

670047, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, 5  
e-mail: esbit@bur.e-sbyt.ru  
тел.: (3012) 29-31-00; 29-30-49  
факс: (3012) 29-30-05

«12» 12 \_\_\_\_\_ 2019

Исх. № 6902 \_\_\_\_\_

Руководителю Республиканской службы  
по тарифам Республики Бурятия

Хмелеву Б.В.

Дом Правительства а/я 23, г. Улан-Удэ,  
Республика Бурятия, 670001

*О направлении программы энергосбережения*

**Уважаемый Борис Викторович!**

В соответствии с приказом РСТ РБ № 5/2 от 06.03.2019 и во исполнении протокола совещания от 23.05.2019 в Министерстве по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» направляет скорректированную программу энергосбережения на период 2019-2021 гг.

Приложение:

1. Программа энергосбережения - на 21 л. в 1 экз.

И.о. директора территориального подразделения

Р.Ю. Барахоев

Исп: Линхоев Эдуард Бадмаевич  
Тел. 8(3012)29-39-21



Акционерное общество  
«Читаэнергосбыт»



Территориальное подразделение  
«Энергосбыт Бурятии»

УТВЕРЖДАЮ:

И.О. директора ТП  
«Энергосбыт Бурятии»

Р.Ю. Барахоев

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2019-2021 ГОДЫ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ «ЭНЕРГОСБЫТ  
БУРЯТИИ» АО «ЧИТАЭНЕРГОСБЫТ»**

Улан-Удэ,  
2019 год

## 1. 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 2019-2021 годы (далее Программа)
2. Должность, фамилия, имя, отчество лица, утвердившего Программу	ИО директора ТП «Энергосбыт Бурятии» 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

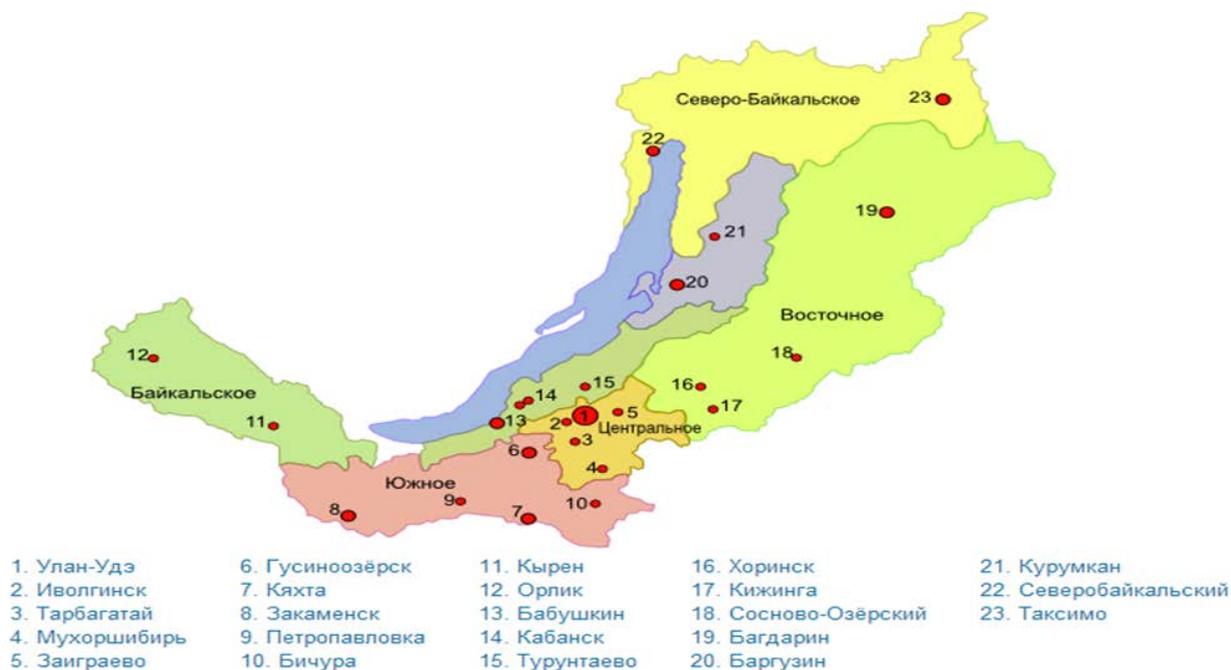
Место нахождения Общества: ул. Бабушкина, дом 38, г. Чита, Российская Федерация, 672039.

