

Председателю Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
Груничеву А.С.

Исх. № 129/22-И
от « 31 » 01 2022 г.
«О предоставлении отчетной информации
по программе энергосбережения за 2021 год»

Уважаемый Александр Станиславович!

В соответствии с приказами Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.01.2021г. №13/2021, от 24.06.2020г. №235/2020, от 24.06.2020г. №234/2020, от 24.06.2020 г. №232/2020 направляем Вам:

- Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и отчет о реализации мероприятий, направленных на достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций за 2021 год;
- Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии за 2021 год;
- Отчет о достижении целевых показателей и отчет об исполнении плана мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды, техническая вода) за 2021 год;
- Отчет о достижении целевых показателей и отчет об исполнении плана мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоотведение за 2021 год.
- Пояснительная записка.

Первичные бухгалтерские документы о проведенных мероприятиях энергосбережения (договоры, КС-2, КС-3) будут направлены дополнительно, после закрытия годовой финансовой отчетности.

Приложение: на 29 стр. в 1-м экз.

Директор

Евсеев А.А.

Исп.: ПЭО, экономист
Галиева Р.Г.,

т/д: 212-53-00
galeeva@integration-kzn.ru

ИНТЕГРАЦИЯ

Общество с ограниченной ответственностью

**Пояснительная записка к отчету о реализации
программы энергосбережения и энергетической эффективности
ООО «Интеграция» за 2021 год.**

1. Отчет об изменении информации об организации, в том числе:

В прочих разделах, а именно:

- основные виды деятельности организации;

- наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий;

- сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

- 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;

- 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;

- сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

- показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

без изменений. Показатели баланса приведены на сайте Компании <https://integration-gi.com/>;

2. Отчет о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

Достигнута значительная экономия расхода потерь при передаче электроэнергии, тепловой энергии, передачи питьевой воды, технической воды, а также при приеме сточных вод.

3. Отчет об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

Наименование индикатора	План 2021 г.	Факт 2021 г.
Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ЭЭ, млн. руб. без НДС	7,615	2,825
Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ТЭ, млн. руб. без НДС	2,165	0,4728
Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВС, млн. руб. без НДС	12,19	2,120
Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВО, млн. руб. без НДС	0,915	2,088
Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВС тех. вода, млн. руб. без НДС	3,17	0,052

Источник: собственные средства.

4. Отчет об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

Наименование индикатора	Годы			
	2021 год, в ед. изм.	2021 год, в млн. руб.	2020 год, в ед. изм.	2020 год, в млн. руб.
Снижение объема потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, тыс. кВт*ч	3098,470	8,459	3 674	9,472
Снижение объема потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал	3724,2	3,4425	3 759,5	0,962
Снижение объема потерь питьевой воды при её передаче по сетям водоснабжения, куб.м.	3714	0,037	5 507	0,0968
Снижение объема потерь технической воды при её передаче по сетям водоснабжения, куб.м.	2,00	0,241	-	-
Снижение объема потребления ЭЭ при её передаче технической воды по сетям водоснабжения, куб.м.	0,25	0,006	-	-
Снижение объема потерь стоков при транспортировке по сетям водоотведения, куб.м.	0	0	0	0

5. Отчет об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении (без НДС);

Наименование индикатора	Годы	
	2021 год	2020 год
Снижение объема электроэнергии на хоз. нужды. тыс. кВт*ч / млн. руб.	0,9/0,002	25/0,064
Снижение объема потребления электрической энергии на хоз. нужды при транспортировке тепловой энергии, тыс. кВт*ч / млн. руб.	5,7/0,033	20,812/0,0307
Снижение объема потребления электрической энергии на хоз. нужды при транспортировке холодного водоснабжения, кВт*ч / млн. руб.	0,25/0,006	44,2/0,00403

6. Отчет об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

В программе энергосбережения мероприятия по сокращению удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта на 2021 г. отсутствуют.

7. Отчет о фактических и плановых значениях целевых показателей программы приведен в приложении **«ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ»**

8. Отчет о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

По направлению «Электрическая энергия».

