

Приложение № 1 к приказу № 54/7022 от « 17 » 04 2025г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МУП «Жилкомсервис» г.
Сосновоборска



А.А. Белова

« 17 » 04 2025г.

ПРОГРАММА
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Муниципального унитарного предприятия
«Жилищно-коммунальный сервис» города Сосновоборска
на 2026-2030 годы

г. Сосновоборск
2025 год

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

| | |
|------------------------------------|--|
| Наименование Программы | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» города Сосновоборска на 2026-2030 годы |
| Основание для разработки Программы | Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.03.2025 № 55-о «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» |
| Разработчик Программы | МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска |
| Исполнитель мероприятий Программы | МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска |
| Обязательные мероприятия | 1. Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях. 2. Проведение энергетического обследования зданий, строений, сооружений, принадлежащих на правах собственности. 3. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности. 4. Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемой воды, тепловой энергии, электрической энергии. |
| Цели и задачи Программы | Цели программы: повышение энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска. Задачи программы: - проведение комплекса организационных мероприятий; - внедрение энергосберегающих технологий; - обеспечение учета энергетических ресурсов; - снижение потребления энергоресурсов и связанных с ними финансовых затрат. |
| Целевые показатели | -снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим |

| | |
|---|---|
| | <p>сетям;</p> <ul style="list-style-type: none"> - снижение удельного расхода тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям относительно нормативов тепловых потерь, на каждый год реализации программы; -оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета потребляемых воды, тепловой и электрической энергии; -сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды трансформаторных подстанций; -сокращение удельного расхода тепловой, электрической энергии, воды в зданиях, сооружениях и строениях, находящихся в собственности организации; -снижение потерь воды в централизованных системах водоснабжения; -снижение удельного расхода электрической энергии при транспортировке питьевой воды, очистке и транспортировке сточных вод -доведение осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее до определенного соотношения; -снижение объемов выбросов парниковых газов. |
| Сроки реализации Программы | 2026-2030 годы |
| Объемы и источники финансирования | Тарифы на передачу электрической энергии, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение и водоочистку. |
| Ожидаемые конечные результаты Программы | <ul style="list-style-type: none"> - снижение технологического расхода на электроэнергию на 0,55% относительно нормативов на каждый год реализации программы, а по отношению к фактическому в предшествующем периоде на 0,1%; -снижение удельного расхода тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 0,05%; -снижение потерь воды в централизованных системах водоснабжения на 0,6-0,8%; - 100 %-ая оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета; - снижение удельного расхода электрической энергии на 2%, при очистке стоков на 1%; - снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в собственности на 4%; доведение осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 80; -снижение объемов выбросов парниковых газов на 0,1%. |
| Контроль за исполнением Программы | Орган регулирования |

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» г. Сосновоборска на 2024-2025 годы (далее Программа) разработана в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ. При разработке программы МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска руководствовался «Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340, Приказом Минэнерго РФ от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ...», Приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.03.2025 № 55-о «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Программа устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования энергетических ресурсов в процессе производственной деятельности предприятия и основные направления в области энергосбережения. Данная программа разработана на среднесрочный период и может корректироваться и уточняться в зависимости от результатов проведенных энергетических обследований.

2. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ПРИНЯТИЯ ПРОГРАММЫ

В настоящее время при осуществлении производственной деятельности МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска ещё используется некоторое количество энергозатратного оборудования и технологических процессов, не вполне отвечающих современным требованиям по потреблению энергетических ресурсов, что существенно влияет на энергетическую эффективность деятельности предприятия и ведет к значительным затратам на электрическую энергию, обслуживание и капитальные ремонты инженерной инфраструктуры города. Данные факторы в свою очередь влияют на величину тарифов на виды деятельности, осуществляемые МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска. Особое внимание при разработке программы уделялось выработке практических мероприятий энергосбережения.

Основанием для выработки практических мероприятий энергосбережения МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска являются результаты проведенного энергоаудита (энергетического обследования) инженерной инфраструктуры и объектов предприятия.