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

Телефон: (3012) 293100, факс: (3012) 293038, адрес электронной почты: [esbit@bur.e-sbyt.ru](mailto:esbit@bur.e-sbyt.ru)

В состав ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» входит 6 межрайонных 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
	ИТОГО		1 127,30

**4.3. Перечень транспортных средств**

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Гос.номер	Дата выпуска	Вид топлива
1	TOYOTA Camry	C217KX	27.12.2013	Бензин
2	Автомобиль NISSAN ALMERA	C216KX	05.03.2014	Бензин
3	Автомобиль NISSAN ALMERA	C215KX	05.03.2014	Бензин
4	VOLGA SIBER	X814EP	31.07.2008	Бензин
5	ВАЗ 2105	H473EE	10.04.2007	Бензин

6	BA3 2105	H474EE	10.04.2007	Бензин
7	ГАЗ 3102	O722BY	05.06.2002	Бензин
8	ГАЗ 3102	O848BE	05.06.2002	Бензин
9	ГАЗ 3102-590	H709EE	11.04.2008	Бензин
10	УАЗ 22069-04	O585BC	17.02.2006	Бензин
11	УАЗ 22069-04	O587BC	17.02.2006	Бензин
12	УАЗ 2206-04	O570BC	17.02.2006	Бензин
13	УАЗ 22069-04	O571BC	17.02.2006	Бензин
14	УАЗ 22069-04	O572BC	17.02.2006	Бензин
15	УАЗ 22069-04	O573BC	17.02.2006	Бензин
16	УАЗ 22069-04	O574BC	17.02.2006	Бензин
17	УАЗ 22069-04	O583BC	17.02.2006	Бензин
18	УАЗ 22069-04	O584BC	17.02.2006	Бензин
19	УАЗ 2206904	T395EM	15.05.2008	Бензин
20	УАЗ 390995-04	O305MB	10.05.2017	Бензин
21	УАЗ-220694-04	O723BY	16.05.2007	Бензин
22	УАЗ-22069	B826KK	20.07.2011	Бензин
23	УАЗ-220695	B828KK	20.07.2011	Бензин
24	УАЗ-220695-04	H011MB	25.10.2016	Бензин
25	УАЗ-390995	H041MB	12.10.2016	Бензин
26	УАЗ-390995-04	O440MB	12.05.2017	Бензин
27	УАЗ-396254	T274EM	12.03.2008	Бензин
28	ГАЗ 3102	O454BH	04.06.2003	Бензин
29	ГАЗ 31105	O706BC	21.06.2006	Бензин
30	УАЗ-315195	T277 EM	12.03.2008	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 эвенкийский, с Багдарин, 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

### 4.5. Выписка из предложений гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" на территории республики Бурятия на 2020 год

