

Утверждаю:

Генеральный директор

ООО "PCO "Силуэт"

Абоимов А. А.



"30" апреля 2021 г.

Паспорт

**Программа энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО "PCO "Силуэт"**

на 2021 - 2023 гг

г. Петропавловск-Камчатский, 2021

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" rsosiluet@yandex.ru											
Почтовый адрес		Общество с ограниченной ответственностью "РАО-Контроль", тел. 8(4212)91-09-19, доб. 017											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		01.04.2021-31.12.2023											
Даты начала и окончания действия программы		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)											
Год		Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации	
		всего	в т.ч. капитальные			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		0,062	0,000	100%		331,22	14,086	1,644	0,0684	0,0	0,0	0,0	0,0
2022		0,958	0,770	100%		328,23	14,759	2,997	0,1422	0,0	0,0	0,0	0,0
2023		0,450	0,350	100%		327,89	14,742	0,337	0,017	0,0	0,0	0,0	0,0
ВСЕГО		1,470	1,120			987,34	43,587	4,978	0,2276	0,0	0,0	0,0	0,0

Согласовано

г.л. и.и.т.е.н.ер

(должность)

ч.ч. энергетик

(должность)

маслер уа.е.е.н.г

(должность)

на обороте документа:

Соболев Д.П.

(Ф.И.О.)

Петрыкин А.В.

(Ф.И.О.)

Рачков С.В.

(Ф.И.О.)

**Пояснительная записка к программе энергосбережения и
повышения энергетической эффективности ООО "PCO
"Силуэт"**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Введение	5
2. Существующее обеспечение энергетическими ресурсами	6
3. Данные по основным средствам	7
4. Цели и задачи программы	7
4.1 Цели программы	7
4.2 Задачи программы	8
5. Сроки и этапы реализации программы	8
6. Целевые показатели	8
7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	8
8. Отчет о реализации программы	9
Приложение № 1	10
Приложение № 2	12
Приложение № 3	14
Приложение № 4	16
Приложение № 5	18
Приложение № 6	21
Приложение № 7	24

1. Введение

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ).

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ООО "PCO "Силуэт" (далее – организация).

Таблица 1 - Сведения об организации

Наименование организации:	Общество с ограниченной ответственностью «PCO «Силуэт»
Вид (форма) собственности	Частная собственность
ИНН/КПП/ОГРН	4101154090/410101001/1124101011011
Оквэд	35,3; 35,1; 37,0
Адрес:	683031, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Бохняка, д. 18, поз 101 (3 этаж); 683023, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, пр. Победы, д. 49/1,
Ф.И.О. Директора	Абоимов Андрей Александрович
Тел.:	8(4152)316141

Основные виды деятельности Общества:

- транспортировка электрической энергии от поставщика до потребителя электрической энергии по регулируемым государством ценам;
- производство и передача тепловой энергии

2. Существующее обеспечение энергетическими ресурсами

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы, а в особенности на их производство и передачу составляют довольно существенную часть расходов организации. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации. К 2021 году уже было проведено немало энергосберегающих мероприятий, но небольшой потенциал энергосбережения в области электроснабжения, тепловой энергии и воды еще присутствует.

Структура энергопотребления организации представлена ниже:

Таблица 2 - Сведения об энергопотреблении предприятия

№ п.п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Отчетный (базовый) 2020 год
1.1	Электрической энергии, в том числе:	тыс. кВт*ч	227,921
	собственное потребление	тыс. кВт*ч	71,022
	потери	тыс. кВт*ч	156,899
1.2	Тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1402,131
	выработка на котельных и передача потребителям	Гкал	1389,38
	потребление офисом	Гкал	3,656
	потери	Гкал	9,095
1.3	Твердого топлива	т, куб. м	0,0
1.4	Жидкого топлива	тонн	208,97
1.5	Моторного топлива, в том числе:	л	177624,5
	бензина	л	0,0
	керосина	л	0,0
	дизельного топлива	л	177624,5
	газа	тыс. куб. м	0,0
1.6	Природного газа	тыс. куб. м	0,0
1.7	Воды	тыс. куб. м	0,316

