

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



руководитель организации

генеральный директор

(подпись)

Н.А. Соколовский

(Ф.И.О.)

"30" сентября 2022 г.

ПАСПОРТ
ОТКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА
ЭНЕРГООБЕРЕЖЕНИЯ 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. Ленина, д. 74, оф. 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, glukhoj@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	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочих деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды						
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
			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	0,039	10 213,0	211,1	1452,644	30,032					
2020 передача	19,418	0,125	10 589,8	243,0	16,925	0,389					
2021 передача	20,248	0,209	9 490,7	211,5	14,186	0,316					
2022 передача	31,721	0,300	9 612,4	324,0	14,390	0,485					
2023 передача	40,630	0,362	9 598,0	338,1	14,419	0,508					
2024 передача	21,751	0,147	9 583,6	350,7	14,397	0,527					
ИТОГО передача	133,769	0,159	48 874,5	1 467,4	74,317	2,225	0,0	0,0	0,0	0,0	
2019* производство ДЭС	8,090	0,181	5 708,8	174,78							
2020 производство ДЭС	10,504	0,358	5 727,8	180,56	0,000	0,000					
2021 производство ДЭС	19,777	0,654	5 729,2	192,52	14,256	0,502					
2022 производство ДЭС	13,484	0,314	5 546,1	227,49	134,724	5,526					
2023 производство ДЭС	22,195	0,379	5 490,6	225,89	142,788	5,874					
2024 производство ДЭС	0,000	0,000	5 472,0	228,28	145,763	6,081					
ИТОГО ДЭС	65,960	0,425	27 965,8	1 054,75	437,530	17,984	0,00	0,00	0,00	0,00	
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	13 967,7	3,34							
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	19 424,7	4,44	0,000	0,000					
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	21 698,5	6,04	0,000	0,000					
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	20 287,3	12,60	0,000	0,000					
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	20 287,3	6,46	0,000	0,000					
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	20 287,3	6,46	0,000	0,000					
ИТОГО ТЭС	0,000	0,000	101 985,1	36,0	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	
ВСЕГО по предприятию	199,729	0,256	178 825,44	2 558,16	511,848	20,208	2 434,38	71,21	0,0	0,0	
2019*	20,130	0,080	29 889,50	389,26	1452,644	30,032	433,8	12,5	0,0	0,0	
2020	29,922	0,162	35 742,36	428,05	16,925	0,389	448,32	13,36	0,0	0,0	
2021	40,026	0,315	36 918,37	410,08	28,443	0,818	474,64	14,50	0,0	0,0	
2022	45,205	0,304	35 445,83	564,10	149,113	6,011	505,06	14,33	0,0	0,0	
2023	62,825	0,368	35 375,95	570,44	157,206	6,382	503,81	14,40	0,0	0,0	
2024	21,751	0,147	35 342,93	585,48	160,160	6,608	502,56	14,61	0,0	0,0	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия 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	Целевые показатели по передаче электрической энергии									
1.1.1	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	78,14	78,02
1.1.2	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%
1.1.3	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
1.1.4	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	%	н/д	н/д	91	91	91	91	91	91
1.1.5	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
1.1.6	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	%	н/д	н/д	80,1	82	83	84	85	86
1.2	удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	294,70	308,71	310,48	294,71	291,76	290,77
1.2.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч	н/д	н/д	405,60	424,91	408,65	407,86	407,86	407,86
1.2.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч	н/д	н/д	400,10	419,06	354,50	333,03	333,03	333,03
1.2.3	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч	н/д	н/д	858,4	899,13	460,41	848,00	848,00	848,00

