

Акционерное общество  
«Читаэнергосбыт»



Территориальное подразделение  
«Энергосбыт Бурятии»

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора –  
Директор территориального подразделения

Р.Ю. Барахоев



**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2022 - 2024 ГОДЫ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ «ЭНЕРГОСБЫТ  
БУРЯТИИ» АО «ЧИТАЭНЕРГОСБЫТ»**

Улан-Удэ,  
2021 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 2022-2024 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 развитию Шипулин Владимир Александрович

#### 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".

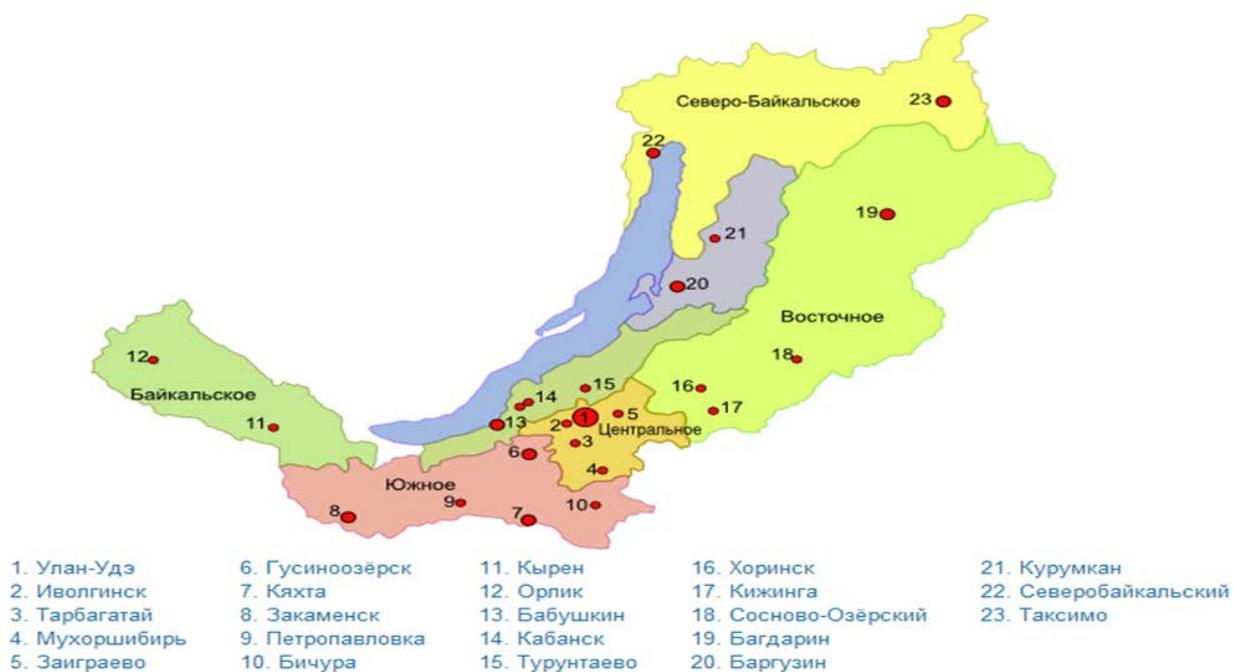
ИНН 7536066430, КПП 753601001

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 участков, 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
	<b>ИТОГО</b>		<b>1 127,30</b>

### 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 действует Программа 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 2019-2020 году за счет установки системы АСКУЭ в рамках утвержденной инвестиционной программы, произошло снижение сверхнормативного ОДН на 225,53 кВт\*ч или на 0,531 млн. руб. ориентировочно.

В 2019-2020 году за счет обновления автотранспортного парка в рамках утвержденной инвестиционной программы уменьшился расход моторного топлива на 2976,6 литров или 0,222 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 2021 год, потребление энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды составит ориентировочно 42,43 т.у.т. Ожидаемые результаты выполнения программы к концу действия программы на 2022-2036 гг. составляет также 42,43 т.у.т., что обусловлено частичной заменой автопарка за период действия Программы и приведение к нормативному состоянию.

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

2022 – 1,00; 2023- 1,00; 2024- 1,00; итого 1,00.

Источники финансирования программы: инвестиционная программа.

## **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. Фактические значения целевых показателей Программы**

Планируется:

- снижение сверхнормативного расхода электрической энергии на ОДН: нарастающим итогом за период 2022 – 2024 годы на 5,6 млн. кВт.ч.

## **12. Распределение целевых показателей программы**

Представлено в приложении 1 (Паспорт программы).

## **13. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников**

Не планируется.

## **14. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения**

№ 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	2022 - 2024 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 6639 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 составляет 5,6 млн. кВтч, что составляет 15,7 млн. рублей.

## **15. Управление и механизм реализации 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. Формой 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.

## **16. Ожидаемые результаты реализации Программы**

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

- снижение сверхнормативных значений ОДН.

## **17. Краткое описание технических мероприятий**

Организационно-штатное мероприятие:

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

## **18. Заключение**

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 2022-2024 гг. Срок окупаемости, внутренняя норма доходности и чистый дисконтированный доход по инвестиционным проектам не рассчитывались.

В случае корректировки инвестиционной программы в части проектов, вошедших в программу энергосбережения, программа энергосбережения также подлежит корректировке.

## Приложение №1 Паспорт Программы

### ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» на 2022-2024 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»								
Почтовый адрес			ул. Сахьяновой, дом 5, г. Улан-Удэ, Российская Федерация, 670047								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Начальник отдела по экономике и финансам (Линхоев Эдуард Бадмаевич, 8(3012)-29-39-21, <linkhoev_eb@bur.e-sbyt.ru>)								
Дата начала и окончания действия программы			01.01.2022-31.12.2024								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
				-	-	-	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	42,43	1,50	-	-	-	-	-	-
2022	65,10	65,10	1,00	42,43	1,50	-	-	-	-	-	-
2023	51,90	51,90	1,00	42,43	1,50	-	-	-	-	-	-
2024	65,80	65,80	1,00	42,43	1,50	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	<b>182,80</b>	<b>182,80</b>	<b>1,00</b>	<b>169,71</b>	<b>6,00</b>	-	-	-	-	-	-

## Приложение №2 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2021	Период		
						2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1	Целевые показатели							
1.1.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч., %	руб. без НДС		0	0	0	0
1.2.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %			0	0	0	0
1.3.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	Куб.м, %			0	0	0	0
1.4.	увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%			100	100	100	100
1.5.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			100	100	100	100
2	Прочие показатели							
2.1.	Снижение сверхнормативных значений ОДН	тыс. кВт.ч			-	1 416,9	2 064,8	2 164,0

### Приложение №3 Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы							
							ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2022 г.			2023 г.		
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
ед. измерения	всего	2022 г.	2023 г.	2024 г.	20	21	22	23	24	25	26	27		
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	Приборы учета	6639	2436	1997	2206	тыс. кВт*ч	5 465,8	1 416,9		3 768,6	2 064,8		5 711,3

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования<*>
2024 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2022 г.	2023 г.	2024 г.		
численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.									
28	29	30	67	68	69	70	71	72	73	86	87
2164,0		6225,2				5	65,1	51,9	65,8	Инвестиции	Инвестпрограмма