Основными поставщиками энергетических ресурсов и коммунальных услуг учреждения являются:

- электрической энергии – ПАО «ДЭК» «Камчатскэнерго» (компенсация потерь);
- тепловой энергии – ПАО «ДЭК» «Камчатскэнерго»;
- водоснабжение и водоотведение – Краевое Государственное Унитарное Предприятие «Камчатский водоканал»

3. Данные по основным средствам

Организация в своей деятельности использует две котельных:

- 1) Котельная АМКУ-600Д по адресу Ломоносова 60 аренда, договор 1-2020-А 01.01.2020. Соответственно обеспечивает МКД.
- 2) Котельная ТКУ-1000 по адресу Топоркова 9/10 в собственности, соответственно обеспечивает МКД по адресу Топоркова 9/8 и Топоркова 9/9.

Также в составе организации 5 трансформаторных подстанций:

- ТП «Арматурка» (в аренде) (ул. Вулканная)
- КТПН-416 (ул. Топоркова)
- КТП-434П (ул. Топоркова)
- КТПН-623 (ул. Ларина)
- КТПН-634 (ул. Ломоносова)

Автомобильного транспорта и спецтехники на балансе организации не значится. Соответственно потенциал энергосбережения в данном направлении отсутствует.

4. Цели и задачи Программы

4.1. Цели Программы

Основной целью Программы являются обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в организации за счет реализации

мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

4.2. Задачи Программы

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие основные задачи:

- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов;
- повышение эффективности системы теплоснабжения;
- повышение эффективности системы электроснабжения;
- повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения;
- повышение эффективности системы передачи энергоресурсов.

5. Сроки и этапы реализации Программы

Программа рассчитана на период 2021 – 2023 гг. Реализация Программы осуществляется в 3 этапа.

Первый этап – со второго квартала 2021 года до конца 2021 года.

Второй этап – с начала 2022 года до конца 2022 года.

Третий этап – с начала 2023 года до конца 2023 года.

6. Целевые показатели

Перечень, сведения и расчет целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций коммунального комплекса, осуществляющих производство и передачу тепловой энергии, а также передачу электрической энергии, приведен в Приложении № 1, № 2, №3 и №4.

7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Программа включает в себя ряд мероприятий, отражающих актуальные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности

в организации в соответствии с задачами Программы: они отражены в Приложении № 5.

8. Отчет о реализации программы

В ходе реализации программы заполняются Приложение № 6 ежегодно в течение срока действия (3 года) и Приложение № 7 каждый квартал в течение срока действия (3 года).

Объемы и источники финансирования Программы	Программой предусмотрено вложение финансовых средств на сумму: 1470,0 тыс. руб., в том числе: Средства федерального бюджета - нет За счет бюджета субъекта РФ - нет Средства местного бюджета – нет Собственные средства (тарифы) – 1470,0 тыс. руб.
Ожидаемые конечные результаты реализации мероприятий Программы	– за период реализации Программы планируется: снижение расходов на энергетические ресурсы не менее 0,1 % по отношению к 2020 г.;; экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за период реализации Программы в стоимостном выражении составит 227,565 тыс. рублей; суммарная экономия тепловой и электрической энергии в сопоставимых условиях – 4,979 т.у.т.

Приложение № 1 - Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций в сфере теплоснабжения

