

Приложение № 1
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Региональное Энергетическое
Объединение"

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "ТэТа"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 291-2012
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 13
общеразвивающего вида с приоритетным осуществлением познавательно-речевого развития
воспитанников Петродворцового района Санкт-Петербурга

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Щенин Илья Азарьевич

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование
(руководителя юридического лица, индивидуального
предпринимателя, физического лица), и печать юридического лица,
индивидуального предпринимателя)

Заведующая, Данилова Наталья Анатольевна

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Июль , 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 13
общеразвивающего вида с приоритетным осуществлением познавательно-речевого развития
воспитанников Петродворцового района Санкт-Петербурга

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение
2. Юридический адрес 198504, Санкт-петербург, г. Петергоф, улица Шахматова, дом 16, корпус 1, литера А
3. Фактический адрес 198504, Санкт-петербург, г. Петергоф, улица Шахматова, дом 16, корпус 1, литера А
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) -
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100 %
6. Банковские реквизиты, ИНН 7819020436 КПП: 781901001, БИК: 044030001
ГРКЦ ГУ Банка России по Санкт-Петербургу, р/сч. 40601810200003000000
7. Код по ОКВЭД 80.10.1
8. Ф.И.О., должность руководителя Данилова Наталья Анатольевна, заведующая
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Чудова Людмила Николаевна, заместитель заведующей по административно-хозяйственной части,
+7 (812) 428-85-20
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Чудова Людмила Николаевна, заместитель заведующей по административно-хозяйственной части,
+7 (812) 428-85-20

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год ** 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Услуги в системе дошкольного воспитания					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКУН		111000 6	111000 6	111000 6	111000 6	111000 6
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	12430,00	14412,70	15929,40	17478,90	23617,90
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел.	220	220	220	228	234
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	12430,00	14412,70	15929,40	17478,90	23617,90
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел.	220	220	220	228	234
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,210844	0,150855	0,146922	0,142852	0,135807
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,210844	0,150855	0,146922	0,142852	0,135807
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1348,12	1296,50	1313,20	1465,90	1649,00
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	9,239	9,692	8,341	8,160	11,256
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	9,239	9,692	8,341	8,160	11,256

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год ** 2011
		2007	2008	2009	2010	
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00001696	0,00001047	0,00000922	0,00000817	0,00000575
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00001696	0,00001047	0,00000922	0,00000817	0,00000575
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	10,85	9,00	8,24	8,39	6,98
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	тыс. кВт	0,062	0,047	0,044	0,045	0,034
15. Среднегодовая численность работников	чел.	57	56	59	57	53

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	В т.ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* Четыре предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-		-
	полученной со стороны	2	Трио	1,0	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	-			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	Логика 89-43	В	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии		-		
3	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива				
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-		-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	Метер	В	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	потребляемой	-	-		-
	отданной на сторону	-	-		-
5.2	Количество не оборудованных в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-		-
5.3	Количество приборов учета с	-			
5.4	Количество приборов учета с	-			
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	-			

Приложение № 4
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	123,999	93,550	88,300	89,600	68,200	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	1131,400	798,300	784,000	753,600	755,800	-
1.3	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	л						
		т	-	-	-	-	-	-
	бензина	л	-	-	-	-	-	-
	керосина	л,т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л,т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. куб. м	9,239	9,692	8,341	8,160	11,256	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Увеличение потребления энергии связано с увеличением количества энергопотребляющих приборов.						
3.2	Тепловой энергии	Резкое снижение тепловой энергии связано с метеопогодными условиями.						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды	Нет резких колебаний количества потребляемой воды.						

