

Дополнительное соглашение № 1
к Соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
от 16.07.2024 № 41.70.545.24

г. Томск

« ____ » _____ 20__ года

№ _____

Департамент тарифного регулирования Томской области, именуемый в дальнейшем **регулирующим органом**, в лице начальника Департамента тарифного регулирования Томской области Касьяновой Оксаны Николаевны, действующей на основании Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, распоряжения Губернатора Томской области от 26.06.2024 № 203-р-к, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Россети Томск»**, именуемое в дальнейшем **организацией**, в лице Управляющего директора – Первого заместителя генерального директора ПАО «Россети Томск» Черпинского Александра Валерьевича, действующего на основании доверенности от 23.04.2024, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. Приложение № 7 к соглашению об осуществлении регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № 41.70.545.24 «Мероприятия*, подлежащие включению в состав инвестиционной программы на период 2025 – 2032 годы» изложить в редакции приложения к дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № 41.70.545.24, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения об осуществлении регулируемого вида деятельности, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

4. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания при условии утверждения инвестиционной программы ПАО «Россети Томск» в установленном порядке и в параметрах, предусмотренных настоящим дополнительным соглашением.

Регулирующий орган:
Департамент тарифного
регулирования Томской области

Начальник Департамента

_____ О.Н. Касьянова

Организация:
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый
заместитель генерального
директора