3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ, СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ

Основными целями Программы являются повышение энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления предприятия. Учитывая специфику МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска, как предприятия осуществляющего поставку энергетических ресурсов потребителям, основными задачами Программы будут являться:

- проведение комплекса организационных мероприятий по управлению энергосбережением;
- внедрение энергосберегающих технологий при проведении модернизации, реконструкции, капитальных ремонтов и техническом обслуживании объектов

инженерной инфраструктуры города, находящихся в хозяйственном ведении МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска;

- внедрение энергосберегающих технологий на действующих объектах предприятия;
- обеспечение учета фактического объема потребляемых на предприятии и передаваемых энергетических ресурсов;
- снижение потребления энергоресурсов и связанных с ними финансовых затрат.

Срок реализации программы: 2026-2030 годы.

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

4.1 При оказании услуг по передаче электрической энергии

| № п/п | Наименование мероприятия | Ед изм | Значение по годам реализации программы | | | | |
|----------|--|------------------|--|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно нормативов технологических потерь при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы | Процентный пункт | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 2 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии. | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2 | Тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.3 | Холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3 | Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предыдущем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь | % | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 4 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 5 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, строениях, находящихся в собственности, на 1 кв.м. площади указанных помещений | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб.м. объема указанных помещений | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 7 | Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации до уровня не менее % процентов от общего объема осветительных устройств. | % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8 | Снижение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | % | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |

4.2 При передаче тепловой энергии

| № п/п | Наименование мероприятия | Ед изм | Значение по годам реализации программы | | | | |
|-------|--|--------|--|-------|-------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Снижение удельного расхода тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям относительно нормативов технологических потерь, на каждый год реализации программы | % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии. | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2 | Тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.3 | Холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности на 1 кв.м площади | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб.м. объема указанных помещений | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 5 | Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации до уровня не менее % процентов от общего объема осветительных устройств. | % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 6 | Снижение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | % | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 7 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристики тепловой сети | % | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,11 | 2,11 |
| 8 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | % | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 11,1 | 11,1 |

4.3 При оказании услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

| № п/п | Наименование мероприятия | Ед изм | Значение по годам реализации программы | | | | |
|-------|--|--------|--|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Снижение потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 2 | Снижение удельного расхода электрической энергии потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3 | Снижение удельного расхода электрической энергии потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Снижение удельного расхода электрической энергии потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 5 | Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации до уровня не менее % процентов от общего объема осветительных устройств. | % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 6 | Снижение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | % | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |

5.1 ПЕРЕЧЕНЬ
ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ 2026-2030гг

| 2026-2028г. | | | | | | | |
|-------------------------------------|---|--|--------------------------------|--|-----------|----------|--|
| № п/п | Наименование мероприятий программы | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС |
| | | | | в натуральном выражении | | ед. изм. | |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | тыс. кВтч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| 1 | Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 112 | 70 | тыс. кВтч | 379,400 | |
| Итого по мероприятию – 112 тыс. руб | | | 112 | | | 379,400 | |
| 2 | Проведение энергетического обследования зданий, строений сооружений, принадлежащих на правах собственности | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 50 | 70 | тыс. кВтч | 379,400 | |
| | | Собственные средства предприятия – тариф на тепловую энергию | 50 | 10 | Гкал | 24,123 | |
| | | | | | | 0 | |
| Итого по мероприятию – 100 тыс. руб | | | 100 | | | 403,523 | |
| 3 | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 55 | 50 | тыс.кВтч | 271 | |
| | | Собственные средства предприятия – тариф на | 55 | 7 | Гкал | 16,886 | |

| | | | | | | |
|--|--|--|------------|----|-----------|-----------------|
| | | тепловую энергию | | | | |
| Итого по мероприятию – 110 тыс. руб | | | 110 | | | 287,886 |
| 4 | Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 75 | 9 | тыс. кВтч | 48,780 |
| | | Собственные средства предприятия – тариф на питьевую воду | 55 | 25 | м.куб | 0,671 |
| Итого по мероприятию – 130 тыс. руб | | | 130 | | | 49,451 |
| Итого по обязательным мероприятиям | | | 452 | | | 1120,260 |
| Итого стоимость реализации обязательных мероприятий программы – 452 тыс. рублей | | | | | | |