Приложение № 5
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	124,00	93,55	88,30	89,60	68,20	86,91	84,22	81,54	78,85	76,16
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	124,00	93,55	88,30	89,60	68,20	86,91	84,22	81,54	78,85	76,16
2	Расход										
2.1	Технологический расход	124,00	93,55	88,30	89,60	68,20	86,91	84,22	81,54	78,85	76,16
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	124,00	93,55	88,30	89,60	68,20	86,91	84,22	81,54	78,85	76,16

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Приложение № 6
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	1131,400	798,300	784,000	753,600	755,800	730,992	708,384	685,776	663,168	640,560
	Итого суммарный приход	1131,400	798,300	784,000	753,600	755,800	730,992	708,384	685,776	663,168	640,560
2	Расход										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	905,12	638,64	627,20	602,88	604,64	584,79	566,71	548,62	530,53	512,45
2.3	Горячее водоснабжение	226,28	159,66	156,80	150,72	151,16	146,20	141,68	137,16	132,63	128,11
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	1131,400	798,300	784,000	753,600	755,800	730,992	708,384	708,384	685,776	640,560

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Приложение № 7
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Приложение № 8
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных
(местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)	-	-	-
1.1	Характеристика ВЭР	-	-	-
1.1.1	Фазовое состояние	-	-	-
1.1.2	Расход	м ³ /ч	-	-
1.1.3	Давление	МПа	-	-
1.1.4	Температура	°С	-	-
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР	-	-	-
2.1	Наименование (вид)	-	-	-
2.2	Основные характеристики	-	-	-
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч	-	-

Приложение № 10
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накали- вания	с энергосбе- регающими лампами		отчетный (базовый) год 2011	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	270	904	44,41	13640,00	17920,00	17660,00	18710,00	24799,80
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	270	904	44,41	13640,00	17920,00	17660,00	18710,00	24799,80
	198504, Санкт-петербург, г. Петергоф, улица Шахматова, дом 16, корпус 1, литера А	270	904	44,41	13640,00	17920,00	17660,00	18710,00	24799,80
2	Наружное освещение	-	12	4,80	1474,26	1936,86	1908,76	2022,25	2680,46
ИТОГО:		270	916	49,21	15114,26	19856,86	19568,76	20732,25	27480,26

Приложение № 11
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики *			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	производи- тельность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Приложение № 12
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м С°·сут.)		

198504, Санкт-петербург, г. Петергоф, улица Шахматова, дом 16, корпус 1, литера А	1989	Стены	железобетонные панели	11	0,701	0,361	-	-	52,17	27,69	-
		Окна	Двойное остекление в отдельных деревянных и пластиковых переплетах из обычного стекла								
		Крыша	мягкая								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным *

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	Удельная тепловая характеристика здания	Вт/куб. м С	0,701	0,361	Утепление здания.
	Удельный годовой расход тепловой энергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	Гкал/кв.м год	0,31	0,28	Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами.
	Удельный годовой расход электроэнергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	кВт·ч/кв.м год	27,69	17,43	Замена ламп накаливания на энергосберегающие.

	Удельный годовой расход воды в расчете на 1 кв. м полезной площади	куб м/кв. м год	4,570	5,601	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельная тепловая характеристика здания	Вт/куб. м С	0,701	0,361	Утепление здания.
	Удельный годовой расход тепловой энергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	Гкал/кв.м год	0,31	0,28	Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами.
	электроэнергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	кВт·ч/кв.м год	27,69	17,43	Замена ламп накаливания на энергосберегающие.
	Удельный годовой расход воды в расчете на 1 кв. м полезной площади	куб м/кв. м год	4,570	5,601	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.3	твердого топлива	т, куб. м	-	-	-
1.4	жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-
1.5	моторного топлива	т	-	-	-
1.5.1	бензина	т	-	-	-
1.5.2	керосина	т	-	-	-
1.5.3	дизельного топлива	т	-	-	-
1.5.4	газа	тыс. куб. м	-	-	-
1.6	природного газа	тыс. куб. м	-	-	-
1.7	воды	тыс. куб. м	-	-	-

Приложение № 14
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды *

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи
электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		отчетный (базовый) год 2011	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям					
4	Шинопроводы					