_____ А.В. Черпинский

№ п/п	Ю	Наименование ИП	Финансирование, тыс руб. без НДС										Технические характеристики					Примечания			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого 2025-2032	Коллективно, на ПДД, шт.	Конечный потребителю (количество населения)	Оборудование	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние оборудования	Целевое техническое состояние оборудования		Мероприятия (окончательный перечень мероприятий будет определен по результатам ПИР)		
ИТОГО			492,83	672 740,29	688 708,43	865 525,83	1 283 111,67	1 557 390,49	1 448 800,07	1 332 263,79	7 849 053,40										
1	P_6875500079PC	Реконструкция ПС 110 кВ Крайновская с установкой выключателей В-110 кВ Зшт., заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели				3 051,37	78 920,71							1099	выключатель В-110 2 шт., ОД-110 Т-1, Т-2	1971	69	100	Установка выключателя. Замена отключится на выключатель	Ввод согласно проекта ИТР 2025-2029 и заключенного Регулируемого соглашения в 2029 г. В проекте ИТР финансирование ПИР запланировано в 2028 г., СМР в 2029 г.	
2	P_6875500069PC	Реконструкция ПС 110кВ Западная с заменой силового трансформатора 110кВ, Замена оборудования ОРУ-35 с элегазовым оборудованием, Замена ДТР 01кВ в комплексе РЗА					9 185,42	249 657,73	221 657,73				480 508,88	29864	ДТП-405000110/35/10	1971	87	100	Замена силового трансформатора	В проекте ИТР 2025-2029 запланировано выполнение ПИР в 2029 г., СМР в 2030-2031 гг. В связи со значительным объемом работ СМР запланировано на два года. Ввод объекта в 2031 году.	
3	L_6875500994	Реконструкция ПС Белый Яр с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, замена разрядников 110 кВ на ОПН 110 кВ, замена масляных трансформаторов 110 кВ				7 452,86	90 310,07						97 767,93	3424	ОД-110 Т-1, Т-2	1977	44	100	Замена отключится на выключатель		
4	P_6875500285PC	Реконструкция ПС 110 кВ Чердаклы-Замена АКБ, зарядные устройства, щита постоянного тока				866,00	35 191,82						35 857,81	958	АБ, ШИТ	1977	74	100	Замена АБ, ШИТ		
5	P_6875500088PC	Реконструкция ПС 110 кВ Ярково с заменой ШР-110 на выключатели 110 кВ				1 889,07	46 095,70						47 984,77	406	ОРУ-110 кВ, РЗА	1979	78	100	Замена В-110, разьединител 110кВ, РЗА	Из-за отсутствия линейной выключателей ВП 110 кВ Ярково-Белый Яр (С-56), ВП 110 кВ Сибирь Ярково (С-55) на ПС 110 кВ Ярково, аварийное отключение вышеуказанных ВП приводит к нарушению электроснабжения 4 населенных пунктов: ПС 110 кВ Ярково, ПС 110 кВ Ярково, ПС 110 кВ Ярково, ПС 110 кВ Ярково. Установка выключателей В-110 ВП С-55, В-110 ВП С-56 на ПС 110 кВ Ярково с устройствами РЗА, позволит заменить трансформ ПС 110 кВ Ярково-110 – ПС 110 кВ Крайновская, обеспечит постоянное электроснабжение всех ПС трамвая от двух центров питания и минимизирует время восстановления электроснабжения потребителей, находящихся ПС, а также сократить время выделения поврежденного участка электрической сети, при аварийных отключениях ВП.	
6	отсутствует	ПС 110 кВ Уру-Юк (С-53), (С-54). Реконструкция ПС с установкой выключателя В-110 кВ 2 шт.						144 168,49					144 168,49	921	выключатель В-110 2 шт.	-	-	100	Установка выключателя		
7	отсутствует	ПС 10 кВ Крайновская. Реконструкция ПС с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели 2 шт.						78 838,30					78 838,30	8437	ОД-110 Т-1 ОД-110/300 - 1 шт. КЗ-110 Т-1 КЗ-110М-1 шт.	1966	72 83	100	Замена ОД, КЗ на элегазовые выключатели		
8	отсутствует	ПС 10 кВ Крайновская (Т-2, ОДКЗ). Реконструкция ПС с заменой силового трансформатора 110 кВ Т-2, 40,0 МВА, заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели 2 шт.						357 197,08					357 197,08	31623	ДТП-40000110/35/10 ОД-110 Т-1, Т-2 ОДЗ-2-10М/6,30-2 шт.	1982	58,2 81 81	100	Замена силового трансформатора		
9	отсутствует	ПС 110 кВ Октябрьское. Комплексная реконструкция ПС с полной заменой оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ, РЗА, АБ, СД, ШТ.						70 032,54	588 632,90				658 665,45	33946	ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ, РЗА, АБ, СД, ШТ.	1966	71	100	Комплексная реконструкция		
ПС-35кВ					567,23	4 566,40	146 718,32					151 851,95									
