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)
"27" апреля 2024 г.

ПАСПОРТ
ОТКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Коми коммунальные технологии"
на 2020-2024 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, д.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			01.01.2020-31.12.2024							
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
2019* передача	12,040	4,226	3,9%	10 213,0	211,1	1452,644	30,032				
2020 передача	101,434	101,434	65,0%	10 589,8	243,0	16,925	0,389				
2021 передача	33,170	33,170	34,3%	9 490,7	211,5	14,186	0,316				
2022 передача	53,912	53,912	51,0%	9 612,4	324,0	14,390	0,485				
2023 передача	21,557	21,557	29,3%	9 359,5	343,8	14,032	0,515				
2024 передача	69,384	69,384	41,3%	9 591,1	330,1	14,437	0,497				
ИТОГО передача	*279,457*	*279,457*	*51,5%*	*48 643,6*	*1 452,4*	*73,971*	*2,202*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2019* производствоДЭС	8,090	8,090	18,1%	5 708,8	174,78						
2020 производство ДЭС	14,668	14,668	50,0%	5 727,8	180,56	0,000	0,000				
2021 производство ДЭС	25,729	25,729	85,1%	5 729,2	192,52	4,059	0,156				
2022 производство ДЭС	13,438	13,438	78,5%	5 546,1	227,49	95,590	3,514				
2023 производство ДЭС	19,737	19,737	44,3%	5 312,7	224,90	103,654	3,845				
2024 производство ДЭС	12,923	12,923	24,2%	5 078,8	204,57	192,900	7,442				
ИТОГО ДЭС	*86,495*	*86,495*	*39,1%*	*27 394,6*	*1 030,05*	*396,204*	*14,958*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	13 967,7	3,34						
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	19 424,7	4,44	0,000	0,000				
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	21 698,5	6,04	0,000	0,000				
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 287,3	12,60	0,000	0,000				
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 218,4	7,82	0,000	0,000				
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	0,0%	20 413,3	7,72	0,000	0,000				
ИТОГО ТЭС	*0,000*	*0,000*	*0,0%*	*102 042,1*	*38,6*	*0,000*	*0,000*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
ВСЕГО по предприятию	366,013	365,952	47,3%	178 080,32	2 521,09	470,175	17,160	2 393,06	73,53	*0,0*	*0,0*
2019*	20,130	12,316	8,0%	29 889,50	389,26	1452,644	30,032	433,8	12,5	*0,0*	*0,0*
2020	116,125	116,102	62,7%	35 742,36	428,05	16,925	0,389	448,32	13,36	13,70	0,41
2021	58,916	58,899	46,4%	36 918,37	410,08	18,245	0,473	474,64	14,50	1,01	0,02
2022	67,371	67,350	54,9%	35 445,83	564,10	109,980	3,999	505,06	14,33	2,52	0,08
2023	41,294	41,294	34,9%	34 890,59	576,52	117,686	4,361	476,64	14,48	18,42	0,62
2024	82,307	82,307	37,2%	35 083,17	542,34	207,337	7,939	488,41	16,85	11,42	0,47

* 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	2019 г	Значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 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	10 212,99	10 589,80	9 490,70	9 612,42	9 359,54	9 591,15
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	н/д	н/д	83,14	86,21	77,26	78,25	76,20	78,08
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,36%	6,70%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%
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
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	80,1	82	82	82	83	83
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	294,70	308,71	310,48	294,71	294,69	294,65
1.2.2	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	686,4	685,71	788,27	720,20	712,50	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	433,77	448,32	474,64	505,06	476,64	488,41
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,00927	0,00923	0,00789	0,00842	0,00781	0,00777
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,01947	0,01946	0,01975	0,02278	0,01955	0,01945
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,56483	0,56455	0,45934	0,50336	0,45889	0,45866
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	н/д	н/д	-	-	0,32395	0,39851	0,32363	0,32347
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	82	82	82	83	83
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,03594	0,03675	0,03782	0,04017	0,04062	0,04171

