

Некоммерческое партнерство содействие энергетической отрасли «СпецЭнергоАудит»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-139, 20.04.2012


(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)


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


ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП 04/06-19 Д
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРЫ "ЦЕНТР
КУЛЬТУРЫ, СПОРТА И ТУРИЗМА" Г. НОВАЯ ЛАДОГА
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования

Генеральный директор  Пимонова Мария
Александровна
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор  Залецкая Мария Сергеевна
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Генеральный директор  Забелина Ольга Андреевна
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО)

Июнь 2019г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРЫ "ЦЕНТР КУЛЬТУРЫ, СПОРТА И
ТУРИЗМА" Г. НОВАЯ ЛАДОГА
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 187450, Ленинградская Область, р-н Волховский, г. Новая Ладога, пр-кт Карла Маркса, 38
3. Место нахождения 187450, Ленинградская Область, р-н Волховский, г. Новая Ладога, пр-кт Карла Маркса, 38
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) 1024702048766
 - 6.2. ИНН 4718002273
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 470201001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКОЕ
 - 6.4.2. БИК 044106001
 - 6.4.3 Расчетный счет 40701810700001002311
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20081000000
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 90.04.3
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 91.01
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Залецкая Мария Сергеевна. Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Залецкая Мария Сергеевна. Директор. 8(81363)30012. dkladoga@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Залецкая Мария Сергеевна. Директор. 8(81363)30012. dkladoga@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**
			2014	2015	2016	2017	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	Услуги учреждений клубного типа: клубов, дворцов и домов культуры, домов народного творчества	Услуги учреждений клубного типа: клубов, дворцов и домов культуры, домов народного творчества	Услуги учреждений клубного типа: клубов, дворцов и домов культуры, домов народного творчества	Услуги учреждений клубного типа: клубов, дворцов и домов культуры, домов народного творчества	Услуги учреждений клубного типа: клубов, дворцов и домов культуры, домов народного творчества
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	90.04.10.130	90.04.10.130	90.04.10.130	90.04.10.130	90.04.10.130
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.	7278,6	10453,2	10633,5	10880,3	16778,9
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	7278,6	10453,2	10633,5	10880,3	16778,9
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел	29605	31585	29645	26470	22425
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел	29605	31585	29645	26470	22425
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	343,8	319,3	341,5	459,6	596,5
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	343,8	319,3	341,5	459,6	596,5
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.	20,952	16,698	19,024	19,021	24,094
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	20,952	16,698	19,024	19,021	24,094
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	16,1	16,9	17,7	7	19,5
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	16,1	16,9	17,7	7	19,5
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
0.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
1	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у, т./тыс. руб.	0,00288	0,0016	0,00179	0,00175	0,00144
2	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у, т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
3	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	4,945	3,216	3,378	4,288	3,671
4	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	18,5	19	19,5	19,5	23
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

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: —

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**											
I	Сведения об оснащении узлами (приборам) коммерческого учета																					
I.1	Количество оборудованных узлов (приборам) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	5	—	1	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.1.1	полученной от стороннего источника	5	—	1	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.2	Количество необорудованных узлов (приборам) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
I.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2014	2015	2016	2017		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т.у.т.	20,952	16,698	19,024	19,021	24,094	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	7,3	7,789	8,58	11,816	20,9	Изменение потребления связано с изменением количества электропотребляющего оборудования
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	7,3	7,789	8,58	11,816	20,9	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	140,4	110,2	125,8	123	150,7	Изменение вызвано изменением объемов и номенклатуры оказываемых услуг, а также изменением потребления на нужды отопления.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	140,4	110,2	125,8	123	150,7	
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. п. куб. м	—	—	—	—	—	
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. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.8	Полупного нефтяного газа, всего	тыс. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.9	Моторного топлива, всего	т.у.т.	—	—	—	—	—	
1.9.1	в том числе:							
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. п. куб. м	—	—	—	—	—	
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304	Изменение вызвано изменением

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обеспечение снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды объемов и номенклатуры оказываемых услуг
			2014	2015	2016	2017		
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304	
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	---	---	---	---	---	
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.	---	---	---	---	---	

т.у.т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: ---

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2014	2015	2016	2017	2019		2020	2021	2022	2023									
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник	7,3	7,789	8,58	11,816	20,9	20,9	19,817	16,232	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	7,3	7,789	8,58	11,816	20,9	20,9	19,817	16,232	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
2	Расход																			
2.1	Расход на собственные нужды, всего	4,658	4,97	5,475	7,54	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
	в том числе:																			
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	4,658	4,97	5,475	7,54	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
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,	2,642	2,819	3,105	4,276	7,563	7,563	6,48	2,895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																			
2.3.1	технологические потери, всего,	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	в том числе:																			
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	перациональные потери	2,642	2,819	3,105	4,276	7,563	7,563	6,48	2,895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	7,3	7,789	8,58	11,816	20,9	20,9	19,817	16,232	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	2,642	2,819	3,105	4,276	7,563	7,563	6,48	2,895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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: —

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*										
		2014	2015	2016	2017	2019		2020	2021	2022	2023							
1	Приход																	
1.1	Сторонний источник	140,4	110,2	125,8	123	150,7	150,7	146,305	137,011	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	140,4	110,2	125,8	123	150,7	150,7	146,305	137,011	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616
2	Расход																	
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	123,552	96,976	110,704	108,24	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	123,552	96,976	110,704	108,24	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	16,848	13,224	15,096	14,76	18,084	18,084	13,689	4,395	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	140,4	110,2	125,8	123	150,7	150,7	146,305	137,011	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616	132,616
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	16,848	13,224	15,096	14,76	18,084	18,084	13,689	4,395	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Примечания: —

