

Утверждаю:

Директор

ООО «Распределительные энергетические сети»

Ю.Я.Ворсин.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**ООО «Распределительные энергетические сети»**  
**на 2020-2024 годы**

**Паспорт инвестиционной программы**

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с Ограниченной Ответственностью «Распределительные энергетические сети»; 692800, Приморский край, г.Большой камень, ул. Подгорная,12; сайт: <a href="http://рес-бк.рф">http://рес-бк.рф</a> mail: <a href="mailto:res_bk@mail.ru">res_bk@mail.ru</a>
Наименование Инвестиционной Программы	Реконструкция, модернизация и развитие распределительных электрических сетей 6-10/0,4кВ на территориях: Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино. на 2020-2024 годы (далее Программа).
Основание разработки Программы	- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике", - Федеральный закон РФ от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»; - Постановление Правительства от 04.05.2012 РФ № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 "Об инвестиционных программах субъектов энергетики"; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса"
Заказчик Программы	Общество с Ограниченной Ответственностью «Распределительные энергетические сети»
Разработчик Программы	Общество с Ограниченной Ответственностью «Распределительные энергетические сети»
Исполнитель Программы	Общество с Ограниченной Ответственностью «Распределительные энергетические сети»
Цели и задачи программы	<p style="text-align: center;"><u>Цели Программы:</u></p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, увеличение пропускной способности сетей 10/0,4 кВ;</li><li>2. Обеспечение качественного электроснабжения потребителей электрической энергией в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов;</li></ol>

	<p>3. Снижение технологических и сверхнормативных потерь;  4. Повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии;  5. Эксплуатационная и экологическая безопасность;  6. Замещение (обновление) электросетевого хозяйства.</p> <p style="text-align: center;"><u>Основные задачи инвестиционной программы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• установки дополнительных трансформаторных подстанций в центрах нагрузок, в местах с протяженными электрическими сетями <u>для сокращения потерь электроэнергии</u> в сети при ее передаче и повышения напряжения;</li> <li>• реконструкция и замена отслуживших срок службы оборудования в трансформаторных подстанциях, <u>для сокращения потерь электроэнергии</u> в сети при ее передаче и повышения надежности и качества энергоснабжения;</li> <li>•</li> </ul>
Сроки реализации программы	2020-2024 годы
Перечень основных мероприятий программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработка проектно-сметной документации по основным объектам Программы</li> <li>2. Установка новых КТП в центрах нагрузок в местах с протяженными электрическими сетями для снижения технологических потерь электроэнергии, распределения нагрузки, улучшения качества электроэнергии.</li> <li>3. Строительство новых столбовых трансформаторных подстанций 160 кВа на участках для многодетных семей.</li> <li>4. Реконструкция и модернизация электрических сетей путем замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; перенос КТП на другое место, ремонт корпуса подстанции) для надежного и качественного энергоснабжения потребителей, снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.</li> <li>5. Установка приборов учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.</li> </ol>
Объем и источники финансирования	<p>На 2020 год – 4,065 млн. руб.  На 2021 год – 2,860 млн. руб.  На 2022 год – 4,562 млн. руб.  На 2023 год – 4,640 млн. руб.  На 2024 год – 4,769 млн. руб.  Всего на сумму <b>20,896</b> млн. руб.</p> <p>Финансирование мероприятий программы осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии от НВВ предприятия.</p>
Ожидаемые результаты программы	<p><b>В результате реализации программы:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- снизится аварийность в электрических сетях, повысится надежность электроснабжения потребителей;</li> <li>- снизятся затраты на проведение ремонтных работ в связи со снижением аварийности;</li> <li>-значительно снизится дефицит мощности в распределительных электрических сетях, что даст возможность присоединения новых потребителей;</li> <li>- уменьшатся затраты на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства;</li> <li>- снизится уровень расхода технологических потерь электроэнергии при ее передаче;</li> <li>- улучшатся показатели качества электрической энергии, поставляемой потре-</li> </ul>

