



Директор ООО "ИнтерЭнерджи"
 Юсупов А.А.
 2023г.

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) | | | | | | | | Отклонение, ед. | | | Отклонение, % | | |
|-------|--|------------|-------------------------------|---------------------------|---------------|--------|--------|--------|---------|---------|--------|-------|-----------------|------|-------|---------------|------|--|
| | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 | | | | |
| 1 | Целевые показатели | 5 | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | |
| 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 | 3 674,0 | 3 097,6 | 94,6 | 3 381 | 2 810 | -191 | 1155% | 977% | -67% | |
| 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 | 100,00 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | |
| 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 | 0,13 | 10 | -9 | -8 | 67% | -91% | -98% | |
| 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 | 76,00 | 77,50 | 96,00 | 76,00 | 78,00 | 96 | 0 | 0 | 0 | 0% | 1% | 0% | |
| 2 | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Начальник сектора по электрохозяйству

Калимуллин Р.Д.

Handwritten signature

Директор ООО "Интергазсервис"

Евсеев А.А.

01/2023г.

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

| № 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 | 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 | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | | |
| 1 | 2 | 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. | 780 | 270 | 797 | 287 | 48,000 | 5,904 | 0,129 | 22,000 | 2,706 | 0,061 | 2060,340 | 225,747 | 5,346 | 1,340 | 0,165 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1. | Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков в строго установленные сроки по группам потребителей | шт. | 3 900 | 1 600 | 4 656 | 2 356 | 186,420 | 22,930 | 0,501 | 76,480 | 9,407 | 0,212 | 258,064 | 31,742 | 0,686 | 2,064 | 0,254 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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. | км | 3,94 | 1,44 | 2,54 | 0,04 | 336,570 | 41,398 | 0,575 | 135,000 | 16,573 | 0,253 | 444,582 | 54,684 | 1,192 | 4,811 | 0,592 | 0,014 | 4,070 | 1,340 | 1,146 | 0,099 | | | | |
| 2.1. | Ремонт кабельных линий 10 кВ. | шт. | 15 | 5 | 12 | 2 | 138,000 | 16,974 | 0,209 | 46,000 | 5,658 | 0,072 | 158,685 | 19,518 | 0,419 | 0,991 | 0,122 | 0,003 | 2,076 | 0,594 | 1,368 | 0,085 | | | | |
| 2.2. | Ремонт силовых трансформаторов | шт. | 6 | 2 | 4 | 1 | 396,000 | 48,708 | 0,599 | 132,000 | 16,236 | 0,207 | 429,244 | 52,797 | 1,145 | 3,989 | 0,491 | 0,012 | 13,800 | 4,600 | 1,668 | 0,126 | | | | |
| 2.3. | Ремонт РУ-0,4 кВ | шт. | 0 | 0 | 33 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 571,422 | 70,285 | 1,563 | 11,722 | 1,442 | 0,035 | 0,000 | 0,000 | 0,557 | 0,106 | | | | |
| 2.4. | Замена оборудования с ненормальным температурным режимом работы по результатам тепловизионного обследования (всплывающее мероприятие) | шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-----|-----|-----|-----|----|------------|-----------------|----------------|--------------|----------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|-------|
| 2.5. | Замена оборудования на предмет исключения токов утечки по результатам испытаний оборудования (внешнее мероприятие) | шт. | 0 | 0 | 36 | 1 | тыс. кВт*ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 354,063 | 43,549 | 0,969 | 7,263 | 0,893 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,280 | 0,085 |
| 2.6. | Восстановление технологического процесса в рамках технического осмотра оборудования ЭМА (внешнее мероприятие) | шт. | 0 | 0 | 1 | 0 | тыс. кВт*ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 681,500 | 83,825 | 1,860 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,763 | 0,000 |
| 3. | Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета потребляемых воды, тепловой энергии, электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Использование осветительных устройств Т11 с использованием светодиодов | шт. | 300 | 70 | 141 | 6 | тыс. кВт*ч | 33,000 | 4,059 | 0,088 | 8,000 | 0,984 | 0,022 | 26,030 | 3,202 | 0,067 | 0,130 | 0,016 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,149 | 0,207 | 0,022 |
| 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. | 22 | 8 | 15 | 1 | тыс. кВт*ч | 43,703 | 5,376 | 0,066 | 15,892 | 1,955 | 0,025 | 1484,559 | 182,601 | 3,865 | 14,559 | 1,791 | 0,043 | 0,000 | 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. | 200 | 150 | 142 | 80 | тыс. кВт*ч | 433,040 | 53,510 | 1,193 | 326,280 | 40,132 | 0,903 | 398,714 | 49,042 | 1,100 | 47,864 | 5,887 | 0,142 | 2,754 | 2,066 | 2,019 | 1,171 | - |
| | Итого по передаче электроэнергии | | | | | | | 1616,733 | 198,859 | 3,360 | 761,652 | 93,652 | 1,755 | 6867,203 | 816,992 | 18,212 | 94,733 | 11,652 | 0,282 | 23,338 | 8,749 | 8,007 | 1,693 | |

