КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 18 декабря 2025 г. № 89/1

г. Сыктывкар

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии, утвержденную приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 14 ноября 2024 г. № 65/1

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 года № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением Правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 18 декабря 2025 года № 122) приказываю:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии, утвержденную приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 14 ноября 2024 г. № 65/1, согласно приложениям № 1-8 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

И.о. председателя Комитета
Республики Коми по тарифам А.Б. Тюрнина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 1879D4AC173C34A72F19BA42B52559CD
Владелец: Тюрнина Анна Борисовна
Действителен: с 16.09.2025 до 10.12.2026

Приложение № 1
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующи	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующи	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
					План					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
				план	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2025	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**					**474,63**		**726,90**	**647,32**	**124,19**			**124,19**		**116,59**			**116,59**		**318,97**			**318,97**		**24,50**			**24,50**		**63,07**			**63,07**		**647,32**			**647,32**	
0.1	**Технологическое присоединение, всего**					4,64		4,64	4,55	4,55			4,55																						4,55			4,55	
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**					423,02		627,28	548,47	65,99			65,99		84,35			84,35		310,56			310,56		24,50			24,50		63,07			63,07		548,47			548,47	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**					46,97		51,46	50,78	14,05			14,05		28,31			28,31		8,41			8,41												50,78			50,78	
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**							43,52	43,52	39,59			39,59		3,93			3,93																	43,52			43,52	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:					4,64		4,64	4,55	4,55			4,55																						4,55			4,55	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях технологического присоединения потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:					4,64		4,64	4,55	4,55			4,55																						4,55			4,55	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства целях технологического присоединения					4,64		4,64	4,55	4,55			4,55																						4,55			4,55	
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308	2024	2025	нд	2,62	ноя.2023	2,62	2,54	2,54			2,54																						2,54			2,54	
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329	2025	2025	нд	0,81	июл.24	0,81	0,81	0,81			0,81																						0,81			0,81	
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330	2025	2025	нд	0,89	ноя.2023	0,89	0,89	0,89			0,89																						0,89			0,89	
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338	2025	2025	нд	0,31	июн.2024	0,31	0,31	0,31			0,31																						0,31			0,31	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г				423,02	июн.2024	627,28	548,47	65,99			65,99		84,35			84,35		310,56			310,56		24,50			24,50		63,07			63,07		548,47			548,47	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г				124,19	июн.2024	156,21	155,92	5,18			5,18		14,25			14,25		121,53			121,53		6,13			6,13		8,82			8,82		155,92			155,92	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г				68,11		83,53	83,24	4,45			4,45		13,74			13,74		59,22			59,22		5,82			5,82							83,24			83,24	
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245	2024	2027	нд	10,77		13,59	13,43											13,43			13,43												13,43			13,43	
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248	2024	2025	нд	0,50		0,50	0,45	0,45			0,45																						0,45			0,45	
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249	2024	2025	нд	0,49	май.2021	0,49	0,44	0,44			0,44																						0,44			0,44	
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251	2024	2025	нд	3,14	июн.2024	3,14	3,09	3,09			3,09																						3,09			3,09	
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267	2025	2026	нд	2,49	ноя.2022	3,27	3,27	0,20			0,20		3,07			3,07																	3,27			3,27	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующи	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующи
					План				
				план	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2025
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288	2026	2027	нд	8,04	ноя.2022	10,18	10,18
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290	2026	2027	нд	13,15	ноя.2022	16,62	16,62
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291	2026	2027	нд	5,11	янв.2024	5,91	5,91
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299	2026	2026	нд	1,01	ноя.2023	1,22	1,22
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289	2025	2026	нд	7,36	ноя.2023	8,13	8,13
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизацией ТП	P_P300	2025	2027	нд	7,97	ноя.2023	10,04	10,04
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306	2026	2027	нд	2,98	ноя.2023	3,74	3,74
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312	2027	2028	нд	2,79	янв.2024	3,65	3,65
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315	2027	2028	нд	1,29	янв.2024	1,70	1,70
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316	2027	2028	нд	1,03	ноя.2023	1,35	1,35
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г				56,08	ноя.2023	72,68	72,68
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256	2026	2027	нд	12,56		17,32	17,32
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254	2025	2027	нд	2,68	ноя.2023	3,08	3,08
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301	2025	2027	нд	13,82	ноя.2023	17,44	17,44
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302	2025	2027	нд	14,83		18,72	18,72
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310	2025	2027	нд	5,56		6,99	6,99
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314	2028	2029	нд	6,63	ноя.2022	9,13	9,13
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г				298,83	май.2021	383,58	305,06
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г				298,83	май.2021	383,58	305,06
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150	2021	2026	нд	18,50	май.2021	25,32	14,09

