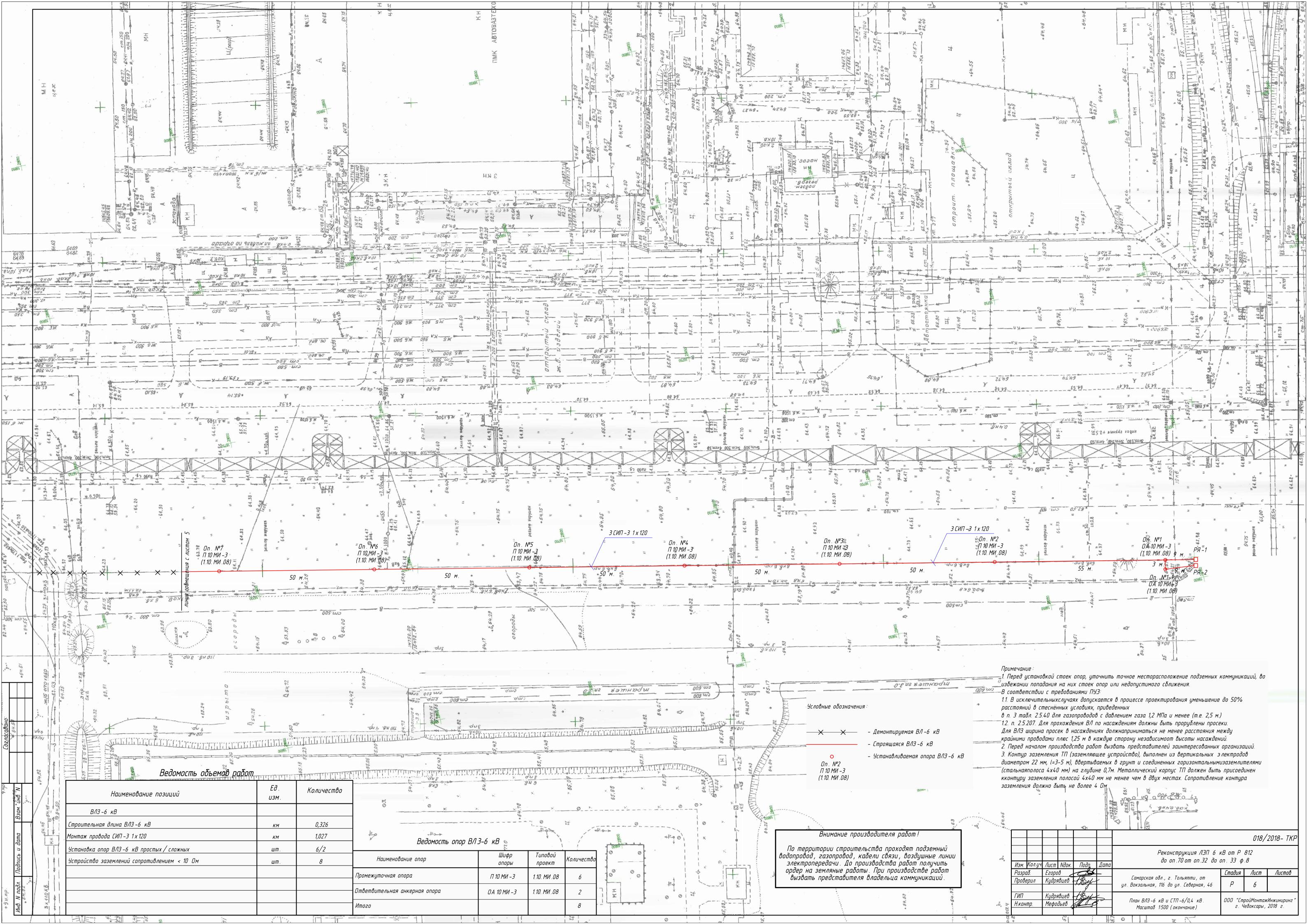


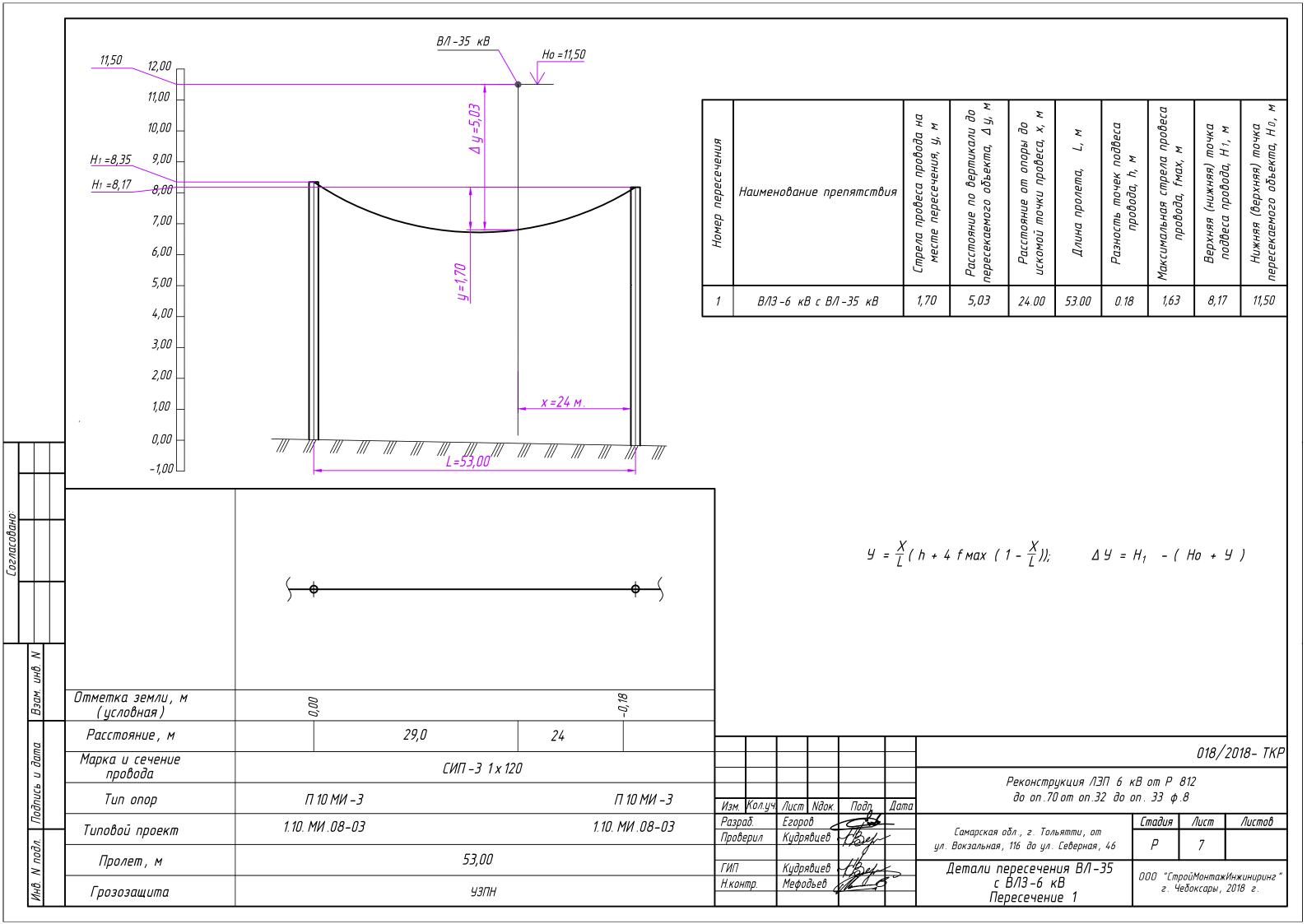


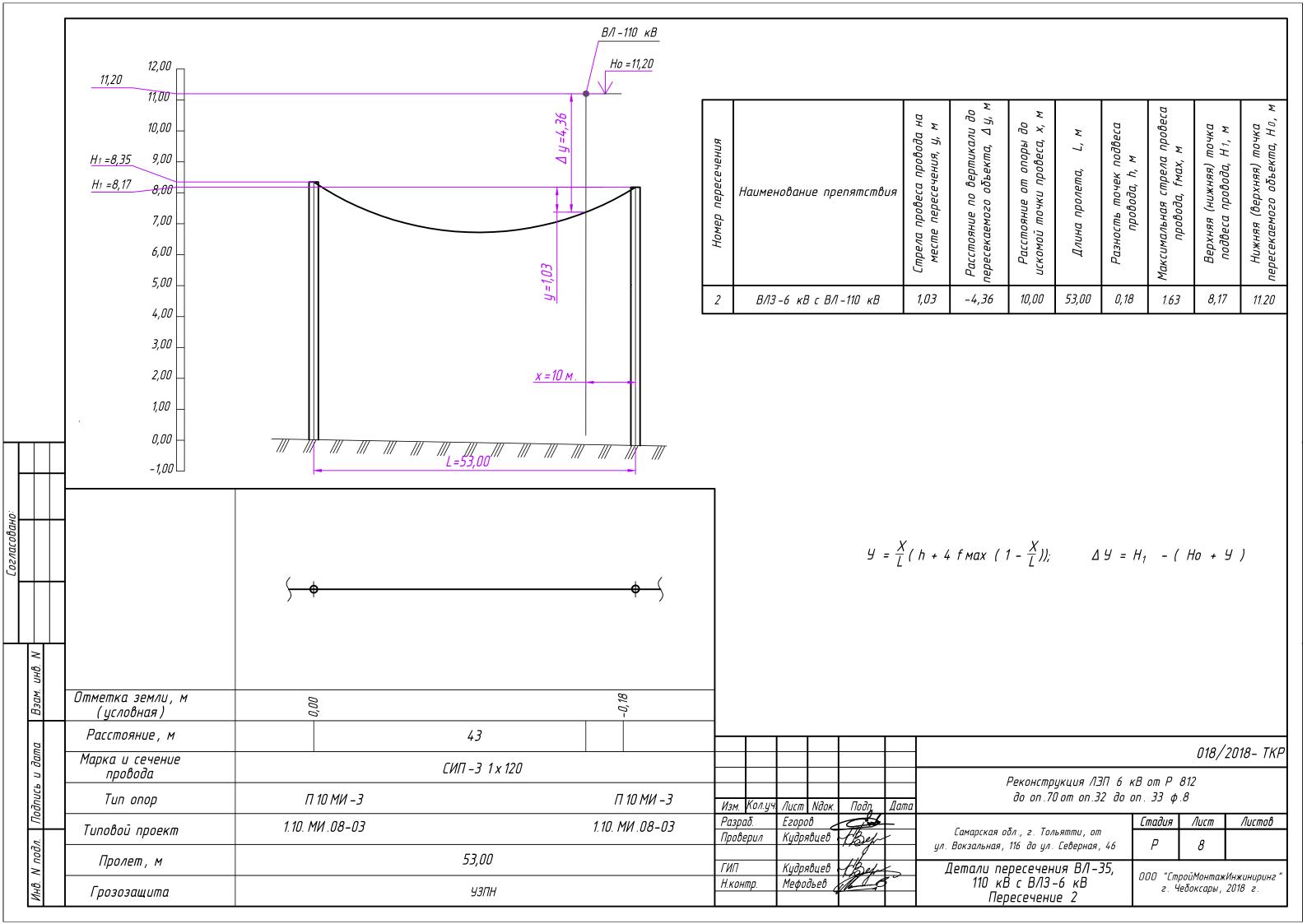


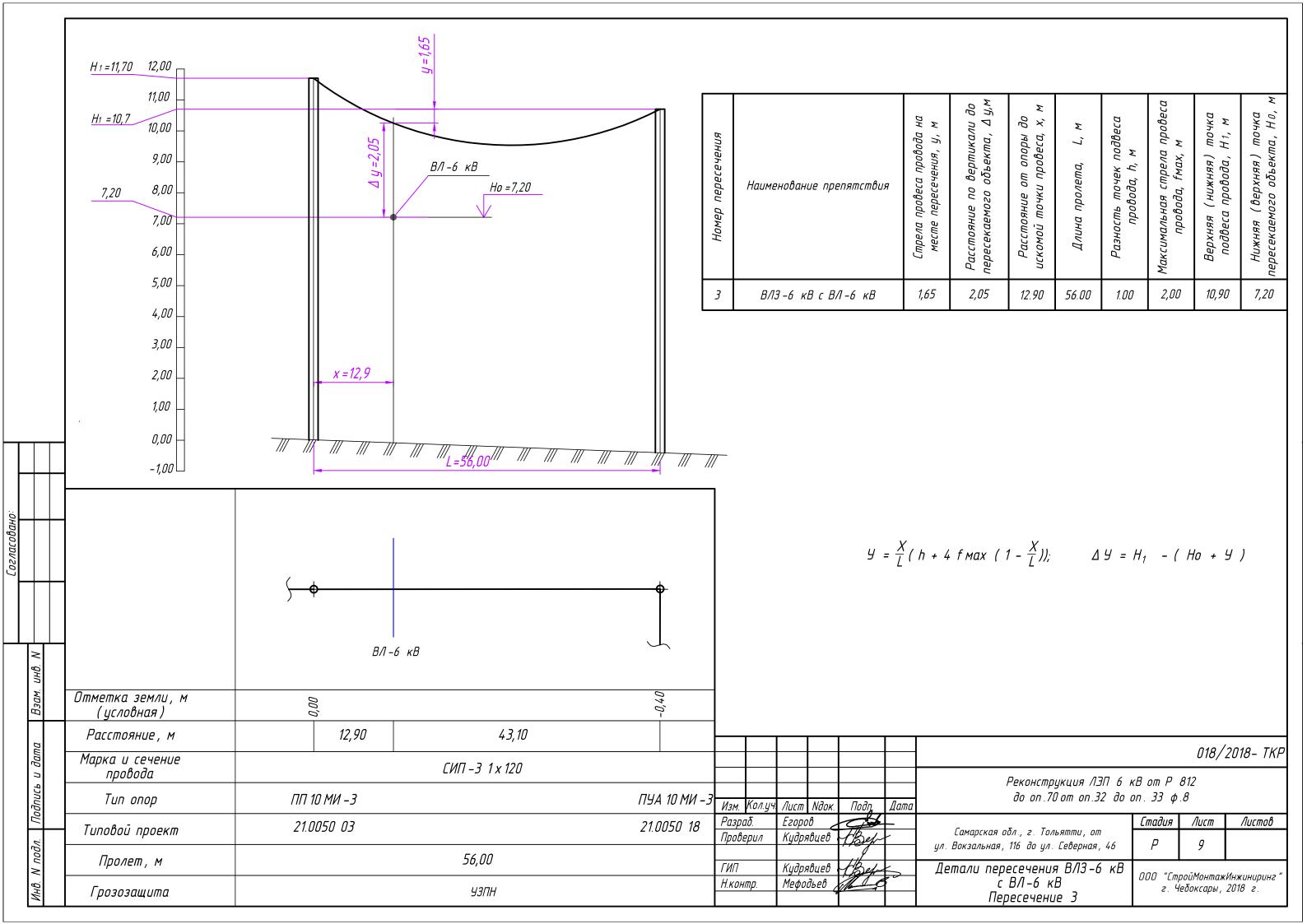


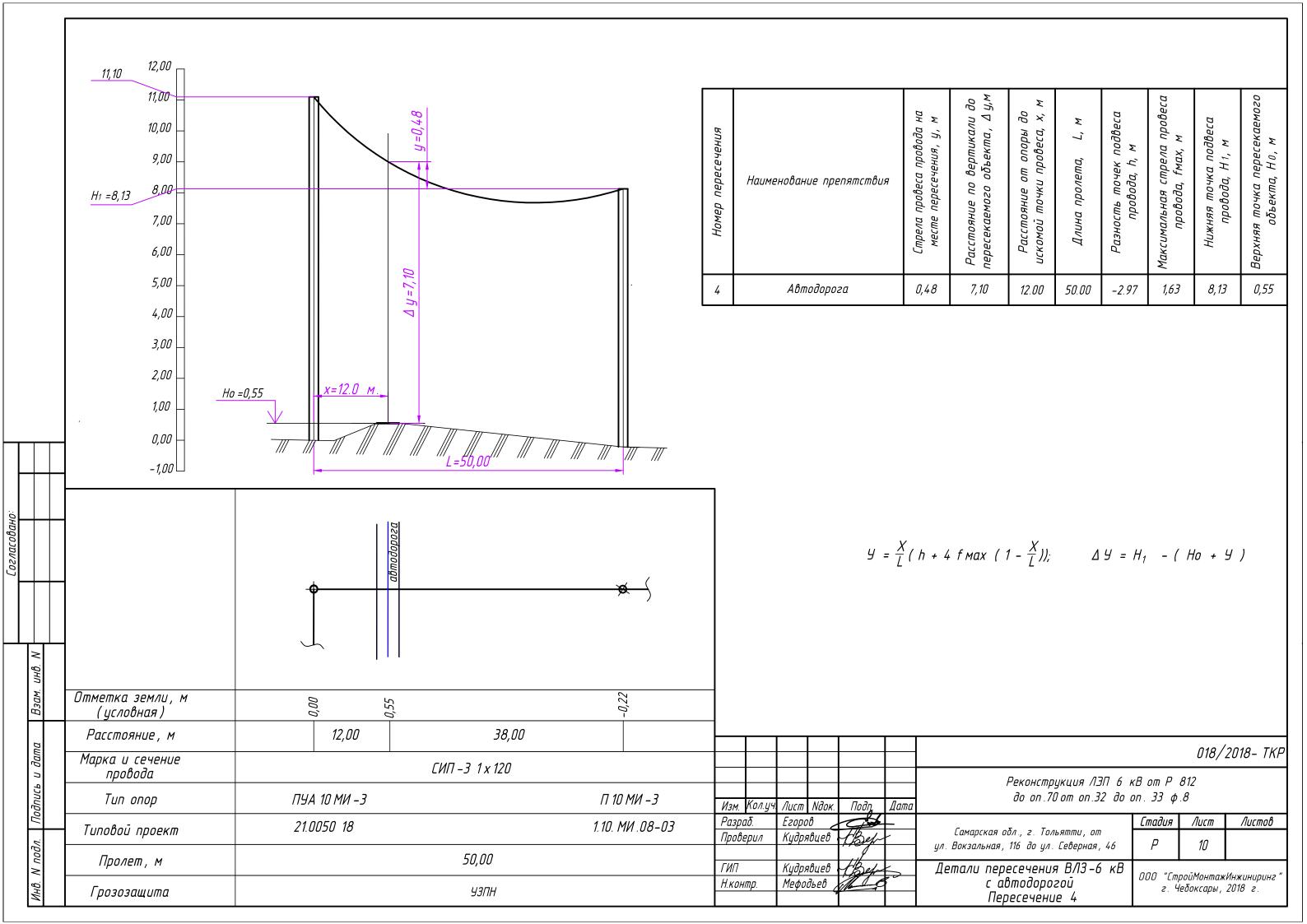


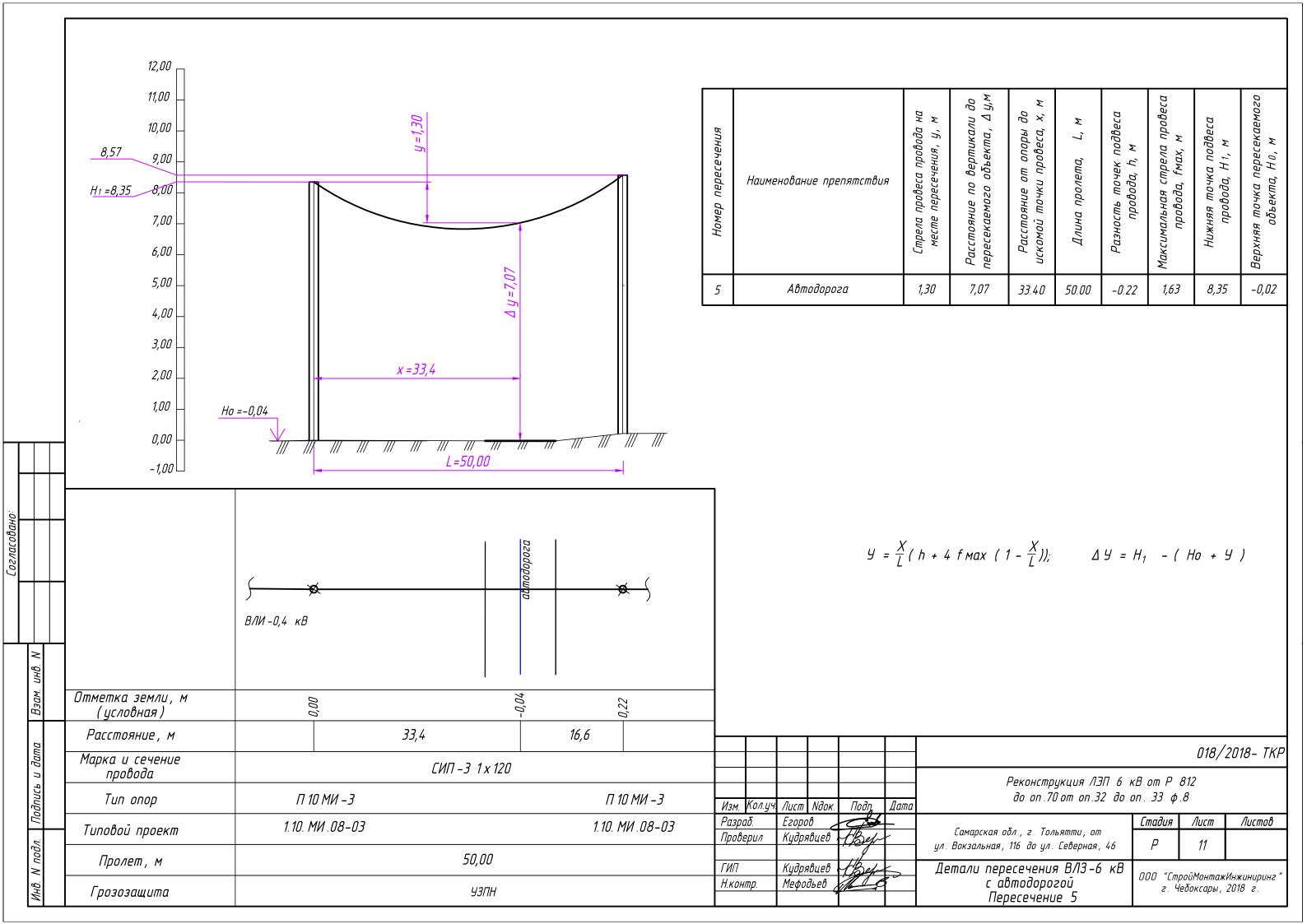


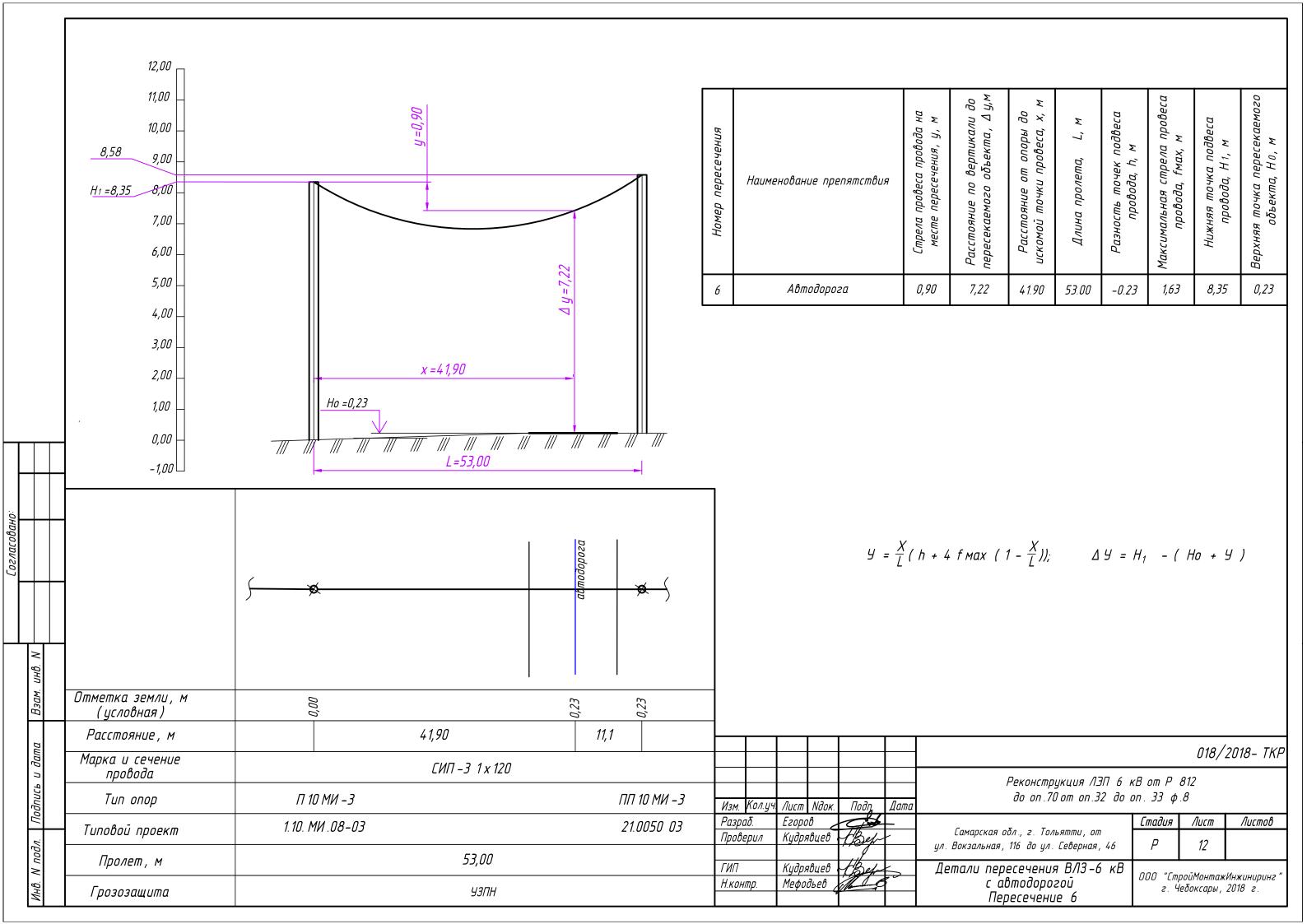


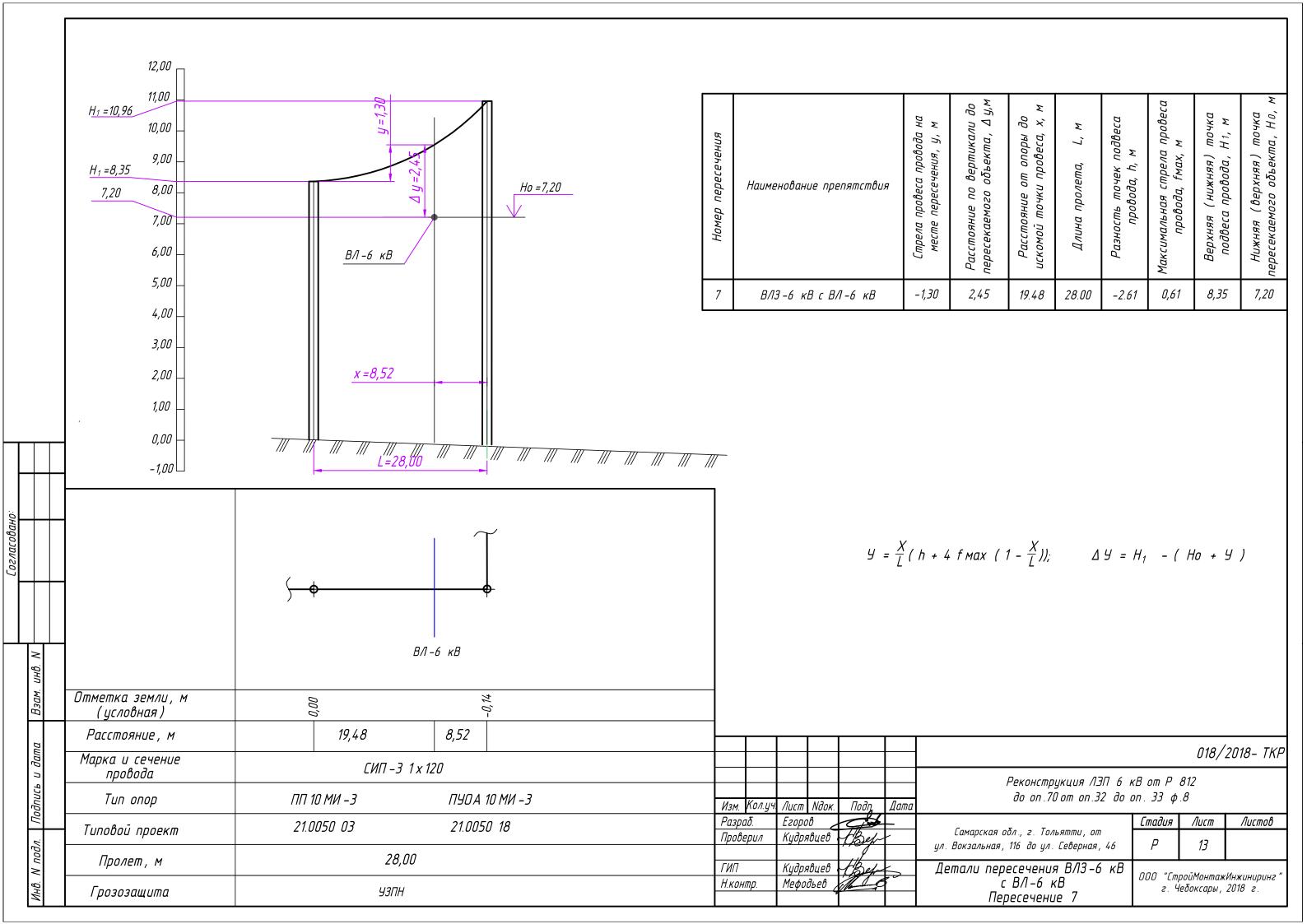


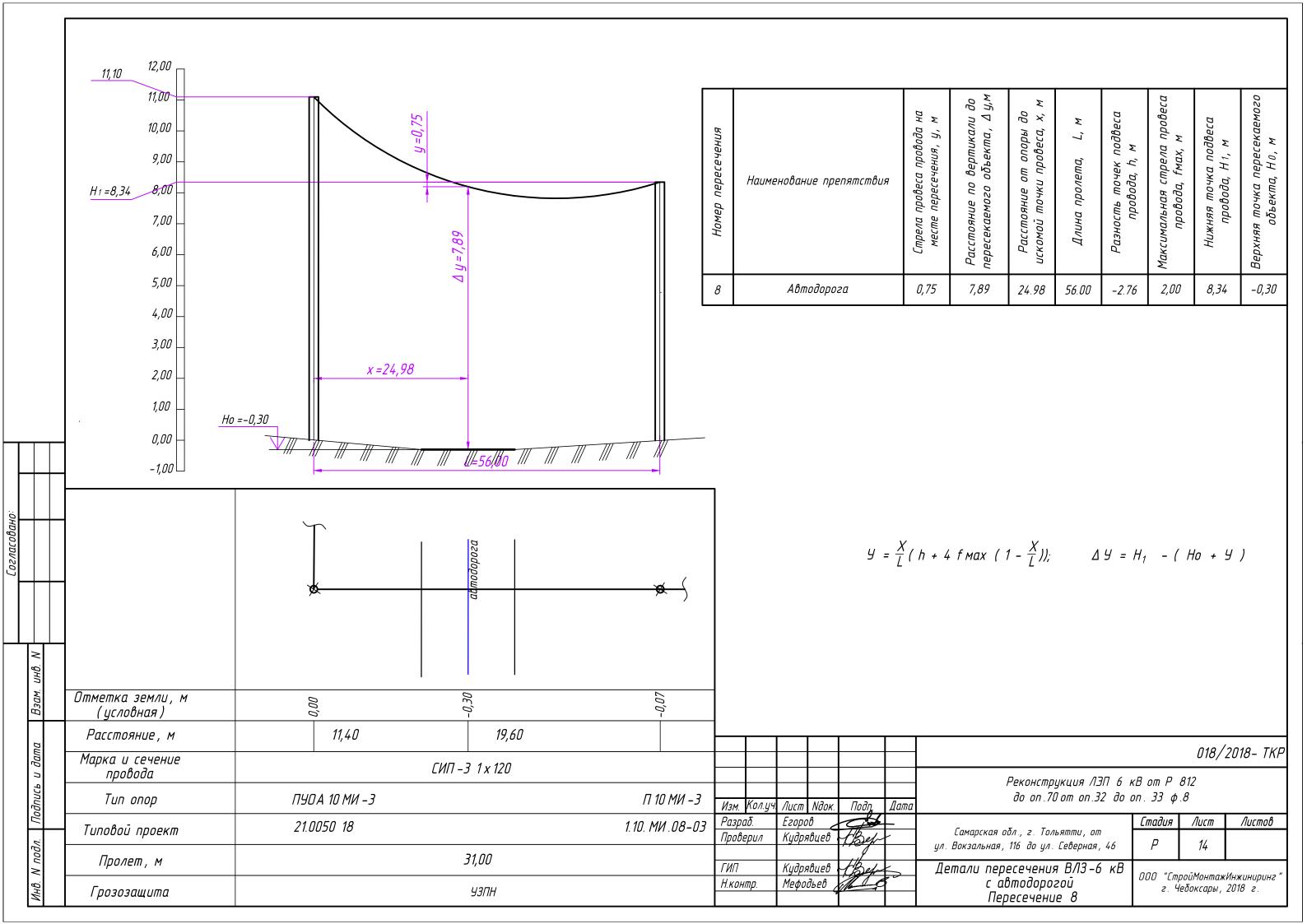


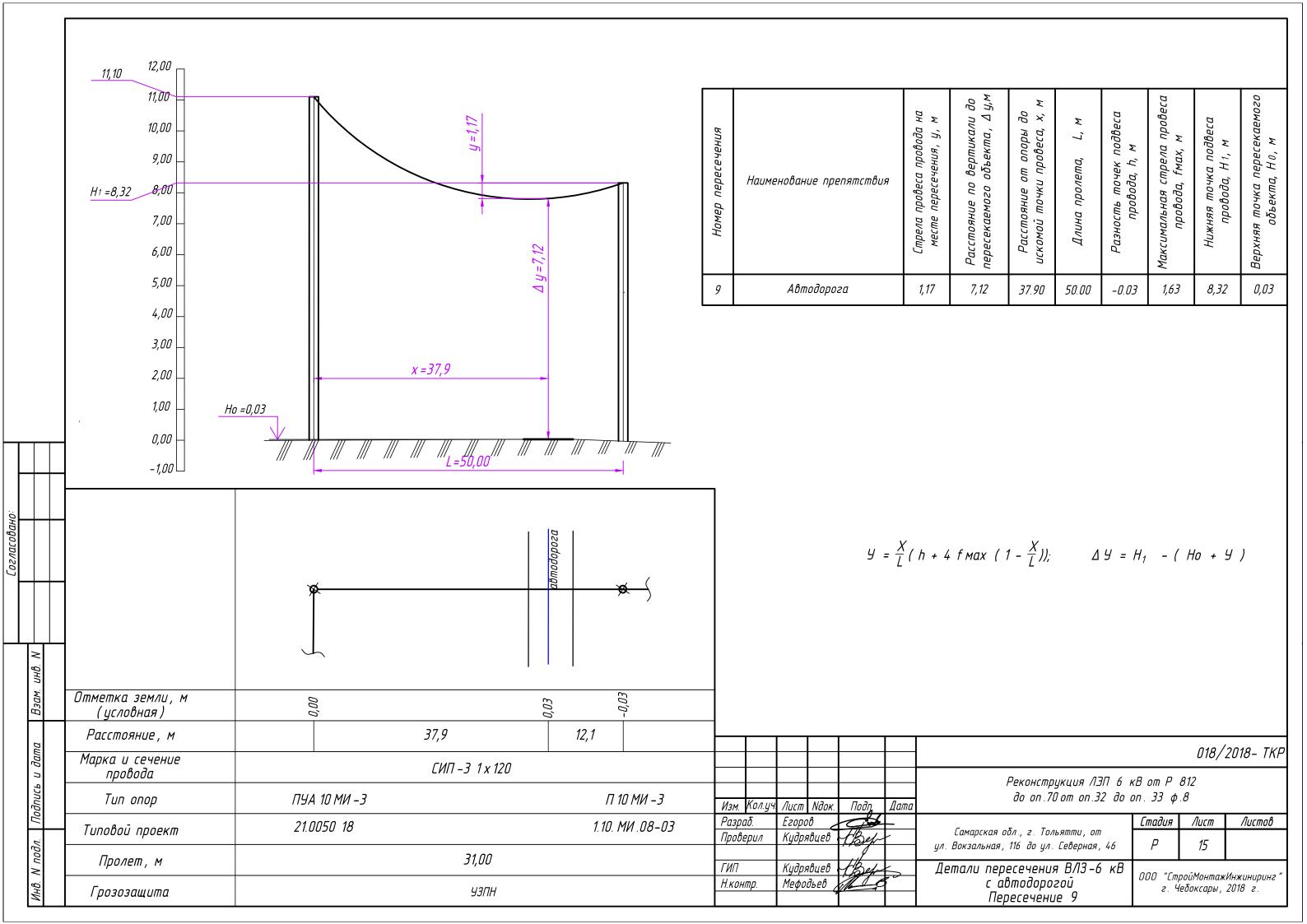


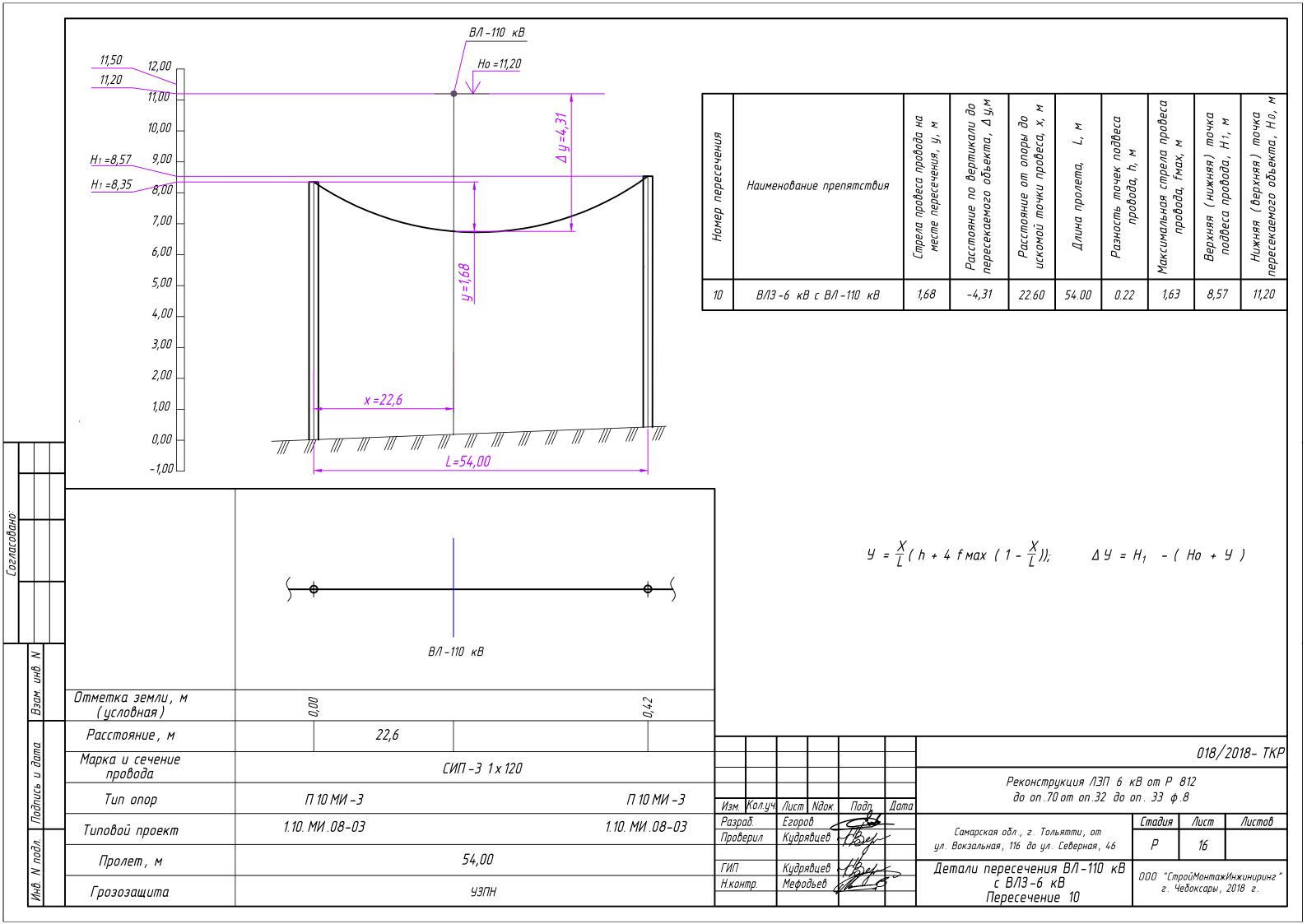


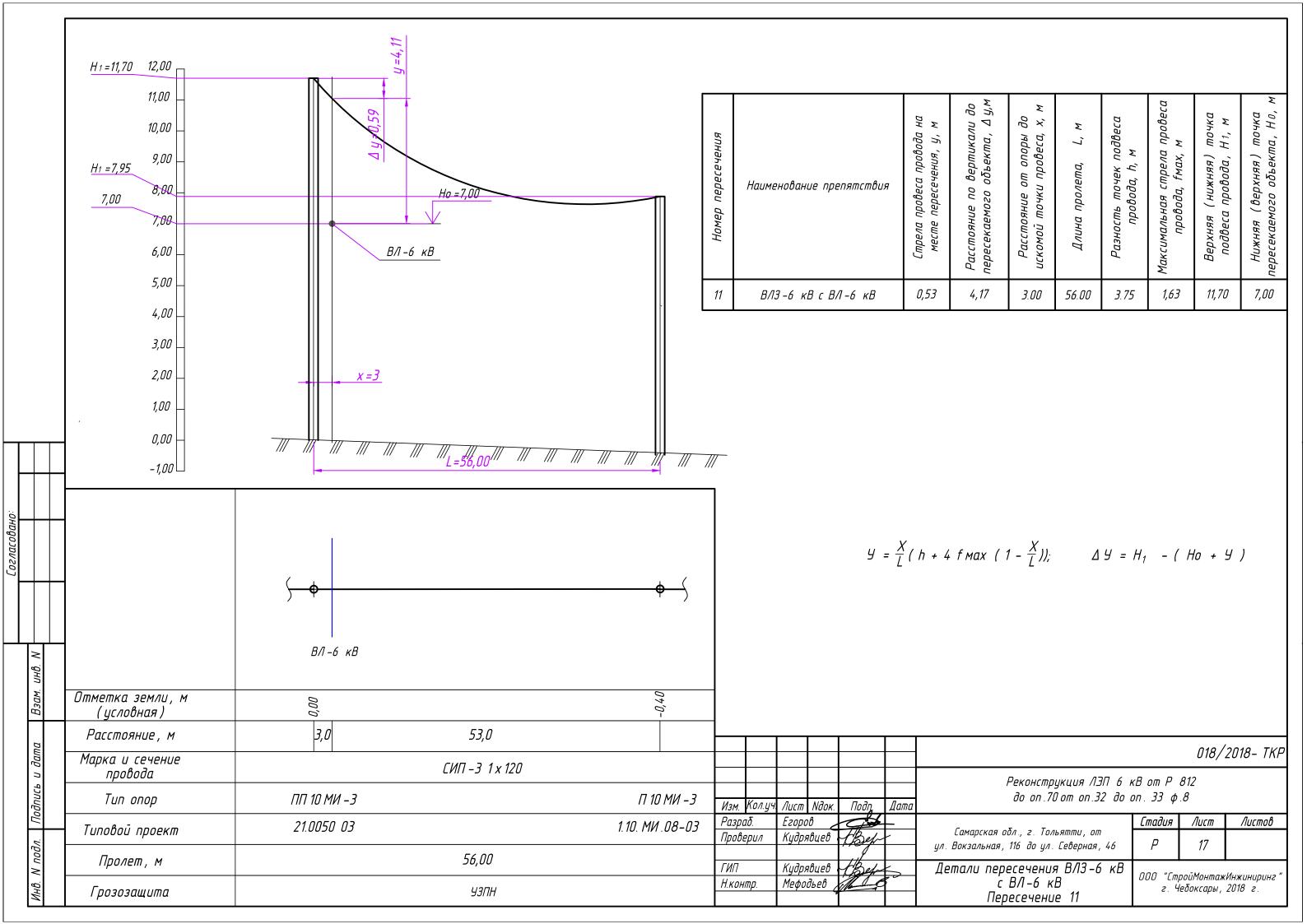


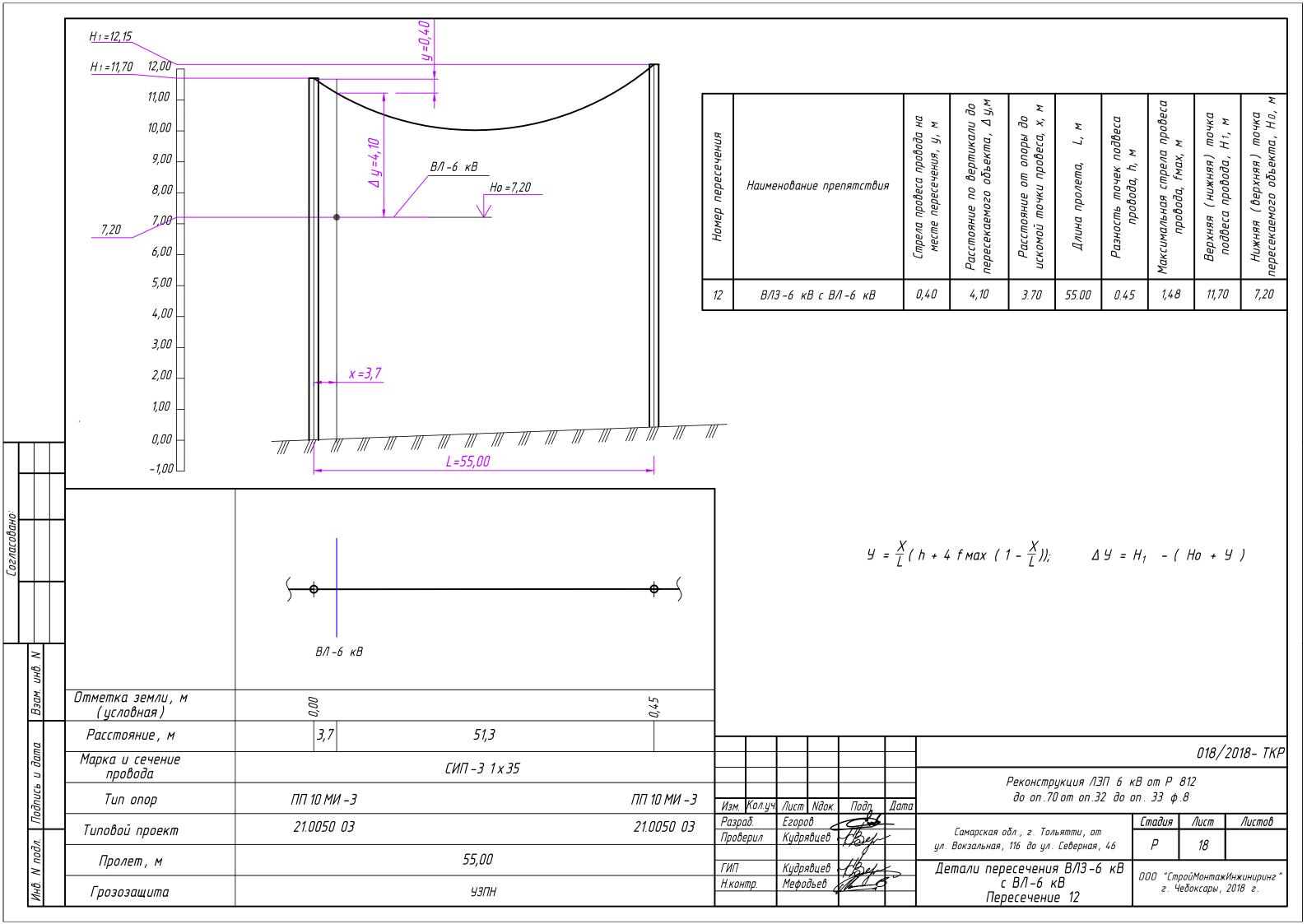


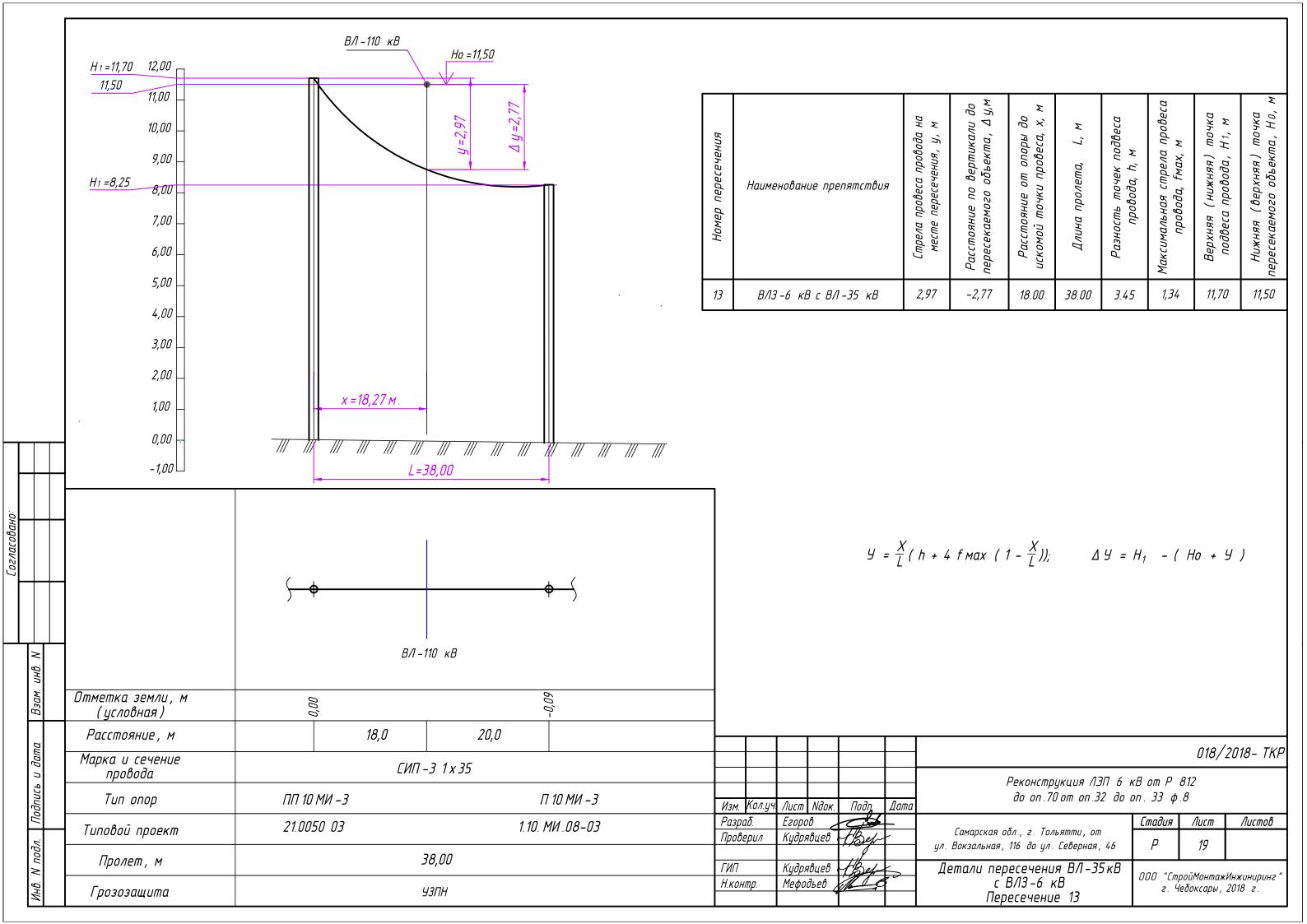


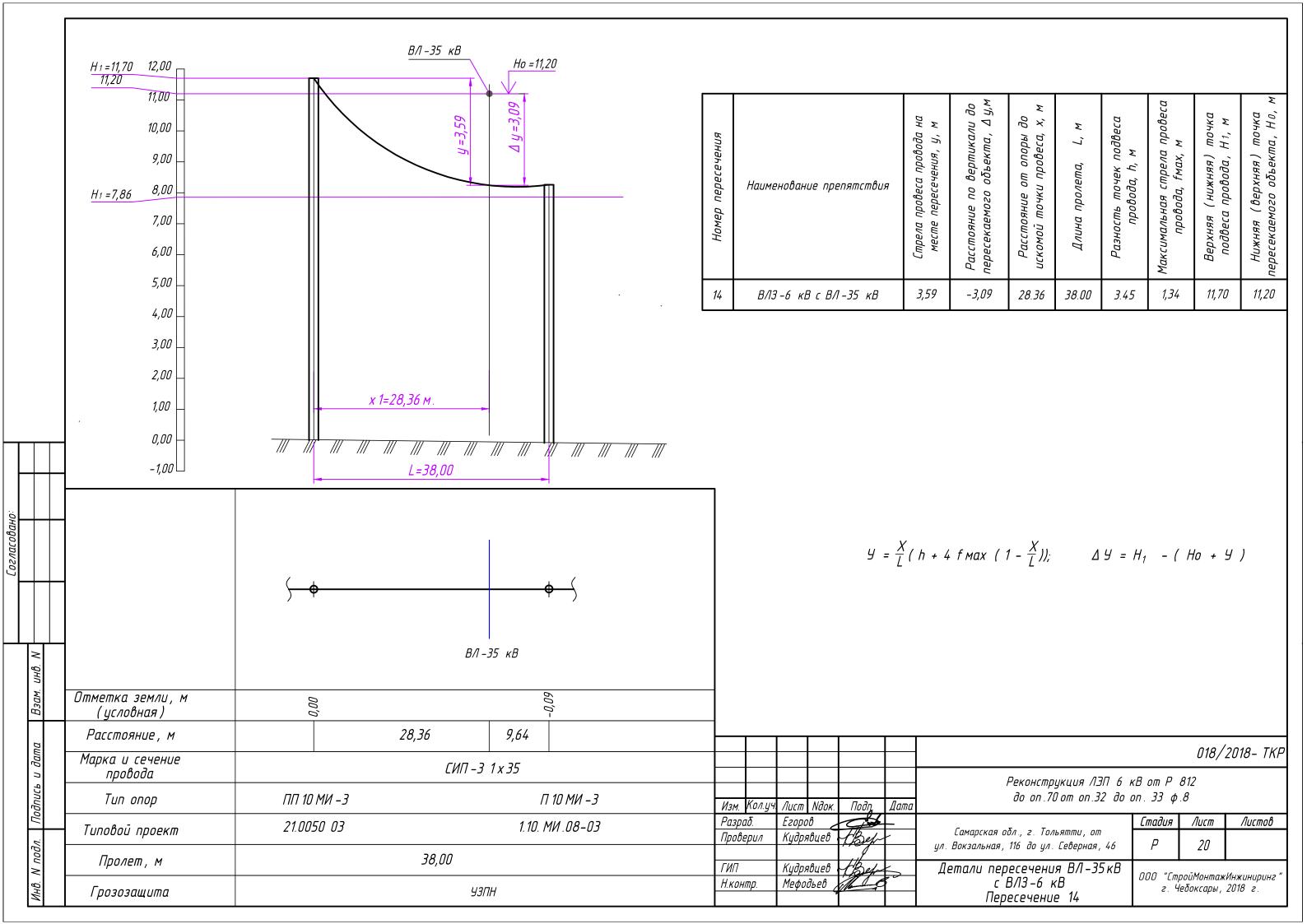


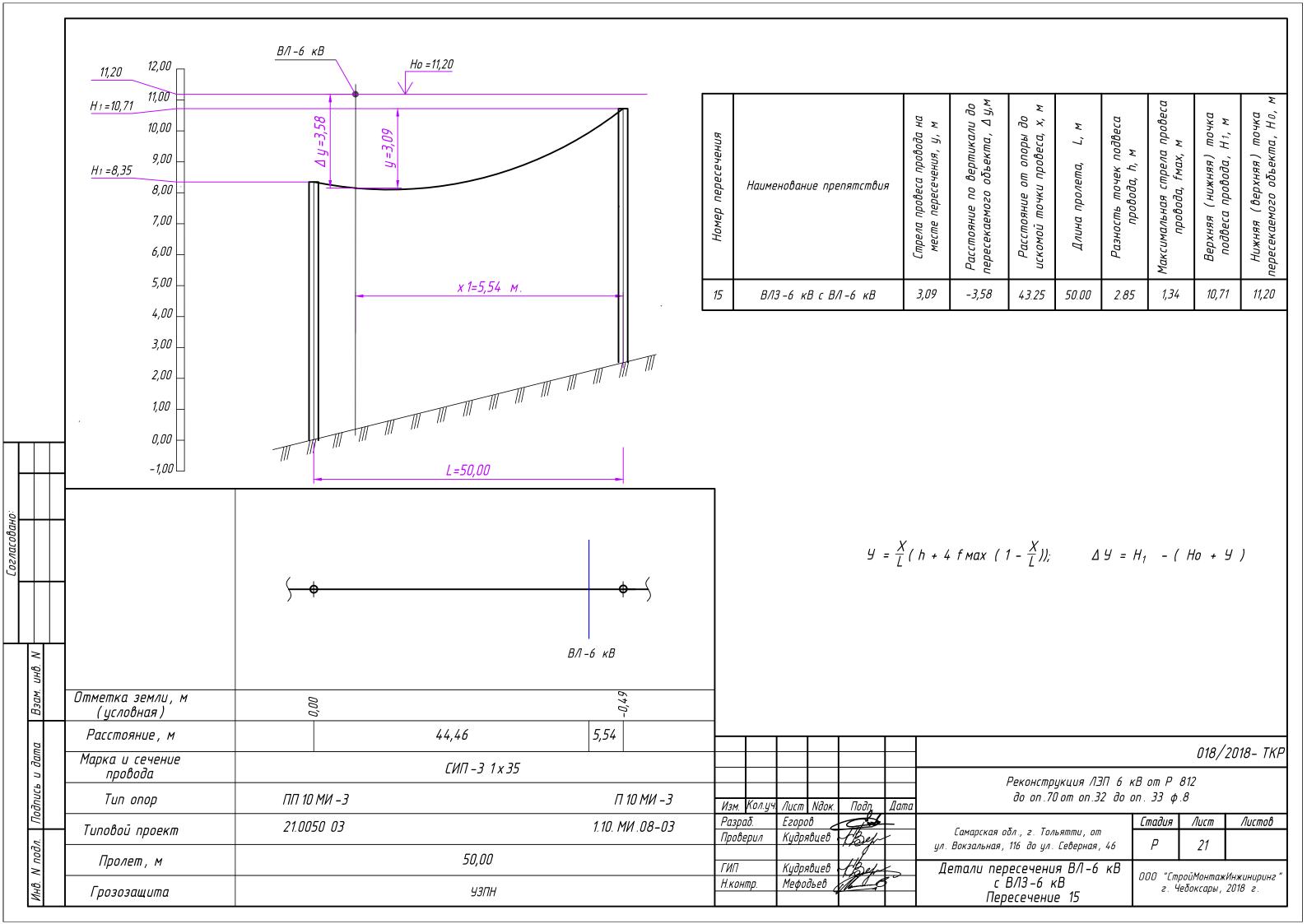












