

ООО "АДМ-проект"

Адрес: 350901, г. Краснодар, ул. Вологодская 11, оф. 25. ИНН/КПП 2311154920/231101001 ОГРН 1132311003186
url: adm-proekt.ru e-mail: info@adm-proekt.ru

Регистрационный номер в реестре СРО Ассоциация «ОсноваПроект» № ОП-2311154920 от 11.04.2019г.

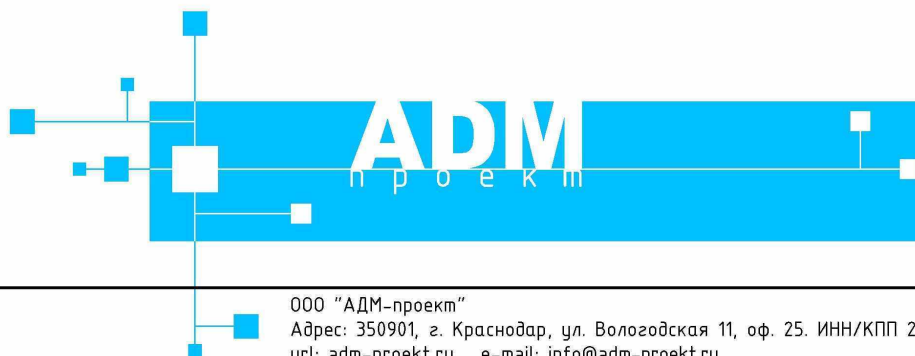
Заказчик: Администрация Белореченского городского поселения Белореченского района

СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

Том 2
Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения

АДМ-502.23-ОМ

2023



ООО "АДМ-проект"

Адрес: 350901, г. Краснодар, ул. Вологодская 11, оф. 25. ИНН/КПП 2311154920/231101001 ОГРН 1132311003186
url: adm-proekt.ru e-mail: info@adm-proekt.ru

Регистрационный номер в реестре СРО Ассоциация «ОсноваПроект» № ОП-2311154920 от 11.04.2019г.

Заказчик: Администрация Белореченского городского поселения Белореченского района

СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

Том 2

Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения

АДМ-502.23-ОМ

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Директор ООО «АДМ-Проект»

М.П. Грачев

Главный инженер проекта


А.П. Грачев

2023

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

Согласовано			

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

Номер тома	Обозначения			Наименование			Примечание		
1	АДМ-502.23-ТЧ			Текстовая часть					
2	АДМ-502.23-ОМ			Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения					
						АДМ-502.23-СП			
Изм.		Кол.чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП			Грачев			06.23			
Н. контр.			Ельшин			06.23			
Состав документации							Стадия	Лист	Листов
									1
									
							<p>п р о е к т</p>		

Содержание

1 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА 4

1.1 Характеристика муниципального образования Белореченское городское поселение	4
1.1.1 Общие сведения	4
1.1.2 Социально-экономическое положение	7
1.1.3 Наличие градообразующих предприятий	8
1.1.4 Характеристика климатической зоны	9
1.1.5 Наличие Генерального плана и других программ развития муниципального образования	10
1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)	11
1.3 Прогноз развития промышленного сектора	12
1.4 Прогноз развития застройки территорий Белореченского городского поселения	14
1.4.1 Жилая застройка	14
1.4.2 Общественно-деловая застройка	18
1.5 Прогноз изменения доходов населения	18

2 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ.....20

3 РАЗДЕЛ. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.....22

3.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между электроснабжающими организациями и потребителями	22
3.2 Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения	23
3.2.1 Анализ эффективности и надежности источников электроснабжения	23
3.2.2 Анализ эффективности и надежности имеющихся электрических сетей	40
3.2.3 Анализ зон действия источников электроснабжения	41
3.2.4 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса	42
3.2.5 Анализ показателей готовности системы электроснабжения	43
3.2.6 Анализ воздействия на окружающую среду, имеющиеся проблемы и пути их решения	43
3.3 Анализ финансового состояния энергосбытовых компаний, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы	44

4 РАЗДЕЛ. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОБЕРЕЖЕНИЯ, УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ..... 48

4.1 Анализ состояния энергосбережения в Белореченском городском поселении	48
4.2 Анализ состояния учета потребления электроэнергии	49

Согласовано

Взам. инв. Н

Подп. и дата

Инв. Н подл.

АДМ-502.23-ОМ

Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Воржов			06.23
ГИП		Грачев			06.23
Н. контр.		Ельшин			06.23

Обосновывающие материалы

Стадия	Лист	Листов
		1
		
п р о е к т		

4.3 Описание основных проблем в сфере сбережения и учета электроэнергии и пути их решения.....	49
--	----

5 РАЗДЕЛ. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ50

5.1 Критерии доступности электроэнергии для населения.....	50
5.2 Объемы спроса на электроэнергию.....	50
5.3 Объемы увеличения мощности.....	50
5.4 Показатели эффективности производства, передачи и потребления электроэнергии.....	51
5.5 Показатели надежности поставки электроэнергии.....	51
5.6 Показатели качества поставляемой электроэнергии.....	52

6 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ55

7 РАЗДЕЛ. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ СХЕМОЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА.....87

7.1 Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов.....	87
7.2 Величины изменения совокупных эксплуатационных затрат по системе электроснабжения в связи с реализацией инвестиционных проектов.....	88

8 РАЗДЕЛ. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ.....89

8.1 Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования энергосбытовыми организациями.....	89
8.2 Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.....	90
8.3 Проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием.....	91
8.4 Проекты, для реализации которых создаются организации с участием городского поселения.....	91

9 РАЗДЕЛ. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) И РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ, НА ВСЕМ ПРОГНОЗНОМ ПЕРИОДЕ92

9.1 Программы инвестиционных проектов.....	92
--	----

10 РАЗДЕЛ. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ.....95

10.1 Расчет прогнозного совокупного платежа населения за электроэнергию.....	95
10.2 Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за электроэнергию с прогнозами доходов населения по доходным группам.....	95
10.3 Определение доступности тарифов на электроэнергию для населения и других потребителей.....	95

11 РАЗДЕЛ. РАЗРАБОТКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА.....96

12 РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ97

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N					АДМ-502.23-ОМ		Лист
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2

12.1 Сведения об объектах, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок	97
12.2 Сведения о действующих объектах, предлагаемых к реконструкции для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок	98
12.3 Сведения о реконструируемых электрических сетях, обеспечивающих перераспределение электрической нагрузки из зон с дефицитом в зоны с избытком электрических мощностей (использование существующих резервов)	98
12.4 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	98
12.5 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки в зонах с дефицитом электрической мощности с перераспределением электрической мощности от действующих объектов системы электроснабжения	99
12.6 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения нормативной надежности и безопасности электроснабжения	100
12.7 Сведения об участках электрических сетей, обеспечивающих вывод электрической мощности от вновь строящихся и реконструируемых объектов системы электроснабжения	100
12.8 Сведения о реконструируемых участках электрической сети с увеличением ее пропускной способности для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки	100
12.9 Сведения о реконструируемых участках электрической сети, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	100
12.10 Сведения о диспетчеризации, телемеханизации и автоматизированных системах управления режимами электроснабжения	100
12.11 Сведения об автоматической системе контроля и управления энергоресурсами (АСКУЭ)	101

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N						
						АДМ-502.23-ОМ	Лист	
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		3	

1 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

1.1 Характеристика муниципального образования Белореченское городское поселение

1.1.1 Общие сведения

Муниципальное образование Белореченское городское поселение состоит одной административно-территориальных единицы – города Белореченска.

Общая площадь городского поселения 3851,53 га, из которых:

- Зона застройки индивидуальными жилыми домами – 1375,08 га;
- Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) – 26,26 га;
- Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) – 32,6 га;
- Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) – 13,74 га;
- Многофункциональная общественно-деловая зона – 83,06 га;
- Зона специализированной общественной застройки – 60,78 га;
- Производственная зона – 329,93 га;
- Коммунально-складская зона – 0,06 га;
- Зона инженерной инфраструктуры – 16,87 га;
- Зона транспортной инфраструктуры – 735,71 га;
- Зоны сельскохозяйственного использования – 168,32 га;
- Зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ – 391,51 га;
- Зона сельскохозяйственных угодий – 236,01 га;
- Производственная зона сельскохозяйственных предприятий – 93,59 га;
- Зоны рекреационного назначения – 14,15 га;
- Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) – 127,27 га;
- Зона отдыха – 4,86 га;
- Зона кладбищ – 29,48 га;
- Зона озелененных территорий специального назначения – 57,83 га;
- Иные зоны – 54,43 га;

Муниципальное образование Белореченский район расположено в юго-восточной

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	<ul style="list-style-type: none">• Зона сельскохозяйственных угодий – 236,01 га;• Производственная зона сельскохозяйственных предприятий – 93,59 га;• Зоны рекреационного назначения – 14,15 га;• Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) – 127,27 га;• Зона отдыха – 4,86 га;• Зона кладбищ – 29,48 га;• Зона озелененных территорий специального назначения – 57,83 га;• Иные зоны – 54,43 га; <p>Муниципальное образование Белореченский район расположено в юго-восточной</p>						
			АДМ-502.23-ОМ						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4

части Краснодарского края на Кубано-Приазовской низменности. С юго-запада на северо-восток район пересекает р. Белая. Муниципальное образование Белореченский район на севере граничит с Красногвардейским районом Республики Адыгея, на юге – со столицей Республики Адыгея – городом Майкопом и Апшеронским районом, на западе – с городом Горячий Ключ и Теучежским районом Республики Адыгея, на востоке – с Шовгеновским и Гуагинским районами Республики Адыгея.

Белореченское городское поселение – муниципальное образование, наделенное статусом городского поселения в соответствии с Законом Краснодарского края от 22 июля 2004 года № 767-КЗ «Об установлении границ муниципального образования Белореченский район, наделении его статусом муниципального района, образовании в его составе муниципальных образований – городского и сельских поселений – и установлении их границ». В соответствии с данным законом в состав городского поселения входит единственный населенный пункт – город Белореченск.

Белореченское городское поселение Белореченского района граничит:

- на севере, северо-западе – с Друженским сельским поселением;
- на востоке – с Родниковским сельским поселением;
- на юге, юго-западе – с Юженским сельским поселением.

Границы Белореченского городского поселения Белореченского района стоят на кадастровом учете в ЕГРН – кадастровый номер 23:39-3.9.

Электроснабжение Белореченского городского поселения Белореченского района осуществляется от подстанций: ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» и ПС 110/10 кВ «Промзона». Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Характеристики существующих источников электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района.

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения»	2х16 МВт	Белореченское городское поселение	–	г.Белореченск, ОАО «Кубаньэнерго»
Фидер ОС-1	3,59 МВА	ТП-7, ТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-44, ТП-51, ТП-52, ТП-53, ТП-82, ТП-86, ТП-147, ТП-175, ТП-176, ТП-192, ТП-196, ТП-198, ТП-199,	1978 Износ 70%	Белореченское городское поселение (аренда)

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
Фидер ОС-3	5,95 МВА	ТП-26, ТП-27, ТП-28, ТП-56, ТП-68, ТП-69, ТП-70, ТП-71, ТП-72, ТП-75, ТП-76, ТП-92, ТП-99, ТП-102, ТП-107, ТП-114, ТП-117, ТП-130, ТП-140, ТП-156, ТП-167, ТП-168, ТП-169, ТП-170, ТП-171, ТП-173, ТП-174, ТП-177, ТП-189, ТП-195, ТП-201, ТП-202	2022 50% В/З Износ 10%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-5	6,4 МВА	ТП-16, ТП-43, ТП-97, ТП-182, ТП-184, ТП-191, ТП-192,	2022 50% В/З Износ 10%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-10	7,44 МВА	ТП-1, ТП-14, ТП-15, ТП-42, ТП-44А, ТП-55, ТП-82, ТП-87, ТП-97, ТП-103, ТП-104, ТП-115, ТП-119, ТП-146, ТП-197, ТП-200,	2022 100% В/З Износ 2%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-14	3,59 МВА	ТП-24, ТП-57, ТП-58, ТП-59, ТП-60, ТП-65, ТП-66, ТП-67, ТП-98, ТП-101, ТП-159, ТП-190, ТП-194,	1970 Износ 76%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-15	4,55 МВА	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-18, ТП-46, ТП-48, ТП-49, ТП-50, ТП-54, ТП-73, ТП-122, ТП-124, ТП-125, ТП-126, ТП-128, ТП-157, ТП-166, ТП-188,	2022 Износ 1%	Белореченское городское поселение (аренда)
ПС 110/10 кВ «Промзона»	2х16 МВт	Белореченское городское поселение		г.Белореченск, ОАО «Кубаньэнерго»

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

6

Изм. Кол.цч. Лист № док. Подпись Дата

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
Фидер ПЗ-5	4,43 МВА	ТП-13, ТП-17, ТП-23, ТП-23А, ТП-25, ТП-29, ТП-30, ТП-31, ТП-32А, ТП-34, ТП-38А, ТП-39, ТП-41, ТП-47, ТП-61А, ТП-62, ТП-63, ТП-77, ТП-80, ТП-80А, ТП-83, ТП-85, ТП-88, ТП-90, ТП-90А, ТП-95, ТП-96, ТП-109, ТП-110, ТП-113, ТП-129, ТП-137, ТП-143, ТП-144, ТП-163,	1982 Износ 60%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ПЗ-10	5,43 МВА	ТП-19, ТП-20, ТП-21, ТП-22, ТП-78, ТП-79, ТП-81, ТП-84, ТП-89, ТП-90, ТП-93, ТП-100, ТП-105, ТП-108, ТП-111, ТП-112, ТП-134, ТП-136, ТП-179, ТП-193,	1993 Износ 40%	Белореченское городское поселение (аренда)

1.1.2 Социально-экономическое положение

Город Белореченск, являющийся административным центром муниципального образования Белореченский район и муниципального образования Белореченское городское поселение, расположен в юго-восточной предгорной части края на правом берегу р. Белой, в 90 км от краевого центра.

Экономика Белореченского городского поселения имеет многоотраслевую специализацию с преобладающей ролью функций промышленного производства. Кроме промышленности, наиболее развитыми (базовыми) отраслями экономики поселения являются строительство, торговля и транспорт.

В городе расположена узловая железнодорожная станция (Белореченская) Северо-Кавказской железной дороги на линии Армавир–Туапсе с ответвлением электрифицированной ветки вверх по долине реки Белая (через Майкоп) до посёлка Ка-

менномостскій.

Белореченское городское поселение Белореченского района в настоящее время обладает достаточным для малого города производственным потенциалом, основу которого составляют деревообрабатывающая, промышленность строительных материалов, а также пищевая и перерабатывающая отрасль. При условии роста объемов производства продукции сельского хозяйства, прилегающего к городу района, возможно дальнейшее развитие и реструктуризация смежных производств промышленности – предприятий переработки, электроэнергетики, легкой и медицинской промышленности.

Развитие социальной сферы города необходимо для создания комфортных условий проживания для населения, в том числе получения доступных и качественных услуг в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта.

Социальную сферу условно можно разделить на две подсистемы – бюджетную и коммерческую, которые отличаются источниками финансирования, методами управления и во многом оказываемым набором услуг.

Бюджетная подсистема ориентирована на обеспечение всего населения гарантированным набором услуг, которые обеспечиваются учреждениями здравоохранения, образования, культуры, спорта, социальной защиты и рядом других. Вместимость и достаточность таких объектов нормируется, что во многом определяет темпы их расширения на перспективу.

Коммерческая подсистема ориентирована на предоставление более широкого спектра услуг, оказываемых в соответствии с платежеспособным спросом на них, которые обеспечиваются торговыми, зрелищно-развлекательными, спортивно-оздоровительными и другими организациями. Вместимость и достаточность таких объектов не нормируется, а их развитие происходит за счет внебюджетных источников и зависит от набора определенных факторов: динамика численности населения, рост доходов и т.п.

1.1.3 Наличие градообразующих предприятий

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29 июля 2014 года № 1398-р «Об утверждении перечня монопрофильных муниципальных образований РФ (моногородов)» содержит перечень монопрофильных муниципальных образований. Одним из критериев отнесения к ним является наличие градообразующей организации (предприятия). В вышеупомянутом нормативно-правовом акте города Белоре-ченск нет, из чего можно сделать вывод об отсутствии на территории муници-пального образования градообразующих предприятий.

В климатическом отношении исследуемая территория относится к III Б климатическому подрайону, для которого характерны следующие природно-климатические факторы: среднемесячная температура воздуха в январе от -5 до $+2$ $^{\circ}\text{C}$, в июле от $+21$ до $+25$ $^{\circ}\text{C}$. Эти факторы определяют необходимую теплозащиту зданий и сооружений в холодный период и защиту от излишнего перегрева в теплый период года.

В условиях климата территории резкой границы между отдельными сезонами нет. Условным показателем сезонов является переход средней суточной температуры через определенные установленные пределы. Средняя дата наступления отрицательных среднесуточных температур – 18 декабря, окончания – 22 февраля.

Средняя глубина промерзания почвы равна 0,31 м, наибольшая – 0,7 м.

Тип годового хода осадков – внутриматериковый с чертами средиземноморского, характеризуется наличием двух максимумов – в июне и декабре, почти одинаковых по величине, и одним минимумом в сентябре.

В период с положительной средней суточной температурой на Кубани, который составляет 10 месяцев, испарение в основном преобладает над осадками. Снежный покров неустойчив. В течение зимы он может неоднократно появляться и исчезать. Средняя дата его появления – 6 декабря, схода – 9 марта. Число дней в году со снежным покровом – 42. Средняя высота снежного покрова за зиму колеблется в пределах от 4 до 8 см, максимальная – 54 см.

Район работ характеризуется сравнительно небольшими скоростями ветра (2,4–3,6 м/с), почти одинаковыми во все сезоны года. Господствуют ветры широтного и субширотного направлений.

Широтные ветры (скорость более 15 м/с) на исследуемой территории наблюдаются в среднем 13 дней в году. Наибольшее число дней с сильным ветром – 39 за год. Как правило, сильные ветры наблюдаются в конце осени и в начале весны.

Относительная влажность воздуха имеет отчетливо выраженный годовой ход. Наибольшие значения отмечаются зимой, наименьшие – летом. Минимальные значе-

ния относительной влажности приурочены к июлю-августу, максимальные – к январю.

В период засухи влажность может уменьшаться до 25–30 %. Во время обложных дождей, туманов, влажность может достигать 95–98 % и не меняться в течение нескольких суток.

1.1.5 Наличие Генерального плана и других программ развития муниципального образования

По состоянию на 2023 г. в муниципальном образовании действуют нормативные документы, определяющие развитие секторов, в том числе охватываемых настоящей Программой. К таким документам относятся:

- Проект внесения изменений в генеральный план Белореченского городского поселения Белореченского района Краснодарского края (далее – Генеральный план).

Генеральный план Белореченского городского поселения

Генеральный план представляет собой документ территориального планирования, который является пространственным отображением программ (стратегий) социально-экономического развития муниципального образования, инвестиционных программ субъектов естественных монополий, организаций коммунального комплекса, программных документов развития и определяет стратегию градостроительного развития муниципального образования, направления и границы развития территории, функциональное зонирование территорий, развитие инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры, градостроительные требования к сохранению объектов историко-культурного наследия и особо охраняемых природных территорий, экологической и санитарной безопасности.

Основная цель территориального планирования развития – обеспечение роста качества жизни населения, учета интересов юридических и физических лиц при определении назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов.

Генеральный план определяет:

- территории планируемого размещения объектов федерального, регионального, местного значения, а также характеристики зон с особыми условиями использования территорий муниципального образования в случае, если установление таких зон требуется в связи с размещением данных объектов;
- границы населенных пунктов, входящих в состав муниципального об-

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	определении назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов.						
			Генеральный план определяет: <ul style="list-style-type: none">• территории планируемого размещения объектов федерального, регионального, местного значения, а также характеристики зон с особыми условиями использования территорий муниципального образования в случае, если установление таких зон требуется в связи с размещением данных объектов;• границы населенных пунктов, входящих в состав муниципального об-						
							АДМ-502.23-ОМ		Лист
									10
Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

разования, а также перечень включаемых и исключаемых из границ населенных пунктов земельных участков, с указанием категорий земель, к которым планируется отнести эти земельные участки;

- границы функциональных зон и их параметры;
- основные направления создания (развития и сохранения) системы особо охраняемых природных территорий;
- основные мероприятия по сохранению объектов культурного наследия федерального, регионального и местного значения;
- основные мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Общая численность населения Белореченского городского поселения Белореченского района на 01.01.2021 года составляет 51 405 человек.

На территории Белореченского городского поселения Белореченского района наблюдается неблагоприятная тенденция превышения показателей смертности над показателями рождаемости.

Численность постоянного населения за рассматриваемый период постоянно сокращалась и на 1 января 2021 года составляла около 51,4 тыс. человек (см. таблицу 1.2). Значение показателя уменьшалось за счет естественной убыли (-713 чел. в 2021 г.). В 2019-2020 гг. падение численности населения ускорилось на фоне заметного сокращения числа родившихся и умерших; в прошлом году тенденция усугубилась под влиянием последствий, возникших вследствие распространения коронавирусной инфекции в мире.

Таблица 1.2 – Демографические характеристики.

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Население Белореченского городского поселения всего, в т.ч.	чел.	52 082	51 935	51 590	51 405	51 086
мужчины	чел.	23 409	23 371	23 160	23 069	23 009
женщины	чел.	28 673	28 564	28 430	28 336	28 077
Количество прибывших	чел.	3 382	2 560	2 867	2 845	
Количество выбывших	чел.	3 311	2 895	2 761	2 765	
Миграционный прирост (+)	чел.	71	-335	106	80	
Общий коэффициент рождаемости	‰	12,2	11,9	12	10,6	
Общий коэффициент	‰	12,3	13,2	17	17,3	

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
смертности						
Общий коэффициент естественного прироста (убыли) (+/-)	‰	-0,1	-1,3	-5	-6,7	
Естественный прирост (убыль) (+/-)	чел.	-10	-141	-524	-713	

Источник: база Росстата «Показатели муниципальных образований».

Согласно данным Генерального плана для расчета перспективной численности населения использовался оптимистичный вариант прогнозной численности населения.

По результатам расчета прогноз численности населения Белореченского городского поселения приведен в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Прогноз численности населения Белореченского городского поселения Белореченского района в соответствии с Генеральным планом (чел.)

Показатели	Базовый период 2021 г.	2026 г.	2046 г.
Население Белореченского городского поселения	51 405	51 919 (прирост на 514 чел. по сравнению с 2021 г.)	52 433 (прирост на 1028 чел. по сравнению с 2021 г.)

Принимаемые меры по улучшению демографической ситуации, в том числе успешной реализации демографических программ по стимулированию рождаемости, программ направленных на поддержку семей с детьми и молодых семей, приоритетного национального проекта в сфере здравоохранения позволят на расчетный срок обеспечить положительную динамику коэффициента естественного прироста, хотя существует опасность снижения коэффициента естественного прироста в случае ухудшения экономической ситуации в стране.

1.3 Прогноз развития промышленного сектора

Экономика Белореченского городского поселения Белореченского района имеет многоотраслевую специализацию с преобладающей ролью функций промышленного производства. Кроме промышленности, наиболее развитыми (базовыми) отраслями экономики поселения являются пищевая промышленность, строительство, торговля и транспорт.

Количество хозяйствующих субъектов, зарегистрированных на территории поселения в 2022 году, составит 3287, в т. ч.:

- 13 организаций государственной формы собственности;

- 67 организации и предприятия муниципальной формы собственности;
- 1045 предприятий и организаций частной формы собственности;
- 2162 индивидуальных предпринимателя.

В настоящее время основную структуру промышленного производства составляют предприятия производящие кондитерские и хлебопекарные изделия, консервную продукцию, сухие бетонные смеси, металлопластиковые и железобетонные изделия, чулочно-носочные изделия.

Важнейшей градообразующей отраслью Белореченского городского поселения Белореченского района является пищевая промышленность, удельный вес которой в структуре обрабатывающего производства поселения – более 50,0%.

ООО «Кубань ТИ» – предприятие пищевой промышленности. Основной сферой деятельности является производство продукции бакалейной группы. Основная специализация компании – это производство и реализация фасованного чая под торговыми марками «Кубань чай», «Азерчай», «Марьям чай», а также производство овощной консервации под марками “Финал” и “Бизим Тарла”.

ООО «Белореченские торты» – продукция продается в Краснодарском крае, Республике Адыгея и Ростовской области.

ООО «Ставропольский Бройлер» производит натуральные продукты питания. Торговые марки «Блазор», «Наша Птичка», AN-NOOR и URUSSA завоевали признание потребителей.

ООО «ЮСК» – предприятие пищевой промышленности. Инновационное производство мощностью более 250 млн. литров соков в год. Портфель компании «ЮСК» включает такие бренды, как: Дары Кубани, Вико, Сочная Долина, Овсяша, Angry Birds.

ООО Кондитерская фабрика «Виктория» – крупнейший на Юге России производитель фасованных мучных кондитерских изделий длительного хранения. Основной ассортимент – кондитерские изделия из бисквитного теста: бисквитные рулеты, мини-рулеты, пирожные, торты, кексы, мини-кексы, коржи.

На территории города функционируют промышленные предприятия по производству строительных конструкций: ООО ЖБИ № 7, ООО НТЦ «Экорест». Они располагают производственно-складскими мощностями, предлагают широкий перечень продукции как для гражданского, так и для промышленного строительства. Компания производит: бетонные изделия, бетон готовый для залива, трубы железобетонные, конструкции каркаса зданий и сооружений сборные и железобетонные.

На территории города находится предприятие по изготовлению чулочно-носочных изделий – ООО «Белтекс».

Предприятия, выпускающие сельскохозяйственную продукцию —

ООО «Ставропольский Бройлер», ООО «Овощи Краснодарского края».

В 2023 году планируется произвести промышленными предприятиями города продукции на 17 318 млн. руб., что выше уровня 2022 года на 6,7 %.

В 2024 и 2025 годах эти значения составят 18 685 и 20 588 млн. руб. соответственно.

Положительную динамику роста объемов производства в 2022 году имеют: ООО «Кубань-Ти», ООО «ЮСК», ООО «Белореченские торты», ООО «Ставропольский Бройлер», ООО Кондитерская фабрика "Виктория", ООО «Лабиринт»

В 2023 году планируется рост производства хлеба и хлебобулочных изделий к оценке 2022 года на 4%, производство чая на 4 %, кондитерских изделий на 7 %, производство носочных изделий на 4%, производства мебели на 3 %.

Стоимость услуг по обеспечению населением электроэнергией, газом, а также услуги по водоотведению, организации сбора и утилизации отходов в 2023 году составит более 565,7 млн. руб. На плановый период 2024–2025 гг. объемы производства увеличатся и составят около 600 млн. руб.

1.4 Прогноз развития застройки территорий Белореченского городского поселения

1.4.1 Жилая застройка

Общая площадь жилищного фонда Белореченского городского поселения Белореченского района на начало 2021 года составляет 584,4 тыс. кв.м.

Помимо обеспеченности жилой площадью большое значение имеют показатели качественных характеристик жилья. По городскому поселению наблюдается удовлетворительный уровень обеспеченности населения общей площадью жилищного фонда, высокий уровень благоустройства существующего жилищного фонда. Характеристики существующего жилищного фонда поселения представлены в таблицах 1.4–1.6.

Таблица 1.4 – Плотность жилой застройки 2020 год.

№ п/п	Тип застройки	Жилищный фонд, кв. м общей площади	Территория, га	Плотность застройки, кв.м/га
1	Всего по городскому поселению	584 396,3	51,8582	35386,21
2	– многоэтажная	225 539,6	11,8135	19091,68
3	– среднеэтажная	282 577,8	26,2420	10768,15
4	– малоэтажная	76 278,9	13,8027	5526,38

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N	1.6.																														
			Таблица 1.4 – Плотность жилой застройки 2020 год.																														
			<table><tr><th>№ п/п</th><th>Тип застройки</th><th>Жилищный фонд, кв. м общей площади</th><th>Территория, га</th><th>Плотность за- стройки, кв.м/га</th></tr><tr><td>1</td><td>Всего по городскому по- селению</td><td>584 396,3</td><td>51,8582</td><td>35386,21</td></tr><tr><td>2</td><td>- многоэтажная</td><td>225 539,6</td><td>11,8135</td><td>19091,68</td></tr><tr><td>3</td><td>- среднеэтажная</td><td>282 577,8</td><td>26,2420</td><td>10768,15</td></tr><tr><td>4</td><td>- малоэтажная</td><td>76 278,9</td><td>13,8027</td><td>5526,38</td></tr></table>						№ п/п	Тип застройки	Жилищный фонд, кв. м общей площади	Территория, га	Плотность за- стройки, кв.м/га	1	Всего по городскому по- селению	584 396,3	51,8582	35386,21	2	- многоэтажная	225 539,6	11,8135	19091,68	3	- среднеэтажная	282 577,8	26,2420	10768,15	4	- малоэтажная	76 278,9	13,8027	5526,38
			№ п/п	Тип застройки	Жилищный фонд, кв. м общей площади	Территория, га	Плотность за- стройки, кв.м/га																										
			1	Всего по городскому по- селению	584 396,3	51,8582	35386,21																										
2	- многоэтажная	225 539,6	11,8135	19091,68																													
3	- среднеэтажная	282 577,8	26,2420	10768,15																													
4	- малоэтажная	76 278,9	13,8027	5526,38																													

Таблица 1.5 – Данные об общем, ветхом и аварийном жилищном фонде поселения.