1	M_6875501065	Реконструкция ПС 35 кВ Западная с заменой масляных выключателей на вакуумные с комплексом РЗА				4 566,40	65 464,61						70 031,01	251	ЗРУ-10 кВ, РЗА	1961	84	100	Замена выключателей 10 кВ	После проведения реконструкции с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА, замены выключателей и силовых элементов ЗРУ-10 кВ требуется замена масляных выключателей по принципу реверсивной замены выключателей 10 кВ вместе с выкатными элементами и комплексом РЗА с реконструкцией тепловых пунктов.	
2	K_6875500727	Реконструкция ПС 35 кВ "Большаядорожка" с заменой КРУН и масляных выключателей на вакуумные			567,23		81 253,71						81 820,94	705	ЗРУ-10 кВ, РЗА	1974	73	100	Замена существующего ЗРУ-10 кВ на КРУН-10 кВ	Срок службы выключателей составляет 60 лет, эксплуатировался с 1964 года. Указанные выключатели служат для выкашивания надземных электроснабжения потребителей (уменьшения времени поиска места повреждения за счет тепловых пунктов).	
Центры питания с нагрузкой более 100% ("раскрытые" центры питания)			8 321,44	178 170,10	248 813,71	17 092,49	466 518,68	10 516,68				1 329 435,11									
1	P_6875500029PC	Реконструкция ПС 110кВ Лепельская с увеличением мощности Т-1 и Т-2 до 40 МВА, с заменой выключателей ОРУ-110/35кВ. Модернизация щитов Т-1, Т-2, ОПН-110 кВ и ВП-35кВ, модернизация АОПЮ. Модернизация системы сбора и передачи информации (СДПИ). Обновление оборудования				8 321,44	178 170,10	248 813,71					435 305,26	5275	ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ	1964	69	100	Замена силового трансформатора		
2	P_6875500039PC	Реконструкция ПС 35/10 "Питрове" с заменой трансформаторов 6300 на 10000 кВА, заменой выключателей 35кВ и 10кВ с модернизацией РЗА. Установка нового ЗРУ-10 совмещенного с ОПУ с панелями защиты Т1/Т2/СВ-35, ЦС, ТМ и связи, ЩСН-0,4кВ, ШИТ с АКБ				8 797,18	239 697,08	211 697,08					460 191,33	2242	ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ, ТСН	1983	89	100	Замена силовых трансформаторов		
3	P_6875500059PC	Реконструкция ПС 35/10 "Борисовичи" с заменой трансформаторов 4000 на 6300 кВА, заменой выключателей 35кВ и 10кВ с модернизацией РЗА. Установка нового ЗРУ-10 совмещенного с ОПУ с панелями защиты Т1/Т2/СВ-35, ЦС, ТМ и связи, ЩСН-0,4кВ, ШИТ с АКБ. Обновление СДПИ и оборудования				8 295,32	226 821,60	198 821,60					433 938,52	1424	ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ, ТСН	1969	84	100	Замена силовых трансформаторов		
ВЛ 110кВ			492,83	12 384,06	7 949,00							20 825,90	6,90								
1	P_6875500088PC	Реконструкция ВЛ-110 кВ с заменой грозозащитного троса опоры на ПС 110 кВ					3 942,22	6,90					3 942,22	39903	-	1988	75,4	100	Реконструкция ВЛ 110 кВ		
2	K_6875500732	Реконструкция ВЛ-110 кВ С-3, С-4, С-11 с заменой прогоса, 35,2 км	492,83	8 441,84	7 949,00								16 883,67	нз	-	1965/1965/1970	78/78/96	100	Реконструкция ВЛ 110 кВ		
ВЛ 6-35кВ			457 828,39	378 991,69	274 788,39	256 263,79	577 466,95	368 652,80	682 910,54	3 266 902,55	595,08										
1	K_6875500878	Реконструкция ВЛ-10 кВ А-31 в.3 км, с заменой ВП на СИП-3 и заменой кабельной остани 10 кВ			36 503,19								36 503,19	6,30	217	-	1982	88	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Срок эксплуатации 43 года. Значительный износ ВЛ 01кВ. Было проведено обследование линии, на основании которого был составлен Акт обследования. Данные ВЛ являются частью отключенной воздушной линии электропередачи. Копию отключенной 2019 год 3 раза, 2022 год 3 раза, 2024 год 3 раза. ВЛ-10 кВ А-31 эксплуатировался с 1982 года. Общая протяженность данной ВЛ с кабельными вводами составляет 16,90 км. Основными проблемами являются наличие в Асено-Асиновского района Томской области. Обслуживание ВЛ-10 кВ затруднено большой протяженностью с проведением данной ВЛ по городу, с наличием кабельных вставок 10 кВ. В случае возникновения технических отключений, данный фактор влияет на время поиска и восстановления электроснабжения. Наличие износа оборудования, деревянных опор с жб приставками в массовом количестве находится на уровне критического значения. Основными причинами сложившейся данной ВЛ являются сложные воздействия, касание проводов ветвями деревьев, перерывы изоляторов в результате провозов воздействий, гниль, ветхость и др. Статистика аварийных отключений, вызванных повреждением КЛ-10 кВ также имеет тенденцию роста.
