Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«28» 12 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Средазэнергомонтаж Павлодар», Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар, Промышленная зона Северная, 322*

наименование организации, юридический адрес

в лице *генерального директора Календарева Тимура Ахатовича*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера № 10 от ПС «Восточная городская» 110/10 кВ в городе Павлодаре»*

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является *Акционерное общество «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» в лице и.о. генерального директора Глотов Александр Владимирович*

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности *ТОО «Средазэнергомонтаж Павлодар»*

2. Субподрядные организации:

наименование организации

;

3. Проект (проектно-сметная документация) выполнен *ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ» лицензия № 13004232 от 13.03.2013 г. проект № 18-18.РП*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом АО «ПРЭК» № П-683 от 05.08.2019 г.;

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
ВЛ-10кВ	км	0,264		0,264	
КЛ-10кВ	км	2,26		2,26	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица Измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений м2.	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м 2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *Произведена замена воздушного вывода линии ВЛ-10кВ фидера №10 с подстанции «Восточная» на кабельный с прокладкой кабеля АСБ-10 сечением 3х240 мм² в траншее, с дальнейшим переходом его в ВЛ-10кВ с самонесущем проводом СИП-3 сечением 3(1х70мм²). Подвеска проводов выполнена по существующим и вновь установленным опорам ВЛ-10кВ с установкой на них линейной арматуры и металлоконструкций фирм «ЭНСТО» и «НИЛЕД», с частичной заменой разъеденителей РЛНД-10/400 У1.*

В рамках проекта установлены следующие виды опор: УА10-3.1с -2шт; ОА10-3.1с-1шт; А10-3.1с-1шт;АР10-3.1с-2шт; УП10-3.1с-3шт; П10-3.1с-3шт;П10-3.1с-2шт; ПР10-3.1с-3шт.

Для индикации короткого замыкания (КЗ) на линии ВЛ-10кВ установлены индикаторы КЗ OFPI-33У по одному на каждую фазу.

Заземление опор выполнено комбинированными заземлителями по серии 3.407.1-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 35кВ.

Замена провода АС на кабель АСБ-10 повлекло замену существующей КТП с воздушным вводом №627 мощностью 160кВА на КТП городского типа КТПГ-160-10/0,4 У1.

В КТП-529 мощностью 630кВА, в КТП-512 мощностью 400кВА, в КТП-535 мощностью 400кВА произведена установка камер КСО -366 с выключателями нагрузки типа ВНА-10/630 по 3 шт. в каждую возможности захода и выхода кабельной линии.

Под модульное здание КТПГ-160-10/0,4У1 выполнены ленточные фундаменты из сборного железобетона. Все железобетонные элементы изготовлены из тяжелого бетона по прочности на сжатие В30 (стойки), В7,5 (ФБС). Марка бетона по морозостойкости не ниже F150, по водонепроницаемости не ниже W4.

Гидроизоляция выполнена битумной мастикой в два слоя. Защита стальных элементов выполнена способом горячего цинкования на толщину 60мкм. Обратная засыпка котлована производилась песчано – гравийной уплотнением послойно (коэффициент уплотнения 0,95)

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ сентябрь 2019г.;
месяц, год

окончание работ декабрь 2020г;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

фактически, месяц: 10;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Электроснабжение:

Акционерное общество « Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

Глотов А.В.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

«_____» _____2020 г.

М.П.

Водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, связь – не требуется;

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения: не требуется;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект *«Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера № 10 от ПС «Восточная городская» 110/10 кВ в городе Павлодаре»* готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса), гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО «Средазэнергомонтаж Павлодар»

Календарев Т.А.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

«_____» _____2020 г. М.П.

План ВЛ 10кВ фидер N10
1:500

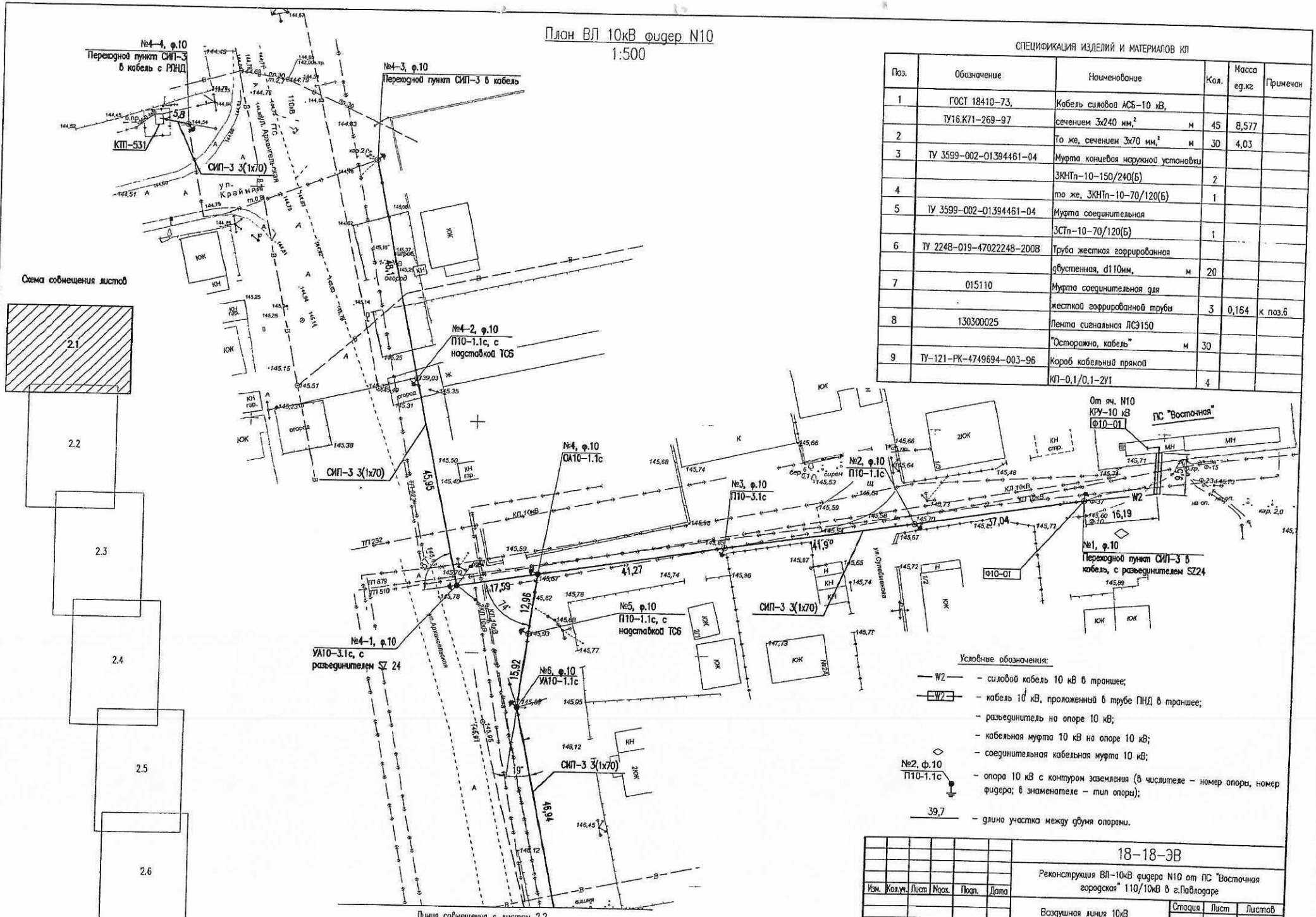


Схема совмещения листов

СПЕЦИФИКАЦИЯ ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ КП

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед.кг	Примечан
1	ГОСТ 18410-73,	Кабель силовой АСБ-10 кВ,			
	ТУ16.К71-269-97	сечением 3х240 мм.² м	45	8,577	
2		То же, сечением 3х70 мм.² м	30	4,03	
3	ТУ 3599-002-01394461-04	Муфта концевая наружной установки			
		3КНТп-10-150/240(Б)	2		
4		то же, 3КНТп-10-70/120(Б)	1		
5	ТУ 3599-002-01394461-04	Муфта соединительная			
		3СТп-10-70/120(Б)	1		
6	ТУ 2248-019-47022248-2008	Труба жесткая гофрированная			
		двустенная, d110мм, м	20		
7	015110	Муфта соединительная для			
		жесткой гофрированной трубы	3	0,164	к поз.6
8	130300025	Лента сигнальная ЛСЭ150			
		"Осторожно, кабель" м	30		
9	ТУ-121-РК-4749694-003-96	Короб кабельный прямой			
		КП-0,1/0,1-2У1	4		

Условные обозначения:

