

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
 Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"
 (наименование регулируемой организации)

| | |
|---|--|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис" |
| Местонахождение регулируемой организации | 420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, ул. Университетская, д. 7 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2022-2024 |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Киямов Ильшат Вильсарович, директор департамента экономики и тарифной политики |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | ilshat.kiyamov@innopolis.ru |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 420015, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | |
| Дата утверждения инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | |
| Дата согласования инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | |

Генеральный директор
 М.П.

Р.А. Халимов



Инвестиционная программа
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2024 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 и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Про-финансировано к N | в т.ч. по годам | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Строительство сетей теплоснабжения. Участок от ТК-12 до ТК13 | Повышение надежности и качества теплоснабжения | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис | протяженность | п.м. | 0 | 540 | 2022 | 2024 | 63 768,79 | 0 | 12 753,76 | 22 319,08 | 28 695,96 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Строительство сетей теплоснабжения. Магистральные сети "Кваратала Ю" | Повышение надежности и качества теплоснабжения | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис | протяженность | п.м. | 0 | 2040 | 2022 | 2024 | 247 542,74 | 0 | 49 508,55 | 86 639,96 | 111 394,23 | 0 | 0 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 311 311,54 | 0 | 62 262,31 | 108 959,04 | 140 090,19 | 0 | 0 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция автоматической модульной котельной. Увеличение мощности на 15 MWt | Повышение надежности и качества теплоснабжения | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, квартал Энергоцентр, д.1. | тепловая мощность | MВт | 32 | 47 | 2022 | 2024 | 91 238,42 | | 18 247,68 | 31 933,45 | 41 057,29 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 91 238,42 | - | 18 247,68 | 31 933,45 | 41 057,29 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 402 549,95 | 0 | 80 509,99 | 140 892,48 | 181 147,48 | 0 | 0 |

Генеральный директор
М.П.



Р.А. Халимов
Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | фактические значения | Плановые значения | | | | |
|-------|--|--|----------------------|---------------------|----------------------------|----------|----------|--|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | |
| | | | | | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | | | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал т.у.т./м ³ * | 156,99 | 160,34 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 29,50 | 29,50 | 29,50 | 29,50 | 29,50 | |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | | | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 1424 | 1955 | 1424 | 1424 | 1424 | |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 4,00 | 5,50 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды ** | | | | | | |
| | | куб. м для пара *** | | | | | | |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | | | | | | |
| 7.1 | Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух | тонн в год | 5,77 | 29,02 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | |
| 7.2 | Размещение отходов производства и потребления | тонн в год | 17,89 | 30,98 | 17,89 | 17,89 | 17,89 | |

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"**

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
|-------|---|---|-------------------|------|------|--|-------------------|------|------|---|-------------------|--------|--------|---|-------------------|------|------|--|-------------------|------|------|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | | 2022 | 2023 | 2024 | | 2022 | 2023 | 2024 | | 2022 | 2023 | 2024 | | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Строительство сетей теплоснабжения. Участок от ТК-12 до ТК13 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 1424 | 1424 | 1424 | 1424 |
| 2 | Строительство сетей теплоснабжения. Магистральные сети "Квартал Ю" | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 1424 | 1424 | 1424 | 1424 |
| 3 | Реконструкция автоматической модульной котельной. Увеличение мощности на 15 МВт | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | | | | | | | | |
| | Итого по организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 1424 | 1424 | 1424 | 1424 |

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов
Ф.И.О.

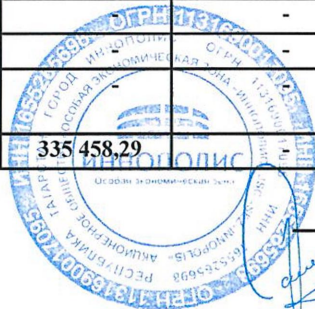
Финансовый план
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
|-------|--|---|--------------------------|-------------------|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| | | по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | Некомбинированная выработка. Передача. | указать вид деятельности | | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства | 335 458,29 | - | 335 458,29 | 67 091,66 | 117 410,40 | 150 956,23 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 29 488,89 | - | 29 488,89 | 8 625,34 | 9 833,26 | 11 030,29 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 305 969,40 | - | 305 969,40 | 58 466,32 | 107 577,14 | 139 925,94 |
| 1.4.1 | амортизационные отчисления накопленные (неиспользованная сумма за 2016-2021 гг.) | 53 744,84 | - | 53 744,84 | 7 390,79 | 18 795,59 | 27 558,47 |
| 1.4.2 | прочие собственные средства от нерегулируемых видов деятельности | 252 224,56 | - | 252 224,56 | 51 075,53 | 88 781,55 | 112 367,48 |
| 2 | Привлеченные средства | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Бюджетное финансирование | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | - | - | - | - | - | - |
| | ИТОГО по программе | 335 458,29 | - | 335 458,29 | 67 091,66 | 117 410,40 | 150 956,23 |

Генеральный директор
М.П.



Халимов Р.А.
Ф.И.О.