№ п/п	Адрес	Общее количество домов	Общая площадь жилого фонда	Степень износа
1.	Аэродромная, 27	1	223,7	Свыше 65%

Таблица 1.6 – Общая характеристика жилищного фонда на 2020 год.

Наименование	Един. изм.	Значение
Всего жилых домов		23006/1809896,3
В том числе индивидуальная жилая застройка		13766/1225500
Множквартирные жилые дома до 3-х этажей – 66	количество квартир/ м² общей площади	1405/76278,9
Множквартирные 4-5 этажные жилые дома – 70		4523/282577,8
Множквартирные жилые дома этажностью более 5-ти этажей – 26		3312/225539,6
Характеристика жилищного фонда по материалу стен – в том числе		
каменные (кирпичные, панельных и т.д.)	тыс.м² общей площади	584396,3
– деревянные		584172,6
– из прочих материалов		223,7
		–
Характеристика жилищного фонда по износу	тыс.м² общей площади	583854,3
– в том числе с износом от 0 до 30%		59256,6
– от 30 до 60%		524374,0
– от 60% и выше		223,7

Численность населения на территории Белореченского городского поселения Белореченского района на расчетный срок составит 52 433 человек. Согласно местным нормативам градостроительного проектирования Белореченского городского поселения Белореченского района, утвержденным решением Совета Белореченского городского поселения от 21.11.2017 № 234, принят показатель жилищной обеспеченности 30 кв.м на 1 человека. Средняя жилищная обеспеченность по состоянию на 2021 год на территории Белореченского городского поселения Белореченского района составляет 11,37 кв.м/чел, что в 0,38 раза ниже нормативного.

С учетом рекомендуемых показателей обеспеченности населения общей жилой площадью и прогнозом изменения демографических показателей получены значения объемов жилищного фонда на перспективу.

Согласно Генерального плана, в течение расчетного срока жилищный фонд Белореченского городского поселения Белореченского района рекомендуется увеличить до 1696,5 тыс. кв.м, что позволит увеличить среднюю жилищную обеспеченность до 30 кв.м общей площади на человека.

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

15

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

В прогноз жилой застройки можно включить проекты планировки территории, имеющиеся у администрации Белореченского городского поселения.

«Проект планировки и межевания территории с указанием красных линий дорог земельного участка, расположенного по адресу: г. Белореченск, кадастровый квартал 23:39:1103001, площадью 4,47 га, в целях формирования земельного массива для предоставления земельных участков гражданам, имеющим трех и более детей»

Данный участок включен в черту населенного пункта, расположен в северной части города. В соответствии с генеральным планом Белореченского городского поселения Белореченского района входит в проектируемую зону застройки индивидуальными жилыми домами, а также в проектируемые магистральные улицы общественного значения. Ориентировочная площадь территории – 6,8 га.

Проектом планировки сформировано 7 жилых кварталов. Планировочное решение структуры территории предполагает выделение 65 участков, под размещение объектов индивидуальной жилой застройки, средней площадью 600 м.кв. Количество населения проектируемой территории – 325 человека.

«Проект планировки и межевания территории с указанием красных линий дорог земельного участка, расположенного по адресу: г. Белореченск, кадастровый квартал 23:39:0706002»

Площадь проектируемой территории под индивидуальную жилую застройку составляет 14,37 га. Настоящим проектом здесь намечается выделение земельных участков от 600 до 700 кв. м гражданам, имеющим трех и более детей под индивидуальное жилищное строительство (230 участков). Количество населения проектируемой территории – 1150 человек.

«Проект планировки микрорайона ЛАРА г. Белореченска Краснодарского края»

Проектируемая территория микрорайона ЛАРА площадью 99,61 га представлена 24 жилыми кварталами.

На проектируемой территории будут размещены следующие типы жилых домов:

- 12-ти и 16-ти квартирные 3-х этажные жилые дома с мансардой (4-х этажные дома) секционного типа, в том числе с размещением предприятий обслуживания во встроенно-пристроенных помещениях на первых этажах;

- 1-2-х-этажные блокированные дома с приквартирными участками 0,06 га (включая площадь застройки);

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N							АДМ-502.23-ОМ		Лист
											16
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

–индивидуальные жилые дома с приусадебными участками 0,1 га;

Проектное население микрорайона ЛАРА составит 10 734 человека, в том числе в усадебной застройке расселяется 795 человек, в блокированной застройке – 252 человека, в секционной застройке – 9 687 человек.

Общая площадь жилищного фонда посёлка на расчётный срок составит 322 тыс.м².

Общая площадь жилой застройки микрорайона ЛАРА составит 67,58 га, в том числе:

–территория жилой застройки индивидуальными домами с приусадебными участками – 28,03 га;

–территория жилой застройки блокированными домами – 5,30 га;

– территория жилой застройки секционными домами – 34,25 га.

«Проект планировки территории и проект межевания территории по адресу: Краснодарский край, Белореченский район, г. Белореченск, С/ОТ «Ромашка», С/ОТ «Ветерок», С/ОТ «Росинка-2», с указанием красных линий дорог земельных участков»

Территория проектирования расположена на территории Белореченского городского поселения в границах кадастрового квартала 23:39:1103001.

Согласно Генеральному плану, территория проектирования находится в зоне застройки индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками.

Планировочное решение структуры территории предполагает выделение 544 участков, под размещение объектов индивидуальной жилой застройки.

«Проект планировки и межевания территории с указанием красных линий дорог земельного участка, расположенного по адресу: г. Белореченск, микрорайон "Солнечный", кадастровый квартал 23:39:1101893, площадью 78 га, в целях формирования земельного массива для предоставления земельных участков гражданам, имеющим трех и более детей»

Проект планировки и межевания территории с указанием красных линий дорог земельного участка площадью 79 га расположен в юго-восточной части г. Белореченска, кадастровый номер 23:39:1101893.

Весь объем планируемой новой жилой застройки, предусмотренной под новое индивидуальное жилищное строительство предназначен для бесплатного предоставления земельных участков многодетным семьям и включает в себя 142 участка (8,88 га) площадью не менее 0,06 га, общая площадь жилого фонда которого составит 19,88 тыс. м².

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N	формирования земельного массива для предоставления земельных участков гражданам, имеющим трех и более детей»																	
			Проект планировки и межевания территории с указанием красных линий дорог земельного участка площадью 79 га расположен в юго-восточной части г. Белоре-ченска, кадастровый номер 23:39:1101893.																	
			Весь объем планируемой новой жилой застройки, предусмотренной под новое индивидуальное жилищное строительство предназначен для бесплатного предостав-ления земельных участков многодетным семьям и включает в себя 142 участка (8,88 га) площадью не менее 0,06 га, общая площадь жилого фонда которого соста-вит 19,88 тыс. м2.																	
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	АДМ-502.23-ОМ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата															
								17												

ниже) в соответствующий год.

Характеристики доходов на перспективу приведены в таблице 1.8. Размер среднемесячной начисленной заработной платы по итогам 2041 г. составит 67,1 тыс. руб.; среднемесячного подушевого дохода – 40,0 тыс. руб.

Таблица 1.8 – Характеристики доходов населения на перспективу.

Показатели	Ед. изм.	2026 год (прогноз)	2030 год (прогноз)	2035 год (прогноз)	2041 год (прогноз)
Номинальная начисленная среднемесячная заработная плата	тыс. руб.	34,7	41,4	51,6	67,1
Среднемесячный подушевой доход	тыс. руб.	17,8	21,9	28,3	40,0

Фонд оплаты труда в 2022 году планируется выше оценки 2021 года на 4 % и составит 5651 млн. руб. Увеличение фонда оплаты труда влияет на рост заработной платы и среднедушевого дохода на одного жителя, которые составят в 2022 году 31,3 и 16,7 тыс. руб., а к 2024 году эти показатели будут в пределах 34,1 тыс. руб. и 16,9 тыс. руб. в месяц.

Основную структуру промышленного производства составляют предприятия производящие кондитерские и хлебопекарные изделия, консервную продукцию, сухие бетонные смеси, металлопластиковые и железобетонные изделия, чулочно-носочные изделия.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							Лист	
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	АДМ-502.23-ОМ				19

2 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Сведения о потреблении электрической энергии в 2020–2022 гг. представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Баланс электрической энергии.

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022
Полезный отпуск всего, в т.ч.	МВт*ч	109 952	118 032,5	119 627
население	МВт*ч	61 303	64 872	68 075,4
сельское хозяйство	МВт*ч	42,2	41,3	52,3
обрабатывающие производства	МВт*ч	19 326,8	20 722,5	19 205
торговля оптовая и розничная	МВт*ч	15 926	17 588,2	20 516,2
прочие потребители	МВт*ч	13 353,8	14 808,5	11 778,1

Объем потребления электрической энергии не является постоянной величиной и варьирует в зависимости от численности населения, времени года, площадей объектов потребителей и ряда других показателей. В общем виде перспективное потребление электрической энергии рассчитывается по формуле:

$$Q_{\text{общ}}^3 = Q_{\text{н}}^3 + Q_{\text{бю}}^3 + Q_{\text{пр}}^3,$$

где:

$Q_{\text{общ}}^3$ – совокупное потребление электроэнергии, млн кВт*ч;

$Q_{\text{н}}^3$ – потребление электроэнергии населением, млн кВт*ч;

$Q_{\text{бю}}^3$ – потребление электроэнергии бюджетными организациями, млн кВт*ч;

$Q_{\text{пр}}^3$ – потребление электроэнергии прочими потребителями, млн кВт*ч.

Оценка объемов потребления электрической энергии населением на период реализации настоящей Программы учитывала следующие факторы:

- численность;
- площадь жилого фонда;
- доля домохозяйств, оснащенных приборами учета;
- удельное потребление электроэнергии на освещение 1 кв. м жилой площади;
- автономное энергосбережение;
- экономия электроэнергии.

Оценка объемов потребления электрической энергии прочими потребителями на период реализации настоящей Программы учитывала следующие факторы:

- изменение площади бюджетных зданий;
- автономное энергосбережение;
- экономия электроэнергии.

Круг прочих потребителей в основном охватывает промышленные и другие ор-

ганизации, которые используют электроэнергию на хозяйственно-бытовые и технологические нужды. Оценка объемов потребления электрической энергии прочими потребителями учитывала следующие факторы:

- индекс производства по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом паром, кондиционирование воздуха» долгосрочного прогноза социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации;
- автономное энергосбережение;
- экономия электроэнергии.

Совокупный объем годового потребления электрической энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 129 657 МВт*ч (подробнее см. таблицу 2.2), в т.ч.:

- население – 74 159 МВт*ч;
- сельское хозяйство – 68,7 МВт*ч;
- обрабатывающие производства – 19 132,4 МВт*ч;
- торговля оптовая и розничная – 25 954 МВт*ч;
- прочие потребители – 10 342,9 МВт*ч.

Таблица 2.2 – Перспективный спрос на электроэнергию, МВт*ч.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2030	2035	2041
Полезный отпуск всего, в т.ч.	МВт*ч	121 243	122 881	124 541	126 223	127 928	129 657
население	МВт*ч	70 322	71 025	71 735	72 453	73 135	74 159
сельское хозяйство	МВт*ч	65,4	66,0	66,7	67,4	68,0	68,7
обрабатывающие производства	МВт*ч	17 798,6	18 072	18 347	18 622,6	18 943	19 132,4
торговля оптовая и розничная	МВт*ч	23 689	24 163	24 646	25 139	25 642	25 954
прочие потребители	МВт*ч	9 368	9 555	9 746,3	9 941	10 140	10 342,9

3 РАЗДЕЛ. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

3.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между электроснабжающими организациями и потребителями

Производство и сбыт электрической энергии осуществляется региональными частными и иной формы собственности предприятиями, приведенными в таблице 3.1. Основными электросетевыми компаниями муниципального образования являются филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети и филиал АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть». Предприятия используют в производственной деятельности собственное оборудование или муниципальное имущество на основе долгосрочных договоров аренды.

Таблица 3.1 – Институциональная структура системы электроснабжения.

Организация – поставщик ресурса	Собственник имущества	Система расчетов с населением за ресурс, услуги в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услуги в индивидуальных жилых домах
Передача электроэнергии и обслуживание оборудования: • ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети; • филиал АО «Электросети Кубани» «Белореченскэлектросеть»	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети; • филиал АО «Электросети Кубани» «Белореченскэлектросеть»; • муниципальное образование 	Прямые договора	Прямые договора

Перечень действующих организаций в системе электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района следующий:

- ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети;
- филиал АО «Электросети Кубани» «Белореченскэлектросеть».

АО «Электросети Кубани» – гарантирующий поставщик электроэнергии в Краснодарском крае, включая Белореченское городское поселение. Данный статус компания получила в сентябре 2006 года и было включено в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.

3.2 Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения

3.2.1 Анализ эффективности и надежности источников электроснабжения

Электроснабжение Белореченского городского поселения Белореченского района осуществляется от подстанций: ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» и ПС 110/10 кВ «Промзона».

Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Характеристики существующих источников электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района.

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения»	2х16 МВт	Белореченское городское поселение	–	г.Белореченск, ОАО «Куданьэнерго»
Фидер ОС-1	3,59 МВА	ТП-7, ТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-44, ТП-51, ТП-52, ТП-53, ТП-82, ТП-86, ТП-147, ТП-175, ТП-176, ТП-192, ТП-196, ТП-198, ТП-199,	1978 Износ 70%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-3	5,95 МВА	ТП-26, ТП-27, ТП-28, ТП-56, ТП-68, ТП-69, ТП-70, ТП-71, ТП-72, ТП-75, ТП-76, ТП-92, ТП-99, ТП-102, ТП-107, ТП-114, ТП-117, ТП-130, ТП-140, ТП-156, ТП-167, ТП-168, ТП-169, ТП-170, ТП-171, ТП-173, ТП-174, ТП-177, ТП-189, ТП-195, ТП-201, ТП-202	2022 50% В/З Износ 10%	Белореченское городское поселение (аренда)

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
Фидер ОС-5	6,4 МВА	ТП-16, ТП-43, ТП-97, ТП-182, ТП-184, ТП-191, ТП-192,	2022 50% В/З Износ 10%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-10	7,44 МВА	ТП-1, ТП-14, ТП-15, ТП-42, ТП-44А, ТП-55, ТП-82, ТП-87, ТП-97, ТП-103, ТП-104, ТП-115, ТП-119, ТП-146, ТП-197, ТП-200,	2022 100% В/З Износ 2%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-14	3,59 МВА	ТП-24, ТП-57, ТП-58, ТП-59, ТП-60, ТП-65, ТП-66, ТП-67, ТП-98, ТП-101, ТП-159, ТП-190, ТП-194,	1970 Износ 76%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ОС-15	4,55 МВА	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-18, ТП-46, ТП-48, ТП-49, ТП-50, ТП-54, ТП-73, ТП-122, ТП-124, ТП-125, ТП-126, ТП-128, ТП-157, ТП-166, ТП-188,	2022 Износ 1%	Белореченское городское поселение (аренда)
ПС 110/10 кВ «Промзона»	2х16 МВт	Белореченское городское поселение		г.Белореченск, ОАО «Куданьэнерго»

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

24

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование ПС	Факт. мощность	Энергопотребители	Техн. состояние	Ведомственная принадлежность
Фидер ПЗ-5	4,43 МВА	ТП-13, ТП-17, ТП-23, ТП-23А, ТП-25, ТП-29, ТП-30, ТП-31, ТП-32А, ТП-34, ТП-38А, ТП-39, ТП-41, ТП-47, ТП-61А, ТП-62, ТП-63, ТП-77, ТП-80, ТП-80А, ТП-83, ТП-85, ТП-88, ТП-90, ТП-90А, ТП-95, ТП-96, ТП-109, ТП-110, ТП-113, ТП-129, ТП-137, ТП-143, ТП-144, ТП-163,	1982 Износ 60%	Белореченское городское поселение (аренда)
Фидер ПЗ-10	5,43 МВА	ТП-19, ТП-20, ТП-21, ТП-22, ТП-78, ТП-79, ТП-81, ТП-84, ТП-89, ТП-90, ТП-93, ТП-100, ТП-105, ТП-108, ТП-111, ТП-112, ТП-134, ТП-136, ТП-179, ТП-193,	1993 Износ 40%	Белореченское городское поселение (аренда)

Суммарная установленная мощность подстанций составляет 52,0 МВА.

Крупнейшими потребителями электроэнергии в поселении являются объекты промышленности, жилищно-коммунальной сферы, объекты обслуживания.

Объекты коммунальной электроэнергетики в границах территории поселения представлены понизительными трансформаторными подстанциями и распределительными электрическими сетями напряжением 10 кВ и до 1 кВ.

В Белореченском городском поселении Белореченского района в системе электроснабжения в настоящее время задействовано 201 КТП, ЗТП, ГКТП, из них 53 потребительских. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов 64,921 МВА. Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет – 140 шт. (66,67 %), в том числе 121 шт. (57,62 %) более 25 лет.

Средняя загрузка трансформаторов, обслуживаемых филиалом АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть», в часы собственного максимума – 36%.

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

25

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Загрузка трансформаторов на подстанциях, обслуживаемых Отделением ПАО «Рос-сети Кубань» Адыгейские электрические сети согласно письму от 14.03.2023 № АДЭС/114/266 – 50-80%.

Характеристики существующих трансформаторных подстанций муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Характеристики существующих трансформаторных подстанций.

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
1.	ТП-1 Мира	250/ 400	ТМ	1979	44	55/214	ул. Мира, 81 (РЫНОК), Электросети Кубани
2.	ТП-2 Москов- ская	250	ТМГ	1986	37	108	ул. Ленина, 263, Электросети Кубани
3.	ТП-4 Дундича	400	ТМ	2018	5	189	ул. Дундича, 6 Электросети Кубани
4.	ТП-7 Самсон	400	ТМГ	2004	19	267	ул. Ленина, 76 Электросети Кубани
5.	ТП-8 РТС	250	ТМ	1992	31	66	ул. Шалимова, 29 Электросети Кубани
6.	ТП-9 Военкомат	250/ 400	ТМГ	1992	31	208	ул. Таманской армии, 205 Электросети Кубани
7.	ТП-10 (старая больница) «Райболь- ница»	250	ТМ	2010	13	151	ул. Советская, 55 Электросети Кубани
8.	ТП-11 Мельнич- ная	250	ТМ	1966	57	180	ул. Мельничная, 3 Электросети Кубани
9.	ТП-13 АТС	250/ 400	ТМ	1981	42	150/0	ул. Щорса, 86 Электросети Кубани

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

26

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
10.	ТП-14 Щорса	630/1000	ТМГ	1970	53	236/185	ул. Красная, 84 Электросети Кудани
11.	ТП-15 ДИС	400/630	ТМ	1984	39	0/278	ул. Ленина, 82 Электросети Кудани
12.	ТП-16 Больничный комплекс	400/250	ТМ	1986	37	0/122	пер. Партизанский, 56 Электросети Кудани
13.	ТП-17 Набережная	250	ТМ	1968	55	153	ул. Набережная, 85 Электросети Кудани
14.	ТП-18 Универмаг	250/250	ТМ	2006	17	198/91	ул. Красная, 96 Электросети Кудани
15.	ТП-19 Стоматология	400/400	ТМ	1979	44	236/0	ул. Ленина, 125 Электросети Кудани
16.	ТП-20 Журавушка	250/400	ТМ	1987	36	116/0	ул. Луначарского, 118 Электросети Кудани
17.	ТП-21 Насосная	400/400	ТМ	1972	51	0/166	ул. Луначарского, 120 Электросети Кудани
18.	ТП-22 Безымянная	630/630	ТМ	1977	46	395/150	ул. Интернациональная, 14 Электросети Кудани
19.	ТП-23 Железнодорожная	250	ТМ	1972	51	93	ул. Интернациональная, 4 Электросети Кудани
20.	ТП-23А Железнодорожная	400/400	ТМ	1987	36	307/0	ул. Ленина, 15 Электросети Кудани
21.	ТП-24 Водозабор	250/400	ТМ	1978	45	86/0	пер. Зеленый, 24 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

27

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
22.	ТП-25 Техникум	400	ТМ	2009	14	157	ул. Кирова, 8 Электросети Кудани
23.	ТП-26 Октябрьская	400	ТМ	2021	2	243	ул. Новоселовская, 5 Электросети Кудани
24.	ТП-27 Свердлова	160	ТМ	2022	1	118	ул. Свердлова, 11 Электросети Кудани
25.	ТП-28 Краснодарская	250	ТМ	2020	3	132	ул. Краснодарская, 1 Электросети Кудани
26.	ТП-29 Свободная	400	ТМ	2021	2	250	ул. Железнодорожная, 38 Электросети Кудани
27.	ТП-30 Чапаева	400	ТМГ	1988	35	285	ул. Чапаева, 7 Электросети Кудани
28.	ТП-31 Веселая	160	ТМГ	1968	55	137	ул. Веселая 43 Электросети Кудани
29.	ТП-32А ДРСУ	630	ТМ	2017	6	75	ул. Железнодорожная/ ул. Есаульская Электросети Кудани
30.	ТП-34 Нефтебаза	160	ТМ	1998	25	36	ул. Аэродромная, 2 Электросети Кудани
31.	ТП-38А Шанхай	100	ТМ	1992	31	40	ул. Аэродромная, 27 Электросети Кудани
32.	ТП-39 Промхолодильник	250	ТМ	2004	19	112	ул. Аэродромная, 7 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

28

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
33.	ТП-41 Льдозавод	100	ТМ	2005	18	11	ул. Аэродромная, 47 Электросети Кудани
34.	ТП-42 Шопина	400	ТМ	2022	39	162	ул. Шопина, 127 Электросети Кудани
35.	ТП-43 К-з ми. Ленина	400/ 400	ТМ	1985	38	180/0	ул. Толстого, 140 Электросети Кудани
36.	ТП-44 Березка	400	ТМ	1974	49	182	ул. Карла Либкнехта, 97 Электросети Кудани
37.	ТП-44А Луценко - К. Либкнех та	160	ТМ	2020	3	66	ул. Луценко, 252 Электросети Кудани
38.	ТП-46 Очистные сооруже- ния	100	ТМ	1974	49	9	ул. Пролетар- ская, 220 Электросети Кудани
39.	ТП-47 Цех по производ- ству по- ролона	100	ТМ	2004	19	18	ул. Аэродромная, 5 Электросети Кудани
40.	ТП-48 Шаданова	250	ТМГ	1980	43	205	ул. Шаданова, 87 Электросети Кудани
41.	ТП-49 Больнич- ная	400	ТМ	1972	51	178	ул. Шаданова, 10 Электросети Кудани
42.	ТП-50 Партизан- ская	400	ТМ	2021	2	197	ул. Пролетар- ская, 101 Электросети Кудани
43.	ТП-51	400/ 400	ТМ	1977	46	158/0	ул. Пролетар- ская, 101 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

29

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
44.	ТП-52 Международная	400	ТМ	1978	45	341	ул. Комсомольская, 196 Электросети Кудани
45.	ТП-53 Ветлечебница	250	ТМГ	1993	30	171	ул. Советская, 128 Электросети Кудани
46.	ТП-54 Клубная	160	ТМ	1969	54	130	ул. Шалимова, 43 Электросети Кудани
47.	ТП-55 Дом СМУ	400/ 400	ТМ	1987	36	226/0	ул. Ленина, 157 Электросети Кудани
48.	ТП-56 Келермесская	250	ТМ	1993	30	203	пер. Угольный, 1 Электросети Кудани
49.	ТП-57 Уч. хоз.	400	ТМГ	1989	34	242	ул. Степная, 316 Электросети Кудани
50.	ТП-58 Школа №3	400	ТМ	1973	50	246	ул. Победы, 317 Электросети Кудани
51.	ТП-59 РСУ	400	ТМГ	2014	9	170	ул. Победы, 210 Электросети Кудани
52.	ТП-60 Школа №4	630	ТМ	1972	51	120	ул. Победы, 178 Электросети Кудани
53.	ТП-61А Пищекомбинат	160	ТМГ	2015	8	115	ул. Победы, 98 Электросети Кудани
54.	ТП-62 Насосная молзавода	320/ 400	ТМГ	1995	28	170/0	ул. Степная, 30 Электросети Кудани
55.	ТП-63 40лет ВЛКСМ	250	ТМ	1976	47	171	ул. 40лет ВЛКСМ, 157 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

30

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
56.	ТП-65 Горсеть	160	ТМ	1988	35	71	ул. Коммунальная, 1 Электросети Кудани
57.	ТП-66 Степная	250	ТМ	2001	22	192	ул. Степная, 168 Электросети Кудани
58.	ТП-67 Молодежная	160	ТМ	2018	5	131	ул. Новоселовская, 103 Электросети Кудани
59.	ТП-68 Первомайская	630	ТМ	1973	50	252	ул. Первомайская, 138 Электросети Кудани
60.	ТП-69 Трудовая	250	ТМГ	1978	45	195	ул. Трудовая, 8 Электросети Кудани
61.	ТП-70 Конармейская	250/ 400	ТМ	1992	31	186/0	ул. Конармейская, 244 Электросети Кудани
62.	ТП-71 Новоселовская	250	ТМ	1974	49	100	ул. Новоселовская, 262 Электросети Кудани
63.	ТП-72 Гагарина	160	ТМГ	1997	26	133	ул. Гагарина, 105 Электросети Кудани
64.	ТП-73 Автомобилистов	100	ТМ	2001	22	35	ул. Комсомольская, 85 Электросети Кудани
65.	ТП-75 Суворова	160	ТМ	1977	46	128	ул. Куданская, 80 Электросети Кудани
66.	ТП-76 Майкопская	160	ТМ	2019	4	110	пер. Лесхозный, 65 Электросети Кудани
67.	ТП-77 Калинина	250	ТМ	2014	9	110	ул. Чапаева, 25 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

31

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
68.	ТП-78 Бассейн	400/ 400	ТМ	1979	44	271/0	ул. Ленина, 117 Электросети Кудани
69.	ТП-79 Техника	400/ 400	ТМ	1987	36	336/0	ул. Ленина, 87 Электросети Кудани
70.	ТП-80 Ресторан	400	ТМ	1998	25	41	ул. Мира, 69 Электросети Кудани
71.	ТП-80А «Афродита»	250	ТМ	2020	3	112	ул. Мира, 69 Электросети Кудани
72.	ТП-81 Луначарского	400/ 400	ТМ	1979	44	310/0	Луначарского, 145 Электросети Кудани
73.	ТП-82 Дом СПЭ	630/ 630	ТМГ	1980	43	187/0	ул. Луначарского, 275 Электросети Кудани
74.	ТП-83 Мостовая	250	ТМ	1980	43	128	пер. Кропоткинский, 25 Электросети Кудани
75.	ТП-84 Дом ЖБИ	100	ТМ	1981	42	84	ул. Интернациональная, 30 Электросети Кудани
76.	ТП-85 Парк	320	ТМ	1980	43	128	Мира, 74 Электросети Кудани
77.	ТП-86 Советская	250	ТМ	1981	42	146	ул. Крепостная, 19 Электросети Кудани
78.	ТП-87 Чехова	400	ТМ	1981	42	150	ул. Чехова, 19 Электросети Кудани
79.	ТП-88 Газ. котельная №2	400/ 400	ТМ	1982	41	178/0	ул. Железнодорожная, 123 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

