КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 14 ноября 2024 г. № 65/1

г. Сыктывкар

Об утверждении инвестиционной программы АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии на 2025-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ККТ», утвержденную приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 31 октября 2019 года № 52/3-Т

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 14 ноября 2024 года № 107) приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии на 2025-2029 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ККТ», утвержденную приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 31 октября 2019 года № 52/3-Т, согласно приложениям № 1-6 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель Комитета
Республики Коми по тарифам А.Б. Тюрнина

Приложение № 1
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

Перечня инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

| Номер группы инвестиционных 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 | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

| Номер группы инвестиционных 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 | | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор новостроящегося объекта капитального строительства | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, или рублей (с НДС) | | |

| Номер группы инвестиционных 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 | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

| Номер группы инвестиционных 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 | | | Сводная полная стоимость инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с | Остатки финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

Приложение № 2
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

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)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**			**956,74**	**30,73**	**772,88**	**148,41**	**4,71**		**892,64**	**166,25**	**125,59**	**248,98**	**306,77**	**19,91**	**25,15**	**892,64**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г			13,76	0,63	5,67	7,43	0,02		13,66	11,08	2,58					13,66
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г			631,89	20,67	482,01	128,55	0,66		576,51	153,16	102,53	196,06	79,71	19,91	25,15	576,51
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г			309,76	9,43	285,19	11,11	4,03		301,15	0,69	20,48	52,92	227,06			301,15
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г			1,33			1,33			1,33	1,33						1,33
1	Республика Коми	Г			956,74	30,73	772,88	148,41	4,71		892,64	166,25	125,59	248,98	306,77	19,91	25,15	892,64
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г			13,76	0,63	5,67	7,43	0,02		13,66	11,08	2,58					13,66
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г			13,76	0,63	5,67	7,43	0,02		13,66	11,08	2,58					13,66
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г			13,76	0,63	5,67	7,43	0,02		13,66	11,08	2,58					13,66
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №65 для технологического присоединения многофункционального медицинского центра в г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, к.н.11:05:0106037:204	N_P224	2023	2025	4,66	0,10	1,04	3,52			4,56	4,38	0,18					4,56
1.1.4.2.2	Реконструкция ТП №2112 для технологического присоединения многоквартирного жилого дома в Сыктывдинском районе, с. Выльгорт, к.н. 11:04:0401001:8796	O_P243	2024	2024	2,88	0,01	1,30	1,58			2,88	2,88						2,88
1.1.4.2.3	Реконструкция ТП №2004 для технологического присоединения складского здания/помещения в г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 85, к.н. 11:05:0107004:1162	O_P262	2024	2024	0,41	0,00	0,23	0,17			0,41	0,41						0,41
1.1.4.2.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №858 яч.2 – ВРУ котельной ул. Чайкиной, 27а, К-1 и КЛ-0,4кВ ТП №858 яч.2 - ВРУ котельной ул. Чайкиной, 27а, К-2 для технологического присоединения котельной г. Сыктывкар, пгт. Седкыркещ, ул. Уральская, д. 35	O_P263	2024	2024	0,25	0,07	0,17				0,25	0,25						0,25
1.1.4.2.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №1107 ф. «котельная» для технологического присоединения Котельной ПМК в пст. Аджером Корткеросского района	O_P295	2024	2024	0,28	0,09	0,19				0,28	0,28						0,28