5.2 ПЕРЕЧЕНЬ

МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ на 2026-2030 гг ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ*

| № п/п | | Наименование мероприятий программы | 2026г. | | | | | | 2027г. | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--|---|--|--------|---|---|--|--|---|--------|---|--|----|----|----|------|-----|---|-----|
| | | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| | | | | | в натуральном выражении | | стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | в натуральном выражении | | | стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | | | 8 | 9 | кол-во | ед. изм. | | 10 | 11 | 12 | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП-4х95, замена деревянных опор на железобетонные в СНТ «Ветеран» и СНТ «Енисей», 5,200 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 10305 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | | | | | | | | 2064 | 0 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 12369 тыс. руб | | | | 10305 | 0 | | 0 | | | | | | | | | 2064 | 0 | | 161 |
| 2 | | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95 на кабель 3х120, от ТП-22 до ТП-17, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 0,560 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | | | | | | | | 3499 | 150 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 3499 тыс. руб | | | | 0 | 0 | | 0 | | | | | | | | | 3499 | | | 0 |
| 3 | | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95, 3х120 на кабель 3х120 от ТП-17-ТП-21, ТП-21-ТП-25, ТП-25-ТП-23, ТП-23-ТП-24, ТП-24-ТП-26, ТП-19 - ТП-20, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 1,377 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | | | | | | | | 7459 | 0 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 8604 тыс. руб | | | | 0 | 0 | | 0 | | | | | | | | | 7459 | | | 0 |

| | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--|--|------|---|---|---|------|---|---|
| 4 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3x120 на кабель 3x120, от ТП-26 до ТП-34, 3-4 микрорайон г. Сосновоборска, 0,769 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по мероприятию – 4805 тыс. руб | | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | | | 0 | | 0 |
| 5 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3x95 на кабель 3x120, от ТП-7 до ТП-15, 2 район г. Сосновоборска, 0,400 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по мероприятию – 2499 тыс. руб | | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | | | 0 | | 0 |
| 6 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3x95, 3x120 на кабель 3x120, от ТП-15 до ТП-16, ТП-14- ТП-18, ТП18-ТП-1, ТП-1-ТП-19, 2 микрорайон г. Сосновоборска, 1,271 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по мероприятию – 7942 тыс. руб | | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | | | 0 | | 0 |
| 7 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3x120 на кабель 3x120, от ТП-16 до ТП-14, 2 район г. Сосновоборска, 0,540 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по мероприятию – 3374 тыс. руб | | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | | | 0 | | 0 |
| 8 | Замена систем учета электроэнергии во исполнение требований Ф3 от 27.12.2018 № 522-ФЗ, в связи с истечением мемповерочного интервала 0,22-0,44 кВ, г. Сосновоборск, Бсаульский сельсовет Березовского района 202 шт. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4915 | 0 | - | 0 | 1530 | 0 | 0 |
| Итого по мероприятию – 14309 тыс. руб | | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4195 | 0 | | | 1530 | | 0 |
| 9 | Замена трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом, 121 комплект напряжением до 1 кВ, 2 комплекта напряжением до 10 кВ | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 430 | 0 | - | 0 | 378 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | |
|--|--|--|---|---|---|---|-------|---|---|---|
| Итого по мероприятию – 2113 тыс. руб | | 430 | 0 | | 0 | | 378 | 0 | | 0 |
| 10 | Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-45 (замена 7 ячеек выключателя напряжением 10 кВ, замена 10 ячеек 0,4 кВ, замена мягкой кровли на односкатную 48,6 м2, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, 20 км. автотрассы Красноярск-Железногорск, тепличный комплекс | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 22409 тыс. руб | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 11 | | | | | | | | | | |
| Итого по мероприятиям | | 14930 | | | 0 | | 14930 | | | 0 |
| Итого стоимость реализации мероприятий – 81923 тыс. рублей | | | | | | | | | | |

