

Акционерное общество
«Читаэнергосбыт»



Территориальное подразделение
«Энергосбыт Бурятии»

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора –
Директор территориального
подразделения



Р.Ю. Барахоев

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2023 - 2025 ГОДЫ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ «ЭНЕРГОСБЫТ
БУРЯТИИ» АО «ЧИТАЭНЕРГОСБЫТ»**

Улан-Удэ,
2022 год

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Сведения о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основные положения программы	
1. Наименование программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Территориального подразделения (далее ТП) «Энергосбыт Бурятии» Акционерное общество «Читаэнергосбыт» на 2023-2025 годы (далее Программа)
2. Должность, фамилия, имя, отчество лица, утвердившего Программу	Заместитель генерального директора – Директор территориального подразделения Барахоев Рашид Юнусович
3. Должность, фамилия, имя, отчество лица, с которым согласована Программа	Директор по экономике и финансам

4. Информация об организации

4.1. Основные виды деятельности

Полное фирменное наименование: Территориальное подразделение «Энергосбыт Бурятии» Акционерное общество "Читаэнергосбыт".

Сокращенное наименование: ТП «Энергосбыт Бурятии» АО "Читаэнергосбыт".

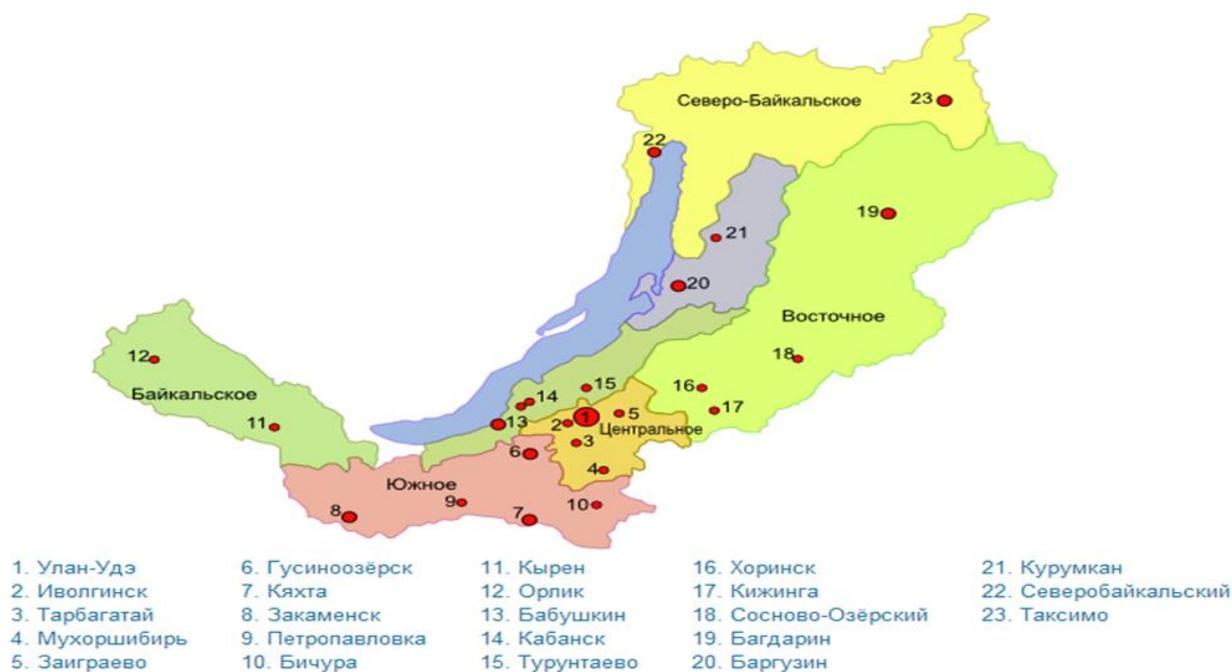
ИНН 7536066430, КПП 753601001

Место нахождения Общества: ул. Бабушкина, дом 38, г. Чита, Российская Федерация, 672039.

Почтовый адрес: ул. Сахьяновой, дом 5, г. Улан-Удэ, Российская Федерация, 670047

Телефон: (3012) 293100, факс: (3012) 293038, адрес электронной почты:

В состав ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» входит 6 отделений и 23 сбытовых участка, расположенных на территории Республики Бурятия. Персонал отделений и участков занимается работой с потребителями электроэнергии непосредственно на местах. Межрайонные отделения и участки действуют на основании утвержденных Обществом положений.



АО «Читаэнергосбыт» включено в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности на основании Приказа ФСТ России № 7-э от 17 января 2007 г.

Статус гарантирующего поставщика на территории Республики Бурятия присвоен Обществу приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 08.05.2014 №252.

Основной вид деятельности:

- торговля электроэнергией (35.14)

Кроме того, на ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» возложены задачи:

- покупка электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);

- реализация (продажа) электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);

- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;

- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;

- оказание услуг по организации коммерческого учета;

- иные виды деятельности.

