Саморегулируемая ассоциация энергоаудиторов «ВолгаЭнергоКонтроль» (СРО «ВЭК»)
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-120, 21.10.2011
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергокомплект»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 120-084-091-АА312

потребителя энергетических ресурсов

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ГРАЖДАН ПОЖИЛОГО ВОЗРАСТА И ИНВАЛИДОВ ГОРОДА САКИ И САКСКОГО РАЙОНА»

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Менеджер — Стребков Максим Валериевич
(должность, подпись лица (руководителя организации), проводившего энергетическое обследование, и печать организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор — Сологуб Ирина Владимировна
(должность, подпись руководителя организации (коллегиального исполнительного органа организации), заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица и печать организации)

Генеральный директор — Шарафутдинов Ильдар Равилевич
(должность, подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО)

Декабрь 2020г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ГРАЖДАН ПОЖИЛОГО ВОЗРАСТА И ИНВАЛИДОВ ГОРОДА САКИ И САКСКОГО РАЙОНА»

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения

2. Почтовый адрес 296505, РЕСПУБЛИКА КРЫМ, ГОРОД САКИ, УЛИЦА СТРОИТЕЛЬНАЯ,ДОМ 8

3. Место нахождения 296505, РЕСПУБЛИКА КРЫМ, ГОРОД САКИ, УЛИЦА СТРОИТЕЛЬНАЯ,ДОМ 8

4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____

5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100

6. Реквизиты организации:

6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1179102006544

6.2. ИНН 9107040789

6.3. КПП (для юридических лиц) 910701001

6.4. Банковские реквизиты:

6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКА КРЫМ

6.4.2. БИК 043510001

6.4.3 Расчетный счет -

6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20756Ю34100

7. Коды по классификаторам:

7.1. Основной код по ОКВЭД2 88.10

7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 –

7.3. Код по ОКОГУ _____

8. Ф.И.О., должность руководителя СОЛОГУБ ИРИНА ВЛАДИМИРОВНА, ДИРЕКТОР

9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования ФЕДОРОВА ТАТЬЯНА ВАСИЛЬЕВНА, ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА, sakskiyrayon@mail.ru

10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство ФЕДОРОВА ТАТЬЯНА ВАСИЛЬЕВНА, ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА, sakskiyrayon@mail.ru

11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:

11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____

11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____

11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____

11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2015	2016	2017	2018	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	-***	Предоставление социальных услуг без обеспечения проживания престарелым и инвалидам	Предоставление социальных услуг без обеспечения проживания престарелым и инвалидам	Предоставление социальных услуг без обеспечения проживания престарелым и инвалидам	Предоставление социальных услуг без обеспечения проживания престарелым и инвалидам	Предоставление социальных услуг без обеспечения проживания престарелым и инвалидам
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	-***	88.10	88.10	88.10	88.10	88.10
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	-***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	-***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 957,64	1982,17	2 191,25	1 878,79	2 035,03
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1 957,64	1982,17	2 191,25	1 878,79	2 035,03
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	Число посетителей	3122	2873	1811	2500	2230
6.1	основной продукции (работ, услуг)	Число посетителей	3122	2873	1811	2500	2230
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	115,118	114,705	239,443	185,324	345,954
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	115,118	114,705	239,443	185,324	345,954
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	47,031	34,711	34,893	37,897	35,568
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	47,031	34,711	34,893	37,897	35,568
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	11,53	13,544	16,33	16,044	16,574
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	11,53	13,544	16,33	16,044	16,574
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном	тыс. куб. м	0,307	0,386	0,318	0,373	0,324

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2015	2016	2017	2018	
	выражении, всего, в том числе:						
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,307	0,386	0,318	0,373	0,324
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,024	0,018	0,016	0,02	0,017
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	152	158	160	159	156
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.
** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.
*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	10		1		6		10			
1.1.1	полученной от стороннего источника	10		1		6		10			
1.1.2	собственного производства										
1.1.3	потребленной на собственные нужды										
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:										
1.2.1	полученной от стороннего источника										
1.2.2	собственного производства										
1.2.3	потребленной на собственные нужды										
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора)										