- В период за 2021г. были произведены работы по восстановлению технологического процесса в рамках проведения технического осмотра оборудования РЗА (внеплановое мероприятие). В результате была нормализована работа системы РПН. Нормализована работа системы принудительного охлаждения силовых трансформаторов, что позволило исключить невынужденные затраты. Снижение объема потерь при передаче составило 681,5 тыс. кВт*ч, что в денежном эквиваленте составляет 1,860 млн. руб.

- В рамках выполнения мероприятий по энергосбережению в 2021г. году была проведена замена оборудования с ненормальным температурным режимом работы по результатам тепловизионного обследования (внеплановое мероприятие). Снижение объема потерь при передаче составило 559,7 тыс. кВт*ч, что в денежном эквиваленте составляет 1,528 млн. руб.

По направлению «Тепловая энергия».

- в рамках мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности при передаче тепловой энергии на тепловых сетях и объектах были выполнены работы по восстановлению тепловой изоляции трубопроводов и запорной арматуры, замена запорной арматуры. Кроме этого, была проведена работа по регулировке гидравлического режима магистральных тепловых сетей. В целом весь комплекс мероприятий позволил снизить объем потерь при передаче тепловой энергии на 3 724,2 Гкал или в денежном эквивалента 3,4425 млн. руб.

По направлению «Водоснабжение».

- в результате реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности при передаче холодной питьевой воды на объектах водоснабжения, были выполнены замена запорной арматуры, замена и ремонт пожарных гидрантов, имеющих течи. Своевременная замена и обслуживание оборудования позволило сократить объемы потерь питьевой воды 3 714 . м3, что в денежном эквиваленте составляет 0,037 млн. руб.

По направлению «Водоотведение».

- в результате реализации программы энергосбережения на объектах водоотведения были выполнены гидродинамические промывки 10,648 километров трубопроводов для обеспечения безаварийной эксплуатации сетей.

По направлению «Водоснабжение, техническая вода».

- в рамках мероприятий по реализации программы энергосбережения на сетях технического водоснабжения были выполнены работы по замене запорной арматуры на сетях водоснабжения. Снижение объема потерь при транспортировке составило 2 тыс. куб.м., что в денежном эквиваленте составляет 0,241 млн. руб.

10. Иные отчетные сведения.

Отчет выполнен в соответствии с приказами Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам № 13/2021 от 27.01.2021 г., № 235/2020 от 24.06.2020 г., № 234/2020 от 24.06.2020 г., № 232/2020 от 24.06.2020 г.

Технический директор ООО "Интеграция"
Сидоров М.С.

" " 2022г.

По форме приказа Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам №13/2021 от 27.01.2021г.

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	(базовый год)	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам				Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
						2019	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022
1	2	5	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	Целевые показатели																	
1.1	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	-	-	283,956	293	288	286	3 674	3 098	X	3 381	2 810	X	1155%	977%	X	
		%	-	-	2,3	3,9	3,9	3,8	2,3	2,9	X	0,59	0,75	X	-41%	-25%	X	
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%	-	-	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	X	0	0	X	0%	0%	X	
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	тыс. кВт.ч	-	-	6,22	15,00	10,00	8,00	25,00	0,90	X	10	-9	X	67%	-91%	X	
1.4	Сокращение удельного расхода горюче-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	%	-	-	50	75,00	77,50	80,00	76,00	78,00	X	0	0	X	0%	0%	X	
2	Прочие показатели																	

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

Технический директор ООО "Интеграция"
Сидоров М.С.

" " 2022г.

По форме приказа Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам №13/2021 от 27.01.2021г.

