



Российская Федерация  
Общество с ограниченной ответственностью  
**ЗАРИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ**

659100 Алтайский край, г. Заринск, ул. Молодежная, 17, тел. (385 95) 7-60-70, факс (385 95) 4-14-73, [mail@zges22.ru](mailto:mail@zges22.ru), <http://zges22.ru>

**П Р И К А З № 17**

г.Заринск

23.04.2019г.

Об утверждении программы  
энергосбережения и повышения  
экономической эффективности  
на 2020 – 2022 годы

В целях соблюдения законодательства в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановление Правительства РФ от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27 марта 2019 года №23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков на 2020-2022 годы»

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на 2020-2022 годы (далее - программа) согласно приложению.
2. Главному экономисту Шаталовой М.В. обеспечить предоставление утвержденной программы в органы исполнительной власти в сроки, предусмотренные действующим законодательством.
3. Контроль об исполнении приказа оставляю за собой.

Генеральный директор

Е.В.Горохова

Рассылка: дело, ПЭО, ОС.

Утверждена приказом  
генерального директора  
ООО «Заринская горэлектросеть»  
№ 17 от 23.04.2019

**Программа  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 годы**

г. Заринск

## Содержание

1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 г. – 2022 г..	3
2. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 г. – 2022 г.	4
2.1 Информация об организации	5
2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	6
2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за период реализации программы	11
2.4 Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	11
2.5 Экономические показатели программы	12
2.6 Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.	12
2.7 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	13
2.8 Фактические значения целевых показателей программы	13
2.9 Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации, их целевые и фактические значения	14
2.10 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	14
2.11 Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности и за исполнением целевых показателей программы	14
3. Целевые и прочие показатели ООО «Заринская горэлектросеть» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (приложение 1)	15
4. Перечень целевых и прочих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» (приложение 2)	16

Утверждаю:

Генеральный директор ООО

«Заринская горэлектросеть»

Е.В.Горохова

«23» апреля 2019 г.

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 –  
2022 годы»

СОГЛАСОВАНО:

Главный экономист

 -

М.В.Шаталова

Начальник отдела сбыта



В.Э.Вагенлейтер

Заринск 2019



Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «Заринская горэлектросеть»

Е.В.Горохова

«23» апреля 2019 г.

## ПАСПОРТ

### ПРОГРАММА

### ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО «Заринская горэлектросеть» НА ПЕРИОД 2020 Г. – 2022 Г.

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" Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»; 3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»; 4. Решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27 марта 2019 года №23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков электрической энергии на 2020-2022 г»;								
Почтовый адрес			659100, Алтайский край, г. Заринск, ул. Молодежная, д. 17								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Начальник отдела сбыта Вагенлейтер Владимир Эдуардович, (385 95)76070, <a href="mailto:vv@zarseti.ru">vv@zarseti.ru</a> Главный экономист Шаталова Марина Валерьевна (385 95)76070, <a href="mailto:ms@zarseti.ru">ms@zarseti.ru</a>								
Даты начала и окончания действия программы			2020 - 2022 годы								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционно й 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	
2019*	0	0	0%	323,97	2,1542	0	0	0	0	0	0
2020	26,3	0	100%	323,97	2,1542	0,000513	0,01	0	0	0	0
2021	44,276	0	100%	323,68	2,2483	0,000505	0,011	0	0	0	0
2022	49,084	0	100%	323,4	2,3427	0,000729	0,02	0	0	0	0
ВСЕГО	119,66	0	100%	1295,02	8,8994	0,001747	0,041	0	0	0	0

\* - базовый год

СОГЛАСОВАНО:

Главный экономист

Начальник отдела сбыта

  


М.В.Шаталова

В.Э.Вагенлейтер

## 2.1 Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть» (ООО «Заринская горэлектросеть») образовано в марте 2007 года.

ООО «Заринская горэлектросеть» осуществляет деятельность по распределению электроэнергии в качестве Гарантирующего поставщика электрической энергии и является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности.

Общество обслуживает г. Заринск, станции Голуха, Тягун и Аламбай Заринского района, а также райцентры Кытманово, Залесово и Тогул.