- W2 — силовой кабель 10 кВ в траншее;
- W2 — кабель 10 кВ, проложенный в трубе ПНД в траншее;
- разъединитель на опоре 10 кВ;
- кабельная муфта 10 кВ на опоре 10 кВ;
- соединительная кабельная муфта 10 кВ;
- №2, ф.10 / П10-1.1с — опора 10 кВ с контуром заземления (в числителе – номер опоры, номер фидера; в знаменателе – тип опоры);
- 39,7 — длина участка между двумя опорами.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.1	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

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

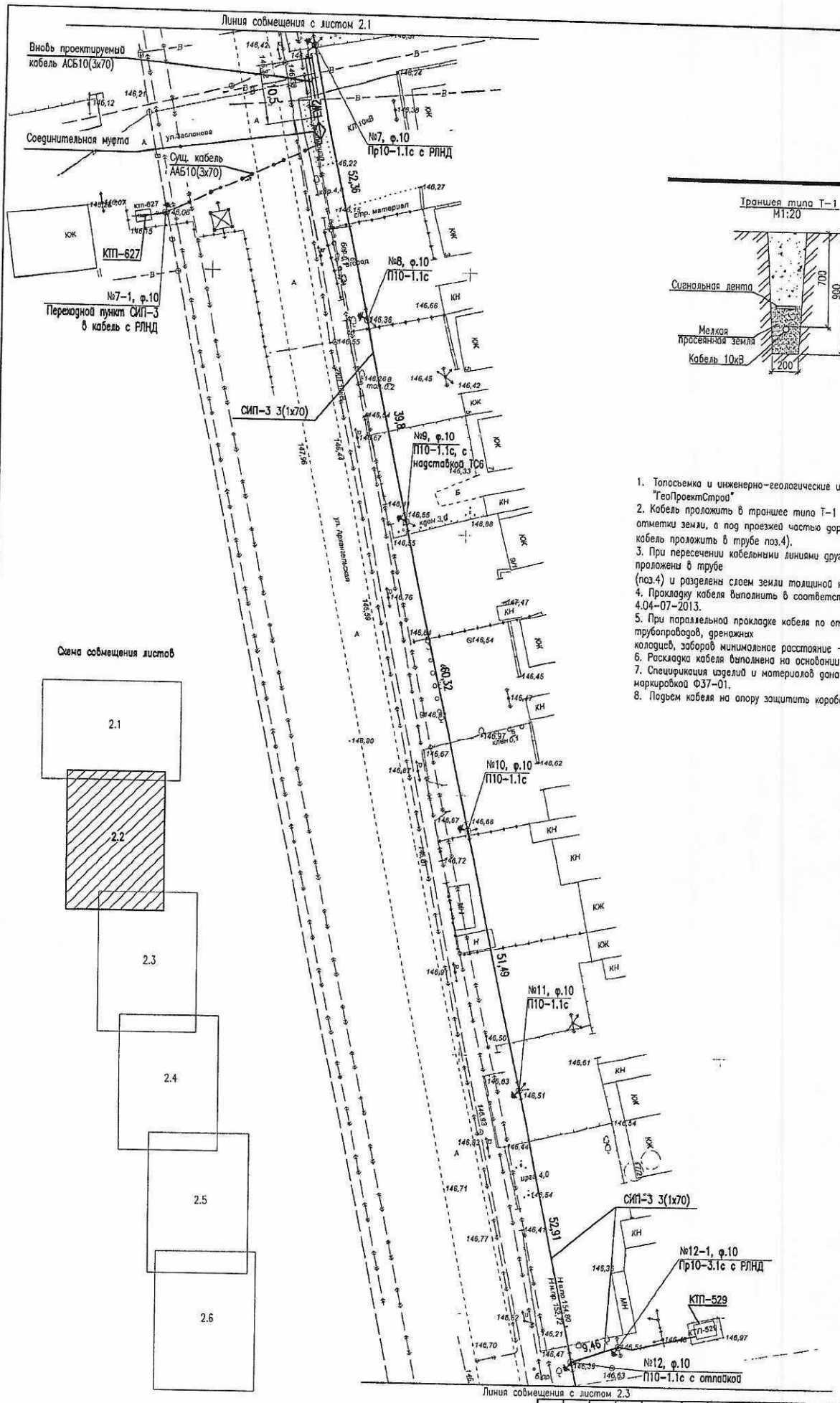


Схема совмещения листов

Траншея типа Т-1
М1:20

1. Топосъемка и инженерно-геологические изыскания предоставлены ТОО "ГеоПроектСтрой"
2. Кабель проложить в траншее типа Т-1 на глубине 0,7м от планировочной отметки земли, а под проезжей частью дороги – на глубине 1,0м (при этом кабель проложить в трубе поз.4).
3. При пересечении кабельными линиями других коммуникаций они должны быть проложены в трубе (поз.4) и разделены слоем земли толщиной не менее 0,5м.
4. Прокладку кабеля выполнить в соответствии с действующими ПУЭ и СН РК 4.04-07-2013.
5. При параллельной прокладке кабеля по отношению к фундаментам трубопроводов, дренажных колодцев, заборов минимальное расстояние – 0,6м.
6. Раскладка кабеля выполнена на основании кабельного журнала листы 3.1...3.8.
7. Спецификация изделий и материалов дана на силовой кабель 10 кВ с маркировкой ФЗ7-01.
8. Подъем кабеля на опору защитить коробом на высоту h=2м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.2	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

Формат А2

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

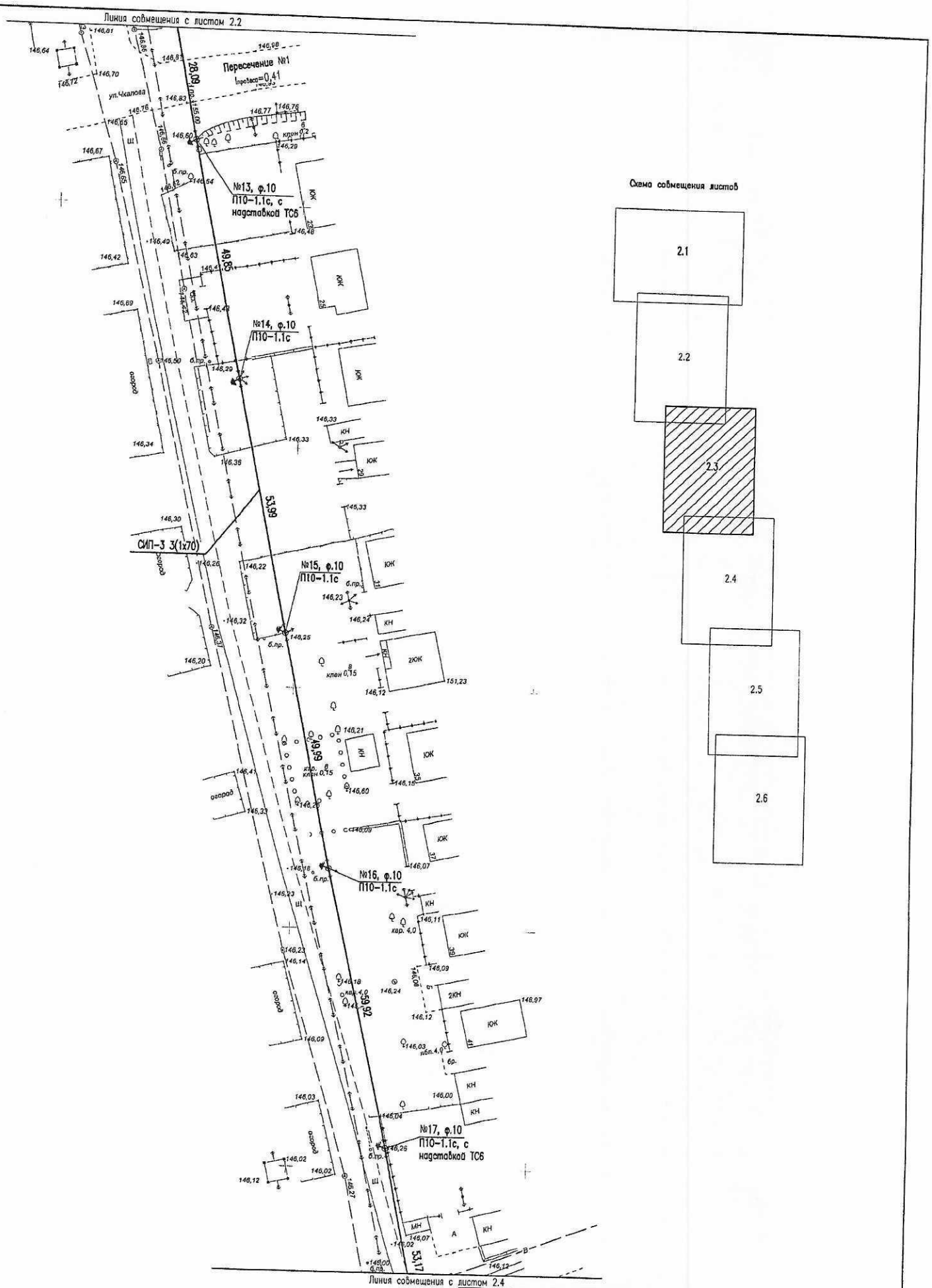


Схема совмещения листов

							18-18-ЭВ
							Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре
Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок.	Подп.	Дата		
						Воздушная линия 10кВ	Стадия: РП; Лист: 2.3; Листов: 6
Рук.гр.		Солодовников			08.18	План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"
Н.контр.		Федоров			08.18		