32

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
80.	ТП-89 501 кв. дом	400/ 400	ТМ	1981	42	209/0	ул. Таманской Армии, 116 Электросети Кудани
81.	ТП-90 ДДУ (РП- 2)	250/ 400	ТМ	1977	46	171/0	ул. Луначарско- го, 2 Электросети Кудани
82.	ТП-90А «Гимна- зия»	400	ТМ	2021	2	0	ул. Интернаци- ональная 1 Электросети Кудани
83.	ТП-92 Узкая	160	ТМ	1982	41	112	ул. Новоселов- ская, 65 Электросети Кудани
84.	ТП-93 Кузнечик	630/ 630	ТМ	1984	39	286/0	ул. Гоголя, 24 Электросети Кудани
85.	ТП-95 Интерна- циональ- ная	100/ 100	ТМ	1980	43	32/0	ул. Интернаци- ональная, 65 Электросети Кудани
86.	ТП-96 Стадион	400/ 400	ТМ	1986	37	215/0	ул. Ленина, 76 Электросети Кудани
87.	ТП-97 Больнич- ный ком- плекс	630/ 400	ТМ	1987	36	341/0	ул. Толстого, 158 Электросети Кудани
88.	ТП-98 Победа	250	ТМГ	2022	1	187	ул. Чехова, 80 Электросети Кудани
89.	ТП-99 Восточная	250	ТМ	1985	38	208	ул. Свердлова, 9 Электросети Кудани
90.	ТП-100 БЕЛМУС	400/ 400	ТМ	1987	36	255/0	ул. Ленина, 107 Электросети Кудани
91.	ТП-101 Воробышек	400	ТМ	1985	38	129	пер. Озерный, 4 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

33

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
92.	ТП-102 Привольная	100	ТМ	1976	47	73	ул. Привольная, 13 Электросети Кудани
93.	ТП-103 Техлицей	100/160	ТМ	1994	29	19/0	ул. 8-е Марта, 53 Электросети Кудани
94.	ТП-104 Василек	250/400	ТМ	1993	30	130/0	ул. Интернациональная, 164 Электросети Кудани
95.	ТП-105 Банно-прачечная	100/400	ТМ	1979	44	0/79	ул. Таманской Армии, 136 Электросети Кудани
96.	ТП-107 Северный	250	ТМ	1995	28	146	ул. Полевая, 80 Электросети Кудани
97.	ТП-108 Сказка	400/400	ТМ	1993	30	132/0	ул. Луначарского, 160 Электросети Кудани
98.	ТП-109 Курортная	250	ТМГ	2022	1	63	пер. Малый, 7 Электросети Кудани
99.	ТП-110 Луценко	250/400	ТМ	-		130/0	ул. Луценко, 90 Электросети Кудани
100.	ТП-111 Ленина	100/100	ТМ	1991	32	21/0	ул. Ленина, 27 Электросети Кудани
101.	ТП-112 Гоголя	250/400	ТМ	1992	31	162/0	ул. Гоголя, 47 Электросети Кудани
102.	ТП-113 Белора	180/400	ТМ	1994	29	128/0	ул. Луценко, 108 Электросети Кудани
103.	ТП-114 Казачья	400	ТМ	2016	7	110	пер. Северный, 17 Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

34

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
104.	ТП-115 СЮС	160/ 400	ТМ	1995	28	129/0	пер. Южный, 22 Электросети Кудани
105.	ТП-117 С/м Химик	180	ТМ	1992	31	110	Куданская/ Зеленая Электросети Кудани
106.	ТП-119 С/м Коло- сок	250	ТМГ	2022	1	128	С.О. Колосок, 54 Электросети Кудани
107.	ТП-122 С/м Надежда	250	ТМ	2022	1	122	ул. Весенняя, 85 Электросети Кудани
108.	ТП-123 С/м Коло- сок	250	ТМ	2022	1	131	С.О. Колосок, 162 Электросети Кудани
109.	ТП-124 Весна	250	ТМГ	2021	2	187	ул. Абрикосовая, 2 Электросети Кудани
110.	ТП-125 С/м «Сол- нышко»	250	ТМ	1999	24	115	ул. Зеленая, 2 Электросети Кудани
111.	ТП-126 С/м Золо- тая осень	400	ТМГ	2004	19	270	ул. Сливовая, 4 Электросети Кудани
112.	ТП-128 Совхозная	160	ТМ	2004	19	91	ул. Совхозная, 10 Электросети Кудани
113.	ТП-129 ЖД парк	250	ТМ	2005	18	133	ул. Свердлова, 32 Электросети Кудани
114.	ТП-130 Деповская	160	ТМ	2005	18	85	ул. Деповская, 157 Электросети Кудани
115.	ТП-134 Луначар- ского (Авиценна)	400		2013	10	112	ул. Луначарского Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

35

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
116.	ТП-136 Ово- щехрпн. РАЙПО	250	ТМ	2006	17	121	ул. Майкопская, 4 Электросети Кудани
117.	ТП-137 Склады РАЙПО	100	ТМ	2006	17	40	ул. Аэродромная, 9 Электросети Кудани
118.	ТП-140 Вольная	100	ТМ	2007	16	36	ул. Вольная, 20 Электросети Кудани
119.	ТП-143 Оксиген	100	ТМ	2007	16	22	ул. Луценко, 72 Электросети Кудани
120.	ТП-144 Гараж РАЙПО	250	ТМ	2007	16	21	ул. Аэродромная, 11 Электросети Кудани
121.	ТП-146 Петров- ская	400	ТМ	2021	2	123	ул. Луценко, 160 Электросети Кудани
122.	ТП-147 Прохлад- ная	400	ТМ	2021	2	83	ул. Мира, 150 Электросети Кудани
123.	ТП-156 Полевая	250	ТМ	2011	12	128	Полевая – Фе- стивальный Электросети Кудани
124.	ТП-157 Шевченко	250	ТМ	2009	14	198	ул. Шевченко, 7 Электросети Кудани
125.	ТП-159 Ростов- ская	250	ТМ	2010	13	125	ул. Дундича, 83 Электросети Кудани
126.	ТП-163 Океан	400	ТМ	2010	13	138	ул. Ленина, 60 Электросети Кудани
127.	ТП-166 Строитель	100	ТМГ	2011	12	100	ул. Пятая Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

36

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
128.	ТП-167 Северная	100	ТМ	2011	12	48	ул. Келермесская, 223 Электросети Кудани
129.	ТП-168 Северная-1	250	ТМ	2011	12	16	ДНТ «Аграрник» Электросети Кудани
130.	ТП-169 Северная-2	250	ТМГ	2011	12	55	ул. Полевая/пер. Северный Электросети Кудани
131.	ТП-170 Северная-3	400	ТМГ	2011	12	155	ул. Полевая/ ул. Верности Электросети Кудани
132.	ТП-171 Северная-4	250	ТМГ	2011	12	87	ул. Полевая/ ул. Прохладная Электросети Кудани
133.	ТП-173 Северо-Восточная	100	ТМГ	2003	20	37	ул. Новостройка, 35 Электросети Кудани
134.	ТП-174 Северная-5	250	ТМГ	2011	12	123	ул. Полевая/ул. Энтузиастов Электросети Кудани
135.	ТП-175 Пушкинская	250/ 250	ТМГ	2017	6	10/0	Д/с ул. Ленина Электросети Кудани
136.	ТП-176 Кочергин Сад	250/ 250	ТМГ	2011	12	44/0	ул. Международная, 1 Электросети Кудани
137.	ТП-177 Спортивная	400	ТМГ	2014	9	34	ул. Полевая, 1 Электросети Кудани
138.	ТП-178 Грознефть	100	ТМГ	2014	9	28	ул. Грознефть, 61 Электросети Кудани
139.	ТП-179 Солнечный	250	ТМГ	2014	9	30	Магистральная Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

37

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
140.	ТП-182 Лунная	250	ТМГ	2015	8	110	ул. Конармейская, 138 Электросети Кудани
141.	ТП-184 ЦРБ (пустая)	100	ТМГ			0	Толстого Электросети Кудани
142.	ТП-188 Спасский	630	ТМ	2019	4	140	Шевченко – Калинин Электросети Кудани
143.	ТП-189 Фестивальный	250	ТМ	2019	4	16	Фестивальный – Казачий Электросети Кудани
144.	ТП-190 Магазин «Лада»	250	ТМ	2020	3	10	Первомайская – Новоселовская Электросети Кудани
145.	ТП-191 Азимут	400	ТМ	2020	3	224	Шопина – Коноармейская Электросети Кудани
146.	ТП-192 Оксиген М	400/ 400	ТМ	2020	3	110/0	К. Либкнехта – Толстого Электросети Кудани
147.	ТП-193 Солнечный-2	250	ТМ	2020	3	7	М-н Солнечный Электросети Кудани
148.	ТП-194 Угольная	250	ТМ	2020	3	150	ул. Победы – пер. Угольный Электросети Кудани
149.	ТП-195 Свердлова-1	250	ТМ	2021	2	0	ул. Свердлова, 88 Электросети Кудани
150.	ТП-196 Красная	250	ТМ	2021	2	0	Красная – Таманской Армии Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

38

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
151.	ТП-197 Победы-2	400	ТМ	2021	2	0	ул. Победы, 161 Электросети Кудани
152.	ТП-198 Гермес	630	ТМ	2022	1	18	ул. Шалимова, 14 Электросети Кудани
153.	ТП-199 Север	250	ТМ	2022	1	0	ул. Приречная, 1 Электросети Кудани
154.	ТП-200 Некрополь	400	ТМ	2022	1	30	ул. Дундича Электросети Кудани
155.	ТП-201 Олимпийский	400		2022	1	35	пер. Олимпийский Электросети Кудани
156.	ТП-202 Конармейская	100		2022	1	0	ул. Конармейская, 165 Электросети Кудани
157.	КТП Пз1-714	100		1983	40		ПАО «Россети Кудань»
158.	КТП Пз1-612	250		1983	40		ПАО Россети Кудань
159.	КТП Пз8-953	63		2016	7		ПАО Россети Кудань
160.	КТП См4-380	400		1977	46		ПАО Россети Кудань
161.	КТП Ос3-613	30		1980	43		ПАО Россети Кудань
162.	ЗТПП Ос11-397	400		1980	43		ПАО Россети Кудань
163.	ЗТПП Ос11-400	400		1979	44		ПАО Россети Кудань
164.	КТПП Ос11-418	250		1979	44		ПАО Россети Кудань
165.	КТПП Ос11-419	250		1979	44		ПАО Россети Кудань
166.	ЗТПП Ос11-455	400		1981	42		ПАО Россети Кудань
167.	КТП Ос13-893	25		2014	9		ПАО Россети Кудань

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

39

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Наименование	Мощность, кВА	Тип установленного основного трансформатора	Техническое состояние (год строительства)	Срок эксплуатации на 2023 г., лет	Текущая нагрузка трансформатора, кВа	Место расположения и ведомственная принадлежность
168.	КТП 0с13-92	160		1980	43		ПАО Россети Кубань
169.	КТП 0с13-583	63		1974	49		ПАО Россети Кубань

3.2.2 Анализ эффективности и надежности имеющихся электрических сетей

Распределение, передача электроэнергии потребителям осуществляется по сетям, обслуживаемым АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть» и ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети. Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения.

На балансе филиала ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети в Белореченске находятся ПС 110кВ – 2 шт., ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ.

Электрические сети городского поселения находятся в удовлетворительном состоянии и обеспечивают пропуск потребляемой электроэнергии через распределительные сети напряжение 10 кВ.

Общая протяженность электрических сетей городского поселения – 809,032 км:

- Воздушные линии ВЛ-10 кВ – 181,697 км, из них 81,68 км требует замены;
- Воздушные линии ВЛ-0,4 кВ – 564,317 км, из них 248,437 км требует замены;
- Кабельные линии КЛ-10 кВ – 37,896 км, из них 0,0 км требует замены;
- Кабельные линии КЛ-0,4 кВ – 25,122 км, из них 0,0 км требует замены.

Подробные данные о протяженностях и принадлежности линий электропередач приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Основные данные линий электропередач.

Показатели	Ед. изм.	Всего	Электросети Кубани	Россети
Общая протяженность воздушных линий ВЛ 10 кВ, в т. ч.:	км	181,697	133,343	48,354
• введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	–	–	–
• введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	23,895	23,895	–
• введенных до 1989 г.	км	157,802	109,448	48,354

Показатели	Ед. изм.	Всего	Электросети Кубани	Россети
Общая протяженность воздушных линий ВЛ 0,4 кВ, в т. ч.:	км	564,317	559,302	5,015
• введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	174,301	174,040	0,261
• введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	119,747	118,705	1,042
• введенных до 1989 г.	км	270,269	266,557	3,712
Общая протяженность кабельных линий КЛ 10 кВ, в т.ч.:	км	37,896	37,896	-
• введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	8,137	8,137	-
• введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	5,271	5,271	-
• введенных до 1989 г.	км	24,488	24,488	-
Общая протяженность кабельных линий КЛ 0,4 кВ, в т.ч.:	км	25,122	25,122	-
• введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	0,915	0,915	-
• введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	5,874	5,874	-
• введенных до 1989 г.	км	18,333	18,333	-
Количество опор 10 кВ, в т. ч.	шт.	2879		
• деревянные	шт.	-		
• железобетонные	шт.	2879		
• металлические	шт.	-		
Количество опор 0,4 кВ, в т. ч.	шт.	13468		
• деревянные	шт.	1092		
• железобетонные	шт.	12376		
• металлические	шт.	-		

3.2.3 Анализ зон действия источников электроснабжения

Электроснабжение Белореченского городского поселения Белореченского района осуществляется от подстанций: ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» и ПС 110/10 кВ «Промзона».

Распределение, передача электроэнергии потребителям осуществляется по сетям, обслуживаемым АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть» и ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети. Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения.

На балансе филиала ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети в

Белореченске находятся ПС 110кВ – 2 шт., ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ.

Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района приведена на листах 1–4 графической части Тома 2 «Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения».

3.2.4 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Электроснабжение муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района осуществляется от магистральных сетей обслуживаемых ПАО «Россети Кубань».

Согласно письму от 13.04.2023 № АӘЭС/113/542 филиала ПАО «Россети Кубань» дефицит мощности по состоянию на 31.12.2022 на ПС 110 кВ Очистные сооружения составляет 16,69 МВА, на ПС 110 кВ Промзона – 7,51 МВА.

Резервы на обеих ПС по состоянию на 31.12.2022 года отсутствуют.

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ». Реализация данного проекта обеспечит резерв мощностей для последующего развития системы электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района.

Совокупный объем годового потребления электрической энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 129 657 МВт*ч (подробнее см. таблицу 3.5), в т.ч.:

- население – 74 159 МВт*ч;
- сельское хозяйство – 68,7 МВт*ч;
- обрабатывающие производства – 19 132,4 МВт*ч;
- торговля оптовая и розничная – 25 954 МВт*ч;
- прочие потребители – 10 342,9 МВт*ч.

Таблица 3.5 – Перспективный спрос на электроэнергию, МВт*ч.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2030	2035	2041
Полезный отпуск всего, в т.ч.	МВт*ч	121 243	122 881	124 541	126 223	127 928	129 657
население	МВт*ч	70 322	71 025	71 735	72 453	73 135	74 159
сельское хозяйство	МВт*ч	65,4	66,0	66,7	67,4	68,0	68,7
обрабатывающие производства	МВт*ч	17 798,6	18 072	18 347	18 622,6	18 943	19 132,4
торговля оптовая	МВт*ч	23 689	24 163	24 646	25 139	25 642	25 954

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2030	2035	2041
и розничная							
прочие потребители	МВт*ч	9 368	9 555	9 746,3	9 941	10 140	10 342,9

3.2.5 Анализ показателей готовности системы электроснабжения

Объекты коммунальной электроэнергетики в границах территории поселения представлены понижающими трансформаторными подстанциями и распределительными электрическими сетями напряжением 10 кВ и до 1 кВ.

В Белореченском городском поселении Белореченского района в системе электроснабжения в настоящее время задействовано 201 КТП, ЗТП, ГКТП, из них 53 потребительских. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов 64,921 МВА. Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет – 140 шт. (66,67 %), в том числе 121 шт. (57,62 %) более 25 лет.

Средняя загрузка трансформаторов, обслуживаемых филиалом АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть», в часы собственного максимума – 36%. Загрузка трансформаторов на подстанциях, обслуживаемых Отделением ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети согласно письму от 14.03.2023 № АдЭС/114/266 – 50-80%.

По состоянию на 31.12.2022 дефицит мощности на ПС 110 кВ «Очистные сооружения» составляет – 16,69 МВА, на ПС «Промзона» – 7,51 МВА.

3.2.6 Анализ воздействия на окружающую среду, имеющиеся проблемы и пути их решения

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения, являются:

–переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории поселения ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ;

–шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;

–потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ, ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ;

–повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПин и предусмотренные СП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов объектов системы электроснабжения находится в допустимых пределах.

В настоящее время в Белореченском городском поселении проблем с экологическими требованиями при эксплуатации электрических сетей нет, за исключением стандартных, которые включают в себя следующее:

- эксплуатация автотранспортных средств, принадлежащих РРЭС;
- утилизация всевозможных отходов (железобетон, лом черных и цветных металлов, автошины, отработанные масла).

С целью минимального воздействия системы электроснабжения на окружающую среду трансформаторные подстанции и линии электропередач сооружены с учетом норм отвода земель.

3.3 Анализ финансового состояния энергосбытовых компаний, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Согласно письму от 29.05.2023 № 35НЭ-01/07-1187 от филиала АО «НЭСК» «Горячключэнергосбыт» значение дебиторской задолженности в системе электроснабжения составило 55,42 млн руб. в 2022 г. Дебиторская задолженность более чем в 5 раз перекрывают кредиторскую, что говорит о высокой финансовой устойчивости электроснабжающих предприятий. Показатели задолженности приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Показатели задолженности.

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	38 593,4	44 020,7	55 358,5	45 727,8	55 420,1
Кредиторская задолженность	тыс. руб.	9 147,5	6 307,7	8 868,8	10 379,9	10 398,8

Тарифы на электрическую энергию действуют на территории всего Краснодарского края. На 2023 г. они утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – Департамент цен и тарифов Краснодарского края № 32/2022-э от 16 ноября 2022 г. Действующий в 2022 г. одноставочный тариф (с НДС) для населения городского со стационарными газовыми плитами составляет 6,0 руб. за киловатт-час; для населения с электроплитами и сельского – 4,2 руб. за киловатт- час. Бо-

лее подробно тарифы за предшествующие периоды представлены в таблице 3.7.

Тарифы для бюджетных и прочих организаций на электрическую энергию складываются из фиксированного тарифа на передачу электроэнергии и тарифа купли-продажи электроэнергии на нерегулируемом рынке, из-за чего конечная цена на услугу не фиксированная.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 г. установлена приказом Региональной энергетической комиссии – Департамент цен и тарифов Краснодарского края № 38/2022–э от 25 ноября 2022 г. В данном документе содержатся стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение прочих заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4 256 рублей за кВт (с учетом НДС).

Для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, размер платы определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взос. инв. N							Лист
			АДМ-502.23-ОМ						
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				45

Данные по динамике изменения тарифов на электрическую энергию для населения (с НДС) за период с 2018 по 2022 годы приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 – Тарифы на электрическую энергию для населения (с НДС)

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

Потребители	Ед. изм.	2018		2019		2020		2021		2022			2023
		I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	с 01.08.2022 по 01.12.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	
пиковая	руб./кВт-ч	4,97	5,16	5,25	5,39	5,39	5,63	5,63	5,88	5,88	6,18	6,74	6,74
полупиковая	руб./кВт-ч	4,44	4,61	4,69	4,81	4,81	5,02	5,02	5,24	5,24	5,5	6,0	6,0
ночная	руб./кВт-ч	2,67	2,77	2,82	2,89	2,89	3,02	3,02	3,15	3,15	3,31	3,61	3,61

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

47

Изм. Кол.чч. Лист № док. Подпись Дата

4 РАЗДЕЛ. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ, УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

4.1 Анализ состояния энергосбережения в Белореченском городском поселении

На муниципальном уровне к полномочиям органов государственной власти в области энерго- и ресурсосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

- 1) Разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- 2) Установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления.
- 3) Информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- 4) Координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями.

В муниципальном образовании был реализован муниципальный энергосервисный контракт №209/221 от 31.12.2017 г. Предметом настоящего контракта являлось повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов Администрацией Белореченского городского поселения Белореченского района при эксплуатации системы наружного освещения город Белореченск. На основании вышесказанного можно судить об исполнении полномочия 1 муниципальными органами власти.

Полномочие 2 не исполняется ввиду отсутствия организаций коммунального комплекса, цены на услуги которых регулируются муниципальными органами власти.

По исполнению остальных полномочий что-то конкретное сказать затруднительно ввиду отсутствия информации.

В значительной степени потенциал энергосбережения органами власти муниципального образования реализован в системе наружного освещения (установлены светодиодные светильники и внедрены в полном автоматические системы управле-

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N							АДМ-502.23-ОМ	Лист	
											48
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

ния наружным освещением и контроля учёта электрической энергии) в рамках муниципального энергосервисного контракта №209/221 от 31.12.2017 г. с ПАО «Ростелеком», который начал реализовываться в 2018 г. Ожидаемая экономия за 6 лет – почти 5,5 млн. кВт*ч или 41,3 млн рублей.

4.2 Анализ состояния учета потребления электроэнергии

Согласно данным филиала АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть» доля оснащённости потребителей приборами учета электроэнергии составляет 99,98 %.

Доля оснащённости потребителей филиала ПАО «Россети Кубань» в городе Белореченск приборами учёта электроэнергии составляет 99,97%.

4.3 Описание основных проблем в сфере сбережения и учета электроэнергии и пути их решения

Федеральный закон № 261 от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, а также о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предполагает 100%-ное оснащение общедомовыми приборами учета всех коммунальных ресурсов к настоящему времени, за исключением многоквартирных домов с электрической нагрузкой менее 5 кВт*ч, признанных аварийными, а также стоящих в планах на снос и капитальный ремонт. Также федеральным законом регламентировалось 100%-оснащение квартир приборами учета природного газа, электрической энергии, холодной и горячей воды.

Следует сказать, что разработчики федерального закона закладывали изначально очень высокие и почти неисполнимые требования по оснащенности приборами учета ввиду наличия ограничивающих факторов: время, оппортунистическое поведение потребителей, предельно допустимые уровни повышения тарифов и ряд других. Тем не менее, федеральный закон наряду с другими факторами оказал положительное влияние на ситуацию в муниципальном образовании в части повышения обеспеченности приборами учета коммунальных ресурсов.

5 РАЗДЕЛ. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

5.1 Критерии доступности электроэнергии для населения

Основным критерием доступности электроснабжения для населения является доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению. Данный критерий при правильном и своевременном развитии системы электроснабжения не должен быть ниже 100%. Это обеспечивается закладкой в схему электроснабжения резервных мощностей, обеспечиваемых в свою очередь своевременной заменой и модернизацией исчерпывающих свой ресурс и морально устаревших трансформаторных подстанции и передающих сетей.

5.2 Объемы спроса на электроэнергию

Совокупный объем годового потребления электрической энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 129 657 МВт*ч., в т.ч.:

- население – 74 159 МВт*ч;
- сельское хозяйство – 68,7 МВт*ч;
- обрабатывающие производства – 19 132,4 МВт*ч;
- торговля оптовая и розничная – 25 954 МВт*ч;
- прочие потребители – 10 342,9 МВт*ч.

5.3 Объемы увеличения мощности

Совокупный объем годового потребления электрической энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 129 657 МВт*ч (подробнее см. таблицу 5.1), в т.ч.:

- население – 74 159 МВт*ч;
- сельское хозяйство – 68,7 МВт*ч;
- обрабатывающие производства – 19 132,4 МВт*ч;
- торговля оптовая и розничная – 25 954 МВт*ч;
- прочие потребители – 10 342,9 МВт*ч.

Таблица 5.1 – Перспективный спрос на электроэнергию, МВт*ч.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2030	2035	2041
Полезный отпуск всего, в т.ч.	МВт*ч	121 243	122 881	124 541	126 223	127 928	129 657
население	МВт*ч	70 322	71 025	71 735	72 453	73 135	74 159
сельское хозяйство	МВт*ч	65,4	66,0	66,7	67,4	68,0	68,7

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2030	2035	2041
обрабатывающие производства	МВт*ч	17 798,6	18 072	18 347	18 622,6	18 943	19 132,4
торговля оптовая и розничная	МВт*ч	23 689	24 163	24 646	25 139	25 642	25 954
прочие потребители	МВт*ч	9 368	9 555	9 746,3	9 941	10 140	10 342,9

5.4 Показатели эффективности производства, передачи и потребления электроэнергии

На территории Белореченского сельского поселения отсутствуют мощности по производству электроэнергии.

Потери в сетях при передаче электроэнергии составляют 15,8%. Обеспечение достижения нормативных показателей потерь при транспортировке и распределении электроэнергии обеспечивается предусмотренной схемой электроснабжения своевременной модернизацией существующих и строительством новых элементов системы электроснабжения (смотри листы 5–11 графической части «Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ» на 2024–2034 годы Тома 2 «Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения»).

5.5 Показатели надежности поставки электроэнергии

Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения Белореченского городского поселения. Но при увеличении нагрузок городского поселения существующие сети 10–0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом: части воздушных линий электропередач 10–0,4 кВ и части коммутационных аппаратов 10–0,4 кВ. Схемой электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района предусматривается поэтапная замена и модернизация изношенных сетей и трансформаторных подстанций 10 кВ и 0,4 кВ. Данные о сроках и виде проводимых работ приведены в Разделе 9 «Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование электрической мощности, необходимых для реализации проектов, на всем прогнозном периоде» Тома 2 «Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения».

5.6 Показатели качества поставляемой электроэнергии

Предусматриваемые схемой электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района мероприятия обеспечивают соблюдение установленных стандартов качества поставляемой электроэнергии. Данные стандарты определяют критерии качества услуги «Электроснабжение».

Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление услуги:

- Федеральный закон от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

- Постановление Госстроя Российской Федерации от 27 сентября 2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда».

- СП 52.13330.2016 «СНиП 23-05-95 Естественное и искусственное освещение».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2023 № 3547 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (с изменениями и дополнениями).

- Государственный стандарт ГОСТ 19431-84 «Энергетика и электрификация. Термины и определения» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 27 марта 1984 № 1029).

- Государственный стандарт ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» (введен в действие приказом Росстандарта от 22.07.2013 N400-ст).

- Межгосударственный стандарт ГОСТ 721-77 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения свыше 1000В» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 27 мая 1977 № 1376).

- Государственный стандарт ГОСТ 21128-83 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения до 1000В» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 29 ноября 1983 № 5576).

- Государственный стандарт ГОСТ 6697-83 «Системы электроснабжения, источники, преобразователи и приемники электрической энергии переменного тока. Номинальные частоты» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 3 мая 1983 № 2147).

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							Лист
			АДМ-502.23-ОМ						
			52						
Изм.	Кол.цч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				

Требования к качеству электроэнергии, закрепляемые стандартом:

- Определяющими показателями качества электроэнергии в электрических сетях являются:

- Отклонение напряжения характеризуется показателем установившегося отклонения напряжения, для которого установлены следующие нормы:

- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между АО «Электросети Кубани» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента не симметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего

Инв. N подл.	Погр. и дата	Взм. инв. N	электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между АО «Электросети Кубани» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.							
			Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента не симметрии напряжений по обратной последовательности в точках общего присоединения к электрическим сетям равны 2,0% и 4,0% соответственно.							
			Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента не симметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего							
							АДМ-502.23-ОМ			Лист
Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					53

присоединения к четырехпроводным электрическим сетям с номинальным напряжением 0,4 кВ равны 2,0% и 4,0% соответственно.

Отклонение частоты напряжения переменного тока в электрических сетях характеризуется показателем отклонения частоты, для которого установлены следующие нормы:

-нормально допустимое и предельно допустимое значения отклонения частоты равны $\pm 0,2$ и $\pm 0,4$ Гц соответственно.

Провал напряжения характеризуется показателем длительности провала напряжения, для которого установлена следующая норма:

-предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30 С.

Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							АДМ-502.23-ОМ	Лист
										54
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

6 РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Мероприятия по системе электроснабжения распределены по следующим группам:

- строительство электросетей ВЛ 10 кВ;
- строительство электросетей ВЛ СИП 0,4 кВ;
- реконструкция электросетей ВЛ 10 кВ;
- реконструкция электросетей ВЛ 0,4 кВ
- реконструкция ТП;
- строительство ТП;

Таблица 6.1 – Существующие объекты электросетевого хозяйства, подлежащие реконструкции.

