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
Управляющей организации
(должность)

Н.И.Тимушев
(Ф.И.О.)

"30" сентября 20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА (корректировочная)
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Республиканская Генерирующая Компания"

на 2016-2020 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эфыективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			169300, Республика Коми, г.Ухта ул. Губкина, д.20									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер Управляющей организации Максимов Игорь Анатольевич тел. (8212) 39-16-22									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2016-31.12.2020									
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	
2015 ДЭС (базовый год) *	28,163	28,163	34,45%	6 331,5	250,09	270	4,36					
2016 ДЭС	41,026	41,026	27,19%	5 948,9	153,33	50,71	1,31					
2017 ДЭС	55,832	55,832	37,01%	5 907,5	137,18	31,99	0,93					
2018 ДЭС	18,169	18,169	12,04%	5 889,2	164,54	18,31	0,51					
2019 ДЭС	35,833	35,833	23,75%	5 864,7	171,78	24,50	0,72					
2020 ДЭС	0,000	0,000	0,00%	5 825,2	178,87	31,84	0,98					
ИТОГО ДЭС	150,860	150,860		29 435,6	805,70	157,35	4,44	0,00	0,00	0,00	0,00	
2018 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 677,5	11,10	0,00	0,00					
2019 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 500,9	11,43	176,63	-0,33					
2020 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 325,9	11,77	175,01	-0,34					
ИТОГО ТЭС	0,000	0,000		52 504,2	34,29	351,64	-0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВСЕГО	150,860	150,860		81 939,84	839,99	508,99	3,78	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	2015 (базовый год) *	Фактические значения целевых показателей		Плановые значения целевых показателей по годам		
						2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск	г/кВт*ч			297,40	282,77	280,81	279,94	278,72	276,84
1.1.1	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч			256,84	254,63	254,63	254,63	250,81	245,79
1.1.2	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч			434,10	446,10	425,70	425,70	417,19	417,19
1.1.3	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч			340,40	287,42	287,42	287,42	281,67	281,67
1.1.4	ДЭС Окунево	г/кВт*ч			270,51	261,90	257,98	252,82	252,82	252,82
1.1.5	ДЭС Крестовка	г/кВт*ч			662,70	939,38	920,60	920,58	920,60	920,60
1.1.6	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч			283,10	259,74	254,54	254,54	254,54	250,72
1.1.7	ДЭС Ягъёль	г/кВт*ч			454,75	465,43	462,65	462,67	462,65	462,65
1.1.8	ДЭС Кочмес	г/кВт*ч			643,96	705,06	636,86	636,81	636,86	636,86
1.1.9	ДЭС Дзель	г/кВт*ч			398,06	389,32	383,48	375,81	375,81	375,81
1.1.10	ДЭС Канава	г/кВт*ч			1 029,20	894,80	881,37	863,75	863,75	863,75
1.1.11	ДЭС Важгорт	г/кВт*ч			266,38	254,51	254,51	254,51	254,51	250,69
1.1.12	ДЭС Мещура	г/кВт*ч			332,60	320,69	315,88	309,56	309,56	304,92
1.1.13	ДЭС Тимушбор	г/кВт*ч			406,27	376,91	369,37	369,39	369,37	369,37
1.1.14	ДЭС Скаляп	г/кВт*ч			711,11	754,20	742,89	728,03	728,03	728,03
1.1.15	ДЭС Пачгино	г/кВт*ч			838,96	771,42	759,85	744,65	744,65	744,65
1.1.16	ДЭС Усть-Унья	г/кВт*ч			670,91	504,73	497,16	487,22	487,22	487,22
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС	г.у.т./кВт*ч			0,00	0,00	0,00	623,99	617,75	611,57
2.	Прочие показатели									
2.1										