* вид и стоимость могут быть скорректированы на основании решения регулирующего органа об утверждении инвестиционной программы предприятия и фактически сложившихся обстоятельств

| № п/п | Наименование мероприятий программы | 2028г. | | | | | | 2029г. | | | | | |
|---------------------------------------|---|--|--------------------------|--|---|-----------|--|--|--------------------------|--|---|-----------|--|
| | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | | кол-во | ед. изм. | стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | источник | объем, тыс. руб. без НДС | | кол-во | ед. изм. | стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП-4х95, замена деревянных опор на железобетонные в СНТ «Ветеран» и СНТ «Енисей», 5,200 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | | 5 | | 27,1 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 12369 тыс. руб | | | 0 | | | | 27,1 | | 0 | | | | 27,1 |
| 2 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95 на кабель 3х120, от ТП-22 до ТП-17, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 0,560 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | | 5 | тыс. кВтч | 27,1 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 3499 тыс. руб | | | 0 | | | | 27,1 | | 0 | | | | 27,1 |
| 3 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95, 3х120 на кабель 3х120 от ТП-17-ТП-21, ТП-21-ТП-25, ТП-25-ТП-23, ТП-23-ТП-24, ТП-24-ТП-26, ТП-19 - ТП-20, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 1,377 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 1145 | | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 1145 тыс. руб | | | 1145 | | | | 0 | | 0 | | | | 27,1 |

| | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--|--|------|---|-----------|-------|--|------|---|-----------|-------|
| 4 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х120 на кабель 3х120, от ТП-26 до ТП-34, 3-4 микрорайон г. Сосновоборска, 0,769 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4805 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 4805 тыс. руб | | | 4805 | | | 0 | | 0 | | | 27,1 |
| 5 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95 на кабель 3х120, от ТП-7 до ТП-15, 2 район г. Сосновоборска, 0,400 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 3593 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4349 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 2499 тыс. руб | | | 3593 | | | 0 | | 4349 | | | 27,1 |
| 6 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95, 3х120 на кабель 3х120, от ТП-15 до ТП-16, ТП-14- ТП-18, ТП18-ТП-1, ТП-1-ТП-19, 2 микрорайон г. Сосновоборска, 1,271 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4000 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 4000 | 0 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 7942 тыс. руб | | | 4000 | | | 0 | | 4000 | | | 0 |
| 7 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х120 на кабель 3х120, от ТП-16 до ТП-14, 2 район г. Сосновоборска, 0,540 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 3374 | 0 | - | 0 |
| Итого по мероприятию – 3374 тыс. руб | | | 0 | | | 0 | | 3374 | | | 0 |
| 8 | Замена систем учета электроэнергии во исполнение требований Ф3 от 27.12.2018 № 522-ФЗ, в связи с истечением мемповерочного интервала 0,22-0,44 кВ, г. Сосновоборск, Есаульский сельсовет Березовского района 202 шт. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 2613 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 3018 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 |
| Итого по мероприятию – 14309 тыс. руб | | | 2613 | | | 37,94 | | 3018 | | | 37,94 |
| 9 | Замена трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом, 121 комплект напряжением до 1 кВ, 2 комплекта напряжением до 10 кВ | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 275 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 430 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 |

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|-------|---|---|---|---------|-------|---------|
| Итого по мероприятию – 2113 тыс. руб | | | | | | | | | |
| 10 | Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-45 (замена 7 ячеек выключателя напряжением 10 кВ, замена 10 ячеек 0,4 кВ, замена мягкой кровли на односкатную 48,6 м2, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, 20 км. автотрассы Красноярск-Железногорск, тепличный комплекс | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 0 | - | 0 | 37,94 | 430 | 37,94 |
| 11 | Итого по мероприятию – 22409 тыс. руб | | 0 | 0 | | 0 | | 3759 | 0 |
| Итого по мероприятию | | | | | | | | | |
| Итого стоимость реализации мероприятий – 81923 тыс. рублей | | | 14930 | | | | 130,080 | 14930 | 211,380 |

