Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе
ее реализации

Руководитель организации
Генеральный директор АО "ККТ"
(должность)
Н.А. Сосновский
(Ф.И.О.)
(подпись)
"30" августа 2024 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Коми коммунальные технологии"
на 2025-2029 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"							
Почтовый адрес			167000, Республика Коми, г.Сыктывкар ул. Димитрова, стр.10							
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер АО "Коми коммунальные технологии" Глухой Михаил Михайлович, 8(821)228-06-09, glukhoi@komikt.ru							
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025-31.12.2029							
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)						
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды
2024* передача	70,816	70,816	42,6%	9 317,6	320,6	0,000	0,0000				
2025 передача	26,210	26,210	20,9%	9 303,2	339,3	14,401	0,5253				
2026 передача	36,322	36,322	14,6%	9 288,8	355,8	14,401	0,552				
2027 передача	45,987	45,987	15,0%	9 274,4	373,0	14,401	0,579				
2028 передача	19,914	19,914	100,0%	9 260,0	391,0	14,401	0,608				
2029 передача	25,151	25,151	100,0%	9 245,6	409,9	14,401	0,639				
ИТОГО передача	*153,584*	*153,584*	*21,1%*	*46 371,8*	*1 869,0*	*72,006*	*2,903*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2024* производствоДЭС	16,423	16,423	93,5%	5 708,8	174,78	0,000	0,000				
2025 производство ДЭС	5,613	5,613	13,1%	5 708,2	174,76	0,000	0,000				
2026 производство ДЭС	8,361	8,361	100,0%	5 707,7	174,74	0,000	0,000				
2027 производство ДЭС	38,718	38,718	100,0%	5 707,1	174,72	0,000	0,000				
2028 производство ДЭС	0,000	0,000	0,0%	5 706,5	174,71	0,000	0,000				
2029 производство ДЭС	0,000	0,000	0,0%	5 705,9	174,69	0,000	0,000				
ИТОГО ДЭС	*52,692*	*52,692*	*58,5%*	*28 535,4*	*873,6*	*0,000*	*0,000*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2024* производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 413,3	7,72	0,000	0,000				
2025 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 411,2	7,72	0,000	0,000				
2026 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 409,2	7,72	0,000	0,000				
2027 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 407,1	7,71	0,000	0,000				
2028 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 405,1	7,71	0,000	0,000				
2029 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 403,1	7,71	0,000	0,000				
ИТОГО ТЭС	*0,000*	*0,000*	*0,0%*	*102 035,7*	*38,6*	*0,000*	*0,000*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
ВСЕГО по предприятию	206,277	206,277	24,2%	176 942,92	2 781,23	72,006	2,903	2 438,86	87,59	*0,0*	*0,0*
2024*	87,239	87,239	45,7%	35 439,62	503,13	0,000	0,000	488,41	15,84	0,0	0,0
2025	31,823	31,823	17,1%	35 422,61	521,83	14,401	0,525	488,20	16,40	2,40	0,09
2026	44,683	44,683	16,2%	35 405,60	538,22	14,401	0,552	487,98	16,94	2,40	0,09
2027	84,706	84,706	24,5%	35 388,58	555,41	14,401	0,579	487,77	17,50	2,40	0,09
2028	19,914	19,914	100,0%	35 371,57	573,44	14,401	0,608	487,56	18,08	2,40	0,10
2029	25,151	25,151	100,0%	35 354,56	592,33	14,401	0,639	487,35	18,68	2,40	0,10

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2024 г	Значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
						План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая их потери									
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	н/д	н/д	9 317,56	9 303,16	9 288,76	9 274,36	9 259,96	9 245,56
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	н/д	н/д	75,85	75,74	75,62	75,50	75,39	75,27
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,47	6,46	6,45	6,44	6,43	6,42
1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.5	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	91	91	91	91	91	91