Марка, позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код обору- дования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Коли- чество	Масса единицы, кг	/]римечания	Я
	<u>Спецификация ВЛЗ-6 кВ</u>									
1	Вал привода	PA7 3.407.1-143.8.69		3AD "M3BA"*	шт.	2			пент с тех Гристикам	
2	Разьединитель трехполюсный типа РЛНД-1-10.200-У 1	РЛНД –1–10.200–У 1			шт.	1			,	
3	Привод типа ПРН3-10 У1	ПРН3 – 10 У 1			шт.	1				
4	Вязка спиральная пружинная для изолированного провода сечением 35-50 мм2	BC 35/50.2			шт.	22				
5	Зажим для соединения проводов в шлейфах сечением 50-70 мм2	ΠΑ-2-2 Α ΤΥ 3449-013-40064547-01			шт.	9				,
6	Зажим	ΠΕ-2 ΓΟΕΤ 4261-82			шт.	14				
7	Зажим аппаратный	A2A50-7		ENSTO (Финляндия)	шт.	9			тент с тел Гристикам	
8	Τραβερτα	TM 90 U 1.10.MU.08-24				3		характ	ристикан	<u>.u</u>
9	Τραβερτα	TM 75 U 1.10.MU.08-22			шт.	6				
10	Траверса	TM-85 N 1.10.MN.08-23			ШП.	9				
11	Τραβερτα	TM-42			шт.	1				
12	Τραβερτα	TM-43			шт.	1				
13	Τραβερτα	ТМ -45 И 1.10.МИ .08-27			шт.	1				
14	Τραβερτα	ТМ -49 И 1.10.МИ .08-28			шт.	1				
15	Τραβερτα	ТМ -47 И 1.10.МИ.08-29			шт.	1				
16	Заземляющий проводник	3П 1И 1 1.10.МИ.08-37			М	11,5				
17	Хомут	X 51 U 1 1.10.MU .08-33			шт.	1				
18	Болт	M 20 x 260 FOCT 7798-70			шт.	22				
19	Γαῦκα	M 20 FOCT 5915-70			шт.	50				
20	Шаῦδα	20 FOCT 11371-78			шт.	22				
21	<i>Шαῦδα</i>	20.65			шт.	32				
