

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Открытое акционерное общество "Сыктывкарский Водоканал"
(наименование организации)
на 20 14 - 20 20 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			167001, Республика Коми. Г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая. Д.51								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Смирнова Татьяна Иулиевна, (8212) 32-89-62, peosvk@gmail.com								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2014 г.-31.12.2020 г.								
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)							
	всего	в т.ч. капитальные		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	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2013 *	31,32	0,00	25,95	11 022,30	127,98	0,00	0,00				
2014	5,68	4,69	7,20	12 442,12	140,67	56,20	0,55				
2015	3,58	2,73	4,67	12 077,68	140,03	57,21	0,55				
2016	4,61	3,75	4,65	11 641,35	150,41	218,47	2,67				
2017	13,00	2,80	19,08	11 641,35	161,06	163,05	2,67				
2018	16,45	14,55	21,44	11 641,35	172,16	64,50	0,83				
2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ВСЕГО	43,32	28,52		59 443,85	764,33	559,43	7,27				

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Представлены фактические данные за 2013 год.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2013 г.	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели в сфере водоснабжения											
1.1	Доля объемов потребляемой электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии	%	нет данных	нет данных	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
1.2	Доля объемов потребляемой тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой тепловой энергии	%	нет данных	нет данных	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
1.3	Доля объемов приобретаемой воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой воды	%	нет данных	нет данных	100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов передаваемой (транспортируемой) воды, учитываемых с использованием приборов учета в общем объеме передаваемой (транспортируемой) воды	%										
1.5	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме реализуемой воды	%	нет данных	нет данных	91,2	94,70	95	95	95	95	95	95
1.6	Доля объемов воды, используемых на собственные нужды в общем объеме выработки воды	%	нет данных	нет данных	8,34	13,63	14,46	14	14	14	14	14
1.7	Уровень потерь воды к объему воды, отпущенной в сеть	%	нет данных	нет данных	9,65	11,09	15	14,5	15	15	15	15
1.8	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	нет данных	нет данных	0,35	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
1.9	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	нет данных	нет данных	0,54	0,55	0,58	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
2	Целевые показатели в сфере водоотведения											
2.1	Доля объемов потребляемой электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии	%	нет данных	нет данных	100	100	100	100	100	100	100	100
2.2	Доля объемов потребляемой тепло/энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой теплоэнергии	%	нет данных	нет данных	45	45	45	50	50	50	50	50
2.3	Доля объемов приобретаемой воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой воды	%	нет данных	нет данных	100	100,00	100	100	100	100	100	100
2.4	Доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме принятых от абонентов сточных вод**	%	нет данных	нет данных	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.5	Доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отведенных сточных вод	%	нет данных	нет данных	100	100	100	100	100	100	100	100
2.6	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	нет данных	нет данных	0,95	0,98	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
2.7	Доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме очищенных сточных вод	%	нет данных	нет данных								
2.8	Доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме транспортируемых сточных вод	%	нет данных	нет данных	100	100	100	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8

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

** показатель рассчитан с учетом установленных приборов учета сточных вод

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы затрат (план) с разбивкой по годам действия программы									Планируемые затраты компании в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы																				Планируемая экономическая эффективность			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы						Статья затрат	Источники финансирования																						
		ед. измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	ед. измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.																														
																																		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.			2020 г.																					
Возобновление																																																															
Мероприятия по сохранению потерь энергии (энергетических ресурсов) при ее (их) производстве, передаче (трансформации), потреблении:																																																															
1.1	Модернизация ВНС: модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого и теплотехнического учета потребителей (АИИСКСУ, АИИСКСУЭ)	тыс. кВт/ч	83,4	35	25	17	3,3	3,1	0	0	тыс. кВт/ч	83,4	35	12,058	0,126	23	8,013	0,099	17	5,8565	0,063	3,3	1,137	0,014	3,1	1,069	0,013																	0,5	0,214	0,286	0,13	0,15		амортизация	тариф на холодное водоснабжение												
1.2	Ремонт сети электроснабжения с установкой счетчиков с электронной ГРА и энергооборудованиям абонентов.	тыс. кВт/ч	106,5	20	30	30	4,2	22,3	0	0	тыс. кВт/ч	106,5	20	6,890	0,075	30	10,335	0,112	30	10,335	0,113	4,2	1,447	0,018	22,3	7,682	0,099																							0,4	0,3	0,3	0,3	1,48		ремонтные расходы	тариф на холодное водоснабжение						
1.3	Ремонт тепловой автоматики трубопроводов теплых сетей на площадке м. Красная Горка	тыс. Гкал	0,55	0,1	0,1	0,15	0	0	0	0	тыс. Гкал	0,35	0,1	14,860	0,102	0,1	14,860	0,102	0,15	22,290	0,156	0	0	0	0	0																									0,19	0,19	0,2	0	0		ремонтные расходы	тариф на холодное водоснабжение					
1.4	Ремонт тепловой автоматики трубопроводов теплых сетей на площадке по ул. Селемнина	тыс. Гкал	0,074	0	0,030	0,044	0	0	0	0	тыс. Гкал	0,074	0	0	0	0,050	4,458	0,030	0,044	6,338	0,045	0	0	0	0	0																										0	0,06	0,06	0	0		ремонтные расходы	тариф на холодное водоснабжение				
Мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (прямых/косвенных, переданных, потребленных):																																																															
1.5	Установка расходомера тепловым счетчиком учета холодной воды на объекте: "Здание налоговой станции 2-го подъезда с оборудованием по адресу: Республика Коми, г. Сосногорск, м. Красная Горка, 24/16 (ВНС-2)"	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0,6	0	0		амортизация	тариф на холодное водоснабжение
Мероприятия по модернизации и/или замене оборудования, используемого для производства регулируемых видов деятельности так же и/или замене оборудования по оборудованию с более высокой энергетической эффективностью, внедрению энергооборудования, технологий и инновационных решений:																																																															
1.6	Модернизация налоговой станции 1 подъезда г. Сосногорск, м. Алехино 1 (наш №101006047)	тыс. кВт/ч	900	450	450	0	0	0	0	0	тыс. кВт/ч	900	0	0	0	0	0	0	0	450,00	155,03	2,1	450,00	155,03	2,1	0	0	0																					0,00	0,00	2,50	2,50	0,00		амортизация	тариф на холодное водоснабжение							
1.7	ВНС-13 "Оздоровье". Установка нового автономного котла, в количестве 2 шт.	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																								0,25	0,00										амортизация	тариф на холодное водоснабжение
Мероприятия по проведению энергетических обследований:																																																															
1.8	Энергетическое обследование (энергоаудит)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		расходы на оплату услуг сторонних организаций	тариф на холодное водоснабжение