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
1.	КЛ 10кВ ф. ПЗ-10	АСД-3х70	1993	0,5	0,5	Электросети Кудани
2.	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	АС-95	1993	19,645	19,645	Электросети Кудани
3.	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	аашв-3х120	1993	0,55	0,55	Электросети Кудани
4.	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	аашв-3х120	1993	0,3	0,3	Электросети Кудани
5.	ВЛ 10 кВ ф. ОС-1	АС-70	1978	14,599	14,599	Электросети Кудани
6.	ВЛ 10 кВ ф. ОС-5	АС-95	1992	2,15	2,15	Электросети Кудани
		СИП 3х50+1х54,6	2022	2,10		
7.	ВЛ 10 кВ ф. ОС-14	АС-95	1970	7,77	2,00	Электросети Кудани
8.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	0,635	0,635	Электросети Кудани
9.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 5	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	0,635	0,635	Электросети Кудани
10.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 8	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1990	1,24	0,62	Электросети Кудани
11.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 10	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	1,145	0,5725	Электросети Кудани

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

55

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
12.	ВЛ 0,4 кВ ТП-9 ф. 12	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1958	1,265	1,265	Электросети Кудани
13.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 13	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	1,625	1,325	Электросети Кудани
14.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10 ф. 2	А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 4х16	1990	1,075	1,075	Электросети Кудани
15.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10 ф. 8	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	1,740	1,540	Электросети Кудани
16.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.8	А-35	1983	0,735	0,735	Электросети Кудани
17.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.9	А-35, А-25	1983	0,630	0,630	Электросети Кудани
18.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.23	А-35	1983	1,020	1,020	Электросети Кудани
19.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.13	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	1,035	0,5175	Электросети Кудани
20.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.16	А-35	1995	1,260	1,260	Электросети Кудани
21.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.4	А-35	1988	1,980	1,980	Электросети Кудани
22.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.5	А-35	1988	0,990	0,990	Электросети Кудани
23.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.6	А-35	1988	1,051	1,051	Электросети Кудани
24.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-23 А ф.2	А-50, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1971	1,365	0,6825	Электросети Кудани
25.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-24 ф.8	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	3,105	1,5525	Электросети Кудани
26.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-25 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1961	0,87	0,435	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

56

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
27.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-25 ф.4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1961	1,59	0,795	Электросети Кудани
28.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.2	А-35	1959	2,520	2,520	Электросети Кудани
29.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.3	А-35	1959	1,395	1,395	Электросети Кудани
30.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.4	А-35	1959	1,950	1,950	Электросети Кудани
31.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.5	А-25	1959	0,980	0,980	Электросети Кудани
32.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.3	А-35	1958	2,205	2,205	Электросети Кудани
33.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.4	А-35	1956	1,860	1,860	Электросети Кудани
34.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.2	А-35	1958	3,885	3,885	Электросети Кудани
35.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.3	А-35	1958	2,060	2,060	Электросети Кудани
36.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.4	А-35	1958	2,220	2,220	Электросети Кудани
37.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф. 5	А-35	1958	1,225	1,225	Электросети Кудани
38.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-29 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6, 3х50+1х54,6	1965	2,04	1,02	Электросети Кудани
39.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-29 ф. 7	А-50	1965	1,505	1,505	Электросети Кудани
40.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.2	А-35	1986	1,320	1,320	Электросети Кудани
41.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.3	А-50; А-35	1988	1,080	1,080	Электросети Кудани
42.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.4	А-50; А-35	1960	3,140	3,140	Электросети Кудани
43.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	2,830	2,830	Электросети Кудани
44.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1965	2,480	2,480	Электросети Кудани
45.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1965	1,395	1,395	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

57

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
46.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф. 6	А-35	1965	1,120	1,120	Электросети Кудани
47.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-33 ф.10	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	2,850	2,850	Электросети Кудани
48.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.1	А-35	1960	0,195	0,195	Электросети Кудани
49.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.2	А-35	1985	0,915	0,915	Электросети Кудани
50.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.3	А-35	1985	0,600	0,600	Электросети Кудани
51.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.4	А-35	1985	0,490	0,490	Электросети Кудани
52.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1994	1,345	1,345	Электросети Кудани
53.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.3	А-35, А-50	1960	1,405	1,405	Электросети Кудани
54.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6, СИП 3х50+1х54,6	1985	1,070	1,070	Электросети Кудани
55.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.7	А-35	1985	1,136	1,136	Электросети Кудани
56.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.8	А-50	1985	0,735	0,735	Электросети Кудани
57.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.9	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	2,113	1,0565	Электросети Кудани
58.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.10	А-35	1958	0,205	0,205	Электросети Кудани
59.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1979	0,625	0,5	Электросети Кудани
60.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.6	А-35	1995	0,535	0,535	Электросети Кудани
61.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.7	А-35	1974	0,870	0,870	Электросети Кудани
62.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.14	А-35	1960	0,175	0,175	Электросети Кудани
63.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.2	А-50	1965	2,240	2,240	Электросети Кудани
64.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	2,790	1,395	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

58

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
65.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.4	А-35, А-50	1986	2,610	2,610	Электросети Кудани
66.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.5	А-35, А-50	1986	1,800	1,800	Электросети Кудани
67.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.6	А-35	1986	0,160	0,160	Электросети Кудани
68.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6	1995	0,645	0,3225	Электросети Кудани
69.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.3	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6	1959	1,635	0,8175	Электросети Кудани
70.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.4	А-70, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,660	0,83	Электросети Кудани
71.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.5	А-35, А-50	1968	1,900	1,900	Электросети Кудани
72.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.6	А-35, А-51	1997	0,810	0,810	Электросети Кудани
73.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.2	А-50	1968	2,630	2,630	Электросети Кудани
74.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.3	А-50	1968	1,005	1,005	Электросети Кудани
75.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.5	А-35, А-50 СИП 3х50+1х54,6	1963	1,890	0,945	Электросети Кудани
76.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.6	А-50	1963	1,015	1,015	Электросети Кудани
77.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.2	А-35, А-50	1964	2,400	2,400	Электросети Кудани
78.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.3	А-70	1988	1,410	1,410	Электросети Кудани
79.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф. 5	А-35	1988	1,540	1,540	Электросети Кудани
80.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.6	А-50	1997	2,220	2,220	Электросети Кудани
81.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.7	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1959	2,145	1,0725	Электросети Кудани
82.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.8	А-35, А-50	1961	2,760	2,760	Электросети Кудани
83.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.9	А-50, А-35	1961	2,670	2,670	Электросети Кудани
84.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.2	А-50, СИП 3х70+1х54,6	1961	0,735	0,3675	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

59

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка про-вода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
85.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	1,615	0,8075	Электросети Кудани
86.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1993	2,085	1,0425	Электросети Кудани
87.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.5	А-35, СИП 3х35+1х54,6	1979	0,915	0,4575	Электросети Кудани
88.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.6	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	0,595	0,2975	Электросети Кудани
89.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.7	А-35	1979	0,465	0,465	Электросети Кудани
90.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 2	А-35	1961	1,115	1,115	Электросети Кудани
91.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 3	А-50	1961	0,060	0,060	Электросети Кудани
92.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 4	А-50	1961	0,455	0,455	Электросети Кудани
93.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 5	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	1,635	0,8175	Электросети Кудани
94.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 6	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	0,285	0,1425	Электросети Кудани
95.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 7	А-50	1961	0,090	0,090	Электросети Кудани
96.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф.8	А-50	1961	2,760	2,760	Электросети Кудани
97.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1960	1,415	0,7075	Электросети Кудани
98.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1986	2,205	1,1025	Электросети Кудани
99.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 5	А-50, А-35	1986	2,315	2,315	Электросети Кудани
100.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 6	А-50	1986	0,695	0,695	Электросети Кудани
101.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1971	1,875	0,9375	Электросети Кудани
102.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 4	А-50, СИП 3х70+1х54,6	1997	2,535	1,2675	Электросети Кудани
103.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 6	А-50, А-35	1959	1,370	1,370	Электросети Кудани
104.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 7	А-35	1959	0,840	0,840	Электросети Кудани
105.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-58 ф. 2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	2,410	1,205	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

60

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Рабочее напряжение, фидер	Марка про- вода/ кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая ор- ганизация
				Существующие	Требуемые замены	
106.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-59 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	0,180	0,09	Электросети Кудани
107.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-59 ф.5	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	0,300	0,15	Электросети Кудани
108.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-59 ф.6	А-50	1994	0,820	0,820	Электросети Кудани
109.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-59 ф. 10	А-35	1994	0,550	0,550	Электросети Кудани
110.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-61А ф.2	А-50, А-35, СИП 3х25+1х54,6	1958	2,540	1,27	Электросети Кудани
111.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-61А ф.5	А-35, А-50	1960	1,465	1,465	Электросети Кудани
112.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-62 ф.5	А-35	1960	1,445	1,445	Электросети Кудани
113.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-62 ф.7	А-50	1969	2,083	2,083	Электросети Кудани
114.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-63 ф.3	А-35, А-50	1987	1,306	1,306	Электросети Кудани
115.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-63 ф.4	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1973	2,156	1,078	Электросети Кудани
116.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-63 ф. 5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1987	1,078	0,539	Электросети Кудани
117.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф.2	А-50	1991	0,770	0,770	Электросети Кудани
118.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф.3	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1991	1,671	0,8355	Электросети Кудани
119.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф. 5	А-35	1991	0,091	0,091	Электросети Кудани
120.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.1	А-35	1986	2,341	2,341	Электросети Кудани
121.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.2	А-35	1986	0,781	0,781	Электросети Кудани
122.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.3	А-35	1986	1,316	1,316	Электросети Кудани
123.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.4	А-35	1960	1,301	1,301	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

61

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка про- вода/ кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая ор- ганизация
				Существующие	Требующие замены	
124.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1986	0,541	0,2705	Электросети Кудани
125.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.6	А-35	1986	0,875	0,875	Электросети Кудани
126.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-67 ф.2	А-50, А-35	1961	1,306	1,306	Электросети Кудани
127.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-67 ф. 3	А-35	1961	0,560	0,560	Электросети Кудани
128.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-67 ф.4	А-50, А-35	1960	1,581	1,581	Электросети Кудани
129.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.2	А-35	1961	0,840	0,840	Электросети Кудани
130.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.3	А-50, А-35	1961	1,465	1,465	Электросети Кудани
131.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.5	А-50, А-35	1962	2,851	2,851	Электросети Кудани
132.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.7	А-50, А-35	1986	2,075	2,075	Электросети Кудани
133.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.8	А-52, А-35	1987	2,571	2,571	Электросети Кудани
134.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.2	А-35	1987	1,581	1,581	Электросети Кудани
135.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1986	1,486	0,743	Электросети Кудани
136.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.5	А-35	1959	1,726	1,726	Электросети Кудани
137.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.6	А-35	1959	0,101	0,101	Электросети Кудани
138.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.7	А-35	1959	1,085	1,085	Электросети Кудани
139.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.2	А-50	1972	0,160	0,160	Электросети Кудани
140.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.4	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1972	0,861	0,4305	Электросети Кудани
141.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.6	А-50	1972	0,581	0,581	Электросети Кудани
142.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.7	А-50	1972	0,875	0,875	Электросети Кудани
143.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.12	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1984	1,731	0,8655	Электросети Кудани
144.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-70 ф.14	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1982	1,390	0,695	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

62

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
145.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-71 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	0,866	0,433	Электросети Кудани
146.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-71 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1959	1,461	0,7305	Электросети Кудани
147.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-71 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1986	0,781	0,3905	Электросети Кудани
148.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-71 ф. 4	А-35	1986	0,470	0,470	Электросети Кудани
149.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф.1	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	0,240	0,12	Электросети Кудани
150.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф.2	А-35, А-50	1975	1,451	1,451	Электросети Кудани
151.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1977	1,981	0,9905	Электросети Кудани
152.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф. 4	А-50	1977	0,291	0,291	Электросети Кудани
153.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф. 5	А-50, А-35	1977	1,126	1,126	Электросети Кудани
154.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-75 ф.2	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1967	1,502	0,751	Электросети Кудани
155.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-75 ф.3	А-70, А-35	1968	3,061	3,061	Электросети Кудани
156.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-76 ф.1	А-50, СИП-2 3х95+1х70	1987	1,765	0,8825	Электросети Кудани
157.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-76 ф.2	А-50, А-35	1996	1,321	1,321	Электросети Кудани
158.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-76 ф.3	А-50, А-35	1995	1,248	1,248	Электросети Кудани
159.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-77 ф.1	А-50	1995	0,781	0,781	Электросети Кудани
160.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-77 ф.2	А-50	1991	3,341	3,341	Электросети Кудани
161.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-79 ф. 6	А-35	1974	0,315	0,315	Электросети Кудани
162.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-79 ф.14	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1974	1,151	0,5755	Электросети Кудани
163.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-80 ф.2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1991	0,725	0,3625	Электросети Кудани
164.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-83 ф. 5	А-50	1974	0,980	0,980	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

63

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
165.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.3	А-50, А-35	1988	2,355	2,355	Электросети Кудани
166.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.4	А-50, А-35	1981	2,785	2,785	Электросети Кудани
167.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.5	А-35	1981	0,700	0,700	Электросети Кудани
168.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-87 ф.4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1990	2,555	1,2775	Электросети Кудани
169.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-87 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1988	1,715	0,8575	Электросети Кудани
170.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-90 ф.5	А-50, СИП 3х70+1х54,6, СИП 3х50+1х54,6	1977	1,465	0,7325	Электросети Кудани
171.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-90 ф.17	А-50, СИП 3х70+1х54,6, СИП 3х50+1х54,6	1973	1,955	0,9775	Электросети Кудани
172.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 1	А-35	1995	0,915	0,915	Электросети Кудани
173.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	1,400	0,7	Электросети Кудани
174.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 4	А-35	1995	0,360	0,360	Электросети Кудани
175.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.2	А-35	1992	1,540	1,540	Электросети Кудани
176.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.3	А-35, А-50	1969	1,951	1,951	Электросети Кудани
177.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.4	А-35	1968	0,840	0,840	Электросети Кудани
178.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.5	А-35	1968	1,085	1,085	Электросети Кудани
179.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.2	А-35, СИП 3х95+1х54,6	1963	0,640	0,32	Электросети Кудани
180.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.3	А-35, СИП 3х95+1х54,6	1966	1,715	0,8575	Электросети Кудани
181.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.5	А-35, А-50, СИП 3х95+1х54,6	1966	2,345	1,1725	Электросети Кудани
182.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.7	А-35	1966	1,295	1,295	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

64

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Рабочее напряжение, фидер	Марка про-вода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
183.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-100 ф. 18	А-35	1987	0,175	0,175	Электросети Кудани
184.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.2	А-35, А-50	1984	1,225	1,225	Электросети Кудани
185.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.3	А-35	1992	1,505	1,505	Электросети Кудани
186.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.4	А-50	1994	0,870	0,870	Электросети Кудани
187.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.5	А-35	1994	0,035	0,035	Электросети Кудани
188.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.7	А-35	1994	0,035	0,035	Электросети Кудани
189.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.2	А-50	1991	1,200	1,200	Электросети Кудани
190.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.3	А-35	1991	1,185	1,185	Электросети Кудани
191.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.4	А-35	1974	0,575	0,575	Электросети Кудани
192.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-104 ф.3	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1975	1,610	0,805	Электросети Кудани
193.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.1	А-50	1990	1,015	1,015	Электросети Кудани
194.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.2	А-50, А-35	1990	1,526	1,526	Электросети Кудани
195.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.3	А-50	1994	1,496	1,496	Электросети Кудани
196.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.4	А-50	1995	1,680	1,680	Электросети Кудани
197.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-108 ф.17	А-35	1995	1,120	1,120	Электросети Кудани
198.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.1	А-50	1994	1,055	1,055	Электросети Кудани
199.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	1,695	0,8475	Электросети Кудани
200.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.1	А-35	1997	2,310	2,310	Электросети Кудани
201.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.10	А-35	1997	2,345	2,345	Электросети Кудани
202.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.18	А-35	1997	1,050	1,050	Электросети Кудани
203.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.1	А-50, СИП-3х70+1х54,6	1995	3,855	1,9275	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

65

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка про- вода/ кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая ор- ганизация
				Существующие	Требуемые замены	
204.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	0,405	0,2025	Электросети Кудани
205.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.4	А-50	1995	1,385	1,385	Электросети Кудани
206.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.1	А-35	1992	1,165	1,165	Электросети Кудани
207.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.2	А-35	1992	0,875	0,875	Электросети Кудани
208.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.3	А-35	1992	0,665	0,665	Электросети Кудани
209.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	0,910	0,455	Электросети Кудани
210.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1998	0,630	0,315	Электросети Кудани
211.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,140	0,57	Электросети Кудани
212.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,330	0,665	Электросети Кудани
213.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.2	А-50, А-35	1995	0,720	0,720	Электросети Кудани
214.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.3	А-50, А-35	1995	1,880	1,880	Электросети Кудани
215.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.2	А-50	1995	1,885	1,885	Электросети Кудани
216.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.3	А-50	1995	1,250	1,250	Электросети Кудани
217.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.2	А-50	1995	1,850	1,850	Электросети Кудани
218.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1995	0,280	0,14	Электросети Кудани
219.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.5	АС-70	1995	1,540	1,540	Электросети Кудани
220.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.1	А-35	1995	1,645	1,645	Электросети Кудани
221.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.2	А-50, А-35; СИП 3х50+1х54,6	1995	0,541	0,2705	Электросети Кудани
222.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.3	А-50, А-35; СИП 3х50+1х54,6	1995	1,295	0,6475	Электросети Кудани
223.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.4	А-50	1995	1,990	1,990	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

66

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
224.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-128 ф.1	А-35	1995	1,070	1,070	Электросети Кубани

В период с 2019 по 2023 годы была произведена реконструкция следующих объектов электросетевого хозяйства:

- 2021 год – произведена полная реконструкция фидера ОС-15 от ПС Очистные сооружения по всей протяженности в Белореченском городском поселении Белореченского района;
- 2022 год – реконструкция линий электроснабжения ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ от РУ-10кВ КРН2-ПЗ-5 со строительством и подключением новой КТП-10/0,4кВ-250кВА по ул. Кирпичной, ул. Широкой, ул. Химиков и ул. Майкопской в Белореченском городском поселении Белореченского района;
- 2023 год – строительство участка ВЛ-10кВ проводом СИП-3 3х(1х70) и установка новой КТП-10/0,4кВ-250кВА-УХЛ1 с реконструкцией существующих сетей 0,4кВ от СКТП-38А ф.1 и подключением к новой КТП по ул. Аэродромная в Белореченском городском поселении Белореченского района;
- 2023 год – строительство участка КЛ-10кВ кабелем АПВПу2г-10 3(1х95) и установка новой КТП-10/0,4кВ-400кВА с реконструкцией существующих сетей 0,4кВ от РУ-0,4кВ ЗТП-113 ф.10, ЗТП-61А ф.5 и ЗТП-24 ф.8 с подключением к новой КТП по переулку Зеленому в Белореченском городском поселении Белореченского района.

Перечень существующих объектов электросетевого хозяйства, подлежащих реконструкции согласно программам инвестиционных проектов, по годам, приведен в таблице 6.2 (для ВЛ 10 кВ) и таблице 6.3 (для ВЛ 0,4 кВ).

Перечень строительства новых объектов электросетевого хозяйства, согласно программам инвестиционных проектов, по годам, приведен в таблице 6.4.

Таблица 6.2 – Существующие объекты электросетевого хозяйства ВЛ 10 кВ, подлежащие реконструкции согласно программам инвестиционных проектов.

2024 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
1	КЛ 10кВ ф. ПЗ-10	АСД-3х70 (замена на АПВПу2г 3(1х300))	1993	0,5	0,5	Электросети Кубани
Итого требуемые замены в 2024 г., км:					0,5	
2025 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
2	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	АС-95 (замена на АПВПу2г 3(1х300))	1993	19,645	19,645	Электросети Кубани
3	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	аашв-3х120 (замена на 2КЛ-10 по проекту)	1993	0,55	0,55	Электросети Кубани
4	КЛ-10 кВ ф. ПЗ-10	аашв-3х120 (замена на 2КЛ-10 по проекту)	1993	0,3	0,3	Электросети Кубани
Итого требуемые замены в 2025 г., км:					20,495	
2027 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
5	ВЛ 10 кВ ф. ОС-14	АС-95 (замена на ВЛЗ-95)	1970	7,77	2,00	Электросети Кубани
Итого требуемые замены в 2027 г., км:					2,00	
2028 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

68

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

6	ВЛ 10 кВ ф. ОС-5	АС-95 (замена на ВЛЗ-95)	1992	2,15	2,15	Электросети Кудани
		СИП 3х50+1х54,6	2022	2,10		
Итого требующие замены в 2028 г., км:					2,15	
2029 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/ кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая ор- ганизация
				Существующие	Требующие замены	
7	ВЛ 10 кВ ф. ОС-1	АС-70 (замена на ВЛЗ-95)	1978	14,599	14,599	Электросети Кудани
Итого требующие замены в 2029 г., км:					14,599	

Таблица 6.3 – Существующие объекты электросетевого хозяйства ВЛ 0,4 кВ, подлежащие реконструкции согласно программам инвестиционных проектов.

2024 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требующие замены	
1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.4	А-35	1956	1,86	1,86	Электросети Кудани
2.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	0,635	0,635	Электросети Кудани
3.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 5	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	0,635	0,635	Электросети Кудани
4.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 10	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	1,145	0,5725	Электросети Кудани
5.	ВЛ 0,4 кВ ТП-9 ф. 12	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1958	1,265	1,265	Электросети Кудани
6.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.3	А-35	1958	2,205	2,205	Электросети Кудани
7.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.2	А-35	1958	3,885	3,885	Электросети Кудани
8.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.3	А-35	1958	2,06	2,06	Электросети Кудани
9.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.4	А-35	1958	2,22	2,22	Электросети Кудани
10.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф. 5	А-35	1958	1,225	1,225	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Погр. и дата

Взам. инв. N

11.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.9	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1958	2,113	1,0565	Электросети Кубани
12.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.10	А-35	1958	0,205	0,205	Электросети Кубани

Итого требующие замены в 2024 г., км: 17,824

2025 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
13.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-61А ф.2	А-50, А-35, СИП 3х25+1х54,6	1958	2,54	1,27	Электросети Кубани
14.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.2	А-35	1959	2,52	2,52	Электросети Кубани
15.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.3	А-35	1959	1,395	1,395	Электросети Кубани
16.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.4	А-35	1959	1,95	1,95	Электросети Кубани
17.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.5	А-25	1959	0,98	0,98	Электросети Кубани
18.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	2,79	1,395	Электросети Кубани
19.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.3	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6	1959	1,635	0,8175	Электросети Кубани
20.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.7	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1959	2,145	1,0725	Электросети Кубани
21.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 6	А-50, А-35	1959	1,37	1,37	Электросети Кубани
22.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 7	А-35	1959	0,84	0,84	Электросети Кубани
23.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.5	А-35	1959	1,726	1,726	Электросети Кубани
24.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.6	А-35	1959	0,101	0,101	Электросети Кубани

Итого требующие замены в 2025 г., км: 15,437

2026 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
25.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.7	А-35	1959	1,085	1,085	Электросети Кубани
26.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	0,866	0,433	Электросети Кубани

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

27.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-71 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1959	1,461	0,7305	Электросети Кудани
28.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-72 ф.1	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1959	0,24	0,12	Электросети Кудани
29.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-9 ф. 13	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	1,625	1,325	Электросети Кудани
30.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-10 ф. 8	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	1,74	1,54	Электросети Кудани
31.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-30 ф.4	А-50; А-35	1960	3,14	3,14	Электросети Кудани
32.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-30 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1960	2,83	2,83	Электросети Кудани
33.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-34 ф.1	А-35	1960	0,195	0,195	Электросети Кудани
34.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-42 ф.3	А-35, А-50	1960	1,405	1,405	Электросети Кудани
35.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-44 ф.14	А-35	1960	0,175	0,175	Электросети Кудани
36.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-56 ф. 2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1960	1,415	0,7075	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2026 г., км:

13,686

2027 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
37.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-61А ф.5	А-35, А-50	1960	1,465	1,465	Электросети Кудани
38.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-62 ф.5	А-35	1960	1,445	1,445	Электросети Кудани
39.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.4	А-35	1960	1,301	1,301	Электросети Кудани
40.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-67 ф.4	А-50, А-35	1960	1,581	1,581	Электросети Кудани
41.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-25 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1961	0,87	0,435	Электросети Кудани
42.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-25 ф.4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1961	1,59	0,795	Электросети Кудани
43.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-52 ф.8	А-35, А-50	1961	2,76	2,76	Электросети Кудани
44.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-52 ф.9	А-50, А-35	1961	2,67	2,67	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

71

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

45.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.2	А-50, СИП 3х70+1х54,6	1961	0,735	0,3675	Электросети Кудани
46.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	1,615	0,8075	Электросети Кудани
47.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.6	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	0,595	0,2975	Электросети Кудани
48.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 2	А-35	1961	1,115	1,115	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2027 г., км:

15,0395

2028 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
49.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 3	А-50	1961	0,06	0,06	Электросети Кудани
50.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 4	А-50	1961	0,455	0,455	Электросети Кудани
51.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 5	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	1,635	0,8175	Электросети Кудани
52.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 6	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1961	0,285	0,1425	Электросети Кудани
53.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 7	А-50	1961	0,09	0,09	Электросети Кудани
54.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф.8	А-50	1961	2,76	2,76	Электросети Кудани
55.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф.2	А-50, А-35	1961	1,306	1,306	Электросети Кудани
56.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф. 3	А-35	1961	0,56	0,56	Электросети Кудани
57.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.2	А-35	1961	0,84	0,84	Электросети Кудани
58.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.3	А-50, А-35	1961	1,465	1,465	Электросети Кудани
59.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.5	А-50, А-35	1962	2,851	2,851	Электросети Кудани
60.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.5	А-35, А-50 СИП 3х50+1х54,6	1963	1,89	0,945	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2028 г., км:

12,292

2029 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
61.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.6	А-50	1963	1,015	1,015	Электросети Кудани

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

72

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

62.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-99 ф.2	А-35, СИП 3х95+1х54,6	1963	0,64	0,32	Электросети Кудани
63.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-52 ф.2	А-35, А-50	1964	2,4	2,4	Электросети Кудани
64.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-29 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6, 3х50+1х54,6	1965	2,04	1,02	Электросети Кудани
65.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-29 ф. 7	А-50	1965	1,505	1,505	Электросети Кудани
66.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-31 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1965	2,48	2,48	Электросети Кудани
67.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-31 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1965	1,395	1,395	Электросети Кудани
68.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-31 ф. 6	А-35	1965	1,12	1,12	Электросети Кудани
69.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-48 ф.2	А-50	1965	2,24	2,24	Электросети Кудани
70.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-99 ф.3	А-35, СИП 3х95+1х54,6	1966	1,715	0,8575	Электросети Кудани
71.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-99 ф.5	А-35, А-50, СИП 3х95+1х54,6	1966	2,345	1,1725	Электросети Кудани
72.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-99 ф.7	А-35	1966	1,295	1,295	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2029 г., км:

16,82

2030 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
73.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-75 ф.2	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1967	1,502	0,751	Электросети Кудани
74.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-49 ф.5	А-35, А-50	1968	1,9	1,9	Электросети Кудани
75.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-50 ф.2	А-50	1968	2,63	2,63	Электросети Кудани
76.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-50 ф.3	А-50	1968	1,005	1,005	Электросети Кудани
77.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-75 ф.3	А-70, А-35	1968	3,061	3,061	Электросети Кудани
78.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-98 ф.4	А-35	1968	0,84	0,84	Электросети Кудани
79.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-98 ф.5	А-35	1968	1,085	1,085	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Погр. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

73

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

17,086

9,5135

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
97.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1977	1,981	0,9905	Электросети Кудани
98.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф. 4	А-50	1977	0,291	0,291	Электросети Кудани
99.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф. 5	А-50, А-35	1977	1,126	1,126	Электросети Кудани
100.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-90 ф.5	А-50, СИП 3х70+1х54,6, СИП 3х50+1х54,6	1977	1,465	0,7325	Электросети Кудани
101.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1979	0,625	0,5	Электросети Кудани
102.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.5	А-35, СИП 3х35+1х54,6	1979	0,915	0,4575	Электросети Кудани
103.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.7	А-35	1979	0,465	0,465	Электросети Кудани
104.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.4	А-50, А-35	1981	2,785	2,785	Электросети Кудани
105.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.5	А-35	1981	0,7	0,7	Электросети Кудани
106.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.14	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1982	1,39	0,695	Электросети Кудани
107.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.8	А-35	1983	0,735	0,735	Электросети Кудани
108.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.9	А-35, А-25	1983	0,63	0,63	Электросети Кудани

Итого требуемые замены в 2032 г., км:

10,1075

2033 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка провода/кабеля	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуатирующая организация
				Существующие	Требуемые замены	
109.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.23	А-35	1983	1,02	1,02	Электросети Кудани
110.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.12	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1984	1,731	0,8655	Электросети Кудани
111.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.2	А-35, А-50	1984	1,225	1,225	Электросети Кудани
112.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.2	А-35	1985	0,915	0,915	Электросети Кудани
113.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.3	А-35	1985	0,6	0,6	Электросети Кудани