Номер группы инвести-ционных проектов	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
	Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования
1.2.1.1.6						0,02			0,02		10,15			10,15												10,18			10,18	
1.2.1.1.7						0,40			0,40		16,22			16,22												16,62			16,62	
1.2.1.1.8						0,32			0,32		5,60			5,60												5,91			5,91	
1.2.1.1.9						1,22			1,22																	1,22			1,22	
1.2.1.1.10	0,09			0,09		8,04			8,04																	8,13			8,13	
1.2.1.1.11	0,18			0,18							9,86			9,86												10,04			10,04	
1.2.1.1.12						0,67			0,67		3,08			3,08												3,74			3,74	
1.2.1.1.13											0,67			0,67		2,98			2,98							3,65			3,65	
1.2.1.1.14											0,10			0,10		1,61			1,61							1,70			1,70	
1.2.1.1.15											0,12			0,12		1,23			1,23							1,35			1,35	
1.2.1.2	0,73			0,73		0,51			0,51		62,31			62,31		0,31			0,31		8,82			8,82		72,68			72,68	
1.2.1.2.1						0,51			0,51		16,81			16,81												17,32			17,32	
1.2.1.2.2	0,18			0,18							2,90			2,90												3,08			3,08	
1.2.1.2.3	0,18			0,18							17,26			17,26												17,44			17,44	
1.2.1.2.4	0,18			0,18							18,54			18,54												18,72			18,72	
1.2.1.2.5	0,18			0,18							6,81			6,81												6,99			6,99	
1.2.1.2.6																0,31			0,31		8,82			8,82		9,13			9,13	
1.2.2	47,54			47,54		51,27			51,27		169,82			169,82		1,25			1,25		35,18			35,18		305,06			305,06	
1.2.2.1	47,54			47,54		51,27			51,27		169,82			169,82		1,25			1,25		35,18			35,18		305,06			305,06	
1.2.2.1.1	11,08			11,08		3,02			3,02																	14,09			14,09	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующи	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующи	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
					План					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
				план	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2025	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151	2021	2026	нд	22,22	май.2021	30,76	14,36	8,85			8,85		5,50			5,50																	14,36			14,36	
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153	2021	2026	нд	32,19	май.2021	41,51	-5,74	-19,51			-19,51		13,76			13,76																	-5,74			-5,74	
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185	2023	2025	нд	1,82	май.2021	1,82	1,76	1,76			1,76																						1,76			1,76	
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205	2023	2027	нд	26,68	окт.2021	30,63	30,13						5,06			5,06		25,06			25,06												30,13			30,13	
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230	2024	2025	нд	1,94	ноя.2022	1,94	0,77	0,77			0,77																						0,77			0,77	
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252	2025	2027	нд	22,26	ноя.2022	30,61	30,61	1,08			1,08							29,54			29,54												30,61			30,61	
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257	2024	2025	нд	0,50	ноя.2022	0,60	0,54	0,54			0,54																						0,54			0,54	
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258	2024	2025	нд	3,02	ноя.2023	3,02	2,87	2,87			2,87																						2,87			2,87	
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)	O_P259	2024	2025	нд	1,72	ноя.2023	1,72	1,63	1,63			1,63																						1,63			1,63	
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260	2024	2025	нд	2,42	ноя.2023	2,42	2,35	2,35			2,35																						2,35			2,35	
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261	2024	2025	нд	5,75	ноя.2023	5,75	5,56	5,56			5,56																						5,56			5,56	
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266	2024	2025	нд	1,29	ноя.2023	1,29	1,19	1,19			1,19																						1,19			1,19	
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244	2025	2025	нд	1,85	ноя.2023	1,85	1,85	1,85			1,85																						1,85			1,85	
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264	2025	2025	нд	2,60	ноя.2023	3,20	3,16	3,16			3,16																						3,16			3,16	
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250	2025	2025	нд	1,26	ноя.2023	1,56	1,56	1,56			1,56																						1,56			1,56	
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269	2024	2025	нд	4,23	ноя.2023	4,23	3,97	3,97			3,97																						3,97			3,97	
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271	2025	2027	нд	13,18	ноя.2023	18,13	18,13	0,60			0,60							17,53			17,53												18,13			18,13	
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272	2025	2026	нд	2,45	ноя.2023	3,21	3,21	0,26			0,26		2,95			2,95																	3,21			3,21	
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273	2025	2027	нд	18,91	ноя.2023	26,01	26,01	0,91			0,91							25,10			25,10												26,01			26,01	
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274	2024	2027	нд	13,45	ноя.2023	15,39	14,49						1,30			1,30		13,19			13,19												14,49			14,49	
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275	2025	2025	нд	0,46	ноя.2023	0,46	0,46	0,46			0,46																						0,46			0,46	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующи	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующи	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
					План					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
				план	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2025	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276	2025	2026	нд	1,76	ноя.2023	2,29	2,29	0,11			0,11		2,18			2,18																	2,29			2,29	
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277	2025	2025	нд	0,81	ноя.2023	1,00	1,00	1,00			1,00																						1,00			1,00	
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278	2025	2025	нд	0,82	ноя.2023	0,82	0,82	0,82			0,82																						0,82			0,82	
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279	2025	2025	нд	2,46	ноя.2023	3,04	3,04	3,04			3,04																						3,04			3,04	
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280	2025	2027	нд	2,36	ноя.2023	3,23	3,23	0,27			0,27							2,96			2,96												3,23			3,23	
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281	2025	2027	нд	6,83	ноя.2023	9,35	9,35	0,68			0,68							8,67			8,67												9,35			9,35	
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282	2025	2027	нд	14,91	ноя.2023	20,46	20,46	1,06			1,06							19,40			19,40												20,46			20,46	
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283	2026	2027	нд	6,36	ноя.2023	8,75	8,75						0,51			0,51		8,25			8,25												8,75			8,75	
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284	2026	2027	нд	5,71	ноя.2023	7,86	7,86						0,55			0,55		7,31			7,31												7,86			7,86	
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285	2026	2027	нд	1,05	ноя.2023	1,44	1,44						0,18			0,18		1,27			1,27												1,44			1,44	
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286	2026	2027	нд	1,05	ноя.2023	1,44	1,44						0,18			0,18		1,27			1,27												1,44			1,44	
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287	2026	2027	нд	2,58	ноя.2023	3,55	3,55						0,27			0,27		3,29			3,29												3,55			3,55	
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292	2025	2025	нд	4,49	ноя.2023	5,53	5,48	5,48			5,48																						5,48			5,48	
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293	2025	2026	нд	1,38	ноя.2023	1,81	1,81	0,15			0,15		1,67			1,67																	1,81			1,81	
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294	2025	2026	нд	3,28	ноя.2023	4,31	4,31	0,28			0,28		4,03			4,03																	4,31			4,31	
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298	2026	2027	нд	0,58	ноя.2023	0,79	0,79						0,15			0,15		0,65			0,65												0,79			0,79	
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305	2025	2026	нд	2,64	ноя.2023	3,17	3,17	0,24			0,24		2,93			2,93																	3,17			3,17	
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309	2026	2027	нд	3,92	янв.2024	4,94	4,94						0,35			0,35		4,59			4,59												4,94			4,94	
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313	2028	2029	нд	26,45	ноя.2023	36,43	36,43																1,25			1,25		35,18			35,18		36,43			36,43	
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253	2025	2026	нд	2,31		2,52	2,52	0,28			0,28		2,25			2,25																	2,52			2,52	
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320	2025	2025	нд	0,88	ноя.2022	1,00	1,00	1,00			1,00																						1,00			1,00	
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321	2025	2026	нд	1,32		1,58	1,58	0,19			0,19		1,39			1,39																	1,58			1,58	
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322	2026	2027	нд	1,03		1,29	1,29						0,17			0,17		1,12			1,12												1,29			1,29	
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323	2025	2027	нд	0,64	май.2021 ноя.2022	0,73	0,73	0,08			0,08							0,65			0,65												0,73			0,73	
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332	2025	2025	нд	1,57	янв.2024	1,57	1,57	1,57			1,57																						1,57			1,57	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
					План					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
				план	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2025	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров	иных источников	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального	бюджетов субъектов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334	2025	2026	нд	2,94		3,22	3,22	0,34			0,34		2,88			2,88																	3,22			3,22	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г					Сент.2020																																
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г					ноя.2018	87,49	87,49	13,28			13,28		18,83			18,83		19,20			19,20		17,12			17,12		19,07			19,07		87,49			87,49	
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г				105,46	ноя.2022	87,49	87,49	13,28			13,28		18,83			18,83		19,20			19,20		17,12			17,12		19,07			19,07		87,49			87,49	
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007	2025	2029	нд	105,46		87,49	87,49	13,28			13,28		18,83			18,83		19,20			19,20		17,12			17,12		19,07			19,07		87,49			87,49	
1.4	Строительство	Г				46,97		51,46	50,78	14,05			14,05		28,31			28,31		8,41			8,41												50,78			50,78	
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235	2023	2026	нд	40,21		42,94	42,26	13,95			13,95		28,31			28,31																	42,26			42,26	
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304	2025	2027	нд	6,76		8,52	8,52	0,11			0,11							8,41			8,41												8,52			8,52	
1.6	Прочие приобретения	Г						43,52	43,52	39,59			39,59		3,93			3,93																	43,52			43,52	
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027	2025	2025	нд			0,92	0,92	0,92			0,92																						0,92			0,92	
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028	2025	2025	нд			1,22	1,22	1,22			1,22																						1,22			1,22	
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029	2025	2025	нд			1,18	1,18	1,18			1,18																						1,18			1,18	
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030	2025	2026	нд			13,11	13,11	9,17			9,17		3,93			3,93																	13,11			13,11	
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031	2025	2025	нд			12,45	12,45	12,45			12,45																						12,45			12,45	
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с краново-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032	2025	2025	нд			14,52	14,52	14,52			14,52																						14,52			14,52	
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033	2025	2025	нд			0,13	0,13	0,13			0,13																						0,13			0,13	

Приложение № 2
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)	
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план		
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**					**611,26**	**20,76**	**428,82**	**125,15**	**36,53**		**564,67**	**99,59**	**126,29**	**265,81**	**20,42**	**52,56**	**564,67**	
0.1	**Технологическое присоединение, всего**					4,14	0,18	1,46	2,49	0,00		4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**					527,64	19,51	386,64	121,42	0,06		481,82	58,27	91,77	258,80	20,42	52,56	481,82	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**					43,02	1,06	40,72	1,23	0,00		42,33	11,73	23,59	7,01	0,00	0,00	42,33	
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**					36,47	0,00	0,00	0,00	36,47		36,47	25,55	10,92	0,00	0,00	0,00	36,47	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:					4,14	0,18	1,46	2,49	0,00		4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях технологического присоединения потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:					4,14	0,18	1,46	2,49	0,00		4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства целях технологического присоединения					4,14	0,18	1,46	2,49	0,00		4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308	2024	2025		2,36	0,09	0,54	1,74	0,00		2,28	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329	2025	2025		0,74	0,06	0,50	0,18	0,00		0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330	2025	2025		0,77	0,03	0,16	0,58	0,00		0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338	2025	2025		0,27	0,00	0,26	0,00	0,00		0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:					527,64	19,51	386,64	121,42	0,06		481,82	58,27	91,77	258,80	20,42	52,56	481,82	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:					130,44	4,14	28,71	97,59	0,00		130,15	4,53	11,88	101,28	5,11	7,35	130,15	
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245	2024	2027		11,35	0,15	1,93	9,26	0,00		11,19	0,00	0,00	11,19	0,00	0,00	11,19	
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248	2024	2025		0,44	0,05	0,16	0,24	0,00		0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249	2024	2025		0,44	0,05	0,15	0,24	0,00		0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	О_Р251	2024	2025		2,62	0,05	1,17	1,41	0,00		2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	О_Р267	2025	2026		2,72	0,16	1,20	1,36	0,00		2,72	0,16	2,56	0,00	0,00	0,00	2,72
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	О_Р288	2026	2027		8,48	0,02	1,90	6,56	0,00		8,48	0,00	0,02	8,46	0,00	0,00	8,48
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	О_Р290	2026	2027		13,85	0,34	2,31	11,21	0,00		13,85	0,00	0,34	13,51	0,00	0,00	13,85
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	О_Р291	2026	2027		4,93	0,26	1,27	3,39	0,00		4,93	0,00	0,26	4,67	0,00	0,00	4,93
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	О_Р299	2026	2026		1,01	0,09	0,58	0,35	0,00		1,01	0,00	1,01	0,00	0,00	0,00	1,01
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	Р_Р289	2025	2026		6,79	0,09	1,68	5,02	0,00		6,79	0,09	6,70	0,00	0,00	0,00	6,79
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	Р_Р300	2025	2027		8,40	0,18	1,80	6,42	0,00		8,40	0,18	0,00	8,22	0,00	0,00	8,40
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	Р_Р306	2026	2027		3,12	0,56	0,97	1,59	0,00		3,12	0,00	0,56	2,56	0,00	0,00	3,12
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	Р_Р312	2027	2028		3,04	0,56	0,86	1,62	0,00		3,04	0,00	0,00	0,56	2,49	0,00	3,04
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	Р_Р315	2027	2028		1,42	0,08	0,58	0,76	0,00		1,42	0,00	0,00	0,08	1,34	0,00	1,42
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Островo СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	Р_Р316	2027	2028		1,12	0,10	0,66	0,36	0,00		1,12	0,00	0,00	0,10	1,02	0,00	1,12
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0		60,69	1,41	11,49	47,79	0,00		60,69	0,73	0,42	51,93	0,26	7,35	60,69
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	О_М256	2026	2027		14,43	0,42	2,24	11,77	0,00		14,43	0,00	0,42	14,01	0,00	0,00	14,43
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	Р_М254	2025	2027		2,60	0,18	1,85	0,57	0,00		2,60	0,18	0,00	2,42	0,00	0,00	2,60
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	Р_М301	2025	2027		14,56	0,18	2,29	12,09	0,00		14,56	0,18	0,00	14,38	0,00	0,00	14,56