№ пп	Общие сведения	Ед. изм.	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	18,58	23,96	23,96	23,96
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией (с учетом компенсации потерь)	тыс. кВт*ч	227,921	226,921	214,921	213,921
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией (потери + собственное потребление)	тыс. Гкал	0,0128	0,0123	0,0118	0,0103
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. м3	0,316	0,316	0,281	0,202
5	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (с учетом компенсации потерь)	тыс. кВт*ч	227,921	226,921	214,921	213,921
6	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0,0128	0,0123	0,0118	0,0103
7	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м3	0,316	0,316	0,281	0,202
8	Тариф на ЭЭ (компенсация)	руб./кВт*ч	5,083	5,4	5,4	5,4
			7,084	7,084	7,6	7,6
			5,083	5,4	5,4	5,4
			7,084	7,6	7,6	7,6
9	Тариф на ТЭ	руб./Гкал	3900	3900	3800	3800
			3800	3800	3800	3800
10	Тариф на холодную воду	руб./м3	53,21	53,21	53,21	53,21
11	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.	0,25	0,057	0,098	0,3
	- амортизация	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прибыль	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- ремонтный фонд	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- заемные средства	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- инвестиционная программа	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	млн. руб.	0,25	0,057	0,098	0,3
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	ед.	0	0	0	0
13	Общее число объектов теплового хозяйства	у. е.	2	2	2	2
14	Объекты теплового хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у. е.	2	2	2	2
15	Расход топлива на выработку тепловой энергии	тонн	208,97	207,97	206,97	206,97
16	Объем выработки тепловой энергии	тыс. Гкал	1,389	1,389	1,389	1,389
17	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	тонн/Гкал	0,1504	0,1497	0,1490	0,1490
18	Объем потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. Гкал	0,091	0,0885	0,086	0,0735
19	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов (план, соответственно федеральному законодательству)	%	50	75	100	100
20	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов (факт)	%	100	100	100	100

Примечания*. Все существующие светильники к 2021 году уже заменены на самые эффективные. Потенциал энергосбережения по данному виду отсутствует. Тарифы за 22-23 взяты по ценам 21 года с разбивкой по полугодиям.

**Приложение № 2 - Расчет целевых показателей для
энергоснабжающих организаций в сфере теплоснабжения**

№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетн ая формула	Значени я за 2020 год	Значени я за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
1.1	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	п.6, прил. 1 / п.3, прил. 1	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	п.7, прил. 1 / п.4, прил. 1	100,0	100,0	100,0	100,0
1.3	Объем средств, используемый для финансирования мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности в общем объеме НВВ	%	п.11, прил. 1 / п.1, прил. 1	1,35	0,23	0,40	1,25
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов							
2.1	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	п. 3 прил. 1 (n+1)- п. 3 прил. 1 (n)	-	0,005	0,005	0,015
2.2	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	п. 3*п. 9 прил. 1 (n+1)- п. 3* п. 9 прил. 1 (n)	-	1,925	1,9	5,7

2.3	Экономия воды натуральном выражении	тыс. м3	п. 4 прил. 1 (n+1)- п. 4 прил. 1 (n)	-	0,0	0,035	0,089
2.4	Экономия воды стоимостном выражении	тыс. руб.	п. 4*п. 10 прил. 1 (n+1)- п. 4* п. 10 прил. 1 (n)	-	0,0	1,86	4,74
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
3.1	Доля объектов теплового хозяйства, в общей объеме объектов, в отношении которых проведено обязательно энергетическое обследование	%	п.14, прил. 1 / п.13, прил. 1	100,0	100,0	100,0	100,0
3.2	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	-	0	0	0	0
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры							
4.1	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	тыс. Гкал	п. 18 прил. 1 (n+1)- п. 18 прил. 1 (n)	-	0,025	0,025	0,0125
4.2	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ	Гкал	п. 17прил. 1 (n+1)- п. 17прил.	-	0,007	0,007	0,000
4.3	Процент потерь ТЭ при ее передаче	тыс. Гкал	п. 18 прил. 1 (n+1)*п . 16 прил. 1 (n)	6,55	6,37	6,19	5,29

Приложение № 3 - Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций в сфере электроснабжения

№ пп	Общие сведения	Ед. изм.	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	28,48	28,68	28,68	28,68
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией (с учетом компенсации потерь)	тыс. кВт*ч	227,921	226,921	214,921	213,921
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	0,0128	0,0123	0,0118	0,0103
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. м3	0,316	0,316	0,281	0,202
5	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (с учетом компенсации потерь)	тыс. кВт*ч	227,921	226,921	214,921	213,921
6	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0,0128	0,0123	0,0118	0,0103
7	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м3	0,316	0,316	0,281	0,202
8	Тариф на ЭЭ (компенсация)	руб./кВт*ч	5,083	5,4	5,4	5,4
			7,084	7,084	7,6	7,6
			5,083	5,4	5,4	5,4
			7,084	7,6	7,6	7,6
9	Тариф на ТЭ	руб./Гкал	3900	3900	3800	3800
			3800	3800	3800	3800
10	Тариф на холодную воду	руб./м3	53,21	53,21	53,21	53,21
11	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том	млн. руб.	0,25	0,015	0,7	0,1