1.2.4	ДЭС Ожунено	г/кВт*ч	н/д	н/д	290,50	304,31	327,66	293,12	293,12	293,12
1.2.5	ДЭС Нашабож	г/кВт*ч	н/д	н/д	295,90	309,95	316,78	299,11	299,11	299,11
1.2.6	ДЭС Вакжорт	г/кВт*ч	н/д	н/д	269,90	282,74	284,01	274,46	274,46	274,46
1.2.7	ДЭС Брыкатанск	г/кВт*ч	н/д	н/д	302,60	316,98	309,01	307,25	306,45	306,45
1.2.8	ДЭС Петрунь	г/кВт*ч	н/д	н/д	282,5	288,15	288,15	299,09	294,10	294,10
1.2.9	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч	н/д	н/д	308,14	322,77	307,28	309,61	308,31	308,31
1.2.10	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч	н/д	н/д	267,5	286,29	293,71	268,10	268,10	266,97
1.2.11	ДЭС Харьята	г/кВт*ч	н/д	н/д	270,67	н/д	н/д	286,04	286,04	280,36
1.3.	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	712,50
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0093	0,0092	0,0079	0,00842	0,00838	0,00834
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0195	0,0195	0,0197	0,02278	0,02266	0,02255
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,5648	0,5646	0,4593	0,50336	0,50311	0,50286
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,0359	0,0368	0,0004	0,0402	0,0401	0,0399
2.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	н/д	н/д	-	-	0,3240	0,39851	0,39831	0,39811
2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	н/д	н/д	80	82	82	82	82	82

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Осведомленность граждан по годам действия программы (годы)					единица измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели эффективности				Срок амортиз. инв., лет	Загрузка, млрд. руб. НДС, с разбивкой по годам действия программы					Статус затрат	Источник финансирования	
		сд. изм.	всего	годы					2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	30	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.													
				2020 г.	2021 г.	2022 г.																			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		2027 г.	2028 г.	2029 г.					
																																	2020 г.	2021 г.			2022 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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
1	Реставрация электротрещинок серии в с. Лавенцы	МВМ/км	0,025/0,115	0,025/0,115					тис.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	0,005	8,3	2,2%	0,13	15	0,951					Амортизация	Тариф	
2	Реставрация ТП №6917 (здание с обгоревшим) в с. Плати и мостового Спасского в. Долово	МВМ	0,5	0,5					тис.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	0,025	7,9	4,1%	1,1	20	4,978					Амортизация	Тариф	
3	Реставрация КТП №226 СОТ "Червоны" в ВЛ-6 нд отапы от о. №42 ВЛ-6Б ПС 35/10кВ "ДКС" "Долово" в с. 8 в сторону КТП № 926 СОТ "Червоны" в п. Долово, с. Ухты	МВМ/км	0,16/1,435	0,16/1,435					тис.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	0,005	7,9	3,7%	1,34427	20	7,453					Амортизация	Тариф	
4	Реставрация ВЛ-10кВ от о. 14 ПС-10кВ ПС 35/10кВ "ДКС" в с. 7, 8 до КТП №6903 с КТП №6903 в с. Ухты	МВМ/км	0,25/0,35	0,25/0,35					тис.кВт*ч	19,256	-	-	-	4,809	0,591	0,013	4,809	0,591	0,020	4,809	0,591	0,021	4,809	0,591	0,022	7,2	1,0%	0,56737	15	2,140					Амортизация	Тариф	
5	Реставрация КТП №1505 в с. Белья КСЭС в с. Белья	МВМ	0,04	0,04					тис.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	0,019	6,8	2,9%	0,1	20	0,436					Амортизация	Тариф	
6	Реставрация КТП №23 в с. Бор Ухты-Цивского района	МВМ	0,1				0,1		тис.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	
7	Реставрация КТП №26 в с. Старое домино Ухты-Цивского района	МВМ	0,1				0,1		тис.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	
8	Реставрация КТП №20 в с. Погожее Ухты-Цивского района	МВМ	0,04				0,04		тис.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%	0,14329	20	0,008		0,735			Амортизация	Тариф	
9	Реставрация КТП №55 в с. Серго-Цивского района	МВМ	0,063	0,063					тис.кВт*ч	9,2	-	-	-	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	
10	Реставрация ВЛ 0,4кВ от ПТ №544 в с. Косовом Интинского района	МВМ	2,667				2,667		тис.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%	1,11109	15	0,250		6,298			Амортизация	Тариф	
11	Реставрация КТП №31 уш.Линейный сегмент с. Ухты-Цивского района	МВМ	0,063	0,063					тис.кВт*ч	9,2	-	-	-	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	
12	Клиновое - д. Чарнабож в Цивском районе	км	11,74				11,74		тис.кВт*ч	4,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,3	0,1%	-5,38	15	0,572			29,848			Амортизация	Тариф
13	Реставрация КТП №2012 СНТ «Однимилковское» в с. Сакташвар	МВМ/км	0,16/0,035	0,16/0,034					тис.кВт*ч	5,988	-	-	-	1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,006	1,497	0,184	0,006	1,497	0,184	0,007	7,8	4,2%	0,23788	20	1,092					Амортизация	Тариф	
14	Реставрация КЛ-0,4кВ от КТП ф.1 - ВРУ уш. Урлашова, 6 в с. Ухты	км	0,0105	0,0105					тис.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%	0,0153	15	0,107					Амортизация	Тариф	
15	Реставрация ВЛ-0,4кВ от КТП №1040 ф.1 в с. Сакташвар	км	0,9				0,9		тис.кВт*ч	81,272	-	-	-	-	-	-	40,656	4,992	0,175	40,656	4,992	0,182	4,992	0,182	7,7	4,7%	0,62	15							Амортизация	Тариф	
16	Реставрация ВЛ-0,4кВ от ПТ №1053 ф. «Васильковский пресек» в с. Сакташвар	км	0,9				0,9		тис.кВт*ч	1,104	-	-	-	-	-	-	0,552	0,068	0,002	0,552	0,068	0,002	0,552	0,068	0,002	12,6	0,6%	0,4	15						Амортизация	Тариф	
17	Реставрация ВЛ-0,4кВ от ПТ №34 в с. уш. Ручейная, КНС в с. Сакташвар	км	0,3				0,3		тис.кВт*ч	0,838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,4	1,3%	0,41	15							Амортизация	Тариф	
18	Реставрация ВЛ-0,4 кВ от ПТ №292 ф. Теплоходная, 267 в Сакташвар	км	0,25				0,25		тис.кВт*ч	16,480	-	-	-	-	-	-	8,240	1,012	0,035	8,240	1,012	0,037	8,240	1,012	0,037	10,3	1,4%	0,0	15						Амортизация	Тариф	

