

Руководитель организации

Директор



Евсеев А.А.
(Ф.И.О.)

2014 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Интеграция"
(наименование организации)
на 2017 - 2019 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д.100, а/я 183										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Ведущий инженер по электрохозяйству Бурлакова Н.С., 212-53-00, бурлакова@integration-kzn.ru Ведущий инженер по теплоснабжению Баталов Р.Р., 212-53-00; batalov@integration-kzn.ru Ведущий инженер по ВСК; Дамшева О.А.; 212-53-00; damshewa@integration-kzn.ru Экономист по тарифам Никонова Е.М.; 212-53-00 nikonova@integration-kzn.ru.										
Даты начала и окончания действия программы	2017 год - 2019 год										
Заграты на реализацию программы, млн. руб.	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная 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				
Год				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

Год	Затраты на реализацию программ, 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	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы				
млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды		
2016 г. (базовый год) <*>													
передача электроэнергии	0,00	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
передача тепловой энергии	0,00	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
транспортировка холодной воды	0,00	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
техническая вода	0,00	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
транспортировка стоков	0,00	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
2017 г.													
передача электроэнергии	7,61	-	-	0,641	7,608	38,940	0,462	-	-	-	-	-	
передача тепловой энергии	11,50	-	-	0,00234	11,499	73,498	1,043	-	-	-	-	-	
транспортировка холодной воды	8,22	-	-	-	8,217	0,445	0,066	-	-	-	-	-	
техническая вода	4,64	-	-	-	4,640	0,000	0,013	-	-	-	-	-	
транспортировка стоков	4,70	-	-	-	4,696	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
2018 г.													
передача электроэнергии	6,72	-	-	0,567	6,724	38,007	0,470	-	-	-	-	-	
передача тепловой энергии	0,48	-	-	0,00010	0,480	73,864	1,070	-	-	-	-	-	
транспортировка холодной воды	1,65	-	-	-	1,649	0,445	0,069	-	-	-	-	-	
техническая вода	5,72	-	-	-	5,725	0,000	0,013	-	-	-	-	-	
транспортировка стоков	1,01	-	-	-	1,014	0,000	0,000	-	-	-	-	-	

Год	Защиты на реализацию программ, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергообережения 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 учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Суммарные затраты ТЭР	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2019 г.				Суммарные затраты ТЭР реализации программы	Экономия ТЭР в результате реализации программы	т.т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Экономия ТЭР в результате реализации программы	млн. руб. без НДС с учетом воды
передача электроэнергии	6,53	-	-	0,551	35,547	0,448	-	-	-	-	-
передача тепловой энергии	0,37	-	-	0,00008	73,874	1,071	-	-	-	-	-
транспортировка холодной воды	1,70	-	-		0,445	0,082	-	-	-	-	-
техническая вода	6,13	-	-		0,000	0,013	-	-	-	-	-
транспортировка стоков	1,03	-	-		0,000	0,000	-	-	-	-	-
ВСЕГО	68,01	-	-	1,76	68,01	335,06	4,82				

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергообережения и повышения энергетической эффективности.

**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	2016 г. (базовый год) <*>	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2017 г.	2018 г.	2019 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
Целевые показатели										
1.1.	Передача электроэнергии Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с законодательством	тыс. кВт.ч %				696	702	706		
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%				100	100	100		
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	кВт.ч				10 541	9 867	8 974		
1.4.	Сокращение удельного расхода торюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта.	л.	-	-		-	-	-		
1.5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				0	40	100		
2.	Передача тепловой энергии									
2.1.	Показатели надежности объектов теплоснабжения									
2.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км				0	0	0		
2.1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час с)				0	0	0		
2.2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.2.1.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2				0,97	1,05	1,15		
2.2.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал				15 986	16 382	16 961		
2.2.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				0	100	100		
2.3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения									
2.3.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%				60	60	60		