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

75

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

114.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-34 ф.4	А-35	1985	0,49	0,49	Электросети Кудани
115.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-42 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6, СИП 3х50+1х54,6	1985	1,07	1,07	Электросети Кудани
116.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-42 ф.7	А-35	1985	1,136	1,136	Электросети Кудани
117.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-42 ф.8	А-50	1985	0,735	0,735	Электросети Кудани
118.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-30 ф.2	А-35	1986	1,32	1,32	Электросети Кудани
119.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-48 ф.4	А-35, А-50	1986	2,61	2,61	Электросети Кудани
120.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-48 ф.5	А-35, А-50	1986	1,8	1,8	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2033 г., км: 13,7865

2034 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
121.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-48 ф.6	А-35	1986	0,16	0,16	Электросети Кудани
122.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-56 ф. 4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1986	2,205	1,1025	Электросети Кудани
123.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-56 ф. 5	А-50, А-35	1986	2,315	2,315	Электросети Кудани
124.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-56 ф. 6	А-50	1986	0,695	0,695	Электросети Кудани
125.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.1	А-35	1986	2,341	2,341	Электросети Кудани
126.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.2	А-35	1986	0,781	0,781	Электросети Кудани
127.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.3	А-35	1986	1,316	1,316	Электросети Кудани
128.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1986	0,541	0,2705	Электросети Кудани
129.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-66 ф.6	А-35	1986	0,875	0,875	Электросети Кудани
130.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-68 ф.7	А-50, А-35	1986	2,075	2,075	Электросети Кудани
131.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-69 ф.4	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1986	1,486	0,743	Электросети Кудани

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

132.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1986	0,781	0,3905	Электросети Кубани
Итого требующие замены в 2034 г., км:					13,0645	
2035 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
133.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф. 4	А-35	1986	0,47	0,47	Электросети Кубани
134.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 ф.3	А-35, А-50	1987	1,306	1,306	Электросети Кубани
135.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 ф. 5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1987	1,078	0,539	Электросети Кубани
136.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.8	А-52, А-35	1987	2,571	2,571	Электросети Кубани
137.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.2	А-35	1987	1,581	1,581	Электросети Кубани
138.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-76 ф.1	А-50, СИП-2 3х95+1х70	1987	1,765	0,8825	Электросети Кубани
139.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-100 ф. 18	А-35	1987	0,175	0,175	Электросети Кубани
140.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.4	А-35	1988	1,98	1,98	Электросети Кубани
141.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.5	А-35	1988	0,99	0,99	Электросети Кубани
142.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.6	А-35	1988	1,051	1,051	Электросети Кубани
143.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.3	А-50; А-35	1988	1,08	1,08	Электросети Кубани
144.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.3	А-70	1988	1,41	1,41	Электросети Кубани
Итого требующие замены в 2035 г., км:					14,0355	
2036 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
145.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф. 5	А-35	1988	1,54	1,54	Электросети Кубани
146.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.3	А-50, А-35	1988	2,355	2,355	Электросети Кубани

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

77

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

147.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-87 ф.5	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 3х70+1х54,6	1988	1,715	0,8575	Электросети Кудани
148.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-9 ф. 8	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1990	1,24	0,62	Электросети Кудани
149.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-10 ф. 2	А-35, СИП 3х50+1х54,6, СИП 4х16	1990	1,075	1,075	Электросети Кудани
150.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-87 ф.4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1990	2,555	1,2775	Электросети Кудани
151.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-107 ф.1	А-50	1990	1,015	1,015	Электросети Кудани
152.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-107 ф.2	А-50, А-35	1990	1,526	1,526	Электросети Кудани
153.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф.2	А-50	1991	0,77	0,77	Электросети Кудани
154.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф.3	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1991	1,671	0,8355	Электросети Кудани
155.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-65 ф. 5	А-35	1991	0,091	0,091	Электросети Кудани
156.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-77 ф.2	А-50	1991	3,341	3,341	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2036 г., км:

15,3035

2037 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
157.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-80 ф.2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1991	0,725	0,3625	Электросети Кудани
158.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-102 ф.2	А-50	1991	1,2	1,2	Электросети Кудани
159.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-102 ф.3	А-35	1991	1,185	1,185	Электросети Кудани
160.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-98 ф.2	А-35	1992	1,54	1,54	Электросети Кудани
161.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-101 ф.3	А-35	1992	1,505	1,505	Электросети Кудани
162.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-117 ф.1	А-35	1992	1,165	1,165	Электросети Кудани
163.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-117 ф.2	А-35	1992	0,875	0,875	Электросети Кудани
164.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-117 ф.3	А-35	1992	0,665	0,665	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Погр. и дата

Взom. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

78

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

165.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-24 ф.8	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	3,105	1,5525	Электросети Кудани
166.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.4	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1993	2,085	1,0425	Электросети Кудани
167.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-58 ф. 2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	2,41	1,205	Электросети Кудани
168.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1993	0,91	0,455	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2037 г., км:

12,7525

2038 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
169.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.2	А-35, СИП 3х70+1х54,6	1994	1,345	1,345	Электросети Кудани
170.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф.3	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	0,18	0,09	Электросети Кудани
171.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф.5	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	0,3	0,15	Электросети Кудани
172.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф.6	А-50	1994	0,82	0,82	Электросети Кудани
173.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф. 10	А-35	1994	0,55	0,55	Электросети Кудани
174.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.4	А-50	1994	0,87	0,87	Электросети Кудани
175.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.5	А-35	1994	0,035	0,035	Электросети Кудани
176.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.7	А-35	1994	0,035	0,035	Электросети Кудани
177.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.3	А-50	1994	1,496	1,496	Электросети Кудани
178.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.1	А-50	1994	1,055	1,055	Электросети Кудани
179.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1994	1,695	0,8475	Электросети Кудани
180.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.13	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	1,035	0,5175	Электросети Кудани

Итого требующие замены в 2038 г., км:

7,811

2039 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
181.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.16	А-35	1995	1,26	1,26	Электросети Кудани

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

79

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

182.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.6	А-35	1995	0,535	0,535	Электросети Кубани
183.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х70+1х54,6	1995	0,645	0,3225	Электросети Кубани
184.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-76 ф.3	А-50, А-35	1995	1,248	1,248	Электросети Кубани
185.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-77 ф.1	А-50	1995	0,781	0,781	Электросети Кубани
186.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 1	А-35	1995	0,915	0,915	Электросети Кубани
187.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 2	А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	1,4	0,7	Электросети Кубани
188.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 4	А-35	1995	0,36	0,36	Электросети Кубани
189.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.4	А-50	1995	1,68	1,68	Электросети Кубани
190.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-108 ф.17	А-35	1995	1,12	1,12	Электросети Кубани
191.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.1	А-50, СИП- 3х70+1х54,6	1995	3,855	1,9275	Электросети Кубани
192.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.2	А-50, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1995	0,405	0,2025	Электросети Кубани

Итого требующие замены в 2039 г., км:

11,0515

2040 год

№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
193.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.4	А-50	1995	1,385	1,385	Электросети Кубани
194.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.2	А-50, А-35	1995	0,72	0,72	Электросети Кубани
195.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.3	А-50, А-35	1995	1,88	1,88	Электросети Кубани
196.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.2	А-50	1995	1,885	1,885	Электросети Кубани
197.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.3	А-50	1995	1,25	1,25	Электросети Кубани
198.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.2	А-50	1995	1,85	1,85	Электросети Кубани
199.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1995	0,28	0,14	Электросети Кубани
200.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.5	АС-70	1995	1,54	1,54	Электросети Кубани
201.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.1	А-35	1995	1,645	1,645	Электросети Кубани

Инв. N подл.

Погр. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

80

Изм. Кол.цч. Лист №доку. Подпись Дата

202.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-126 ф.2	А-50, А-35; СИП 3х50+1х54,6	1995	0,541	0,2705	Электросети Кубани
203.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-126 ф.3	А-50, А-35; СИП 3х50+1х54,6	1995	1,295	0,6475	Электросети Кубани
204.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-126 ф.4	А-50	1995	1,99	1,99	Электросети Кубани
Итого требующие замены в 2040 г., км:					15,203	
2041 год						
№ п.п.	Рабочее напряжение, фидер	Марка прово- да/ кабеля	Год вво- да в эксплуа- тацию	Протяженность сетей (в км)		Эксплуати- рующая орга- низация
				Существующие	Требующие замены	
205.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-128 ф.1	А-35	1995	1,07	1,07	Электросети Кубани
206.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-76 ф.2	А-50, А-35	1996	1,321	1,321	Электросети Кубани
207.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-33 ф.10	А-35, А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	2,85	2,85	Электросети Кубани
208.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-49 ф.4	А-70, А-35, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,66	0,83	Электросети Кубани
209.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-49 ф.6	А-35, А-51	1997	0,81	0,81	Электросети Кубани
210.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-52 ф.6	А-50	1997	2,22	2,22	Электросети Кубани
211.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-57 ф. 4	А-50, СИП 3х70+1х54,6	1997	2,535	1,2675	Электросети Кубани
212.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-113 ф.1	А-35	1997	2,31	2,31	Электросети Кубани
213.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-113 ф.10	А-35	1997	2,345	2,345	Электросети Кубани
214.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-113 ф.18	А-35	1997	1,05	1,05	Электросети Кубани
215.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-119 ф.3	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,14	0,57	Электросети Кубани
216.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-122 ф.1	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1997	1,33	0,665	Электросети Кубани
217.	ВЛ 0,4 кВ ом ТП-119 ф.2	А-50, СИП 3х50+1х54,6	1998	0,63	0,315	Электросети Кубани
Итого требующие замены в 2041 г., км:					17,6235	

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

81

Изм.	Кол.лч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Таблица 6.4 – новые объекты электросетевого хозяйства, строящиеся согласно программам инвестиционных проектов.

2026 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10	ВЛ-10 ПЗ-5	0,2	СИП-3 1х70
2.	10/0,4	П-9 (ТП)	250	-
3.	10	ВЛ-10 ОС-15	1,5	СИП-3 1х70
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-9 ф. 1	0,55	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-9 ф. 2	0,717	СИП-2 3х70+1х54,6
2027 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-8 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-15	0,33	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-8 ф. 1	0,6	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-8 ф. 2	0,43	СИП-2 3х70+1х54,6
2028 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-7 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-15	0,15	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-7 ф. 1	0,38	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-7 ф. 2	0,3	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-7 ф. 3	0,47	СИП-2 3х70+1х54,6
2029 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-1 (ТП)	400	-

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

82

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2.	10	ВЛ-10 ОС-15	1,2	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-1 ф. 1	0,75	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-1 ф. 2	0,4	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-1 ф. 3	0,51	СИП-2 3х70+1х54,6

2030 год

№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-5 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС- (проект)	2,7	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-5 ф. 1	0,51	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-5 ф. 2	0,65	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-5 ф. 3	0,43	СИП-2 3х70+1х54,6
6.	0,4	ВЛ 0,4 П-5 ф. 4	0,55	СИП-2 3х70+1х54,6
7.	10/0,4	ТП-нов. (ТП)	250	-

2031 год

№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-6 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС- (проект)	0,01	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-6 ф. 1	0,54	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-6 ф. 2	0,68	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-6 ф. 3	0,43	СИП-2 3х70+1х54,6
6.	0,4	ВЛ 0,4 П-6 ф. 4	0,55	СИП-2 3х70+1х54,6
7.	0,4	ВЛ 0,4 П-6 ф. 5	0,67	СИП-2 3х70+1х54,6

2032 год

№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
--------	----------------	---------------------------	--------------------------------	---------------

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

83

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

1.	10/0,4	П-3 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС- (проект)	1,1	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-3 ф. 1	0,52	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-3 ф. 2	0,43	СИП-2 3х70+1х54,6
2033 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-2 (ТП)	400	-
2.	10	ВЛ-10 ОС- (проект)	0,2	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-2 ф. 1	0,53	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-2 ф. 2	0,3	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-2 ф. 3	0,25	СИП-2 3х70+1х54,6
2034 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-4 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС- (проект)	0,01	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-4 ф. 1	0,53	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-4 ф. 2	0,3	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-4 ф. 3	0,25	СИП-2 3х70+1х54,6
2035 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-10 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-14	2,0	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-10 ф. 1	0,48	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-10 ф. 2	0,6	СИП-2 3х70+1х54,6

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

84

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5.	0,4	ВЛ 0,4 П-10 ф. 3	0,6	СИП-2 3х70+1х54,6
6.	0,4	ВЛ 0,4 П-10 ф. 4	0,41	СИП-2 3х70+1х54,6
2036 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-12 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-14	1,25	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-12 ф. 1	0,66	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-12 ф. 2	0,7	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-12 ф. 3	0,46	СИП-2 3х70+1х54,6
6.	0,4	ВЛ 0,4 П-12 ф. 4	0,69	СИП-2 3х70+1х54,6
7.	0,4	ВЛ 0,4 П-12 ф. 5	0,34	СИП-2 3х70+1х54,6
2037 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-15 (ТП)	2х400	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-3	1,7	СИП-3 1х70
3.	0,4	ВЛ 0,4 П-15 ф. 1	0,73	СИП-2 3х70+1х54,6
4.	0,4	ВЛ 0,4 П-15 ф. 2	0,44	СИП-2 3х70+1х54,6
5.	0,4	ВЛ 0,4 П-15 ф. 3	0,6	СИП-2 3х70+1х54,6
6.	0,4	ВЛ 0,4 П-15 ф. 4	0,61	СИП-2 3х70+1х54,6
2038 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-11 (ТП)	250	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-14	0,01	СИП-3 1х70
2039 год				

Инв. N подл.

Подп. и дата

Взам. инв. N

АДМ-502.23-ОМ

Лист

85

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-13 (ТП)	2х630	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-14	0,25	СИП-3 1х70
3.	10	ВЛ-10 ОС-3	0,64	СИП-3 1х70
2040 год				
№ п.п.	Напряжение, кВ	Тип объекта строительства	Мощность/протяженность, кВА/км	Марка провода
1.	10/0,4	П-14 (ТП)	2х630	-
2.	10	ВЛ-10 ОС-3	0,01	СИП-3 1х70

Схемы электрических сетей на 2024-2034 годы приведены на листах 5-11 графической части «Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ».

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							АДМ-502.23-ОМ	Лист	
											86
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**7 РАЗДЕЛ. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ,
ПРЕДУСМОТРЕННЫХ СХЕМОЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА**

**7.1 Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации
программы инвестиционных проектов**

Необходимые капитальные затраты по годам, рассчитанные по укрупненным показателям, приведены в таблице 7.1.

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по годам приведена в таблице 4.5.

Таблица 7.1 – Необходимые капитальные затраты.

Вид работ	Год	Ед. изм.	Стоимость
Новое строительство	2026	тыс. руб.	6640,24
	2027	тыс. руб.	3921,41
	2028	тыс. руб.	3970,86
	2029	тыс. руб.	7914,26
	2030	тыс. руб.	12985,3
	2031	тыс. руб.	8721,32
	2032	тыс. руб.	6567,51
	2033	тыс. руб.	4872,02
	2034	тыс. руб.	4424,27
	2035	тыс. руб.	13591,5
	2036	тыс. руб.	14323,59
	2037	тыс. руб.	16344,45
	2038	тыс. руб.	1374,1
	2039	тыс. руб.	6692,05
ВЛ 0,4 кВ под реконструкцию	2040	тыс. руб.	3823,26
	2024	тыс. руб.	36930,54
	2025	тыс. руб.	33520,05
	2026	тыс. руб.	30966,09
	2027	тыс. руб.	35423,69
	2028	тыс. руб.	30110,38
	2029	тыс. руб.	42850,22
	2030	тыс. руб.	45268,99
	2031	тыс. руб.	26214,05
	2032	тыс. руб.	28964,82
	2033	тыс. руб.	41087,94
	2034	тыс. руб.	40493,61
	2035	тыс. руб.	45243,37
	2036	тыс. руб.	51304,01

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

АДМ-502.23-ОМ

Лист

87

Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Вид работ	Год	Ед. изм.	Стоимость
	2037	тыс. руб.	44462,00
	2038	тыс. руб.	28322,64
	2039	тыс. руб.	41675,58
	2040	тыс. руб.	59624,26
	2041	тыс. руб.	71881,87
ВЛ 10 кВ под реконструкцию	2024	тыс. руб.	15949,13
	2025	тыс. руб.	45052,21
	2027	тыс. руб.	36284,91
	2028	тыс. руб.	7692,87
	2029	тыс. руб.	49580,9

Таблица 7.2 – Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по годам.

Год	Ед. изм.	Объем капитальных вложений
2024	тыс. руб.	52879,67
2025	тыс. руб.	78572,26
2026	тыс. руб.	37606,33
2027	тыс. руб.	75630,01
2028	тыс. руб.	41774,11
2029	тыс. руб.	100345,38
2030	тыс. руб.	58254,29
2031	тыс. руб.	34935,37
2032	тыс. руб.	35532,33
2033	тыс. руб.	45959,96
2034	тыс. руб.	44917,88
2035	тыс. руб.	58834,87
2036	тыс. руб.	65627,6
2037	тыс. руб.	60806,45
2038	тыс. руб.	29696,74
2039	тыс. руб.	48367,63
2040	тыс. руб.	63447,52
2041	тыс. руб.	71881,87

7.2 Величины изменения совокупных эксплуатационных затрат по системе электроснабжения в связи с реализацией инвестиционных проектов

Снижение эксплуатационных затрат при реализации инвестиционных проектов связано с увеличением доли нового оборудования в системе электроснабжения, уменьшением потерь при передаче электроэнергии и снижением аварийности вызванной износом и перегрузкой существующих элементов системы электроснабжения.

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОВ-10 кВ».

- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-17 яч.3 до ТП-20 яч.5 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х70 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2024 г.;

- Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС Промзона фидер ПЗ-10 до опоры N19а и от опоры N21 до РП-2 яч. 14 г. Белореченск. Замена АС-95 на кабель АПВПу2г З(1х300)
- год окончания 2025 г;

- Строительство КЛ-10 кВ от опоры N19а до опоры N21 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х240 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025;

- Реконструкція КЛ-10 кВ от ТП-21 ячейка 3 до ТП-108 ячейка 3 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;

– Реконструкція КЛ-10 кВ от ТП-19 ячейка 6 до ТП-108 ячейка 4 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025:

- Реконструкция ТП-17 (РП-3) г. Белореченск – год окончания 2026;

– Реконструкция КРН ОС-14 г. Белореченск – год окончания 2027;

– Реконструкция КРН ОС-3 г. Белореченск – год окончания 2027;

– Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-14 от ПС «Очистные сооружения» до ТП-58г з. Белореченск – год окончания 2027;

– Реконструкция КРН ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2028;

– Реконструкция КРН ОС-10 г. Белореченск – год окончания 2028;

– Реконструкция КРН ОС-5 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция КРН ОС-15 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-110 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-23А г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-82 г. Белореченск – год окончания 2029;

– Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2030.

Разработанная схема электроснабжения на расчетный срок также предусмат-

рубаем:

- строительство на территории проектируемого жилого района «Лара» 2. Белореченск 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 4,07 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 5,86 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:1103001, площадью 4,47 га понижающей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощность 250 кВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,5 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:0706002, площадью 14,37 га 2 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 0,8 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,4 км;
- строительство на территории СОТ «Ромашка», СОТ «Ветерок», СОТ «Росинка-2» 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 1,5 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 4,3 км.

Основными направлениями развития электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района на перспективный период являются:

- снижение потерь электрической энергии при передаче, трансформации и потреблении;
- создание экономически привлекательных условий для потребления электрической энергии в полупиковый и ночной период путем перехода промышленных потребителей и населения на тарифы, дифференцированные по времени суток.

8.2 Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов

В Белореченском городском поселении сложилась структура организации электросетевого хозяйства, при которой производство и сбыт электрической энергии осуществляется региональными частными и иной формы собственности предприятиями. Основными электросетевыми компаниями муниципального образования являются филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети и филиал АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть». Предприятия используют в производственной деятельности собственное оборудование или муниципальное имущество на основе долгосрочных договоров аренды. В связи с этим привлечение сторонних

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	сторона						
			В Белореченском городском поселении сложилась структура организации электросетевого хозяйства, при которой производство и сбыт электрической энергии осуществляется региональными частными и иной формы собственности предприятиями. Основными электросетевыми компаниями муниципального образования являются филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети и филиал АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть». Предприятия используют в производственной деятельности собственное оборудование или муниципальное имущество на основе долгосрочных договоров аренды. В связи с этим привлечение сторонних						
							АДМ-502.23-ОМ		Лист
									90
Изм.	Кол. ич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

инвесторов для развития электросетевого хозяйства является невозможным ввиду отсутствия возможных кандидатов на рынке данной отрасли.

8.3 Проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием

Возможна реализация проектов развития сети электроснабжения с муниципальным участием с финансированием из местного бюджета либо с участием в программах софинансирования Краевого уровня.

8.4 Проекты, для реализации которых создаются организации с участием городского поселения

Бюджет Белореченского городского поселения Белореченского района не обладает достаточным объемом средств для реализации необходимых инвестиционных проектов по развитию сети электроснабжения.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N
Изм.	Кол.цч.	Лист
№ док.	Подпись	Дата
		АДМ-502.23-ОМ
		91

Инвестиционные проекты систем электроснабжения структурированы по следующим основаниям:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбере-
ж.

- быстроокупаемые (сроки окупаемости до 7 лет);
- среднеокупаемые (сроки окупаемости от 7 до 15 лет);
- долгоокупаемые (сроки окупаемости более 15 лет).

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ».

Согласно инвестиционной программе АО «Электросети Кубани» – «Белоречен-скэлектросеть» планируется осуществить следующие работы:

- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-17 яч.3 до ТП-20 яч.5 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х70 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2024 г.;

- Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС Промзона фидер ПЗ-10 до опоры N19а и от опоры N21 до РП-2 яч. 14 г. Белореченск. Замена АС-95 на кабель АПВПу2г З(1х300)
- год окончания 2025 г;

- Строительство КЛ-10 кВ от опоры N19а до опоры N21 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х240 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025;

- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-21 ячейка 3 до ТП-108 ячейка 3 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025:

- Реконструкція КЛ-10 кВ от ТП-19 ячейка 6 до ТП-108 ячейка 4 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;

- Реконструкція ТП-17 (РП-3) з. Белореченск – год окончания 2026;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div><div><div>- Строительство КЛ-10 кВ от опоры N19а до опоры N21 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х240 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025;</div><div>- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-21 ячейка 3 до ТП-108 ячейка 3 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;</div><div>- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-19 ячейка 6 до ТП-108 ячейка 4 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;</div><div>- Реконструкция ТП-17 (РП-3) г. Белореченск – год окончания 2026;</div></div></div>																
			<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	АДМ-502.23-ОМ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата														
Лист																			
92																			

- Реконструкция КРН ОС-14 г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция КРН ОС-3 г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-14 от ПС «Очистные сооружения» до ТП-58г г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция КРН ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2028;
- Реконструкция КРН ОС-10 г. Белореченск – год окончания 2028;
- Реконструкция КРН ОС-5 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция КРН ОС-15 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-110 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-23А г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-82 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2030.

Разработанная схема электроснабжения на расчетный срок также предусматривает:

- строительство на территории проектируемого жилого района «Лара» г. Белореченск 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 4,07 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 5,86 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:1103001, площадью 4,47 га понижающей трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ мощность 250 кВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,5 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:0706002, площадью 14,37 га 2 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 0,8 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,4 км;
- строительство на территории СОТ «Ромашка», СОТ «Ветерок», СОТ «Росинка-2» 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 1,5 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 4,3 км.

Основными направлениями развития электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района на перспективный период являются:

- снижение потерь электрической энергии при передаче, трансформации и потреблении;
- создание экономически привлекательных условий для потребления электриче-

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	синка-2» 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 1,5 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 4,3 км.					
			Основными направлениями развития электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района на перспективный период являются:					
			<ul style="list-style-type: none">- снижение потерь электрической энергии при передаче, трансформации и потреблении;- создание экономически привлекательных условий для потребления электриче-					
						АДМ-502.23-ОМ		Лист
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			93

ской энергии в полупиковый и ночной период путем перехода промышленных потребителей и населения на тарифы, дифференцированные по времени суток.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взom. инв. N							АДМ-502.23-ОМ	Лист
										94
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

10.1 Расчет прогнозного совокупного платежа населения за электроэнергию

Таблица 10.1 – Прогнозный совокупный платеж населения за электроэнергию (с НДС).

Коммунальная услуга	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035	2041
Электрическая энергия	млн.руб./год	422	447,5	474,9	499,5	525	611	788	1070

Рост прогнозного совокупного платежа населения за электроэнергию не превышает темпов роста доходов населения по доходным группам.

Прогнозирование тарифов на электрическую энергию было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в Долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г. с коррекцией на мероприятия, закладываемые в тариф. За пределами этого периода индексы были приравнены к значениям 2036 года. В качестве базовых были взяты тарифы за 2023 г. Прогнозируемые значения тарифов представлены в таблице 6.4.

Таблица 10.2 – Перспективные тарифы на электрическую энергию (с НДС).

Коммунальная услуга	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035	2041
Электрическая энергия (одно-ставочный)	руб./кВт*ч	6,0	6,3	6,62	6,95	7,29	8,44	10,78	14,44

11 РАЗДЕЛ. РАЗРАБОТКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района приведена на листах 1-4 графической части Тома 2 «Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения».

Этапы развития и модернизации сети электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района приведены на листах 5-11 графической части «Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ» на 2024-2034 годы Тома 2 «Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения»).

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							АДМ-502.23-ОМ	Лист
										96
			Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

12 РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

12.1 Сведения об объектах, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок

Согласно инвестиционной программе АО «Электросети Кубани» – «Белореченскэлектросеть» планируется осуществить следующие работы:

- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-17 яч.3 до ТП-20 яч.5 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х70 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2024 г.;
- Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС Промзона фидер ПЗ-10 до опоры N19а и от опоры N21 до РП-2 яч. 14 г. Белореченск. Замена АС-95 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025 г.;
- Строительство КЛ-10 кВ от опоры N19а до опоры N21 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х240 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025;
- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-21 ячейка 3 до ТП-108 ячейка 3 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;
- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-19 ячейка 6 до ТП-108 ячейка 4 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;
- Реконструкция ТП-17 (РП-3) г. Белореченск – год окончания 2026;
- Реконструкция КРН ОС-14 г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция КРН ОС-3 г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-14 от ПС «Очистные сооружения» до ТП-58г г. Белореченск – год окончания 2027;
- Реконструкция КРН ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2028;
- Реконструкция КРН ОС-10 г. Белореченск – год окончания 2028;
- Реконструкция КРН ОС-5 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция КРН ОС-15 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-110 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-23А г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ТП-82 г. Белореченск – год окончания 2029;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2030.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	<div>- Реконструкция КРН ОС-5 г. Белореченск – год окончания 2029; - Реконструкция КРН ОС-15 г. Белореченск – год окончания 2029; - Реконструкция ТП-110 г. Белореченск – год окончания 2029; - Реконструкция ТП-23А г. Белореченск – год окончания 2029; - Реконструкция ТП-82 г. Белореченск – год окончания 2029; - Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2030.</div>					
						АДМ-502.23-ОМ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			97

12.2 Сведения о действующих объектах, предлагаемых к реконструкции для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ».

12.3 Сведения о реконструируемых электрических сетях, обеспечивающих перераспределение электрической нагрузки из зон с дефицитом в зоны с избытком электрических мощностей (использование существующих резервов)

Ввиду отсутствия существующих резервов мощностей, реконструкция электрических сетей с целью перераспределения электрической нагрузки не предусматривалась.

12.4 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ». Реализация данного проекта обеспечит резерв мощностей для последующего развития системы электроснабжения Белореченского городского поселения Белореченского района.

