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.И.Тимушев
(ФИО)
"03" апреля 2019 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Коми коммунальные технологии" (генерация)

на 2020-2022 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								
Ответственный за формирование программы: (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Первый заместитель генерального директора-главный инженер АО "ККТ" Максимов Игорь Анатольевич тел. (8212) 39-16-22								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020-31.12.2022								
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 ДЭС (базовый год) *			34,45%	5 931,5	185,32	24,50	2,66				
2020 ДЭС	28,544	28,544	21,78%	5 872,2	206,10	1,11	0,12				
2021 ДЭС	49,365	49,365	37,66%	5 813,5	212,20	16,94	0,59				
2022 ДЭС	53,154	53,154	40,56%	5 755,3	218,48	32,73	1,18				
ИТОГО ДЭС	131,063	131,063		17 441,0	636,78	50,78	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00
2019 ТЭС (базовый год) *				16 243,9	14,14						
2020 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	16 081,4	15,13						
2021 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	15 920,6	15,73						
2022 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	15 761,4	16,36						
ИТОГО ТЭС	0,000	0,000		47 763,5	47,2			0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	131,063	131,063		65 204,47	684,01			0,00	0,00	0,00	0,00

* 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 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯИ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2019 (базовый год) *	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2020г.	2021г.	2022г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Целевые показатели							
1.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч			305,67	290,19	290,16	290,10
1.1.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч			319,98	319,98	309,35	309,35
1.1.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч			321,41	321,41	276,38	276,38
1.1.3	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч			299,48	299,48	266,34	266,34
1.1.4	ДЭС Окунево	г/кВт*ч			303,61	303,61	303,61	302,12
1.1.5	ДЭС Няшабож	г/кВт*ч			352,81	352,81	352,81	312,98
1.1.6	ДЭС Мещура	г/кВт*ч			319,21	319,21	319,21	291,31
1.1.7	ДЭС Важгорт	г/кВт*ч			298,34	298,34	298,34	270,99
1.1.8	ДЭС Брыкаланск	г/кВт*ч			301,66	301,66	301,66	301,66
1.1.9	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч			303,09	303,09	303,09	303,09
1.1.10	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч			269,18	269,18	269,18	277,63
1.1.11	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч			302,32	302,32	302,32	302,32
1.1.12	ДЭС Петрунь	г/кВт*ч			295,90	295,90	295,90	295,90
1.1.13	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч			301,40	301,40	301,40	301,40
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС	г.у.т./кВт*ч			643,37	643,37	643,37	643,37
2.	Прочие показатели							

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения 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:					ед.измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы:									Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы:			Статья затрат	Источник финанси-рования
									2020 г.			2021 г.			2022 г.			план				
		ед.изм.	всего	2020 г. план	2021 г. план	2022 г. план			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.	2020 г.	2021 г.	2022 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	18	19	20	21	22	23	24	25	26	44	44	44	25	26
1	ДЭС Дзель	МВт	0,090	0,090			г/кВт*ч	30,60				30,599	2,028	0,071				6,02			амортизация	тариф
2	ДЭС Курья	МВт	0,050	0,050			г/кВт*ч	27,02				27,024	1,322	0,046				5,45			амортизация	тариф
3	ДЭС Новый Бор	МВт	1,040	0,520		0,520	г/кВт*ч	31,50				31,497	13,593	0,477				17,07		17,45	амортизация	тариф
4	ДЭС Окунево	МВт	0,548		0,548		г/кВт*ч	27,87							27,868	9,755	0,356		19,47		амортизация	тариф
5	ДЭС Няшабож	МВт	0,220		0,220		г/кВт*ч	15,17							15,168	9,409	0,343		5,54		амортизация	тариф
6	ДЭС Мещура	МВт	0,100		0,100		г/кВт*ч	13,22							13,216	1,547	0,056		4,44		амортизация	тариф
7	ДЭС Важгорт	МВт	0,520		0,520		г/кВт*ч	18,32							18,320	11,925	0,419		14,69		амортизация	тариф
8	ДЭС Брыкаланск	МВт	0,220			0,220	г/кВт*ч													4,82	амортизация	тариф
9	ДЭС Кипиево	МВт	0,400			0,400	г/кВт*ч													14,58	амортизация	тариф
10	ДЭС Черноборск	МВт	0,020		0,020		г/кВт*ч	13,46							13,46	0,10	0,004		5,23		амортизация	тариф
11	ДЭС Медвежка	МВт	0,060			0,060	г/кВт*ч													2,68	амортизация	тариф
12	ДЭС Петрунь	МВт	0,220			0,220	г/кВт*ч													5,68	амортизация	тариф
13	ДЭС Бугаево	МВт	0,200			0,200	г/кВт*ч													7,94	амортизация	тариф
ИТОГО:			**3,688**	**0,660**	**1,408**	**1,620**		**177,15**				**89,120**	**16,942**	**0,594**	**88,034**	**32,732**	**1,178**	**28,544**	**49,365**	**53,154**		