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед.изм.	всего	план					единица измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Затраты, млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования					
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	% ВНП	ЧПС, млн.руб.	Срок амортизации, лет	план											
																										2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
19	Ремонтная ВД-0,4 кВ от ПП №292 ф в сторону тор. Черки в г.Салтывер	км	0,3		0,3			тис.кВт*ч	5,338	-	-	-	-	-	-	-	-	2,669	0,328	0,011	2,669	0,328	0,012	12,2	1,5%	-0,2	15			1,588	Амортизация	Ториф					
20	Ремонтная ЛЭПТ-10 кВ ПС-110/10 кВ Южная" №316-ПП №66, Республика Коми, г.Салтывер	км	0,64		0,64			тис.кВт*ч	3,298	-	-	-	-	-	-	-	-	1,649	0,203	0,007	1,649	0,203	0,007	13,1	0,3%	-0,7	15			4,328	Амортизация	Ториф					
21	Ремонтная комплектной трансформаторной подстанции КТП №662А, Республика Коми, г.Ухта, ул.Авдеевича, 18.	МВА	0,025		0,025			тис.кВт*ч	0,873	-	-	-	-	0,291	0,036	0,001	0,291	0,036	0,001	0,291	0,036	0,001	13,6	2,3%	-0,1	20			0,599	Амортизация	Ториф						
22	Ремонтная КТП №0102 в Северном в Удорском районе	МВА	0,063		0,063			тис.кВт*ч	24,114	-	-	-	-	-	8,038	0,987	0,033	8,038	0,987	0,033	8,038	0,987	0,036	9,5	3,2%	0,0	20			0,699	Амортизация	Ториф					
23	Ремонтная ВД-0,4кВ КТП-0207 ДЭС Вактор Пучкоз/пикета в с. Большая Пучкоз, Удорского района	км	2,2		2,2			тис.кВт*ч	18,105	-	-	-	-	-	6,035	0,741	0,023	6,035	0,741	0,026	6,035	0,741	0,027	12,7	0,8%	-0,7	15			4,483	Амортизация	Ториф					
24	Ремонтная ВД-0,4 кВ КТП-0208 ДЭС Вактор Пучкоз АС-35 с переводом напруге с КТП-100/4 кВ ТМ-160 МВА №0205 АД Пучкоз Вактор в с. Большая Пучкоз Удорского района	км	2,31		2,31			тис.кВт*ч	19,512	-	-	-	-	-	6,504	0,799	0,027	6,504	0,799	0,028	6,504	0,799	0,029	12,7	0,8%	-0,8	15			5,011	Амортизация	Ториф					
25	Ремонтная КТП №031 "Наежий склад" г. Верхова, муниципальный район "Трехречье"	МВА	0,025		0,025			тис.кВт*ч	42,855	-	-	-	-	-	14,285	1,755	0,059	14,285	1,755	0,062	14,285	1,755	0,064	7,9	4,1%	0,2	20			0,719	Амортизация	Ториф					
26	Ремонтная здания и оборудования трансформаторной подстанции ПП-6 с ДЭС, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	МВА	0,2			0,2		тис.кВт*ч	0,871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,871	0,107	0,004	13,8	2,0%	-2,6	20			0,214	Амортизация	Ториф					