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
	учета										
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Своевременно проводить поверку приборов учета
Тепловая энергия	Своевременно проводить поверку приборов учета
Газ	Своевременно проводить поверку приборов учета
Холодная вода	Своевременно проводить поверку приборов учета
Горячая вода	—

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2015	2016	2017	2018	2019	
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	47,031	34,711	34,893	37,897	35,568	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	Колебание потребления связано с изменением состава потребителей
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	15	15,88	15,252	Колебание потребления связано с климатическими условиями
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	15	15,88	15,252	Колебание потребления связано с климатическими условиями
1.3	Твердого топлива	т	6	6	6	6	6	Колебание потребления связано с климатическими условиями
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	31	20,18	19,82	20,1	18,424	Колебание потребления связано с климатическими условиями
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	31	20,18	19,82	20,1	18,424	Колебание потребления связано с климатическими условиями
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	2,98	3,54	2,48	4,59	4,4	—
1.9.1	бензина	тыс. л	1,987	2,36	1,65	3,06	2,96	Колебание потребления связано с изменением количества поездок
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2015	2016	2017	2018	2019	
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	0,307	0,386	0,318	0,373	0,324	Колебание потребления связано с изменением состава потребителей
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0,307	0,386	0,318	0,373	0,324	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	199,81	202,05	186,18	186,18	186,18	Колебание потребления связано с климатическими условиями
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	17,602	14,06	10,12	13,709	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	15	15,88	15,252	15,252	15,252	15,252	15,252	15,252
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	289,25	202,69	199,81	202,05	186,18	186,18	186,18	186,18	186,18	186,18
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	289,25	202,69	214,81	217,93	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	289,25	202,69	214,81	217,93	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	289,25	202,69	214,81	217,93	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	289,25	202,69	214,81	217,93	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432	201,432
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Уголь каменный	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
1.2	Природный газ	35,65	23,207	22,79	23,12	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
1.3	Дрова	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
	Итого суммарный приход	41,885	29,442	29,025	29,355	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:										
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2	нагрев										
2.1.3	сушка										
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)										
2.1.5	бытовое использование										
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	41,885	29,442	29,025	29,355	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425
2.2.1	в котельной	41,885	29,442	29,025	29,355	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход	41,885	29,442	29,025	29,355	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425	27,425
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO_2-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO_2-эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Уголь каменный	5,16	88.10	2,77	14,29
1.2	Моторное топливо: бензин	4,44	88.10	2,03	9,01
1.3	Природный газ	21,19	88.10	1,59	33,7
1.4	Дрова	1,075	88.10	1,08	1,161
	Итого	31,865	-**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельность по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.
** Не заполняется.
*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения

Сведения по выбросам CO2-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO_2-эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Твердое топливо	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451	15,451
1.2	Моторное топливо: Бензин	6,05	7,19	5,024	9,32	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
1.3	Природный газ	56,68	36,9	3,02	36,75	33,69	33,69	33,69	33,69	33,69	33,69
	Итого	78,181	59,541	23,495	61,521	58,151	58,151	58,151	58,151	58,151	58,151
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO_2-эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:
- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

** Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажировместимость, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	ВАЗ-21043	1	4 чел.	21,28 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	одометр	8,8 л/100 км	8,8 л/100 км	5,32 тыс. км	0,53 тыс.л.	0,53 тыс.л.	0 тыс. л
2	Сухопутный	ЛУИДОР-255D8	1	8 чел.	6,64 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	одометр	13,5 л/100 км	13,5 л/100 км	0,83 тыс.км	0,12 тыс.л.	30,12 тыс.л.	0 тыс. л
3	Сухопутный	Газель - NEXT	1	7	1,68 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	одометр	17,6 л/100 км	17,6 л/100 км	0,24 тыс.км.	0	0	0 тыс. л
4	Сухопутный	LADA LARGUS	1	7	81,76 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	одометр	10,98 л/100 км	10,98 л/100 км	11,68 тыс.км.	1,14 тыс.л.	1,14 тыс.л.	0 тыс. л
5	Сухопутный	Газель 322132-288	1	12	35,28 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	одометр	17,6 л/100 км	17,6 л/100 км	11,68 тыс.км.	0,53 тыс.л.	0,53 тыс.л.	0 тыс.л.

