

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



ПАСПОРТ
ОТКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "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.118, оф. 10										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Главный энергетик АО "Коми коммунальные технологии" Воронов Александр Александрович, (8212)280-609, voronovaa@komikt.ru										
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020-31.12.2024										
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленных на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР				Суммарные затраты ТЭР				
				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	0,039	10 213,0	211,1	1 452,6	30,0					
2020 передача	21,648	21,281	0,130	10 589,8	243,0	16,9	0,39					
2021 передача	28,572	28,190	0,116	10 584,5	253,4	20,1	0,48					
2022 передача	5,560	5,163	0,068	10 579,2	263,4	20,7	0,52					
2023 передача	0,413	0,000	0,000	10 573,9	274,6	20,7	0,54					
2024 передача	0,429	0,000	0,000	10 568,6	286,2	20,7	0,56					
Итого передача	56,622	54,634	0,071	63 109,1	1 531,7	99,2	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	
2019* производство ДЭС	8,090	8,090	0,181	5 708,8	174,78							
2020 производство ДЭС	14,668	14,668	0,377	5 920,6	180,56	0,000	0,00					
2021 производство ДЭС	38,423	38,423	0,350	5 916,6	228,02	4,059	0,16					
2022 производство ДЭС	29,899	29,899	0,843	5 882,0	244,82	35,003	1,46					
2023 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 874,1	264,05	7,983	0,36					
2024 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 874,1	264,1	0,00	0,00					
Итого ДЭС	82,990	82,990	0,535	29 467,4	1 181,31	47,05	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	13 967,7	3,34							
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 424,7	4,44	0,00	0,00					
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 405,3	6,18	0,00	0,00					
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 385,9	6,17	0,00	0,00					
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 366,5	6,17	0,00	0,00					
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 347,1	6,16	0,00	0,00					
Итого ТЭС	0,000	0,000	0,000	58 215,9	16,8	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	
ВСЕГО по предприятию	139,673	137,624	0,149	150 792,35	2 730,02	146,21	4,46	2 661,92	79,99	26,37	0,58	
2019*	20,130	12,316	0,080	29 889,50	389,26	1 452,64	30,03	433,8	12,5	7,3	0,7	
2020	36,339	35,949	0,122	35 935,17	428,05	16,93	0,39	448,32	13,36	13,70	0,41	
2021	67,011	66,613	0,314	35 906,43	487,57	24,16	0,64	446,98	13,27	1,35	0,04	
2022	35,480	35,062	0,273	35 847,07	514,37	55,69	1,97	445,63	13,43	1,35	0,04	
2023	0,413	0,000	0,000	35 814,49	274,56	20,72	0,54	444,29	13,61	1,35	0,04	
2024	0,429	0,000	0,000	35 789,84	286,22	20,72	0,56	442,94	13,79	1,35	0,04	

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

СОГЛАСОВАНО

Главный энергетик

(подпись)

А.А. Юронов

Начальник Службы учета электроэнергии

(подпись)

Л.Е. Калитина

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	Плановые значения целевых показателей по годам									
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.					
						План	План	План	План	План					
						7	8	9	10	11					
1	2	3	4	5	6										
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		86,17		86,13		86,08		86,04
1.1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,36%		6,70%		6,69%		6,69%		6,69%		6,68%
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	308,50	306,70	306,28	306,28
1.2.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч	н/д	н/д	405,60	424,91	410,18	410,18	410,18	410,18
1.2.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч	н/д	н/д	400,10	419,06	405,17	405,17	405,17	405,17
1.2.3	ДЭС Окунево	г/кВт*ч	н/д	н/д	290,50	304,31	304,31	297,13	297,13	297,13
1.2.4	ДЭС Няшабож	г/кВт*ч	н/д	н/д	295,90	309,95	309,95	299,42	299,42	299,42
1.2.5	ДЭС Ваярторт	г/кВт*ч	н/д	н/д	269,90	282,74	282,74	280,70	280,70	280,70
1.2.6	ДЭС Брыкаланск	г/кВт*ч	н/д	н/д	302,60	316,98	316,98	316,98	315,47	315,47
1.2.7	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч	н/д	н/д	261,5	273,96	273,96	273,96	272,08	272,08
1.2.8	ДЭС Мелвежа	г/кВт*ч	н/д	н/д	308,14	322,77	322,77	322,77	322,76	322,76
1.2.9	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч	н/д	н/д	344,8	361,13	361,13	361,13	359,71	359,71
1.2.10	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч	н/д	н/д	858,4	899,13	856,26	856,26	856,26	856,26
1.3.	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	686,4	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0093	0,0092	0,0092	0,0091	0,0091	0,0090
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0195	0,0195	0,0195	0,0194	0,0194	0,0194
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,5648	0,5646	0,5643	0,5640	0,5637	0,5634
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,0359	0,0368	0,0366	0,0365	0,0364	0,0363
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	н/д	н/д	80	82	85	87	89	90

