Приложение

к решению Собрания депутатов

Златоустовского городского округа

от 04.07.2022г. № 38-ЗГО

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК»**

**ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**НА ПЕРИОД 2023-2028 ГОДЫ**

**Паспорт**

**инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**общества с ограниченной ответственностью**

**«ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК»**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью  «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК» |
| Местонахождение регулируемой организации | 456219 Россия, Челябинская область, г. Златоуст, пр.им.Ю.А.Гагарина, 1-ая линия, дом № 8, офис 1 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023 - 2028 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер Четвериков Ю.А. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. 8 (3513) 65-21-02 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 454080 г. Челябинск, ул. С. Кривой, 75 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу |  |
| Дата утверждения инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы |  |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Собрание депутатов Златоустовского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 456200 Россия, Челябинская область, г. Златоуст,  ул. Таганайская, д.1 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Председатель Собрания депутатов Златоустовского городского округа  Карюков А.М.,  Глава Златоустовского городского округа Пекарский М.Б. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 30.06.2022 г. |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | 456200, Челябинская область, г. Златоуст, ул.Таганайская, д.1, телефон – (8-3513) 62-04-96,  (8-3513) 62-17-17 |
| Руководитель регулируемой организации | Директор ООО «Теплоэнергетик» Попов М.А. |

**Инвестиционная программа**

**ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения**

**на 2023 - 2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан  сировано к 2022 г. | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финанси  рования | В т.ч.за счёт платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2023 г. | 2024 г. | 2025г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| **Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 | Соответствие регламентирующим документам | г.Златоуст, ул.4-ая Демидовская , № 29а | Вид резервного топлива – сжиженный углеводородный газ (СУГ); бесперебойная работа котельной при максимальной нагрузке на резервном топливе | Час. | -  - | сжиженный углеводородный газ (СУГ);  11,2 | 2023 | 2025 | **65969,041** |  | **21478,534** | **21894,574** | **22595,933** |  |  |  |  |  |
| 4.1.2. | Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 | Соответствие регламентирующим документам | г.Златоуст, ул. им.П.П. Аносова, № 198а | Вид резервного топлива – сжиженный углеводородный газ (СУГ); бесперебойная работа котельной при максимальной нагрузке на резервном топливе | Час. | -  - | сжиженный углеводородный газ (СУГ);  5,5 | 2026 | 2028 | **94809,229** |  |  |  |  | **30375,014** | **31741,684** | **32692,531** |  |  |
| 4.1.3. | Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2 | Мероприятие Программы энергосбережения, направленное на экономию электроэнергии на привод дутьевых вентиляторов котла ТВГМ-30 за счёт работы вентиляторов в соответствии с текущей нагрузкой котла | г.Златоуст, пр. им. Ю.А.Гагарина, 5-ая линия, дом № 12а | Экономия электроэнергии | Тыс.кВт\*  час/год | 8486,4 | 8428,8 | 2023 | 2023 | **370,588** |  | **370,588** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Всего по группе 4** | | | | | | | | | | **161148,858** |  | **21849,122** | **21894,574** | **22595,933** | **30375,014** | **31741,684** | **32692,531** |  |  |
| **Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по программе с учётом индексов-дефляторов к стоимости строительно-монтажных работ (инф.письма МТРиЭ ЧО) с НДС** | | | | | | | | | | **161148,858** |  | **21849,122** | **21894,574** | **22595,933** | **30375,014** | **31741,684** | **32692,531** |  |  |
| **ИТОГО по программе с учётом индексов-дефляторов к стоимости строительно-монтажных работ (инф.письма МТРиЭ ЧО) без НДС** | | | | | | | | | | **134290,715** |  | **18207,602** | **18245,478** | **18829,944** | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Теплоэнергетик»

# в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения  2021год | Плановые значения | | | | | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии | кВт ч/Гкал | 44,45 | 46,34 | 46,34 | 46,34 | 46,34 | 46,34 | 46,34 | 46,34 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, **отпускаемой с коллекторов -всего** | т.у.т /Гкал | 156,61 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 166,27 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 |
| *Котельная № 5* | 156,00 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 50 | 80 | 55 | 60 | 65 | 70 | 75 | 80 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 40 | 70 | 45 | 50 | 55 | 60 | 65 | 70 |
| *Котельная № 5* | 55 | 85 | 60 | 65 | 70 | 75 | 80 | 85 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | куб.м. в год для воды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии **с законодательством**РФ об охране окружающей среды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. | Выбросы NO2 | т/год | 146,064 | 172,57 | 172,57 | 172,57 | 172,57 | 172,57 | 172,57 | 172,57 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 18,975 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 |
| *Котельная № 5* | 23,708 | 27,89 | 27,89 | 27,89 | 27,89 | 27,89 | 27,89 | 27,89 |
| 7.2. | Выбросы NO | т/год | 23,716 | 28,02 | 28,02 | 28,02 | 28,02 | 28,02 | 28,02 | 28,02 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 3,08 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| *Котельная № 5* | 3,85 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 |

# Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений  на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | | | | |
| Фактические значения  2021 год | Плановое значение | | | | | | | Фактические значения  2021 год | Плановое значение | | | | | | |
| Утвержденный период | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | Утвержденный период | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | ООО «Теплоэнергетик» - всего | 0,002 | 0,0 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в т.ч. | *Котельная № 3* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *Котельная № 5* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - |

# Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы

Продолжение формы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива  на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал) | | | | | | | | Отношениевеличины технологическихпотерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети  (тонн/кв.м) | | | | | | | |
| Фактические значения  2021 год | Плановое значение | | | | | | | Фактические значения  2021 год | Плановое значение | | | | | | |
| Утвержденный период | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | Утвержденный период | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | ООО «Теплоэнергетик» - всего | 156,61 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | 156,21 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в т.ч. | *Котельная № 3* | 166,26 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *Котельная № 5* | 156,00 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Продолжение формы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | |
| Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям  (тонн) | | | | | | | |
| Фактические значения  2021 год | Плановое значение | | | | | | |
| Утвержденный период | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | ООО «Теплоэнергетик» - всего | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в т.ч. | *Котельная № 3* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *Котельная № 5* | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Финансовый план ООО «Теплоэнергетик»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | **Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)** | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | | |
| Производство  и передача тепловой энергии | указать вид деятельности | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1.** | **Собственные средства** | **134290,716** |  | **134290,716** | **18207,603** | **18245,478** | **18829,944** | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |
| **В том числе:** | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **54974,201** |  | **54974,201** | **17898,779** | **18245,478** | **18829,944** |  |  |  |
| ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **79007,691** |  | **79007,691** |  |  |  | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |
| **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **308,824** |  | **308,824** | **308,824** |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **амортизационные отчисления** | **22156,020** |  | **22156,020** | **1887,920** | **1887,920** | **1887,920** | **5497,420** | **5497,420** | **5497,420** |
| 1.1.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **5663,760** |  | **5663,760** | **1887,920** | **1887,920** | **1887,920** |  |  |  |
| 1.1.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **16492,260** |  | **16587,984** |  |  |  | **5497,420** | **5497,420** | **5497,420** |
| 1.1.3. | **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **прибыль, направленная на инвестиции** | **109599,072** |  | **109599,072** | **16010,859** | **15221,738** | **16669,279** | **19542,347** | **20681,238** | **21473,611** |
| 1.2.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **47901,876** |  | **47901,876** | **16010,859** | **15221,738** | **16669,279** |  |  |  |
| 1.2.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **61697,196** |  | **61697,196** |  |  |  | **19542,347** | **20681,238** | **21473,611** |
| 1.2.3. | **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.** | **средства, полученные за счет платы за подключение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.4.** | **прочие собственные средства, в т.ч. экономия отпроведения мероприятий по Программе энергосбережения** | **2535,624** |  | **2535,624** | **308,824** | **1135,820** | **272,745** | **272,745** | **272,745** | **272,745** |
| 1.4.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **1408,565** |  | **1408,565** |  | **1135,820** | **272,745** |  |  |  |
| 1.4.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **818,235** |  | **818,235** |  |  |  | **272,745** | **272,745** | **272,745** |
| 1.4.3. | **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **308,824** |  | **308,824** | **308,824** |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Привлеченные средства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | кредиты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | займы организаций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3. | прочие привлеченные средства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Бюджетное финансирование** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| 3.3. | **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **0,000** |  | **0,000** |  |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Прочие источники финансирования** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе лизинг** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по Программе (без НДС)** | | **134290,715** |  | **134290,715** | **18207,602** | **18245,478** | **18829,944** | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |

**Приложение к финансовому плану ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2023-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Мероприятия инвестиционной программы | **Расходы на реализацию инвестиционной программы** | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | | |
| Производство  и передача тепловой энергии | указать вид деятельности | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1.** | **Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)** | **134290,716** |  | **134290,716** | **18207,603** | **18245,478** | **18829,944** | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |
| **В том числе:** | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **54974,201** |  | **54974,201** | **17898,779** | **18245,478** | **18829,944** |  |  |  |
| ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **79007,691** |  | **79007,691** |  |  |  | **25312,512** | **26451,403** | **27243,776** |
| **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **308,824** |  | **308,824** | **308,824** |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)** | **161148,858** |  | **161148,858** | **21849,122** | **21894,574** | **22595,933** | **30375,014** | **31741,684** | **32692,531** |
| **В том числе:** | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **65969,041** |  | **65969,041** | **21478,535** | **21894,574** | **22595,933** |  |  |  |
| ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **94809,229** |  | **94809,229** |  |  |  | **30375,014** | **31741,684** | **32692,531** |
| **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** | **370,588** |  | **370,588** | **370,588** |  |  |  |  |  |

Глава Златоустовского городского округа М.Б. Пекарский