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302	2025	2027		15,63	0,18	2,59	12,85	0,00		15,63	0,18	0,00	15,45	0,00	0,00	15,63
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310	2025	2027		5,86	0,18	1,38	4,29	0,00		5,86	0,18	0,00	5,67	0,00	0,00	5,86
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314	2028	2029		7,61	0,26	1,14	6,22	0,00		7,61	0,00	0,00	0,00	0,26	7,35	7,61
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:					324,29	15,37	305,14	3,72	0,06		278,76	42,67	64,21	141,52	1,04	29,32	278,76
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150	2021	2026		21,45	1,03	20,39	0,00	0,03		19,47	9,25	10,22	0,00	0,00	0,00	19,47
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151	2021	2026		25,95	0,68	25,26	0,00	0,02		17,74	7,40	10,34	0,00	0,00	0,00	17,74
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153	2021	2026		35,10	1,65	33,43	0,00	0,01		3,17	-16,32	19,50	0,00	0,00	0,00	3,17
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185	2023	2025		1,53	0,06	1,47	0,00	0,00		1,47	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205	2023	2027		25,63	0,52	25,11	0,00	0,00		25,11	0,00	4,22	20,89	0,00	0,00	25,11
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230	2024	2025		1,86	0,06	1,80	0,00	0,00		0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252	2025	2027		25,51	0,90	24,61	0,00	0,00		25,51	0,90	0,00	24,61	0,00	0,00	25,51
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257	2024	2025		0,51	0,06	0,45	0,00	0,00		0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258	2024	2025		3,00	0,13	2,84	0,03	0,00		2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259	2024	2025		1,71	0,08	1,57	0,06	0,00		1,63	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260	2024	2025		2,41	0,06	2,32	0,03	0,00		2,35	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261	2024	2025		5,73	0,17	5,50	0,06	0,00		5,56	5,56	0,00	0,00	0,00	0,00	5,56
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266	2024	2025		1,19	0,10	1,09	0,00	0,00		1,09	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244	2025	2025		1,68	0,06	1,62	0,00	0,00		1,68	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	О_Р264	2025	2025		2,67	0,15	2,48	0,05	0,00		2,64	2,64	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	О_Р250	2025	2025		1,30	0,18	1,12	0,00	0,00		1,30	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269	2024	2025		4,20	0,22	3,76	0,21	0,00		3,97	3,97	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	О_Р271	2025	2027		15,11	0,50	13,88	0,73	0,00		15,11	0,50	0,00	14,61	0,00	0,00	15,11
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	О_Р272	2025	2026		2,68	0,22	2,12	0,34	0,00		2,68	0,22	2,46	0,00	0,00	0,00	2,68
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	О_Р273	2025	2027		21,67	0,76	20,92	0,00	0,00		21,67	0,76	0,00	20,92	0,00	0,00	21,67
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274	2024	2027		12,85	0,77	11,34	0,74	0,00		12,07	0,00	1,08	10,99	0,00	0,00	12,07
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	О_Р275	2025	2025		0,40	0,07	0,33	0,00	0,00		0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	О_Р276	2025	2026		1,93	0,11	1,82	0,00	0,00		1,93	0,11	1,82	0,00	0,00	0,00	1,93
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	О_Р277	2025	2025		0,83	0,11	0,72	0,00	0,00		0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	О_Р278	2025	2025		0,69	0,03	0,66	0,00	0,00		0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279	2025	2025		2,54	0,22	2,32	0,00	0,00		2,54	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	О_Р280	2025	2027		2,69	0,23	2,46	0,00	0,00		2,69	0,23	0,00	2,46	0,00	0,00	2,69
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	О_Р281	2025	2027		7,79	0,56	6,70	0,53	0,00		7,79	0,56	0,00	7,23	0,00	0,00	7,79
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	О_Р282	2025	2027		17,05	0,88	16,17	0,00	0,00		17,05	0,88	0,00	16,17	0,00	0,00	17,05
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	О_Р283	2026	2027		7,29	0,42	6,38	0,49	0,00		7,29	0,00	0,42	6,87	0,00	0,00	7,29
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	О_Р284	2026	2027		6,55	0,46	5,64	0,45	0,00		6,55	0,00	0,46	6,09	0,00	0,00	6,55
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	О_Р285	2026	2027		1,20	0,15	1,06	0,00	0,00		1,20	0,00	0,15	1,06	0,00	0,00	1,20

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286	2026	2027		1,20	0,15	1,06	0,00	0,00		1,20	0,00	0,15	1,06	0,00	0,00	1,20
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287	2026	2027		2,96	0,22	2,74	0,00	0,00		2,96	0,00	0,22	2,74	0,00	0,00	2,96
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292	2025	2025		4,62	0,24	4,38	0,00	0,00		4,57	4,57	0,00	0,00	0,00	0,00	4,57
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293	2025	2026		1,51	0,12	1,39	0,00	0,00		1,51	0,12	1,39	0,00	0,00	0,00	1,51
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294	2025	2026		3,59	0,23	3,36	0,00	0,00		3,59	0,23	3,36	0,00	0,00	0,00	3,59
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298	2026	2027		0,66	0,12	0,54	0,00	0,00		0,66	0,00	0,12	0,54	0,00	0,00	0,66
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305	2025	2026		2,64	0,20	2,44	0,00	0,00		2,64	0,20	2,44	0,00	0,00	0,00	2,64
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309	2026	2027		4,12	0,29	3,83	0,00	0,00		4,12	0,00	0,29	3,83	0,00	0,00	4,12
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313	2028	2029		30,36	1,04	29,32	0,00	0,00		30,36	0,00	0,00	0,00	1,04	29,32	30,36
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253	2025	2026		2,10	0,23	1,87	0,00	0,00		2,10	0,23	1,87	0,00	0,00	0,00	2,10
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320	2025	2025		0,83	0,10	0,74	0,00	0,00		0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321	2025	2026		1,32	0,16	1,16	0,00	0,00		1,32	0,16	1,16	0,00	0,00	0,00	1,32
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322	2026	2027		1,08	0,15	0,93	0,00	0,00		1,08	0,00	0,15	0,93	0,00	0,00	1,08
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323	2025	2027		0,61	0,07	0,54	0,00	0,00		0,61	0,07	0,00	0,54	0,00	0,00	0,61
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332	2025	2025		1,30	0,17	1,14	0,00	0,00		1,30	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334	2025	2026		2,68	0,29	2,38	0,02	0,00		2,68	0,29	2,40	0,00	0,00	0,00	2,68
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:					72,91	0,00	52,79	20,12	0,00		72,91	11,06	15,69	16,00	14,27	15,89	72,91
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007	2025	2029		72,91	0,00	52,79	20,12	0,00		72,91	11,06	15,69	16,00	14,27	15,89	72,91
1.4	Строительство					43,02	1,06	40,72	1,23	0,00		42,33	11,73	23,59	7,01	0,00	0,00	42,33
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235	2023	2026		35,90	0,66	34,38	0,85	0,00		35,22	11,62	23,59	0,00	0,00	0,00	35,22