27	Ремонтная ПП №608 ул.Ленина, 41/1, г.Салтывер	МВА	1,26		1,26			тис.кВт*ч	34,946	-	-	-	-	-	-	-	-	17,473	2,146	0,075	17,473	2,146	0,078	-	-	-	20			9,380	Амортизация	Ториф					
28	Модернизация РП № 7, Салтывер, м.Авдеевич, 1/1	МВА	3,2				3,2	тис.кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20			0,477	Амортизация	Ториф					
29	Ремонтная КТП №252 в г. Салтывер, ул. Станционная, 62	МВА	0,16		0,16			тис.кВт*ч	9,461	-	-	-	-	-	-	-	-	4,730	0,581	0,020	4,730	0,581	0,021	-	-	-	20			1,593	Амортизация	Ториф					
30	Ремонтная КТП №604 в г.Салтывер, п. Малекова, Новинское шоссе	МВА	0,16		0,16			тис.кВт*ч	9,461	-	-	-	-	-	-	-	-	4,730	0,581	0,020	4,730	0,581	0,021	-	-	-	20			1,651	Амортизация	Ториф					
31	Ремонтная КТП №035 в г. Ухта, п. Тобеев	МВА	0,063		0,063			тис.кВт*ч	12,790	-	-	-	-	-	-	-	-	6,395	0,786	0,028	6,395	0,786	0,029	-	-	-	20			0,876	Амортизация	Ториф					
32	Ремонтная трансформаторной подстанции (КТП-60,4 кВ) №1110 в г. Вьва	МВА	0,04		0,04			тис.кВт*ч	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-	0,175	0,022	0,001	0,175	0,022	0,001	-	-	-	20			1,156	Амортизация	Ториф					
33	Ремонтная комплектной трансформаторной подстанции №78 в г. Ухта	МВА	0,025		0,025			тис.кВт*ч	0,263	-	-	-	-	-	-	-	-	0,131	0,016	0,001	0,131	0,016	0,001	-	-	-	20			0,658	Амортизация	Ториф					
34	Ремонтная ПП №604 в с. Мадань Коркерского района	МВА	0,16		0,16			тис.кВт*ч	1,752	-	-	-	-	-	-	-	-	0,876	0,108	0,004	0,876	0,108	0,004	-	-	-	20			1,515	Амортизация	Ториф					
35	Ремонтная КТП №66 в г. Салтывер, ул. Станционная, 118 (112)	МВА	0,16		0,16			тис.кВт*ч	9,461	-	-	-	-	-	-	-	-	4,730	0,581	0,020	4,730	0,581	0,021	-	-	-	20			1,389	Амортизация	Ториф					
36	Комплекс мероприятий по энергосбережению при строительстве проедл											13,704	0,408				0,127	0,002			1,046	0,035									Комплексные услуги	Ториф					
37	ДЭС Демь	МВт	0,090	0,090				гВт*В*ч	65,041					16,260	2,474	0,087	16,260	2,474	0,101	16,260	2,474	0,102	16,260	2,474	0,103	23,6			10		3,851	Амортизация	Ториф				
38	ДЭС Кура	МВт	0,050	0,050				гВт*В*ч	238,221					64,535	8,656	0,304	64,535	8,656	0,354	64,535	8,656	0,355	64,535	8,656	0,360	22,7			10		3,352	Амортизация	Ториф				
39	ДЭС Чирокорек	МВт	0,020	0,020				гВт*В*ч	1754,886					438,722	3,146	0,111	438,722	3,146	0,129	438,722	3,146	0,129	438,722	3,146	0,131	23,8			10		3,301	Амортизация	Ториф				