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		отчетный (базовый) год 2011	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинпроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) год 2011		предыдущие годы							
			количество, шт.	установленная мощность, кВА	2010		2009		2008		2007	
количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.			установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА			
1	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1		27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1		27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4		400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5		400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6		750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Итого:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 17
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) год 2011		предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	
1.1	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) год 2011		предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, МВАр
3.1	БСК и СТК	0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 19
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ИТОГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 20
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п\п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	затраты, тыс. руб. (план)	годовая экономия ТЭР (план)			средний срок оку- паемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			средний срок оку- паемости (факт), лет
			в натураль- ном выражении	ед. изме- рения	в стоимост- ном выражении (тыс. руб.)		в натураль- ном выражении	ед. изме- рения	в стоимост- ном выражении (тыс. руб.)	
1	По электрической энергии	175,500	28,96	тыс. кВт·ч	111,42	1,6	-	-	-	-
1.1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие, той же освещенности	175,500	28,96	тыс. кВт·ч	111,42	1,6	-	-	-	-
2	По тепловой энергии	1970,78	302,32	Гкал	442,06	4,5	-	-	-	-
2.1	Установка теплоотражающих экранов за батареями	13,03	75,58	Гкал	110,52	0,1	-	-	-	-
2.2	Замена деревянных окон на стеклопакеты	1957,75	226,74	Гкал	331,55	5,9				
3	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п\п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	затраты, тыс. руб. (план)	годовая экономия ТЭР (план)			средний срок окупаемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. изменения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. изменения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
5.1	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ИТОГО:	2170,281	46,700	т.у.т.	553,487	3,9	-	-	-	-

Приложение № 21
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Повышение квалификации персонала по вопросам энергосбережения	Чел	-	-	24,00	-	IV, 2012
Установка теплоотражающих экранов за батареями (тепловая энергия)	Гкал	75,58	110,52	13,03	0,1	IV, 2012
Замена ламп накаливания на энергосберегающие, той же освещенности (электрическая энергия)	тыс. кВт*ч	28,96	111,42	175,50	1,6	I, 2013
Итого	тыс. т.у.т	0,0143	221,94	212,53	1,0	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс. руб. тыс. руб. (по тарифу)	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					
	единица измерения	кол-во				
Среднезатратные						
Замена деревянных окон на стеклопакеты (тепловая энергия)	Гкал	226,74	331,55	1957,75	5,9	II, 2013
Итого	тыс. т.у.т	0,0324	331,55	1957,75	5,9	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т.у.т	0,0467	553,49	2170,28	3,9	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	302,32	442,06	1970,78	4,5	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	28,96	111,42	175,50	1,6	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Вода	м ³	-	-	-	-	-

Приложение № 22
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих
1	Чудова Людмила Николаевна	Заместитель заведующего по административно-хозяйственной части	+7 (812) 428-66-47	1. Обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 2. Ответственность за техническое состояние оборудования и энергетическое хозяйство	Приказ № 31/1 от 25.01.2012

Приложение № 23
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 0 человек

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 24
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ,
составленный на основании проектной документации

Проектная документация отсутствует

(наименование объекта (здания, строения, сооружения), адрес)

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
1. Нормативные параметры теплозащиты здания, строения, сооружения		
1.1. Требуемое сопротивление теплопередаче:		
наружных стен	кв. м град. С/Вт	
окон и балконных дверей	кв. м град. С/Вт	
покрытий, чердачных перекрытий	кв. м град. С/Вт	
перекрытий над проездами	кв. м град. С/Вт	
перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями	кв. м град. С/Вт	
1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения	Вт/(кв. м Град. С)	
1.3. Требуемая воздухопроницаемость:		
ограждающих конструкций	кг/(кв. м ч)	
наружных стен (в т.ч. стыки)	кг/(кв. м ч)	
окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па)	кг/(кв. м ч)	
покрытий и перекрытий первого этажа	кг/(кв. м ч)	
входных дверей в квартиры	кг/(кв. м ч)	
1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м ч)	
2. Расчетные показатели и характеристики здания, строения, сооружения		
2.1. Объемно-планировочные и заселения		
2.1.1. Строительный объем всего, в том числе:	куб. м	
отапливаемой части	куб. м	
2.1.2. Количество квартир (помещений)	шт.	
2.1.3. Расчетное количество жителей (работников)	чел.	
2.1.4. Площадь квартир, помещений (без летних помещений)	кв. м	
2.1.5. Высота этажа (от пола до пола)	м	
2.1.6. Общая площадь наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания всего, в том числе:	кв. м	
стен, включая окна, балконные и входные двери в здание	кв. м	
окон и балконных дверей	кв. м	
покрытий, чердачных перекрытий	кв. м	
перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями, проездами и под эркерами, полов по грунту	кв. м	