2	K_6875500881	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-19 с заменой опор и голого провода на СИП, установкой разрядников		25 891,55									25 891,55	8,33	1050	-	1970	88	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
3	K_6875500882	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 с заменой опор и голого провода на СИП		18 154,45									18 154,45	10,94	365	-	1971	88	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
4	P_6875500044PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ К-1034 с заменой опор и голого провода на СИП 3,8 км		6 108,68									6 108,68	3,80	113	-	1976	87	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
5	P_6875500099PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПР-1016 с заменой опор и голого провода на СИП 46,5 км		138 597,10									138 597,10	46,50	890	-	1976	89	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
6	P_6875500109PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВР-1014, ВР-1021 с заменой опор и голого провода на СИП 1,8 км		6 160,81									6 160,81	1,8	592	-	1983	92	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
7	P_6875500129PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-10 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор	1 227,24	56 798,83									58 017,07	19,10	943	-	1970	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИТР 2025-2029 и заключенного Регулируемого соглашения в 2027 г. В проекте ИТР финансирование ПИР запланировано в 2028 г., СМР в 2029 г.
8	P_6875500169PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фидера А-4 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС	726,15	14 552,33									15 278,48	10,20	291	-	1979	92	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИТР 2025-2029 и заключенного Регулируемого соглашения в 2027 г. В проекте ИТР финансирование ПИР запланировано в 2028 г., СМР в 2029 г.
9	P_6875500209PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ КР-1017 с заменой опор и голого провода на СИП 9,29 км		733,16		36 929,11							37 662,27	9,29	257	-	1978	87	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИТР 2025-2029 и заключенного Регулируемого соглашения в 2029 г. В проекте ИТР финансирование ПИР запланировано в 2029 г., СМР в 2029 г.
10	P_6875500219PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фидера КР-43 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС		1 462,33		45 711,02							47 163,35	21,60	389	-	1972	82	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
11	P_6875500239PC	Реконструкция ВЛ-04кВ Н-1002 (с заменой опор и голого провода на СИП, 20,5 км)		66 010,32									66 010,32	20,50	739	-	1985	81	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
12	P_6875500244PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор		54 075,74									54 075,74	20,20	960	-	1973	89,77	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	
13	P_6875500259PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фидера Т-16 с заменой опор, провода на СИП. Тегульдатовский РЭС		552,64		18 103,95							18 656,58	9,50	100	-	1983	82	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Наличие износа оборудования, деревянных опор с жб приставками в массовом количестве находится на уровне критического значения. Основными причинами сложившейся данной ВЛ являются сложные воздействия, касание проводов ветвями деревьев, перерывы изоляторов в результате провозов воздействий, гниль, ветхость и др. Установка СИП-3 и замена опор позволит: -добиться бесперебойной работы в зимний период, поскольку провод практически не подвержен обледенению и накоплению влаги; -Позволит защитить провода от скапливания, касания ветвями проводов. Использование СИП позволит повысить надежность ВЛ и сократить количество отключений связанных с касанием ветвей проводов, технологических нарушений, связанных с выветыванием из-за продолжения провозов деревьев.
14	P_6875500269PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фидера У-4 с заменой опор, провода на СИП-3. Первомайский РЭС		511,76		23 425,59							23 937,35	5,90	524	-	1978	92	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	