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		план		факт			план						факт						план		факт	
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.				
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
Организационные мероприятия																						
1.	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии	шт.	510	260	510	260	26,000	3,198	0,069	16,000	1,968	0,043	2059,000	225,582	5,342	225,000	27,675	0,614	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков в строго установленные сроки по группам потребителей	шт.	2 300	1 300	2 300	1 300	109,940	13,523	0,289	62,140	7,643	0,166	256,000	31,488	0,680	134,000	16,482	0,366	0,000	0,000	0,000	0,000
Передача электроэнергии																						
2.	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.																					
2.1.	Ремонт кабельных линий 10 кВ.	км	2,50	1,40	2,50	2,50	201,830	24,825	0,321	131,000	16,113	0,218	439,771	54,092	1,178	289,771	35,642	0,791	2,730	1,530	1,047	0,197
2.2.	Ремонт силовых трансформаторов	шт.	10	5	10	5	92,000	11,316	0,137	46,000	5,658	0,070	157,694	19,396	0,416	59,694	7,342	0,163	1,482	0,594	1,283	0,113
2.3.	Ремонт РУ-0,4 кВ	шт.	4	2	3	1	264,000	32,472	0,392	132,000	16,236	0,200	425,255	52,306	1,133	240,255	29,551	0,656	9,200	4,600	1,542	0,250
2.4.	Замена оборудования с ненормальным температурным режимом работы по результатам тепловизионного обследования (внеплановое мероприятие)	шт.	0	0	32	32	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	559,700	68,843	1,528	559,700	68,843	1,528	0,000	0,000	0,451	0,451
2.5.	Замена оборудования на предмет исключения токов утечки по результатам испытаний оборудования (внеплановое мероприятие)	шт.	0	0	35	35	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	346,800	42,656	0,947	346,800	42,656	0,947	0,000	0,000	0,195	0,195
2.6.	Восстановление технологического процесса в рамках технического осмотра оборудования РЗиА (внеплановое мероприятие)	шт.	1	1	1	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	681,500	83,825	1,860	681,500	83,825	1,860	0,000	0,000	0,763	0,763

3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии																					
3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.																					
4.1.	Использование осветительных устройств ТП с использованием светодиодов	шт.	230	90	135	2	25,000	3,075	0,041	10,000	1,230	0,027	25,900	3,186	0,067	0,900	0,111	0,002	0,489	0,202	0,185	0,008
5.	Разработка и реализация плана мероприятий по сокращению удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта																					
5.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ																					
6.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																					
7.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	14	7	14	7	27,811	3,421	0,041	13,906	1,710	0,021	1470,000	180,810	3,822	210,000	25,830	0,573	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода																					
8.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок																					
9.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Внедрение системы АСКУЭ	шт.	50	50	62	62	108,760	13,377	0,290	108,760	13,377	0,290	350,850	43,155	0,958	350,850	43,155	0,958	0,689	0,689	0,848	0,848
	Итого по передаче эл.энергии						277,736	34,161	0,422	277,736	34,161	0,422	6772,470	381,112	17,930	3098,470	381,112	8,459	14,589	7,615	6,313	2,825

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

« 31 » 01 20 22 г.

М.П.

Приложение № 4 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.06.2020 г. №235/2020

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, **осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <*>
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
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	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	-
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			0,92	0,91	0,91	0,91	0,50	0,51	-	-0,42	-0,39	-	54,5	56,4	-	-

2.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал			15432	15432	15432	15432	8334	9513		-7098	-5918		54	62		
2.3	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			75	76	77	78	76	77		0	0		0	0		
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1	износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			40,0	46,67	53,33	60	46,67	53,33		0	0		0	0		

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

<***> В графе «Примечание» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

<****> Не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств.



Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

«31» 01 2022 г.
М.П.

Приложение № 6 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.06.2020 г. №235/2020

Отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, **осуществляющих передачу тепловой энергии**, поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)				
		план		факт			план						факт							план		факт		
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
								численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
Раздел I. Проведение технического обследования объектов теплоснабжения <*>																								
1.1	дата проведения	Январь-сентябрь 2021 года																						
1.2	отчет о результатах технического обследования	Технической освидетельствование тепловых сетей: ЖК «Взлетная полоса», ЖК «Экопарк Дубрава», ЖК «Сокольники», ЖК «Веста», ж.д. Фучика 14В. Экспертиза промышленной безопасности тепловых сетей объектов: ЖК «Взлетная полоса», ЖК «Экопарк Дубрава», ЖК «Сокольники», ЖК «Веста», ж.д. Фучика 14В.																						