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализаци и инвестиц ионного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
1.1.4.2.6	Реконструкция КТП №948 ул. Подгорная для технологического присоединения производственного здания, расположенного по адресу: г. Ухта, ул. Подгорная, д. 18, стр.5	O_P268	2024	2024	0,29		0,10	0,20			0,29	0,29						0,29
1.1.4.2.7	Реконструкция КЛ-0,4кВ РТП №2070 яч.11 - ВРУ торгово-развлекательного центра по Сысольскому шоссе в г. Сыктывкар	O_P307	2024	2024	2,42	0,21	2,21				2,42	2,42						2,42
1.1.4.2.8	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н	O_P308	2024	2025	2,57	0,15	0,44	1,96	0,02		2,57	0,17	2,40					2,57
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г			631,89	20,67	482,01	128,55	0,66		576,51	153,16	102,53	196,06	79,71	19,91	25,15	576,51
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г			91,03	2,83	23,96	64,24	0,00		90,38	32,83	5,09	14,20	38,26			90,38
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г			51,71	2,26	14,26	35,18	0,00		51,26	6,91	5,09	13,81	25,44			51,26
1.2.1.1.1	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции КТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P148	2021	2024	1,87	0,20	0,94	0,73	0,00		1,58	1,58						1,58
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №1025 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, ул. Индустриальная, 20а	N_P225	2024	2024	0,56	0,06	0,25	0,25			0,52	0,52						0,52
1.2.1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-55 (ДПРМ 160) в г. Печора	N_P226	2024	2024	1,15	0,14	0,55	0,45			1,11	1,11						1,11
1.2.1.1.4	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-113 (БПРМ 160) в г. Печора	N_P227	2024	2024	1,15	0,14	0,55	0,45			1,11	1,11						1,11
1.2.1.1.5	Реконструкция КТП №1036 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/6	N_P229	2024	2024	1,89	0,20	0,71	0,98			1,84	1,84						1,84
1.2.1.1.6	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	O_P245	2024	2026	10,25	0,27	1,72	8,26			10,25	0,27		9,98				10,25
1.2.1.1.7	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта	O_P248	2024	2025	1,33	0,14	0,72	0,48			1,33	0,14	1,19					1,33
1.2.1.1.8	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта	O_P249	2024	2025	1,34	0,14	0,72	0,48			1,34	0,14	1,20					1,34
1.2.1.1.9	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора	O_P251	2024	2025	2,74	0,19	1,16	1,39			2,74	0,19	2,55					2,74
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2	O_P267	2025	2026	2,50	0,15	1,10	1,25			2,50		0,15	2,35				2,50
1.2.1.1.11	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая	O_P288	2026	2027	8,47	0,02	1,90	6,55			8,47			0,02	8,45			8,47

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализаци и инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1	O_P290	2026	2027	12,92	0,31	2,15	10,45			12,92			0,31	12,61			12,92
1.2.1.1.13	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9	O_P291	2026	2027	4,59	0,19	1,24	3,15			4,59			0,19	4,39			4,59
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №1206 в п.Седтыдор Койгородского района	O_P299	2026	2026	0,95	0,08	0,54	0,32			0,95			0,95				0,95
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций,	Г			39,32	0,57	9,69	29,06			39,12	25,92		0,39	12,82			39,12
1.2.1.2.1	Модернизация РП № 7, Сыктывкар, м.Алешино, 1/1	M_M204	2022	2024	26,11	0,18	7,64	18,29			25,92	25,92						25,92
1.2.1.2.2	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3	O_M256	2026	2027	13,21	0,39	2,05	10,77			13,21			0,39	12,82			13,21
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			378,94	17,84	357,72	2,75	0,63		358,26	103,87	78,72	159,15	16,51			358,26
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			363,66	17,84	342,44	2,75	0,63		342,99	88,60	78,72	159,15	16,51			342,99
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кипиево - д.Чаркабож в Ижемском районе	J_P105	2020	2024	25,13	1,36	23,02	0,11	0,63		18,98	18,98						18,98
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P150	2021	2025	21,98	1,06	20,92				20,02	14,01	6,01					20,02
1.2.2.1.3	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	L_P151	2021	2025	30,19	0,71	29,48				28,60	13,20	15,39					28,60
1.2.2.1.4	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	L_P153	2021	2025	36,78	1,69	35,09				26,52	15,79	10,74					26,52
1.2.2.1.5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Петрунь Интинского района	L_P180	2022	2024	13,60	0,44	13,16				13,15	13,15						13,15
1.2.2.1.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ д.Петрунь-д.Роговая в Интинском районе	L_P181	2022	2024	2,28	0,07	2,21				2,18	2,18						2,18
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар	L_P185	2023	2025	3,20	0,27	2,92				3,13		3,13					3,13
1.2.2.1.8	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	M_P205	2023	2026	38,29	1,83	36,46				38,29	1,83	1,61	34,85				38,29
1.2.2.1.9	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул. Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва	N_P230	2024	2024	2,80	0,09	2,71				2,78	2,78						2,78
1.2.2.1.10	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ щит АЗС ИП Вайоровская Н.Н (ТП-12 яч.3) - светофор ж/д переезда ул.Пермская с переводом ЛЭП-0,4 кВ на КТП №1048 в г. Сыктывкар	N_P232	2024	2024	1,47	0,11	1,36				1,42	1,42						1,42
1.2.2.1.11	Реконструкция 3 КЛ-0,4 кВ от ТП №324 до ВРУ ул. Октябрьская, 53 в г. Ухте, пгт. Ярега	N_P231	2024	2024	0,32	0,04	0,28				0,28	0,28						0,28
1.2.2.1.12	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта	O_P252	2025	2026	22,37	0,84	21,53				22,37		0,84	21,53				22,37
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта	O_P257	2024	2024	0,49	0,10	0,40				0,49	0,49						0,49