№ п/п	Ю	Наименование ИП	Финансирование, тыс. руб. без НДС										Технические характеристики					Примечания				
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого 2025-2032	Количество, км ЛЭП, шт.	Конечный потребитель (количество населения)	Оборудование	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние оборудования	Целевое техническое состояние оборудования		Мероприятия (ожидаемый перечень мероприятий будет определен по результатам ИПР)			
15	P_687550029РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера У-6 с заменой опор, провода на СИП-3. Первомайский РЭС			969,90	37 040,72								38 010,62	13,80	170	-	1983	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Срок эксплуатации линии составляет 42 года. Значительный износ ВЛ-10кВ. Было проведено обследование линии, на основании которого был составлен Акт обследования. ВЛ-10 кВ У-6 эксплуатируется с 1983 года. Общая протяженность ВЛ составляет 27,9 км. Основными потребителями являются жители п. Араг-Юн (Артаган) Первомайского района Томской области. Оскупление ВЛ-10 кВ затронуло большую протяженность с проложением значительной части ВЛ по лесным массивам. В случае возникновения технических отключений, данный фактор влияет на время поиска и восстановления электрооборудования. Наличие износа оборудования, деревянных опор с и/б присадами в массовом количестве находится на уровне критического значения.
16	P_687550030РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера А-24 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС		730,34		198,00		9 243,73					9 441,74	1,72	616	-	1980	89	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
17	P_687550014РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ВО-8 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор, с установкой регулятора			36 576,87								37 367,21	11,34	686	-	1969	89,7	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2027 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2026 г. СМР в 2027 г.	
18	P_687550011РС	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. КИР-9 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор и установкой регулятора		7 640,78									7 640,78	1,50	1123	-	1983	95,83	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
19	P_687550017РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ИТ-13 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор			292,36	10 941,59							10 933,94	3,10	286	-	2003	94	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2028 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2027 г. СМР в 2028 г.	
20	P_687550027РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. АТ-8 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам		601,11	20 503,11								21 104,22	8,10	301	-	1972	89	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
21	P_687550028РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ИТ-17 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор		16 734,42									16 734,42	5,50	986	-	1970	70,43	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
22	P_687550033РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ КЖ-20 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (0,7 км)			498,70	15 911,26							16 409,96	5,70	345	-	1989	91	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
23	P_687550032РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ КЖ-22 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (1,0 км)			154,82	3 165,58							3 311,49	1,05	98	-	1989	92	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
24	P_687550033РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. КР-13 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор. Кошаринский РЭС			1 990,10	113 224,24							115 234,38	36,20	325	-	1993	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2029 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2028 г. СМР в 2029 г.	
25	P_687550034РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РТ-11 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (3,4 км)			328,60	9 098,28							9 416,88	3,40	746	-	1970	89	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
26	P_687550031РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МК-5 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор, с заменой разрядников		1 024,55	49 607,13								50 631,68	15,30	1006	-	2004	96	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2027 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2026 г. СМР в 2027 г.	
27	P_687550015РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Н-16 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (3,4 км)			301,37	8 993,84							9 295,21	3,40	1123	-	1982	92,75	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2028 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2026 г. СМР в 2027 г.	
28	P_687550018РС	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.МР-9 с заменой голого провода на СИП и установкой регулятора. Моложавский РЭС			1 365,97	76 780,64							78 146,61	1,42	728	-	1989	90,62	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2028 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2027 г. СМР в 2028 г.	
29	P_687550035РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. П-6 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор			414,11	16 231,66							16 645,77	4,50	518	-	1989	88	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
30	P_687550036РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МР-8 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор			469,31	17 470,62							17 939,93	5,25	565	-	1977	87	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
31	P_687550037РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РР-12 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (2,8 км)			472,42	6 674,19							7 146,61	2,80	248	-	1989	89	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
32	P_687550038РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МК-5 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прокладки ВЛ по лесным массивам (16 км)		1 050,70	54 033,61								55 086,31	16,00	128	-	1972	92	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Срок эксплуатации 53 года. Износ ВЛ-10кВ ВЛ-10 кВ МК-5 эксплуатируется с 1972 года. Общая протяженность ВЛ составляет 15 км. Основными потребителями являются жители с. Меженкино, п. Басарайка Томского района Томской области. Оскупление ВЛ-10 кВ затронуло большую протяженность с проложением значительной части ВЛ по лесным массивам. В случае возникновения технических отключений, данный фактор влияет на время поиска места повреждения и восстановления электрооборудования. Наличие износа оборудования, деревянных опор с и/б присадами в массовом количестве находится на уровне критического значения. ВЛ относится к ЧОВП.	
33	P_687550019РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МК-6 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой разрядников			180,00	4 075,62							4 255,63	1,89	200	-	1969	91,83	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Ввод согласно проекта ИПР 2025-2029 и заключенного Регулаторного соглашения в 2028 г. В проекте ИПР финансирование ИПР запланировано в 2027 г. СМР в 2028 г.	