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2016 г. (базовый год) <*>	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.	Транспортная холодная вода							
3.1.	Показатели качества питьевой воды							
3.1.1.	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				0	0	0	0
3.2.2.	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				0	0	0	0
3.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
3.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0,28	0,28	0,28	0,28
3.3.	Показатели энергетической эффективности							
3.3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%			6,02	6,02	6,02	6,02
3.3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть	кВт*ч/куб. м			0	0	0	0
3.3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м			11,50	11,50	11,50	11,50
3.3.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			0	100	100	100
4.	Транспортная горячая вода							
4.1.	Показатели качества очистки сточных вод							
4.1.1.	доля сточных вод подвергнувшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%			0,007	0,007	0,007	0,007
4.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения							
4.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0,30	0,30	0,30	0,30
4.3.	Показатели энергетической эффективности							
4.3.1.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м			2,43	2,43	2,43	2,43
5.	Техническая вода							
5.1.	Показатели качества технической воды							
5.1.1.	доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды							

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2016 г. (базовый год) <*>	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.2.	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
5.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
5.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0,5	0,5	0,5	
5.3.	Показатели энергетической эффективности							
5.3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%			4,76	4,76	4,76	4,76
5.3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть	кВт*ч/куб. м						
5.3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м			0	0	0	0
Показатели технико-экономического состояния								
1.	Транспортировка питьевой воды							
1.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			90	92	94	94
1.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%						
1.2.1.	оборудование водозаборов	%						
1.2.2.	оборудование системы очистки воды	%						
1.2.3.	оборудование системы транспортировки воды	%			90	92	94	94
1.3.	Техническое состояние водопроводных сетей	%			63,55	63,55	63,55	63,55
2.	Транспортировка стоков							
2.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			143	145	148	148
2.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%						
2.2.1.	транспортировка сточных вод	%			143	145	148	148
2.3.	Техническое состояние канализационных сетей	%			38,71	38,71	38,71	38,71
3.	Техническая вода							
3.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			114	116	118	118
3.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%						
3.2.1.	оборудование водозаборов	%						
3.2.2.	оборудование системы очистки воды	%						
3.2.3.	оборудование системы транспортировки воды	%			114	116	118	118
3.3.	Техническое состояние водопроводных сетей	%			5,63	5,63	5,63	5,63

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обоснованной разрезности с разбивкой по годам действия программы										Плановая экономическая эффективность					Факт (факт) числ. руб. (без НДС) экономии по годам действия программы					Страна-источник финансирования					
		Объемы выполнения (факт) с разбивкой по годам действия программы										Срок выполнения программы, лет	Экономия по годам действия программы														
		ед. измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.		2017 г.	2018 г.	2019 г.												
1		шт.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
18.1	Ремонтно-монтажные работы, установка водозаборных устройств, замена и ремонт насосов	шт.	444	144	150	150	6300,00	2100	0,03148	2050	0,03141	2150	0,03294									1,258	1,347	1,441			
18.2	Техническое обслуживание и ремонт систем водоснабжения	шт.	12	2	5	5	534,00	89	0,00133	222,5	0,00341	222,5	0,00341									0,023	0,061	0,065			
18.3	Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения	шт.	31	11	10	10	1184,18	152	0,00228	138	0,00212	894	0,01370									0,169	0,181	0,194			
18.4	Оборудование для учета питьевой воды в точке присоединения к МУП "Водоканал"	шт.	3	3	0	0	5378,34	1793	0,02687	1793	0,02747	1793	0,02747									6,356					
19	Обеспечение применения осветлителей и фильтров в водоподведении	шт.	6	0	6	0	9,3	3,11	0,004	3,11	0,004	3,11	0,004									0,000	0,06	0			
19	Проектирование энергетического и технического обеспечения	шт.	1	1																		0,283					
19.1	Проектирование энергетического обеспечения (аудит)	шт.	1	1																		0,127					
19.2	Техническое обеспечение централизованной системы водоснабжения	шт.	1	1																							
20	Мероприятия по снижению потерь воды	шт.	1545	410	545	590	9600,00	3250	0,01251	3200,00	0,01280	3150	0,01260									4,230	5,664	6,132			
20.1	Замена участка технического водозабора на территории Технологического Умывала	шт.	1	1																							
20.2	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета технической воды	шт.	1	1																		0,061					
20.3	Трансформаторная станция вод.	шт.	1	1																							
21	Проектирование энергетического и технического обеспечения	шт.	1	1																							
21.1	Проектирование энергетического обеспечения (аудит)	шт.	1	1																		0,283					
21.2	Техническое обеспечение централизованной системы водоснабжения	шт.	1	1																		0,127					
22	Мероприятия по оптимизации энергопотребления	шт.	9306	3506	2900	2900	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0,896	0,939	1,026			
22.1	Техническое обеспечение систем канализации	шт.	1	1																							
23	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета	шт.	1	1																							
23.1	Поверка приборов коммерческого учета сточных вод	шт.	1	1																							
23.2	Оборудование для учета сточных вод в точке присоединения к МУП "Водоканал"	шт.	3	3	0	0	0,00	0,000	0,00000	0	0,00000	0,00000	0,00000									3,390					