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2024 г	Значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
						План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.7	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	н/д	н/д	83	83	83	83	83	86
1.2	Расход энергетических ресурсов, используемых при производстве электрической энергии									
1.2.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	294,65	294,62	294,59	294,56	294,53	294,50
1.2.2	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	714,03	714,03	714,03	714,03	714,03	714,03
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности									
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	н/д	н/д	488,41	488,20	487,98	487,77	487,56	487,35
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0078	0,0077	0,0077	0,0077	0,0076	0,0076
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0195	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,459	0,458	0,458	0,457	0,457	0,456
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	н/д	н/д	0,323	0,323	0,323	0,322	0,322	0,322
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	83	83	83	83	83	83
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,04171	0,04171	0,04170	0,04170	0,04170	0,04170

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы (план)					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	ед. измерения	всего по мероприятию в указанной размерности	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии и указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии и указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн.руб.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче (транспортировке)																																			
1.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н	МВА		0,5					тыс.кВт*ч	4,577	0,723	0,089	0,003	0,964	0,118	0,005	0,964	0,118	0,005	0,964	0,118	0,005	0,964	0,118	0,005	-	-	-	15	2,399					Амортизация	Тариф
1.1	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора	МВА		0,16					тыс.кВт*ч	11,563	-	-	-	2,891	0,355	0,014	2,891	0,355	0,014	2,891	0,355	0,015	2,891	0,355	0,016	-	-	-	15	2,551					Амортизация	Тариф
1.2	Реконструкция ТП №211 в г. Сыктывкар, м. Човью, ул. Магистральная, 41/2	МВА			0,16				тыс.кВт*ч	3,416	-	-	-	-	-	-	1,139	0,140	0,006	1,139	0,140	0,006	1,139	0,140	0,006	-	-	-	15	0,154	2,347				Амортизация	Тариф
1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	МВА			0,5				тыс.кВт*ч	13,928							4,643	0,570	0,023	4,643	0,570	0,024	4,643	0,570	0,025	-	-	-	15		9,985				Амортизация	Тариф
1.4	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта	МВА		0,01					тыс.кВт*ч	4,645				1,161	0,143	0,005	1,161	0,143	0,006	1,161	0,143	0,006	1,161	0,143	0,006	-	-	-	15	1,190					Амортизация	Тариф
1.5	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта	МВА		0,01					тыс.кВт*ч	9,601				2,400	0,295	0,011	2,400	0,295	0,012	2,400	0,295	0,012	2,400	0,295	0,013	-	-	-	15	1,200					Амортизация	Тариф
1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая	МВА				0,8			тыс.кВт*ч	25,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,790	1,571	0,066	12,790	1,571	0,070	-	-	-	15		0,020	8,446			Амортизация	Тариф
1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1	МВА/ км				0,8			тыс.кВт*ч	12,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,395	0,786	0,033	6,395	0,786	0,035	-	-	-	15		0,314	12,608			Амортизация	Тариф
1.8	Реконструкция КТП №1206 в п.Седъдор Койгородского района	МВА			0,025				тыс.кВт*ч								1,095	0,135	0,005	1,095	0,135	0,006	1,095	0,135	0,006	-	-	-	15		0,949				Амортизация	Тариф
2	Мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (производимых, передаваемых, потребляемых)																																			
2.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2025-2029 г.г.)	шт.	2901	551	625	616	529	580		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	7	18,716	22,707	24,933	19,914	25,151	Амортизация	Тариф
3	Мероприятия, направленные на сокращение потребления дизельного топлива при производстве электрической энергии																																			
3.1	Модернизация ДЭС Дзель - замена ДГУ ЭД-50-Т400-1РН в БК на ДГУ 50 кВт в БАЭКТ для работы в параллель	МВт		0,05					г/кВт*ч					0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	-		-4,826	10	5,613					Амортизация	Тариф
3.2	Модернизация ДЭС Курья - замена ДГУ ЭТ-24-И 20 кВт на ДГУ 20 кВт на раме	МВт			0,02				г/кВт*ч								7,406	0,948	0,045	7,406	0,948	0,047	7,406	0,948	0,048	-		-2,817	10		3,578				Амортизация	Тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	план					ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.							план						
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
3.3	Модернизация ДЭС Адзьвавом - замена ДГУ ЦП-125 100кВт на ДГУ 60 кВт в теплом кожухе для работы в параллель	МВт			0,06				г/кВт*ч								0,815	0,298	0,014	0,815	0,298	0,015	0,815	0,298	0,015	-		-4,039	10		4,783				Амортизация	Тариф
3.4	Модернизация ДЭС Новый Бор – поставка и монтаж двух дополнительных ДГУ в БАЭКТ мощностью по 520 кВт	МВт				1,04			г/кВт*ч											8,680	33,425	1,646	8,680	33,425	1,699	-			10			38,718			Амортизация	Тариф
4	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности																																			
4.1	Комплекс мероприятий по энергосбережению при осуществлении прочей хоз.деятельности											2,400	0,086		2,399	0,090		2,398	0,095		2,398	0,100		2,397	0,105					-	-	-	-	-	Себестоимость	Тариф
5	Мероприятия по увеличению использования осветительных устройств с использованием светодиодов																																			
5.1	Использование осветительных устройств с применением светодиодных ламп	шт.	-	-	-	-	-	-	тыс.кВт*ч	90,00	18	2,211	0,081	18	2,211	0,08	18	2,211	0,09	18	2,211	0,09	18	2,211	0,10					-	-	-	-	-	Себестоимость	Тариф
6	Мероприятия по проведению энергетических обследований																																			
6.1	Энергетическое обследование электроустановок	-	-	-	-	-	-	-		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО:										**18,000**	**4,611**	**0,167**	**18,000**	**4,610**	**0,175**	**18,000**	**4,610**	**0,184**	**18,000**	**4,609**	**0,193**	**18,000**	**4,608**	**0,203**					**31,823**	**44,683**	**84,706**	**19,914**	**25,151**		

Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2025-2029 г.г.

1. Информация об организации:

1.1 Основной вид деятельности организации: передача и производство электрической энергии.

1.2 Сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий:

Наименование объекта	Место расположения объекта	Площадь объекта, $м^2$	Объем объекта, $м^3$	Отапливаемый объем объекта, $м^3$
Административно-бытовой корпус	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44	543,7	2936,52	2936,52
Административно-бытовой корпус	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44	570,2	3079,08	3079,08
База подрядной строительной организации	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44/3	1170,7	7024,2	7024,2
Склад (Нежилое здание)	Республика Коми, г Сыктывкар, ул Маркова, 24	265,5	518,5	518,5
Административно-производственное здание	Республика Коми, р-н. Удорский, пгт. Усогорск, ул. Советская, д. 34	302	845,5	845,5
Административное здание (Нежилое здание)	Республика Коми, г Сыктывкар, ул Интернациональная, д 90	314,7	881,16	881,16
Нежилое помещение	Республика Коми, Усть-Вымский р-н , с Айкино, мкр Надежда, д 14	68,1	204,3	204,3
Нежилое вспомогательное хозяйственное строение	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, к.н. 11:05:0105025:0006	207,4	580,7	580,7
Участок сушки (Нежилое здание)	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Савина, стр. 131/2	453,3	2 266,5	2 266,5
Главный корпус (Нежилое здание)	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Савина, стр. 131/2	1147,8	11 478	11 478
Нежилое помещение	Республика Коми, Усть-Вымский р-н, с Айкино, ул. Центральная, д 133/1, сооружение место 1	34,8	104,4	104,4
Нежилое помещение	Республика Коми, г Сыктывкар, ул. Первомайская, д 92	253,2	759,6	759,6
Здание машинного зала 1	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пгт Новый Бор ул Майская, д 2Б	117,30	586,5	586,5
Здание машинного зала 2	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пгт Новый Бор ул Майская, д 90	173,88	869,4	869,4

1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники: АО «ККТ» владеет автотранспортом и спецтехникой в количестве 109 ед.

1.4 Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:

- количество точек приема – 2 756;
- количество точек поставки – 17 376;
- количество точек приема, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 392;
- количество точек поставки, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 4 888;
- количество точек поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0;
- количество точек приема не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0.