1.3	наименование организации, проводившей техническое обследование	ООО «Техноконтроль +» ООО «Решение»																			
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел II. Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий <*>

2.1	Замена запорной арматуры на магистральных тепловых сетях, а также дренажах и воздушниках	шт.	20	10	20	10	27,0	3,86	0,02	13,2	1,89	0,01	27	3,863	0,023	13,2	1,89	0,01	0,41	0,20	0,0678	0,0378
-----	--	-----	----	----	----	----	------	------	------	------	------	------	----	-------	-------	------	------	------	------	------	--------	--------

Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процесс производства и передачи тепловой энергии <*>

3.1																						
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел IV. Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при производстве и (или) передаче тепловой энергии <*>

4.1																						
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел V. Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии <*>

5.1	Изоляция участков трубопроводов и запорной арматуры в ППУ	кв. м.	164	36	164	36	51	7,29	0,04	11	1,57	0,01	51	7,293	0,3417	11	1,573	0,0077	0,36	0,15	0,505	0,435
-----	---	--------	-----	----	-----	----	----	------	------	----	------	------	----	-------	--------	----	-------	--------	------	------	-------	-------

5.2	Изоляция участков трубопроводов и запорной арматуры сверхтонкой жидкой теплоизоляции «АЛЬФАТЕК Стандарт»	кв. м.	200	100	0	0	61,9	8,84	0,05	30,93	4,42	0,03	0	0	0	0	0	0	0,1	0,05	0	0
-----	--	--------	-----	-----	---	---	------	------	------	-------	------	------	---	---	---	---	---	---	-----	------	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5.3	Регулировка гидравлического режима работы магистральных тепловых сетей	шт.	2	1	2	1	5200	743,6	4,21	2600	371,8	2,15	5200	743,6	4,5749	2600,0	371,80	2,4029	0	0	0	0
Раздел VI. Мероприятия по обеспечению обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																						
6.1	Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы теплоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	электрической энергии																					
	тепловой энергии																					
6.1	Оборудование узла учета тепловой энергии в точке присоединения к АО "Татэнерго".	шт.	2	1	0	0	3808	544,54	3,08	1904	272,27	1,57	0	0	0	0	0	0	5,1	1,65	0	0
6.2	Контроль эксплуатации приборов учета тепловой энергии потребителей	шт.	2	1	2	1	2200	314,5	1,78	1100,0	157,3	0,91	2200	314,6	1,9353	1100,0	157,3	1,0166	0	0	0	0
	природного газа																					
	холодной и горячей воды																					

Раздел VII. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов

7.1	Обеспечения применение осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	8	4	8	4	11,4	1,64	0,02	5,7	0,82	0,01	11,4	1,6351	0,0103	5,7	0,8151	0,0053	0,22	0,11	0	0
-----	---	-----	---	---	---	---	------	------	------	-----	------	------	------	--------	--------	-----	--------	--------	------	------	---	---

Раздел VIII. Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов

8.1																						
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

<*> В соответствии с требованиями приказа от 21.08.2015 г. № 606/пр «Об утверждении методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и порядка осуществления мониторинга таких показателей»

<***> Срок проведения мероприятий в соответствии со сроками инвестиционной программы и планами мероприятий по снижению производственных издержек.

Валерий

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С. _____

(Ф.И.О.)

" 31 " 01 2022 г.