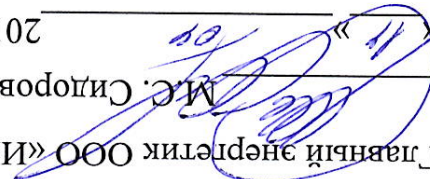
г. Казань
2017 год

Пояснительная записка
к программе энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «Интрапия» на 2017-2019 годы

«Утверждаю»
Директор ООО «Интрапия»
А.А. Евсеев
2017 г.



«Согласовано»
Главный энергетик ООО «Интрапия»
М.С. Сидоров
2017 г.



спецтехники нет.

На балансе ООО «Интеграция», по состоянию на 1.01.2017 г. автотранспорта и

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

и оплачиваемом объеме здания 542,4 куб.м.
 – в здании ЦРП общей площадью 383,6 кв.м, общим объемом 1534,4 куб.м. и оплачиваемом объеме здания 4498,2 куб.м.;
 – в здании 282 общей площадью 749,7 кв.м, общим объемом 4498,2 куб.м. и оплачиваемом объеме здания 10181 куб.м.;
 – в здании 287 общей площадью 1926,3 кв.м, общим объемом 10181 куб.м. расположенных на территории Технополиса Химград;
 ООО «Интеграция» арендует нежилые помещения административно-производственного назначения у ОАО «Химград» в следующих зданиях,

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и оплачиваемом объеме зданий

оказание услуг по передаче и распределение электроэнергии;
 – оказание услуг по передаче тепловой энергии;
 – оказание услуг по водоснабжению и передаче сточных вод;
 – иные виды деятельности, не запрещенные и не противоречащие действующему законодательству.

Основные виды деятельности организации:

4) Информация об организации

Главный энергетик ООО «Интеграция» Сидоров Михаил Сергеевич

3) Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Директор ООО «Интеграция» Евсеев Алексей Александрович.

2) Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Интеграция» на 2017-2019 годы.

1) Полное наименование программы

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпущенной электрической энергии (отпуск из сети); потери электрической энергии;

В связи с тем, что организация до 2017 г. не осуществляла оказания услуг по видам деятельности, указанная информация отсутствует.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Количество точек поставки	Количество установленных приборов учета
1	Электрическая энергия	7	7
2	Холодная вода	3	3
3	Тепловая энергия	2	2

Таблица 1

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета (количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в том числе данные об их оснащении приборами учета приведены в таблице 1.

- в рамках договора энергоснабжения – 255 точек поставки.
- в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии – 58 точек поставки.

Количество точек поставки электроэнергии:
 электрической энергии оборудованы АИС КУЭ.
 Количество точек приема электрической энергии – 4, из них 2 точки приема

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 информационно измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

технологические и сетевые потери электрической энергии по уровням напряжения.