Начальник сектора по электрохозяйству

Калимуллин Р. Д.

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

МП

2023 г.

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

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

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние | Лучшие мировые показатели по (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 | Показатели надежности объектов теплоснабжения | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 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 | 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 | 0,74 | -0,42 | -0,39 | -0,17 | 54,5 | 56,4 | 81 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|----|----|----|---|
| 2.2 | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | | | 15432 | 15432 | 15432 | 15432 | 15432 | 8334 | 9513 | 8635 | -7098 | -5918 | -6797 | 54 | 62 | 56 | |
| 2.3 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | | | 75 | 76 | 77 | 78 | 76 | 77 | 78 | 0 | 0 | 0 | 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 | X |
| 3.1 | износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений | % | | | 40,0 | 46,67 | 53,33 | 60 | 46,67 | 53,33 | 57,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

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

<*> В графе «Примечание» при несопадении фактических и плановых значений указать причины.
 <***> Не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств.

Handwritten signature and date:
 5

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

«25» 01 2023 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 теплонабжающим организациям

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения | | Численные значения экономии | | | | | | | | | | | | Затраты (план), млн. руб. (без НДС) | | | | | | | |
|-------|---|---|---|---|---|-----------------|---|--------------------------------------|--|---|--------------------------------------|--|---|--------------------------------------|--|---|--------------------------------------|--|----|---|----|-----------------|--|
| | | план | факт | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | | В отчетном году | | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | | В отчетном году | | | план | факт | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | |
| | | Размерность | | 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 | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | | | | | |
| | | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | В отчетном году | В отчетном году | В отчетном году | В отчетном году | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | дата проведения | Январь-сентябрь 2021 года, май-сентябрь 2022 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | отчет о результатах технического обследования | Технической освидетельствование тепловых сетей: ЖК «Взлетная полоса», ЖК «Взлетная полоса», ЖК «Экопарк Дубрава», ЖК «Соколыники», ЖК «Веста», ж.д. Фучика 14В. Экспертиза промышленной безопасности тепловых сетей объектов: ЖК «Взлетная полоса», ЖК «Экопарк Дубрава», ЖК «Соколыники», ЖК «Веста», ж.д. Фучика 14В. Экспертиза промышленной безопасности, техническое освидетельствование тепловых сетей и сооружений: ПТП и сети ТС Теплополис "Химград", ЖК «Родина», ж.д. Чистопольская, 75, УК "Мегаполис", ЖК «Взлетная полоса», ЖК "Оазис-2", ЖК "Симфония" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

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. | 25 | 5 | 25 | 5 | 37 | 5,293 | 0,033 | 10 | 1,43 | 0,011 | 37 | 5,293 | 0,033 | 10 | 1,43 | 0,011 | 0,63 | 0,22 | 0,117 | 0,0495 |
|-----|--|-----|----|---|----|---|----|-------|-------|----|------|-------|----|-------|-------|----|------|-------|------|------|-------|--------|