* 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					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	план					ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.							план						
				2020 г.	20221 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии, т. у.т.	числовое значение экономии, млн.руб.	числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии, т. у.т.	числовое значение экономии, млн.руб.	числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии, т. у.т.	числовое значение экономии, млн.руб.	числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии, т. у.т.	числовое значение экономии, млн.руб.	числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии, т. у.т.	числовое значение экономии, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
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	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
1	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче (транспортировке)																																			
1.1	Реконструкция электрических сетей в с.Палевицы Сыктывдинского р-на	МВА/ км	0,025\ 0,115	0,025\ 0,115					тыс.кВт*ч	4,056	-	-	-	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,004	1,014	0,125	0,004	1,014	0,125	0,004	8,3	2,2%	0,13	15	0,951					Амортизация	Тариф
1.2	Реконструкция ТП №917 (здание с оборудованием) в с. Пажга местечко Санаторий «Лозым» Сыктывдинский район, Республика Коми	МВА	0,5	0,5					тыс.кВт*ч	22,488	-	-	-	5,622	0,691	0,015	5,622	0,691	0,023	5,622	0,691	0,024	5,622	0,691	0,024	7,9	4,1%	1,1	20	4,978					Амортизация	Тариф
1.3	Реконструкция КТП №926 СОТ "Черемуха" и ВЛ-6 кВ отпайка от оп.№42 ВЛ-6кВ ПС 35/6 кВ "Дальняя" яч.8 в сторону КТП № 926 СОТ "Черемуха" в п.Дальний, г.Ухта	МВА/ км	0,16\ 1,436	0,16\ 1,436					тыс.кВт*ч	4,108	-	-	-	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,004	1,027	0,126	0,004	1,027	0,126	0,004	7,9	3,7%	1,34427	20	7,453					Амортизация	Тариф
1.4	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ПС 35/10кВ «ДСК» яч.7, 8 до КТП №903 с КТП №903 в г. Ухта	МВА/ км	0,25\ 0,35	0,25\ 0,35					тыс.кВт*ч	19,236	-	-	-	4,809	0,591	0,013	4,809	0,591	0,020	4,809	0,591	0,022	4,809	0,591	0,020	7,2	1,0%	0,56737	15	2,140					Амортизация	Тариф
1.5	Реконструкция КТП №1505 «База ЖКХ» в г. Емва Княжпогостского района	МВА	0,04	0,04					тыс.кВт*ч	17,200	-	-	-	4,300	0,528	0,012	4,300	0,528	0,018	4,300	0,528	0,019	4,300	0,528	0,018	6,8	2,9%	0,1	20	0,436					Амортизация	Тариф
1.6	Реконструкция КТП №23 в д. Бор Усть-Цилемского района	МВА	0,1		0,1				тыс.кВт*ч	0,909	-	-	-	-	-	-	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	13,3	2,2%	-0,1	20	0,023	0,737				Амортизация	Тариф
1.7	Реконструкция КТП №26 в м. Старые дворища Усть-Цилемского района	МВА	0,1		0,1				тыс.кВт*ч	2,607	-	-	-	-	-	-	0,869	0,107	0,004	0,869	0,107	0,004	0,869	0,107	0,004	13,0	2,7%	-0,1	20	0,007	0,753				Амортизация	Тариф
1.8	Реконструкция КТП №20 в м. Поделичная Усть-Цилемского района	МВА	0,04		0,04				тыс.кВт*ч	0,924	-	-	-	-	-	-	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	13,3	2,2%	-0,1433	20	0,008	0,735				Амортизация	Тариф
1.9	Реконструкция КТП №35 в д. Сергеево-Щелья Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,200	-	-	-	2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
1.10	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП №544 в с. Косьювом Интинского района	км	2,667		2,667				тыс.кВт*ч	6,075	-	-	-	-	-	-	2,025	0,249	0,008	2,025	0,249	0,009	2,025	0,249	0,009	12,9	0,1%	-1,1111	15	0,250	6,298				Амортизация	Тариф
1.11	Реконструкция КТП №31 ул.Новый квартал с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,200	-	-	-	2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
1.12	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кипиево - д.Чаркабож в Ижемском районе	км	11,74				11,74		тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,3	0,1%	-4,63	15	0,572	0,035	1,676	3,074	18,978	Амортизация	Тариф
1.13	Реконструкция КТП №2012 СНТ «Олимпийское» в г. Сыктывкар	МВА/ км	0,16\ 0,034	0,16\ 0,034					тыс.кВт*ч	5,988	-	-	-	1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,006	1,497	0,184	0,007	1,497	0,184	0,006	7,8	4,2%	0,23788	20	1,092					Амортизация	Тариф
1.14	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №27 ф.1 – ВРУ ул. Уральская, 6 в г. Ухте	км	0,0105	0,0105					тыс.кВт*ч	0,568	-	-	-	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,001	0,142	0,017	0,001	0,142	0,017	0,001	8,1	2,3%	0,0155	15	0,107					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	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		план						
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 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.					2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