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (млн)					всего по годам экономии в условиях	Плановые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели энергетической эффективности			Затраты, млн.руб. (без НДС) с разбивкой по годам действия программы					Срок амортиз. анн. лет	Статья затрат	Источник финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		с.млн	исг	2020 г.	2021 г.	2022 г.		2021 г.				2022 г.				2023 г.				2024 г.				дисциплинирует, лет	ИПД, %	ЧЭС, млн.руб.	2020 г.				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
								числительное значение экономии, т.т.т.	числительное значение экономии	числительное значение экономии	числительное значение экономии, т.т.т.	числительное значение экономии	числительное значение экономии	числительное значение экономии, т.т.т.	числительное значение экономии	числительное значение экономии	числительное значение экономии, т.т.т.	числительное значение экономии	числительное значение экономии	числительное значение экономии, т.т.т.	числительное значение экономии	числительное значение экономии	числительное значение экономии, т.т.т.												числительное значение экономии	числительное значение экономии																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
1	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ПС-35/10кВ «ДСКО» в г. 7, 8 до КТП №903 с КТП №903 в г. Ухта		0,35/0,25				19,236		4,809	0,591	0,014	4,809	0,591	0,015	4,809	0,591	0,015	4,809	0,591	0,015	4,809	0,591	0,016	7,2	1,0%	0,57	15	2,140				30	31	32	33	34	35	36	37																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
2	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп.65 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Пакта» в г.10 до ТП №917 в с. Лозьм Сыктывдинского района		1,497				0,56						0,28	0,034	0,001	0,28	0,034	0,001	0,28	0,034	0,001	0,28	0,034	0,001	7,6	5,2%	2,12	15	5,408	5,163																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)				Всего по годам: эквивалент в условных пунктах	Планируемые основные показатели эквивалента в условных пунктах												Показатели экономической эффективности		Задача: млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Источники финансирования				
		Всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.		2023 г.	2024 г.	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	численное значение эквивалента в условных пунктах	Срок амортизации, лет	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.					
																										Итого, эквивалент в условных пунктах	Итого, %		
17	Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией	ит	100	20	20	20	20	20	137,790	16,925	0,348	137,790	16,925	0,348	137,790	16,925	0,348	137,790	16,925	0,348	137,790	10	0,367	0,382	0,397	0,413	0,429	Субсидия	Источники финансирования
18	Комплекс мероприятий по энергосбережению при осуществлении прочих хозяйственных	МВт	0,090	0,090																								Амортизация	Тариф
19	ДЭС Дзель	МВт	0,050	0,050																		10	5,848					Амортизация	Тариф
20	ДЭС Кура	МВт	0,548																			10	5,294					Амортизация	Тариф
21	ДЭС Окузю	МВт	0,220																			10		18,888				Амортизация	Тариф
22	ДЭС Ишабож	МВт	0,220																			10		5,378				Амортизация	Тариф
23	ДЭС Вакорт	МВт	0,220																			10		14,187				Амортизация	Тариф
24	ДЭС Брыкалзис	МВт	0,400																			10			5,583			Амортизация	Тариф
25	ДЭС Киписво	МВт	0,060																			10			14,036			Амортизация	Тариф
26	ДЭС Меджеж	МВт	0,220																			10			2,601			Амортизация	Тариф
27	ДЭС Булаво	МВт	0,020																			10	3,536					Амортизация	Тариф
28	ДЭС Чирюбюрк	МВт	0,020																			10	36,339	67,011	35,400	0,413	0,429	Амортизация	Тариф
Итого:																													