Объем покупки электрической энергии предприятием на Оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2018 год составляет 124,135 млн. кВт·ч. Объем реализации населению и потребителям, приравненным к населению 59,158 млн. кВт·ч, прочим потребителям – 48,860 млн. кВт·ч, для компенсации потерь в сетях сетевой организации – 16,117 млн. кВт·ч.

В процессе производственной деятельности ООО «Заринская горэлектросеть» потребляет различные энергоресурсы на хозяйственные нужды.

Сведения по основным характеристикам предприятия и потребления ресурсов приведены в таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Параметр (по состоянию на 01.01.2019)	Ед. изм.	Количество (объем)
1	Объем отпуска в сеть ( в год)/ Полезного отпуска/Потерь при передаче	млн. кВт*ч (%)	124,135/ 108,018/16,117 (12,98%)
2	Объем потребления электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	912
3	Объем потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0
4	Объем потребления воды на хозяйственные нужды	тыс. м3	0,740
5	Общее количество зданий	шт	1
6	Общая площадь зданий	м2	1253,6
7	Общий объем зданий	м3	3384
8	Отапливаемый объем зданий	м3	3384
9	Общее количество автотранспорта и спецтехники	ед	4
10	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс. л	8,6
11	Общее количество точек поставки электроэнергии	шт	31629
11.1	- оснащенные приборами учета	шт	31629
11.1.1	- приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	шт	226
11.2	Не оснащенные приборами учета	шт	0
12	Общее количество точек поставки на хозяйственные нужды	шт	2
12.1	в т.ч. электроэнергии	шт	2
12.1.1	- оснащено приборами учета	шт	2
12.1.2	- не оснащено приборами учета	шт	0
12.2	в т.ч. тепловой энергии	шт	0
12.2.1	- оснащено приборами учета	шт	0
12.2.2	- не оснащено приборами учета	шт	0
12.3	в т.ч. газа	шт	0
12.3.1	- оснащено приборами учета	шт	0
12.3.2	- не оснащено приборами учета	шт	0



12.4	в т.ч. холодной воды	шт	4
12.4.1	- оснащено приборами учета	шт	4
12.4.2	- не оснащено приборами учета	шт	0
12.5	в т.ч. горячей воды	шт	0
12.5.1	- оснащено приборами учета	шт	0
12.5.2	- не оснащено приборами учета	шт	0
13	Количество используемых осветительных устройств	шт	105
13.1	Осветительные устройства с использованием светодиодов	шт	55

Основные показатели купли-продажи электрической энергии по ООО «Заринская горэлектросеть» по состоянию на 01.01.2019 года приведены в таблице 2

Таблица 2

№ п.п	Показатели	Электроэнергия млн.кВт.ч					Мощность МВт				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1.	Покупка с ОРЭМ,	124,135					414,132				
1.1.	в т.ч. РД	57,400					193,696				
2	Продажа на розничном рынке	124,135			36,152	87,983	22,564			22,532	0,032
2.1.	в т.ч. население	59,158				59,158					
2.2.	потребители 1 ц.к	39,840			27,744	12,097					
	потребители 2 ц.к	0,631			0,041	0,590					
	потребители 3 ц.к	5,488			5,466	0,022	18,510			18,478	0,032
	потребители 4 ц.к	2,901			2,901		4,054			4,054	
3	Компенсация потерь	16,117				16,117					

## 2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ООО «Заринская горэлектросеть» в целях исполнения Федерального 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" ведется постоянная работа, направленная на энергосбережение и энергетическую эффективность.

В 2019 году завершает свое действие долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2017 – 2019 годы».

На очередной период 2020 – 2022 годы Общество разработало настоящую Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 годы.

Основной целью разработки и реализации программы является энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании энергетических ресурсов и воды, чтобы обеспечить динамику снижения потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу производимых товаров и услуг.

Основные принципы программы:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;

- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.

Источниками финансирования программы являются собственные средства, бытовая надбавка, инвестированные средства

В целях организации работ по своевременной поверке и замене установленных приборов учета потребления: электрической энергии, тепловой энергии, воды, природного газа в зданиях, находящихся в собственности или на ином законном основании компании ООО «Заринская горэлектросеть» утвержден приказ о назначении ответственных лиц, контролирующих своевременную поверку приборов учета энергоресурсов.