34	K_687550089	Реконструкция ВЛ-10 кВ А-1022. А-1086 (Установка голого провода на провод СИП-3 с заменой опор - 8 м., установка дистанционных разрядников - 5 шт.)		25 158,22									25 158,22	8,00	187	-	1983	86	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Часть линии находится в покое. Реб. В 2023 году при проложении наводна и гледохода на реку Обь было повреждено порядка 27 опор на данной ВЛ. В период павода транспортная сеть с. д. Павлово восстановлена.	
35	K_687550082	Реконструкция ВЛ-10кВ КГ-1004 (Установка дистанционных разрядников - 3шт.)			10 456,28								10 456,28	5,86	586	-	1970	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
36	P_687550059РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера М-6 с заменой опор, провода на СИП. Зырянский РЭС		1 548,10	66 516,62								68 064,72	24,20	280	-	1976	86	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Срок эксплуатации 39 лет. Акт обследования ВЛ-10 кВ М-6 эксплуатируется с 1986 года. Общая протяженность ВЛ составляет 34,6 км. Основными потребителями являются жители с. Михайлова, д. Утай, д. Сулейво, с. Туендэг Зырянского района Томской области. Оскупление ВЛ-10 кВ затронуло большую протяженность с проложением части ВЛ по лесным массивам и обилием с полей и лугов. Основными причинами отключений данной ВЛ являются скользящие просадки, касание проводов ветками деревьев, перекрытие изоляторов в результате коррозии изоляторов, отгни, вывалов и др. В связи с принятием дополнительных трансформаторных подстанций и линий по ДЭП в рамках СТО, возникла необходимость в обеспечении надежности электрооборудования данных объектов. Проведенное техническое обследование выявило следующие проблемы на участках ВЛ-10 кВ: - износ опор и проводов; - несоответствие параметров линии современным требованиям по надежности и безопасности.	
37	P_687550056РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера А-25 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС				745,79	22 678,13						23 423,91	9,00	1247	-	1992	91	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
38	P_687550059РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ Р-16 п. Францево Первомайский РЭС		1 592,07	18 928,11	37 500,00							58 020,18	29,30	33	-	1989	94	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Преобразование Проводятуры Томской области Проводятуры Первомайского района от 12.11.2024 г. № 41-2024. Акт обследования ВЛ-10 кВ Р-16 эксплуатируется с 1989 года. Основными потребителями являются жители п. Францево Первомайского района Томской области. Общая протяженность ВЛ составляет 29,3 км. Большая часть линии проклад по труднодоступным местностям (лесной массив, болото), добраться до конца ВЛ возможно только на спелеконе, что повышает уровень эксплуатации данной ВЛ. ВЛ 10 кВ Р-16 выполнена на деревянных опорах с и/б присадами, ВЛ 10 кВ Р-16 эксплуатируется 36 лет и находится в неудовлетворительном состоянии (многочисленные трещины бетонных приставок, заклинивание деревянных стоек). Основными причинами отключений данной ВЛ являются касание проводов ветками деревьев. Замена голого провода А-35 на СИП-3 позволит: 1. добиться беспроблемной работы в зимний период, поскольку провод почти не подвержен обледенению и значительному морозу, что позволит защитить провод от обледенения, касания ветвей проводов; 2. повысить надежность ВЛ, что в свою очередь, снизит количество отключений связанных с наличием ветвей проводов, технологических нарушений, связанных с выщипыванием из-за паводков просов деревьев; 3. снизить затраты на эксплуатацию данной ВЛ.	
39	P_687550079РС	Реконструкция ТТ 100.АиВ ВЛ-6.7 Белоярский РЭС		144,38	3 276,09								3 420,47	0,52	78	-	1993	92	100	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ		
40	P_687550073РС	Реконструкция ВЛ-10кВ МК-4 с заменой опор и голого провода на СИП с установкой регулятора		1 270,57	44 350,92								45 621,50	26,15	530	-	1985	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
41	P_687550074РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. П-14 с заменой опор, провода и установкой ИЭК, регулятора			1 147,84	45 931,60							47 079,44	16,00	84	-	1981	91	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Срок эксплуатации 44 года. Износ ВЛ-10кВ ВЛ-10 кВ П-14 эксплуатируется с 1981 года. Общая протяженность ВЛ составляет 21,7 км. Основными потребителями являются жители п.с. Каптай, А. Гоношино и является связь с ПС 110кВ Каптай через ВЛ-10кВ КЖ-5. Оскупление ВЛ-10 кВ затронуло большую протяженность с проложением значительной части ВЛ по лесным массивам. В случае возникновения технических отключений, данный фактор влияет на время отключения места повреждения и восстановления электрооборудования. Значительный износ оборудования, деревянных опор с и/б присадами в количестве находится на уровне критического значения.	
42	P_687550075РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. КР-1 с заменой опор, провода и установкой ИЭК, регулятора		17 653,99									17 653,99	4,62	415	-	1971	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
43	P_687550076РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. В-4 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор			1 184,67		1 643,02	46 577,50					49 405,19	16,60	849	-	1972	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
44	P_687550077РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ВД-1 с выносом из зоны подтопления с заменой опор, провода на СИП, установка регулятора		12 251,43	11 016,43								23 267,86	8,50	349	-	1969	73	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
45	P_687550078РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ КР-1015 А-31 с заменой опор и голого провода на СИП 15 км., установка регулятора - 4 шт.			3 185,83	56 262,16							59 447,99	15,00	644	-	2006	90	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
46	P_687550079РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ИТ-11014 с заменой опор и голого провода на СИП 5 км.		415,44	21 513,00								21 928,44	5,00	2203	-	1975	86	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
47	P_687550080РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПР-1008 с заменой опор и голого провода на СИП 2,38 км			228,65	1 731,01							2 000,66	2,38	384	-	1973	82	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
48	P_687550081РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ 3В-1012 с заменой опор и голого провода на СИП 15 км			1 055,23	44 603,24							45 658,47	15,00	ресур	-	1982	84	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
49	P_687550082РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ КР-1006 с заменой опор и голого провода на СИП 10 км			746,62	32 958,41							33 704,93	10,00	879	-	1992	86	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
50	P_687550083РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера А-31 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС			583,60	26 160,26							26 743,86	7,00	2036	-	1982	88	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
51	P_687550086РС	Реконструкция по замене кабеля 10 кВ ф. РГ-13 проходящего под автомагистралью и железной дорогой Балва. Яв.Асинов. отпсы № 34-35. Белоярский РЭС			597,62	7 323,90							7 921,53	0,32	405	-	1984	83	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		
52	P_687550084РС	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидера А-22 с заменой опор, провода на СИП. Асиновский РЭС				219,77		20 360,21					20 580,08	2,00	326	-	1975	76	100	Реконструкция ВЛ 10 кВ		