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией в базисном уровне цен, млн рублей	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	Утв. план	
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304	2025	2027		7,12	0,40	6,34	0,38	0,00		7,12	0,11	0,00	7,01	0,00	0,00	7,12
1.6	Прочие приобретения					36,47	0,00	0,00	0,00	36,47		36,47	25,55	10,92	0,00	0,00	0,00	36,47
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027	2025	2025		0,76	0,00	0,00	0,00	0,76		0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028	2025	2025		1,02	0,00	0,00	0,00	1,02		1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029	2025	2025		1,18	0,00	0,00	0,00	1,18		1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030	2025	2026		10,92	0,00	0,00	0,00	10,92		10,92	0,00	10,92	0,00	0,00	0,00	10,92
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031	2025	2025		10,38	0,00	0,00	0,00	10,38		10,38	10,38	0,00	0,00	0,00	0,00	10,38
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крапово-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032	2025	2025		12,10	0,00	0,00	0,00	12,10		12,10	12,10	0,00	0,00	0,00	0,00	12,10
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033	2025	2025		0,11	0,00	0,00	0,00	0,11		0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечени инвестиционных проектов
Раздел.3 Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2025 год

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз_тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**0,11**	**-1,14**	**0,64**	**1,79**		**0,53**		**0,27**	**-0,4646**	**-0,0019**	**30 418,13**
0.1	**Технологическое присоединение, всего**		**0,55**	**-0,12**	**0,64**	**1,79**							
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		**-0,44**	**-1,02**				**0,53**		**0,27**	**-0,4646**	**-0,0019**	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**												
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**												**30 418,13**
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,55	-0,12	0,64	1,79							
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,55	-0,12	0,64	1,79							
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		0,55	-0,12	0,64	1,79							
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308	0,10		0,12	0,50							
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329	0,15		0,12	0,64							
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330	0,30		0,40	0,65							
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338		-0,12									
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	-0,44	-1,02				0,53		0,27	-0,4646	-0,0019	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	-0,23								-0,0056	0,0000	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	-0,23								-0,0056	0,0000	
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245											
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248	-0,05								-0,0012	0,0000	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249	-0,09								-0,0016	0,0000	
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251	-0,09								-0,0027	0,0000	
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267											
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288											
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290											
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291											
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299											
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289											
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300											
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306											
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312											
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315											
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Островo СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316											
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г											
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256											
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254											
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301											
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз_тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310											
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314											
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	-0,21	-1,02				0,53			-0,4590	-0,0018	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	-0,21	-1,02				0,53			-0,4590	-0,0018	
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150											
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151											
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153											
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185		-0,08							-0,0001	0,0000	
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205											
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230						0,40					
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252											
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257		-0,11							-0,0018	0,0000	
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258		-0,18									
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259		-0,12									
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260		0,03									
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261		-0,52									
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266		-0,02							-0,0012	0,0000	
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244		0,01							-0,1374	-0,0004	
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264		0,04									

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250		0,02							-0,0230	-0,0001	
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269		0,03									
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271											
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272											
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273											
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274											
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275		0,04							-0,0029	0,0000	
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276											
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277						0,13			-0,0009	0,0000	
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278		-0,04							-0,0864	-0,0007	
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279		-0,04							-0,0455	-0,0002	
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280											
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281											
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282											
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283											
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284											
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285											
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286											
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287											
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292		-0,08							-0,0224	-0,0001	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293											
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294											
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298											
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305											
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309											
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313											
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253											
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320	-0,22								-0,0001	0,0000	
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321											
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322											
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323											
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332	0,01								-0,1374	-0,0004	
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334											
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г											
1.2.3	Развитие и модернизация учета эдектрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г								0,27			
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г								0,27			
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007								0,27			
1.4	Строительство	Г											
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235											
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304											
1.6	Прочие приобретения	Г											30 418,13
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027											916,50
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028											1 220,40
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029											1 181,33

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического ΔPтр	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ΔLлэп	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт Sпотр	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции Kзагр	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА Pз_тр	Показатель замены линий электропередач, км Lзлэп	Показатель замены выключателей, шт. Bз	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных ΔПодист	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaidi	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям ΔПsaifi	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей Фхо
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030											
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031											12 450,00
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с кранового-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032											14 515,00
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033											134,90

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечени инвестиционных проектов
Раздел.3 Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2026год
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Pз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**-0,65**	**-0,34**	**0,20**		**0,08**	**16,60**		**0,09**	**-0,18904**	**-0,00180**	**13 106,40**
0.1	**Технологическое присоединение, всего**												
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		**-0,65**	**-0,34**	**0,20**			**4,58**		**0,09**	**-0,18904**	**-0,00180**	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**						**0,08**	**12,02**					
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**												**13 106,40**
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:												
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого												
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:												
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308											
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329											
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330											
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338											
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:		-0,645	-0,345	0,200			4,576		0,094	-0,189	-0,002	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		-0,708		0,200						-0,092	-0,001	
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245											
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с [illegible]	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением [illegible]	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством [illegible]	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на [illegible]
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Pз_тр	Lлэп	Bз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249											
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251											
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267	0,090								-0,091	0,000	
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288											
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290											
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291											
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299	-0,038								0,000	0,000	
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289	-0,760		0,200						-0,001	0,000	
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300											
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306											
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312											
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315											
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316											
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г											
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256											
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254											
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с [illegible]	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением [illegible]	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством [illegible]	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на [illegible]
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Pз_тр	Lзлэп	Bз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302											
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310											
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314											
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,063	-0,345				4,576			-0,097	-0,001	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,063	-0,345				4,576			-0,097	-0,001	
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150		0,046							н/д	н/д	
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151						3,200			н/д	н/д	
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153		1,870							н/д	н/д	
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185											
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205											
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230											
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252											
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257											
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258											
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259											
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260											
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с [illegible]	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением [illegible]	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством [illegible]	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на [illegible]
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Рз тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266											
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244											
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264											
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250											
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269											
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271											
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272		-1,484									
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273											
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274											
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275											
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276		0,010							-0,022	0,000	
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277											
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278											
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279											
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280											
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281											
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с [illegible]	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением [illegible]	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством [illegible]	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на [illegible]
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283											
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284											
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285											
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286											
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287											
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292											
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293		-0,228							-0,040	0,000	
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294						1,376			-0,034	0,000	
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298											
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305		-0,570							-0,033	0,000	
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309											
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313											
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253	0,033								-0,002	0,000	
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320											
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321	0,030								0,034	0,000	
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322											
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323											
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332											
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334		0,011							-0,002	0,000	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестици он-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с [illegible]	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением [illegible]	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством [illegible]	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на [illegible]
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Pз тр	Lлэп	Bз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г											
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г								0,094			
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г								0,094			
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007								0,094			
1.4	Строительство	Г					0,080	12,020					
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_С235					0,080	12,020					
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	Р_С304											
1.6	Прочие приобретения	Г											13 106,400
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	Р_ПР027											
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	Р_ПР028											
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	Р_ПР029											
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	Р_ПР030											13 106,400
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	Р_ПР031											
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крановo-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	Р_ПР032											
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	Р_ПР033											

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечени инвестиционных проектов

Раздел.3 Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на 2027год

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**-0,38**	**-5,03**	**2,45**			**2,60**	**62,00**	**0,12**	**-0,46545**	**-0,00226**	
0.1	**Технологическое присоединение, всего**												
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		**-0,38**	**-5,73**	**2,45**			**2,60**	**62,00**	**0,12**	**-0,43583**	**-0,00218**	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**			**0,70**							**-0,02962**	**-0,00008**	
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**												
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:												
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:												
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:												
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	О_Р308											
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	Р_Р329											
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	Р_Р330											
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	Р_Р338											
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	-0,38	-5,73	2,45			2,60	62,00	0,12	-0,43583	-0,00218	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	-0,40		2,45				62,00		-0,17305	-0,00084	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	-0,40		2,45				14,00		-0,08119	-0,00030	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245	0,09								-0,00155	-0,00001	
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248											
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249											
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251											
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267											
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288	-0,32		0,30						-0,00989	-0,00007	
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290	0,09		0,35						-0,06417	-0,00020	
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291			1,80				7,00		-0,00211	-0,00001	
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299											
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289											
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300							7,00		-0,00182	-0,00001	
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306	-0,25								-0,00165	-0,00001	
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312											
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315											
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Островo СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316											
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г							48,00		-0,09187	-0,00054	