* 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.изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	Фактические численные значения экономии в обозначенной 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 финанси-рования
											2016г.			2017г.			2018г.			2019г.			2020г.			2016г.			2017г.			2018г			2019г.			2020г.			факт		план				
		ед.изм.	всего	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. план	2019 г. план	2020 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.	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	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	44	25	26
1	ДЭС Новый Бор	МВт	1,31			0,51	0,80		г/кВт*ч	5,02										3,819	12,770	0,374	5,02	16,77	0,515												6,64	19,5%	8,051						9,17	12,86		амортизация	тариф
2	ДЭС Медвежка	МВт	0,20	0,20		0,20			г/кВт*ч	20,40				20,40	12,55	0,364				6,386	3,580	0,105																			3,21		3,47			амортизация	тариф
3	ДЭС Бугаево	МВт	0,20			0,20			г/кВт*ч											5,748	8,144	0,239																				5,53			амортизация	тариф
4	ДЭС Окунево	МВт	0,22		0,22				г/кВт*ч	3,93				3,93	8,47	0,246	5,160	11,121	0,311										6,29	21,10	4,204										5,88				амортизация	тариф
5	ДЭС Крестовка	МВт	0,04	0,04					г/кВт*ч	18,79				18,79	0,82	0,024	0,019	0,001	0,000							1,92	119,70	4,795													1,34					амортизация	тариф
6	ДЭС Кипиево	МВт		0,29			0,80		г/кВт*ч	23,26	23,26	46,80	1,21													4,55	28,10	#####							7,00	18,1%	3,807				10,96			11,68		амортизация	тариф
7	ДЭС Ягъёль	МВт	0,05	0,05					г/кВт*ч	2,77				2,77	0,12	0,004				0,011	0,001	0,000				9,09	11,90	0,327													4,29					амортизация	тариф
8	ДЭС Кочмес	МВт	0,10	0,10					г/кВт*ч	68,21				68,21	3,55	0,103	0,044	0,002	0,000							10,77	8,60	-0,491													8,74					амортизация	тариф
9	ДЭС Дзель	МВт	0,02		0,02				г/кВт*ч	5,84				5,84	0,86	0,025	7,670	1,131	0,032										3,63	39,60	3,862										1,18					амортизация	тариф
10	ДЭС Канава	МВт	0,03		0,03				г/кВт*ч	13,42				13,42	0,07	0,002	17,627	0,094	0,003										156,50		-13,159										11,95					амортизация	тариф
11	ДЭС Важгорт	МВт	0,51				0,51		г/кВт*ч	3,82													3,82	11,16	0,343										15,37	2,9%	-2,121						7,69		амортизация	тариф
12	ДЭС Мещура	МВт	0,44		0,22		0,22		г/кВт*ч	9,45				4,81	4,05	0,118	6,318	5,317	0,149				4,64	3,91	0,120				7,110	17,60	2,809				8,00	14,7%	0,68				5,22			3,60		амортизация	тариф
13	ДЭС Тимушбор	МВт	0,11	0,11					г/кВт*ч	36,90	29,36	3,91	0,10	7,54	1,00	0,029				0,014	0,002	0,000				11,02	3,00	-1,089													12,48					амортизация	тариф
14	ДЭС Скалип	МВт	0,03		0,03				г/кВт*ч	11,31				11,31	0,14	0,004	14,858	0,185	0,005										89,40		-11,259										9,90					амортизация	тариф
15	ДЭС Пачгино	МВт	0,04		0,04				г/кВт*ч	11,57				11,57	0,14	0,004	15,197	0,180	0,005										103,20		-12,186										11,68					амортизация	тариф
16	ДЭС Усть-Ушья	МВт	0,04		0,04				г/кВт*ч	7,57				7,57	0,21	0,006	9,943	0,280	0,008										75,80		-11,125	75,80		-11,13							10,02					амортизация	тариф
ИТОГО:												**50,709**	**1,307**		**31,993**	**0,929**		**18,311**	**0,512**		**24,495**	**0,717**	**13,477**	**31,841**	**0,978**																**41,026**	**55,832**	**18,169**	**35,833**			

Пояснительная записка
к программе энергосбережения и повышения
энергетической эффективности (корректировочная)
ООО «Республиканская Генерирующая Компания» на 2016-2020 г.г.