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
1.2.2.1.14	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута	О_Р258	2024	2025	3,52	0,22	3,14	0,17			3,52	0,22	3,30					3,52
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-10кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» г. Воркута, ул. Врачебная, д.17	О_Р259	2024	2025	2,95	0,21	2,74				2,95	0,21	2,74					2,95
1.2.2.1.16	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркута, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута	О_Р260	2024	2025	1,67	0,14	1,52				1,67	0,14	1,52					1,67
1.2.2.1.17	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.	О_Р261	2024	2025	2,06	0,29	1,63	0,15			2,06	0,29	1,78					2,06
1.2.2.1.18	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с.Межадор Сысольского района	О_Р266	2024	2024	1,41	0,11	1,29				1,41	1,41						1,41
1.2.2.1.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Посёлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский	О_Р244	2025	2025	2,22	0,18	2,04				2,22		2,22					2,22
1.2.2.1.20	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта"	О_Р264	2025	2025	2,50	0,21	2,25	0,04			2,50		2,50					2,50
1.2.2.1.21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницкий пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский	О_Р250	2025	2025	1,21	0,17	1,04				1,21		1,21					1,21
1.2.2.1.22	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный	О_Р269	2024	2025	6,94	0,48	6,46				6,94	0,48	6,46					6,94
1.2.2.1.23	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	О_Р271	2025	2026	13,25	0,47	12,14	0,64			13,25		0,47	12,78				13,25
1.2.2.1.24	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	О_Р272	2025	2026	2,46	0,20	1,95	0,31			2,46		0,20	2,26				2,46
1.2.2.1.25	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	О_Р273	2025	2026	19,00	0,71	18,30				19,00		0,71	18,30				19,00
1.2.2.1.26	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	О_Р274	2024	2026	46,15	1,47	44,68				46,15	1,47		44,68				46,15
1.2.2.1.27	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре	О_Р275	2025	2025	0,71	0,11	0,60				0,71		0,71					0,71
1.2.2.1.28	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре	О_Р276	2025	2025	0,95	0,12	0,83				0,95		0,95					0,95
1.2.2.1.29	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре	О_Р277	2025	2025	0,78	0,11	0,67				0,78		0,78					0,78
1.2.2.1.30	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре	О_Р278	2025	2025	2,64	0,17	2,47				2,64		2,64					2,64