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256							16,00		-0,00165	-0,00001	
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254									-0,01038	-0,00008	
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301							10,00		-0,00553	-0,00002	
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302							10,00		-0,01759	-0,00009	
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310							12,00		-0,05672	-0,00034	
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314											
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,02	-5,73				2,60			-0,26277	-0,00134	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,02	-5,73				2,60			-0,26277	-0,00134	
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150											
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151											
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153											
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185											
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205		-0,16									
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230											
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252		0,02							-0,00142	-0,00001	
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257											
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	О_Р259											
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	О_Р260											
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	О_Р261											
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	О_Р266											
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	О_Р244											
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	О_Р264											
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	О_Р250											
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269											
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	О_Р271		-3,30									
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	О_Р272											
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	О_Р273						2,40					
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274		-2,12									
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	О_Р275											
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	О_Р276											
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	О_Р277											
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	О_Р278											
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280		-0,04									
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281		0,31									
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282		-0,16									
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283		0,02									
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284		0,02									
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285						0,10					
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286						0,10					
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287		-0,10							-0,03522	-0,00027	
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292											
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293											
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294											
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298		0,01							-0,09465	-0,00047	
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305											
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309		0,08							-0,03683	-0,00013	
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313											
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253											
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320											
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321											
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322	0,02								-0,09465	-0,00047	
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323		-0,32									
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334											
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г											
1.2.3	Развитие и модернизация учета эдектрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г								0,12			
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г								0,12			
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007								0,12			
1.4	Строительство	Г		0,70							-0,02962	-0,00008	
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235											
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304		0,70							-0,02962	-0,00008	
1.6	Прочие приобретения	Г											
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027											
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028											
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029											
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030											
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031											
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крановo-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032											
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033											

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечни инвестиционных проектов
Раздел.3 Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2028год

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	7.1
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**-0,17**							**0,07**	**-0,02421**	**-0,00008**	
0.1	**Технологическое присоединение, всего**												
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		**-0,17**							**0,07**	**-0,02421**	**-0,00008**	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**												
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**												
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:												
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:												
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:												
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308											
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329											
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330											
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338											
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:		-0,174							0,070	-0,02421	-0,00008	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		-0,174								-0,02421	-0,00008	
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245											
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестици он-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔPsaidi	ΔPsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249											
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251											
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267											
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288											
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290											
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291											
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299											
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289											
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300											
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306											
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312	-0,090								-0,00282	-0,00001	
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315	-0,060								-0,00237	-0,00001	
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316	-0,024								-0,01902	-0,00006	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:												
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256											
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254											
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301											
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310											
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314											
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:												
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150											
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151											
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153											
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185											
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205											
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230											
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252											
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257											
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258											
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)	O_P259											
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260											
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261											
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266											
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	О_Р264											
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	О_Р250											
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269											
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	О_Р271											
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	О_Р272											
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	О_Р273											
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274											
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	О_Р275											
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	О_Р276											
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	О_Р277											
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	О_Р278											
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279											
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	О_Р280											
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	О_Р281											
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	О_Р282											
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	О_Р283											
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	О_Р284											
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	О_Р285											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286											
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287											
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292											
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293											
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294											
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298											
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305											
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309											
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313											
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253											
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320											
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321											
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322											
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323											
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332											
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334											
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:												
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:									0,070			
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_V007								0,070			
1.4	Строительство	Г											
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lзлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304											
1.6	Прочие приобретения												
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027											
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028											
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029											
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030											
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031											
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крано-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032											
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033											

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Перечени инвестиционных проектов
Раздел.3 Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2029год

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**0,15**						**8,00**	**0,09**	**-0,01390**	**-0,00004**	
0.1	**Технологическое присоединение, всего**												
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		**0,15**						**8,00**	**0,09**	**-0,01390**	**-0,00004**	
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**												
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**												
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:												
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих												
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том												
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308											
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329											
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330											
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338											
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:		0,15						8,00	0,09	-0,01390	-0,00004	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:												
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245											
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249											
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251											
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267											
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288											
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290											
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291											
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299											
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289											
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300											
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306											
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312											
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315											
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316											
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:								8,000		-0,00695	-0,00002	
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256											
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254											
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302											
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310											
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314							8,00		-0,00695	-0,00002	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,15								-0,00695	-0,00002	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,15								-0,00695	-0,00002	
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150											
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151											
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153											
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185											
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205											
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230											
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252											
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257											
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258											
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259											
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	О_Р261											
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	О_Р266											
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	О_Р244											
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	О_Р264											
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	О_Р250											
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269											
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	О_Р271											
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	О_Р272											
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	О_Р273											
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274											
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	О_Р275											
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	О_Р276											
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	О_Р277											
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	О_Р278											
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279											
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	О_Р280											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔPтр	ΔLлэп	Sпотр	Kзагр	Pз_тр	Lлэп	Bз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281											
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282											
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283											
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284											
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285											
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286											
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287											
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292											
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293											
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294											
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298											
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305											
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309											
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313	0,150								-0,00695	-0,00002	
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253											
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320											
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321											
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322											
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323											

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	Показатель замены силовых трансформаторов , МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи эл/энергии потребителям	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие
			ΔРтр	ΔLлэп	Sпотр	Кзагр	Рз_тр	Lлэп	Вз	ΔПодист	ΔПsaidi	ΔПsaifi	Фит
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332											
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334											
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:												
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:									0,09			
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007								0,09			
1.4	Строительство												
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235											
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304											
1.6	Прочие приобретения												
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027											
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028											
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029											
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030											
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031											
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крановo-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032											
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033											

Приложение № 4
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

План ввода основных средств
Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																									
				2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
				нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			План	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**		**611,26**		**83,26**	**1,33**		**6,44**		**557**		**173,98**	**0,77**		**28,30**		**626**		**280,30**	**4,35**		**25,16**		**703**		**19,86**	**0,28**				**529**		**53,86**			**3,25**		**588**		611,26	6,72		63,15		3 003
0.1	**Технологическое присоединение, всего**		4,14		4,14	1,15		0,08																																4,14	1,15		0,08		
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		527,64		53,58	0,18		6,36		551		127	0,69		16,28		625		273	4,35		24,46		703		20	0,28				529		53,86			3,25		588		527,64	5,49		50,35		2 996
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**		43,02									35,90	0,08		12,02				7,12			0,70																		43,02	0,08		12,72		
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**		36,47		25,55					6,00		10,92					1,00																							36,47					7
1	**Республика Коми**		611,26		83,26	1,33		6,44		557		173,98	0,77		28,30		626		280,30	4,35		25,16		703		19,86	0,28				529									557,40	6,72		59,90		2 415
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		4,14		4,14	1,15		0,08																																4,14	1,15		0,08		
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		4,14		4,14	1,15		0,08																																4,14	1,15		0,08		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	4,14		4,14	1,15		0,08																																4,14	1,15		0,08		
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	О_Р308	2,36		2,36	0,50																																		2,36	0,50				
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	Р_Р329	0,74		0,74	0,25																																		0,74	0,25				
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	Р_Р330	0,77		0,77	0,40																																		0,77	0,40				
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	Р_Р338	0,27		0,27			0,08																																0,27			0,08		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	527,64		53,58	0,18		6,36		551		127,16	0,69		16,28		625		273,18	4,35		24,46		703		19,86	0,28				529		53,86			3,25		588		527,64	5,49		50,35		2 996
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	130,44		3,50	0,18						10,53	0,69						103,21	4,35				87		5,59	0,28						7,61					8		130,44	5,49				95
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	69,75		3,50	0,18						10,53	0,69						50,13	2,35				29		5,59	0,28													69,75	3,49				29
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	О_Р245	11,35																11,35	0,50																				11,35	0,50				
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	О_Р248	0,44		0,44	0,01																																		0,44	0,01				
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	О_Р249	0,44		0,44	0,01																																		0,44	0,01				
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	О_Р251	2,62		2,62	0,16																																		2,62	0,16				