**4.2. Перечень зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения, находящихся в собственности
ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт»**

Таблица 1

№п/п	Адрес помещения	Назначение помещения	Площадь помещения, кв.м
1	Нежилое помещение г. Закаменск, ул. Баирова, дом 144	гараж	26,20
2	Нежилое помещение г. Закаменск, ул. Юбилейная, дом 16а, помещение №23	офис	87,56
3	Нежилое помещение г. Кяхта, ул. Рокоссовского, дом 1	офис	218,60
4	Нежилое помещение Гусиноозерск, ул. Ленина, дом 28А/1	офис	243,90
5	Нежилое помещение пгт.Новый Уоян, ул. 70лет Октября, д. 5, пом.4	офис	41,90
6	Нежилое помещение с. Багдарин, ул. Редковского, дом 1Е	офис	66,40
7	Нежилое помещение с. Кижинга ул. Комсомольская, дом 1Б/1	офис	102,80
8	Нежилое помещение с. Кижинга ул. Комсомольская, дом 1Б/1 гараж	гараж	30,90
9	Нежилое помещение с. Курумкан ул. Школьная, дом 7Е	офис	82,50

10	Нежилое помещение с. Орлик ул. Школьная, дом 23	офис	70,00
11	Нежилое помещение с. Сосново-Озерское, ул.Василенко, дом 14	офис	156,54
	ИТОГО		1 127,30

4.3. Перечень транспортных средств

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива
1	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2019	Бензин
2	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2019	Бензин
3	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2020	Бензин
4	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2020	Бензин
5	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2020	Бензин
6	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2020	Бензин
7	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
8	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
9	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
10	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
11	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
12	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
13	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
14	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
15	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
16	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
17	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
18	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин
19	УАЗ 390995-04 (Срок службы 7лет или 130 т. км)	2021	Бензин

20	ЛАДА 4x4 (Срок службы 6 лет или 90 т. км)	2019	Бензин
21	ЛАДА 4x4 (Срок службы 6 лет или 90 т. км)	2019	Бензин
22	ЛАДА 4x4 (Срок службы 6 лет или 90 т. км)	2021	Бензин
23	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
24	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
25	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
26	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
27	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
28	ЛАДА Веста (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
29	ЛАДА Гранта (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
30	ЛАДА Гранта (Срок службы 8 лет или 120 т. км)	2021	Бензин
31	Тойота Камри (Срок службы 8 лет или 180 т. км)	2021	Бензин
32	Хундай Элантра (Срок службы 8 лет или 180 т. км)	2021	Бензин

4.4. Сведения о точках поставки энергоресурсов на хозяйственные нужды

Таблица 3

№ п/п	Адрес объекта	Электрическая энергия		Тепловая энергия (отсутствует центральное теплоснабжение)		Водопотребление (отсутствует центральное водоснабжение)	
		Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка
1	671510, Респ Бурятия, р-н Баунтовский, с Эвенкийский, ул Редковского, дом № 1е	1	ЦЭ 6803ВШ	0		0	
2	671430, Респ Бурятия, р-н Еравнинский, с Сосново-Озерское, ул Василенко, дом № 14	1	ЦЭ 6803ВМ	0		0	

3	671450, Респ Бурятия, р-н Кижингинский, с Кижинга, ул Комсомольская, дом № 2	1	СЕ 101	0		0	
4	671732, Респ Бурятия, р-н Северо-Байкальский, пгт Новый Уоян, ул 70 лет Октября, дом № 5, кв 4	1	ЦЭ 6807 П	0		0	
5	671640, Респ Бурятия, р-н Курумканский, с Курумкан, ул Школьная, дом № 7е	1	СЕ 101	0		0	
6	671030, Респ Бурятия, р-н Окинский, с Орлик, ул Школьная, дом № 23	1	ЦЭ 6803ВШ	0		0	
7	671840, Респ Бурятия, р-н Кяхтинский, г Кяхта, ул Рокоссовского, дом № 1	1	Рим 189.12	0		0	
8	671840, Респ Бурятия, р-н Кяхтинский, г Кяхта, ул Рокоссовского, дом № 1	1	Рим 189.12	0		0	
9	671160, Респ Бурятия, р-н Селенгинский, г Гусиноозерск, ул Ленина, дом № 28а	1	ЦЭ 6803В	0		0	
10	671160, Респ Бурятия, р-н Селенгинский, г Гусиноозерск, ул Ленина, дом № 28а	1	ЦЭ 6803В	0		0	
11	671950, Респ Бурятия, р-н Закаменский, г Закаменск, ул Юбилейная, дом № 16а	1	ЦЭ 6803В	0		0	
12	671950, Респ Бурятия, р-н Закаменский, г Закаменск, ул Юбилейная, дом № 16а	1	ЦЭ 6803В	0		0	

Виды и объемы потребляемых энергоресурсов и воды в собственных помещениях

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Натур.выр	тыс. руб.
1	Тепловая энергия	Гкал	67	174,0
2	Вода	куб.м	95	7,7
3	Электрическая энергия (хозяйственные нужды)	кВтч	235 896	422,3

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В настоящее время завершена реализация Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ТП подразделения «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» на 2019-2021 годы.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет

В 2019-2021 году за счет установки системы АСКУЭ в рамках утвержденной инвестиционной программы, произошло снижение сверхнормативного ОДН на 439,31 кВт*ч или на 1,185 млн. руб. ориентировочно.