№ п/п	Наименование мероприятия	ед.изм.	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)					ед.измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности		Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования												
			всего	план						2020 г.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	2021 г.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	2022 г.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	2023 г.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	2024 г.	численное значение экономии			численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	Срок аккоризации, лет	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
40	ДПС Охотнево	МВт	0,220		0,220			тМВт*ч	103,620									34,540	67,903	2,785	34,540	67,903	2,794	34,540	67,903	2,833	8,5	3%	0,590	10		3,512					Амортизация	Тариф			
41	ДПС Нимбож	МВт	0,320		0,320			тМВт*ч	53,010										17,670	27,558	1,130	17,670	27,558	1,134	17,670	27,558	1,190	7,7	1%	2,161	10		3,894					Амортизация	Тариф		
42	ДПС Выхват	МВт	0,520		0,520			тМВт*ч	28,650										9,550	25,007	1,026	9,550	25,007	1,029	9,550	25,007	1,043	8,4	3%	2,311	10		10,371					Амортизация	Тариф		
43	ДПС Выхватинск	МВт	0,320		0,320			тМВт*ч	1,591																			9,4	3%	0,664	10		6,710					Амортизация	Тариф		
44	ДПС Петруч	МВт	0,220		0,220			тМВт*ч	9,985																			8,0	4%	0,937	10					5,009			Амортизация	Тариф	
45	ДПС Мелешка	МВт	0,060		0,060			тМВт*ч	2,600																			10,3	6%	-0,038	10					1,765			Амортизация	Тариф	
46	ДПС Новый Бор	МВт	0,400		0,400			тМВт*ч	1,126																				6,4	6%	3,347	10					7,618			Амортизация	Тариф
47	ДПС Хорвата	МВт	0,540		0,540			тМВт*ч	5,677																				7,487	4%	0,991	10					14,577			Амортизация	Тариф
ИТОГО:										13,704	0,408			17,209	0,567			642,966	143,345	5,817	743,042	163,037	6,592	755,683	177,416	7,287	411,608	0,833	2,793	745,000	29,922	40,026	45,205	62,825	21,751						

Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2020-2024 г.г.

1. Информационная организация:

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

1.2 В связи с переводом производственной деятельности на хозяйственный способ ведения работ в Обществе увеличился парк автотранспортных средств и появились здания административно-производственного назначения.

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

Наименование объекта	Место расположения объекта	Площадь объекта, м²	Объем объекта, м³	Отапливаемый объект, м³
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 подрайонной 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. Усорск, 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, г. Сыктывкар, ул. 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
(Нежилое здание) Участок суши	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, г. Сыктывкар, ул. 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, г. Сыктывкар, ул. Айкино, ул. Центральная, д. 25	117,30	586,5	586,5
Здание машинного зала 2	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Айкино, ул. Центральная, д. 90	173,88	869,4	869,4

1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники: АО «ККТ» владеет автотранспортом и спецтехникой в количестве 110 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 измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований технической документации:

- количество точек приема – 1 826;
- количество точек поставки – 15 870;
- количество точек приема, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 388;
- количество точек поставки, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 1 477;
- количество точек поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 164;
- 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 электрическому снабжению – 7 шт.;
- количество точек поставки по газооборудованию – 1 шт.;
- количество точек поставки по холодному водоснабжению – 7 шт.;
- количество точек поставки по теплооборудованию – 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	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	241,10	223,051	239,185	239,065	238,946
2.	Моторное топливо, в том числе:	тыс. л	314,080	297,997	297,053	296,110	295,116
	бензин	тыс. л	134,275	126,176	116,811	116,156	115,5
	дизельное топливо	тыс. л	179,806	171,821	188,018	187,76	187,502
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. м³	46,468	39,267	45,299	45,277	45,254
4.	Холодная вода	м³	2100,749	1917,525	2255,31	2254,18	2253,06
5.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	тыс. л	5 727,8	5 729,2	5 546,1	5 490,6	5 490,6
6.	Биотопливо	тыс. л	19 424,7	21 698,5	20 287,3	20 287,3	20 287,3
7.	Теплоэнергия	Гкал	-	315,619	388,26	388,06	387,68

1.7 Показатели баланса электрической энергии:

Показатели баланса по передаче электрической энергии:

Показатели	всего 2020 год	всего 2021 год	всего 2022 год	всего 2023 год	всего 2024 год
Потребление э/э (млн.кВт*ч)	-	-	-	-	-

Отпуск э/э в соответствии с экономическим балансом (млн.кВт*ч)	1 287,5	1178,7	1171,48	1171,48	1171,48
Потери э/э (млн.кВт*ч)	86,21	77,26	76,47	76,35	76,24
Показатели баланса по производству электрической энергии:					
Показатели	план 2020	план 2021	план 2022	план 2023	план 2024
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.)	13 226	12 723	12 979	12 979	12 979
ТЭС					
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.)	28 571	27 523	28 169	28 169	28 169
ТЭС					

2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации в сфере передачи электроэнергии:

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Коми коммунальные технологии" ведется активная работа по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии. В 2019 году в ходе выполнения мероприятий по выявлению бездоговорного и безучетного потребления, потери электроэнергии были снижены на 584,657 тыс.кВт*час. В 2020 году потери электроэнергии были снижены на 1370,142 тыс.кВт*час. В 2021 году потери электроэнергии были снижены на 9,517 тыс.кВт*час. Помимо этого, проводятся мероприятия по установке выносных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями.

За предыдущий период с 2017 г. по 2019 г. в результате проведенной работы по выявлению бездоговорного и безучетного потребления были снижены на 1 404,185 тыс.кВт*час; в результате проведения мероприятий по установке выносных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями экономия электроэнергии составила 1 827,529 тыс.кВт*час. Выполнение данных мероприятий обеспечило долю 13,22% от общего объема фактического снижения потерь электроэнергии относительно плановой величины.