2		Выполнение																																								
Мероприятия по сокращению потерь энергии (энергетический ресурс) при ее (их) производстве, передаче (транспортировке), потреблении																																										
2.1	Модернизация КЭС: внедрение автоматизированной информационно-коммерческой системы коммерческого и технологического учета адгезивозера (АБИКСУЭ, АБИСТУЭ)	тыс. кВт/ч	83,4	35	25	17	2,5	2,1	0	0	тыс. кВт/ч	83,4	35	12,058	0,126	25	8,613	0,099	17	5,8568	0,063	3,3	1,137	0,014	3,1	1,068	0,013											энергетическая	тариф на производство			
2.2	Решит акты консервирования с установкой электродвигателя с электромотор ТРА и энергообогревочного двигателя.	тыс. кВт/ч	96,7	20	30	30	12,5	4,2	0	0	тыс. кВт/ч	96,7	20	6,890	0,075	30	10,335	0,112	30	10,335	0,113	12,5	4,306	0,522	4,2	1,447	0,018													ремонтные расходы	тариф на производство	
Мероприятия по модернизации электротехнического оборудования, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности том числе замена оборудования на оборудовании с более высокой энергетической эффективностью, внедрение энергосберегающих технологий и инновационных решений.																																										
2.3	Модернизация ЭЭС: внедрение автоматизированной системы управления технологическим процессом, системы удаленной диспетчеризации на объекте: "Компьютеризованная тепловая станция по адресу: Республика Коми, Сыктывдинский район, с. Вильгорт, ул. Д. Елизаровой, 3а" (ЭЭС-25)	тыс. кВт/ч	4,5	0	0	0	4,5	0	0	0	тыс. кВт/ч	4,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,5	1,55	0,019													энергетическая	тариф на производство	
2.4	Модернизация системы электроснабжения с внедрением коммутационных устройств на объекте: Здание главной вышешаповной станции по адресу: Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Тополиновская, 24/22 (ЭЭС "Теплоком")	тыс. кВт/ч	150	0	0	0	150	0	0	0	тыс. кВт/ч	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	51,68	0,675														энергетическая	тариф на производство
2.5	Модернизация ГЭС: замена выключателя проекта № 3 ИСД-240075 с электродвигателем 800Вт на выключатель проекта ГраТ 900077(V.M.) с выносным двигателем ДАЗО4-8501-077-800 кВт	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													энергетическая	тариф на производство
2.6	Модернизация ГЭС: замена выносного электро-двигателя 800Вт на выносный ДАЗО4-560УЖ-4У1 800Вт	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														энергетическая	тариф на производство
2.8	ВЭС-19: Уплотнение УПП 132 кВт (2 шт) на двух насосных агрегатах.	тыс. кВт/ч	10	10	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт/ч	10	10,000	5,445	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														амортизация	тариф на производство
Мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (проектирование, предание, потребление)																																										
2.7	Установка прибора учета тепловой энергии на объекте: Здание вышешаповной тепловой станции электростанция по адресу: Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Петропавловка, 41 (ЭЭС-19)	тыс. Гкал	0,015	0	0	0,015	0	0	0	0	тыс. Гкал	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0,015	2,229	0,02	0	0	0	0														энергетическая	тариф на производство
Мероприятия по модернизации энергетических объектов																																										
2.8	Энергетические обследования (энергоданг)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															расходы на оплату услуг сторонних организаций	тариф на производство