Инв.Nподл. | Подпись и дата | Взам.инв.N

Формат А2

6

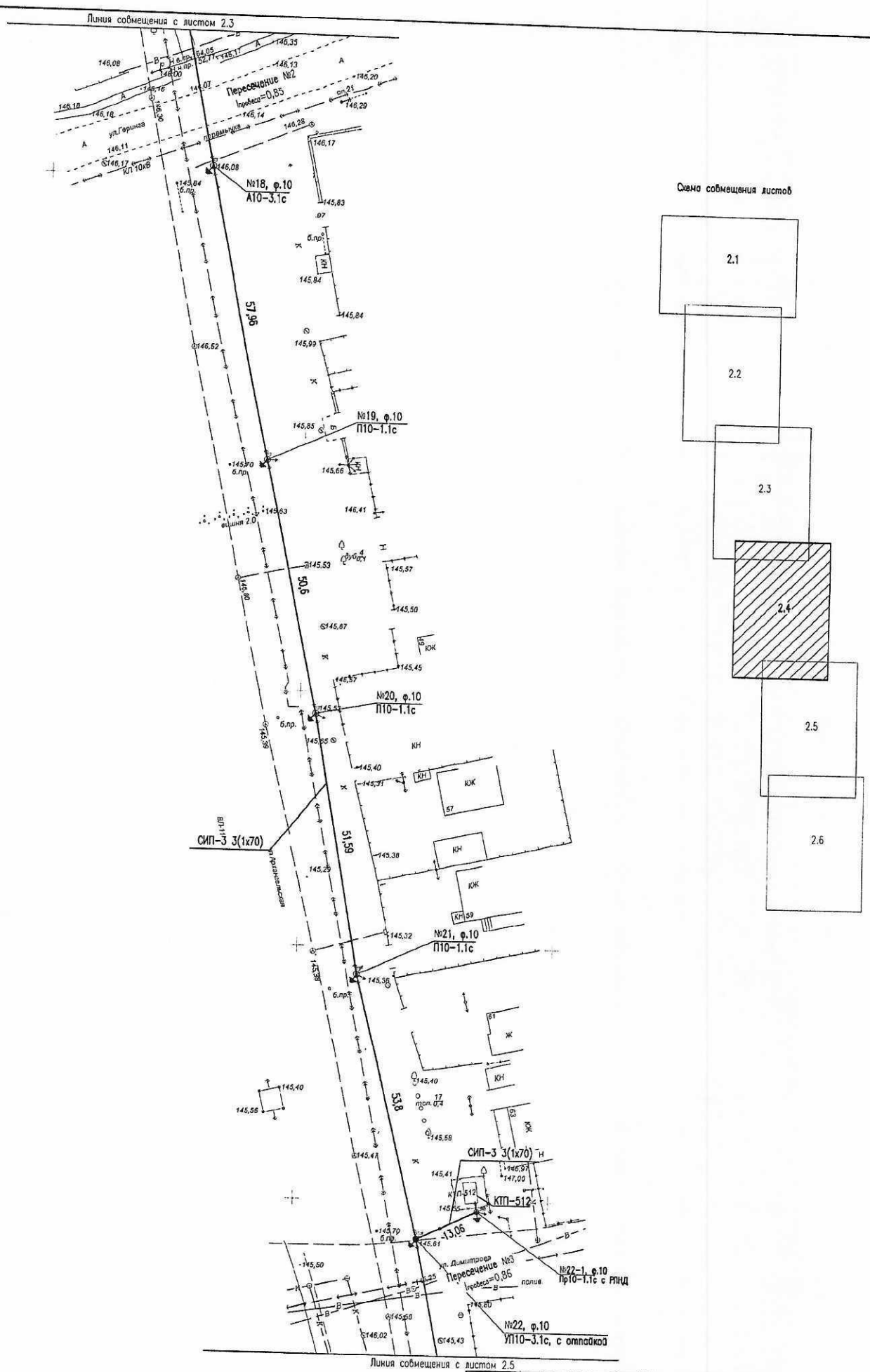


Схема совмещения листов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Рук.гр.	Солодовников		08.18
Н.контр.	Федоров		08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.4	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

Формат А2

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

2

Линия совмещения с листом 2.4

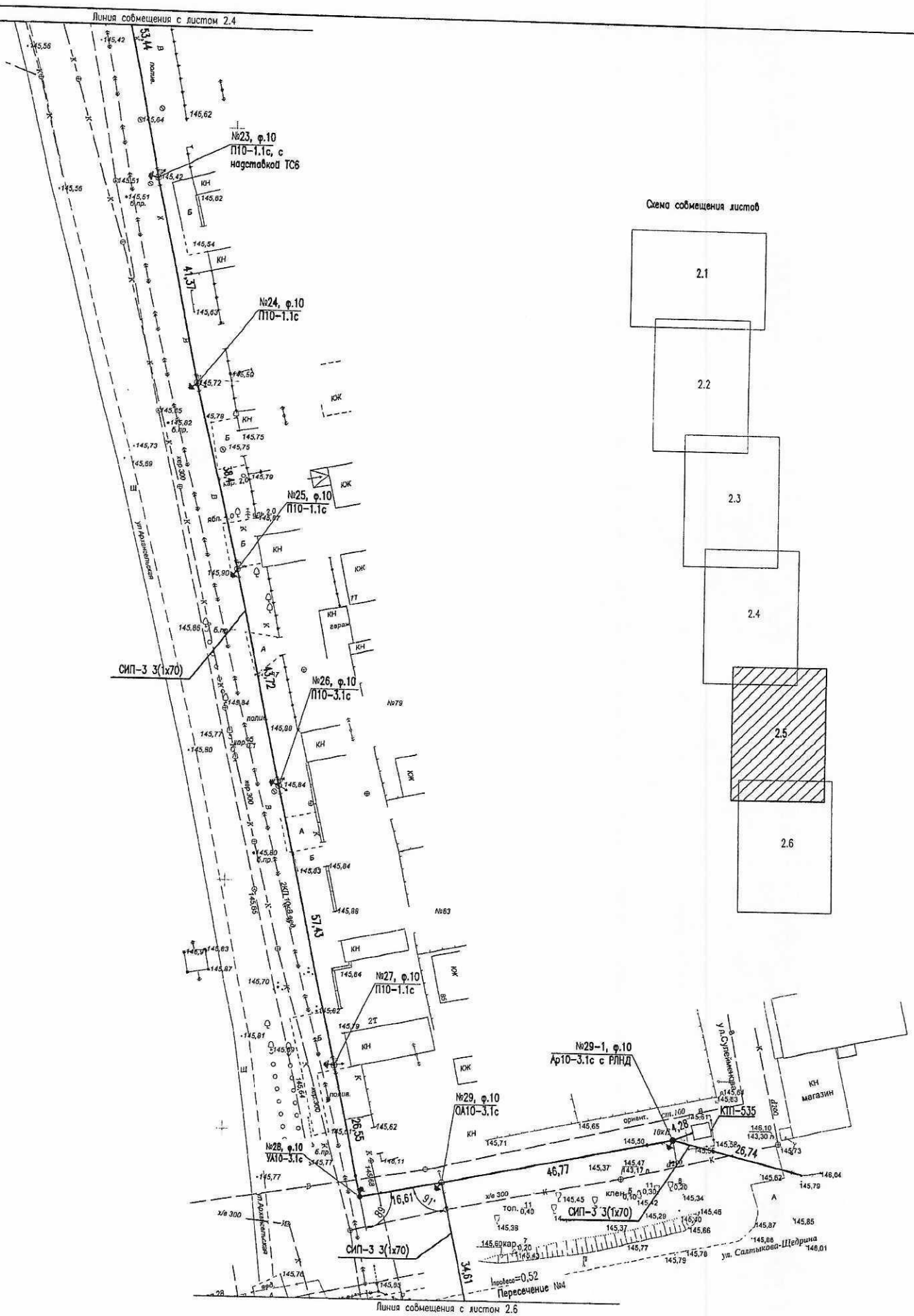


Схема совмещения листов

Линия совмещения с листом 2.6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ	Стадия	Лист	Листов
	РП	2.5	6
План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"		