1.33	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции №78 в г. Ухта	МВА	0,025			0,025			тыс.кВт*ч	0,263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,131	0,016	0,001	0,131	0,016	0,001	-	-	-	20			0,658			Амортизация	Тариф
1.34	Реконструкция ТП №504 в с. Мордино Корткеросского района	МВА	0,16			0,16			тыс.кВт*ч	1,752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,876	0,108	0,004	0,876	0,108	0,004	-	-	-	20			0,782			Амортизация	Тариф
1.35	Реконструкция КТП №96 в г. Сыктывкар, ул. Станционная, 118 (112)	МВА	0,16			0,16			тыс.кВт*ч	9,461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,730	0,581	0,021	4,730	0,581	0,020	-	-	-	20			1,791			Амортизация	Тариф
1.36	Реконструкция КТП №1025 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, ул. Индустриальная, 20а	МВА	0,1					0,1	тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20				0,044	1,080	Амортизация	Тариф
1.37	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-55 (ДПРМ 160) в г. Печора	МВА	0,1					0,1	тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20				0,034	1,112	Амортизация	Тариф
1.38	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-113 (БПРМ 160) в г. Печора	МВА	0,1					0,1	тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20				0,034	1,113	Амортизация	Тариф
1.39	Реконструкция КТП №1036 в г. Сыктывкар, м. Дырнос, 108/6	МВА	0,1					0,1	тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20				0,048	1,841	Амортизация	Тариф
1.40	Реконструкция ТП №2112 для технологического присоединения многоквартирного жилого дома в Сыктывдинском районе, с. Выльгорт, к.н. 11:04:0401001:8796	МВА	0,5					0,5	тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20					2,885	Амортизация	Тариф
2	Мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (производимых, передаваемых, потребляемых)																																					
2.1	Установка системы коммерческого учета электрической энергии энергопринимающих устройств потребителей с возможностью предоставления субъектам и потребителям доступа к минимальному набору функций, подключенных к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации (за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии) в 2020 году	шт.	2027	2027						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	н/д	н/д	-	-	-	7	82,016					Амортизация	Тариф
2.2	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2021-2024 г.г.)	шт.	2224		560	597	475	592		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	н/д	н/д	-	-	-	7		12,735	20,613	12,115	16,456	Амортизация	Тариф
3	Мероприятия, направленные на сокращение потребления дизельного топлива при производстве электрической энергии																																					
3.1	Модернизация ДЭС Дзель-замена ДГУ АД-30 зав № 3095 , АД-60 зав № 3096 на ДГУ 30 кВт и 60 кВт в БАЭКТ	МВт	0,090	0,090					г/кВт*ч	14,732				14,732	2,008	0,077	14,732	2,008	0,077	14,732	2,008	0,077	14,732	2,008	0,077	23,6		-4,7	10	5,848					Амортизация	Тариф
3.2	Модернизация ДЭС Курья - замена ДГУ АД-20 зав№ 3697, АД-30 зав № 3094 на ДГУ 20 кВт и 30 кВт в БАЭКТ	МВт	0,050	0,050					г/кВт*ч	13,888				13,888	1,724	0,066	13,888	1,724	0,066	13,888	1,724	0,066	13,888	1,724	0,066	22,7		-2,1	10	5,294					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	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		план						
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 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.					2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
3.13	Модернизация ДЭС Адзьвавом – замена ДГУ LII-75 мощностью 60кВт на ДГУ аналогичной мощности с панелью для параллельной работы	МВт	0,060				0,060		г/кВт*ч	5,305													5,305	2,005	0,085	19,7		-0,8					2,208		Амортизация	Тариф
3.14	Модернизация ДЭС Крестовка – замена дизель-генераторов P21B (16кВт) и P45B (30кВт) на БАЭКТ 33 кВт с ДГУ 7, 10 и 16 кВт с системой автоматической работы.	МВт	0,033					0,033	г/кВт*ч																	4,6	24%	7,7						6,931	Амортизация	Тариф
3.15	Модернизация ДЭС Петрунь – замена LIP-250 (200 кВт) на ДГУ 160 кВт с панелью для параллельной работы	МВт	0,160					0,160	г/кВт*ч																	9,7	3%	0,2						5,992	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											13,704	0,408		0,127	0,002		1,046	0,035		16,204	0,543		9,206	0,395	-	-	-	-						Себестоимость	Тариф
5	Мероприятия по увеличению использования осветительных устройств с использованием светодиодов																																			
5.1	Использование осветительных устройств с применением светодиодных ламп	шт.	375	150	100	125	-	-	тыс.кВт*ч	55,20				7,20	0,88	0,02	12,00	1,47	0,05	18,00	2,21	0,08	18,00	2,21	0,08				-	0,023	0,016	0,021			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:											**13,704**	**0,408**		**7,897**	**0,241**		**105,686**	**3,854**		**141,171**	**5,166**		**161,660**	**6,130**			**15,122**		**116,125**	**58,916**	**67,371**	**41,294**	**82,307**		

Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2020-2024 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	Ед. измерения	Период				
			2020 г. (план)	2021 г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	241,100	223,051	239,185	243,407	242,190
2.	Моторное топливо, в т.ч.	тыс. л	314,080	297,997	304,829	284,628	294,501
	бензин	тыс. л	134,275	126,176	116,811	101,437	100,780
	дизельное топливо	тыс. л	179,806	171,821	188,018	183,191	193,721
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	46,468	39,267	45,299	46,249	46,225
4.	Холодная вода	$м^3$	2 100,749	1 917,525	2 255,310	1 931,541	1930,576
5.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	т.у.т.	5 727,8	5 729,2	5 546,1	5 312,3	5 078,8
6.	Биотопливо	т.у.т.	19 424,7	21 698,500	20 287,30	20 218,4	20 413,3
7.	Теплоэнергия	Гкал	-	315,619	388,260	346,759	346,585

1.7 Показатели баланса электрической энергии:

Показатели баланса по передаче электрической энергии:

Показатели	2020 г. (план)	2021 г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
Потребление э/э (млн.кВт*ч)	-	-	-	-	-
Отпуск э/э (млн.кВт*ч)	1 287,5	1178,7	1171,48	1142,37	1172,4
Потери э/э (млн.кВт*ч)	86,21	77,26	78,25	76,20	78,08

Показатели баланса по производству электрической энергии:

Показатели	2020 г. (план)	2021 г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.) ДЭС	13 226	12 723	12 979	12 432	11 886
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.) ТЭС	28 571	27 523	28 169	28 377	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%.

Информация в сфере передачи электрической энергии:

В сфере передачи электроэнергии за период действия программы энергосбережения 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 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 2020-2024 гг. составляет 365,952 млн. руб. без НДС., доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 47,3%.
- источником финансирования мероприятий на период 2020-2024 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				
		2020 г. (план)	2021 г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт*ч	86,21	77,26	78,25	76,2	78,08
Потери э/э	%	6,70	6,69	6,68	6,67	6,66
Потери э/э	млн. руб.	243,0	211,5	324,0	343,8	330,05
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	308,71	310,48	294,71	294,69	294,65
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт*ч	685,71	788,27	720,20	712,50	714,03

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2024 году установлена на уровне 6,66%. 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				
			2020 г. (план)	2021 г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	241,100	223,051	239,185	243,407	242,190
		млн.руб.	0,714	0,729	0,813	0,795	0,995
2.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	46,468	39,267	45,299	46,249	46,225
		млн.руб.	0,197	0,167	0,200	0,225	0,250
3.	Холодная вода	$м^3$	2 100,7	1 917,5	2 255,3	1 931,5	1 930,6
		млн.руб.	0,080	0,084	0,100	0,089	0,093

4.	Теплоэнергия	Гкал	-	315,619	388,260	346,759	346,585
		млн.руб.	-	0,565	0,722	1,1	1,01

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

№ п/п	Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Расход моторного топлива, литр	314 080	297 997	304 829	284 628	294 501
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	12,372	12,959	12,482	12,310	14,500

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.

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 проводятся 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 и прочие показатели	Ед. изм.	факт	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Целевые показатели							
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая потери							
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	10 212,99	10 589,80	9 490,70	9 612,42	9 359,54	9 591,15
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.к Вт.ч	83,14	86,21	77,26	78,25	76,20	78,08
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36%	6,70%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%
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	%	80,1	82	82	82	83	83
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	294,70	308,71	310,48	294,71	294,71	294,71
1.2.2	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт* ч	686,4	685,71	788,27	720,20	712,50	714,03
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности при осуществлении деятельности							
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	433,77	448,32	474,64	505,06	476,64	488,41
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./ $м^2$	0,00927	0,00923	0,00789	0,00842	0,00781	0,00777
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./ $м^2$	0,01947	0,01946	0,01975	0,02278	0,01955	0,01945
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/$м^2$	0,56483	0,56455	0,45934	0,50336	0,45889	0,45866
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/ $м^2$	-	-	0,32395	0,39851	0,32363	0,32347
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80	82	82	82	83	83
2.	Прочие показатели							
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,03594	0,03675	0,03782	0,04017	0,04062	0,04171

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 определен перечень объектов, на которых будут производиться работы в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определена стоимость указанных мероприятий, назначены лица, ответственные за реализацию программы. Контроль за реализацией программы осуществляют 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 согласовали:

Главный инженер	М.М. Глухой
(должность)	(Ф.И.О.)