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	В целом по организации			
			План Год 2018	Факт Год 2018	План Год 2019	План Год 2020
<b>I</b>	<b>Электроэнергия</b>					
1	Потребление электроэнергии	млн.кВтч	<b>3 098,02</b>	<b>3 085,14</b>	<b>3 095,97</b>	<b>3 110,08</b>
2	Покупка электроэнергии всего, в т.ч.	млн.кВтч	<b>3 098,02</b>	<b>3 085,14</b>	<b>3 095,97</b>	<b>3 110,08</b>
2.1	с ОРЭМ, в т.ч.	млн.кВтч	<b>3 098,02</b>	<b>3 066,58</b>	<b>3 095,97</b>	<b>3 110,08</b>
2.1.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	<b>958,76</b>	<b>968,02</b>	<b>938,56</b>	<b>968,02</b>
2.1.1.1	в пределах социальной нормы	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1.1.2	сверх социальной нормы	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2	от розничных производителей, в т.ч.	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>18,56</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2.1.1	в пределах социальной нормы	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2.1.2	сверх социальной нормы	млн.кВтч	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3	Отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн.кВтч	<b>2 113,04</b>	<b>2 407,88</b>	<b>2 322,40</b>	<b>2 351,86</b>
3.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	<b>958,76</b>	<b>968,02</b>	<b>938,56</b>	<b>968,02</b>
3.2	прочие	млн.кВтч	<b>1 154,28</b>	<b>1 439,86</b>	<b>1 383,84</b>	<b>1 383,84</b>
4	Потери в региональных электрических сетях	млн.кВтч	<b>984,98</b>	<b>677,26</b>	<b>773,58</b>	<b>758,22</b>
<b>II</b>	<b>Мощность</b>					
5	Средняя нагрузка потребления	МВт	<b>408,91</b>	<b>427,34</b>	<b>422,41</b>	<b>424,58</b>
5.1	Покупка мощности с ОРЭМ	МВт	<b>408,91</b>	<b>427,34</b>	<b>422,41</b>	<b>424,58</b>
5.1.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт	<b>155,35</b>	<b>155,35</b>	<b>151,81</b>	<b>156,54</b>
5.1.1.1	в пределах социальной нормы	МВт	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1.1.2	сверх социальной нормы	МВт	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	покупка мощности от розничных производителей, в т.ч.	МВт	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

5.2.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1	в пределах социальной нормы	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2	сверх социальной нормы	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Кроме того: заявленная мощность потребителей розничного рынка, присоединенных к сетям ЕНЭС	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00

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

В настоящее время утверждается 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**

На сегодняшний день установлены приборы учета электроэнергии во всех помещениях, находящихся в собственности ТП.

## **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 2018 год, потребление энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды составил 210,16 т.у.т. Ожидаемые результаты выполнения программы на 2021 год – 200,26 т.у.т., что обусловлено полной заменой автопарка за период действия Программы.

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

2019 – 1; 2020 – 0,29; 2021 – 0,96; итого – 0,74.

Источники финансирования программы:

Замена осветительных устройств на светодиодные источники - собственные тарифные средства (2019-2021);

Приобретение и установка системы АСКУЭ (6 МКД г. Гусиноозерск) – инвестиционная программа (2019);

Замена автотранспорта - инвестиционная программа (2020-2021).

Замена теплоизоляции, облицовка наружных стен металлическим сайдингом, замена окон в Еравнинском сбытовом участке.

**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 планируется за счет замены теплоизоляции, облицовки наружных стен металлическим сайдингом, замены окон в Еравнинском сбытовом участке, что составит 25,7 тыс. квт. ч или 0,046 млн. руб. в год.