Разработанная схема электроснабжения на расчетный срок также предусматривает:

- строительство на территории проектируемого жилого района «Лара» 2. Белореченск 6 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 4,07 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 5,86 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:1103001, площадью 4,47 га понижающей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощность 250 кВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,5 км;
- строительство на территории кадастрового квартала 23:39:0706002, площадью 14,37 га 2 понижающих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общей мощностью 0,8 МВА, а также строительство участков ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,4 км;

- 12.5 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки в зонах с дефицитом электрической мощности с перераспределением электрической мощности от действующих объектов системы электроснабжения

- Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-17 яч.3 до ТП-20 яч.5 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х70 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2024 г.;

- Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС Промзона фидер ПЗ-10 до опоры N19а и от опоры N21 до РП-2 яч. 14 г. Белореченск. Замена АС-95 на кабель АПВПу2г З(1х300)
- год окончания 2025 г;

- Строительство КЛ-10 кВ от опоры N19а до опоры N21 г. Белореченск. Замена кабеля Асб-3х240 на кабель АПВПу2г 3(1х300) – год окончания 2025;

– Реконструкція КЛ–10 кВ от ТП–21 ячейка 3 до ТП–108 ячейка 3 г. Белореченск. Замена кабеля аашв–3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;

- Реконструкція КЛ-10 кВ от ТП-19 ячейка 6 до ТП-108 ячейка 4 г. Белореченск. Замена кабеля аашв-3х120 на кабель 2КЛ 10 по проекту – год окончания 2025;

- Реконструкция ТП-17 (РП-3) г. Белореченск – год окончания 2026;

- Реконструкція КРН ОС-14 з. Белореченск – год окончания 2027;

– Реконструкция КРН ОС-3 г. Белореченск – год окончания 2027;

- Реконструкция ВЛ-10кВ ОС-14 от ПС «Очистные сооружения» до ТП-58г з. Белореченск – год окончания 2027;

– Реконструкция КРН ОС-1 г. Белореченск – год окончания 2028;

– Реконструкция КРН ОС-10 г. Белореченск – год окончания 2028;

– Реконструкция КРН ОС-5 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция КРН ОС-15 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-110 г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-23А г. Белореченск – год окончания 2029;

- Реконструкция ТП-82 г. Белореченск – год окончания 2029;

– Реконструкция ВЛ–10кВ ОС–1 г. Белореченск – год окончания 2030.

12.6 Сведения об электрических сетях, предлагаемых к новому строительству для обеспечения нормативной надежности и безопасности электроснабжения

Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» в 2026 году запланированы работы по объекту «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР–10 кВ».

12.7 Сведения об участках электрических сетей, обеспечивающих вывод электрической мощности от вновь строящихся и реконструируемых объектов системы электроснабжения

Перечень строительства новых объектов электросетевого хозяйства, согласно программам инвестиционных проектов, по годам, приведен в таблице 6.4 Раздела 6.

12.8 Сведения о реконструируемых участках электрической сети с увеличением ее пропускной способности для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки

Перечень существующих объектов электросетевого хозяйства, подлежащих реконструкции согласно программам инвестиционных проектов, по годам, приведен в таблице 6.2 (для ВЛ 10 кВ) и таблице 6.3 (для ВЛ 0,4 кВ) Раздела 6.

12.9 Сведения о реконструируемых участках электрической сети, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Перечень реконструируемых участков электрической сети приведен в таблице 6.1 «Существующие объекты электросетевого хозяйства, подлежащие реконструкции» Раздела 6.

12.10 Сведения о диспетчеризации, телемеханизации и автоматизированных системах управления режимами электроснабжения

Оперативно–диспетчерские службы электроснабжающих организаций: АО «Электросети Кубани» осуществляют анализ оперативной информации и управление технологическими режимами работы объектов системы электроснабжения и является уполномоченной на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательный для всех служб и потребителей электрической энергии муниципального образования.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N								
									АДМ-502.23-ОМ	
									Лист	
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					10

Основной целью технического регулирования и контроля является обеспечение надежного и безопасного функционирования энергосистемы в целом и ее элементов в отдельности; предотвращения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией объектов электроэнергетики и энергетических установок потребителей электрической энергии.

В своей деятельности АО «Электросети Кубани» взаимодействует с линейными и оперативно-диспетчерскими службами электроснабжающих организаций, а также структурами МЧС и МВД при решении внештатных ситуаций.

12.11 Сведения об автоматической системе контроля и управления энергоресурсами (АСКУЭ)

Для снижения коммерческих потерь рекомендуется замена устаревших приборов учета, на современные с организацией автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии¹. Для контроля технологических потерь в сетях 0,4кВ в трансформаторных подстанциях в РУ 0,4кВ также должны быть установлены приборы учета, а система АСКУЭ должна автоматически, в заданное время, снимать показания со всех приборов учета, вычислять небаланс, формировать платёжные документы и извещения для потребителей.

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							Лист
Изм.	Кол.цч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	АДМ-502.23-ОМ			10

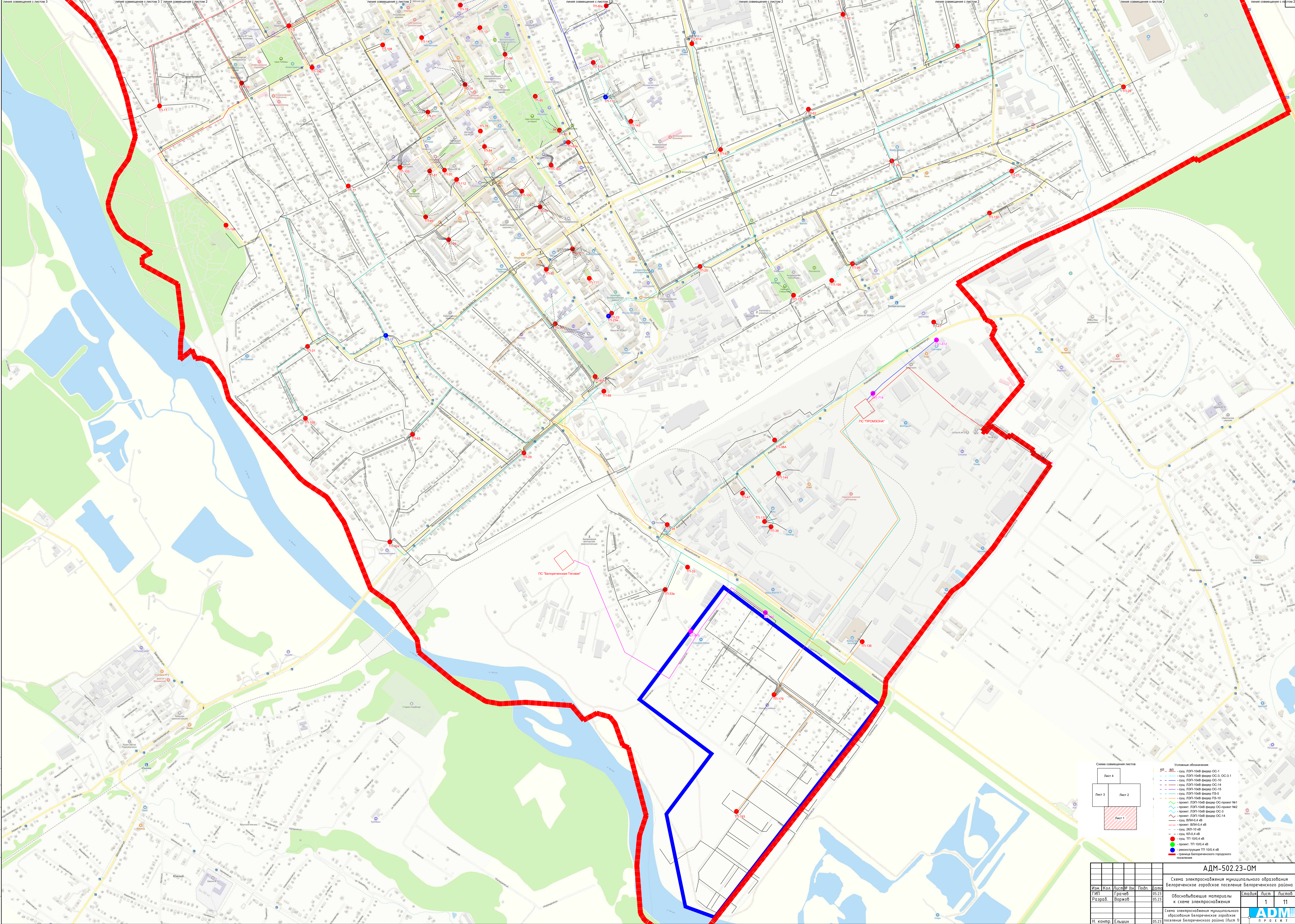


Схема совмещения листов

Лист 4

Лист 3

Лист 2

Лист 1

Условные обозначения

КП - ВЛ

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ОС-1

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ОС-3, ОС-3.1

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ОС-10

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ОС-14

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ОС-15

— сущ. ЛЭП 10кВ фидер ПЗ-6

— проект. ЛЭП 10кВ фидер ОС-проект №1

— проект. ЛЭП 10кВ фидер ОС-проект №2

— проект. ЛЭП 10кВ фидер ОС-3

— проект. ЛЭП 10кВ фидер ОС-14

— сущ. ВЛ 0,4 кВ

— проект. ВЛ 0,4 кВ

— сущ. КЛ 0,4 кВ

— сущ. ТП 10/0,4 кВ

— проект. ТП 10/0,4 кВ

— реконструкция ТП 10/0,4 кВ

— граница Белорученского городского поселения

					АДМ-502.23-ОМ		
					Схема электроснабжения муниципального образования Белорученское городское поселение Белорученского района		
Изм.	Кол.	Листов	Вс.	Подп.	Дата	Специя	Лист
ГЛП	Григорьев	10	10	10	05.23		1
Разраб.	Воржоб	10	10	10	05.23		11
					Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения		
					Схема электроснабжения муниципального образования Белорученское городское поселение Белорученского района (Лист 1)		
Н. контр.	Ельшин	10	10	10	05.23	ПРОЕКТ	

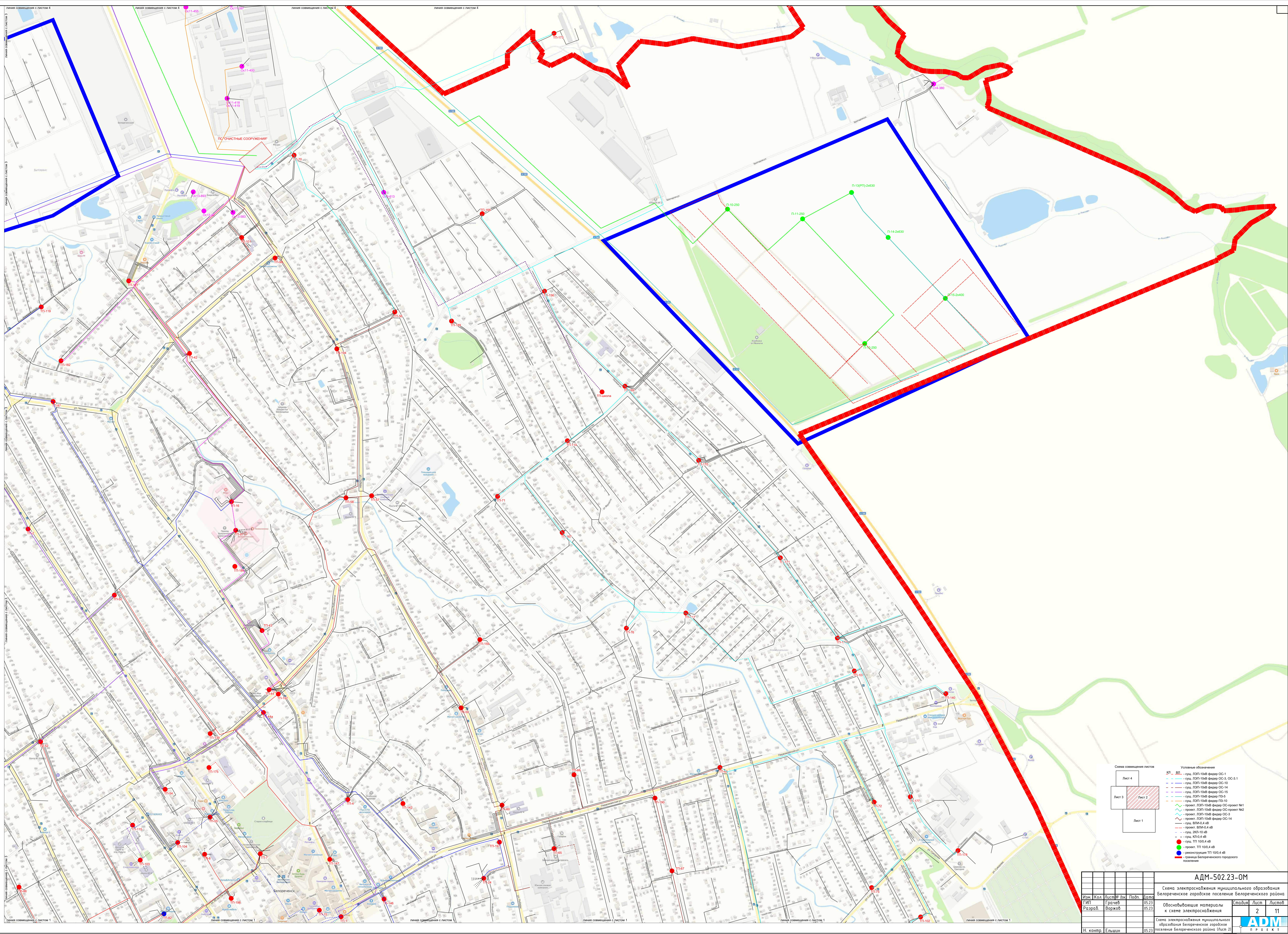


Схема совмещения листов

Лист 4

Лист 3

Лист 2

Лист 1

Условные обозначения

ЛЭП

ВЛ

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-1

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-3, ОС-3.1

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-10

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-14

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-15

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-5

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-10

— проект: ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №1

— проект: ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №2

— проект: ЛЭП-10кВ фидер ОС-3

— проект: ЛЭП-10кВ фидер ОС-14

— сущ. ВЛ 6/0,4 кВ

— проект: ВЛ 6/0,4 кВ

— сущ. КЛ 0,4 кВ

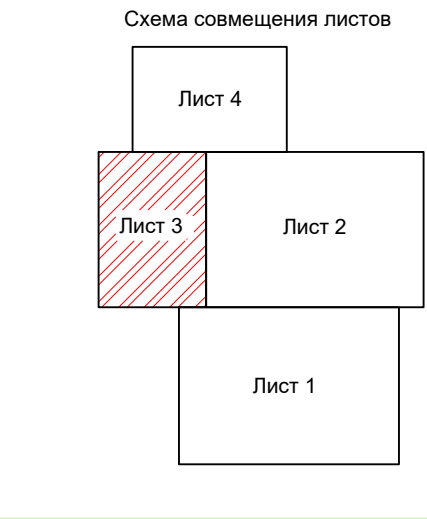
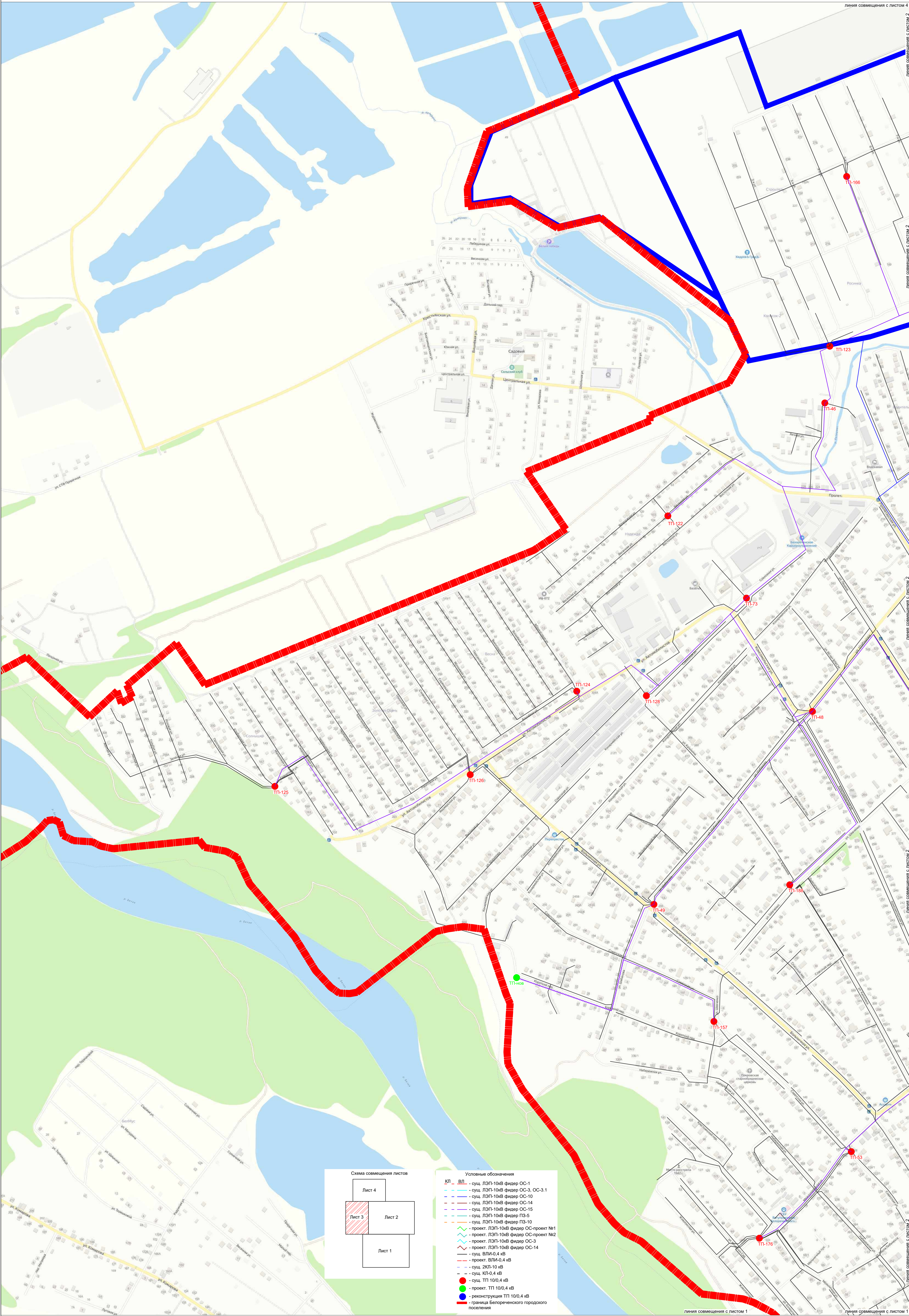
— сущ. ТП 100/0,4 кВ

— проект: ТП 100/0,4 кВ

— реконструкция ТП 100/0,4 кВ

— граница Белореченского городского поселения

					АДМ-502.23-0М		
					Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района		
Изм.	Кол.	Листов	Вс.	Подп.	Дата	Статус	Лист
ГЛП	ГЛП	ГЛП	ГЛП	ГЛП	05.23	05.23	2
Разраб.	Воржоб						11
					Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения		
					Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района (Лист 2)		
					АДМ		
					ПРОЕКТ		
					Н. комп. Ельшин 05.23		



- Условные обозначения
- КЛ - ВЛ - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-1
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-3, ОС-3.1
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-10
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-14
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-15
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-5
 - сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-10
 - проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №1
 - проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №2
 - проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-3
 - проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-14
 - сущ. ВЛИ-0,4 кВ
 - проект. ВЛИ-0,4 кВ
 - сущ. 2КЛ-10 кВ
 - сущ. КЛ-0,4 кВ
 - сущ. ТП 10/0,4 кВ
 - проект. ТП 10/0,4 кВ
 - сущ. ТП 10/0,4 кВ
 - реконструкция ТП 10/0,4 кВ
 - граница Белореченского городского поселения

АДМ-502.23-ОМ					
Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района					
Изм.	Кол.	Лист № док.	Подп.	Дата	
ГИП	Григорьев	Воржоб		05.23	
Разраб.					
Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения				Стадия	Лист
					3
				Листов	11
Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района (Лист 3)					
Н. контр.	Ельцин			05.23	
				АДМ	
				ПРОЕКТ	

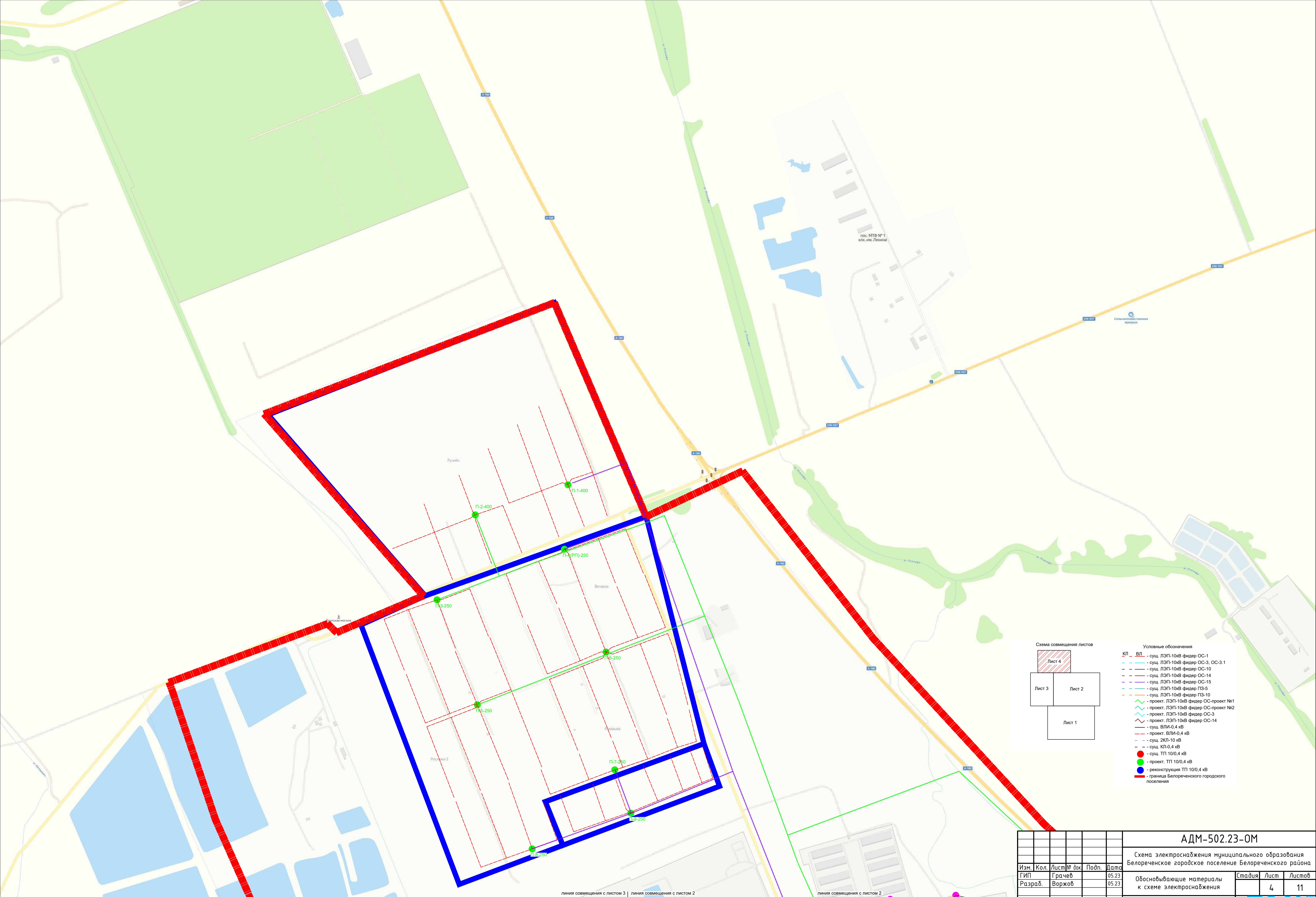


Схема совмещения листов

Лист 4

Лист 3

Лист 2

Лист 1

Условные обозначения

КЛ

ВЛ

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-1

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-3, ОС-3.1

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-10

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-14

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ОС-15

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-3

— сущ. ЛЭП-10кВ фидер ПЗ-10

— проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №1

— проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-проект №2

— проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-3

— проект. ЛЭП-10кВ фидер ОС-14

— сущ. ВЛИ-0.4 кВ

— проект. ВЛИ-0.4 кВ

— сущ. 2КП-10 кВ


— сущ. КП-0.4 кВ

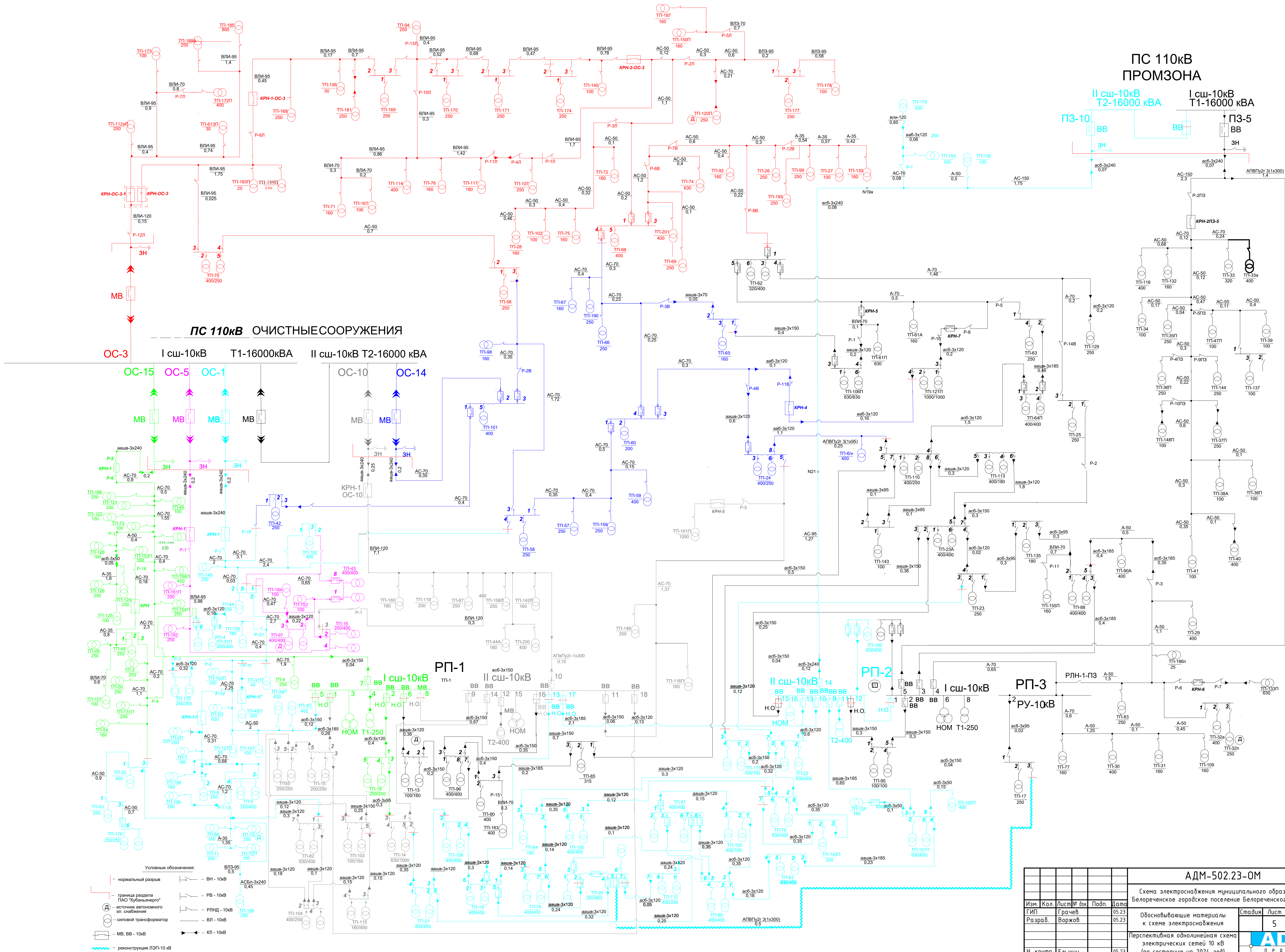
— сущ. ТП 10/0.4 кВ

— проект. ТП 10/0.4 кВ

— реконструкция ТП 10/0.4 кВ

— граница Белореченского городского поселения

						АДМ-502.23-ОМ			
						Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Григорьев			05.23		4	11	
Разраб.		Воржов			05.23				
						Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района (Лист 4)			
Н. контр.		Ельшин			05.23		ПРОЕКТ		