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. | 200 | 36 | 200 | 36 | 62 | 8,866 | 0,0573 | 11 | 1,573 | 0,0102 | 62 | 8,866 | 0,0436 | 11 | 1,573 | 0,0102 | 0,51 | 0,15 | 0,5483 | 0,0431 |
| 5.2 | Изоляция участков трубопроводов и запорной арматуры сверхтонкой жилой теплоизоляции «АЛЬФАТЕК Стандарт» | кв.м. | 300 | 100 | 0 | 0 | 92,8 | 13,27 | 0,086 | 30,93 | 4,42 | 0,027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0,05 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-----|---|---|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|------|------|----|----|
| 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. | 3 | 1 | 3 | 1 | 7800,0 | 1115,4 | 7,2086 | 2600,0 | 371,80 | 2,3024 | 5200,0 | 743,60 | 2,060 | 2600,0 | 371,80 | 2,3024 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.1 | Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы теплоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Оборудование узла учета тепловой энергии в точке присоединения к АО "Газэнерго". | шт. | 3 | 1 | 0 | 0 | 5712 | 816,82 | 5,2789 | 1904 | 272,27 | 1,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,56 | 3,45 | 0 | 0 |

Раздел VI. Мероприятия по обеспечению обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-----|---|---|---|---|------|-------|--------|------|-------|------|------|-------|-------|------|-------|-------|------|------|-----|-----|
| 6.2 | Контроль эксплуатации приборов учета тепловой энергии потребителей | шт. | 3 | 1 | 3 | 1 | 3300 | 471,9 | 3,0498 | 1100 | 157,3 | 0,94 | 3300 | 471,9 | 2,922 | 1100 | 157,3 | 0,974 | 0,00 | 0,00 | 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. | 12 | 4 | 12 | 4 | 17,1 | 2,4453 | 0,0158 | 5,7 | 0,8151 | 0,005 | 17,1 | 2,4453 | 0,0151 | 5,7 | 0,8151 | 0,0050 | 0,33 | 0,11 | 0 | 0 |
|-----|---|-----|----|---|----|---|------|--------|--------|-----|--------|-------|------|--------|--------|-----|--------|--------|------|------|---|---|

Раздел VIII. Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------|-------|-------|-------|
| 8.1 | Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,844 | 3,874 | 0,666 | 0,093 |
|-----|-------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------|-------|-------|-------|

<*> 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 теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносители, а также источники 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.

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

«» (Ф.И.О.)

2023 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, достижения 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, сл. | | | 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 | Показатели качества питьевой воды | шт. | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--------------|---|---|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|------|------|------|----|
| 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 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 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 | % | - | - | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,04 | 2,1 | 1,1% | -0,12 | -1,06 | -3,15 | 96% | 66% | 0% | |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть | кВт*ч/куб.м | - | - | 0,00 | 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 | 0,13 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | -0,04 | 100% | 100% | 69% | |
| 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 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 | 79 | 0 | 0 | 0 | 100% | 100% | 100% | - |
| 4.3 | Техническое состояние водопроводных сетей | % | - | - | 43,44 | 46,77 | 50,10 | 53,43 | 46,77 | 50,10 | 53,43 | 0 | 0 | 0 | 100% | 100% | 100% | - |
| 4.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | - | - | 85 | 85 | 85 | 90 | 95 | 95 | 95 | 10 | 10 | 5 | 112% | 112% | 106% | - |

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

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

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

Stany Stevy

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

(Ф.И.О.)