Всего за период действия программы с 2020 г. по 2021 г. в результате проведенной работы по выявлению бездоговорного и безучетного потребления были снижены на 1 379,659 тыс.кВт*час; в результате проведения мероприятий по установке выносных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями экономия электроэнергии составила 1 015,000 тыс.кВт*час. Выполнение данных мероприятий обеспечило долю в 6,52 % от общего объема фактического снижения потерь электроэнергии относительно плановой величины. Кроме того, проводятся мероприятия по замене устаревшего, изношенного оборудования на ДЭС, регулирование режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская, модернизация дизельных электростанций.

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

2.1 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 01.01.2017 по 31.12.2017 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,19% от общего объема электроэнергии поступившей сеть, что на 0,62% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%.

Наименование	Ед. измер.	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче
Период	2020 год (план)	86,21
	2021 год (план)	77,26
	2022 год (план)	76,47
	2023 год (план)	76,35
	2024 год (план)	76,24

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

2.3. Экономические показатели программы:

- планируемая сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2020-2024 гг. составляет 199,729 млн. руб. без НДС., доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 25,6%.

- источником финансирования мероприятий на период 2020-2024 гг. является тариф, статьи затрат – себестоимость, амортизация.

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, выполнявших свой ресурс дизель-генераторных установок на современное оборудование. Так, замена в 2020 г ДГУ на ДЭС Дзель привело к снижению удельного расхода дизельного топлива по сравнению с плановыми значениями на 19%, на ДЭС Курья на 7%.

В сравнении с долей потерь электроэнергетики при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Россети» (средние показатели по отрасли) за 2020 год (6,22%), доля потерь электроэнергетики в сетях АО «ККТ» ниже на 0,75 процентных пункта.

За период с 01.01.2021 по 31.12.2021 г. доля потерь электроэнергетики при ее передаче по сетям АО «Коммунальные технологии» составила 5,77 % от общего объема электроэнергетики поступившей сети, что на 0,92% ниже планового значения потерь электроэнергетики на данный год, составляющего 6,69%.

За период с 01.01.2020 по 31.12.2020 г. доля потерь электроэнергетики при ее передаче по сетям АО «Коммунальные технологии» составила 5,48% от общего объема электроэнергетики поступившей сети, что на 1,23% ниже планового значения потерь электроэнергетики на данный год, составляющего 6,71%.

За период с 01.01.2019 по 31.12.2019 г. доля потерь электроэнергетики при ее передаче по сетям АО «Коммунальные технологии» составила 6,36% от общего объема электроэнергетики поступившей сети, что на 0,45% ниже планового значения потерь электроэнергетики на данный год, составляющего 6,81%.

За период с 01.01.2018 по 31.12.2018 г. доля потерь электроэнергетики при ее передаче по сетям АО «Коммунальные технологии» составила 6,47% от общего объема электроэнергетики поступившей сети, что на 0,34% ниже планового значения потерь электроэнергетики на данный год, составляющего 6,81%. Рост показателя по сравнению с 2017 годом обусловлен снижением объема потребляемой электроэнергетики крупным потребителем Общества, имеющего низкое значение потерь электроэнергетики при ее передаче до потребителя.

по распределительным сетям									
Потери э/э	%	6,70	6,69	6,68	6,67	6,66			
Потери э/э	млн. руб.	243,0	211,5	324,0	338,1	350,7			
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ЛЭС)	г/кВт*ч	308,71	310,48	294,71	291,76	291,76			
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	685,71	788,27	720,20	720,20	720,20			

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2021 году установлена на уровне 6,68%. Данный плановый объем потерь обусловлен тем, что в конце 2019 года в состав электросетевого хозяйства АО «ККТ» вошли электрические сети, ранее принадлежавшие АО «Комавиатранс». Указанные сети находятся в изношенном состоянии и не отвечают современным требованиям, предъявляемым к электрооборудованию в настоящее время

в части надёжности и потерь электроэнергии.

Кроме того, в результате перехода ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на

электроснабжение от собственной генерации, из состава арендуемых сетей АО «ККТ»» планомерно

исключаются сети с минимальной долей технологических потерь и большим объемом перетоков,

ранее обеспечивавших электроэнергией вышеуказанных потребителей.