	- амортизация	млн.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прибыль	млн.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- ремонтный фонд	млн.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- заемные средства	млн.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- инвестиционная	млн.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	- тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	млн. руб.	0,25	0,015	0,7	0,1
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	ед.	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у. е.	5	5	5	5
14	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у. е.	5	5	5	5
15	Объем электроэнергии, передаваемый по распределительным сетям	тыс. кВт*ч	11905,696	11905,6 96	11166,235	11166,235
16	Собственное потребление электроэнергии	тыс. кВт*ч	71,022	70,522	63,022	62,522
17	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт*ч	156,899	156,399	151,899	151,399
18	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов (план, соответственно федеральному законодательству)	%	50	75	100	100
19	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов (факт)	%	100	100	100	100

Примечания*. Все существующие светильники к 2021 году уже заменены на самые эффективные. Потенциал энергосбережения по данному виду отсутствует. Тарифы за 22-23 взяты по ценам 21 года с разбивкой по полугодиям.

**Приложение № 4 - Расчет целевых показателей для
энергоснабжающих организаций в сфере электроснабжения**

№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетн ая формула	Значени я за 2020 год	Значени я за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	п.5, прил. 2 / п.2, прил. 2	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	п.7, прил. 2 / п.4, прил. 2	100,0	100,0	100,0	100,0
1.3	Объем средств, используемый для финансирования мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности в общем объеме НВВ	%	п.14, прил. 2 / п.1, прил. 2	0,88	0,05	2,44	0,035
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов							
2.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	п. 2 прил. 2 (n+1)- п. 2 прил. 2 (n)	-	1,0	12,0	1,0
2.2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	п. 2*п. 10 прил. 2 (n+1)- п. 2* п. 10 прил. 2 (n)	-	6,37	74,7	6,5

2.3	Экономия воды натуральном выражении	тыс. м3	п. 4 прил. 2 (n+1)- п. 4 прил. 2 (n)	-	0,0	0,035	0,089
2.4	Экономия воды стоимостном выражении	тыс. руб.	п. 4*п. 12 прил. 2 (n+1)- п. 4* п. 12 прил. 2 (n)	-	0,0	1,86	4,74
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
3.1	Доля объектов электросетевого хозяйства, в общей объеме объектов, в отношении которых проведено обязательно энергетическое обследование	%	п.14, прил. 2 / п.13, прил. 2	100,0	100,0	100,0	100,0
3.2	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	-	0	0	0	0
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры							
4.1	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт*ч	п. 17 прил. 2 (n+1)- п. 17 прил. 2 (n)	-	0,5	4,5	0,5
4.1	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт*ч	п. 17 прил. 2 (n+1/ п. 17 прил. 2 (n)	1,32	1,31	1,36	1,35

Примечание*. Потери ЭЭ в абсолютных цифрах уменьшатся, но вырастут в относительных из-за смены ТП.

Приложение № 5 – Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для энергоснабжающих организаций

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражении	тыс. руб			в натуральном выражении, ед. измерения	тыс. руб
1	2	3	4	5	6	7	8
Электрическая энергия							
1. Назначение ответственного за мероприятия по энергосбережению электроэнергии и его обучение	15,0	1,0 тыс. кВт*ч (0,5 собственной + 0,5 передаваемой)	6,37	2,35	04.2021		
2. Введение материального стимулирования персонала, системы поощрения сотрудников за энергосбережение	100,0 (каждый год)	1,0 тыс. кВт*ч (0,5 собственной + 0,5 передаваемой)	6,5	15,38	01.2022		

3. Внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС) учета электроэнергии с функционалом мониторинга потребления электрической энергии	600,0	11,0 тыс. кВт*ч (7 собственной + 4 передаваемой)	68,2	8,80	04.2022	
4. Введение материального стимулирования персонала, системы поощрения сотрудников за энергосбережение	100,0 (каждый год)	1,0 тыс. кВт*ч (0,5 собственной + 0,5 передаваемой)	6,5	15,38	01.2023	