На данный момент все каналы потребления энергоресурсов в зданиях, находящиеся в собственности компании, оснащены поверенными приборами учета. Расчеты за электрическую и тепловую энергию осуществляются в соответствии с установленным поверенными приборами учета электроэнергии и тепла. Расчеты за пользование водой также осуществляются в соответствии с фактическим потреблением согласно приборам учета. Компанией установлен индикативный предел потребления указанных ресурсов и осуществляется периодический мониторинг по их перерасходу

Обязательства по обеспечению средствами измерений точек поставки и их применение в расчётах за потребленные энергетические ресурсы, определены Федеральными законами «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ и «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ.

27 декабря 2018 года Президентом России подписан Федеральный закон «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ вводит единые требования к интеллектуальным приборам и системам учета электроэнергии, что предоставляет возможность субъектам электроэнергетики бороться с коммерческими потерями электрической энергии (хищениями). Закон позволит ускорить процесс цифровизации электроэнергетики, а также будет являться действенным инструментом по борьбе с неплатежами за электрическую энергию.

Согласно вступившего в силу Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ ООО «Заринская горэлектросеть» как гарантирующий поставщик в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязан осуществлять приобретение,



установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Таким образом, с 1 июля 2020 года потребитель освобождается от обязанности эксплуатировать прибор учета, информировать кого-либо о выходе прибора учета из строя, устанавливать новый прибор учета.

Пунктом 6.3. ст. 23.1. Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" предусмотрено, что «расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика».

Более того, с 1 января 2023 года в случае не предоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа.

Статья 3 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" содержит понятие «интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)» - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации."

Интеллектуальная система учета ООО «Заринская горэлектросеть» для соответствия требованиям законодательства в том числе Правилам предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) будет состоять из следующих основных элементов: приборы учета (ИИК), обеспечивающие цифровые интерфейсы связи, хранение профилей энергии, программирование и перепрограммирование прибора учета, передачу данных, а также информационно-вычислительные комплексы верхнего уровня (ИВКЭ), включающие в себя оборудование связи, маршрутизаторы, коммутаторы, устройства сбора, хранения и передачи данных и т.п.

В зоне ответственности гарантирующего поставщика ООО «Заринская горэлектросеть» в городе Заринск, р.ц. Кытманово, Тогул, Залесово, ст. Голуха и Тягун в 203-х многоквартирных домах находятся 16560 потребителей коммунальной услуги по электроснабжению. Для обеспечения учета электрической энергии в указанных многоквартирных домах используется 248 общедомовых приборов учета и 16560 индивидуальных (квартирных) приборов учета.

Исходя из проведенного аудита, технических характеристик, а также эксплуатационных условий учитывающих такие факторы как межповерочный интервал прибора учета, нормативный срок эксплуатации прибора учета, Общество, на период 2020-2022 г. г. планирует проведение технических мероприятий по замене и установке приборов учета потребителям в объемах и величинах, приведенных в Таблице 1. Установка ИВКЭ, планируется исходя из потребностей групп приборов учета, территориально расположенных на схемно-связанных участках.

Ввиду того, что в настоящее время требования к минимальному функционалу приборов учета не определены Правительством, а соответственно, производители не могут точно определить ценовую политику интеллектуальных приборов учета, для оценки затрат на выполнение работ по установке интеллектуальных систем учета был использован Приказ Минэнерго от 17.01.19 №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Таблица 1

Оборудование/год	Стоимость элементов комплекса учета *, тыс. руб	2020	2021	2022	Всего за период 2020-2022
Прибор учета однофазный, шт	14 000	1872	3099	3498	8469
Прибор учета трехфазный, шт	24 000	3	0	3	6
Информационно-вычислительный комплекс объекта энергетики, шт	174 000	0	5	0	5
Итого стоимость (без НДС)		26 280 000	44 256 000	49 044 000	119 580 000

\*в соответствии с УНЦ раздела VIII приказа Минэнерго РФ от 17.01.2019 №10

Создание современной интеллектуальной системы учета электрической энергии позволит обеспечить прозрачность, доступность и точность информации о потреблении электроэнергии, позволит управлять использованием ресурсов и их стоимостью, обеспечит возможность контроля качества электроэнергии и как следствие приведет к повышению ее качества, приведет к снижению потерь электроэнергии, повысит качество обслуживания потребителей.