| № п/п | Наименование мероприятий программы | 2030г. | | | | | | |
|---------------------------------------|--|--|--------------------------------|--------|--|----------------------------|--|--|
| | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | в натуральном выражении | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | |
| 1 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП- 4х95, замена деревянных опор на железобетонные в СНТ «Ветеран» и СНТ «Енисей», 5,200 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс.кВтч | 27,1 | | |
| Итого по мероприятию – 12369 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 | | |
| 2 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95 на кабель 3х120, от ТП-22 до ТП-17, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 0,560 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс.кВтч | 27,1 | | |
| Итого по мероприятию – 3499 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 | | |
| 3 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95, 3х120 на кабель 3х120 от ТП-17-ТП-21, ТП-21-ТП-25, ТП-25-ТП-23, ТП- 23-ТП-24, ТП-24-ТП-26, ТП-19 - ТП-20, 3 микрорайон г. Сосновоборска, 1,377 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс.кВтч | 27,1 | | |
| Итого по мероприятию – 8064 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 | | |

| | | | | | | |
|---------------------------------------|--|--|------|---|-----------|-------|
| 4 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х120 на кабель 3х120, от ТП-26 до ТП-34, 3-4 микрорайон г. Сосновоборска, 0,769 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 4805 тыс. руб | | | 0 | | | 0 |
| 5 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95 на кабель 3х120, от ТП-7 до ТП-15, 2 район г. Сосновоборска, 0,400 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 2499 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 |
| 6 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х95, 3х120 на кабель 3х120, от ТП-15 до ТП-16, ТП-14- ТП-18, ТП-18-ТП-1, ТП-1-ТП-19, 2 микрорайон г. Сосновоборска, 1,271 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 7942 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 |
| 7 | Реконструкция КЛ-10 кВ с заменой кабеля 3х120 на кабель 3х120, от ТП-16 до ТП-14, 2 район г. Сосновоборска, 0,540 км. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 0 | 5 | тыс. кВтч | 27,1 |
| Итого по мероприятию – 3374 тыс. руб | | | 0 | | | 27,1 |
| 8 | Замена систем учета электроэнергии во исполнение требований Ф3 от 27.12.2018 № 522-ФЗ, в связи с истечением мемповерочного интервала 0,22-0,44 кВ, г. Сосновоборск, Есаульский сельсовет Березовского района 202 шт. | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 2953 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 |
| Итого по мероприятию – 14309 тыс. руб | | | 2953 | | | |
| 9 | Замена трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом, 121 комплект напряжением до 1 кВ, 2 комплекта напряжением до 10 кВ | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 600 | 7 | тыс. кВтч | 37,94 |

| | | | | | |
|--|--|--|-------|---|---------|
| Итого по мероприятию – 2113 тыс. руб | | 600 | | | |
| 10 | Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-45 (замена 7 ячеек выключателя напряжением 10 кВ, замена 10 ячеек 0,4 кВ, замена мягкой кровли на односкатную 48,6 м2, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, 20 км. автотрассы Красноярск-Железнодорожск, тепличный комплекс | Собственные средства предприятия – тариф на передачу электрической энергии | 18650 | 0 | - |
| | | | | | 0 |
| Итого по мероприятию – 22409 тыс. руб | | 18650 | 0 | | 0 |
| 11 | | | | | |
| Итого по мероприятиям | | | | | |
| Итого стоимость реализации мероприятий – 81923 тыс. рублей | | 22203 | | | 292,680 |

* вид и стоимость могут быть скорректированы на основании решения регулирующего органа об утверждении или внесении изменений в инвестиционную программу предприятия и фактически сложившихся обстоятельств