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

Формат А2

Линия совмещения с листом 2.3

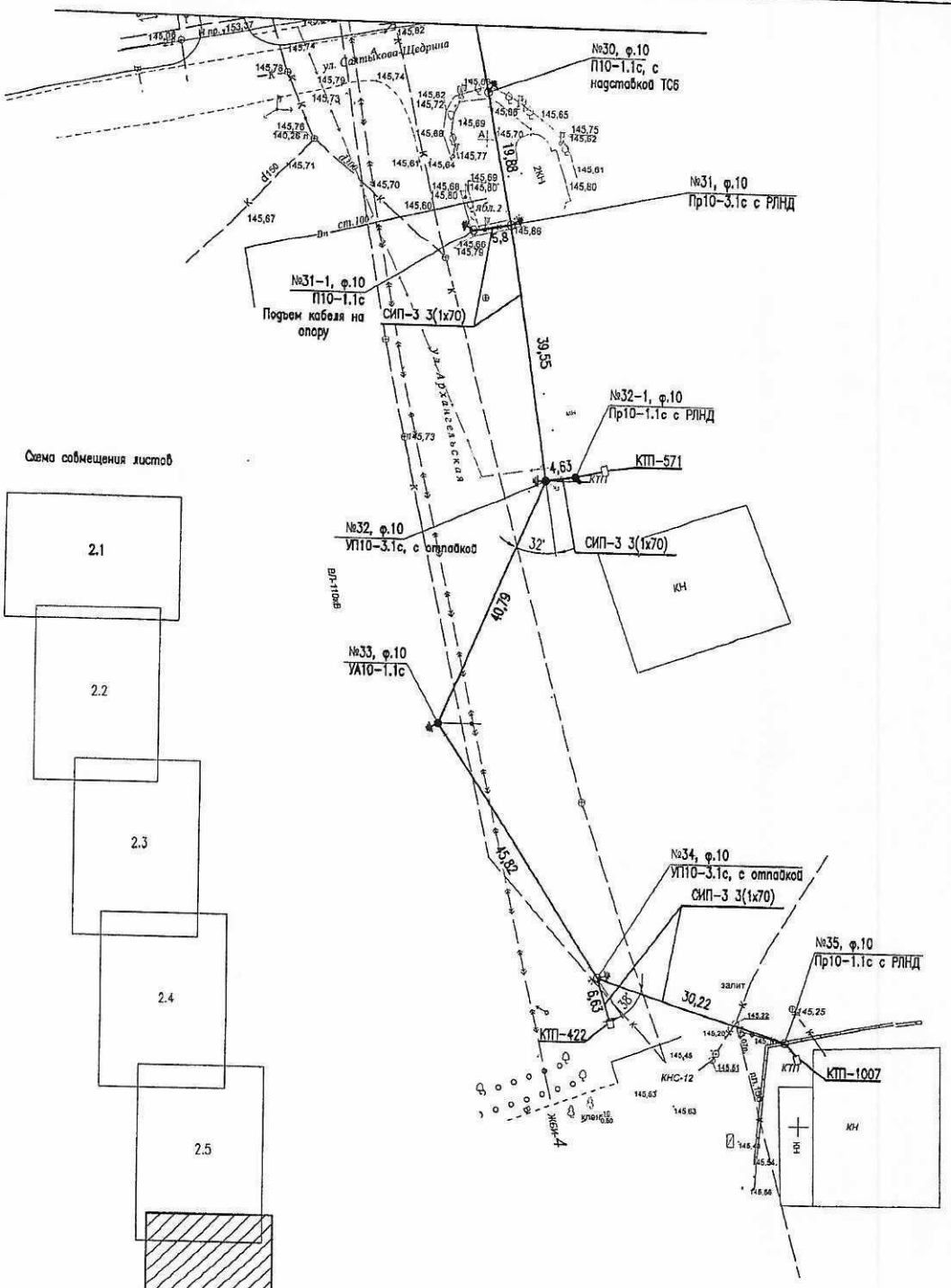
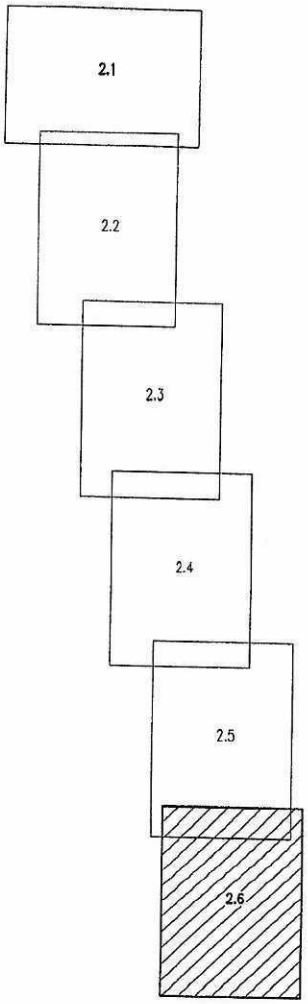


Схема совмещения листов



Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ	Стадия	Лист	Листов
	РП	2.6	6
План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"		

Инв.Nподл. | Подпись и дата | Взам.инв.N

Формат А2

3-қосымша
Министрінің бұйрығына
Инвестициялар және даму
Қазақстан Республикасының
2017 жылғы 24 сәуірдегі № 235

Сәйкестік туралы Декларация

"23" 12 2020 ж.

Мердігер (бас мердігер) *«Средазэнергомонтаж Павлодар» ЖШС бас директор Календарев Тимур Ахатович, лицензия:15-ГСЛ 15.03.2017ж. № 000807*
Қазақстан Республикасы,Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Солтүстік Өндірістік аймақ 322
ұйымның атауы, заңды мекенжайы
атқарушы *бас директордың міндетін Глотов Александр Владимирович*
ұйым басшысының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)
«Павлодар қаласындағы «Восточная-городская» 110/10 кВ ӘЖ-нан № 10 фидер 10-ӘЖ қайта құру»
объектінің атауы, орналасқан жері
Тапсырыс беруші *"Павлодар электржелісін Тарату Компаниясы"Акционерлік қоғамы болып табылатын бас директордың міндетін атқарушы Глотов Александр Владимирович*
ұйымның атауы, Басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)
куәландырады:

1. Объектідегі құрылыс-монтаж жұмыстары бекітілген жобаға (жобалау–сметалық құжаттамаға), сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы мемлекеттік нормативтерге сәйкес орындалды *«Средазэнергомонтаж Павлодар» ЖШС*
2. Қосалқы мердігерлік ұйымдар:
ұйымның атауы
3. Жобан (жобалық-сметалық құжаттама) *«СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ» ғылым-өндірістік фирмасы ЖШС, лицензия № 13004232 от 2013 жылғы 13 наурыз.* №18-18.РП жоба. «ПЭТК» *05.08.2019ж. № П-683* бұйрығымеен бекітілген.
жобалау ұйымының атауы, жобаның нөмірі, жобаны бекіткен (кайта бекіткен) Ұйымның атауы және бекітілген күні
4. Объектінің (кешеннің) мынадай негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштері бар (қуаты, өнімділігі, өндірістік алаңы, ұзындығы, сыйымдылығы, көлемі, өткізу қабілеті, тасымалдау қабілеті, жұмыс орындарының саны және т. б.) барлық объектілер бойынша (тұрғын үйлерден басқа) нысаналы өнімге немесе қызметтердің негізгі түрлеріне сәйкес өлшем бірліктерінде толтырылады):

Қуаттылық, өнімділік және тағы басқа	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша		Нақты	
		жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі	жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі
ӘЖ-10кВ	км	0,264		0,264	
КЖ-10кВ	км	2,26		2,26	

Тұрғын үйдің мынадай көрсеткіштері бар:

Көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша	Нақты
Жалпы алаңы	шаршы метр (бұдан әрі - $м^2$)		
Қабаттар саны	қабат		
Жалпы құрылыс көлемі	текше метр (бұдан әрі - $м^3$)		

Оның ішінде жер асты бөлігі	$м^3$		
Жапсарлас салынған, жапсарлас-жанаса салынған және жанаса салынған үй-жайлар алаңы	$м^2$		

Көрсеткіштер	Жоба бойынша			Нақты		
	пәтер саны	Пәтер алаңы, $м^2$		пәтер саны	Пәтер алаңы, $м^2$	
		жалпы	тұрғын		жалпы	тұрғын
Барлық пәтер, оның ішінде: бір бөлмелі						
екі бөлмелі						
үш бөлмелі						
төрт бөлмелі және одан көп						

5. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері мынадай деректермен сипатталады:

«Павлодар қаласындағы 110/10 кВ «Восточная Городская ҚС-нан №10 кВ әуе желісі №10 фидерін қайта құру». Траншеядағы 3х240 мм² қимасы бар АСБ-10 кабелдің төселуімен «Восточная»қосалқы станциясынан №10 фидерінің 10кВ әуе желісі орнатылды, одан әрі көлденең қимасымен 3(1х70мм) көлденең қимасы бар СИП-3 сымымен 10кВ ӘЖ-не ауысу. Қолданыстағы және жаңадан орнатылған 10кВ ӘЖ тіректеріне РЛНД-10/400 У1айырғыштарды бөлшектеп ауыстырумен «ЭНСТО» және «НИЛЕД»фирмасының металл құрылымдары мен оларға желілік арматураны орнату.