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
1.2.2.1.31	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский	О_Р279	2025	2025	2,37	0,20	2,16				2,37		2,37					2,37
1.2.2.1.32	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор	О_Р280	2025	2026	2,37	0,21	2,15				2,37		0,21	2,15				2,37
1.2.2.1.33	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский	О_Р281	2025	2026	7,32	0,53	6,33	0,46			7,32		0,53	6,79				7,32
1.2.2.1.34	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	О_Р282	2025	2026	14,97	0,82	14,14				14,97		0,82	14,14				14,97
1.2.2.1.35	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	О_Р283	2026	2027	6,67	0,39	5,84	0,45			6,67			0,39	6,29			6,67
1.2.2.1.36	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	О_Р284	2026	2027	6,00	0,42	5,16	0,41			6,00			0,42	5,57			6,00
1.2.2.1.37	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	О_Р285	2026	2027	1,10	0,14	0,97				1,10			0,14	0,97			1,10
1.2.2.1.38	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	О_Р286	2026	2027	1,10	0,14	0,97				1,10			0,14	0,97			1,10
1.2.2.1.39	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар	О_Р287	2027	2027	2,72	0,21	2,51				2,72				2,72			2,72
1.2.2.1.40	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта	О_Р292	2025	2025	4,40	0,31	4,09				4,40		4,40					4,40
1.2.2.1.41	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюга Удорского района	О_Р293	2025	2025	1,33	0,11	1,22				1,33		1,33					1,33
1.2.2.1.42	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюга Удорского района	О_Р294	2025	2025	3,16	0,21	2,94				3,16		3,16					3,16
1.2.2.1.43	Реконструкция КЛ-10кВ от оп.4 ВЛ-10кВ "ПС 110/10"Човью"-ТП №559" до ТП №575 в г. Сыктывкар	О_Р303	2024	2024	0,28	0,07	0,19	0,01			0,28	0,28						0,28
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Пермская,31	О_Р298	2026	2026	0,58	0,11	0,47				0,58			0,58				0,58
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			15,28		15,28				15,27	15,27						15,27
1.2.2.2.1	Модернизация ВЛ-10кВ с.Няшабож, расположенной по адресу: РК, Ижемский район, с.Няшабож	N_М239	2023	2024	15,28		15,28				15,27	15,27						15,27
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г			161,92		100,34	61,56	0,02		127,88	16,46	18,72	22,71	24,93	19,91	25,15	127,88
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г			161,92		100,34	61,56	0,02		127,88	16,46	18,72	22,71	24,93	19,91	25,15	127,88
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2021-2024 г.г.)	L_У006	2021	2024	50,50		19,43	31,04	0,02		16,46	16,46						16,46
1.2.3.1.2	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2025-2029 гг)	О_У007	2025	2029	111,42		80,91	30,52			111,42		18,72	22,71	24,93	19,91	25,15	111,42
1.4	Строительство	Г			309,76	9,43	285,19	11,11	4,03		301,15	0,69	20,48	52,92	227,06			301,15

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений,		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
					План					План на 01.01.2024		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские	строительные работы, реконструкция	оборудование	прочие затраты	в базисном	в прогнозных ценах	план	план	план	план	план	план	
1.4.1	Строительство ВЛ-10кВ от ДЭС "Новый бор" до опоры №32 ВЛ-10 кВ "Харьяга-Ёрмица-Леждуг"	J_C034	2019	2027	263,39	8,43	245,18	9,38	0,40		255,22		3,57	24,59	227,06			255,22
1.4.2	Строительство линейного ответвления ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ яч.2 ТП №255 в Верхнем Чове г.Сыктывкара	J_C080	2024	2024	0,23	0,09	0,14				0,23	0,23						0,23
1.4.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе	N_C235	2023	2026	46,15	0,91	39,87	1,73	3,63		45,70	0,46	16,91	28,33				45,70
1.6	Прочие приобретения	Г			1,33			1,33			1,33	1,33						1,33
1.6.1	Приобретение легкового автомобильного транспорта (УАЗ 390995 -1 шт.) для ПУ "Воркутинский"	О_ПР026	2024	2024	1,33			1,33			1,33	1,33						1,33