**11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом**

Представлено в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п.	Наименование ОС/марка транспортного средства/ государственственный регистрационный номер	Год выпуска	Вид топлива	При использовании обновленного автотранспортного парка					Количество израсходованного топлива, тыс.л по годам						
				Фактический пробег			Норма расхода ГСМ					Марка транспортного средства	Год приобретения	Норма расхода ГСМ	
				ВСЕГО	зимняя	летняя	зимняя	летняя	зимняя	летняя	2019			2020	2021
					км	км	литров на 100 км.	литров на 100 км.				литров на 100 км.	литров на 100 км.		
1	TOYOTA Camry	2013	АИ-95	46 605	22 980	23 625	12,6	11,7	TOYOTA Camry	2021	12,6	11,7	5,7	5,7	5,7
2	Автомобиль NISSAN ALMERA VIN Z8NAJ00050716792 с215 кх	2014	АИ-92	60 348	28 450	31 898	11,4	10,4	Ниссан Альмера	2021	11,4	10,4	6,6	6,6	6,6
3	Автомобиль NISSAN ALMERA VIN Z8NAJL00050819003 с216 кх	2014	АИ-92	65 592	30 080	35 512	11,4	10,4	Ниссан Альмера	2021	11,4	10,4	7,1	7,1	7,1
4	VOLGA SIBER х814ер	2008	АИ-92	36 942	17 146	19 796	17,7	16,4	Ниссан Альмера	2021	17,7	16,4	6,3	6,3	6,3
5	ВАЗ 2105 н473ее	2007	АИ-92	34 566	16 530	18 036	9,1	8,3	Ниссан Альмера	2021	11,4	10,4	3,0	3,0	3,8
6	ВАЗ 2105 н474ее	2007	АИ-92	37 318	16 720	20 598	9,1	8,3	Ниссан Альмера	2021	11,4	10,4	3,2	3,2	4,0
7	ГАЗ 3102 о722ву	2002	АИ-92	53 431	25 236	28 195	13,6	12,5	Ниссан Альмера	2021	11,4	10,4	7,0	7,0	5,8
8	ГАЗ 3102 о848ве	2002	АИ-92	41 814	21 158	20 656	13,2	12,1	ВАЗ 2131	2020	12,4	11,3	5,3	5,0	5,0
9	ГАЗ 3102-590 н709ее	2008	АИ-92	38 566	19 054	19 512	13,6	12,5	Ниссан Альмера	2021	10,4	11,4	5,0	5,0	4,2
10	УАЗ 22069-04 о585вс	2006	АИ-92	33 308	15 898	17 410	19,3	17,6	УАЗ 390995-04	2020	16,4	14,9	6,1	5,2	5,2
11	УАЗ 22069-04 о587вс	2006	АИ-92	30 196	14 044	16 152	19,3	17,6	УАЗ 390995-04	2020	16,4	14,9	5,6	4,7	4,7
12	УАЗ 2206-04 о570вс	2006	АИ-92	33 219	16 894	16 325	18,5	16,8	УАЗ 390995-04	2020	16,4	14,9	5,9	5,2	5,2
13	УАЗ 22069-04 о571вс	2006	АИ-92	28 208	12 904	15 304	18,5	16,8	УАЗ 390995-04	2020	16,4	14,9	5,0	4,4	4,4

14	УАЗ 22069-04 о572Вс	2006	АИ-92	32 292	13 832	18 460	18,5	16,8	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	5,7	5,7	5,0
15	УАЗ 22069-04 о573Вс	2006	АИ-92	36 066	15 438	20 628	19,3	17,6	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	6,6	6,6	5,6
16	УАЗ 22069-04 о574Вс	2006	АИ-92	24 096	11 356	12 740	19,8	16,8	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	4,4	4,4	3,9
17	УАЗ 22069-04 о583Вс	2006	АИ-92	24 824	11 622	13 202	18,5	16,8	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	4,4	4,4	3,9
18	УАЗ 22069-04 о584Вс	2006	АИ-92	28 166	14 164	14 002	18,5	16,8	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	5,0	5,0	4,4
19	УАЗ 2206904 т395ем	2008	АИ-92	37 797	17 186	20 611	16,8	15,3	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	6,0	6,0	5,9
20	УАЗ 390995-04 О305МВ	2017	АИ-92	35 020	15 464	19 556	17,1	15,6	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	5,7	5,7	5,6
21	УАЗ-220694-04 о723Ву	2007	АИ-92	30 492	14 378	16 114	16,8	15,3	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	4,9	4,9	4,8
22	УАЗ-220695 В826КК	2011	АИ-92	26 325	10 278	16 047	16,2	14,7	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	4,0	4,0	4,1
23	УАЗ-220695 В828КК	2011	АИ-92	30 168	14 464	15 704	17,3	14,7	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	4,8	4,8	4,9
24	УАЗ-220695-04 Н011МВ	2016	АИ-92	30 000	15 000	15 000	17,6	16,2	УАЗ 390995-04	2021	17,6	16,2	5,1	5,1	5,1
25	УАЗ-390995 Н041МВ	2016	АИ-92	23 837	11 651	12 186	18,3	15,6	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	4,0	4,0	3,9
26	УАЗ-390995-04 О440МВ	2017	АИ-92	31 248	14 748	16 500	17,6	14,9	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	5,1	5,1	5,1
27	УАЗ-396254 т274ем	2008	АИ-92	41 632	19 602	22 030	17,6	16,1	УАЗ 390995-04	2021	16,4	14,9	7,0	7,0	6,5
28	ГАЗ 3102 О454ВН	2003	АИ-92	39 552	17 768	21 784	13,2	12,1	ВАЗ 2131	2021	12,4	11,3	5,0	5,0	4,7
29	ГАЗ 31105 О706ВС	2006	АИ-92	52 891	26 196	26 695	14,0	12,9	ВАЗ 2131	2021	12,4	11,3	7,1	7,1	6,3
30	УАЗ- 315195 т277 ем	2008	АИ-92	23 837	11 651	12 186	16,6	14,1	УАЗ 390995-04	2021	17,6	14,9	3,7	3,7	3,9
	<b>ВСЕГО</b>			<b>1 088 356</b>	<b>511 892</b>	<b>576 464</b>	<b>14,70</b>				<b>13,90</b>		<b>160,0</b>	<b>156,7</b>	<b>151,3</b>