Еще одним важным моментом в реализации энергосберегающих мероприятий является разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27 марта 2019 года №23 установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков. В перечень обязательных мероприятий входит разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу. Количественный показатель по данному мероприятию должен рассчитываться согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 №300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации.

Согласно указанному приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ В границы количественного определения выбросов включаются прямые выбросы парниковых газов из источников, то есть выбросы, которые происходят непосредственно от производственных объектов организации и осуществляемых производственных процессов. Перечень категорий источников выбросов и парниковых газов, подлежащих обязательному учету в организациях, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, приведен в приложении № 1 к методическим указаниям.

- 1 Стационарное сжигание топлива
- 2 Сжигание в факелах
- 3 Фугитивные выбросы
- 4 Нефтепереработка
- 5 Производство кокса
- 6 Производство цемента
- 7 Производство извести
- 8 Производство стекла
- 9 Производство керамических изделий
- 10 Производство аммиака
- 11 Производство азотной кислоты, капролактама, глиоксаля и глиоксиловой кислоты
- 12 Нефтехимическое производство
- 13 Производство фторсодержащих соединений
- 14 Черная металлургия
- 15 Производство ферросплавов
- 16 Производство первичного алюминия
- 17 Прочие промышленные процессы (выбросы парниковых газов возникающие в результате неэнергетического использования топлива, то есть использования топлива в технологических процессах, не связанных с выработкой энергетических ресурсов,

использования восстановителей и использовании карбонатных материалов в технологических процессах)

18 Авиационный транспорт

19 Железнодорожный транспорт

Поскольку ООО «Заринская горэлектросеть» в своей деятельности не использует производственные объекты и производственных процессы входящие в определенный перечень категорий источников, на период действия программы энергосбережения 2020-2022 годы не планирует мероприятий по уменьшению прямых выбросов парниковых газов.

### **2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за период реализации Программы**

Результат достижения целей и решения задач Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности определяется ее целевыми показателями.

За период реализации Программы Обществом достигнуты целевые показатели:

1. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании территориальной гарантирующего поставщика приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии в 2018 году составляет 100%.
2. Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями составляет 100% в 2018 году.
3. Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энергоаудита) в общем объеме энергетических объектов составляет 100%.
4. Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств по отношению составляет 50% в 2018 году.

### **2.4 Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний**

Сравнение показателей деятельности Общества с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности из числа российских и зарубежных компаний, не представляется возможным провести объективно ввиду отсутствия у ООО «Заринская горэлектросеть» официальных данных по другим компаниям с аналогичным составом потребителей и территориально климатическим условиями.



## 2.5 Экономические показатели программы

Плановые экономические показатели программы энергосбережения и повышение энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 годы, включающие в себя затраты организации на программу в натуральном выражении, затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы и источники финансирования программы на период ее действия приведены в таблице 5.

Таблица 5

Показатель	2020	2021	2022	Всего
Затраты на программу, млн. руб	26,3	44,276	49,084	119,66
Затраты в % от инвестпрограммы	100%	100%	100%	100%
Источник финансирования	Сбытовая надбавка	Сбытовая надбавка	Сбытовая надбавка	Сбытовая надбавка

## 2.6 Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Плановые значения изменения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведен в таблице 7.

Таблица 6

Вид ресурса на хозяйственные нужды	2020	2021	2022	Всего
Электрическая энергия, млн. кВт*ч	0,912	0,912	0,912	6,0
Электрическая энергия, тыс. т.у.т.	0,3142	0,31424	0,3142	0,9426
Электрическая энергия, млн. руб	1,824	1,9152	2,0064	5,746
Тепловая энергия, тыс. Гкал	0	0	0	0
Тепловая энергия, тыс. т.у.т.	0	0	0	0
Тепловая энергия, млн. руб	0	0	0	0
Горячее водоснабжение, тыс. м3	0	0	0	0
Горячее водоснабжение, млн. руб	0	0	0	0
Холодное водоснабжение, тыс. м3	0,8	0,8	0,8	2,4
Холодное водоснабжение, млн. руб	0,01685	0,01753	0,01823	0,0526

## **2.7 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**

Плановые значения изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведен в таблице 8.