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2014	2015	2016	2017	2019		2020	2021	2022	2023									
		2014	2015	2016	2017	2019		2020	2021	2022	2023									
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,2915	0,274	0,274	0,274						
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304	0,304	0,304	0,304	0,2915	0,274	0,274	0,274	0,274						
2	Расход																			
2.1	Расход на собственные нужды, всего	0,478	0,445	0,438	0,214	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274						
	в том числе:																			
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,478	0,445	0,438	0,214	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274						
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,478	0,445	0,438	0,214	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274						
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0,052	0,049	0,048	0,023	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0175	0,03	0,03	0,03	0,03						
	Итого суммарный расход	0,53	0,494	0,486	0,237	0,304	0,304	0,304	0,304	0,2915	0,274	0,274	0,274	0,274						
3	Потенциал энергосбережения воды	0,052	0,049	0,048	0,023	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0175	0,03	0,03	0,03	0,03						

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

Примечания: —

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 отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт			предшествующие годы					
		шт.	кВт	шт.	кВт		2014	2015	2016	2017	отчетный (базовый) год	
1	Внутреннее освещение, всего	40	2,4	472	33,98	18	0,65	6892	7355	8101	11157	19735
1.1	в том числе:											
	Основных цехов (производств), всего	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	в том числе:											
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	в том числе:											
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего	40	2,4	472	33,98	18	0,65	6892	7355	8101	11157	19735
	в том числе:											
1.3.1	Здание дома культуры по адресу: г. Новая Ладога, пр. К. Маркса, д. 38	40	2,4	400	28,8	—	—	5383	5744	6327	8714	15413
1.3.2	Административное здание по адресу: г. Новая Ладога, ул. Набережная Ладужской Флотилии, д. 32	—	—	72	5,184	18	0,65	1509	1611	1774	2443	4322
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	40	2,4	472	33,98	18	0,65	6892	7355	8101	11157	19735

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 открытых 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 электроэнергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт						
						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 период (базовый) год, тыс. кВт·ч	
						со световой отдачи менее 35 лм/Вт	со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт	со световой отдачи более 100 лм/Вт	шт.						кВт
Итого															

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

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

Примечания: —

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Отражающие 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 общие домовые 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	Здание дома культуры по адресу: г. Новая Ладога, пр. К. Маркса, д. 38	1899	Стены	кирпичные	1479,3	1479,3	10503	48	0,56	0,488	—	24,33	—	—	
			Окна	деревянные и пластиковые											
			Крыша	металлическая											
2	Административное здание по адресу: г. Новая Ладога, ул. Набережная Ладожской Флотилии, д. 32	1917	Стены	кирпичные	246,5	246,5	1331,1	45	0,71	0,605	—	17,23	—	—	
			Окна	пластиковые											
			Крыша	шифер											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обслуживаемой 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	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг	—	—	—	—
3.1	Удельный расход электрической энергии на 1 чел.	тыс. кВт.ч/чел.	0,909	0,58	Замена ламп освещения на энергосберегающие светодиодные лампы; Установка датчиков присутствия в местах общего пользования их интеграция в систему электроснабжения; Провести замеры качества электроэнергии
3.2	Удельный расход тепловой энергии 1 кв. м отапливаемой площади	Гкал/кв. м	0,087	0,077	Установка терморегулирующих клапанов (терморегуляторов) на отопительных приборах; Ревизия и ремонт окон в зданиях; Гидрохимическая промывка систем отопления
3.3	Удельный расход воды на 1 чел.	куб. м/чел.	13,217	11,913	Ревизия, ремонт систем водоснабжения
4	По основным энергоемким технологическим процессам	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию	—	—	—	—

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
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. л. куб. м	---	---	---
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	---	---	---
1.7	Сжатого газа	тыс. л. куб. м	---	---	---
1.8	Полупного нефтяного газа	тыс. л. куб. м	---	---	---
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	---	---	---

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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. 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		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	910,5	7,563	—	тыс. кВт·ч	62,536	14,56
2	Тепловая энергия	444	18,084	—	Гкал	50,85	8,732
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	—	—	—	тыс. л	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	т	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	30	0,03	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	1384,5	—**	—	—	115,336	15,385
							12,004

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)
	Итого	—	—	_.**

* Мероприятия, не дающие экономии 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 мероприятий, 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 стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	единица измерения		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	значение*				
1	Замена ламп освещения на энергосберегающие светодиодные лампы	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,963	-41,036	728	Август 2021г.	
2	Установка датчиков присутствия в местах общего пользования их интеграция в систему электроснабжения	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,973	-16,316	82,5	Август 2020г.	
3	Провести замеры качества электроэнергии	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,627	-5,184	100	Август 2020г.	
4	Установка терморегулирующих клапанов (терморегуляторов) на отопительных приборах	1	Тепловая энергия	Гкал	-7,535	-21,19	126	Август 2021г.	
5	Ревизия и ремонт окон в зданиях	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,028	-16,95	168	Август 2020г.	
6	Гидрохимическая промывка систем отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-4,521	-12,71	150	Август 2020г.	
7	Ревизия, ремонт систем водоснабжения	1	Вода	тыс. куб. м	-0,03	-1,95	30	Август 2021г.	
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-7,563	-115,336	1384,5		
			по тепловой энергии	Гкал	-18,084				
			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.	—				

№ 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**	в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
		по воде	единица измерения	значение*		
		тыс. куб. м		-0,03	115,336	
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год						12,004
Простой срок окупаемости (план), лет						

Г Т У. Т. = 29,31 Г/Дж

* 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: ---

Пронумеровано, прошито и
скреплено печатью на 21

двадцать один листах



*директор
Министерства
«МНС»
Маслова*