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.06.2020 г. №234/2020

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение по стадиям технологического процесса:
транспортировка и подача воды

-	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <***>
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели качества питьевой воды	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
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	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	-	-	0,27	0,23	0,20	0,18	0,23	0,20		0	-0,20	-0,18	100%	100%	0%	
3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,04	2,1		-0,12	-1,06	-3,16	96%	66%	0%	
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	0,00	0,00	-	100%	100%	-	-
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.2.1	оборудование системы очистки воды	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.2.2	оборудование системы транспортировки воды	%	-	-	79	79	79	79	79	79	-	0	0	-	100%	100%	-	-
4.3	Техническое состояние водопроводных сетей	%	-	-	43,44	46,77	50,1	53,43	46,77	50,1	-	0	0	-	100%	100%	-	-
4.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	85	85	85	90	95	95	-	10	10	-	112%	106%	-	-

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

<*> В графе «Примечание» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

<***> Не менее 75 % от общего объема используемых осветительных устройств.

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

(Ф.И.О.)

" 31 " 01 2022 г.

Приложение 5
к приказу Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 24.06.2020 г. №234/2020 г.

Отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих **горячее водоснабжение, холодное водоснабжение**, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		план		факт			план						факт							план		факт	
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.					
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения <*>																							
1.1	дата проведения	Август – ноябрь 2021 г.																					
1.2	акт технического обследования	Акт технического обследования сетей водоснабжения и водоотведения																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.3	наименование организации, проводившей техническое обследование	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный Центр «Энергоразвитие» (ООО «ИЦ «Энергоразвитие»)																				
Раздел II. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение																						
2.1	Оборудование узлов учета питьевой воды альтернативными источниками электроснабжения (солнечными батареями).	шт.	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,37	0,37	0	0
Раздел III. Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения																						
3.1	Реконструкция аварийных участков водовода (с устройством колодцев)	м	1850	1150	1850	1150	6006		0,110	3906	-	0,072778	4700		0,096	2600		0,0595	11,23	7,07	1,823	1,823
3.2	Техобслуживание и ремонт системы пожаротушения	шт.	20	10	20	10	178		0,003	89		0,001658	178		0,004	89		0,002037	0,55	0,29	0,14828	0,10828
3.3	Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения	шт.	30	15	30	15	3050		0,03111	1525		0,0027	3050		0,03111	1525		0,0027	4,67	2,34	0,41075	0,18877
Раздел IV. Мероприятия по обеспечению обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																						
4.1	Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы водоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

4.1.1	электрической энергии(100%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.2	тепловой энергии (100%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	природного газа		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	холодной и горячей воды(100%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Оборудование узла учета питьевой воды в точке присоединения к МУП "Водоканал".	шт.	4	2	0	0	3586	-	0,06523	1793	-	0,03182	0	0	0	0	0	0	4,22	2,12	0	0	
5.2	Проверка приборов учета	шт.	4	2	4	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0	0,007	0	
Раздел V. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов																							
	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов (оснащенность 100%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> Один раз в течение долгосрочного периода регулирования, но не реже одного раза в пять лет (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 августа 2014 года № 437/пр).

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

« 31 » 01 20 22 г.
М.П.

Приложение 3 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.06.2020 г. №232/2020

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоотведения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих **транспортировку сточных вод**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(<*> базовый год)	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <*>
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели качества сточных вод	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%			0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007		0,00	0,00	-0,007	100%	100%	0%	
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0,09	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08		0,00	0,00	0,07	100%	0%	0%	
3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	X	x	x	x	x	x

3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт *ч/ куб .м	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,23	0,225	-	0	0	-	0	0	-	
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.1	транспортировка сточных вод	%			71	72,5	74	75,5	72,5	74		0,00	0,00	-75,50	100%	100%	0%	
4.3	Техническое состояние канализационных сетей	%			49,66	52,99	56,32	59,65	52,99	56,32		0,00	0,00	-59,65	100%	100%	0%	
4.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств				80	85	90	95	85	90		0,00	0,00	-95,00	100%	100%	0%	

<*> Базовый год – предшествующий году начала действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

<***> В графе «Примечание» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

<***> Не менее 75 % от общего объема используемых осветительных устройств.

технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

«31» 01 2022 г.
М.П.