	<p>бителям, удаленным от центров питания;  - снизится ущерб от недоотпусков электроэнергии, связанный с аварийными отключениями промышленных, социальных и коммунально-бытовых потребителей.</p> <p><b>После выполнения программы ожидается:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.Снижение степени износа электрических сетей с 84% до 48%.</li> <li>2.Снижение повреждаемости электрических сетей с 0,78 до 0,36 единиц на 1 км сетей в год.</li> <li>3.Снижение продолжительности отключений в электроснабжении потребителей.</li> <li>4.Снижение уровня потерь при передаче электрической энергии по распределительным сетям 6-10/0,4кВ до 5%. от пропуска в сеть. В стоимостном выражении 1700 т.кВт.ч на сумму 3750 т.руб.</li> </ol>
Контроль за реализацией программы	Контроль за исполнением инвестиционной программы осуществляет Агентство газоснабжения и энергетики Приморского края.

### Общие сведения о предприятии

1 Сведения субъекте электроэнергетики:

1. Наименование предприятия: Общество с Ограниченной Ответственностью «Распределительные энергетические сети»
2. Орган государственной регистрации: ИМНС № 1 по Приморскому краю
3. ОГРН: 1092503001337, дата внесения записи: 12.10.2009г., Свидетельство: серия 25 № 003277227
4. ИНН 2503027852 / КПП 250301001
5. Юридический и фактический адрес: Приморский край, г.Большой Камень, ул. Подгорная, 12
6. Телефон: (42335) 5-92-72, факс: 5-92-82
7. Банковские реквизиты организации:  
Р/сч.40702810800280000008, к/сч.30101810900000000705  
БИК 040507705, ПАО «Дальневосточный банк» г. Владивосток.
8. Органы управления организацией:  
- Генеральный директор.
9. Руководитель предприятия:  
- Генеральный директор Ворсин Юрий Яковлевич
10. Основные виды деятельности:  
- Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
11. Информация об имуществе Общества:  
- электросетевое хозяйство арендовано у Администрации Шкотовского муниципального района, у Администрации городского округа г.Большой Камень, у Администрации городского округа ЗАТО г.Фокино на основании договоров аренды.
12. Производственно-техническая характеристика ООО «Распределительные энергетические сети»:  
- общая протяженность электрических сетей – 206,389 км;  
- трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – 52 шт.;
- объем пропуска электроэнергии в год – 35,4 млн. кВт.ч.;
- объем потерь в год – 5,5 млн. кВт
13. Ответственный за проект: - Гл.инженер Нарватов Владислав Дмитриевич  
Непосредственные исполнители

Зам.директора по сбыту: Богданова Лариса Владимировна 8-914 705 15 93  
Начальник ПТО: Соболева Елена Юрьевна – 8-42335-5-92-72.

## *1. Обоснование необходимости разработки инвестиционной программы*

Разработка настоящей Программы вызвана потребностями муниципального образования в услугах сетевой организации, обеспечивающей требуемый **уровень качества и надежности** работы системы энергоснабжающей инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях, а именно:

- снижения физического износа системы энергоснабжения;
- повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ;
- доступность и качество услуг энергоснабжения для потребителей;
- эффективность деятельности организации;
- обеспечение инженерно-экологических требований;
- формирования современной системы ценообразования;
- обеспечения ресурсосбережения;
- существенного повышения эффективности градостроительных решений;

***Настоящая Программа разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:***

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике",
- Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации",
- Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"
- Постановление Правительства от 04.05.2012 РФ № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил не дискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил не дискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил не дискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса"
- А также иных нормативно-правовых актов, затрагивающих данный вопрос.

При разработке настоящей программы использованы методические указания, принятые Минэнерго России, нормативные акты Приморского края, программы развития и повышения качества предоставления коммунальных услуг.

### **Основные цели и направления инвестиционной программы.**

Программа призвана к ликвидации негативных ситуаций, образовавшихся в течение последних лет по причине дефицита финансовых средств, необходимых для своевременного устране-

ния недостатков, угрожающих нормальной работе электрических сетей ООО «Распределительные энергетические сети»

Принятые в последние годы нормативные правовые акты позволяют выполнить необходимые мероприятия, способствующие нормализации процесса передачи электроэнергии относительно безболезненно для других участников розничного рынка электрической энергии, что, несомненно, повлияет на социально-экономическое состояние Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино.