## 12. Фактические значения целевых показателей Программы

Планируется:

- замена ламп накаливания на светодиодные лампы в собственных помещениях: 2019 – 50%, 2020 – 75%, 2021 – 100%;
- снижение расхода ГСМ: в 2019 – на 0 тыс. л, 2020 – на 3,3 тыс. л., 2021 – на 5,4 тыс. л.;
- снижение сверхнормативного расхода электрической энергии на ОДН: за период 2019 – 2021 на 424,2 тыс. кВт.ч
- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды на 10,9 %.

## 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 обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения
1	Установка приборов учета (электро-, водо-, теплосчетчиков в собственных помещениях	Установлены в 2014-2018 г.г.
2	Замена старых ламп на светодиодные	2019-2021 г.г.
3	Замена теплоизоляции, облицовка наружных стен металлическим сайдингом, замена окон в Еравнинском сбытовом участке	2019-2020 г.г.

Проведение мероприятий по замене теплоизоляции, облицовке наружных стен металлическим сайдингом, замене окон, кровли в 2019-2020 гг. в Еравнинском СУ приведет к снижению потребления хозяйственных нужд на 10,9 % в целом по ТП поскольку отопление Еравнинского СУ осуществляется за счет электрических обогревателей.

Кроме обязательных мероприятий, предусмотренных Программой, предусмотрены следующие мероприятия:

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения
1	Замена парка автомобилей согласно утвержденной инвестиционной программы	2019-2021 г.г.
2	Установка систем АСКУЭ согласно утвержденной инвестиционной программы	2019-2021 г.г.

Установка систем АСКУЭ позволяет осуществлять одномоментное снятие показаний как индивидуальных приборов учета, так и общедомовых, что позволит снизить сверхнормативный расход электрической энергии на ОДН, экономический эффект составляет 424,2 тыс. кВтч, что составляет 1,029 млн. руб. Срок окупаемости 5,43 года.

Приобретение автотранспорта позволит снизить удельный расход топлива на 5,8%, обеспечить соблюдение требования экологической безопасности и требований безопасности дорожного движения.

### **Планируемая замена ламп накаливания на светодиодные лампы в собственных помещениях**

Наименование	2018	2019	2020	2021	всего
Всего ламп	117	117	117	117	117
светодиодные, шт	0	59	29	29	117
% от общего количества	-	50	25	25	100
прочие	117	58	88	117	-
% от общего количества	100	50	75	100	-

## **16. Управление и механизм реализации Программы**

Управление реализацией Программы осуществляет директор по развитию директор Общества, 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 зам. начальника департамента экономики и финансов. 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.

## **17. 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;
- повышение уровня рационального использования горюче-смазочных материалов;
- снижение затрат на освещение помещений путем внедрений энергосберегающих технологий;
- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды;
- повышение уровня информационной осведомленности, сотрудников в вопросах энергосбережения.

## **18. Краткое описание технических мероприятий**

Организационно-штатные мероприятия.