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 гг.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам | Адрес объекта, точки подключения | До реконструкции/строительства | | | | | | | | | | После реконструкции/строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|--------------------------------|------------------------------|---|---|---|---|---------|----------|-------------|----|-----------------------------------|------------------------------|---|---|---|---|---|-------------------|----------|-------------|-----|----|
| | | | Год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов системы теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара | Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д. | Ед.изм. | Значение | Вид топлива | | Год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов системы теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара | Количество/нагрузка новых подключенных объектов | Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д. | Ед.изм. | Значение | Вид топлива | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного 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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по разделу 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Прочие проекты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Строительство сетей теплоснабжения. Участок от ТК-12 до ТК13 | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис | | 25 | | | | Протяженность | п.м. | 0 | | | 2024 | 25 | | | | | | Протяженность | п.м. | 540 | | |
| 2.2.2. | Строительство сетей теплоснабжения. Магистральные сети "Квартала Ю" | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис | | 25 | | | | Протяженность | п.м. | 0 | | | 2024 | 25 | | | | | | Протяженность | п.м. | 2 040 | | |
| Всего по разделу 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2. Прочие проекты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2.1 | Реконструкция автоматической модульной котельной. Увеличение мощности на 15 МВт | РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, квартал Энергоцентр, д.1. | 2015 | 20 | | | | Тепловая мощность | МВт | 32 | газ | ДТ | 2024 | 20 | | | | | | Тепловая мощность | МВт | 47 | газ | ДТ |
| Всего по разделу 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по разделу 4. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по разделу 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов
Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2024 гг.

| № п/п | Наименование проекта | Наименование оборудования/сетей | Ед.изм. | Ввод мощностей | | | Вывод мощностей | | | | |
|---------------------------|---|---|-------------|--|------|------|-----------------|--|------|------|------|
| | | | | Всего, за весь период реализации проекта | 2022 | 2023 | 2024 | Всего, за весь период реализации проекта | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Строительство сетей теплоснабжения. Участок от ТК-12 до ТК13 | Сети теплоснабжения. Участок от ТК-13 до ТК12 | п.м. | 540 | | | 540 | - | | | |
| | | Всего по проекту 1. | п.м. | 540 | - | - | 540 | - | - | - | - |
| 2. | Строительство сетей теплоснабжения. Магистральные сети "Квартала Ю" | Сети теплоснабжения. Магистральные сети "Квартала Ю" | п.м. | 2 040 | | | 2 040 | - | | | |
| | | Всего по проекту 1. | п.м. | 2 040 | - | - | 2 040 | - | - | - | - |
| 3. | Реконструкция автоматической модульной котельной. Увеличение мощности на 15 МВт | Автоматическая модульная котельная. Увеличение мощности на 15 МВт | МВт | 15 | | | 15 | - | | | |
| | | Всего по проекту 2. | МВт | 15 | - | - | 15 | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | п.м. | 2 580 | - | - | 2 580 | - | - | - | - |
| | | | МВт | 15 | - | - | 15 | - | - | - | - |

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов
Ф.И.О.

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 гг.

| № № п/п | Год реализации инвестиционной программы | Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.) | Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе | | Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | | Доля инвестиций (%) (в тарифе) | Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу | | | |
|---------------|---|---|---|---|---|---|---|---|--|---|--|---|
| | | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | | без инвестиционной составляющей в тарифе | | с инвестиционной составляющей в тарифе | |
| | | | | | | | | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | 2020 | - | 1 579,49 | 1 642,67 | - | 1 579,49 | 1 642,67 | 0,0% | 100,0% | 104,0% | 100,0% | 104,0% |
| 2 | 2021 | - | 1 642,67 | 1 705,08 | - | 1 642,67 | 1 705,08 | 0,0% | 100,0% | 103,8% | 100,0% | 103,8% |
| 3 | 2022 | - | 1 705,08 | 1 780,10 | - | 1 705,08 | 1 780,10 | 0,0% | 100,0% | 104,4% | 100,0% | 104,4% |
| 4 | 2023 | - | 1 780,10 | 1 858,42 | - | 1 780,10 | 1 858,42 | 0,0% | 100,0% | 104,4% | 100,0% | 104,4% |
| 5 | 2024 | - | 1 858,42 | 1 940,19 | - | 1 858,42 | 1 940,19 | 0,0% | 100,0% | 104,4% | 100,0% | 104,4% |

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов
Ф.И.О.

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

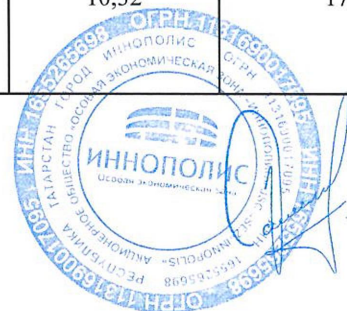
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иннополис"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2022-2024 гг.

| № п/п | Наименование мероприятия, объекта и работ | Ожидаемый эффект | | | Срок окупаемости, лет | |
|----------|--|---|-------------------------|-------------------------------|--------------------------|---|
| | | наименование показателя | в натуральном выражении | | | в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год |
| | | | ед.изм. | значение (кол-во) по годам | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Строительство сетей теплоснабжения. Участок от ТК-12 до ТК13 | Бесперебойная и безаварийная передача тепловой энергии. Улучшение качества системы теплоснабжения | Гкал | 503,04 | 857,72 | 62,0 |
| 2 | Строительство сетей теплоснабжения. Магистральные сети "Квартал Ю" | Увеличение реализации тепловой энергии с учетом подключения новых потребителей | Гкал/ч | 36,54 | 61 979,95 | 3,33 |
| 3 | Реконструкция автоматической модульной котельной. (Увеличение мощности на 15 МВт) | Увеличение реализации тепловой энергии с учетом подключения новых потребителей | Гкал/ч | 10,32 | 17 500,22 | 4,34 |

Генеральный директор
М.П.



Р.А.Халимов