ПС 110кВ
ПРОМЗОНА

II сш-10кВ
Т2-16000 кВА

I сш-10кВ
Т1-16000 кВА

ПС 110кВ ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ

I сш-10кВ Т1-16000кВА

II сш-10кВ Т2-16000 кВА

РП-1

РП-2

РП-3

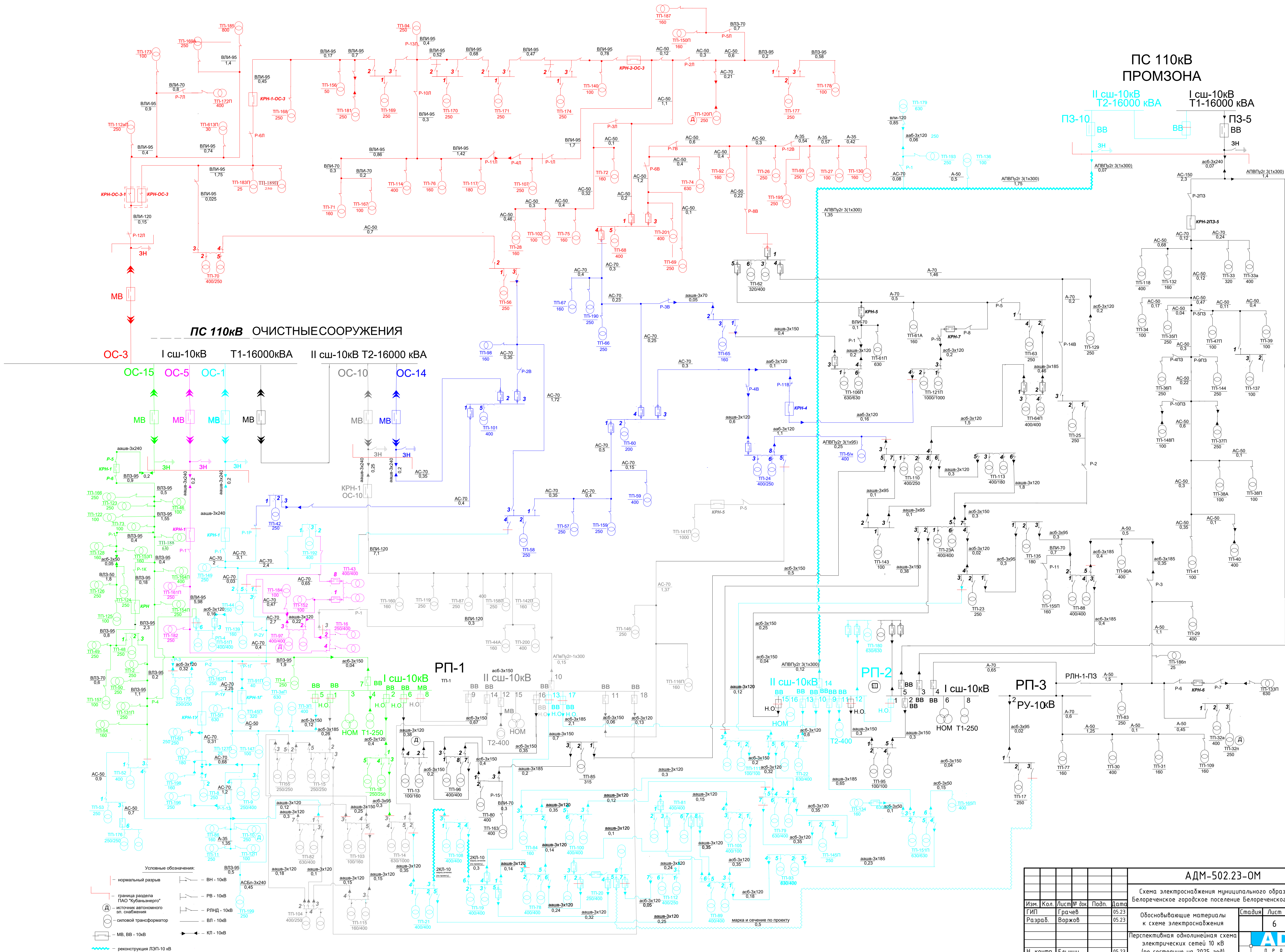
АДМ-502.23-ОМ

Схема электроснабжения муниципального образования
Белореченское городское поселение Белореченского района

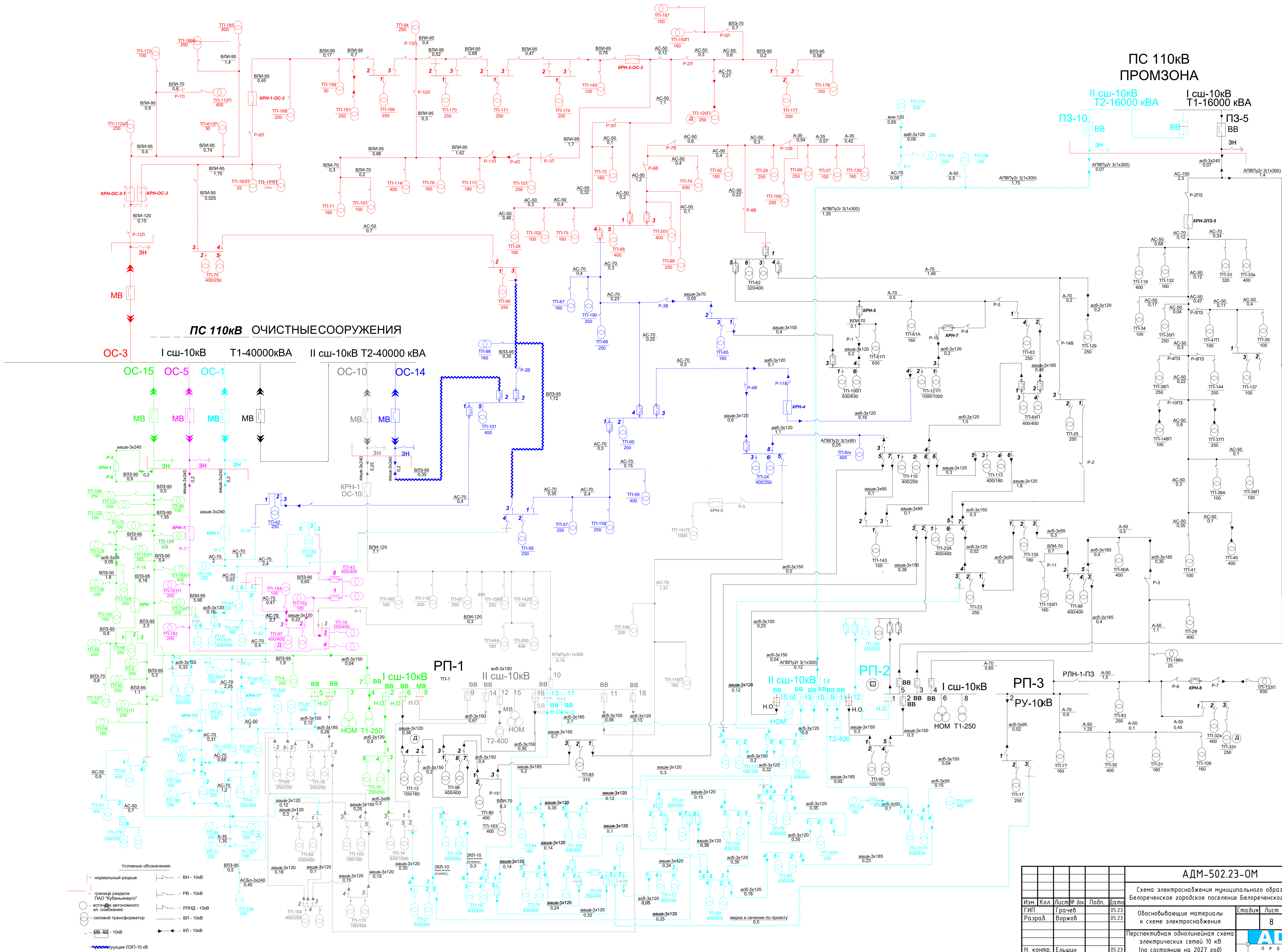
Изм.	Кол.	Лист	№	Подп.	Дат.
Гип.	Г	Г	Г	Г	05.23
Разраб.	Р	В	В	В	05.23
Н. контр.	Н	Е	Е	Е	05.23

Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения	Стация	Лист	Листов
Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ (по состоянию на 2024 год)	5	11	

Формат А2



АДМ-502.23-ОМ					
Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района					
Изм.	Кол.	Лист	№	Подп.	Дат
ГИП	Грачев	05.23			
Разраб.	Воржоб	05.23			
Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения				Стация	Лист
				6	11
Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ (по состоянию на 2025 год)					
Н. контр.	Ельшин	05.23			



ПС 110кВ
ПРОМЗОНА

II сш-10кВ
Т2-16000 кВА

I сш-10кВ
Т1-16000 кВА

ПС 110кВ ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ

ОС-3 I сш-10кВ Т1-40000кВА II сш-10кВ Т2-40000 кВА

ОС-10 ОС-14

РП-1

РП-2

РП-3

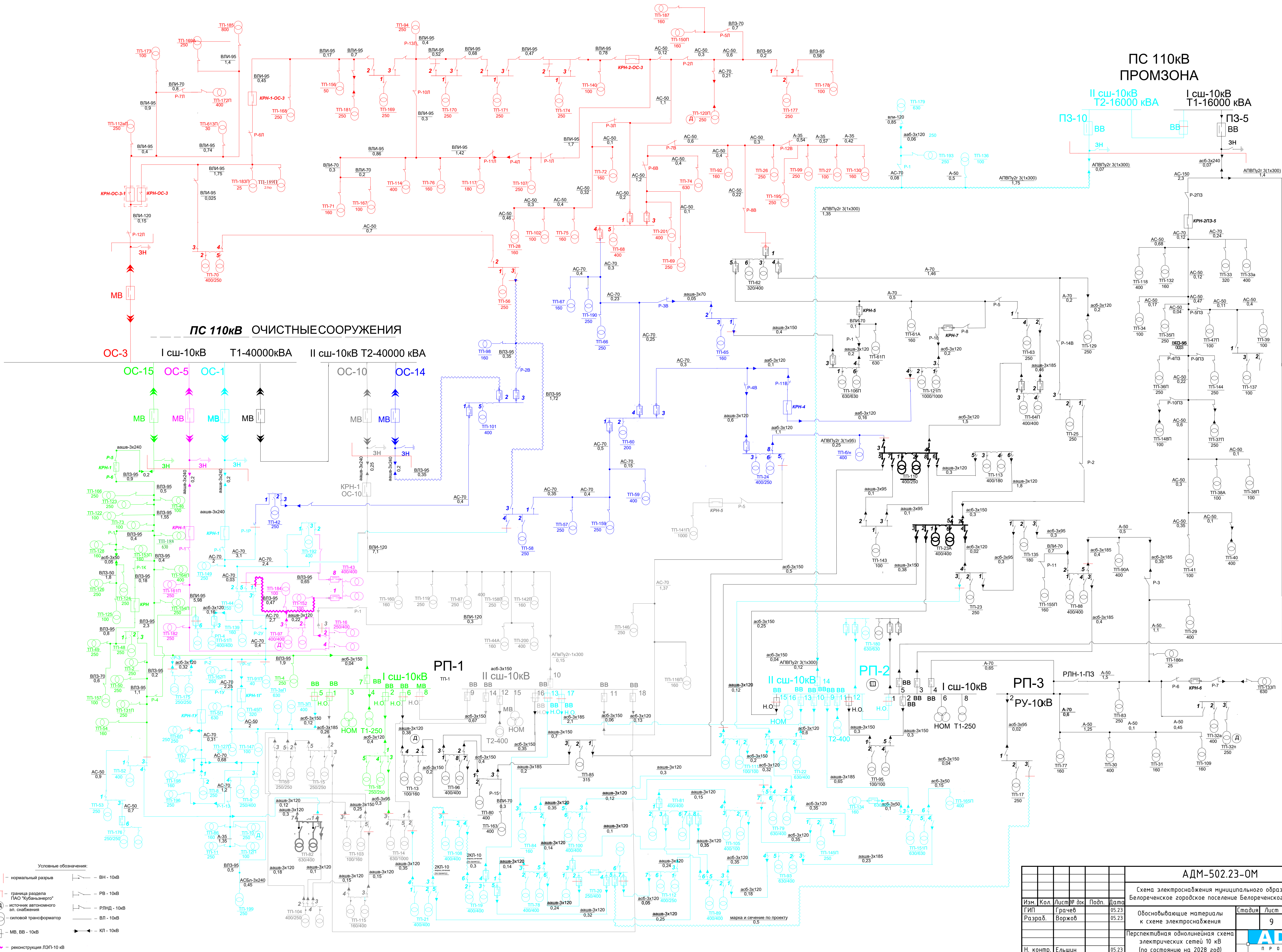
АДМ-502.23-ОМ

Схема электроснабжения муниципального образования
Белореченское городское поселение Белореченского района

Изм.	Кол.	Лист	№	Подп.	Дат.
Гип.	Г	Г	Г	Г	05.23
Разраб.	В	В	В	В	05.23
Н. контр.	Е	Е	Е	Е	05.23

Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения	Стация	Лист	Листов
Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ (по состоянию на 2027 год)	8	11	

Формат А2



ПС 110кВ
ПРОМЗОНА

II сш-10кВ
Т2-16000 кВА

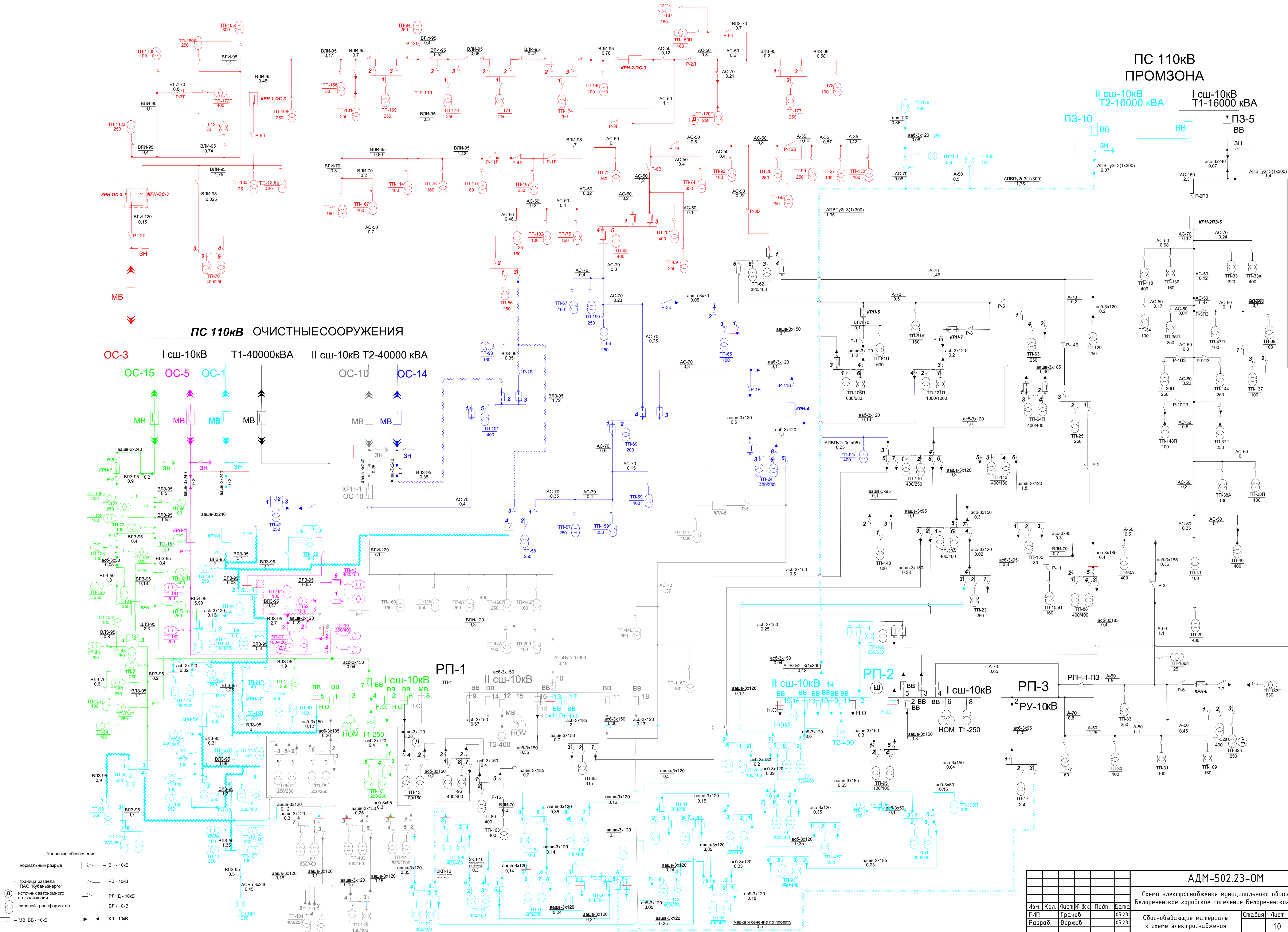
I сш-10кВ
Т1-16000 кВА

ПС 110кВ ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ

ОС-3 I сш-10кВ Т1-40000кВА II сш-10кВ Т2-40000 кВА

- Условные обозначения:
- нормальный разрыв
 - граница раздела ПАО "Кубаньэнерго"
 - источник автономного эл. снабжения
 - силовой трансформатор
 - МВ, ВВ - 10кВ
 - реконструкция ЛЭП-10 кВ
 - ВЛ - 10кВ
 - РВ - 10кВ
 - РЛНД - 10кВ
 - ВЛ - 10кВ
 - КЛ - 10кВ

АДМ-502.23-ОМ					
Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района					
Изм.	Кол.	Лист №	Подп.	Дат.	
ГИП	Грачев	05.23			
Разраб.	Воржоб	05.23			
Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения				Стация	Лист
				9	11
Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ (по состоянию на 2028 год)				АДМ	
Н. контр.	Ельшин	05.23			



ПС 110кВ
ПРОМЗОНА

II сш-10кВ
Т2-16000 кВА

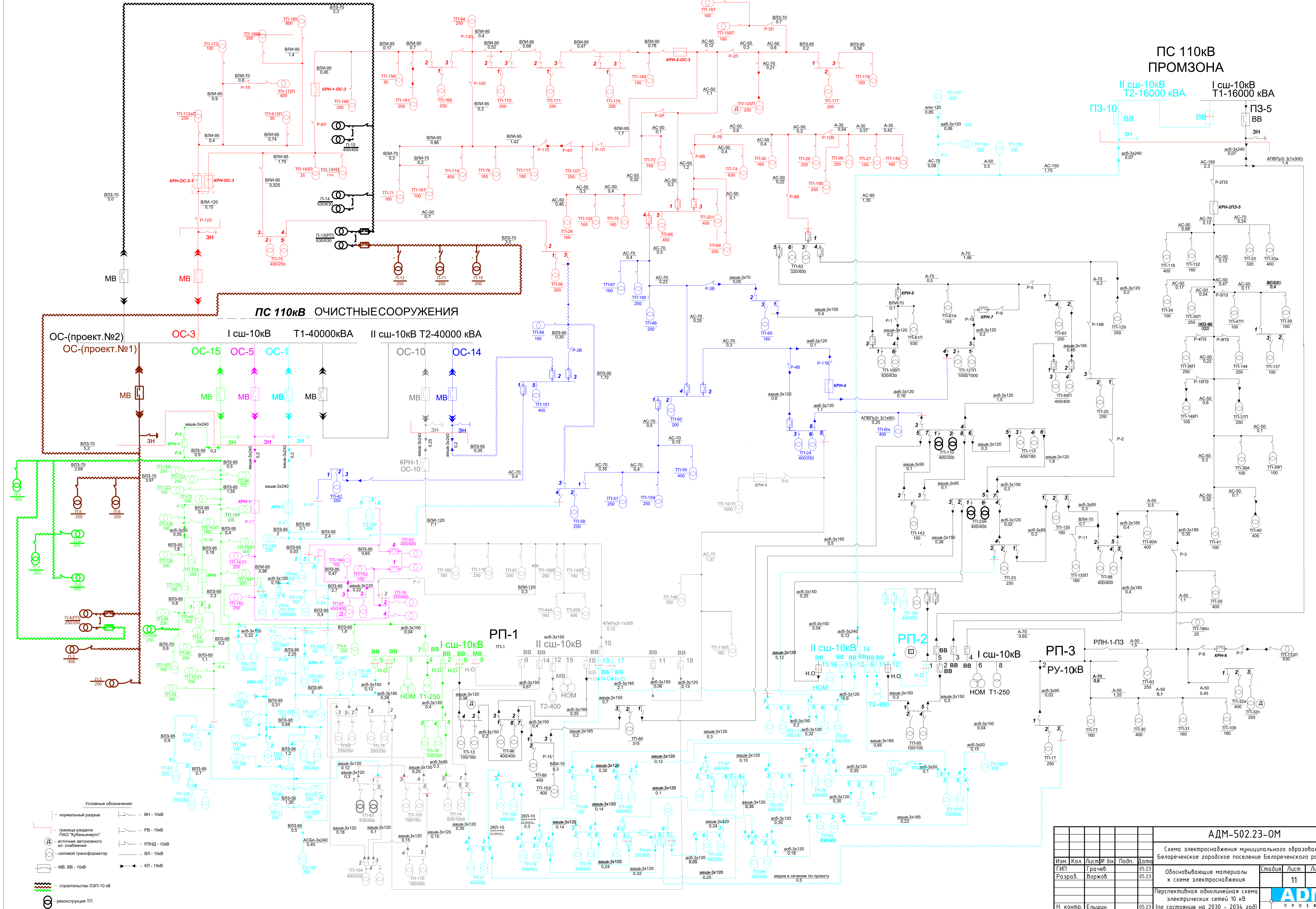
I сш-10кВ
Т1-16000 кВА

ПС 110кВ ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ

OC-3 I сш-10кВ Т1-40000кВА II сш-10кВ Т2-40000 кВА

АДМ-502.23-ОМ

Схема электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района				
Изм.	Кол.	Лист	№	Подп.
Гип	Грачев	05.23		
Разраб.	Воржоб	05.23		
Обосновывающие материалы к схеме электроснабжения			Стация	Лист
Перспективная однолинейная схема электрических сетей 10 кВ (по состоянию на 2029 год)			10	11
Н. контр.	Ельшин	05.23		



ПС 110кВ
ПРОМЗОНА

II сш-10кВ
T2-16000 кВА

I сш-10кВ
T1-16000 кВА

ПЗ-10 ВВ

ПЗ-5 ВВ

3Н

3Н

асб-3х240
0,07

асб-3х240
0,07

AC-150
1,75

AC-150
2,3

AC-70
0,12

AC-70
0,24

AC-50
0,17

AC-50
0,12

AC-50
0,04

AC-50
0,11

AC-50
0,22

AC-50
0,1

AC-50
0,6

AC-50
0,1

AC-50
0,3

AC-50
0,1

AC-50
0,35

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

AC-50
0,1

(договору, дополнительному соглашению)

СМЕТА № 01

"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района",
"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района",
Новое строительство

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

Наименование проектной (изыскательской) организации:

Наименование организации заказчика:

Итого по расчету: 139 399 370,00 руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: (a+bx)*Kj или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, руб.	Стоимость работ, руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. 2026 год П-9 (ТП)				

1	2	3	4	5
1	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Котн=0%	$(787170 \cdot 1) \cdot 1,053$ $(A \cdot X) \cdot Ki2$	828 890,00
2	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,5(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	$(1877780 \cdot 1,5) \cdot 1,03 \cdot 1,053$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2$	3 054 930,00
3	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,55(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	$(1967670 \cdot 0,55) \cdot 1,05 \cdot 1,053$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2$	1 196 550,00
4	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,717(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	$(1967670 \cdot 0,717) \cdot 1,05 \cdot 1,053$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2$	1 559 870,00
Итого по разделу 1 2026 год П-9 (ТП)				6 640 240,00
Раздел 2. 2027 год П-8 (ТП)				

1	2	3	4	5
5	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	$(787170 \cdot 1) \cdot 1,053 \cdot 1,048$ $(A \cdot X) \cdot Ki2 \cdot Ki3$	868 680,00
6	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,33(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	$(1877780 \cdot 0,33) \cdot 1,03 \cdot 1,053 \cdot 1,048$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2 \cdot Ki3$	704 350,00
7	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	$(1967670 \cdot 0,6) \cdot 1,05 \cdot 1,053 \cdot 1,048$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2 \cdot Ki3$	1 367 990,00
8	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,43(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	$(1967670 \cdot 0,43) \cdot 1,05 \cdot 1,053 \cdot 1,048$ $(B \cdot X) \cdot K1 \cdot Ki2 \cdot Ki3$	980 390,00
Итого по разделу 2 2027 год П-8 (ТП)				3 921 410,00
Раздел 3. 2028 год П-7 (ТП)				

1	2	3	4	5
9	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	$(787170*1)*1,053*1,048*1,042$ $(A*X)*Ки2*Ки3*Ки4$	905 160,00
10	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,15(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	$(1877780*0,15)*1,03*1,053*1,048*1,042$ $(B*X)*K1*Ки2*Ки3*Ки4$	333 600,00
11	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,38(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	$(1967670*0,38)*1,05*1,053*1,048*1,042$ $(B*X)*K1*Ки2*Ки3*Ки4$	902 780,00
12	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	$(1967670*0,3)*1,05*1,053*1,048*1,042$ $(B*X)*K1*Ки2*Ки3*Ки4$	712 720,00

1	2	3	4	5
13	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,47(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,47)*1,05*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4	1 116 600,00
Итого по разделу 3 2028 год П-7 (ТП)				3 970 860,00
Раздел 4. 2029 год П-1 (ТП)				
14	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х400, 0(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.4 (НЦС21(2023)-01-005-04) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(860950)*1,053*1,048*1,042*1,041 (А)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 030 590,00
15	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,2(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1877780*1,2)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	2 778 250,00
16	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,75(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,75)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 854 860,00

1	2	3	4	5
17	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,4(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,4)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	989 260,00
18	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,51(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,51)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 261 300,00
Итого по разделу 4 2029 год П-1 (ТП)				7 914 260,00
Раздел 5. 2030 год П-5 (ТП)				
19	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	979 960,00

1	2	3	4	5
20	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,7(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1877780*2,7)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	6 501 100,00
21	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,51(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,51)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 311 760,00
22	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,65(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,65)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 671 850,00

1	2	3	4	5
23	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,43(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,43)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 105 990,00
24	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,55(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,55)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 414 640,00
Итого по разделу 5 2030 год П-5 (ТП)				12 985 300,00
Раздел 6. 2031 год П-6 (ТП)				
25	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 019 160,00

1	2	3	4	5
26	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,01(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1877780*0,01)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	25 040,00
27	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,54(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,54)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 444 480,00
28	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,68(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,68)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 818 970,00

1	2	3	4	5
29	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,43(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,43)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 150 230,00
30	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,55(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,55)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 471 220,00
31	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,67(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,67)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	1 792 220,00
Итого по разделу 6 2031 год П-6 (ТП)				8 721 320,00
Раздел 7. 2032 год П-3 (ТП)				

1	2	3	4	5
32	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	1 059 930,00
33	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,1(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1877780*1,1)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	2 864 720,00
34	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,52(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,52)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	1 446 620,00

1	2	3	4	5
35	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,43(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,43)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	1 196 240,00
Итого по разделу 7 2032 год П-3 (ТП)				6 567 510,00
Раздел 8. 2033 год П-2 (ТП)				
36	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х400, 0(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.4 (НЦС21(2023)-01-005-04) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(860950)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (А)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 205 640,00

1	2	3	4	5
37	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,2(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1877780*0,2)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	541 690,00
38	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,53(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,53)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 533 410,00

1	2	3	4	5
39	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,3)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	867 970,00
40	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,25(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,25)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	723 310,00
Итого по разделу 8 2033 год П-2 (ТП)				4 872 020,00
Раздел 9. 2034 год П-4 (ТП)				

1	2	3	4	5
41	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 146 420,00
42	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,01(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1877780*0,01)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	28 170,00

1	2	3	4	5
43	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,53(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,53)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 594 750,00
44	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,3)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	902 690,00

1	2	3	4	5
45	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,25(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,25)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	752 240,00
Итого по разделу 9 2034 год П-4 (ТП)				4 424 270,00
Раздел 10. 2035 год П-10 (ТП)				
46	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 192 280,00

1	2	3	4	5
47	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1877780*2)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	5 858 950,00
48	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,48(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,48)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 502 070,00

1	2	3	4	5
49	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,6)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 877 590,00
50	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,6)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 877 590,00

1	2	3	4	5
51	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,41(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,41)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 283 020,00
Итого по разделу 10 2035 год П-10 (ТП)				13 591 500,00
Раздел 11. 2036 год П-12 (ТП)				
52	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	1 239 970,00

1	2	3	4	5
53	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,25(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1877780*1,25)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	3 808 320,00
54	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,66(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,66)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 147 960,00

1	2	3	4	5
55	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,7(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,7)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*K1*Kи2*Kи3*Kи4*Kи5*Kи6*Kи7*Kи8*Kи9*Kи10*Kи11*Kи12	2 278 140,00
56	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,46(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,46)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*K1*Kи2*Kи3*Kи4*Kи5*Kи6*Kи7*Kи8*Kи9*Kи10*Kи11*Kи12	1 497 070,00