Основной целью осуществления программы является устранение недостатков, мешающих надлежащему обеспечению надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, а также качества режима электроснабжения потребителей электрической энергии поселений, подключенных к сетям.

Увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ, снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям. Эксплуатационная и экологическая безопасность.

Повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электроэнергии для производственных, социальных и коммунально-бытовых нужд Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино.

## *2. Анализ существующего состояния электрических сетей на территориях Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино.*

Энергоснабжение потребителей на территориях Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино осуществляется сетевой организацией ООО «Распределительные энергетические сети». Электросетевые объекты переданы в аренду отделом имущественных отношений Администрации Шкотовского муниципального района, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино на основании договоров аренды имущества.

В эксплуатации предприятия по состоянию на 01.04.2019г. находятся:

- кабельные линии 6-10/0,4 кВ - общей протяжённостью 61,286 км;
- воздушные линии 6-10/0,4 кВ - общей протяжённостью 145,103 км;
- трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (ТП) в количестве 52 шт (трансформаторов 68 шт.);

Старение оборудования и необходимость технологического присоединения вновь вводимых объектов привели к необходимости разработки комплексной программы развития электрических сетей ООО «Распределительные энергетические сети» на 2020-2024 годы.

В настоящий момент пропускная способность электрических сетей 10/0,4кВ не обеспечивает необходимый резерв мощности для существующих потребителей (в связи с ростом нагрузок) и для вновь вводимых в эксплуатацию объектов, в результате чего присоединение новых объектов без реконструкции сетей невозможно.

На сегодняшний день можно выделить следующие *основные причины*, вызывающие необходимость разработки инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию системы электросетевого хозяйства ООО «Распределительные энергетические сети»:

1. Проведенный анализ фактического состояния объектов электросетевого хозяйства показал, что электросетевой комплекс ООО «Распределительные энергетические сети» нуждается в широкомасштабной модернизации. Большой проблемой является *физический износ* основных средств, участвующих в передаче и распределении электроэнергии, что в свою очередь сказывается на качестве энергоснабжения потребителей - на начало 2017 года составил 84%:

Столь высокие показатели износа говорят о том, что значительная часть основных средств организации отслужила нормативный срок службы.

2. Увеличение потребления электроэнергии в районе приводит к увеличению нагрузок на объекты электросетевого хозяйства. Ежегодный естественный рост нагрузок (без ввода новых объектов) составляет до 1,5-2 % или до 0,5-1 МВт в год.

3. Невозможность присоединения новых потребителей при существующем состоянии мощностей: возможности электрических сетей и оборудования исчерпаны на 95%. Ввод в эксплуатацию новых объектов, а также развитие существующих невозможны без модернизации и реконструкции электросетевого хозяйства района.

4. Снижение потерь электрической энергии при ее передачи по распределительным сетям и обеспечение требований нормативно-технической документации, предъявляемых к надежности энергоснабжения и качеству электроэнергии, подаваемой потребителям, не представляется возможным без проведения мероприятий по реконструкции электрооборудования.

Следует отметить существующие технические проблемы распределительных электрических сетей на территории, обслуживаемой ООО «Распределительные энергетические сети», а именно - идёт старение эксплуатируемого оборудования: при нормальном сроке эксплуатации 25 лет значительное количество находящихся в эксплуатации подстанций выработали этот ресурс. Высокими нагрузками в нормальном режиме и недопустимыми перегрузками в режиме отключения одного трансформатора характеризуется работа подстанций в отдельных районах электросетевого комплекса.

- недостаточная пропускная способность и дефицит трансформаторной мощности существующих электрических сетей 6-10/0,4кВ по отношению к возрастающей нагрузке жилого сектора приводит к снижению качества транспортируемой электроэнергии, увеличению потерь;

- вследствие большой протяженности электрических сетей 0,4 кВ при увеличении нагрузок в осенне-зимний период уровень напряжения в конце некоторых линий у потребителя имеет недопустимое значение, невозможности сохранения параметров качества электроэнергии, на которые все больше ужесточаются требования действующего законодательства;

### *3 Мероприятия по реализации инвестиционной программы*

- **план** технических мероприятий, направленных на **улучшение** технических и экономических характеристик (мощность, производительность, надежность, долговечность, экономичность, ремонтпригодность, условия обслуживания и безопасности и прочие) системы энергоснабжения;
- **объем** финансовых потребностей по реализации инвестиционной программы;
- **план** финансирования инвестиционной программы с указанием источников ее финансирования (в случае, если мероприятие реализуется в течение нескольких лет, в плане финансирования указываются финансовые потребности дифференцированно по годам исходя из этапов реализации).