1. Планирование и организация закупки светодиодных светильников.
2. Реализация инвестиционной программы по установке АСКУЭ.
3. Реализация инвестиционной программы по закупке автотранспорта.

Технические мероприятия.

1. Установка светодиодных светильников взамен люминисцентных.
2. Установка и ввод в промышленную эксплуатацию системы АСКУЭ.
3. Приобретение новых автомобилей взамен морально и технически устаревших.
4. Замена теплоизоляции, облицовка наружных стен металлическим сайдингом, замена окон в Еравнинском сбытовом участке.

Экономия электроэнергии на освещение планируется получить в результате замены люминисцентных светильников мощностью 72 Ватт на светодиодные светильники мощностью 36 Ватт при среднем использовании 8 часов в рабочий день.

В результате внедрения программы АСКУЭ станет возможным одновременно получение информации по индивидуальным и общедомовым приборам учета.

В результате приобретения новых автомобилей будет получена экономия по горюче-смазочным материалам за счет более низкой удельной нормы расхода топлива в новых моделях.

Проведение мероприятий по замене теплоизоляции, облицовке наружных стен металлическим сайдингом, замене окон, кровли в 2019-2020 гг. приведет к снижению потребления электрической энергии на 56 % по данному объекту, или 10,9% в целом по ТП.

## 19. 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:

- Приобретение светодиодных светильников;
- замена теплоизоляции, облицовка наружных стен металлическим сайдингом, замена окон, кровли.

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

- Приобретение и установка АСКУЭ;
- Замена автотранспорта.

Разработанные мероприятия по энергосбережению приведены в Приложениях 1-3 к Программе энергосбережения и повышения энергоэффективности ТП «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт» на 2019-2021 гг. 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 2019-2021 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)		Заместитель начальника департамента экономики и финансов (Линхоев Эдуард Бадмаевич, 8(3012)-29-39-21, <linkhoev_eb@bur.e-sbyt.ru>)									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2019 - 31.12.2021									
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
2018*	-	-		210,16	6,23	-	-				
2019	6,05	6,00	1	210,16	6,65	-	-0,42				
2020	3,66	3,64	0,29	203,23	6,06	6,94	0,58				
2021	18,57	18,55	0,96	197,10	5,87	6,13	0,19				
ВСЕГО	28,28	28,19	0,74	820,66	24,81	13,06	0,35				

## 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) 2018	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	_ г.	_ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1.	Снижение расхода ээ на хозяйственные нужды	кВт.ч., %			0	0	10,9	10,9		
1.2.	Снижение водопотребления	куб.м., %			0	0	0	0		
1.3.	Снижение расхода тепловой энергии	Гкал, %			0	0	0	0		
1.4.	Замена ламп накаливания	%			0	50	25	25		
1.5.										
1.6.										
2	Прочие показатели									
2.1.	Замена автотранспорта	тыс.литров			160,0	160,0	156,7	151,3		
2.2.	Установка систем АСКУЭ	тыс. кВт.ч			-	141,4	141,4	141,4		

## 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					Планоые 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<*>		
							ед. измерения	всего	2019 г.			2020 г.			2021 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет		ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2019 г.			2020 г.	2021 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.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					
1	Установка приборов учета	%	100	100	100	100	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2	Замена осветительных устройств на светодиодные источники	%	100	50	75	100	кВт.ч	7 603,2	3801,6	0,5	0,007	5702,4	0,7	0,010	7603,2	0,9	0,014				0,053	0,026	0,026	Материалы	собственные средства: прочие средства, учтенные в тарифах	
3	ПРИБОРЕТЕНИЕ И УСТАНОВКА СИСТЕМЫ АСКУЭ (6 МКД Г.ГУСИН ООЗЕРСК **	Приборы учета	559	559	0	0	руб.				343 000,0			343 000,0		343 000,0	5,4			5	5,58	-	-	Инвестиции	инвестпрограмма	
4	Замена автотранспорта	шт.	30	0	5	25	литр бензина	8 747,8	-	-	3335,7	3,8	0,134	5 412,1	6,1	0,218	15,5			5		3,640	18,550	Инвестиции	инвестпрограмма	