Приложение № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

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 инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету ОС и НМА, млн рублей (без НДС)	2024 год							2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого					
			План	НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства				
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**956,74**		**120,32**	**4,23**		**34,84**		**592**		**162,91**	**2,68**		**20,49**		**551**		**249,31**	**0,74**		**37,23**		**625**		**345,09**	**2,86**		**30,36**		**616**		**19,91**					**529**		**25,15**					**580**		**922,70**	**10,50**		**122,92**		**3 493**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	13,76		6,53	0,81		0,27				7,23	2,50																																				13,76	3,31		0,27		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	631,89		112,24	3,42		34,50		592		156	0,18		20,49		551		203	0,69		25,23		625		82	1,60		4,36		616		19,91					529		25,15					580		597,85	5,88		84,58		3 493
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	309,76		0,23			0,07											46,15	0,05		12,00				263,39	1,26		26,00																			309,76	1,31		38,07		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	1,33		1,33																																											1,33					
1	Республика Коми	Г	956,74		120,32	4,23		34,84		592		162,91	2,68		20,49		551		249,31	0,74		37,23		625		345,09	2,86		30,36		616																	922,70	10,50		122,92		3 493
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	13,76		6,53	0,81		0,27				7,23	2,50																																				13,76	3,31		0,27		
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	13,76		6,53	0,81		0,27				7,23	2,50																																				13,76	3,31		0,27		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	13,76		6,53	0,81		0,27				7,23	2,50																																				13,76	3,31		0,27		
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №65 для технологического присоединения многофункционального медицинского центра в г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, к.н.11:05:0106037:204	N_P224	4,66									4,66	2,00																																				4,66	2,00				
1.1.4.2.2	Реконструкция ТП №2112 для технологического присоединения многоквартирного жилого дома в Сыктывдинском районе, с. Выльгорт, к.н. 11:04:0401001:8796	O_P243	2,88		2,88	0,50																																											2,88	0,50				
1.1.4.2.3	Реконструкция ТП №2104 для технологического присоединения складского здания/помещения в г. Сыктывкар, ул. Коммунизма, 85, к.н 11:05:0107004:1162	O_P262	0,41		0,41	0,06																																											0,41	0,06				
1.1.4.2.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №858 яч.2 - ВРУ котельной ул. Чайкиной, 27а, К-1 и КЛ-0,4кВ ТП №858 яч.2 - ВРУ котельной ул. Чайкиной, 27а, К-2 для технологического присоединения котельной г. Сыктывкар, пгт. Седкыркещ, ул. Уральская, д. 35	O_P263	0,25		0,25			0,13																																										0,25			0,13		
1.1.4.2.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №1107 ф. «котельная» для технологического присоединения Котельной ПМК в пст. Адзюром Корткеросского района	O_P295	0,28		0,28			0,07																																										0,28			0,07		
1.1.4.2.6	Реконструкция КТП №948 ул. Подгорная для технологического присоединения производственного здания, расположенного по адресу: г. Ухта, ул. Подгорная, д. 18, стр 5	O_P268	0,29		0,29	0,25																																											0,29	0,25				
1.1.4.2.7	Реконструкция КЛ-0,4кВ РТП №2070 яч.11 - ВРУ торгово-развлекательного центра по Сысольскому шоссе в г. Сыктывкар	O_P307	2,42		2,42			0,07																																										2,42			0,07		
1.1.4.2.8	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н	O_P308	2,57									2,57	0,50																																				2,57	0,50				

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету ОС и НМА, млн рублей (без НДС)	2024 год							2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого					
			План	НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства				
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар или ЛЭП	МВт	шт.
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	631,89		112,24	3,42		34,50		592		155,68	0,18		20,49		551		203,17	0,69		25,23		625		81,70	1,60		4,36		616		19,91					529		25,15					580		597,85	5,88		84,58		3 493
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	91,03		32,73	3,42						5,42	0,18						13,70	0,69						39,18	1,60																					91,03	5,88				
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	51,71		6,62	0,22						5,42	0,18						13,70	0,69						25,97	1,60																					51,71	2,68				
1.2.1.1.1	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции КТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P148	1,87		1,87	0,03																																									1,87	0,03				
1.2.1.1.2	Реконструкция КТП №1025 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, ул. Индустриальная, 20а	N_P225	0,56		0,56	0,04																																									0,56	0,04				
1.2.1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-55 (ДПРМ 160) в г. Печора	N_P226	1,15		1,15	0,03																																									1,15	0,03				
1.2.1.1.4	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-113 (БПРМ 160) в г. Печора	N_P227	1,15		1,15	0,03																																									1,15	0,03				
1.2.1.1.5	Реконструкция КТП №1036 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/6	N_P229	1,89		1,89	0,10																																									1,89	0,10				
1.2.1.1.6	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	O_P245	10,25																10,25	0,50																													10,25	0,50				
1.2.1.1.7	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бутыно, территория аэропорта	O_P248	1,33									1,33	0,01																																			1,33	0,01				
1.2.1.1.8	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта	O_P249	1,34									1,34	0,01																																			1,34	0,01				
1.2.1.1.9	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора	O_P251	2,74									2,74	0,16																																			2,74	0,16				
1.2.1.1.10	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Чоныр, ул. Магистральная, 41/2	O_P267	2,50																2,50	0,16																													2,50	0,16				
1.2.1.1.11	Реконструкция ТП №586 в г. Ухта ул. Социалистическая	O_P288	8,47																							8,47	0,80																					8,47	0,80				
1.2.1.1.12	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1	O_P290	12,92																							12,92	0,80																					12,92	0,80				
1.2.1.1.13	Реконструкция ТП №304 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/9	O_P291	4,59																							4,59																						4,59					
1.2.1.1.14	Реконструкция КТП №1206 в п Седтыдор Койгородского района	O_P299	0,95																0,95	0,03																													0,95	0,03				
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	39,32		26,11	3,20																				13,21																						39,32	3,20				
1.2.1.2.1	Модернизация РП № 7, Сыктывкар, м.Аэродромный, 1/1	M_M204	26,11		26,11	3,20																																									26,11	3,20				
1.2.1.2.2	Модернизация РП №17 Орджоникидзе, 89/3	O_M256	13,21																							13,21																						13,21					
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:	Г	378,94		63,05			34,50				131,54			20,49				166,76			25,23				17,59			4,36																				378,94			84,58		
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	363,66		47,78			21,30				131,54			20,49				166,76			25,23				17,59			4,36																				363,66			71,38		
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кипиево - д.Чаркабож в Ижемском районе	J_P105	25,13		25,13			11,74																																								25,13			11,74		
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P150	21,98									21,98			3,12																																	21,98			3,12		
1.2.2.1.3	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	L_P151	30,19									30,19			3,59																																	30,19			3,59		