1.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов:

- количество точек поставки по электроснабжению – 7 шт.;
- количество точек поставки по газоснабжению – 1 шт.;
- количество точек поставки по холодному водоснабжению – 7 шт.;
- количество точек поставки по теплоснабжению – 6 шт.;
- .

1.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

Структура энергопотребления общества представлена в таблице ниже:

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Период				
			2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	241,0	239,8	238,6	237,4	236,2
2.	Моторное топливо, в том числе:	тыс.л	294,5	294,5	294,5	294,5	294,4
	бензин	тыс.л	100,8	100,8	100,7	100,7	100,7
	дизельное топливо	тыс.л	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	46,2	46,2	46,2	46,1	46,1
4.	Холодная вода	$м^3$	1 929,6	1 928,6	1 927,7	1 926,7	1 925,8
5.	Теплоэнергия	Гкал	346,4	346,2	346,1	345,9	345,7
6.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	т.у.т.	5 708,2	5 707,7	5 707,1	5 706,5	5 705,9

7.	Биотопливо	т.у.т.	20 411,2	20 409,2	20 407,1	20 405,1	20 403,1

1.7 Показатели баланса электрической энергии:

Показатели баланса по передаче электрической энергии:

Показатели	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Потребление э/э (млн.кВт*ч)	-	-	-	-	-
Отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч)	1172,4	1172,4	1172,4	1172,4	1172,4
Потери э/э (млн.кВт*ч)	75,737	75,620	75,503	75,385	75,268

Показатели баланса по производству электрической энергии:

Показатели	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.) ДЭС	11 886	11 886	11 886	11 886	11 886
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.) ТЭС	28 591	28 591	28 591	28 591	28 591

2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

2.1. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Коми коммунальные технологии" ведется активная работа по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, с последующим заключением договоров энергоснабжения. Для оптимизации расчетов (упрощения расчетных схем) проводятся мероприятий по установке интеллектуальных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями.

В сфере передачи электроэнергии в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводятся мероприятия по оптимизации режимов работы сети, по реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства с применением высокотехнологичного оборудования, материалов с минимальным сопротивлением для сокращения потерь в электрических сетях.

Кроме того, проводятся мероприятия по замене устаревшего, изношенного оборудования на дизельных электростанциях, модернизация ДЭС, регулирование режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская.

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности осуществляется с момента начала деятельности Общества (с 2016 года).

2.2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

Информация в сфере передачи электрической энергии:

За период с 01.01.2019 по 31.12.2019 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,36% от общего объема электроэнергии поступившей сеть, что на 7% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%.

За период с 01.01.2020 по 31.12.2020 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,48% от общего объема

электроэнергии, поступившей сеть, что на 22% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,7%.

За период с 01.01.2021 по 31.12.2021 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,77% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 16% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,69%.

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,54% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 21% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,68%.

За период с 01.01.2023 по 31.12.2023 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,79% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 15% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,67%.

За период действия программы энергосбережения с 2020 по 2023 г. были реализованы следующие инвестиционные проекты: «Реконструкция ТП №917 (здание с оборудованием) в с. Пажга местечко Санаторий «Лозым» Сыктывдинский район, Республика Коми», «Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ПС 35/10кВ «ДСК» яч.7, 8 до КТП №903 с КТП №903 в г. Ухта», «Реконструкция КТП №1505 «База ЖКХ» в г. Емва Княжпогостского района», «Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1040 ф.1 в г. Сыктывкар», «Реконструкция КТП №5031 "Нижний склад" п. Березовка, муниципальный район "Печора"», «Реконструкция КТП №0102 п.Селэгвож в Удорском районе», «Реконструкция КТП №935 в г. Ухта, п. Тобысь», «Реконструкция ТП №208 ул.Ленина,41/1, г.Сыктывкар». Проведение данных мероприятий привело накопительным итогом за 2020-2023 годы к экономии расходов на оплату потерь в размере 0,725 млн.руб..