22	Траверса веерного типа изолирующая	ТВИ ТУ 3494-007-82442590-2	008	3AO "UHCTA"	шт.	<i>36</i>			TEHM C ME	
23	Изолятор ОЛФ-10-А2	TY 3494-035-51165501-2006		3AO "UHETA"	тт.	36			еристикам Тент с тех Вристикам	
24	Изолятор ОЛФ-10-Б2	TY 3494-035-51165501-2006		3AO "UHETA"	тт.	72			гристикам Гент с тех Гристикам	
25	Вязка ВС.	BC 120/150.2 П ТУ 3449-014-52819896-05			ШП.	220		характ	ристикан	<u></u>
						<i></i>			•	018- TKF
	Допускается замена изделий, оборудования, материалов на эквивалент иных заводов –изготовителей, не уступающих по		Mary Kon III	Aug Nag Taga Taga			трукция ЛЗП 6 .70 от оп.32 до			
	производительности, техническим и прочим параметрам.			Егоров		7	.	Стадия	Лист	Листов
	Замена допускается после согласования с Заказчиком / //.		Проверил	Кудрявцев Вер	•		Гольятти, от µл. Северная, 46	Р	1	
	Главный инженер проекта Кудрявцев С.В.			Кудрявиев Вер	 Специфі изде	икация об Улий и маі	———————— Горудования, териалов	000 "Cmp г. Ч	пойМонтажИнх ебоксары, 20	

Гогласовано:

27 28 29 30 31 32	Вязка ВС Подвеска изолирующая Зажим ПА	BC 35/502 [1 19 3449-014-52819896-05				
28 . 29 . 30 . 31 . 32 .	Подвеска изолирующая			шт.	22	
29 . 30 . 31 . 32 . 4	Зажим ПА	TY 3494-006-82442590-2008		шт.	51	
30 iiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiii		TY 3449-013-52819896-05		шт.	33	
31 : 32 (Зажим ПС –2–1А	TY 3449-013-52819896-05		шт.	83	
32	Изолятор	TY 3494-005-82442590-2008		шт.	16	