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.
** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).
*** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Примечания: —

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0307	0,386	0,318	0,373	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2015	2016	2017	2018	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	19	1,14	—	—	2,331	333	3,471	6311	6457	6517	6738	6997
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	19	1,14	—	—	2,331	333	3,471	6311	6457	6517	6738	6997
1.1.1	Административное здание	—	—	—	—	0,483	69	0,483	914	906	869	928	974
1.1.2	Отделение дневного пребывания	—	—	—	—	0,322	46	0,322	562	583	609	624	649
1.1.3	Отделения дневного пребывания (аренда)	19	1,14	—	—	1,526	218	2,666	4835	4968	5039	5186	5374
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	19	1,14	—	—	2,331	333	3,471	6311	6457	6517	6738	6997

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
					Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Административное здание г. Саки Административное здание г. Саки	1966	Стены	Альминский блок	109,6	109,6	405,52	78	0,967	1,08	—	—	85,273	—	—
			Окна	Металлопластик											
			Крыша	-											
2	Отделение дневного пребывания	1974	Стены	Крупноблочный камень известняк	118,6	118,6	438,82	84	0,967	1,08	—	—	85,252	—	—
			Окна	Дерево											
			Крыша												

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
3. Дата утверждения —
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Электрическая энегия	тыс. кВт·ч/кв.м.	0,054	0,052	Выполнение энергосберегающих мероприятий
1.2	Котельно-печное топливо	тыс.куб.м./чел.	0,008	0,008	Выполнение энергосберегающих мероприятий
1.3	Вода	тыс.куб.м./чел.	0,001	0,001	Выполнение энергосберегающих мероприятий
1.4	Тепловая энергия	Гкал/чел.	0,084	0,084	Выполнение энергосберегающих мероприятий
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:

для газотранспортных организаций указывается:

- товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
- удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
- удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./(млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч		-**	
1.2	Тепловой энергии	Гкал		-**	
1.3	Твердого топлива	т		-**	
1.4	Жидкого топлива	т		-**	
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м		-**	
1.6	Сжиженного газа	тыс. т		-**	
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м		-**	
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		-**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.9	Моторного топлива	т у.т.		-**	
1.9.1	бензина	тыс. л		-**	
1.9.2	керосина	тыс. л		-**	
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л		-**	
1.9.4	сжиженного газа	т		-**	
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м		-**	
1.9.6	твердого топлива	т		-**	
1.9.7	жидкого топлива	т		-**	
1.10	Воды	тыс. куб. м		-**	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания:

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении				
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
1	Электрическая энергия				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо				т		
4	Жидкое топливо				т		
5	Природный газ				тыс. н. куб. м		
6	Сжиженный газ				тыс. т		
7	Сжатый газ				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо				т у.т.		
9.1	бензин				тыс. л		
9.2	керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				тыс. н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого		-**				

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).
** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	При покупке электрооборудования следить за классом энергоэффективности	-	-	Май 2022 г.
2	Замена деревянных окон на энергосберегающие стеклопакеты	426,4	0	Май 2022 г.
	Итого	426,4	0	-**

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.
** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	-***
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			по твердому топливу	т у. т.	—			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	—			
			по сжиженному газу	т у. т.	—			
			по сжатому газу	т у. т.	—			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
			по моторному топливу	т у. т.	—			
			по воде	тыс. куб. м	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год					—			
Простой срок окупаемости (план), лет					—			

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;

* вода, тыс. куб. м.
*** Не заполняется.
Примечания: —

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Федорова Татьяна Васильевна	заместитель директора	cso-sakskiyrayon@mail.ru	Контроль и учет расходования энергоресурсов, техническое обслуживание	1	Приказ	20/17-АХ	25.10.2017

Примечания: —