Жоба аясында келесі тіректер орнатылды: УА10-3.1с-2 дана; ОА10-3.1с-1дана; А10-3.1с-1дана; АР10-3.1с-2дана; УП10-3.1с-3 дана; П10-3.1с-3дана; П10-3.1с-2дана; ПР10-3.1с-3дана 10кВ ӘЖ желісіндегі қысқа тұйықталуды (ҚТ) көрсету үшін әр фазаға бір-бірден ОҒРІ-33У индикаторлары орнатылады.

Тіректердің жермен тұйықталуы «0,38; 6; 10; 35кВ кернеулігімен электрберу әуе жолдары тіректерінің жерге қосу құрылғыларымен 3.407.1-150 сериялары бойынша біріктірілген жерлендіргіштерімен жасалған.

Айнымалы ток сымын АСБ-10 кабелімен ауыстыру қолданыстағы КТП-ны қуаттылығы 160 КВА №627 ауа кірісіне ауыстыруға алып келді, қалалық типтегі КТПГ-160-10/0,4 У1.

Сыйымдылығы 630 кВА КТП-529-да, КТП-512-де 400кВА, КТП-535-те 400кВА, КСО-366 камералары ВНА-10/630 типті жүктеме үзіліс ажыратқыштары кабельдік желіге кіру және шығу мүмкіндігімен 3 данадан орнатылған.

КТПГ-160-10/0,4У1 модульдік ғимараты үшін жолақ іргетастары темірбетоннан жасалған. Барлық темірбетон элементтері В30 сығылымға берік (тіректер), В7,5 (ФСБ). Аязға төзімділігі бойынша F150 төмен емес, суға төзімділігі бойынша W4-тен кем емес маркалы бетон.

Гидроизоляция битум мастикасымен екі қабатта жасалады. Болат элементтері 60 мкм қалыңдыққа дейін ыстық мырышпен қорғалған. Шұңқырды толтыру құм мен қиыршықтасты қабаттармен ығыздау арқылы жүргізілді (тығыздау коэффициенті 0,95).

негізгі материалдар мен конструкциялар, инженерлік және технологиялық жабдықтар бойынша оны орналастыру ерекшеліктері бойынша қысқаша техникалық сипаттамалар

6. Объектіде жеке сынаудан және кешенді сынаудан кейін оны қабылдау туралы актілерге сәйкес мөлшерде жобада көзделген жабдық орнатылды;

7. Еңбекті қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған табиғи ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар және жобада көзделген сейсмикаға қарсы іс-шаралар орындалды;

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мерзімінде жүзеге асырылды:

жұмыстың басталуы 2019ж. қыркүйек;
айы, жылы

жұмыстың аяқталуы 2020ж. желтоқсан;
айы, жылы

құрылыстың ұзақтығы кезінде, ай:
норма бойынша немесе құрылысты ұйымдастыру жобасы бойынша, ай: _____;
нақты, ай: _____;
9. Қолданылған құрылыс материалдары, конструкциялары, жабдықтар мен бұйымдар жобаның және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді;
10. Жер асты суларының нақты жағдайын Орындаушы геодезиялық түсіру инженерлік желілер және / немесе ғимараттар (құрылыстар) орындалды (міндетті қосымша) сәйкестік туралы декларацияға);
11. Сыртқы инженерлік коммуникациялар (суық және ыстық) сумен жабдықтау, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтау, электрмен жабдықтау және байланыс) объектіні қалыпты пайдалануды қамтамасыз етеді, бұл инженерлік және коммуналдық қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетушілермен расталады.
Инженерлік және коммуналдық қамтамасыз ету қызметтерін жеткізушілер:
Электрмен жабдықтау:
«Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» Акционерлік қоғамы
Глотов А.В. _____
ұйымның атауы, Тегі, Аты, Әкесінің аты (бар болса), қолы

2020 ж. «_____» _____
М. О.

Сумен жабдықтау, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтау, байланыс –қажет емес;
12. Ғимараттың шу оқшаулауы жобаға сәйкес келеді және сараптамалық жүзеге асыратын мемлекеттік ұйым беретін қорытындымен зертханалық өлшеу нәтижелері бойынша санитарлық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілген аккредиттелген сынақ зертханалары (орталықтары) (сараптамалық қорытынды қоса беріледі);
13. Халықтың қауқары аз топтары үшін қол жеткізу қамтамасыз етілген, бұл халықты әлеуметтік қорғау органдары: талап етілмейді _____;
басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы, Күні

Мөрдің орны (бар болған жағдайда)
Мердігер (бас мердігер) *«Павлодар қаласындағы «Восточная-городская» 110/10 кВ ӘЖ-нан № 10 фидер 10-ӘЖ қайта құру»* объектісін пайдалануға дайын, объектінің (кешеннің) атауы орындалған құрылыс-монтаждау және арнайы жұмыстардың сапасына кепілдік береді және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес кепілді мерзім бойынша объектіні салу кезінде оның тарапынан туындаған ақауларды жоюды өз міндетіне қабылдайды.
Мердігер (бас мердігер)
«Средазэнергомонтаж Павлодар» ЖШС
Календарев Т.А. _____
басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы,

2020ж. «_____» _____

М.О.