1. Информация об организации:

1.1. Основной вид деятельности: производство электрической энергии

1.2. Наличие зданий:

ООО «РГК» арендует помещения административного и производственного назначения общей площадью 2 834,54 кв.м

1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

ООО «РГК» имеет в собственности 17 автотранспортных средств и 11 единиц спецтехники.

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

- количество точек поставки – 83, в том числе
- количество точек поставки, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 58.

1.5. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

	факт 2015	факт 2016	факт 2017	план 2018	план 2019	план 2020
Дизельное топливо (т.у.т.)	6 332	5 949	5 727	5 858	5 858	5 858
Биотопливо (т.у.т.)	0	0	11 859	18 573	18 608	18 608

1.6. Показатели баланса электрической энергии:

	факт 2015	факт 2016	факт 2017	план 2018	план 2019	план 2020
Отпуск в сеть (тыс.кВт.ч.) ДЭС	14 683	14 509	13 627	13 370	13 383	13 383
Отпуск в сеть (тыс.кВт.ч.) ТЭС	0	0	23 741	28 330	28 384	28 384

2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «РГК»:

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводятся мероприятия по замене устаревшего, изношенного оборудования на ДЭС, регулирование режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская. За период с 01.01.2017 по 31.12.2017 по сравнению с 2016 годом наблюдается снижение общего объема следующих показателей:

- расхода дизельного топлива: уменьшение составляет 222 т.у.т. (3,73%),
- отпуска электрической энергии: уменьшение составляет 882 тыс.кВт.ч (6,07%).

3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «РГК»:за последние 5 лет:

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности можно отнести модернизацию ДЭС Кипиево, где снижение расхода дизельного топлива на 46,8 т.у.т. в 2016 году позволило получить экономию в 1,206 млн. руб.

4. Экономические показатели программы ООО «РГК»:

- планируемая сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2016-2020 г.г. составляет 150,860 млн.руб., без учета НДС

- источником финансирования мероприятий на вышеуказанный период является тариф, статьи затрат – прибыль, амортизация и себестоимость.

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

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. Так, в результате проведенных модернизаций дизельных электростанций, к концу 2017 года наблюдается уменьшение расхода топлива на 82,7 т.у.т., что повлияло на снижение целевого показателя программы энергосбережения (удельный расход дизельного топлива) по сравнению с 2015 годом на 5,6 %.

Аналогичные мероприятия будут осуществлены в 2018 и 2019 годах согласно утвержденной инвестиционной программе ООО «РГК» и программе энергосбережения на 2016-2020 г.г. Ожидаемая численная экономия показателя тонны условного топлива составит в 2018 году – 18,31, в 2019 году – 24,5, в 2020 году – 31,84; численное значение экономии в денежном выражении составит 0,512 млн. руб. в 2018 году, 0,717 млн. руб. в 2019 году, 0,978 млн. руб. в 2020 году.

При модернизации трансформаторных подстанций взамен старых, 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).

Без вложения дополнительных денежных средств в результате регулирования режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская за период 2018-2020 годы планируем достичь снижение расхода показателя тонны условного топлива на 351,6.

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

Показатели	Ед.изм.	2015 (базовый год) *	Фактические значения		Плановые значения		
			2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
Целевые показатели							
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	297,40	282,77	280,81	279,94	278,72	276,84

Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт*ч	0	0	0	623,99	617,75	611,57

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

В настоящее время определен перечень объектов, на которых будут проводиться работы в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определены объемы выполняемых работ и стоимость указанных мероприятий, назначены лица, ответственные за реализацию программы. Общее руководство программой возложено на главного инженера ООО «РГК». Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежеквартальных и ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор
Управляющей организации Н.И. Тимушев

Программу согласовал И.А. Максимов