В связи с тем, что организация до 2017 г. не осуществляла оказания услуг по видам деятельности, указанная информация отсутствует.

5) Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В связи с тем, что организация до 2017 г. не осуществляла оказания услуг по видам деятельности, указанная информация отсутствует.

6) Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

В связи с тем, что организация до 2017 г. не осуществляла оказания услуг по видам деятельности, указанная информация отсутствует.

7) Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Информация по сторонним организациям в свободном доступе отсутствует.

8) Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

Затраты организации на мероприятия программы энергосбережения по годам ее реализации указаны в таблице 2. Показатели экономической эффективности по мероприятиям приведены в приложении № 3 программы.

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов по регулируемым видам деятельности по годам периода действия программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении отображены в таблице 3

9) Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменении потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Источником финансирования мероприятий программ являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «ремонт» по услугам передачи электрической энергии; передача тепловой энергии, передача холодной воды, водоснабжение технической водой, передача сточных вод.

годом;
источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по

Инвестиционная программа ООО «Интерция» не утверждена.

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

№ п/п	Наименование ресурса	ед. изм.	Затраты организации на программу энергосбережения		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Электрическая энергия	млн. руб. с НДС	8,977	7,935	7,711
2	Тепловая энергия	млн. руб. с НДС	13,568	0,566	0,439
3	Холодная вода питьевая	млн. руб. с НДС	9,696	1,946	2,006
4	Холодная вода техническая	млн. руб. с НДС	5,475	6,755	7,236
5	Сточные воды	млн. руб. с НДС	5,541	1,196	1,210

Таблица 2

№	п/п	Наименование ресурса		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.
1		Электрическая энергия, тыс кВтч	452,122	0,660	441,581	0,645	431,714	0,630	
2		Тепловая энергия, Гкал	447	0,33769	447	0,33769	447	0,33769	
3		Холодная вода питьевая, куб.м.	1070	0,016	1070	0,0164	1070	0,0164	
4		Холодная вода техническая, куб.м.	0	0	0	0	0	0	

Таблица 4

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы указаны в таблице 4

10) Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

* Увеличение потерь связано с принятием на обслуживание новых сетей теплоснабжения. В целом по итогам ежегодных мероприятий энергосбережения и энергоэффективности, потери на 1 м. сети снижаются.

№	п/п	Наименование ресурса		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.	в ед. изм.	в млн. руб.
1		Электрическая энергия, млн. кВтч	3,86	5,636	3,752	5,478	3,689	5,386	
2		Тепловая энергия, Гкал*	15 986	12,07	16 382	12,74	16 961	13,19	
2.1.		Протяженность сетей теплоснабжения, м.	32 286		35 844		40 571		
3		Холодная вода питьевая, куб.м.	25 690	0,385	25 190	0,378	24 990	0,375	
4		Холодная вода техническая, куб.м.	14 625	0,059	14 675	0,059	14 725	0,059	

Таблица 3

16) Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР

Мероприятия и денежные средства необходимы для реализации мероприятий представляются в приложении №3 к программе.

15) Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Программой не предусмотрено.

14) Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КИР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности представляются в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения представляются в приложении №2 к программе по каждому виду регулируемой деятельности организации.

13) Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы представляются в приложении №2 к программе.

12) Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

В результате реализации программы, изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой на период действия программы не планируется, поскольку необходимость в расширении или сокращении автопарка автомобилей и спецтехники на сегодняшний день отсутствует.

11) Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Программой механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР не предусмотрен.

17) Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Оперативный контроль осуществлять Главный энергетик ООО «Интрация», а также по соответствующим мероприятиям программы – ответственные исполнители. Руководитель организации несет ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Надзорный орган исполнительной власти РТ – Государственный комитет по тарифам РТ.

Комплексное управление программой будет осуществляться путем подготовки и представления отчетности о ходе реализации программы энергосбережения в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398.

18) Иная информация

Отсутствует.