" 31 " 01 2023 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, поддежаших включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| N п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения | | Численные значения экономии | | | | | | | | | | | | | | Заграты (план), млн. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
|--|-------------------------------|---|---|-----------------------------|---|---|---|-----------------|----|---|----|--------------------------------------|------|--|----|---|----|--------------------------------------|----|--|----|---|--|-----------------|--|---|--|
| | | план | | факт | | план | | | | | | | факт | | | | | | | план | | факт | | | | | |
| | | Размерность | | Размерность | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | В отчетном году | | численное значение экономии в указанной | | численное значение экономии, т у. т. | | численное значение экономии, млн. руб. | | численное значение экономии в указанной | | численное значение экономии, т у. т. | | численное значение экономии, млн. руб. | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | В отчетном году | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | |
| 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 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. | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,17 | 0,41 | 0 | 0 |
|-----|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|------|---|---|

Раздел III. Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|------|-----|------|-----|------|--|--------|------|--|--------|------|--------|------|---|--------|------|-------|-------|--------|---|
| 3.1 | Реконструкция аварийных участков водовода (с устройством колодез) | м | 2450 | 600 | 2450 | 600 | 8022 | | 0,1495 | 2016 | | 0,0394 | 4700 | 0,096 | 0 | 0 | | 0 | 11,23 | 0 | 1,823 | 0 |
| 3.2 | Техобслуживание и ремонт системы пожаротушения | шт. | 30 | 10 | 30 | 10 | 267 | | 0,005 | 89 | | 0,0017 | 178 | 0,0214 | 89 | | 0,017 | 0,87 | 0,32 | 0,257 | 0,1083 | |
| 3.3 | Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения | шт. | 45 | 15 | 45 | 15 | 4575 | | 0,085 | 1525 | | 0,0298 | 3050 | 0,061 | 1525 | | 0,0298 | 7,03 | 2,36 | 0,6 | 0,1888 | |

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 |
|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----|---|---|---|---|---|------|--------|------|----|--------|----|----|----|----|----|----|-------|------|-------|----|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 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. | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 5379 | 0,1003 | 1793 | | 0,0351 | | | | | | | 6,35 | 2,13 | 0 | 0 |
| 5.2 | Проверка приборов учета | шт. | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | | | | | | | | | | | | 0,061 | 0 | 0,007 | 0 |

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

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|------|-------|-------|
| | Применение осветительных устройств с использованием светодиодов (оснащенность 100%) | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,71 | 5,22 | 2,687 | 0,297 |

* В плане и отчете не учтены суммы затрат на мероприятия по проведению энергетического и технического обследования ввиду того, что форма отчетности не предусматривает затраты на вышеуказанные мероприятия.

<+> 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).

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

« 3 » Октябрь 2023 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 техники-экономического состояния систем водопотребления, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих **транспортную**

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 подвергавшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную общесплавную или бытовые системы водопотребления | % | | | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% | 0% | 0% | . |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности водопотребления | 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 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% | 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 | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 4 | Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения | X | X | X | X | X | X | X | 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 | % | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | |
| 4.2 | Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения | % | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | X | |
| 4.2.1 | транспортировка сточных вод | % | | | 71 | 72,5 | 74 | 75,5 | 72,5 | 74 | 75,5 | 72,5 | 74 | 75,5 | 72,5 | 74 | 75,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 100% | 100% | |
| 4.3 | Техническое состояние канализационных сетей | % | | | 49,66 | 52,99 | 56,32 | 59,65 | 52,99 | 56,32 | 59,65 | 52,99 | 56,32 | 59,65 | 52,99 | 56,32 | 59,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 100% | 100% | |
| 4.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | | | | 80 | 85 | 90 | 95 | 85 | 90 | 95 | 85 | 90 | 95 | 85 | 90 | 95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 100% | 100% | |

<*> Базовый год – предшествующий году начала действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 <***> В графе «Примечание» при несопадении фактических и плановых значений указать причины.
 <****> Не менее 75 % от общего объема используемых осветительных устройств.

Генеральный директор
 47

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А.