Тепловая энергия

5. Назначение ответственного за мероприятия по энергосбережению тепловой энергии и его обучение	15,0	0,5 Гкал (0,25 Гкал собственной + 0,25 потери)	1,925	7,79	04.2021	
6. Установка запорных термостатических вентилей на радиаторах отопления	20,0	0,5 Гкал (0,25 Гкал собственной + 0,25 потери)	1,9	10,53	07.2022	
7. Внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС) учета тепловой энергии	300,0	1,5 Гкал (0,25 Гкал собственной + 1,25 потери)	5,7	52,63	04.2023	

Потребление дизельного топлива (для выработки тепловой энергии)

8. Химическая очистка внутренних поверхностей нагрева системы подачи теплообменных аппаратов	42,0	1 т	60,07	0,7	09.2021	
9. Очистка от накипи внутренних поверхностей котла нагрева котлов ультразвуковым методом	78,0	1 т	63,8	1,22	06.2022	
Потребление воды						
10. Замена изношенных стальных трубопроводов водоснабжения (котельная ТКУ)	150,0	89 куб. м	4,74	31,65	05.2022	
11. Внедрение системы водоподготовки (котельная ТКУ)	50,0	35 куб. м	1,86	26,88	05.2023	

Примечания*. Ответственные за мероприятия по энергосбережению электроэнергетики и тепловой энергии после обучения смогут найти наиболее экономичные варианты энергоресурсов. А в дальнейшем при правильном материальном стимулировании помочь остальным сотрудникам еще немного сэкономить. Очистка котлов позволит сэкономить количество потребляемого топлива при том же объеме выработки. Эффективность мероприятий рассчитана по величинам тарифов 21 года. При увеличении тарифов в 22-23 годах экономическая эффективность мероприятий вырастет.

**Сводные показатели результатов реализации Программы
энергосбережения для энергоснабжающих организаций за 2021 год**

№ пп	Показатели	Факт*	План
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)		52640,0
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		68,366
3	Годовое снижение потребления ТЭ (Гкал)		0,5
4	Годовое снижение потерь ТЭ при ее передаче (Гкал)		0,25
5	Годовое снижение потребления ЭЭ (кВт*ч)		1,0
6	Годовое снижение потерь ЭЭ при ее передаче (кВт*ч)		0,5
7	Годовое снижение потребления ДТ для работы котлов (тонн)		1,0
8	Годовое снижение потребления воды, куб. м.		0,0
9	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе		72,0
	- амортизация		0,0
	- прибыль		0,0
	- ремонтный фонд		0,0
	- заемные средства		0,0
	- инвестиционная программа		0,0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		0,0
	- тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края		72,0

*Заполняется по итогам года

**Сводные показатели результатов реализации Программы
энергосбережения для энергоснабжающих организаций за 2022 год**

№ пп	Показатели	Факт*	План
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)		52640,0
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		142,26
3	Годовое снижение потребления ТЭ (Гкал)		0,5
4	Годовое снижение потерь ТЭ при ее передаче (Гкал)		0,25
5	Годовое снижение потребления ЭЭ (кВт*ч)		12,0
6	Годовое снижение потерь ЭЭ при ее передаче (кВт*ч)		4,5
7	Годовое снижение потребления ДТ для работы котлов (тонн)		1,0
8	Годовое снижение потребления воды, куб. м.		89,0
9	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе		958,0
	- амортизация		0,0
	- прибыль		0,0
	- ремонтный фонд		0,0
	- заемные средства		0,0
	- инвестиционная программа		0,0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		0,0
	- тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края		958,0