**5.3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
на 2026-2030 гг. - ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ***

| № п/п | Наименование мероприятий программы | 2026г. | | | | | | 2027г. | | | | | |
|--|---|---|---------|--|-----------------|--|---|--|----|--|----|--|--|
| | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | |
| | | | | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | | | | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | |
| 1 | Реконструкция объекта теплоснабжения подкачивающей насосной станции тепловых сетей (ПНС) | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | 7239,26 | - | тыс. м. куб. | - | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | 7005,39 | - | тыс. м. куб. | - | | |
| Итого по мероприятию на 2026-2027гг.– 14244,65 тыс. руб | | | 7239,26 | | | - | | 7005,39 | | | - | | |

| № п/п | Наименование мероприятий программы | 2028г. | | | | | | 2029г. | | | | | |
|---|--|---|--------------------------|--------|---|-------------------------|---|---|--------------------------|--------------|---|-------------------------|--|
| | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС |
| | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | |
| 1 | Реконструкция объекта теплоснабжения подкачивающей насосной станции тепловых сетей (ПНС) | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | 6949,72 | - | тыс. м. куб. | - | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | 5241,68 | 0,01976 | тыс. м. куб. | 5,5675 | | |
| Итого по мероприятию на 2028-2029гг. – 12191,40 тыс. руб. | | | 6949,72 | | | - | | 5241,68 | | | 5,5675 | | |

| № п/п | Наименование мероприятий программы | 2030г. | | | | | |
|---|--|---|--------------------------|---------|---|-------------------|--|
| | | Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | |
| | | | | | в натуральном выражении | | |
| | | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | тыс. руб. без НДС | стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 |
| 1 | Реконструкция объекта теплоснабжения подкачивающей насосной станции тепловых сетей (ПНС) | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | 6004,64 | 0,01976 | тыс. м. куб. | 5,5674 | 5,5674 |
| Итого по мероприятию на 2030гг. – 6004,64 тыс. руб. | | | 6004,64 | | | 5,5674 | 5,5674 |

Итого по мероприятиям теплоснабжения – **32 440, 69** тысяч рублей

* вид и стоимость могут быть скорректированы на основании решения регулирующего органа об утверждении или внесении изменений в инвестиционную программу предприятия и фактически сложившихся обстоятельств

| № п/п | | Наименование мероприятий программы | 2028г. | | | | |
|--|--|---|---|--------------------------------|--|-----------------|------|
| Финансовое обеспечение реализации мероприятий | | | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС | | |
| | | | в натуральном выражении | | | | |
| 1 | | 2 | источник | объем, тыс. руб. без НДС | кол-во | ед. изм. | 7 |
| 1 | | Модернизация существующих сетей холодного водоснабжения | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| | | | Собственные средства предприятия – тариф на водоснабжение | - | - | тыс. м. куб. | - |
| Итого по мероприятию – тыс. руб | | | | - | | | - |
| 2 | | Модернизация оборудования канализационной насосной станции перекачки сточных вод (КНС8) | | 2638,90 | 8 | тыс. кВт*ч | 14,4 |
| Итого по мероприятию – 2638,90 тыс. руб | | | | 2638,90 | | | 14,4 |

Итого по мероприятиям:

- холодного водоснабжения – **3551,07** тысяч рублей.

- водоотведения и очистки – **7916,70** тысяч рублей.

*вид и стоимость могут быть скорректированы на основании решения регулирующего органа об утверждении или внесении изменений в инвестиционную программу предприятия и фактически сложившихся обстоятельств

6. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

Разработка и реализация мероприятий по оптимизации энергопотребления на объектах инженерной инфраструктуры МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска будет осуществляться за счет себестоимости соответствующего тарифа или при не включении в тариф - за счет различных федеральных, краевых, муниципальных целевых программ. Стоимость выполнения мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности на весь период реализации программы 2026-2030гг – 126 283,460 тыс. рублей без НДС.

7. ОЖИДАЕМЫЕ КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Основной эффект от внедрения Программы ожидается получить от выработанных на основании проведенного энергоаудита мероприятий. В результате реализации программы, кроме достижения целевых показателей, ожидается экономия топливно-энергетических ресурсов на сумму 1 793,385 тыс. рублей без НДС.