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету ОС и НМА, млн рублей (без НДС)	2024 год							2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого						
			План	НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.4	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	L_P153	36,78									36,78			5,60																																36,78			5,60		
1.2.2.1.5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Петрунь Интинского района	L_P180	13,60		13,60			7,28																																							13,60			7,28		
1.2.2.1.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ д.Петрунь-д.Роговая в Интинском районе	L_P181	2,28		2,28			1,20																																							2,28			1,20		
1.2.2.1.7	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар	L_P185	3,20									3,20			0,35																																3,20			0,35		
1.2.2.1.8	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	M_P205	38,29																38,29			3,96																									38,29			3,96		
1.2.2.1.9	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул. Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Ухта	N_P230	2,80		2,80			0,20																																							2,80			0,20		
1.2.2.1.10	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ щит АЭС ИП Вайторовская Н.Н (ТП-12 яч.3) - светофор ж/д переезда ул.Пермская с переводом ЛЭП-0,4 кВ на КТП №1048 в г. Сыктывкар	N_P232	1,47		1,47			0,19																																							1,47			0,19		
1.2.2.1.11	Реконструкция 3 КЛ-0,4 кВ от ТП №324 до ВРУ ул. Октябрьская, 53 в г. Ухте, пгт. Ярега	N_P231	0,32		0,32			0,07																																							0,32			0,07		
1.2.2.1.12	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №7 яч.7 - ТП №10 (БПРМ-314) в г. Усинск, территория аэропорта	O_P252	22,37																22,37			2,30																									22,37			2,30		
1.2.2.1.13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ "Насосная" КТП №661 в г. Ухта	O_P257	0,49		0,49			0,28																																							0,49			0,28		
1.2.2.1.14	Реконструкция ВКЛ-10 кВ «ТП №312 - ТП №308» в г. Воркуте, железнодорожный жилой район, кольцо Воркута	O_P258	3,52									3,52			0,59																																3,52			0,59		
1.2.2.1.15	Реконструкция КЛ-10кВ «РП «Горняцкий» яч.12 - ТП №142» г. Воркуте, ул. Вежебная, д.17	O_P259	2,95									2,95			0,34																																2,95			0,34		
1.2.2.1.16	Реконструкция КЛ-10 кВ «ТП №314 – ТП №312» К-2, г. Воркуте, железнодорожный жилой район, кольцо Воркуте	O_P260	1,67									1,67			0,18																																1,67			0,18		
1.2.2.1.17	Реконструкция ВКЛ-10кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №1» и ВКЛ-10 кВ «ТП №320 – ТП №314 ввод №2» г. Воркуте, железнодорожный жилой район, кольцо Воркуте.	O_P261	2,06									2,06			1,02																																2,06			1,02		
1.2.2.1.18	Реконструкция КЛ-0,4 ТП №404 ф.3 - Центральная котельная, расположенной в с.Междадор Сысольского района	O_P266	1,41		1,41			0,28																																							1,41			0,28		
1.2.2.1.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №405 ф.Пжейлок в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский	O_P244	2,22									2,22			0,50																																2,22			0,50		
1.2.2.1.20	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №408 - КС №1, №2 пер. Пионерский, 3 в пгт. Водный МО ГО "Ухта"	O_P264	2,50									2,50			0,46																																2,50			0,46		
1.2.2.1.21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП №740 ф. Плотницей пер. в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский	O_P250	1,21									1,21			0,40																																1,21			0,40		
1.2.2.1.22	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркуте, мкр. Южный	O_P269	6,94									6,94			0,74																																6,94			0,74		
1.2.2.1.23	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. Воркуте, пгт. Воргашор	O_P271	13,25																13,25			2,80																									13,25			2,80		
1.2.2.1.24	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. Воркуте, пгт. Воргашор	O_P272	2,46																2,46			1,78																									2,46			1,78		

