

Саморегулируемая организация Ассоциация специалистов в области
энергоэффективности "Объединение независимых Энергоаудиторов"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-028, 08.10.2010

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

Индивидуальный предприниматель Шмелев Никита Викторович
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП/ДО - СРО-Э-028-499
потребителя энергетических ресурсов

САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
"ПУШКИНСКИЙ РАЙОННЫЙ ДОМ КУЛЬТУРЫ"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования

Руководитель Шмелев Никита
Викторович
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор Хороших Анна Юрьевна
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Президент Шимараев Андрей Юрьевич
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО))

Октябрь 2016г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ПУШКИНСКИЙ
РАЙОННЫЙ ДОМ КУЛЬТУРЫ"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 196601, Город Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Набережная, 14
3. Место нахождения 196601, Город Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Набережная, 14
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация Пушкинского района Санкт-Петербурга
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1027809010228
 - 6.2. ИНН 7820007704
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 782001001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 044030001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40601810200003000000
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 92.51
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Хороших Анна Юрьевна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Орлов Владимир Александрович, Заместитель директора, 8(812)961-15-14
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Орлов Владимир Александрович, Заместитель директора, 8(812)961-15-14
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**
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Деятельность учреждений культуры и искусства				
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	90.04	90.04	90.04	90.04	90.04
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.	25105	25105	25105	25105	25105
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	25105	25105	25105	25105	25105
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	посетители	42000	42000	42000	42000	42000
6.1	основной продукции (работ, услуг)	посетители	42000	42000	42000	42000	42000
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	851,95	805,4	989,1	921,7	956,8
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	851,95	805,4	989,1	921,7	956,8
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.	67,489	58,772	68,858	60,136	59,862
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	67,489	58,772	68,858	60,136	59,862
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	52,6	77,3	73,9	67,3	74
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	52,6	77,3	73,9	67,3	74
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00269	0,00234	0,00274	0,0024	0,00238
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	3,603	3,516	4,234	3,939	4,106
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	66	63	66	70	70
17.1	производственного персонала	чел.	66	63	66	70	70

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 оснащённости 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 оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	3	—	—	—	—	—	2	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	3	—	—	—	—	—	2	—	—	—
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:	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—
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) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ 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**
2	Сведения об оснащённости 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	Соблюдать сроки поверки приборов учета
Тепловая энергия	Установить прибор учета
Газ	—
Холодная вода	Соблюдать сроки поверки 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
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	67,489	58,772	68,858	60,136	59,862	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	79,2	78,2	68,9	64,3	57,91	Общие изменения в динамике потребления электрической энергии связаны с различной нагрузкой электропотребляющего оборудования.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	79,2	78,2	68,9	64,3	57,91	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	404,36	344,2	422,8	365,7	360,01	Общая динамика изменения потребления связана с изменением договорных условий.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. 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. 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.	—	—	—	—	1,323	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	0,2	Данные о потреблении топлива за 2011-2014 гг. отсутствуют.
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	0,9	Данные о потреблении топлива за 2011-2014 гг. отсутствуют.
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 2015	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403	Изменения в динамике потребления воды связано с различным спросом на воду со стороны водопотребителей.
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403	—
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.	—	—	—	—	—	—

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*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	79,2	78,2	68,9	64,3	57,91	57,91	39,88	39,88	39,88	39,88
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	79,2	78,2	68,9	64,3	57,91	57,91	39,88	39,88	39,88	39,88
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	53,749	53,071	46,759	43,638	39,301	39,301	39,301	39,301	39,301	39,301
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	53,749	53,071	46,759	43,638	39,301	39,301	39,301	39,301	39,301	39,301
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:	25,451	25,129	22,141	20,662	18,609	18,609	0,579	0,579	0,579	0,579
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	0,792	0,782	0,689	0,643	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,792	0,782	0,689	0,643	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
2.3.2	нерациональные потери	24,659	24,347	21,452	20,019	18,03	18,03	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	79,2	78,2	68,9	64,3	57,91	57,91	39,88	39,88	39,88	39,88
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	24,659	24,347	21,452	20,019	18,03	18,03	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: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	404,36	344,2	422,8	365,7	360,01	360,01	331,205	299,405	284,405	284,405
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	404,36	344,2	422,8	365,7	360,01	360,01	331,205	299,405	284,405	284,405
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:	319,441	271,915	334,009	288,901	284,405	284,405	284,405	284,405	284,405	284,405
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	319,441	271,915	334,009	288,901	284,405	284,405	284,405	284,405	284,405	284,405
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	84,919	72,285	88,791	76,799	75,605	75,605	46,8	15	0	0
	Итого суммарный расход	404,36	344,2	422,8	365,7	360,01	360,01	331,205	299,405	284,405	284,405
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	84,919	72,285	88,791	76,799	75,605	75,605	46,8	15	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: —