Информация в сфере производства электрической энергии:

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период реализации программы энергосбережения на 2020-2024 г.г. относится модернизация дизельных электростанций, а именно замена устаревших, выработавших свой ресурс дизель-генераторных установок на современное оборудование.

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период реализации программы можно отнести модернизацию дизельных электростанций, а именно замену устаревших, выработавших свой ресурс дизель-генераторных установок на современное оборудование. За период действия программы энергосбережения проект по модернизации ДЭС Дзель, ДЭС Окунево, ДЭС Няшабож, ДЭС Важгорт, ДЭС Бугаево, ДЭС Медвежка, привели накопительным итогом на конец 2023 года к экономии расходов на топливо в размере 21,8 млн.руб.

2.3. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не проводилось, в связи с отсутствием доступных сведений на момент подготовки программы.

2.4. Экономические показатели программы:

- планируемая сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2024-2029 гг. составляет 206,277 млн. руб. без НДС., доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 24,2%.

- источником финансирования мероприятий на период 2025-2029 гг. является тариф, статьи затрат – себестоимость, амортизация.

2.5. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:

Наименование	Ед. измер.	Период				
		2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт*ч	75,7	75,6	75,5	75,4	75,3
Потери э/э	%	6,46	6,45	6,44	6,43	6,42
Потери э/э	млн. руб.	339,3	355,8	373,0	391,0	409,9
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	294,65	294,62	294,59	294,56	294,53
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	714,03	714,03	714,03	714,03	714,03

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2024 году запланирована на уровне 6,46%. В 2023 году в состав электросетевого хозяйства АО «ККТ» вошли электрические сети, расположенные на территории г. Воркуты, г. Инты, г. Усинска и окрестностей, ранее принадлежавшие ООО «Водоканал», Комитету РК имущественных и земельных отношений. Указанные сети находятся в изношенном состоянии и не отвечают современным требованиям, предъявляемым к электрооборудованию в настоящее время в части надежности и потерь электроэнергии.

Кроме того, в результате перехода потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на электроснабжение от собственной генерации, из состава арендуемых сетей АО «ККТ» с августа 2023 были исключены сети с минимальной долей технологических потерь и большим объемом перетоков, ранее обеспечивавших электроэнергией вышеуказанных потребителей.

2.6. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Период				
			2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	241,0	239,8	238,6	237,4	236,2
		млн.руб.	1,049	1,096	1,145	1,197	1,250
2.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	46,2	46,2	46,2	46,1	46,1
		млн.руб.	0,270	0,281	0,292	0,303	0,315
3.	Холодная вода	$м^3$	1 929,6	1 928,6	1 927,7	1 926,7	1 925,8
		млн.руб.	0,098	0,104	0,110	0,117	0,124
4.	Теплоэнергия	Гкал	346,4	346,2	346,1	345,9	345,7
		млн.руб.	1,064	1,095	1,128	1,161	1,195

2.7. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении с разбивкой по годам:

№ п/п	Наименование	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1	Расход моторного топлива, тыс.л	294,5	294,5	294,5	294,5	294,4
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	15,0	15,5	16,0	16,5	17,0

2.8. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

Мероприятия при осуществлении регулируемого вида деятельности – передача электрической энергии.

Одним из основных направлений программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ККТ» являются мероприятия по реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства организации с применением современного электротехнического оборудования с улучшенными параметрами энергоэффективности.

При реконструкции и модернизации воздушных линий электропередачи используется провод марки СИП с оптимизированным сечением проводника для снижения технических потерь. Кроме того, применение проводов данной марки обеспечивает высокую надежность электроснабжения потребителей в сравнении с неизолированными проводами, а также, требует меньшую площадь вырубки просеки под воздушную линию, что снижает затраты при проведении данного вида работ. В виду большей стойкости проводов СИП к факторам воздействия внешней среды по сравнению с неизолированными проводами, снижаются затраты на эксплуатацию ВЛ.