Номер группы взаимозаменяемых проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету ОС и НМА, млн рублей (без НДС)	2024 год							2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого					
			План	НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства				
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.2.1.25	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Западного» - КТП «КНС п. Заполярный» и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный» в г. Воркуте, пгт. Заполярный	O_P273	19,00																19,00			2,40																										19,00			2,40		
1.2.2.1.26	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП ГУУ-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП ГУУ-5/6» в г. Воркуте	O_P274	46,15																46,15			5,60																										46,15			5,60		
1.2.2.1.27	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре	O_P275	0,71								0,71			0,10																																0,71			0,10		
1.2.2.1.28	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре	O_P276	0,95								0,95			0,18																																0,95			0,18		
1.2.2.1.29	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре	O_P277	0,78								0,78			0,13																																0,78			0,13		
1.2.2.1.30	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7-КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре	O_P278	2,64								2,64			0,18																																2,64			0,18		
1.2.2.1.31	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Коробельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский	O_P279	2,37								2,37			0,35																																2,37			0,35		
1.2.2.1.32	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркуте, пгт. Воргашор	O_P280	2,37															2,37			0,30																										2,37			0,30		
1.2.2.1.33	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП ГУУ-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркуте, п. Комсомольский	O_P281	7,32															7,32			2,21																										7,32			2,21		
1.2.2.1.34	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "УУС-2" в г. Воркуте, п. Северный	O_P282	14,97															14,97			3,82																										14,97			3,82		
1.2.2.1.35	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП ГУУ-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркуте, западнее пос. Мульда	O_P283	6,67																						6,67			1,75																			6,67			1,75		
1.2.2.1.36	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП ГУУ-5/6 яч.13 - ТП №67» в г. Воркуте, западнее пос. Мульда	O_P284	6,00																						6,00			2,02																			6,00			2,02		
1.2.2.1.37	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркуте, западнее пос. Мульда	O_P285	1,10																						1,10			0,10																			1,10			0,10		
1.2.2.1.38	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркуте, западнее пос. Мульда	O_P286	1,10																						1,10			0,10																			1,10			0,10		
1.2.2.1.39	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП №65 яч.3 - ТП №208 яч.6 в г. Сыктывкар	O_P287	2,72																						2,72			0,39																			2,72			0,39		
1.2.2.1.40	Реконструкция КЛ-6кВ ТП №41 яч.9 - ТП №166 яч.2 в г. Ухта	O_P292	4,40								4,40			0,61																																4,40			0,61		
1.2.2.1.41	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0219 д. Коптюгя Удорского района	O_P293	1,33								1,33			0,69																																1,33			0,69		
1.2.2.1.42	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0220 д. Коптюгя Удорского района	O_P294	3,16								3,16			1,38																																3,16			1,38		
1.2.2.1.43	Реконструкция КЛ-10кВ от оп.4 ВЛ-10кВ "ПС 110/10"Чонью"-ТП №559" до ТП №575 в г. Сыктывкар	O_P303	0,28		0,28			0,06																																						0,28			0,06		
1.2.2.1.44	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №370 яч.2-КС 1 Первомая,31	O_P298	0,58															0,58			0,07																										0,58			0,07		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	15,28		15,28			13,20																																						15,28			13,20		
1.2.2.2.1	Модернизация ВЛ-10кВ с.Нидзбож, расположенной по адресу: РК, Ижемский район, с.Нидзбож	N_M239	15,28		15,28			13,20																																						15,28			13,20		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	161,92		16,46					592		18,72					551		22,71					625		24,93					616		19,91					529		25,15					580		127,88					3 493
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	161,92		16,46					592		18,72					551		22,71					625		24,93					616		19,91					529		25,15					580		127,88					3 493
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2021-2024 г.г.)	L_Y006	50,50		16,46					592																																				16,46					592