План ВЛ 10кВ фидер N10
1:500

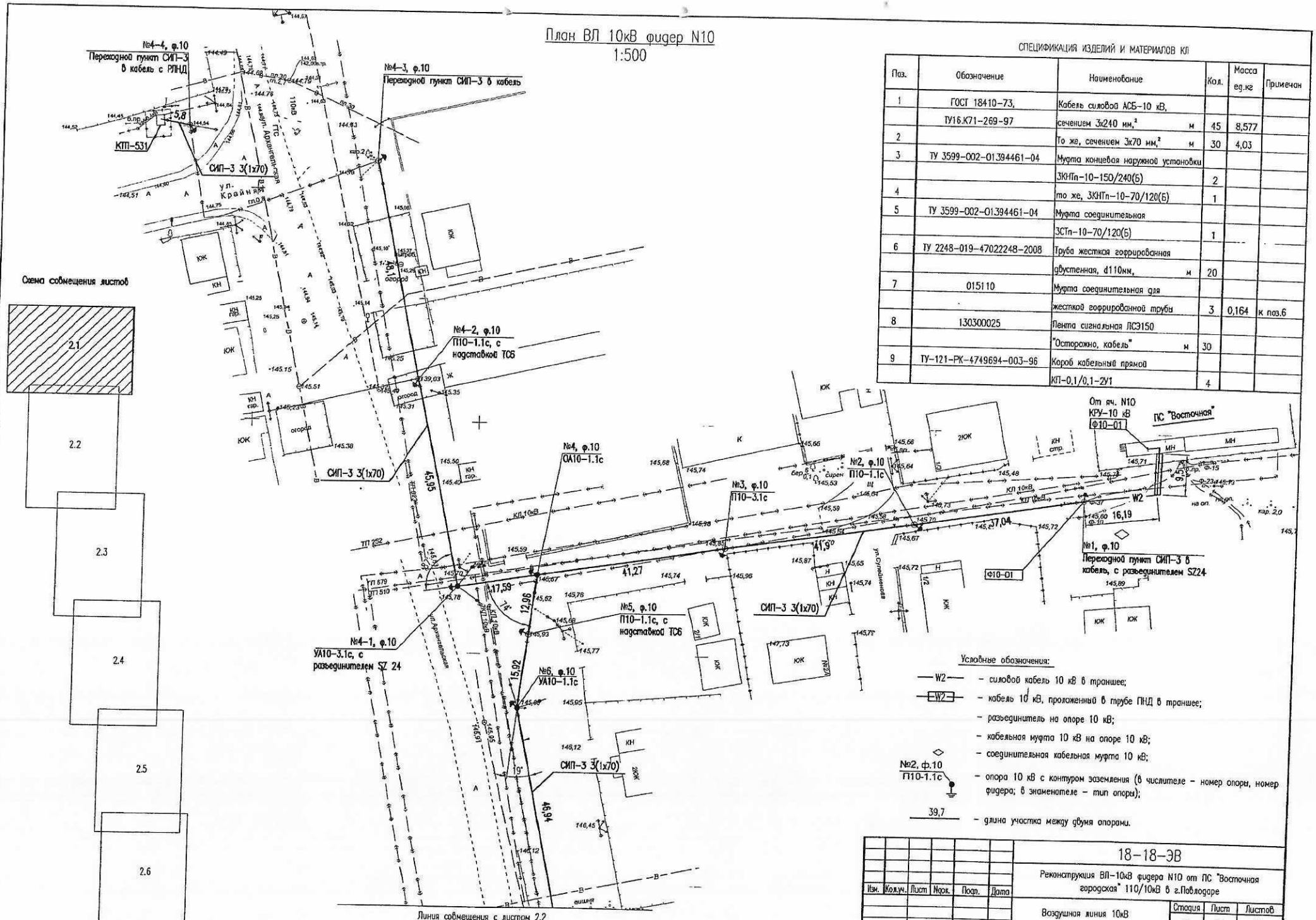


Схема совмещения листов

СПЕЦИФИКАЦИЯ ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ КЛ

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед.кг	Примечан
1	ГОСТ 18410-73,	Кабель силовой АСБ-10 кВ,			
	ТУ16.К71-269-97	сечением 3х240 мм,² м	45	8,577	
2		То же, сечением 3х70 мм,² м	30	4,03	
3	ТУ 3599-002-01394461-04	Муфта концевая наружной установки			
		ЗКНТп-10-150/240(Б)	2		
4		то же, ЗКНТп-10-70/120(Б)	1		
5	ТУ 3599-002-01394461-04	Муфта соединительная			
		ЗСТп-10-70/120(Б)	1		
6	ТУ 2248-019-47022248-2008	Труба жесткая гофрированная			
		двустенная, d110мм, м	20		
7	015110	Муфта соединительная для			
		жесткой гофрированной трубы	3	0,164	к поз.6
8	130300025	Лента сигнальная ЛСЭ150			
		"Осторожно, кабель" м	30		
9	ТУ-121-РК-4749694-003-96	Короб кабельный прямой			
		КП-0,1/0,1-2У1	4		

Условные обозначения:

- W2 — силовой кабель 10 кВ в траншее;
- W2 — кабель 10 кВ, проложенный в трубе ПНД в траншее;
- разъединитель на опоре 10 кВ;
- кабельная муфта 10 кВ на опоре 10 кВ;
- соединительная кабельная муфта 10 кВ;
- №2, ф.10 / П10-1.1с — опора 10 кВ с контуром заземления (в числителе – номер опоры, номер фидера; в знаменателе – тип опоры);
- 39,7 — длина участка между двумя опорами.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.1	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

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

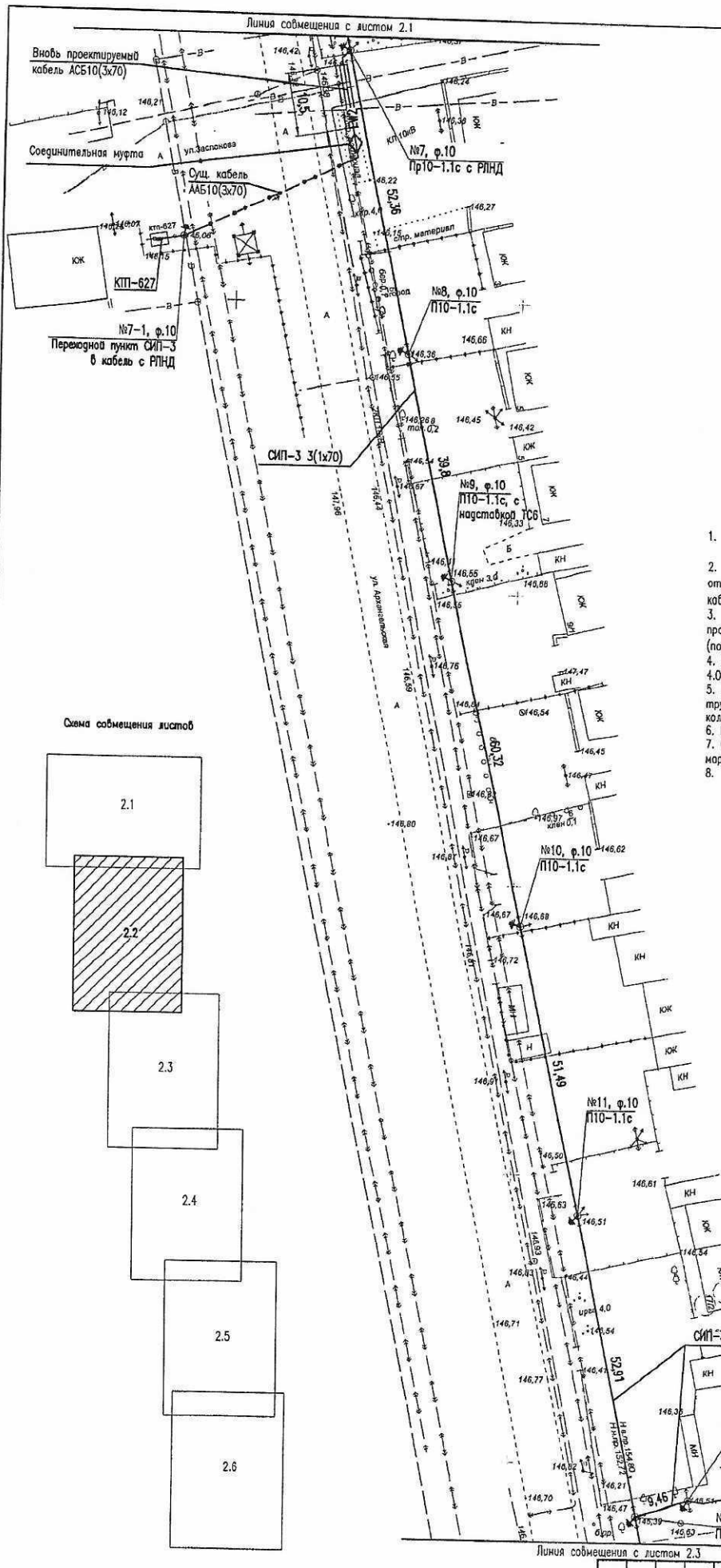
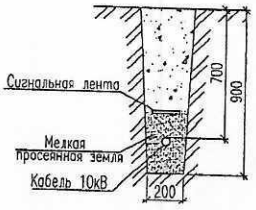