#### ▪ **Реконструкция и модернизация сетей 6-10/0,4 кВ:**

Реализация мероприятий по реконструкции сетей 0,4 кВ обеспечит надежность и бесперебойность качественного электроснабжения потребителей электрической энергией, уменьшение технологических потерь, перераспределение мощности

Строительство новых ТП в центре нагрузок позволит сократить протяженность сетей напряжением 0,4 кВ и потерь электроэнергии в них.

- Новое строительство ВЛ 6-10/0,4 кВ и установка трансформаторных подстанций в центре нагрузок для подключения новых энергообъектов.

Высвобождение мощности, подключение новых потребителей без дополнительных затрат, и, как следствие, - снижение доли технологических потерь в тарифе конечного потребителя, повышение надежности и качества услуг по передаче электроэнергии и снижение эксплуатационных затрат сетей;

- **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:**

Реконструкция и модернизация электрических сетей путем замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; перенос КТП на другое место, ремонт корпуса подстанции) обеспечит:

- Снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.
- Повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии;
- Обеспечение качества оказываемых услуг в соответствии с действующими нормативными документами;
- Обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергией
- Дистанционное определение мест повреждений в электросетях, оперативного переключения при возникновении аварийных ситуаций.

Необходимость реализации указанных программных мероприятий обусловлена необходимостью повышения эффективности деятельности по передаче электрической энергии и снижения сверхнормативных потерь, что полностью отвечает указанным требованиям отнесения мероприятий к инвестиционной программе.

Таким образом, включенные в инвестиционную программу мероприятия соответствуют критериям наиболее оптимальных технических решений.

Источником развития распределительного электросетевого комплекса предприятия являются инвестиционная составляющая в тарифе.

Плановый объем инвестиций за период реализации Программы 2020-2024гг. за счет -инвестиционной составляющей в тарифе составит **20,896 млн. рублей**, в том числе:

- в 2020 году – 4,065 млн. рублей,
- в 2021 году – 2,860 млн. рублей,
- в 2022 году – 4,562 млн. рублей.
- в 2023 году – 4,640 млн. рублей.
- в 2024 году – 4,769 млн. рублей.

Объем финансирования в период реализации инвестиционной Программы 2020-2024гг. в целом определяется, как суммарная величина стоимости исполнения мероприятий, предусмотренных настоящей программой и составляет **20,896 млн. рублей**

Финансовая потребность программы на настоящий момент определена расчетным путем по укрупненным нормативам по каждому учетному периоду. В программу включены первоочередные и первостепенные мероприятия.

По мероприятиям, предусмотренным на 2020-2024 годы, представлены сметы в ценах 2019 года.

Затраты на реализацию программы на 2020-2024гг. представлены с учетом дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности, а именно передача и распределение электроэнергии.

Невыполнение в ближайшие 1-3 лет значительного объема работ по реконструкции и модернизации, выработавших свой ресурс основных фондов приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, которые будут связаны с перебоями подачи электрической энергии, значительными потерями и снижением качества передаваемой электроэнергии по сетям. При этом

предприятие вынуждено будет направлять значительные средства не на развитие и модернизацию электросетей, а на проведение аварийных работ.

### Мероприятия инвестиционной программы для обеспечения надежности и качественной работы электрических сетей.

Для выполнения поставленных задач Программой предусмотрены следующие инвестиционные проекты, представленные в форме 3 Программы (Приложение № 3 к приказу Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380):