«30» СЕНТЯБРЯ 2020 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 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | | В отчетном году | | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | | В отчетном году | | | 20 | 21 | 22 | 23 |
| | | | | | | | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Директор ООО «Интеграция»
 Евсеев А.А.
 «»
 М.П.  2023 г.

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижения 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 соответствующую 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./к м | | | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% | 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 потеря 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 | 4,53 | -1,72 | -2,73 | -0,23 | 64% | 43% | 95% | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 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 | % | | | | | | | | | | | | | X | X | X | X |
| 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 | % | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----|----|----|------|------|------|----|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 4.3 | Техническое состояние водопроводных сетей | % | | | 63,55 | 63,55 | 63,55 | 63,55 | 63,55 | 63,55 | 63,55 | 0 | 0 | 0 | 100% | 100% | 100% | |
| 4.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | | | 85 | 85 | 90 | 95 | 85 | 90 | 95 | 0 | 0 | 0 | 100% | 100% | 100% | |

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

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

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




| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 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. | 410 | 0 | 0 | 0 | 3250 | 0 | 0,0146 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,91 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения | шт. | 0 | 0 | 4 | 0 | | | | | 9917 | | 0,0482 | 0 | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2752 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|
| 3.3 | Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения | шт. | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,35 | 0 | 0 | 0 |
| Раздел IV. Мероприятия по обеспечению обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Пояснительная записка к отчету о реализации
программы энергосбережения и энергетической эффективности
ООО «Интеграция» за 2022 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 отопливаемом 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-ru.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 2022 г. | Факт 2022 г. |
|--|--------------|--------------|
| Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ЭЭ, млн. руб. без НДС | 8,75 | 1,693 |
| Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ТЭ, млн. руб. без НДС | 3,992 | 0,093 |
| Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВС, млн. руб. без НДС | 9,835 | 0,297 |
| Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВО, млн. руб. без НДС | 1,166 | 2,978 |
| Затраты на финансирование программы энергосбережения в части ВС тех. вода, млн. руб. без НДС | 0,0 | 0,0 |

*В плане учтены расходы на мероприятия по проведению энергетического и технического обследования согласно паспорту ПЭС. В отчете не учтены суммы затрат ввиду того, что форма отчетности не предусматривает затраты на вышеуказанные мероприятия.

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 | | | | | |
|--|----------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|
| | 2022 год, в ед. изм. | 2022 год, в млн. руб. | 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 | 94,733 | 0,282 | 3098,470 | 8,459 | 3 674 | 9,472 |
| Снижение объема потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал | 3 726,7 | 3,3026 | 3724,2 | 3,4425 | 3 759,5 | 0,962 |
| Снижение объема потерь питьевой воды при её передаче по сетям водоснабжения, куб.м. | 1614 | 0,0468 | 4214 | 0,064 | 5 507 | 0,0968 |
| Снижение объема потерь технической воды при её передаче по сетям водоснабжения, куб.м. | - | - | 9917 | 0,0482 | - | - |

5. **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 2022 г. отсутствуют.

6. **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»**

7. **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 2022 г. были произведены работы по восстановлению технологического процесса в рамках проведения технического осмотра оборудования РЗиА (внеплановое мероприятие). В результате была нормализована работа системы РПН. Нормализована работа системы принудительного охлаждения силовых трансформаторов, что позволило исключить затраты. Также по итогам проведенного энергоаудита в СНТ были установлены интеллектуальные приборы учета в количестве 80 штук. Снижение объема потерь при передаче составило 94,733 тыс. кВт*ч, что в денежном эквиваленте составляет 0,282 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 3726,7 Гкал или в денежном эквиваленте 3,3026 млн. руб. без НДС.

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 на 1614 куб. м3, экономия в денежном эквиваленте составляет 0,0468 млн. руб.

По направлению «Водоотведение».

- в результате реализации программы энергосбережения на объектах водоотведения были выполнены гидродинамические промывки 12,950 километров трубопроводов для обеспечения безаварийной эксплуатации сетей.

8. 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.