Таблица 7

Показатель	2020	2021	2022	Всего
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ), тыс. л.	8,6	8,342	8,1	25,042
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ), тыс. т.у.т	0,00977	0,00948	0,0092	0,02844
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ), млн. руб	0,33015	0,33306	0,336333	1,08145

В настоящее время на предприятии находятся в собственности 4 транспортных единицы. Для контроля и мониторинга расхода топлива компанией запланирована установка на все автомобили программно-аппаратного комплекса GPS/ГЛОНАСС, позволяющего осуществлять контроль бизнес-процессов, связанных с собственным парком транспорта компании. Спутниковый мониторинг транспорта повышает эффективность работы транспорта и позволяет решить различные задачи, связанные с управлением, анализом и учетом данных.

Внедрение системы GPS/ГЛОНАСС исключает возможность не целевого использования топлива, а также обеспечивает контроль за нормативом расхода топлива, что способствует снижению расхода ТЭР.

Расчеты целевых показателей экономии указаны в Приложении 2, сроки окупаемости рассчитаны исходя из среднего расхода топлива прошлых периодов, и статистически ожидаемого снижения нецелевого использования транспорта (снижения пробега) в результате оптимизации маршрутов и контроля фактического потребления топлива.

## **2.8 Фактические значения целевых показателей программы**

Значения целевых показателей программы в соответствии с Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27 марта 2019 года №23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков электрической энергии на 2020-2022 гг» приведены в Приложении 1 к Программе энергосбережения и повышение энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 годы .



## **2.9      Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации, их целевые и фактические значения**

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 годы не производится в связи с невозможностью выделения суммы затрат в рамках программы энергосбережения из общего фонда затрат в том числе фонда оплаты труда.

## **2.10      Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы**

На весь период действия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Обществом запланированы мероприятия в соответствии с Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27 марта 2019 года №23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков электрической энергии на 2020-2022 гг.», необходимые для достижения целевых показателей программы. Перечень мероприятий приведен в Приложении 2 Программы.

Ряд мероприятий не имеет выделенных затрат, так как они будут выполняться в рамках исполнения текущей должностной деятельности сотрудников Общества, в связи с чем не представляется возможным выделение суммы затрат в рамках программы энергосбережения из общего фонда затрат в том числе фонда оплаты труда.

## **2.11      Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности и за исполнением целевых показателей программы**

В ООО «Заринская горэлектросеть» действует приказ о назначении ответственных лиц за предоставление, сбор, обработку сведений и отчетов по выполнению мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности. Осуществляется систематический контроль показателей, рассматривается ход реализации мероприятий.

Приложение 1 к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 гг

Целевые и прочие показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности программы ООО «Заринская горэлектросеть»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019 (базовый год)	2020 год	2021 год	2022 год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды на полезный отпуск электроэнергии	кВт.ч/т				не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, территориальной сетевой организации ПУ							
4.1.	электрической энергии	%				100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%				100	100	100
4.3.	газа природного	%				100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%				100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%				100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%				не менее 75	не менее 80	не менее 85
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год				не выше ПДВ за предыдущий отчетный год	не выше ПДВ за предыдущий отчетный год	не выше ПДВ за предыдущий отчетный год



Приложение 2 к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Заринская горэлектросеть» на период 2020 – 2022 гг

Утверждено  
Генеральный директор  
ООО «Заринская горэлектросеть»  
Е.В.Горохова  
« 29 » июля 2019 г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Планируемые показатели экономии и объемной размерности с разбивкой по годам действия программы												Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Степень затрат	Итого экономия, млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы																																																																																																																																																																																																																																																									
		всего по плану (плановый) в натуральном выражении							2020				2021				2022					доля затрат, % к общему объему затрат	доля затрат, % к общему объему затрат	доля затрат, % к общему объему затрат	доля затрат, % к общему объему затрат																																																																																																																																																																																																																																																											
		срок, лет	срок, лет	срок, лет	срок, лет	срок, лет	срок, лет	срок, лет	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.								числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.е. руб.	числовые значения экономии, т.т.

СОГЛАСОВАНО:

Главный экономист

М.В.Шаталова

Начальник отдела сбыта

В.Э.Вагнелейтер