Схема совмещения листов

Траншея типа Т-1
М1:20

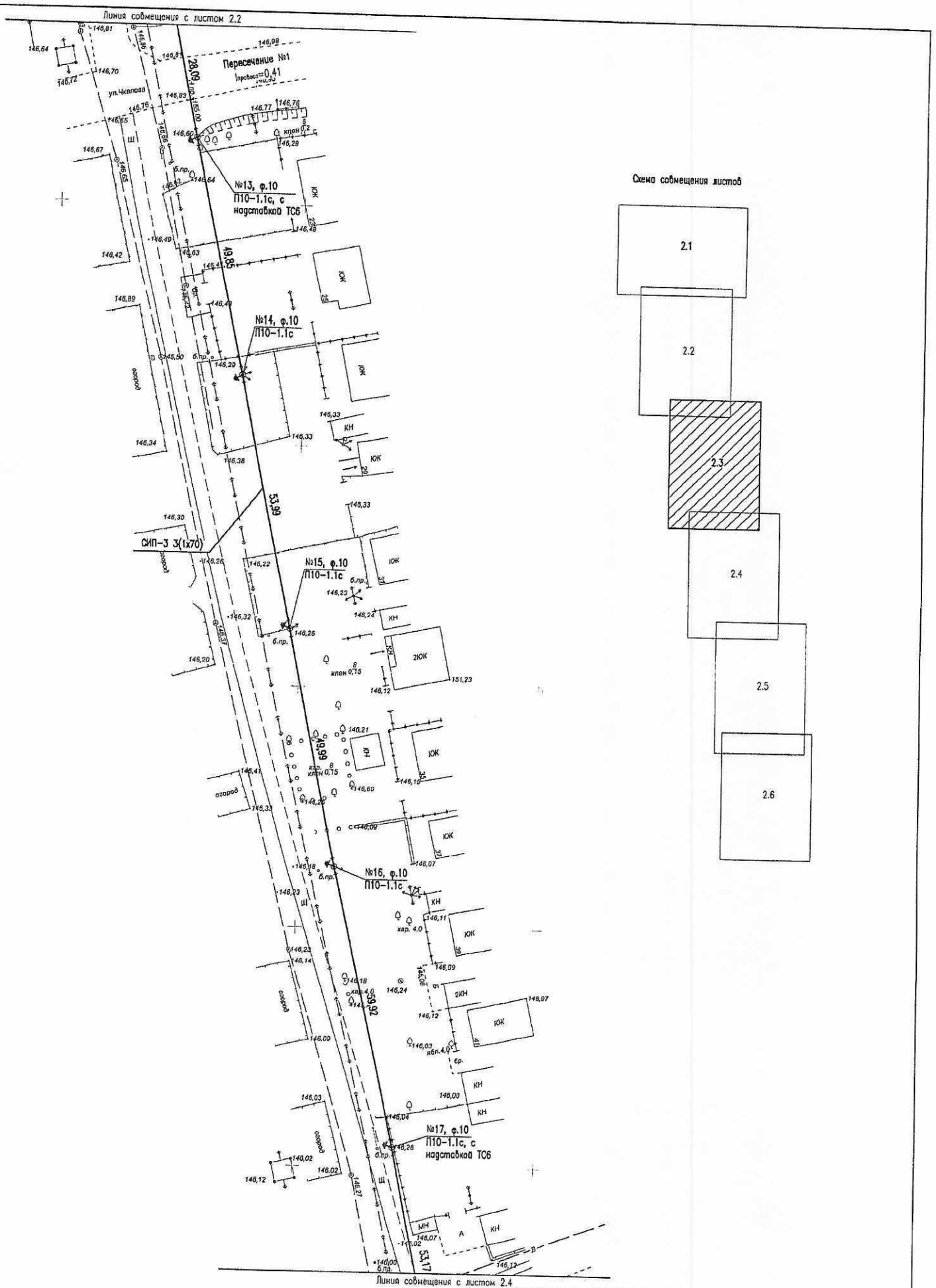


1. Топосъемка и инженерно-геологические изыскания предоставлены ТОО "ГеоПроектСтрой"
2. Кабель проложить в траншее типа Т-1 на глубине 0,7м от планировочной отметки земли, а под проезжей частью дороги – на глубине 1,0м (при этом кабель проложить в трубе поз.4).
3. При пересечении кабельными линиями других коммуникаций они должны быть проложены в трубе (поз.4) и разделены слоем земли толщиной не менее 0,5м.
4. Прокладку кабеля выполнить в соответствии с действующими ПУЭ и СН РК 4.04-07-2013.
5. При параллельной прокладке кабеля по отношению к фундаментам трубопроводов, дренажных колодцев, заборов минимальное расстояние – 0,6м.
6. Раскладка кабеля выполнена на основании кабельного журнала листы 3.1...3.8.
7. Спецификация изделий и материалов дана на силовой кабель 10 кВ с маркировкой Ф37-01.
8. Подъем кабеля на опору защитить коробом на высоту h=2м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок.	Подп.	Дата	18-18-ЭВ			
						Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре			
						Воздушная линия 10кВ	Стадия	Лист	Листов
							РП	2.2	6
Рук.гр.		Солодовников			08.18	План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"		
Н.контр.		Федоров			08.18				

Формат А2

Инв.Nподл. | Подпись и дата | Взам.инв.N



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Соводовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ			
Реконструкция ВЛ-10кВ фидера №10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре			
Воздушная линия 10кВ	Стадия	Лист	Листов
	РП	2.3	6
План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"		