В 2019-2021 году за счет обновления автотранспортного парка в рамках утвержденной инвестиционной программы уменьшился расход моторного топлива на 7581 литров или 0,363 млн.руб. в стоимостном выражении.

В 2020 году лампы накаливания с опережением плана (100% против 75% по плану) полностью заменены на светодиодные во всех собственных помещениях ТП.

Расход электрической энергии на хозяйственные нужды снизился на 10,9%.

7. Сравнение показателей деятельности организации

Анализ показателей деятельности организации с компаниями, достигшими

наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, не проводился.

8. Экономические показатели программы

В базовом периоде, за который принят 2022 год, потребление энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды составит ориентировочно 42,04 т.у.т. Ожидаемые результаты выполнения программы к концу действия программы на 2023-2025 гг. составляет также 42,04 т.у.т., что обусловлено частичной заменой автопарка за период действия Программы на 2019-2021 гг., в связи с чем в текущем периоде замена автотранспорта не рассматривается.

Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по годам:

2023 – 1,00; 2024- 0,93; 2025- 0,88; итого 0,92.

Источники финансирования программы:

- прибыль на развитие производства от регулируемых видов деятельности (учтенная в тарифах);
- амортизация, учтенная в регулируемых тарифах;
- проча прибыль (собственные средства).

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении

Расчет не производится.

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении

Изменение расхода энергоресурсов на хозяйственные нужды на период действия Программы не планируется.

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении с разбивкой по годам действия программы

В связи с заменой автопарка за период действия Программы на 2019-2021 гг., в текущем периоде замена автотранспорта не рассматривается и, как следствие, изменение расхода моторного топлива автотранспортом не ожидается.

12. Фактические значения целевых показателей Программы

Планируется:

- снижение сверхнормативного расхода электрической энергии на ОДН: нарастающим итогом за период 2023 – 2025 годы на 9,5 млн. кВт.ч., разбивка по годам в приложениях.

13. Распределение целевых показателей программы

Представлено в приложении 1 (Паспорт программы).

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников

Не планируется.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения
1	Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования для предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета	2023 - 2025 г.г.

Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах обусловлено требованиями Федерального закона от

27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». Всего планируется установить 9071 индивидуальных приборов учета, что позволит Обществу решить следующие задачи:

- контроль и мониторинг надежности, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей;
- улучшение качества обслуживания населения;
- прозрачность формирования начислений за потребленную электроэнергию;
- снижение количества обращений потребителей и разногласий с исполнителями коммунальных услуг и иными заинтересованными лицами;
- снижение коммерческих потерь электрической энергии и объемов электроэнергии на общедомовые нужды;
- обеспечение устойчивого функционирования электроэнергетики и присоединения потребителей к системе автоматизированного учета.

Реализация данного проекта позволит жителям многоквартирных домов, потребителям электроэнергии самостоятельно, в режиме он-лайн отслеживать свое потребление электроэнергии, общее потребление всего дома, что сделает прозрачным все взаимоотношения между гарантирующим поставщиком и потребителями.

Установка интеллектуальной системы позволит снизить сверхнормативный расход электрической энергии на ОДН, экономический эффект составит 9,5 млн. кВтч, что в стоимостном выражении составит ориентировочно 28,4 млн. рублей. нарастающим итогом за 2023-2025 гг.

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР

Внедрение данного механизма не планируется.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Управление реализацией Программы осуществляет заместитель генерального директора – директор территориального подразделения, также обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

Контроль над выполнением плана мероприятий по реализации Программы осуществляет директор по развитию Общества. Formой контроля служит ежеквартальный отчет по финансированию мероприятий Программы. Годовой отчет о ходе выполнения Программы представляется начальником отдела по экономике и финансам отдела в марте месяце года, следующего за отчетным месяцем.

В ТП «Энергосбыт Бурятии» используются следующие энергоресурсы:

- электроэнергия (освещение, отопление административных зданий, хозяйственные нужды);
- теплоэнергия (отопление административных зданий);
- горюче-смазочные материалы.

18. Иная информация

Реализация программы позволит развить и модернизировать энергетическую инфраструктуру ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» и приведет к следующим социально-экономическим последствиям:

- снижение сверхнормативных значений ОДН.

После оценки экономической эффективности все мероприятия классифицированы по трем категориям. К ним относятся:

1. Беззатратные и низкозатратные – осуществляемые в порядке текущей деятельности предприятия, к ним можно отнести:

- Мотивация персонала на экономичное пользование энергоресурсами;

2. Среднезатратные – осуществляемые, как правило, за счет собственных средств предприятия:

3. Высокозатратные – требующие дополнительных инвестиций, осуществляемые, как правило, за счет тарифной составляющей:

- приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования для предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета;

Разработанные мероприятия по энергосбережению приведены в Приложениях 1-3 к Программе энергосбережения и повышения энергоэффективности ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» на 2023-2025 гг. Срок окупаемости, внутренняя норма доходности и чистый дисконтированный доход по инвестиционным проектам не рассчитывались.