	Устройство защиты от перенапряжения	<u> УЗПН -6-0/1</u> ТУ 3414-008-15207362-2006		шт.	31	
77	Опора промежуточная	П 10 МИ – 3 1.10.МИ .08–03		шт.	26	
33	Опора анкерная (концевая)	A 10MU-3 1.10.MU.08-07		шт.	1	
34	Опора угловая анкерная	YA 10-3 1.10.MVI.08-09		шт.	1	
35	Опора ответвительная анкерная	OA 10MN-3 1.10.MN.08-11		шт.	4	
36	Опора переходная угловая ответвительная анкерная	ПУОА 10 МИ-3 21.00.50 18		шт.	1	
37	Опора переходная угловая анкерная	ПУА 10 МИ – 3 21.00.50 18		шт.	2	
38	Опора переходная промежуточная	ПП 10 МИ -3 21.00.50 03		шт.	5	
	Итого опор:			шт.	41	
39	Стойки	CB-110-5 TY 5863-007-001135	57-94	шт.	53	
40	Приставки	ПТ 45 ТУ 5863-006-00113557-	94	шт.	28	
41	Стяжка СТ 51	21.0050 01.01		шт.	<i>56</i>	
42	Πлита Π 103 И	1.10.МИ .08-35		шт.	9	
43	Πлита Π 104И	1.10.МИ .08-36		шт	11	
44	Крепление подкоса	У 52 И 1.10.МИ .08-32		шт.	13	
	Спецификация СТП -16/6/0,38-09-2-У1			шт.	1	
	Трансфортматорная подстанция напряжением 6/0,4 кВ мощностью от 16 до 63 кВА столбового типа.	Т.П. (отраслевой) ОТП.С.03.61.36(u)		КОМПЛ.	1	
2	Силовой трансформатор	ΤΜΓ-16/6/0,4 κΒ		шт.	1	
3 (Ограничитель импульсных перенапряжений	ОПН-10 кВ УХЛ4		шт.	3	
4	Предохранитель	ПКТ 101-10 12,5 A		шт.	3	
5 ,	Корпус антивандальный металлический	800x800 IP54		шт.	1	
6 .	Электронный счетчик эл. энергии	ΠC4-4TM.05MK.24.01.		шт.	1	
7 .	Амперметр	347 400/5A 72x72 AC		шт.	1	
8	Вольтметр	500B 72x72 AC		шт.	1	

Марка, позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код обору- дования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Коли- чество	Масса единицы, кг	Примечания
9	Вводной рубильник	BP 32-31 63A			шт.	1		
10	Фидерный трехполюсный автоматический выключатель	BA57-35-340010-31,5A 315-400AC-YX/13			шт.	1		
11	Фидерный трехполюсный автоматический выключатель	BA57-35 20A			шт.	2		
12	Ст. круглая	диаметр 16 мм. ГОСТ 5781-82			М.	36		
13	Ст. полосовая	4x40 mm.			М.	12		
14	Зажим аппаратный	A2A50-7			шт.	12		
15	Коммуникаторы GSM C-1.02.01				шт.	1		
<u>o</u> i√								
Взам. инв. №								
Ззам.								
Подпись и дата								
<i>n</i> 93								
ogun								
Инв. № подл.			Изм. Кол.уч./л	Лист Идок Подп. Дата				018/2018-TKP 3