Приложение 4 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.06.2020 г. №232/2020

Отчет об исполнении плана обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих **водоотведение**, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		план		факт			план						факт							план		факт	
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в <small>млн.руб.</small>	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в <small>млн.руб.</small>	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в <small>млн.руб.</small>	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в <small>млн.руб.</small>	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в <small>млн.руб.</small>				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23								
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем водоотведения <*>																							
1.1	дата проведения	Август – ноябрь 2021 г.																					
1.2	акт технического обследования	Акт технического обследования сетей водоснабжения и водоотведения																					
1.3	наименование организации, проводившей	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный Центр «Энергоразвитие» (ООО «ИЦ «Энергоразвитие»)																					

1	техническое обследование																					
Раздел II. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей водоотведения																						
2.1	Гидродинамическая очистка канализации	м	12000	6000	23548	10648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9	0,9	4,812	2,088
Раздел III. Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																						
3.1	Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы водоотведения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	электрической энергии (100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловой энергии (100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	холодной и горячей воды (100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Проверка приборов учета	шт.	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,015	0	0,006 48	0
Раздел IV. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов																						
4.1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов (оснащено 100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Раздел V. Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов																						
5.1	Сокращения объема выбросов парниковых газов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого.																		1,830	0,915	4,818	2,088

<*> Один раз в течение долгосрочного периода регулирования, но не реже одного раза в пять лет (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 августа 2014 года № 437/пр).

Солн
23

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

«31» 01 2022 г.
М.П.

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение по стадиям технологического процесса:
техническое водоснабжение

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <*>
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели качества питьевой воды	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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	0	0	0	0	0	0	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		0,00	0,00		100%	100%		
3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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	3,04	2,03		-1,72	-4,76		64%	0%		
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч / куб.м				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-	-	
3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч / куб. м				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00			
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	X	x	x	x	x	x
4.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%																
4.2	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.2.1	оборудование системы очистки воды	%																
4.2.2	оборудование системы транспортировки воды	%			79	79	79	79	79	79		0	0		100%	100%		
4.3	Техническое состояние водопроводных сетей	%			43,44	46,77	50,1	53,53	46,77	50,1		0	0		100%	100%		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				63,55	63,55	63,55	63,55	80,00		0	0		100%	100%		

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

<*> В графе «Примечание» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

<***> Не менее 75 % от общего объема используемых осветительных устройств.

Технический директор ООО «Интеграция»

Сидоров М.С.

«31» 01 2022 г.
М.П.

Отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих транспортировку технической воды, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по технической воде

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		план		факт			план						факт							план		факт	
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.					
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23								
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения <*>																							
1.1	дата проведения	01.08.2021-31.11.2021 г.																					
1.2	акт технического обследования	Акт по результатам технического обследования сетей водоснабжения и водоотведения																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1.3	наименование организации, проводившей техническое обследование	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «Энергоразвитие» (ООО «ИЦ «Энергоразвитие»)																					
Раздел II. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение																							
Раздел III. Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения																							
3.1	Реконструкция аварийных участков водовода (с устройством колодцев)	м.	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,91	2,91	0	0	
3.2	Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения	шт.	0	0	4	2	0	0	0	0	0	0	4	-	0,482	2	-	0,241	0	0	0,2752	0,0342	
3.3	Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения	шт.	- 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0,35	0	0	
Раздел IV. Мероприятия по обеспечению обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																							

4.1	Мероприятия по оснащённости зданий, строений, сооружений, централизованной системы водоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	электрической энергии (100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловой энергии(100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	холодной и горячей воды (100%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Поверка приборов учета	шт.	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0135	0,0135
Раздел V. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов																						
5.1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	0	0	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,031	0,006	0	0	0,004	0,004	
	Итого		401	401	3	3	0	0	3,25	0	0	3,500	4	0,495	2,25	0,031	0,247	3,17	3,17	0,293	0,052	

<*> Один раз в течение долгосрочного периода регулирования, но не реже одного раза в пять лет (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 августа 2014 года № 437/пр).