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																							
				2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	О_Р267	2,72									2,72	0,16																										2,72	0,16				
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	О_Р288	8,48																8,48	0,80				8																8,48	0,80				8
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	О_Р290	13,85																13,85	0,80																				13,85	0,80				
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	О_Р291	4,93																4,93					10																4,93					10
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	О_Р299	1,01									1,01	0,03																										1,01	0,03				
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	Р_Р289	6,79									6,79	0,50																										6,79	0,50				
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	Р_Р300	8,40																8,40					11																8,40					11
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	Р_Р306	3,12																3,12	0,25																				3,12	0,25				
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	Р_Р312	3,04																							3,04	0,16													3,04	0,16				
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	Р_Р315	1,42																							1,42	0,10													1,42	0,10				
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	Р_Р316	1,12																							1,12	0,02													1,12	0,02				
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	60,69																53,08	2,00				58									7,61					8		60,69	2,00				66
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	О_М256	14,43																14,43					16																14,43					16
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	Р_М254	2,60																2,60					1																2,60					1
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	Р_М301	14,56																14,56	2,00				11																14,56	2,00				11
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	Р_М302	15,63																15,63					16																15,63					16
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	Р_М310	5,86																5,86					14																5,86					14
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	Р_М314	7,61																														7,61					8		7,61					8
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	324,29		39,01			6,36				100,94			16,28				153,97			24,46											30,36			3,25				324,29			50,35		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																							
				2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	324,29		39,01			6,36				100,94			16,28				153,97			24,46											30,36			3,25				324,29			50,35		
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150	21,45									21,45			3,12																									21,45			3,12		
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151	25,95									25,95			3,20																									25,95			3,20		
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153	35,10									35,10			5,60																									35,10			5,60		
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185	1,53		1,53			0,27																																1,53			0,27		
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205	25,63																25,63			3,60																		25,63			3,60		
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230	1,86		1,86			0,40																																1,86			0,40		
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252	25,51																25,51			2,32																		25,51			2,32		
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257	0,51		0,51			0,18																																0,51			0,18		
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258	3,00		3,00			0,41																																3,00			0,41		
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)	O_P259	1,71		1,71			0,22																																1,71			0,22		
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260	2,41		2,41			0,21																																2,41			0,21		
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261	5,73		5,73			0,49																																5,73			0,49		
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266	1,19		1,19			0,26																																1,19			0,26		
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244	1,68		1,68			0,51																																1,68			0,51		
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264	2,67		2,67			0,50																																2,67			0,50		
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250	1,30		1,30			0,42																																1,30			0,42		
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269	4,20		4,20			0,77																																4,20			0,77		
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271	15,11																15,11			2,18																		15,11			2,18		
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272	2,68									2,68			0,30																									2,68			0,30		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																									
				2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
				нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			План	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273	21,67																21,67			2,40																		21,67			2,40		
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274	12,85																12,85			3,49																		12,85			3,49		
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275	0,40		0,40			0,12																																0,40			0,12		
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276	1,93									1,93			0,14																									1,93			0,14		
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277	0,83		0,83			0,13																																0,83			0,13		
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278	0,69		0,69			0,14																																0,69			0,14		
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279	2,54		2,54			0,31																																2,54			0,31		
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280	2,69																2,69			0,25																		2,69			0,25		
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281	7,79																7,79			2,23																		7,79			2,23		
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282	17,05																17,05			1,75																		17,05			1,75		
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283	7,29																7,29			1,77																		7,29			1,77		
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284	6,55																6,55			2,04																		6,55			2,04		
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285	1,20																1,20			0,10																		1,20			0,10		
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286	1,20																1,20			0,10																		1,20			0,10		
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287	2,96																2,96			0,29																		2,96			0,29		
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292	4,62		4,62			0,53																																4,62			0,53		
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293	1,51									1,51			0,46																									1,51			0,46		
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294	3,59									3,59			1,38																									3,59			1,38		
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298	0,66																0,66			0,08																		0,66			0,08		
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305	2,64									2,64			1,10																									2,64			1,10		
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309	4,12																4,12			1,54																		4,12			1,54		
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырное протяженностью по трассе 3,25км	P_P313	30,36																															30,36			3,25				30,36			3,25		
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253	2,10									2,10			0,35																									2,10			0,35		
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320	0,83		0,83			0,23																																0,83			0,23		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																									
				2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321	1,32									1,32			0,18																									1,32			0,18		
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322	1,08																1,08			0,14																		1,08			0,14		
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323	0,61																0,61			0,18																		0,61			0,18		
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332	1,30		1,30			0,26																																1,30			0,26		
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334	2,68									2,68			0,47																									2,68			0,47		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г																																											
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	72,91		11,06					551		15,69					625		16,00					616		14,27					529		15,89					580		72,91					2 901
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	72,91		11,06					551		15,69					625		16,00					616		14,27					529		15,89					580		72,91					2 901
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_Y007	72,91		11,06					551		15,69					625		16,00					616		14,27					529		15,89					580		72,91					2 901
1.4	Строительство	Г	43,02									35,90	0,08		12,02				7,12			0,70																		43,02	0,08		12,72		
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235	35,90									35,90	0,08		12,02																									35,90	0,08		12,02		
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304	7,12																7,12			0,70																		7,12			0,70		
1.6	Прочие приобретения	Г	36,47		25,55					6,00		10,92					1																							36,47					7
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027	0,76		0,76					1																														0,76					1
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028	1,02		1,02					1																														1,02					1
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029	1,18		1,18					1																														1,18					1
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030	10,92									10,92					1																							10,92					1
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031	10,38		10,38					1																														10,38					1
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с краново-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032	12,10		12,10					1																														12,10					1
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033	0,11		0,11					1																														0,11					1

Приложение № 5
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год с распределением по кварталам

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																																			
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого за год										
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства									
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.				
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**			**24,33**			**0,40**				**2,36**	**0,50**						**4,87**	**0,67**		**0,26**				**51,69**	**0,16**		**5,78**		**553**		**83,26**	**1,33**		**6,44**		**557**				
0.1	**Технологическое присоединение, всего**										2,36	0,50						1,51	0,65						0,27			0,08				4,14	1,15		0,08						
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**			1,86			0,40											2,07	0,02		0,26				49,65	0,16		5,70		551		53,58	0,18		6,36		551				
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**																																							
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**			22,47														1,29							1,78					2		25,55					6				
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:										2,36	0,50						1,51	0,65						0,27			0,08				4,14	1,15		0,08						
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:										2,36	0,50						1,51	0,65						0,27			0,08				4,14	1,15		0,08						
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:										2,36	0,50						1,51	0,65						0,27			0,08				4,14	1,15		0,08						
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308									2,36	0,50																				2,36	0,50									
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.з, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329																0,74	0,25												0,74	0,25									
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330																0,77	0,40												0,77	0,40									
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338																							0,27			0,08				0,27			0,08						
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:			1,86			0,40											2,07	0,02		0,26				49,65	0,16		5,70		551		53,58	0,18		6,36		551				
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:																	0,88	0,02						2,62	0,16						3,50	0,18								
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245																																						
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248																	0,44	0,01												0,44	0,01								
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249																	0,44	0,01												0,44	0,01								

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																																	
			I кв.								II кв.								III кв.								IV кв.								Итого за год							
			нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства						
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251																										2,62	0,16							2,62	0,16					
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267																																								
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288																																								
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290																																								
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291																																								
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299																																								
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289																																								
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300																																								
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306																																								
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312																																								
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315																																								
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316																																								
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:																																								
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256																																								
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254																																								
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301																																								
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302																																								

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																															
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310																																	
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314																																	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:			1,86			0,40											1,19			0,26				35,96			5,70				39,01			6,36		
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150																																	
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151																																	
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153																																	
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185																							1,53			0,27				1,53			0,27		
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205																																	
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230		1,86			0,40																								1,86			0,40		
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252																																	
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257																							0,51			0,18				0,51			0,18		
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258																							3,00			0,41				3,00			0,41		
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259																							1,71			0,22				1,71			0,22		
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260																							2,41			0,21				2,41			0,21		
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261																							5,73			0,49				5,73			0,49		
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266																1,19			0,26											1,19			0,26		
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244																							1,68			0,51				1,68			0,51		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																																	
			I кв.								II кв.								III кв.								IV кв.								Итого за год							
			нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства						
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	О_Р264																									2,67				0,50				2,67				0,50		
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	О_Р250																									1,30				0,42				1,30				0,42		
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269																									4,20				0,77				4,20				0,77		
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	О_Р271																																						
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	О_Р272																																						
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	О_Р273																																						
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274																																						
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	О_Р275																									0,40				0,12				0,40				0,12		
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	О_Р276																																						
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	О_Р277																									0,83				0,13				0,83				0,13		
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	О_Р278																									0,69				0,14				0,69				0,14		
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279																									2,54				0,31				2,54				0,31		
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	О_Р280																																						
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	О_Р281																																						
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	О_Р282																																						
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	О_Р283																																						
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	О_Р284																																						

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																															
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285																																	
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286																																	
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287																																	
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292																						4,62			0,53				4,62			0,53		
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293																																	
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294																																	
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298																																	
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305																																	
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309																																	
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313																																	
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253																																	
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320																						0,83			0,23				0,83			0,23		
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321																																	
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322																																	
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323																																	
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332																						1,30			0,26				1,30			0,26		
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334																																	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:																																		
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:																							11,06					551		11,06					551
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007																						11,06					551		11,06					551
1.4	Строительство																																		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2025 год																															
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235																																	
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304																																	
1.6	Прочие приобретения	Г		22,47														1,29							1,78					2		25,55					6
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027																							0,76					1		0,76					1
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028																							1,02					1		1,02					1
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029																1,18					1									1,18					1
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030																																			
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031		10,38					1																						10,38					1
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с крано-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032		12,10					1																						12,10					1
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033																0,11					1									0,11					1