Номер по п/п	Наименование инвестиционных проектов	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость ИП, млн. руб. (без НДС)
	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:</b>			<b>20,896</b>
1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП№106 ф."ул.Центральная, ул.Почтовая" (ф.5 10 кВ ПС "Прибой") п.Дунай, ул.Центральная, ул.Почтовая, ул.Дачная.	2020	2020	2,06
2.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП№2161 ф."ул.Озерная, ул.Камчатская" (ф.18,20 10 кВ ПС "178-Ф") п.Пуятин, ул.Озерная, ул.Камчатская.	2022	2022	1,49
3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП№1105 ф."Южная". Ф."ул.Сиреневая". Ф."ул.Сахарова" (ф.16 6 кВ ПС "Береговая-1") г.Большой Камень, ул.Родниковая, ул.Тихая, ул.Сахарова, ул.Заречная, ул.Ключевая.	2023	2023	2,10
4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №176 ф."пер.Ручейный" (ф.1 10 кВ ПС "Многоудобное") с.Многоудобное, переулок Ручейный.	2023	2023	1,43
5.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №3044 ф."47 База ТОФ", "КЭЧ" (ф.7, 6 кВ ПС "Шкотово") п.Шкотово.	2023	2023	1,11
6.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №81203 Ф."ул. 40 лет Октября" (ф.15, 10 кВ ПС "Подъяпольск") п.Подъяпольск, ул. 40 лет Октября.	2024	2024	1,45
7.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №81215 Ф."ул. Дороша" (ф.15, 10 кВ ПС "Подъяпольск") п.Подъяпольск, ул. Дороша.	2024	2024	1,77
8.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №81215 Ф."ул. 50 лет Советской Власти" (ф.15, 10 кВ ПС "Подъяпольск") п.Подъяпольск, ул. 50 лет Советской Власти.	2024	2024	1,55
9.	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ ПС "БК2" КТП1035х2; СТП №52,106;ТП1019; ЦРП103х2; КТПН107; ПС "БК1"	2022	2022	0,105



	КТП1075 г.Большой Камень			
10.	«Установка приборов учета, класс напряжения 6-10 кВ ПС "БК2"- СТП72. КТПН70, КТП33А, ТПУЗР; ПС "Новый Мир"- ТП1101,1100, КТП109, СТП1110; ПС "БК1"-ТП1105; ПС "ТОПАЗ" Яч.31 г.Большой Камень; ПС Промысловка ТП №№2056,2036, Д/С№3 г.Фокино; ПС "БК1"- СТП47, КТП49, КТП50 с.Суходол; ПС "БК2" КТП44 с.Петровка.	2022	2022	2,97
11.	Покупка спецтехники (ОВБ)	2020	2020	2,00
12.	Строительство новой ВЛ-6 кВ ф.Чайкина г.Большой Камень	2021	2021	1,1088
13.	Строительство новой КЛ-6 кВ до КТП ф.Чайкина г.Большой Камень, ул.Чайкина	2021	2021	0,2526
14.	Строительство новой комплексной трансформаторной подстанции до 630 кВа на участках для установки в центре распределения нагрузки "Чайкина" - г.Большой Камень	2021	2021	0,969
15.	Строительство новой ВЛ-0,4 кВ ф.Чайкина г.Большой Камень	2021	2021	0,5294

### Ожидаемые результаты

Исполнение инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, направлено на улучшение производственных показателей электроснабжения потребителей, в целях достижения следующих результатов:

1. Получить в эксплуатацию технически исправные электроустановки, что существенно повысит надежность и качество электроснабжения потребителей электрической энергии.
2. Создание резерва мощности для подключения новых потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения, снижение доли технологических потерь
3. Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание технически исправных электроустановок.

Анализируя ожидаемые результаты исполнения программы, сложно показать явно выраженную экономическую эффективность, тем не менее, возможно вполне явное снижение потерь при передаче электроэнергии за счет изменения технических потерь, уменьшение несанкционированных простоев электроустановок.

Нельзя не принимать во внимание, что в случае бездействия по устранению существующих проблем по Шкотовскому муниципальному району, г.Большой Камень, ЗАТО г.Фокино будет нанесен значительный ущерб в виде отказов в работе систем жизнеобеспечения населенных пунктов.

Экономический эффект в денежном выражении по итогам реализации инвестиционной программы за 2020-2024гг составит 1700 тыс.кВт.ч в денежном выражении 3000 – 3750 тыс.руб.

### Контроль за исполнением инвестиционной программы

Контроль за исполнением инвестиционной программы осуществляет Агентство газоснабжения и энергетики Приморского края.