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*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	в котельной	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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 CO₂-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	Моторное топливо: дт	1,096	92.51	2,17	2,379
1.2	Моторное топливо: аи-92	0,226	92.51	2,03	0,46
	Итого	1,322	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	—	_**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД 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**				
		2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	2018	2019
1.1	Моторное топливо: бензин	—	—	—	—	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	—	—	—	—	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
	Итого	—	—	—	—	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
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	Грузо-подъемность, т, пассажироместность, 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	Микроавтобус Форд Транзит	1	16 чел.	2480 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: дт	По данным бухгалтерии	10,19 л/100 км	10,19 л/100 км	155 тыс. км	0,9 тыс. л	0,9 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	Микроавтобус Газ	1	15 чел.	375 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-92	По данным бухгалтерии	15 л/100 км	15 л/100 км	25 тыс. км	0,2 тыс. л	0,2 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 груз 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*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403	2,403	2,283	2,283	2,283	2,283
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403	2,403	2,283	2,283	2,283	2,283
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	1,991	2,936	2,755	2,325	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	1,991	2,936	2,755	2,325	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	1,991	2,936	2,755	2,325	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0,105	0,154	0,145	0,122	0,12	0,12	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	2,096	3,09	2,9	2,447	2,403	2,403	2,283	2,283	2,283	2,283
3	Потенциал энергосбережения воды	0,105	0,154	0,145	0,122	0,12	0,12	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: —

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		2011	2012	2013	2014	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	—	—	942	45,35	—	—	45,351	45400,25	44827,01	39495,92	36859,03	33196,064
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	942	45,35	—	—	45,351	45400,25	44827,01	39495,92	36859,03	33196,064
1.3.1	Здание дома культуры по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.14,лит.А	—	—	849	38,65	—	—	38,655	39173,79	38679,17	34079,22	31803,97	28643,36
1.3.2	Здание гаража по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.14-а,,лит.Б	—	—	23	1,656	—	—	1,656	1118,82	1104,69	973,31	908,33	818,064
1.3.3	Здание по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.20,,лит.Б	—	—	70	5,04	—	—	5,04	5107,64	5043,15	4443,39	4146,73	3734,64
2	Наружное освещение	—	—	—	—	4	1	1	3993,51	3943,08	3474,15	3242,2	2920
	Итого	—	—	942	45,35	4	1	46,351	49393,76	48770,09	42970,07	40101,23	36116,064

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					
1	Освещение территории	Иные типы освещаемой поверхности	—	—	—	—	—	—	—	4	1	1	2920	—	—	2,92
Итого						—	—	—	—	4	1	1	2920	—	—	2,92

* 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 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание дома культуры по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.14,лит.А	1965	Стены	Кирпич	1512,4	1512,4	8563	100	0,33	0,407	—	—	44,88	—	Е
			Окна	Пластиковые, стеклопакеты											
			Крыша	Металл											
2	Здание гаража по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.14-а,,лит.Б	1965	Стены	Кирпич	83,7	83,7	377	100	0,415	0,814	—	—	44,87	—	Е
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Металл											
3	Здание по адресу г.Пушкин, ул.Набережная ,д.20,,лит.Б	1965	Стены	Кирпич	185,6	185,6	828	100	0,419	0,616	—	—	44,87	—	Е
			Окна	Деревянные											
			Крыша	Металл											

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				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельный расход электрической энергии на 1 человека	тыс.кВт.ч./чел.	0,022	0,033	—
3.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 кв.м.	Гкал./кв.м.	0,159	0,202	—
3.3	Удельный расход воды на 1 человека	тыс.куб.м./чел.	0,033	0,034	—
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
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	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
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	—	—	—**
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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		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	121,92	18,03	—	тыс. кВт·ч	77,93	1,564
2	Тепловая энергия	325,43	75,605	—	Гкал	113,447	2,869
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	—	0,12	—	тыс. куб. м	3,132	—
	Итого	447,35		—**		194,509	2,3

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 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 стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Организационные мероприятия	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,89	-12,08	0	Январь 2017г.
		2	Тепловая энергия	Гкал	-18,005	-22,447		
		3	Вода	тыс. куб. м	-0,12	-3,132		
2	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих.	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-10,58	-46,79	66,72	Январь 2017г.
3	Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих.	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,56	-19,06	55,2	Январь 2017г.
4	Очистка отопительных приборов от грязи, пыли.	1	Тепловая энергия	Гкал	-10,8	-17,06	0	Август 2017г.
5	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования.	1	Тепловая энергия	Гкал	-10,8	-17,06	4,46	Июнь 2017г.
6	Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплоснабжения.	1	Тепловая энергия	Гкал	-36	-56,88	320,97	Июнь 2018г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-18,03	-194,509	447,35	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-75,605			
			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.	—			

№ 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*		
		по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
		по моторному топливу	т у. т.	—			
		по воде	тыс. куб. м	-0,12			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год						194,509	
Простой срок окупаемости (план), лет						2,3	

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	Орлов Владимир Александрович	Заместитель директора	8(812)961-15-14	обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1	Приказ	1	11.10.2016

Примечания: —