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

1. Изменение информации об АО «Коми коммунальные технологии»

В 2019 году в соответствии с дорожными картами завершена процедура реорганизации ООО «Энергосервис Коми», ООО «РСК», ООО «Энерготрейд», ООО «РГК» путем их присоединения к АО «Коми коммунальные технологии», что привело к росту активов Общества и расширению видов деятельности.

2. Информация об организации:

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

2.2 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 отопливаемом 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
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

2.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

АО «ККТ» владеет автотранспортом и спецтехникой в количестве 94 ед.

2.4 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 – 2 335;
- количество точек поставки – 15 175;

- количество точек приема оснащенных автоматизированной измерительной системой – 324;
- количество точек поставки оснащенных автоматизированной измерительной системой – 1 200;
- количество точек поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 139;
- количество точек приема не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0.

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

- количество точек поставки по электроснабжению – 2 шт.;
- количество точек поставки по газоснабжению – 1 шт.;
- количество точек поставки по холодному водоснабжению – 3 шт.;

2.6 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	Предшест вующие годы	План 2020 г.	Примечание
			2019		
1.	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	242,312	241,10	
2.	Моторное топливо, в том числе:	тыс.л	294,388	314,080	Увеличение парка транспортных средств
	бензин	тыс.л	135,007	134,275	
	дизельное топливо	тыс.л	159,381	179,806	
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. куб.м	46,492	46,468	
4.	Холодная вода	куб.м	2 101,8	2100,749	
5.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	тут	5 708,8	5 920,6	
6.	Биотопливо	тут	13 967	16 081	

2.7 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 (МВт*ч)	-	-	-	-	-
Отпуск э/э в соответствии с экономическим балансом (МВт*ч)	1 134,33	1 134,33	1 134,33	1 134,33	1 134,33
Потери э/э (МВт*ч)	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46

Показатели баланса по производству электрической энергии:

Показатели	факт 2019	план 2020	план 2021	план 2022	план 2023	план 2024
Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч.) ДЭС	13 359	13 226	13 226	13 226	13 226	13 226

Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч.) ТЭС	20 914	28 571	28 571	28 571	28 571	28 571
------------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

3. Энергосбережения и повышения энергетической эффективности

3.1. 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.

Всего за период действия программы с 2017 г. по 2019 г. в результате проведенной работы по выявлению бездоговорного и безучетного потребления потери электроэнергии были снижены на 1 404,175 тыс.кВт*час

В 2019 году эффект экономии электроэнергии достигнут в результате проведенных в 2017-2018 году мероприятий по установке выносных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями. Совокупный эффект экономии электроэнергии за 2017-2019 годы по результатам выполнения данных мероприятий составила 1561,43 тыс.кВт*час.

Кроме того, в течение 2019 года на границах балансовой принадлежности с потребителями частного сектора г. Сыктывкара и Сыктывдинского района были произведены работы по установке выносных приборов учета электроэнергии. Снижение потерь, в результате реализации указанного мероприятия составило 266,099 тыс.кВт*час.

Выполнение мероприятий по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, а также установка выносных приборов учета обеспечило долю 13,22% 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.

Наиболее крупным техническим мероприятием в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществленным АО «ККТ», в 2019 году является монтаж узлов учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности в г. Сыктывкар, Сыктывдинском и Княжпогостском районах.

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

3.2 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 01.03.2016 по 31.12.2016 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,45% от общего объема электроэнергии поступившей сеть, что на 0,28% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,73%.

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%.

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

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 0,45% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%.

В сравнении с долей потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Россети» (средние показатели по отрасли) за 2018 год (8,95%), доля потерь электроэнергии в сетях АО «ККТ» ниже на 2,59 процентных пункта.