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
2.1.7. Отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади квартир (помещений)		
2.1.8. Отношение площади окон и балконных дверей к площади стен, включая окна и балконные двери		
2.2. Уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций		
2.2.1. Приведенное сопротивление теплопередаче:		
стен	кв. м град. С/Вт	
окон и балконных дверей	кв. м град. С/Вт	
покрытий, чердачных перекрытий	кв. м град. С/Вт	
перекрытий над подвалами и подпольями	кв. м град. С/Вт	
перекрытий над проездами и под эркерами	кв. м град. С/Вт	
2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания	Вт/(кв. м град. С)	
2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па		
стен (в т.ч. стыки)	кв. м ч/кг	
окон и балконных дверей	кв. м ч/кг	
перекрытия над техподпольем, подвалом	кв. м ч/кг	
входных дверей в квартиры	кв. м ч/кг	
стыков элементов стен	м ч/кг	
2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м ч)	
2.3. Энергетические нагрузки здания		
2.3.1. Потребляемая мощность систем инженерного оборудования:		
отопления	кВт	
горячего водоснабжения	кВт	
электроснабжения	кВт	
других систем (каждой отдельно)	кВт	
2.3.2. Средние суточные расходы:		
природного газа	куб. м/сут.	
холодной воды	куб. м/сут.	
горячей воды	куб. м/сут.	
2.3.3. Удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
на отопление здания	Вт/кв. м	
в том числе на вентиляцию	Вт/кв. м	
2.3.4. Удельная тепловая характеристика	Вт/(куб. м град. С)	
2.4. Показатели эксплуатационной энергоемкости здания, строения, сооружения		
2.4.1. Годовые расходы конечных видов энергоносителей на здание (жилую часть здания), строение, сооружение:		
тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/год	
тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/год	
тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/год	
электрической энергии всего, в том числе:	МВт ч/год	
на общедомовое освещение	МВт ч/год	
в квартирах (помещениях)	МВт ч/год	
на силовое оборудование	МВт ч/год	

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
на водоснабжение и канализацию	МВт ч/год	
природного газа	тыс. куб. м/год	
2.4.2. Удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей в расчете на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/кв. м год	
тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/кв. м год	
тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/кв. м год	
электрической энергии	кВт ч/кв. м год	
природного газа	куб. м/кв. м год	
2.4.3. Удельная эксплуатационная энергоемкость здания (обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в расчете на 1 кв. м площади квартир, помещений)	кг у.т./кв. м год	
2.4.4. Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии:		
на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение	кВт•ч/(кв. м год)	
максимально допустимые величины отклонений от нормируемого	%	
на отопление и вентиляцию	Вт•ч/кв. м С сут.	
2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды	кВт•ч/кв. м	
3. Сведения об оснащенности приборами учета		
3.1. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении		
электрической энергии	шт.	
тепловой энергии	шт.	
газа	шт.	
воды	шт.	
3.2. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, не оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении		
электрической энергии	шт.	
тепловой энергии	шт.	
газа	шт.	
воды	шт.	
3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, не оборудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении этими ресурсами		
электрической энергии	шт.	
тепловой энергии	шт.	
газа	шт.	
воды	шт.	
3.3. Оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых:		

электрической энергии	%	
тепловой энергии	%	
газа	%	
воды	%	

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)

3.1. Стены _____

3.2. Окна и балконные двери _____

3.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом _____

3.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над "теплым" чердаком _____

Дата составления энергетического паспорта

" ____ " _____ г.

Подпись ответственного исполнителя:

Должность, Ф.И.О., _____

Подпись заказчика:

Должность, Ф.И.О., _____

М.П.