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

Формат А2

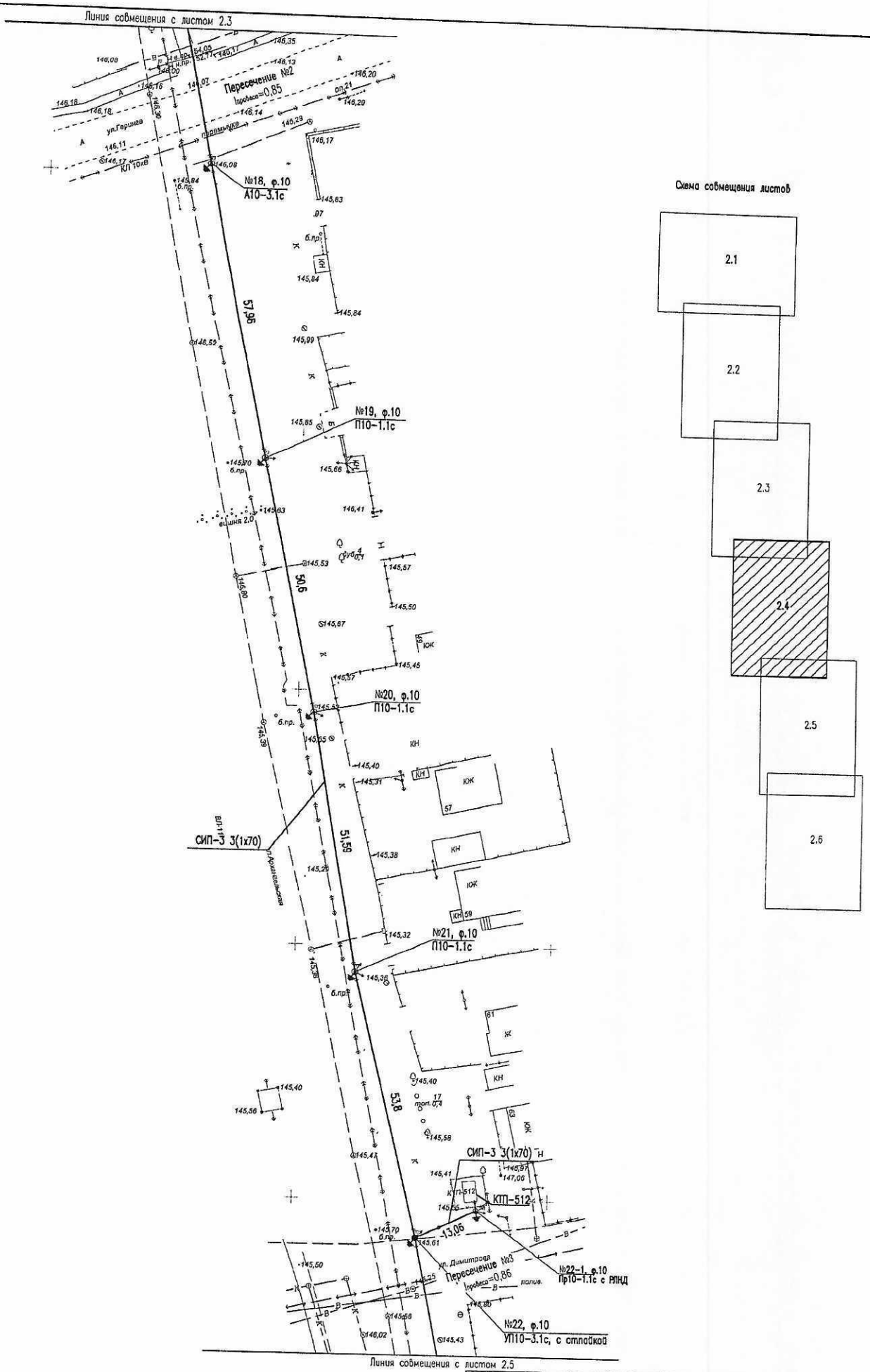


Схема совмещения листов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

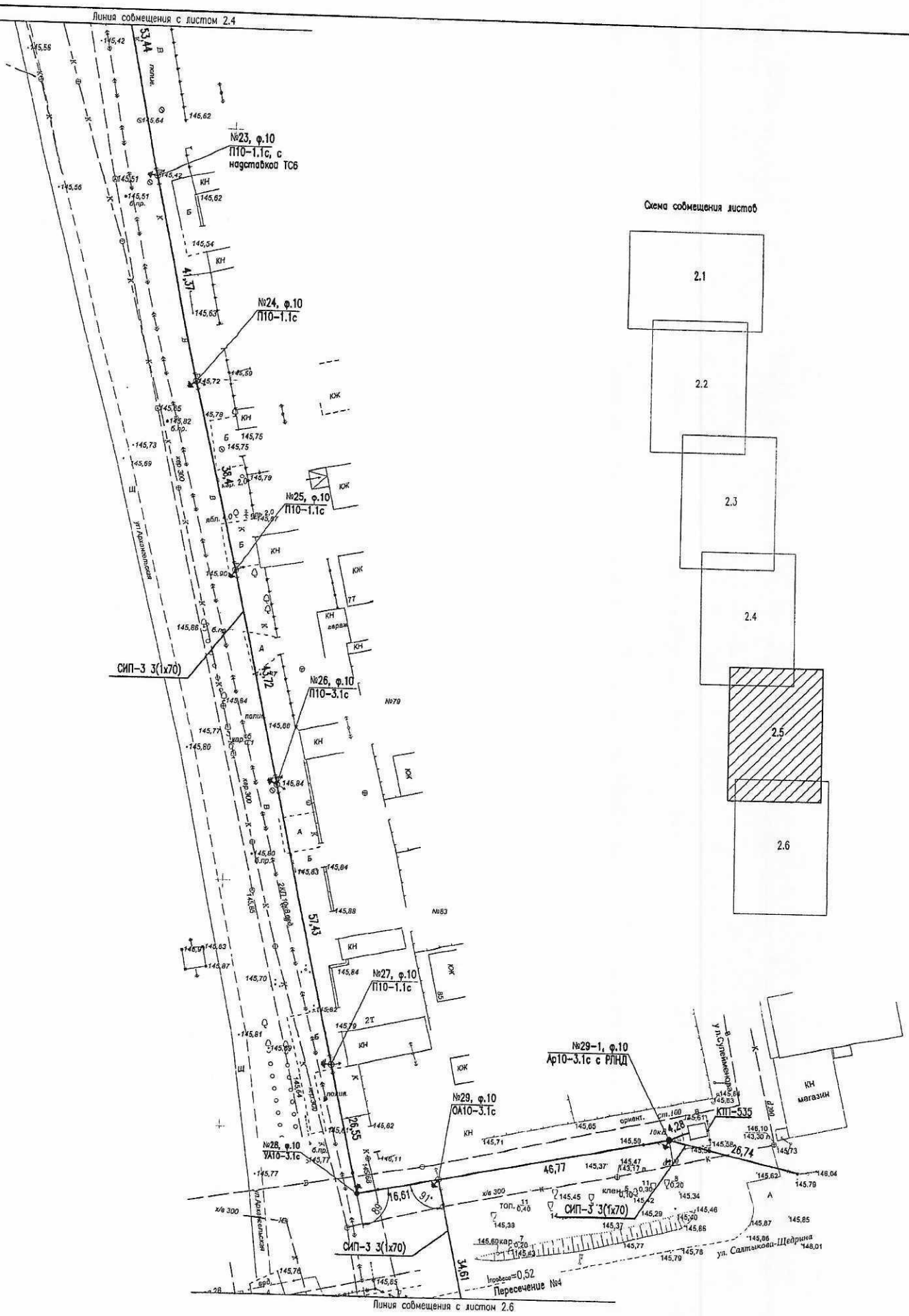
18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ	Стадия	Лист	Листов
	РП	2.4	6
План трассы ВЛ	ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"		

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

Формат А2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВЛ-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.5	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

Инв.Nподл. | Подпись и дата | Взам.инв.N

Линия совмещения с листом 2.3

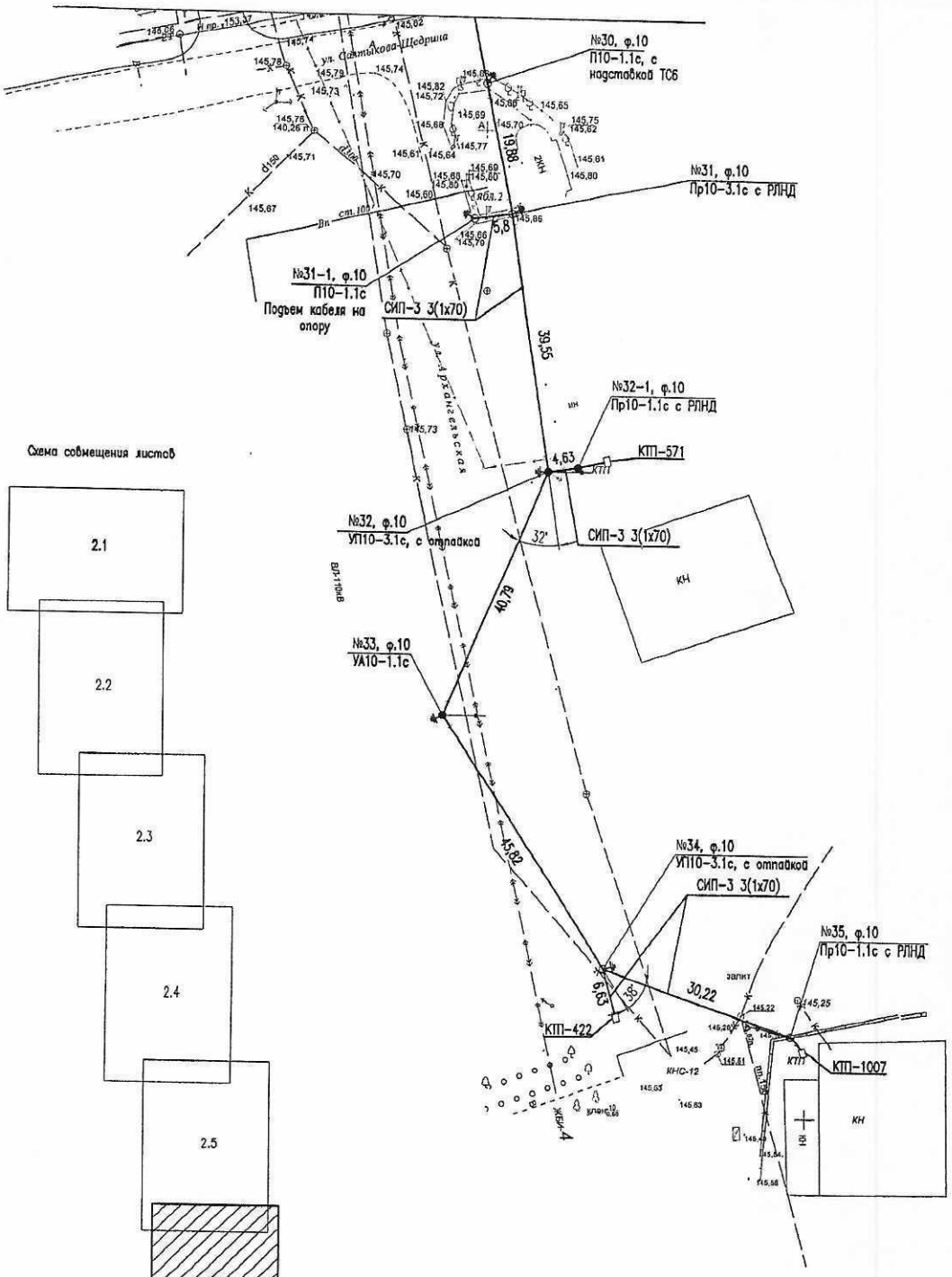
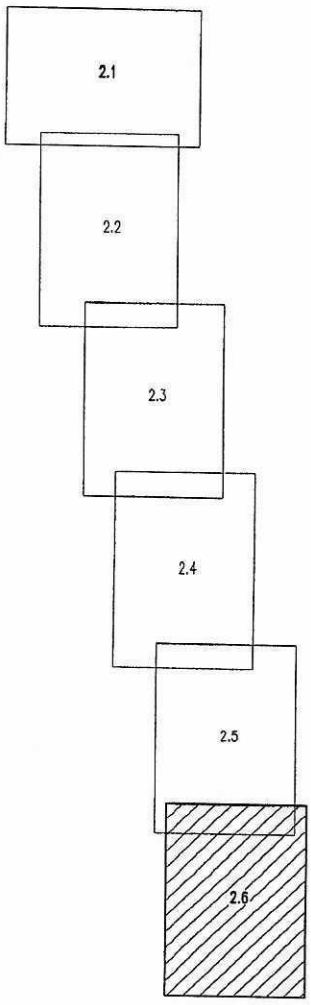


Схема совмещения листов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Рук.гр.		Солодовников			08.18
Н.контр.		Федоров			08.18

18-18-ЭВ

Реконструкция ВП-10кВ фидера N10 от ПС "Восточная городская" 110/10кВ в г.Павлодаре

Воздушная линия 10кВ

Стадия	Лист	Листов
РП	2.6	6

План трассы ВЛ

ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ"

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

Формат А2