Приложение № 6
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																															
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год								
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план								
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.			
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**			**1,33**		**6,44**				**0,77**		**28,30**				**4,35**		**25,16**		**87**		**0,28**							**3,25**		**8**			
0.1	**Технологическое присоединение, всего**			1,15		0,08																												
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**			0,18		6,36				0,69		16,28				4,35		24,46		87		0,28							3,250		8			
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**									0,08		12,02						0,70																
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**																																	
1.1	**Технологическое присоединение, всего, в том числе:**			1,15		0,08																												
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:			1,15		0,08																												
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:			1,15		0,08																												
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	O_P308	2	0,50																														
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329	3	0,25																														
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330	3	0,40																														
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338	4			0,08																												
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:			0,18		6,36				0,69		16,28				4,350		24,456		87,000		0,276							3,250		8,000			
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:			0,18						0,69						2,350				29,000		0,276												
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245													4	0,500																		
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248	3	0,01																														
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249	3	0,01																														
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251	4	0,16																														

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																											
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267								0,16																				
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288													4	0,800				8,000											
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290													4	0,800															
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291													4					10,000											
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299								0,03																				
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289								0,50																				
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300													4					11,000											
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306													4	0,250															
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312																			4	0,160									
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315																			4	0,100									
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316																			4	0,016									
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г														2,000				58,000											8,000
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256													4					16,000											
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254													4					1,000											
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301													4	2,000				11,000											
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302													4					16,000											
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310													4					14,000											
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314																									4					8,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																											
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:					6,36						16,280						24,456												3,250		
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150										3,115																			
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151										3,200																			
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153										5,600																			
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185	4			0,27																									
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205													4			3,598													
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230	1			0,40																									
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252													4			2,320													
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257	4			0,18																									
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258	4			0,41																									
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)□	O_P259	4			0,22																									
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260	4			0,21																									
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261	4			0,49																									
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266	3			0,26																									
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244	4			0,51																									
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264	4			0,50																									
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250	4			0,42																									
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269	4			0,77																									
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271													4			2,180													

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272										0,296																				
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273													4			2,400														
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274													4			3,485														
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275	4			0,12																										
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276										0,140																				
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277	4			0,13																										
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278	4			0,14																										
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279	4			0,31																										
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280													4			0,254														
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281													4			2,225														
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282													4			1,750														
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283													4			1,772														
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284													4			2,035														
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285													4			0,100														
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286													4			0,100														
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287													4			0,294														
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292	4			0,53																										
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293										0,461																				
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294										1,376																				
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298													4			0,080														
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305										1,100																				

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района протяженностью по трассе 1,54км	P_P309													4			1,540													
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313																									4			3,250		
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253										0,346																				
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320	4			0,23																										
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321										0,180																				
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322													4			0,140													
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323													4			0,183													
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332	4			0,26																										
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334										0,466																				
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:																															
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:																															
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_V007																														
1.4	Строительство									0,08		12,020						0,700														
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235								0,08		12,020																				
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304													4			0,700													
1.6	Прочие приобретения																															
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027																														
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028																														
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском районе	P_ПР029																														
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030																														
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031																														
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с краново-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032																														
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033																														

Приложение № 7
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																									
										2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**		**6,72**		**28,74**	**2,66**	**31,75**		**2901**	**1,33**		**3,08**	**0,42**	**2,95**		**557**	**0,77**		**14,96**	**0,28**	**13,07**		**626**	**4,35**		**10,71**	**1,96**	**12,49**		**703**	**0,28**						**529**					**3,25**		**580**	**6,72**		**28,74**	**2,66**	**31,75**		**3003**
0.1	**Технологическое присоединение, всего**		1,15				0,08			1,15				0,08																															1,15				0,08		
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**		5,49		16,72	2,66	30,97		2901	0,18		3,08	0,42	2,87		551	0,69		2,94	0,28	13,07		625	4,35		10,71	1,96	11,79		703	0,28						529					3,25		580	5,49		16,72	2,66	30,97		2996
0.4	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**		0,08		12,02		0,70										0,08		12,02									0,70																	0,08		12,02		0,70		
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**															6							1																												7
1.1	**Технологическое присоединение, всего, в том числе:**		1,15				0,08			1,15				0,08																															1,15				0,08		
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		1,15				0,08			1,15				0,08																															1,15				0,08		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в		1,15				0,08			1,15				0,08																															1,15				0,08		
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена	O_P308	0,50							0,50																																			0,50						
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №1016 ул.Лесопарковая,7/1 для технологического присоединения станции технического обслуживания по ул. Лесопарковой в г. Сыктывкар (з.у.3, к.н. 11:05:0104001:3360) с заменой КТП мощностью 100 кВА на 250 кВА	P_P329	0,25							0,25																																			0,25						
1.1.4.2.3	Реконструкция КТП №1036 м. Дырнос, 108/6 для технологического присоединения ремонтной базы, гаражей и стоянки автомашин в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/1, 108/2, 108/3, 108/6 с заменой трансформатора мощностью 100 кВА на 400 кВА	P_P330	0,40							0,40																																			0,40						
1.1.4.2.4	Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ ТП №901 ф.2 и ф.10 Центральная котельная общей протяженностью 2х0,04км для технологического присоединения БМК в с. Куратово Сысольского района	P_P338					0,08							0,08																																			0,08		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:		5,49		16,72	2,66	30,97		2901	0,18		3,08	0,42	2,87		551	0,69		2,94	0,28	13,07		625	4,35		10,71	1,96	11,79		703	0,28						529					3,25		580	5,49		16,72	2,66	30,97		2996
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		3,49							0,18							0,69							2,35						29	0,28														3,49						29
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	O_P245	0,50																					0,50																					0,50						
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P248	0,01							0,01																																			0,01						
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	O_P249	0,01							0,01																																			0,01						
1.2.1.1.4	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	O_P251	0,16							0,16																																			0,16						
1.2.1.1.5	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2 с заменой ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	O_P267	0,16														0,16																												0,16						
1.2.1.1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	O_P288	0,80																					0,80						8															0,80						8
1.2.1.1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	O_P290	0,80																					0,80																					0,80						