При реконструкции и модернизации кабельных линий производится замена старых кабелей в том числе с бумажно-масляной изоляцией на современные кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена, что позволяет снизить потери на токи утечки через изоляцию и повысить надежность работы кабельной линии.

При реконструкциях и модернизациях трансформаторных подстанций запланировано применение герметичных масляных трансформаторов типа ТМГ (ТМГСУ) с уменьшенными удельными техническими потерями электроэнергии и массогабаритными параметрами не требующих замены и доливки масла на протяжении всего срока службы (25 лет).

Мероприятия при осуществлении регулируемого вида деятельности - производство электрической энергии.

Основным направлением в достижении целевых показателей программы являются мероприятия по модернизации ДЭС, замене устаревшего и изношенного оборудования на ДЭС с автоматизацией технологического процесса, регулирование режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская, оснащению станций современным оборудованием, которое позволит добиться результатов по снижению расхода топлива.

Мероприятия при осуществлении прочей деятельности.

Важными направлениями программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ККТ» являются:

- обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности;
- обучение водителей экономной езде.

Мероприятия по энергосбережению по прочей деятельности Общества не требуют дополнительных финансовых вложений и будут проводиться в процессе текущей деятельности.

3. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Факт			
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Целевые показатели					
1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	63,82	66,34	63,87	63,68
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	5,5	5,8	5,54	5,79
1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100	100	100	100
1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	91	91	91	91

1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100	100	100
1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	82	82	82	83
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	285,052	283,498	278,807	268,67
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	721,10	710,97	719,90	680,98
2	Прочие показатели					
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м^2	0,0079	0,0085	0,0086	0,0072
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м^2	0,0198	0,0229	0,0234	0,0205
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м^3/м^2	0,4589	0,5031	0,3536	0,3218
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т на 100 км	0,0380	0,0402	0,0398	0,0416
2.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал./м^2	0,3241	0,4071	0,3561	0,3375
2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	82	82	83	83

4. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения:

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	2024 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
				План	План	План	План	План
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели							
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая их потери							
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	9 317,56	9 303,16	9 288,76	9 274,36	9 259,96	9 245,56
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	75,85	75,74	75,62	75,50	75,39	75,27
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,47	6,46	6,45	6,44	6,43	6,42

1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100	100	100	100	100	100
1.1.5	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	91	91	91	91	91	91
1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100	100	100	100	100
1.1.7	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	83	83	83	83	83	86
1.2	Расход энергетических ресурсов, используемых при производстве электрической энергии							
1.2.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	294,65	294,62	294,59	294,56	294,53	294,50
1.2.2	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	714,03	714,03	714,03	714,03	714,03	714,03
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности							
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	488,41	488,20	487,98	487,77	487,56	487,35
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	0,0078	0,0077	0,0077	0,0077	0,0076	0,0076
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	0,0195	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	0,459	0,458	0,458	0,457	0,457	0,456
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	0,323	0,323	0,323	0,322	0,322	0,322
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	83	83	83	83	83	83

2.	Прочие показатели							
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,04171	0,04171	0,04170	0,04170	0,04170	0,04170

5. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников Общества, в том числе через механизм ключевых показателей эффективности:

Результаты реализации программы энергосбережения увязаны с премированием сотрудников Общества по результатам работы за квартал. Показатель «доля потерь передаче по распределительным сетям» является ключевым показателем эффективности (далее – КПЭ) работы Общества.

6. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР:

Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности ежеквартально выносится на утверждение Совету директоров Общества.

7. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

В настоящее время определяется перечень объектов, на которых будут производиться работы в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определеняется стоимость указанных мероприятий, ведется работа по назначению лиц, ответственных за реализацию программы. Контроль за реализацией программы будут осуществлять профильные службы АО «ККТ». Общее руководство программой возложено на главного инженера АО "ККТ". Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор _____ Н.А. Сосновский

(должность) (Ф.И.О.)

Программу согласовал:

_____ _____

(должность) (Ф.И.О.)

Заместитель главного инженера _____ Е.Е.Ермаков

(должность) (Ф.И.О.)