1	2	3	4	5
57	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,69(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,69)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 245 600,00
58	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,34(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,34)*1,05*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	1 106 530,00
Итого по разделу 11 2036 год П-12 (ТП)				14 323 590,00
Раздел 12. 2037 год П-15 (ТП)				

1	2	3	4	5
59	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, с двумя трансформаторами, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 2х400, 1(1 объект)	<p>НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-001 п.4 (НЦС21(2023)-01-001-04)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ</p>	<p>(1771700*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13</p>	2 902 450,00
60	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,7(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02)</p> <p>К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ</p>	<p>(1877780*1,7)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 4 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13</p>	5 386 490,00

1	2	3	4	5
61	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,73(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,73)*1,05*1,053*1,048*1,042*1, 041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1, 04 (B*X)*K1*Kи2*Kи3*Kи4*Kи5*Kи6*Kи7*Kи8* Ki9*Kи10*Kи11*Kи12*Kи13	2 470 810,00
62	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,44(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) К1=1,05 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,44)*1,05*1,053*1,048*1,042*1, 041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1, 04 (B*X)*K1*Kи2*Kи3*Kи4*Kи5*Kи6*Kи7*Kи8* Ki9*Kи10*Kи11*Kи12*Kи13	1 489 250,00

[illegible]

1	2	3	4	5
65	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 1х250, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01- 005 п.3 (НЦС21(2023)-01-005-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(787170*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04* 1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (А*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9 *Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	1 341 150,00
66	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм², 0,01(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1877780*0,01)*1,03*1,053*1,048*1,042*1, 041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1, 04*1,04 (В*Х)*К1*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8* Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	32 950,00
	Итого по разделу 13 2038 год П-11 (ТП)			1 374 100,00

1	2	3	4	5
Раздел 14. 2039 год П-13 (ТП)				
67	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, с двумя трансформаторами, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 2х630, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-001 п.5 (НЦС21(2023)-01-001-05) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(2055380*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 *(A*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	3 641 950,00

1	2	3	4	5
68	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,25(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02)</p> <p>К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 К2=1,053 МЭР-2024 ОЗ К3=1,048 МЭР-2025 ОЗ К4=1,042 МЭР-2026 ОЗ К5=1,041 МЭР-2027 ОЗ К6=1,04 МЭР-2028 ОЗ К7=1,04 МЭР-2029 ОЗ К8=1,04 МЭР-2030 ОЗ К9=1,04 МЭР-2031 ОЗ К10=1,04 МЭР-2032 ОЗ К11=1,04 МЭР-2033 ОЗ К12=1,04 МЭР-2034 ОЗ К13=1,04 МЭР-2035 ОЗ К14=1,04 МЭР-2036 ОЗ К15=1,04 МЭР-2037 ОЗ</p>	<p>(1877780*0,25)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*К1*К2*К3*К4*К5*К6*К7*К8*К9*К10*К11*К12*К13*К14*К15</p>	856 770,00
69	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,64(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02)</p> <p>К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 К2=1,053 МЭР-2024 ОЗ К3=1,048 МЭР-2025 ОЗ К4=1,042 МЭР-2026 ОЗ К5=1,041 МЭР-2027 ОЗ К6=1,04 МЭР-2028 ОЗ К7=1,04 МЭР-2029 ОЗ К8=1,04 МЭР-2030 ОЗ К9=1,04 МЭР-2031 ОЗ К10=1,04 МЭР-2032 ОЗ К11=1,04 МЭР-2033 ОЗ К12=1,04 МЭР-2034 ОЗ К13=1,04 МЭР-2035 ОЗ К14=1,04 МЭР-2036 ОЗ К15=1,04 МЭР-2037 ОЗ</p>	<p>(1877780*0,64)*1,03*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*К1*К2*К3*К4*К5*К6*К7*К8*К9*К10*К11*К12*К13*К14*К15</p>	2 193 330,00

1	2	3	4	5
	Итого по разделу 14 2039 год П-13 (ТП)			6 692 050,00
Раздел 15. 2040 год П-14 (ТП)				
70	КТП 10(6) кВ, проходные, киоскового типа, с двумя трансформаторами, количество Т(АТ) шт. и мощность кВА: 2х630, 1(1 объект)	НЦС 81-02-21-2023. Сборник №21. Объекты энергетики (за исключением линейных), табл.21-01-001 п.5 (НЦС21(2023)-01-001-05) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(2055380*1)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(A*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	3 787 620,00

1	2	3	4	5
71	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,01(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.2 (НЦС12(2023)-02-004-02) К1=1,03 ОУ п.22, Таб.1 п.8 Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1877780*0,01)*1,03*1,053*1,048*1,042*1, 041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1, 04*1,04*1,04*1,04 (B*X)*K1*Kи2*Kи3*Kи4*Kи5*Kи6*Kи7*Kи8* Ki9*Kи10*Kи11*Kи12*Kи13*Kи14*Kи15*Kи 16	35 640,00
	Итого по разделу 15 2040 год П-14 (ТП)			3 823 260,00
	ВСЕГО по смете			
	Итого Поз. 1-71			116 166 140,0 0
	НДС 20%			23 233 230,00
	ВСЕГО по смете			139 399 370,0 0

Составил:

Ельшин Д.С.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил:

Грачев А.П.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

(договору, дополнительному соглашению)

СМЕТА № 02

"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района",
"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района", ВЛ
0,4 кВ под реконструкцию

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

Наименование проектной (изыскательской) организации:

Наименование организации заказчика:

Итого по расчету: 881 212 930,00 руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: (a+bx)*Kj или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, руб.	Стоимость работ, руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. 2024 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.4				

1	2	3	4	5
1	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,86(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*1,86)*1,053 (В*Х)*Ки2	3 853 840,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 4</i>				
2	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,635(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*0,635)*1,053 (В*Х)*Ки2	1 315 690,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-8 ф. 5</i>				
3	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,635(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*0,635)*1,053 (В*Х)*Ки2	1 315 690,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 10</i>				
4	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,5725(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*0,5725)*1,053 (В*Х)*Ки2	1 186 200,00

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ ТП-9 ф. 12				
5	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,265(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*1,265)*1,053 (В*Х)*Ки2	2 621 020,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-27 ф.3				
6	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,205(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*2,205)*1,053 (В*Х)*Ки2	4 568 660,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.2				
7	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 3,885(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*3,885)*1,053 (В*Х)*Ки2	8 049 550,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.3				

1	2	3	4	5
8	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,06(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*2,06)*1,053 (В*Х)*Ки2	4 268 230,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф.4</i>				
9	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,22(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*2,22)*1,053 (В*Х)*Ки2	4 599 740,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-28 ф. 5</i>				
10	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,225(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*1,225)*1,053 (В*Х)*Ки2	2 538 150,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.9</i>				
11	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,0565(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*1,0565)*1,053 (В*Х)*Ки2	2 189 020,00

1	2	3	4	5
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-43 ф.10</i>				
12	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,205(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1967670*0,205)*1,053 (В*Х)*Ки2	424 750,00
Итого по разделу 1 2024 год				36 930 540,00
Раздел 2. 2025 год				
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-61А ф.2</i>				
13	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,27(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,27)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	2 757 690,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.2</i>				
14	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,52(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*2,52)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	5 471 950,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.3</i>				

1	2	3	4	5
15	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,395(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,395)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	3 029 120,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.4</i>				
16	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,95(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,95)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	4 234 250,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-26 ф.5</i>				
17	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,98(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*0,98)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	2 127 980,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.3</i>				
18	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,395(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,395)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	3 029 120,00

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.3				
19	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8175(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*0,8175)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	1 775 130,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.7				
20	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,0725(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,0725)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	2 328 840,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 6				
21	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,37(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,37)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	2 974 830,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 7				

1	2	3	4	5
22	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,84(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*0,84)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	1 823 980,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.5				
23	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,726(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*1,726)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	3 747 850,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.6				
24	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,101(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1967670*0,101)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	219 310,00
	Итого по разделу 2 2025 год			33 520 050,00
Раздел 3. 2026 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.7				

1	2	3	4	5
25	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,085(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*1,085)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	2 454 930,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф.1</i>				
26	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,433(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,433)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	979 710,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф.2</i>				
27	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,7305(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,7305)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	1 652 840,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф.1</i>				
28	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,12(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,12)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	271 510,00

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 13				
29	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,325(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*1,325)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	2 997 960,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-10 ф. 8				
30	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,54(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*1,54)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	3 484 420,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.4				
31	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 3,14(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*3,14)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	7 104 590,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.5				

1	2	3	4	5
32	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,83(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*2,83)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	6 403 190,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.1</i>				
33	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,195(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,195)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	441 210,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.3</i>				
34	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,405(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*1,405)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	3 178 970,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.14</i>				
35	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,175(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,175)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	395 960,00

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 2				
36	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,7075(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ	(1967670*0,7075)*1,053*1,048*1,042 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4	1 600 800,00
Итого по разделу 3 2026 год				30 966 090,00
Раздел 4. 2027 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-61А ф.5				
37	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,465(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*1,465)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	3 450 630,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-62 ф.5				
38	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,445(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*1,445)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	3 403 520,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.4				

1	2	3	4	5
39	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,301(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*1,301)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	3 064 350,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф.4</i>				
40	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,581(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*1,581)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	3 723 850,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-25 ф.2</i>				
41	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,435(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,435)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 024 590,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-25 ф.4</i>				
42	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,795(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,795)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 872 520,00

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.8				
43	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,76(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*2,76)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	6 500 840,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.9				
44	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,67(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*2,67)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	6 288 860,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.2				
45	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3675(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,3675)*1,053*1,048*1,042*1,041 1 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	865 600,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.3				

1	2	3	4	5
46	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,8075(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,8075)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	1 901 970,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.6				
47	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,2975(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*0,2975)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	700 720,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 2				
48	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,115(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1967670*1,115)*1,053*1,048*1,042*1,041 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	2 626 240,00
	Итого по разделу 4 2027 год			35 423 690,00
Раздел 5. 2028 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 3				

1	2	3	4	5
49	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,06(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,06)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	146 980,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 4				
50	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,455(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,455)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 114 560,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 5				
51	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8175(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,8175)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	2 002 540,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 6				

1	2	3	4	5
52	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,1425(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,1425)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	349 070,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф. 7</i>				
53	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,09(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,09)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	220 460,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-54 ф.8</i>				
54	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,76(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*2,76)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	6 760 870,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф.2</i>				

1	2	3	4	5
55	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,306(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*1,306)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	3 199 170,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф. 3				
56	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,56(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,56)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	1 371 770,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.2				
57	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,84(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,84)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	2 057 660,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.3				

1	2	3	4	5
58	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,465(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*1,465)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	3 588 650,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.5				
59	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 2,851(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*2,851)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	6 983 790,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.5				
60	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,945(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1967670*0,945)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	2 314 860,00
	Итого по разделу 5 2028 год			30 110 380,00
Раздел 6. 2029 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.6				

1	2	3	4	5
61	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,015(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,015)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	2 585 790,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.2				
62	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,32(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,32)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	815 220,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.2				
63	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,4(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*2,4)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	6 114 180,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-29 ф.5				

1	2	3	4	5
64	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,02(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,02)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	2 598 530,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-29 ф. 7				
65	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,505(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,505)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	3 834 100,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф.2				
66	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,48(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*2,48)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	6 317 990,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф.3				

1	2	3	4	5
67	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,395(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,395)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	3 553 870,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 ф. 6				
68	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,12(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,12)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	2 853 280,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.2				
69	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,24(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*2,24)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	5 706 570,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.3				

1	2	3	4	5
70	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,8575(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*0,8575)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	2 184 550,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.5				
71	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,1725(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,1725)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	2 987 030,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-99 ф.7				
72	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,295(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1967670*1,295)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	3 299 110,00
	Итого по разделу 6 2029 год			42 850 220,00
Раздел 7. 2030 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-75 ф.2				

1	2	3	4	5
73	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,751(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,751)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	1 989 760,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.5				
74	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,9(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*1,9)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	5 034 010,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.2				
75	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,63(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*2,63)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	6 968 130,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-50 ф.3				

1	2	3	4	5
76	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,005(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*1,005)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	2 662 730,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-75 ф.3				
77	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 3,061(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*3,061)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	8 110 050,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.4				
78	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,84(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,84)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	2 225 560,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.5				

1	2	3	4	5
79	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,085(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*1,085)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	2 874 680,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-62 ф.7				
80	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,083(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*2,083)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	5 518 860,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.3				
81	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,951(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*1,951)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	5 169 130,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-23 А ф.2				

1	2	3	4	5
82	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6825(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,6825)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	1 808 270,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 2				
83	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,9375(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,9375)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	2 483 890,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.2				
84	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,16(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ	(1967670*0,16)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8	423 920,00
Итого по разделу 7 2030 год				45 268 990,00

1	2	3	4	5
Раздел 8. 2031 год				
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.4</i>				
85	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,4305(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,4305)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 186 220,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.6</i>				
86	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,581(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,581)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 600 920,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.7</i>				

1	2	3	4	5
87	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,875(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,875)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 411 030,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 ф.4				
88	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,078(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*1,078)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 970 380,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-90 ф.17				

1	2	3	4	5
89	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,9775(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,9775)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 693 460,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.7				
90	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,87(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,87)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 397 250,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-79 ф. 6				

1	2	3	4	5
91	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,315(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,315)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	867 970,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-79 ф.14				
92	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,5755(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,5755)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 585 770,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-83 ф. 5				

1	2	3	4	5
93	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,98(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,98)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 700 350,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.4				
94	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,575(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,575)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	1 584 390,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф.2				

1	2	3	4	5
95	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,451(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*1,451)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	3 998 170,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-104 ф.3				
96	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,805(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ	(1967670*0,805)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9	2 218 140,00
	Итого по разделу 8 2031 год			26 214 050,00
Раздел 9. 2032 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф.3				

1	2	3	4	5
97	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,9905(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,9905)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	2 838 450,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф. 4				
98	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,291(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,291)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	833 910,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-72 ф. 5				

1	2	3	4	5
99	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,126(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*1,126)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	3 226 750,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-90 ф.5				
100	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,7325(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,7325)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	2 099 110,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-44 ф.2				

1	2	3	4	5
101	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,5(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,5)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 432 840,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.5				
102	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,4575(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,4575)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 311 050,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.7				

1	2	3	4	5
103	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,465(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,465)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 332 540,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.4				
104	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,785(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*2,785)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	7 980 910,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.5				

1	2	3	4	5
105	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,7(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,7)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	2 005 970,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.14				
106	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,695(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,695)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 991 640,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.8				

1	2	3	4	5
107	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,735(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,735)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	2 106 270,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.9				
108	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,63(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ	(1967670*0,63)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10	1 805 380,00
	Итого по разделу 9 2032 год			28 964 820,00
Раздел 10. 2033 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-14 ф.23				

1	2	3	4	5
109	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,02(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,02)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	3 039 910,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-70 ф.12				
110	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8655(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,8655)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	2 579 450,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.2				

1	2	3	4	5
111	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,225(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,225)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	3 650 870,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.2				
112	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,915(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,915)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	2 726 980,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.3				

1	2	3	4	5
113	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,6)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 788 180,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-34 ф.4				
114	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,49(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,49)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	1 460 350,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.5				

1	2	3	4	5
115	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,07(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,07)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	3 188 920,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.7				
116	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,136(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,136)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	3 385 620,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.8				

1	2	3	4	5
117	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,735(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*0,735)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	2 190 520,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.2				
118	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,32(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,32)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	3 934 000,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.4				

1	2	3	4	5
119	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 2,61(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*2,61)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	7 778 590,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.5				
120	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,8(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ	(1967670*1,8)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11	5 364 550,00
	Итого по разделу 10 2033 год			41 087 940,00
Раздел 11. 2034 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-48 ф.6				

1	2	3	4	5
121	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,16(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,16)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	495 920,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 4				
122	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,1025(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*1,1025)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	3 417 220,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 5				

1	2	3	4	5
123	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,315(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*2,315)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	7 175 380,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 ф. 6				
124	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,695(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,695)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 154 160,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.1				

1	2	3	4	5
125	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,341(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*2,341)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	7 255 960,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.2				
126	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,781(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,781)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 420 720,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.3				

1	2	3	4	5
127	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,316(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*1,316)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	4 078 960,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.5				
128	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,2705(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,2705)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	838 420,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-66 ф.6				

1	2	3	4	5
129	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,875(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,875)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 712 080,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.7				
130	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,075(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*2,075)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	6 431 490,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.4				

1	2	3	4	5
131	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,743(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,743)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	2 302 940,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф.3				
132	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,3905(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ	(1967670*0,3905)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12	1 210 360,00
	Итого по разделу 11 2034 год			40 493 610,00
Раздел 12. 2035 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 ф. 4				

1	2	3	4	5
133	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,47(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,47)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	1 515 040,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 ф.3				
134	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,306(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,306)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	4 209 890,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 ф. 5				

1	2	3	4	5
135	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,539(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,539)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	1 737 460,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-68 ф.8				
136	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,571(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*2,571)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	8 287 610,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-69 ф.2				

1	2	3	4	5
137	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,581(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,581)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	5 096 350,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-76 ф.1				
138	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8825(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,8825)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	2 844 730,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-100 ф. 18				

1	2	3	4	5
139	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,175(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,175)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	564 110,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.4				
140	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,98(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,98)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	6 382 520,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.5				

1	2	3	4	5
141	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,99(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*0,99)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	3 191 260,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-17 ф.6				
142	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,051(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,051)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	3 387 890,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 ф.3				

1	2	3	4	5
143	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,08(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,08)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	3 481 380,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.3				
144	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,41(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ	(1967670*1,41)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13	4 545 130,00
Итого по разделу 12 2035 год				45 243 370,00
Раздел 13. 2036 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф. 5				

1	2	3	4	5
145	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,54(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*1,54)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	5 162 750,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-86 ф.3				
146	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,355(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*2,355)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	7 894 990,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-87 ф.5				

1	2	3	4	5
147	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8575(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*0,8575)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	2 874 710,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 ф. 8				
148	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,62(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*0,62)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	2 078 510,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-10 ф. 2				

1	2	3	4	5
149	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,075(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*1,075)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	3 603 870,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-87 ф.4				
150	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,2775(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*1,2775)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 *1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	4 282 740,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.1				

1	2	3	4	5
151	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,015(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*1,015)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	3 402 720,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.2				
152	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,526(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*1,526)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	5 115 820,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-65 ф.2				

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-65 ф.3

154	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8355(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*0,8355)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 *1,04 (B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	2 800 960,00
-----	--	--	--	--------------

ВЛ 0,4 кВ от ТП-65 ф. 5

1	2	3	4	5
155	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,091(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*0,091)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	305 070,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-77 ф.2

156	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 3,341(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ	(1967670*3,341)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14	11 200 490,00
-----	---	---	--	---------------

Итого по разделу 13	2036	год
---------------------	------	-----

51 304 010,00

Раздел 14. 2037 год

1	2	3	4	5
ВЛ 0,4 кВ от ТП-80 ф.2				
157	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3625(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ</p>	<p>(1967670*0,3625)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15</p>	1 263 870,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.2				

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-102 ф.3

[illegible]

1	2	3	4	5
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-98 ф.2</i>				
160	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,54(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(1967670*1,54)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	5 369 260,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.3</i>				

1	2	3	4	5
161	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,505(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(1967670*1,505)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	5 247 230,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.1				
162	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,165(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(1967670*1,165)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	4 061 810,00

1	2	3	4	5
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.2</i>				
163	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,875(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(1967670*0,875)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	3 050 720,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-117 ф.3</i>				

[illegible]

1	2	3	4	5
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-53 ф.4</i>				
166	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,0425(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ	(1967670*1,0425)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 *1,04*1,04 (B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15	3 634 710,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-58 ф. 2</i>				

1	2	3	4	5
167	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,205(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1.04 МЭР-2037 ОЗ</p>	<p>(1967670*1,205)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15</p>	4 201 270,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.1

[illegible]

1	2	3	4	5
	Итого по разделу 14 2037 год			44 462 000,00
Раздел 15. 2038 год				
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 ф.2</i>				
169	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,345(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*1,345)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	4 876 960,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф.3</i>				

[illegible]

1	2	3	4	5
171	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,15(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*0,15)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	543 900,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф.6

1	2	3	4	5
172	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,82(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*0,82)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	2 973 320,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-59 ф. 10

1	2	3	4	5
173	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,55(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*0,55)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	1 994 300,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.4</i>				

[illegible]

1	2	3	4	5
175	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,035(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ</p>	<p>(1967670*0,035)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16</p>	126 910,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-101 ф.7				

1	2	3	4	5
176	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,035(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ</p>	<p>(1967670*0,035)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16</p>	126 910,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.3				

1	2	3	4	5
177	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,496(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ</p>	<p>(1967670*1,496)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16</p>	5 424 490,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.1				

1	2	3	4	5
178	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,055(1 км)	<p>НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03)</p> <p>Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ</p>	<p>(1967670*1,055)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04</p> <p>(В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16</p>	3 825 420,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-109 ф.2				

1	2	3	4	5
179	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,8475(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*0,8475)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	3 073 030,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.13

1	2	3	4	5
180	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,5175(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ	(1967670*0,5175)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16	1 876 450,00
	Итого по разделу 15 2038 год			28 322 640,00
Раздел 16. 2039 год				
ВЛ 0,4 кВ от ТП-16 ф.16				

[illegible]

1	2	3	4	5
182	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,535(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,535)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	2 017 500,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.2</i>				

1	2	3	4	5
183	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,3225(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,3225)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	1 216 160,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-76 ф.3</i>				

1	2	3	4	5
184	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,248(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*1,248)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	4 706 250,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-77 ф.1</i>				

1	2	3	4	5
185	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,781(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,781)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	2 945 180,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 1				

1	2	3	4	5
186	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,915(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,915)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	3 450 500,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-92 ф. 2

[illegible]

1	2	3	4	5
188	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,36(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,36)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	1 357 570,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-107 ф.4

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5
191	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,9275(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*1,9275)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17	7 268 670,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 ф.2				

1	2	3	4	5
192	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 0,2025(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ	(1967670*0,2025)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*	

1	2	3	4	5
193	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,385(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,385)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	5 431 800,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.2</i>				

1	2	3	4	5
194	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,72(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*0,72)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	2 823 750,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.3				

1	2	3	4	5
195	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,88(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,88)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	7 373 130,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.2</i>				

1	2	3	4	5
196	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,885(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,885)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	7 392 730,00
ВЛ 0,4 кВ от ТП-124 ф.3				

1	2	3	4	5
197	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,25(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,25)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	4 902 340,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.2

1	2	3	4	5
198	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,85(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,85)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	7 255 470,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.3</i>				

1	2	3	4	5
199	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,14(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*0,14)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	549 060,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-125 ф.5</i>				

1	2	3	4	5
200	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,54(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,54)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	6 039 690,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.1

1	2	3	4	5
201	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,645(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,645)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	6 451 480,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.2</i>				

1	2	3	4	5
202	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,2705(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*0,2705)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	1 060 870,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.3</i>				

1	2	3	4	5
203	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,6475(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*0,6475)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18	2 539 410,00
<i>ВЛ 0,4 кВ от ТП-126 ф.4</i>				

1	2	3	4	5
204	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм2, с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм2, 1,99(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ	(1967670*1,99)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04	

1	2	3	4	5
205	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,07(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*1,07)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	4 364 260,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-76 ф.2

1	2	3	4	5
206	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,321(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*1,321)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	5 388 030,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-33 ф.10

1	2	3	4	5
207	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,85(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*2,85)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	11 624 440,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.4

1	2	3	4	5
208	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,83(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*0,83)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	3 385 360,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-49 ф.6

1	2	3	4	5
209	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,81(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*0,81)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	3 303 790,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-52 ф.6

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-57 ф. 4

1	2	3	4	5
211	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 1,2675(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*1,2675)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	5 169 820,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.1

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.10

1	2	3	4	5
213	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 2,345(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*2,345)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	9 564 670,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-113 ф.18

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.3

[illegible]

ВЛ 0,4 кВ от ТП-122 ф.1

1	2	3	4	5
216	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,665(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС 12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*0,665)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	2 712 370,00

ВЛ 0,4 кВ от ТП-119 ф.2

1	2	3	4	5
217	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 0,4 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередач с алюминиевыми жилами: с числом токопроводящих жил - 3 и сечением 70 мм ² , с числом несущих жил - 1 и сечением 70 мм ² , 0,315(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-003 п.3 (НЦС12(2023)-02-003-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ Ки8=1,04 МЭР-2030 ОЗ Ки9=1,04 МЭР-2031 ОЗ Ки10=1,04 МЭР-2032 ОЗ Ки11=1,04 МЭР-2033 ОЗ Ки12=1,04 МЭР-2034 ОЗ Ки13=1,04 МЭР-2035 ОЗ Ки14=1,04 МЭР-2036 ОЗ Ки15=1,04 МЭР-2037 ОЗ Ки16=1,04 МЭР-2038 ОЗ Ки17=1,04 МЭР-2039 ОЗ Ки18=1,04 МЭР-2040 ОЗ Ки19=1,04 МЭР-2041 ОЗ	(1967670*0,315)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*1,04*(B*X)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7*Ки8*Ки9*Ки10*Ки11*Ки12*Ки13*Ки14*Ки15*Ки16*Ки17*Ки18*Ки19	1 284 810,00
	Итого по разделу 18 2041 год			71 881 870,00
	ВСЕГО по смете			
	Итого Поз. 1-217			734 344 110,00
	НДС 20%			146 868 820,00
	ВСЕГО по смете			881 212 930,00

Составил:

Ельшин Д.С.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил:

Грачев А.П.

_____ [должность, подпись (инициалы, фамилия)]

(договору, дополнительному соглашению)

СМЕТА № 03

"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района",
"Выполнение работ по разработке схемы электроснабжения муниципального образования Белореченское городское поселение Белореченского района", ВЛ
10 кВ под реконструкцию

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

Наименование проектной (изыскательской) организации:

Наименование организации заказчика:

Итого по расчету: 223 299 420,00 руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: (a+bx)*Kj или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, руб.	Стоимость работ, руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. 2024 год				
ВЛ 10 кВ ф. ОС-14				

1	2	3	4	5
1	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 95 мм ² , 7,77(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.3 (НЦС12(2023)-02-004-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ	(1949340*7,77)*1,053 (В*Х)*Ки2	15 949 130,00
Итого по разделу 1 2024 год				15 949 130,00
Раздел 2. 2025 год				
<i>ВЛ 10 кВ ф. ОС-15</i>				
2	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 95 мм ² , 20,943(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.3 (НЦС12(2023)-02-004-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ	(1949340*20,943)*1,053*1,048 (В*Х)*Ки2*Ки3	45 052 210,00
Итого по разделу 2 2025 год				45 052 210,00
Раздел 4. 2027 год				
<i>ВЛ 10 кВ ф. ПЗ-5</i>				
4	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 95 мм ² , 15,55(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.3 (НЦС12(2023)-02-004-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ	(1949340*15,55)*1,053*1,048*1,042*1,041 1 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5	36 284 910,00
Итого по разделу 4 2027 год				36 284 910,00
Раздел 5. 2028 год				
<i>ВЛ 10 кВ ф. ОС-5</i>				

1	2	3	4	5
5	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 95 мм ² , 3,17(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.3 (НЦС12(2023)-02-004-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ	(1949340*3,17)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6	7 692 870,00
Итого по разделу 5 2028 год				7 692 870,00
Раздел 6. 2029 год				
<i>ВЛ 10 кВ ф. ПЗ-10</i>				
6	Прокладка одноцепных воздушных линий напряжением 6-10 кВ по железобетонным опорам изолированными самонесущими проводами для воздушных линий электропередачи с жилами из алюминиевого сплава: с числом токопроводящих жил - 1 и сечением 95 мм ² , 19,645(1 км)	НЦС 81-02-12-2023. Сборник №12. Наружные электрические сети, табл.12-02-004 п.3 (НЦС12(2023)-02-004-03) Ки2=1,053 МЭР-2024 ОЗ Ки3=1,048 МЭР-2025 ОЗ Ки4=1,042 МЭР-2026 ОЗ Ки5=1,041 МЭР-2027 ОЗ Ки6=1,04 МЭР-2028 ОЗ Ки7=1,04 МЭР-2029 ОЗ	(1949340*19,645)*1,053*1,048*1,042*1,041*1,04*1,04 (В*Х)*Ки2*Ки3*Ки4*Ки5*Ки6*Ки7	49 580 900,00
Итого по разделу 6 2029 год				49 580 900,00
ВСЕГО по смете				
Итого Поз. 1-6				154 560 020,00
НДС 20%				30 912 004,00
ВСЕГО по смете				185 472 024,00

Составил:

Ельшин Д.С.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил:

Грачев А.П.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]