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																						
										2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
1.2.1.1.8	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9 с заменой камер в РУ-10кВ (9шт. на 10шт), установкой второго НТМИ и шкафа ИБП	O_P291																												10																					10
1.2.1.1.9	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	O_P299	0,03														0,03																												0,03						
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	P_P289	0,50														0,50																												0,50						
1.2.1.1.11	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции №20 в г. Сыктывкар, ул. Лесозаводская, д.110 с заменой камер в РУ-10кВ (10шт. на 11шт.) и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией ТП	P_P300																												11																					11
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	P_P306	0,25																					0,25																					0,25						
1.2.1.1.13	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	P_P312	0,16																												0,16														0,16						
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	P_P315	0,10																												0,10														0,10						
1.2.1.1.15	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	P_P316	0,02																												0,02														0,02						
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	2,00																					2,00						58															2,00						58
1.2.1.2.1	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханизация РП (1 комплекс)	O_M256																												16																					16
1.2.1.2.2	Модернизация оборудования ТП №1 в г. Сыктывкар, ул. Советская, 92/1 путем телемеханизации (1 комплекс)	P_M254																												1																					1
1.2.1.2.3	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	P_M301	2,00																					2,00						11															2,00						11
1.2.1.2.4	Модернизация РП №22 в г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, 44/1 с заменой камер КСО - 16шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 9 шт.	P_M302																												16																					16
1.2.1.2.5	Модернизация РП №15 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 32 с заменой камер КСО - 14шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой панелей ЩО-70 - 7 шт., телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M310																												14																					14
1.2.1.2.6	Модернизация РП №25 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 147/1 с заменой камер КСО - 8шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, телемеханицией РП (1 комплекс)	P_M314																																																	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:				16,72	2,66	30,97					3,08	0,42	2,87					2,94	0,28	13,07					10,71	1,96	11,79														3,25					16,72	2,66	30,97		8
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:				16,72	2,66	30,97					3,08	0,42	2,87					2,94	0,28	13,07					10,71	1,96	11,79														3,25					16,72	2,66	30,97		8
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 3,115 км.	L_P150					3,12														3,12																										3,12		
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 яч.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х1,6 км.	L_P151					3,20														3,20																										3,20		
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП яч.12 - ТП №6 яч.1, КЛ-10кВ ЦРП яч.5 - ТП №6 яч.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2х2,8км	L_P153					5,60														5,60																										5,60		
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар, протяженностью по трассе 0,272км	L_P185					0,27							0,27																																	0,27		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																												
										2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.10 - ТП РП Аэропорт яч.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ яч.7 - ТП РП Аэропорт яч.5 в г. Воркута потяженностью по трассе 2х1,8км	M_P205					3,60																					3,60																					3,60		
1.2.2.1.6	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва протяженностью по трассе 2х0,2км	N_P230					0,40							0,40																																			0,40		
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта протяженностью по трассе 2,32км	O_P252					2,32																					2,32																					2,32		
1.2.2.1.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,175км (ВЛ-0,17км, КЛ-0,005км)	O_P257			0,17		0,01					0,17		0,01																																0,17		0,01		
1.2.2.1.9	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,41 км. (КЛ - 0,03 км., ВЛ - 0,38 км.)	O_P258			0,38		0,03					0,38		0,03																																0,38		0,03		
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» в г. Воркута, ул. Врачебная, д.17 протяженностью по трассе 0,219км (КЛ-0,026км, ВЛ-0,193км)	O_P259			0,19		0,03					0,19		0,03																																0,19		0,03		
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута протяженностью по трассе 0,209км (КЛ-0,018км, ВЛ-0,191 км)	O_P260			0,19		0,02					0,19		0,02																																0,19		0,02		
1.2.2.1.12	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута в двухцепном исполнении (2ВЛ-0,422 км, КЛ-2х0,036 км)	O_P261				0,42	0,07						0,42	0,07																																	0,42	0,07		
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с. Межадор Сысольского района протяженностью по трассе 0,26 км	O_P266					0,26							0,26																																			0,26		
1.2.2.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, протяженность по трассе 0,51км (ВЛ-0,4 кВ - 0,5км, КЛ-0,4 кВ - 0,01км)	O_P244			0,50		0,01					0,50		0,01																																0,50		0,01		
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта" протяженностью по трассе 2х0,25км	O_P264					0,50							0,50																																			0,50		
1.2.2.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,42км (ВЛ-0,4 кВ - 0,4км, КЛ-0,4 кВ - 0,02км)	O_P250			0,40		0,02					0,40		0,02																																0,40		0,02		
1.2.2.1.17	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	O_P269			0,73		0,05					0,73		0,05																																0,73		0,05		
1.2.2.1.18	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-1,96км, КЛ-2х0,11км)	O_P271				1,96	0,22																				1,96	0,22																				1,96	0,22		
1.2.2.1.19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» в г. Воркута, пгт. Воргашор с переводом в двухцепное исполнение (2ВЛ-0,276км, КЛ-2х0,01км)	O_P272				0,28	0,02													0,28	0,02																											0,28	0,02		
1.2.2.1.20	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»» в г. Воркута, пгт. Заполярный протяженностью по трассе 2х1,2км	O_P273					2,40																					2,40																					2,40		
1.2.2.1.21	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	O_P274			3,19		0,29																			3,19		0,29																				3,19		0,29		
1.2.2.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275			0,08		0,04					0,08		0,04																																0,08		0,04		
1.2.2.1.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 2х0,14км	O_P276					0,14															0,14																													0,14		
1.2.2.1.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277					0,13							0,13																																			0,13		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																																	
										2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
1.2.2.1.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278					0,14							0,14																																			0,14		
1.2.2.1.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	O_P279					0,31							0,31																																			0,31		
1.2.2.1.27	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	O_P280					0,25																						0,25																						0,25		
1.2.2.1.28	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью по трассе 2,225км (ВЛ-6 кВ - 2,205 км, КЛ-6кВ - 0,02км)	O_P281			2,21		0,02																			2,21		0,02																		2,21		0,02		
1.2.2.1.29	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью по трассе 1,75км	O_P282					1,75																						1,75																						1,75		
1.2.2.1.30	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	O_P283			1,75		0,02																			1,75		0,02																		1,75		0,02		
1.2.2.1.31	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	O_P284			2,02		0,02																			2,02		0,02																		2,02		0,02		
1.2.2.1.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P285					0,10																						0,10																						0,10		
1.2.2.1.33	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	O_P286					0,10																						0,10																						0,10		
1.2.2.1.34	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,294 км	O_P287					0,29																						0,29																						0,29		
1.2.2.1.35	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта протяженностью по трассе 0,53км	O_P292					0,53							0,53																																			0,53		
1.2.2.1.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района протяженностью по трассе 0,46км	O_P293			0,46														0,46																												0,46				
1.2.2.1.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района, протяженностью по трассе 1,38км	O_P294			1,38														1,38																												1,38				
1.2.2.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,08км	O_P298					0,08																						0,08																						0,08		
1.2.2.1.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №5 д.Лёждуг в Усть-Цилемском районе протяженностью по трассе 1,1км	P_P305			1,10														1,10																												1,10				
1.2.2.1.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0110 ДЭС Важгорт в д. Кривое Удорского района потяженностью по трассе 1,54км	P_P309			1,54																					1,54																					1,54				
1.2.2.1.41	Реконструкция КЛ-10кВ РП №25 яч.2-ТП №59 яч.3 в г. Сыктывкаре, м. Дырнос протяженностью по трассе 3,25км	P_P313					3,25																																			3,25		8					3,25		8
1.2.2.1.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ЦРП П9 - ЩС-0,4кВ Мачта №3; КЛ-0,4кВ ЩС Мачта №3 - ЩС-0,4кВ Мачта №2 общей протяженностью по трассе 0,346км	P_P253					0,35														0,35																												0,35		
1.2.2.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №713 «Фермерское хозяйство» в д. Гажакерес Усть-Вымского района протяженностью по трассе 0,23км	P_P320			0,23							0,23																																			0,23				
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №364 яч.8 - КС ул.Морозова, 171 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,18км	P_P321					0,18														0,18																												0,18		
1.2.2.1.45	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №370 яч.5 - КС №4 Пермская, 31 в г. Сыктывкар протяженностью по трассе 0,14км	P_P322					0,14																						0,14																						0,14		
1.2.2.1.46	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью по трассе 0,18км	P_P323					0,18																						0,18																						0,18		
1.2.2.1.47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП №405 ф.Контора в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,264км (ВЛ-0,4 кВ - 0,207км, КЛ-0,4 кВ - 0,057км)	P_P332			0,21		0,06					0,21		0,06																																	0,21		0,06		

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																									
										2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
1.2.2.1.48	Реконструкция КЛ-0,4 кВ на территории аэропорта в г. Усинске: КЛ-0,4кВ ТП№3 - РЩ-0,4кВ Барак ЛСТО и КЛ-0,4кВ РЩ Барак ЛСТО - ЩС Мачта №6 общей протяженностью по трассе 0,466км	P_P334					0,47														0,47																												0,47		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:																																																		
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:								2901							551							625							616							529							580							2901
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	O_У007							2901							551							625							616							529							580							2901
1.4	Строительство		0,08		12,02		0,70										0,08		12,02									0,70																	0,08		12,02		0,70		
1.4.1	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе протяженностью по трассе 12,02км и установкой двух СТП мощностью 40кВА (напряжением 10/0,4кВ и 0,4/10 кВ)	N_C235	0,08		12,02												0,08		12,02																										0,08		12,02				
1.4.2	Строительство КЛ-10кВ РП №15 - ТП №756 в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,7 км.	P_C304					0,70																					0,70																					0,70		
1.6	Прочие приобретения															6							1																												7
1.6.1	Приобретение тепловизора Guide PS400 (или его аналога)	P_ПР027														1																																			1
1.6.2	Приобретение трассопоисковой системы vLoc3-Pro Plus (или его аналога)	P_ПР028														1																																			1
1.6.3	Приобретение вездехода "Каракат" на пневмоходу для обслуживания электросетевых объектов в Удорском	P_ПР029														1																																			1
1.6.4	Приобретение программно-технического комплекса для автоматизации системы управления трансформаторными подстанциями	P_ПР030																					1																												1
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника на базе автомобиля ГАЗ для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР031														1																																			1
1.6.6	Приобретение бортового автомобиля с краново-манипуляторной установкой, с комплектом бурового оборудования и с сертифицированной люлькой для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР032														1																																			1
1.6.7	Приобретение 1 комплекта для алмазного сверления для ПУ "Сыктывкарский"	P_ПР033														1																																			1

Приложение № 8
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 18 декабря 2025 года № 89/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел3. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

млн.руб.

№ п/п	Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		**124,19**	**116,59**	**318,97**	**24,50**	**63,07**	**647,32**
I	**Собственные средства всего, в том числе:**	**124,19**	**116,59**	**318,97**	**24,50**	**63,07**	**647,32**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:						
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:						
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии						
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам						
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе						
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии						
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии						
1.1.4	прочая прибыль						
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	107,24	97,16	265,81	20,42	52,56	**543,18**
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах всего, в том числе:	107,24	97,16	218,68	20,42	52,56	**496,05**
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	107,24	97,16	218,68	20,42	52,56	**52,56**
1.2.2	прочая текущая амортизация						
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00	0,00	47,14	0,00	0,00	**47,14**
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	47,14	0,00	0,00	**47,14**
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	16,95	19,43	53,16	4,08	10,51	**104,14**
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:						
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций						
1.4.2	остаток собственных средств на начало года						
II	**Привлеченные средства всего, в том числе:**						
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Векселя						
2.4	Займы организаций						
2.5	Бюджетное финансирование						
2.5.1	средства федерального бюджета						
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах						
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации						
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						