*Заполняется по итогам года

**Сводные показатели результатов реализации Программы
энергосбережения для энергоснабжающих организаций за 2023 год**

№ пп	Показатели	Факт*	План
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)		52640,0
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		16,94
3	Годовое снижение потребления ТЭ (Гкал)		1,5
4	Годовое снижение потерь ТЭ при ее передаче (Гкал)		1,25
5	Годовое снижение потребления ЭЭ (кВт*ч)		10,0
6	Годовое снижение потерь ЭЭ при ее передаче (кВт*ч)		0,5
7	Годовое снижение потребления ДТ для работы котлов (тонн)		0,0
8	Годовое снижение потребления воды, куб. м.		35,0
9	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе		450,0
	- амортизация		0,0
	- прибыль		0,0
	- ремонтный фонд		0,0
	- заемные средства		0,0
	- инвестиционная программа		0,0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		0,0
	- тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края		450,0

*Заполняется по итогам года

Приложение № 7

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 1 квартал 2021 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Ожидаемый эффект от мероприятий		
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб	Целевой показатель	Численное значение экономии	
						7	8	9
1	2	3	4	5	6			

*Заполняется по итогам квартала

* Программа действует только с 1 апреля 2021 года. Данный квартал в нее не входит.

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 2 квартал 2021 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Назначение ответственного за мероприятия по энергосбережению электроэнергии и его обучение			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	15,0	снижение потребления электроэнергии (тыс. кВт*ч)	1,0	
2	Назначение ответственного за мероприятия по энергосбережению тепловой энергии и его обучение			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	15,0	снижение потребления тепловой энергии (Гкал)	0,5	

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 3 квартал 2021 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Химическая очистка внутренних поверхностей нагрева системы отопления и теплообменных аппаратов			тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	42,0	снижение потребления дизельного топлива (тонн)	1,0	

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 4 квартал 2021 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9

*Заполняется по итогам квартала

* В данном квартале мероприятий не предусмотрено

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А.

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 1 квартал 2022 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Введение материального стимулирования персонала, системы поощрения			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	100,0	снижение потребления электроэнергии (тыс. кВт*ч)	1,0	

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 2 квартал 2022 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Минимальное
1	Внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС) учета электроэнергии с функционалом мониторинга потребления электрической энергии	3	4	5	6	7	8	9
1				тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	600,0	снижение потребления электроэнергии, включая потери (тыс. кВт*ч)	11,0	
2	Замена изношенных стальных трубопроводов водоснабжения (котельная ТКУ)			тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	150,0	снижение потребления воды (куб. м)	89,0	
3	Очистка от накипи внутренних поверхностей котла нагрева котлов			тарифы, установленные РСТиЦ Камчатского края	78,0	снижение потребления дизельного	1,0	

	Ультразвуковым методом			края		топлива (тонн)	
--	---------------------------	--	--	------	--	----------------	--

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силузт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 3 квартал 2022 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Установка запорных термостатических вентилей на радиаторах отопления			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	20,0	снижение потребления тепловой энергии (Гкал)	0,5	

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абонимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 4 квартал 2022 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9

*Заполняется по итогам квартала

* В данном квартале мероприятий не предусмотрено

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на I квартал 2023 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Введение материального стимулирования персонала, системы поощрения			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	100,0	снижение потребления электроэнергии (тыс. кВт*ч)	1,0	

*Заполняется по итогам квартала

* В данном квартале мероприятий не предусмотрено

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 2 квартал 2023 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Ожидаемое	Численное значение экономии Минимальное
1	Внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС) учета тепловой энергии	3	4	5	6	7	8	9
1				тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	300,0	снижение потребления тепловой энергии (Гкал)	1,5	
2	Внедрение системы водоподготовки (котельная ТКУ)			тарифы, установленные РСТИЦ Камчатского края	50,0	снижение потребления воды (куб. м)	35,0	

*Заполняется по итогам квартала

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «РСО «Силуэт» на 3 квартал 2023 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9

*Заполняется по итогам квартала

* В данном квартале мероприятий не предусмотрено

Генеральный директор ООО «РСО «Силуэт» Абоимов А. А. _____

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

ООО «PCO «Силуэт» на 4 квартал 2023 года

№ пп	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб		Численное значение экономии	Ожидаемое Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9

*Заполняется по итогам квартала

* В данном квартале мероприятий не предусмотрено

Генеральный директор ООО «PCO «Силуэт» Абоимов А. А. _____