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету ОС и НМА, млн рублей (без НДС)	2024 год							2025 год							2026 год							2027 год							2028 год							2029 год							Итого					
			План	НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства						НМА	основные средства				
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт·А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1.2.3.1.2	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2025-2029 гг)	O_Y007	111,42									18,72					551		22,71					625		24,93					616		19,91					529		25,15					580		111,42					2 901
1.4	Строительство	Г	309,76		0,23			0,07											46,15	0,05		12,00				263,39	1,26		26,00																			309,76	1,31		38,07		
1.4.1	Строительство ВЛ-10кВ от ДЭС "Новый бор" до опоры №32 ВЛ-10 кВ "Харьяга-Ермица-Леждог"	J_C034	263,39																							263,39	1,26		26,00																			263,39	1,26		26,00		
1.4.2	Строительство линейного ответвления ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ яч.2 ТП №255 в Верхнем Чове г.Сыктывкара	J_C080	0,23		0,23			0,07																																								0,23			0,07		
1.4.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Гебово в Усть-Куломском районе	N_C235	46,15																46,15	0,05		12,00																											46,15	0,05		12,00		
1.6	Прочие приобретения	Г	1,33		1,33																																											1,33					
1.6.1	Приобретение легкового автомобильного транспорта (УАЗ 390995 -1 шт.) для ПУ "Воркутинские"	O_ПР026	1,33		1,33																																											1,33					

Приложение № 4
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

Приложение № 5
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

млн.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
		План	План	План	План	План	План	План
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		**131,53**	**106,62**	**248,98**	**306,77**	**19,91**	**25,15**	**838,95**
I	**Собственные средства всего, в том числе:**	**131,53**	**106,62**	**248,98**	**306,77**	**19,91**	**25,15**	**838,95**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	131,53	106,62	248,98	306,77	19,91	25,15	**838,95**
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах всего, в том числе:	131,53	106,62	190,65	180,51	19,91	25,15	**654,38**
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	131,53	106,62	190,65	180,51	19,91	25,15	**654,38**
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00	0,00	58,32	126,25	0,00	0,00	**184,58**
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	58,32	126,25	0,00	0,00	**184,58**
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	**Привлеченные средства всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Векселя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1	средства федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 6
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 14 ноября 2024 года № 65/1

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

млн.руб. (с НДС)

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
		План	План	План	План	План	План	План
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		**157,83**	**127,95**	**298,77**	**368,12**	**23,90**	**30,18**	**1 006,75**
I	***Собственные средства всего, в том числе:***	***157,83***	***127,95***	***298,77***	***368,12***	***23,90***	***30,18***	**1 006,75**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	131,53	106,62	248,98	306,77	19,91	25,15	**838,95**
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах всего, в том числе:	131,53	106,62	190,65	180,51	19,91	25,15	**654,38**
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	131,53	106,62	190,65	180,51	19,91	25,15	**654,38**
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00	0,00	58,32	126,25	0,00	0,00	**184,58**
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	58,32	126,25	0,00	0,00	**184,58**
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	26,31	21,32	49,80	61,35	3,98	5,03	**167,79**
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	***Привлеченные средства всего, в том числе:***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	0,00
2.1	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Векселя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1	средства федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00