Информация в сфере производства электрической энергии:

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период реализации программы можно отнести модернизацию:

- ДЭС Кипиево, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 283,10 г/кВт*ч до 235,39 г/кВт*ч;

-ДЭС Медвежка, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 434,10 г/кВт*ч до 401,99 г/кВт*ч;

-ДЭС Кочмес, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 283,10 г/кВт*ч до 235,39 г/кВт*ч.

3.3. Экономические показатели программы:

- планируемая сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2020-2024 гг. составляет 139,673 млн. руб. без НДС., Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 15%.

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

3.4. 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 год (план)	2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)	2024 год (план)
динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВ тч	81,46	81,45	81,44	81,43	81,42
Потери э/э	%	6,7%	6,699%	6,699%	6,698%	6,697%

Потери э/э	млн.ру б.	236,28	245,35	254,77	266,31	274,78
Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	241,1	239,89	238,70	237,50	236,31
Потребление природного газа	тыс. куб.м	46,47	46,44	46,42	46,40	46,38
Потребление холодной воды	куб.м	2100,749	2099,70	2098,65	2097,60	2096,55
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	308,71	308,50	306,70	306,28	306,28
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт*ч	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2020 году установлена на уровне 6,7%. Данный плановый объем потерь обусловлен тем, что в конце 2019 года в состав электросетевого хозяйства АО «ККТ» вошли электрические сети, ранее принадлежавшие АО «Комиавиатранс». 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» планомерно исключаются сети с минимальной долей технологических потерь и большим объемом перетоков, ранее обеспечивавших электроэнергией вышеуказанных потребителей.

3.5. 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.у.т.	376	375	373	372	371
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	12,372	12,247	12,379	12,525	12,660

3.6. 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» является мероприятие по установке электронных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности.

Установка узлов учета электроэнергии является одним из обязательных мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с приказом Службы Республики Коми по тарифам №58/1 от 25.08.2010 г. "О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми".

Предусмотрена установка счетчиков электроэнергии объединенных в АИСКУЭ с «расщепленной» архитектурой (измерительное устройство устанавливается на ответвление к дому, потребителю выдается пульт для дистанционного контроля показаний). Данное техническое решение позволяет производить стопроцентное снятие показаний потребителей частного сектора и значительно снижает возможность манипуляций над прибором учета в целях занижения размера потребляемой электроэнергии.

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, оснащению станций современным оборудованием, которое позволит добиться результатов по снижению расхода дизельного топлива.

Предусмотрено оснащение ДЭС Новый Бор котельным оборудованием, работающем на отработанном масле для отопления производственных помещений.

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 будут проводиться в процессе текущей деятельности.

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	факт
			2019 г.
1	Целевые показатели		
1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	83,14
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36
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

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
1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	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	%	80,1
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	294,7
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	686,4
2	Прочие показатели		
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м²	0,1155
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м²	0,0482
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м³/м²	0,4734
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./км	0,000359
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80

9. 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				
			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	86,21	86,17	86,13	86,08	86,04
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36%	6,70%	6,69%	6,69%	6,69%	6,68%
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	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	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	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	%	80,1	82	83	84	85	86
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	294,7	308,71	308,50	306,70	306,28	306,28
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	686,4	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66
2	Прочие показатели							
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м²	0,1155	0,1149	0,1143	0,1138	0,1132	0,1126
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м²	0,0482	0,0479	0,0477	0,0474	0,0472	0,0470
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м³/м²	0,4734	0,4731	0,4729	0,4727	0,5624	0,5622
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,0359	0,0368	0,0366	0,035	0,034	0,033
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80	82	85	87	89	90

9. 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 год.

Показатель «доля потерь передаче по распределительным сетям» является годовым ключевым показателем эффективности (далее – КПЭ) работы 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 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%

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

10. 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 будет осуществлять служба учета электроэнергии АО «ККТ». Общее руководство программой будет возложено на главного энергетика АО "ККТ". Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежеквартальных и ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор

(должность)

И.В. Бабкин

(Ф.И.О.)

Программу согласовали:

Главный энергетик

(должность)

А.А. Воронов

(Ф.И.О.)

Начальник Службы учета
электроэнергии

(должность)

Л.Е. Калягина

(Ф.И.О.)