2.5. 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, т.т.	376	357	367	366	365
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	12,372	12,959	12,482	12,483	12,62

2.6. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации

мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

Мероприятия при осуществлении регулируемого вида деятельности - передача

Электронной энергии.

Одним из основных направлений программ в области энергосбережения и повышения

и инициативы по развитию мероприятий «ККТ» АО и эффективности энергетических

модернизации объектов электросетевого хозяйства организации с применением современного

Электротехнического оборудования.

При реконструкции и модернизации воздушных линий электропередачи и электроустановок

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 изолированными проводками, а также, требует

меньшую площадь вырыбки просеки под возвышенную 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 современных кабелях с изоляцией из сшитого

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2020 г.	Факт
			2021 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
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	5,5	5,8
1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети приборного учета, в общем объеме электрической энергии, регулируемой организацией и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100	100
1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организацией и учитываемой с использованием приборов учета электрической энергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	91	91
1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организацией и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100
1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организацией и учитываемой с использованием приборов учета электрической энергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	82	82

программы:

3. Фактические значения целевых показателей программ по годам периода действия

политиlena, 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 массобаритными 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 программ являются мероприятия по модернизации ДЭС, оснащению станций современным оборудованием, которое позволит добиться результатов по снижению расхода дизельного топлива.

Мероприятия при осуществлении прочих 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 будут проводиться в процессе текущей деятельности.

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

1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	285,052	266,998
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	721,10	710,965
2	Прочие показатели			
2.1	Удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м²	0,008	0,0085
2.2	Удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м²	0,020	0,023
2.3	Удельный объем потребления холодной воды	м³/м²	0,459	0,503
2.4	Удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./км	0,038	0,040
2.5	Удельный объем потребления тепловой энергии	т.у.т./м²	0,324	0,407
2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	82	82

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам					
			2019г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Целевые показатели							
1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	83,14	77,26	77,15	78,25	78,14	78,02
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36%	6,70%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%
1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети энергетической организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100	100	100	100	100	100
1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети энергетической 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
1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей энергетической организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100	100	100	100	100

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:

6. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей

Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности ежегодно выносятся на утверждение Совету директоров Общества.

Наименование показателя	Целевые значения КПЭ				
	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г
	Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям, %	не более 7,44%	не более 7,44%	не более 7,44%	не более 7,44%

Ключевым показателем эффективности (далее – КПЭ) работы Общества.

Показатель «Доля потерь передачи по распределительным сетям» является годовым

сотрудников Общества по результатам работы за год.

Результаты реализации программы энергосбережения увязаны с премированием

сотрудников Общества, в том числе через механизм ключевых показателей эффективности:

5. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением

2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80	82	82	82	82
2.5	удельный объем потребления тепловой энергии	т.у.т./м²	-	-	0,3240	0,4063	0,4059
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,0369	0,0378	0,0004	0,0402	0,0399
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м³/м²	0,5648	0,5646	0,4593	0,5028	0,5023
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м²	0,0195	0,0195	0,0197	0,0228	0,0226
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м²	0,0093	0,0092	0,0079	0,0084	0,0083
2	Прочие показатели						
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС	г.у.т./кВт*ч	686,4	685,71	788,27	720,20	720,20
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	294,7	308,71	310,48	294,71	291,76
1.6	Доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и используемых 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	83	84	85
							86

программы. Контроль за реализацией программы будет осуществлять производственный отдел АО «ККТ». Общее руководство программой будет возложено на главного инженера АО «ККТ». Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежеквартальных и ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор

(должность)

Программу согласовали:

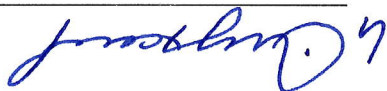
Главный инженер

(должность)



Н.А. Соновский

(Ф.И.О.)



М.М. Лухой

(Ф.И.О.)